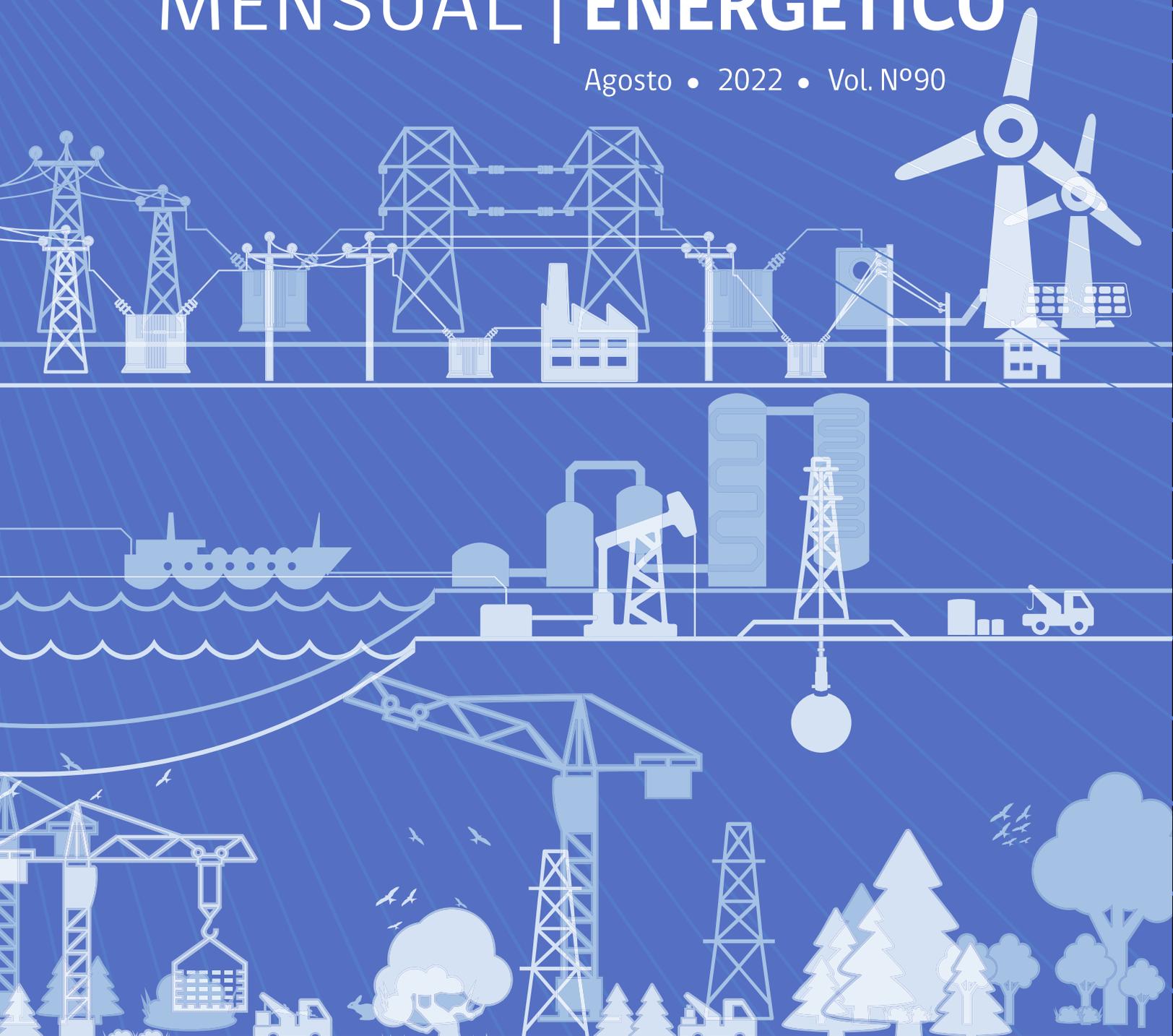


REPORTE MENSUAL | SECTOR ENERGÉTICO

Agosto • 2022 • Vol. N°90



*energía
trujer*

CN | 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:

Panel de Expertos falló a favor de la CNE en la incorporación al Plan de Expansión de la Transmisión 2021 del Proyecto de Almacenamiento con Baterías (BESS)

El Panel de Expertos emitió el Dictamen N°7/2022, sobre el Plan de Expansión del Sistema de Transmisión correspondiente al año 2021, elaborado por la Comisión Nacional de Energía (CNE). De las 14 materias discrepadas, las que abarcaban un total de 17 obras de expansión, el Panel dictaminó a favor de la Comisión en 11 de ellas, mientras que le dio la razón a la discrepante en una de las materias discrepadas. En tanto, la Comisión previamente se había allanado a lo solicitado en dos materias. De esta forma, el Plan de Expansión 2021 quedará conformado por un total de 41 obras, totalizando un monto de inversión referencial de US\$547 millones, lo cual implica un aumento de US\$8,9 millones respecto al plan inicial contenido en el Informe Técnico Final, que se sometió a discrepancias. El dictamen del Panel también dictamina la mantención en el Plan de Expansión 2021 del proyecto "Nuevo sistema de control de flujo mediante almacenamiento Parinas-Seccionadora Lo Aguirre". Además, uno de los dictámenes amplió el alcance la obra "Ampliación en S/E Parinas", incorporándole una nueva unidad de transformación. Esto fue destacado por el Secretario Ejecutivo (s) de la CNE, Marco Antonio Mancilla: "Esta es una de las obras nuevas más relevante del Plan 2021, incorporando almacenamiento mediante baterías, siendo una tecnología que va en línea con los objetivos de carbono neutralidad, además de aumentar los niveles de transmisión segura en la operación del sistema, además de enfrentar situaciones de estrechez en este segmento". Este proyecto contempla una inversión total de US\$211 millones. Consiste en la instalación de un sistema de control con almacenamientos tipo BESS ubicados en las subestaciones Parinas y Seccionadora Lo Aguirre, el cual deberá ser capaz de controlar el flujo de potencia por las líneas de 500 kV que conectan estas dos subestaciones, actuando de manera coordinada ante contingencia simple en cualquiera de las líneas existentes entre ambas subestaciones.

Fuente: [Comisión Nacional de Energía](#)

CNE realizó tercera sesión del año del COSOC

La Comisión Nacional de Energía realizó la tercera sesión del año del Consejo de la Sociedad Civil (COSOC) paritario, donde se abordaron los principales temas que se han desarrollado en el sector durante los últimos tres meses, entre los cuales están los resultados de la licitación 2022-01 de suministro eléctrico para clientes regulados, la vigencia de la nueva Ley de Estabilización de Tarifas Eléctricas y el avance del trabajo normativo que impulsa el organismo regulador durante 2022.

La instancia fue encabezada por Marco Antonio Mancilla, Secretario Ejecutivo (S) de la CNE, quien también detalló el estado de las Normas Técnicas. "La Norma Técnica de Coordinación y Operación del Sistema Eléctrico Nacional, en el Capítulo Programación de la Operación, salió de consulta pública y ahora se toca hacerse cargo de las respuestas a las observaciones recibidas". "También se terminó el Comité Consultivo para la elaboración del Anexo Técnico Requisitos Sísmicos para Instalaciones Eléctricas de Alta Tensión, de la NTSyCS y también estamos en la etapa final del Comité Consultivo para la modificación de la Norma Técnica de Conexión y Operación de PMGD", explicó la autoridad. Otro tema mostrado a los integrantes del COSOC fue el trabajo realizado por la CNE en materia de electromovilidad, junto al Ministerio de Energía y al Ministerio de Transportes y Telecomunicaciones, cuyos principales resultados en la eficiencia en el uso de infraestructura mediante la incorporación de sistemas de carga inteligente y otras eficiencias incorporadas en las últimas licitaciones de transporte.

Fuente: [Comisión Nacional de Energía](#).

Coordinador Eléctrico Nacional pone en operación su nuevo Centro de Despacho Nacional de Energía (CDC), el más moderno de Latinoamérica

En una ceremonia encabezada por el presidente del Coordinador Eléctrico Nacional, Juan Carlos Olmedo, junto al ministro de Energía, Claudio Huepe, se dio oficialmente inicio a las operaciones del nuevo CDC Nacional, que por primera vez cuenta con una infraestructura diseñada y construida exclusivamente para operar el sistema eléctrico a lo largo de Chile. El ministro Huepe destacó la importancia de esta inauguración. "Este es un elemento fundamental para la transición energética. Es clave para nosotros tener el adecuado nivel de desarrollo en cuanto a capacidad tecnológica e informática para llevar adelante de manera exitosa la transición energética la cual debe ser siempre justa y un aporte para las comunidades donde se desarrolla en todas las dimensiones", dijo la autoridad. El CDC Nacional tiene una cubierta cuyo diseño simula placas de cobre y el mayor video wall de América Latina, con una altura de 5 metros y un ancho de 20 metros. También contará con un datacenter propio, aislación sísmica, doble empalme eléctrico de 24 kV, paneles fotovoltaicos, además de certificación Tier 3 (con disponibilidad del 99,98%) doble acometida de fibra óptica, sistemas de detección y extinción de incendios, respaldo eléctrico con grupos electrógenos, UPS y baterías.

Fuente: [Ministerio de Energía](#)

RESUMEN

El presente reporte se ha desarrollado durante el mes de Agosto 2022, con el objetivo de entregar los antecedentes y estadísticas energéticas correspondientes a Julio 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 953,71 pesos por USD observado durante el mes de Julio 2022.

Los proyectos de generación eléctrica que se registraron en etapa de construcción en base a la Resolución Exenta N°601, para el SEN fueron 341, los cuales equivalen a una capacidad de 4.981 MW.

La capacidad instalada registrada al mes de Julio para el SEN (Sistema Eléctrico Nacional) fue de 29.238 MW. A éstos se suman los sistemas eléctricos de Aysén (SEA) y de Magallanes (SEM). En su conjunto, conforman una capacidad instalada total de 29.437 MW.

Por otra parte, la energía eléctrica generada en el SEN durante el mes de Julio alcanzó los 7.226 GWh, un 2,3% mayor que lo generado en Junio 2022.

La demanda máxima horaria registrada en el SEN fue de 11.520 MW, medida el día 1 de Julio.

En referencia a las tarifas eléctricas, es importante mencionar que el costo marginal promedio durante el mes de Julio para la barra Quillota fue de 152,3 USD/MWh, registrando un decremento de -21,9% respecto a Junio 2022. Por su parte la barra Crucero registró un costo marginal promedio de 115,9 USD/MWh, lo que representó una disminución de -38,9% con respecto al mes anterior.

Cabe destacar que el precio medio de mercado registrado el mes de Julio en el SEN fue de 83,3 USD/MWh.

Respecto al mercado internacional de los combustibles, se destaca el nivel del precio promedio del crudo Brent, el cual alcanzó los 112,6 USD/bbl, registrando un decremento respecto al mes anterior del -8,8%. Por su parte, el crudo WTI alcanzó un precio promedio de 100,3 USD/bbl y registró una disminución -12,3% con respecto al mes anterior. Para el caso del Henry Hub (índice internacional del precio del gas natural) se observó una variación -6,1% con respecto a Junio alcanzando un valor promedio de 7,18 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 Julio un promedio a nivel nacional de 1.199 \$/litro, mientras que el segundo de 990 \$/litro. Porcentualmente representan una variación de 4,0% y 4,19% ; respectivamente, en comparación a Junio 2022.

Los proyectos relacionados al sector energético que durante el mes de Julio ingresaron al Sistema de Evaluación de Impacto Ambiental (SEIA), suman un total de 16 (12 proyectos son de generación eléctrica, equivalentes a 1.731[MW], 3 proyectos de desarrollo minero de petróleo y gas y 1 proyecto de transmisión eléctrica). Por su parte, el total de proyectos que se encuentran en proceso de evaluación representan una inversión de 1.708 MMUSD. Además, 7 proyectos obtuvieron la Resolución de Calificación Ambiental (RCA) favorable durante el mes de Julio. De los cuales, 3 proyectos son de generación eléctrica, equivalentes a 32 [MW], 2 proyectos de transmisión eléctrica y 2 proyectos de desarrollo minero de petróleo y gas.

Dentro de los aspectos normativos más relevantes del mes de Julio destaca la Resolución Exenta N° 527, de fecha 13 de julio de 2022, que Modifica el artículo 7-7 transitorio de la Norma Técnica de Calidad de Servicio para sistemas de distribución, aprobada mediante Resolución N° 763 Exenta, de 10 de diciembre de 2019, de la Comisión Nacional de Energía, en consideración a las circunstancias extraordinarias que se indican. Y la Resolución Exenta N°601, de fecha 27 de julio de 2022, que Declara y actualiza instalaciones de generación y transmisión en construcción.



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	26



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](#).

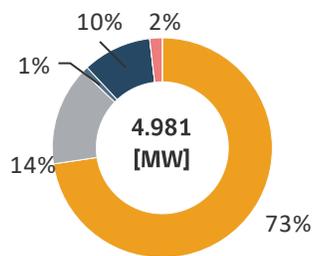
De acuerdo a la Resolución Exenta N° 601 que “Actualiza y Comunica Obras en Construcción”, en el Sistema Eléctrico Nacional (SEN) se puede contabilizar al 29 de julio un total de **341** proyectos de generación de energía registrados en etapa de construcción. En conjunto alcanzan una capacidad eléctrica de **4.981 MW**, los cuales tienen fecha estimada de ingreso a operación durante el periodo comprendido entre diciembre 2020 y junio 2025.

Resumen de los proyectos declarados en construcción en el SEN

Categoría	Tecnología	Capac. [MW]	Cantidad [uds]
ERNC	Eólica	724	11
	Mini Hidráulica de Pasada	42	9
	Solar Fotovoltaica	3.619	305
Hidroeléctrica Convencional	Hidráulica de Pasada	505	4
Termoeléctrica	Petróleo Diésel	91	12

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

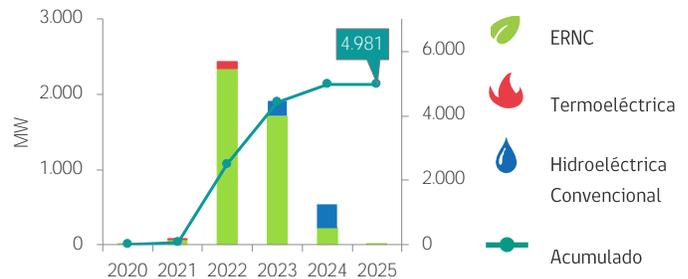
Total por tecnología



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

- Eólico
- Carbón
- Diésel
- Gas Natural
- Solar Fotovoltaica
- Hidráulica de Pasada
- Mini Hidráulica de Pasada
- Concentración Solar de Potencia
- Geotérmica

Proyección según la fecha de Inicio de operación



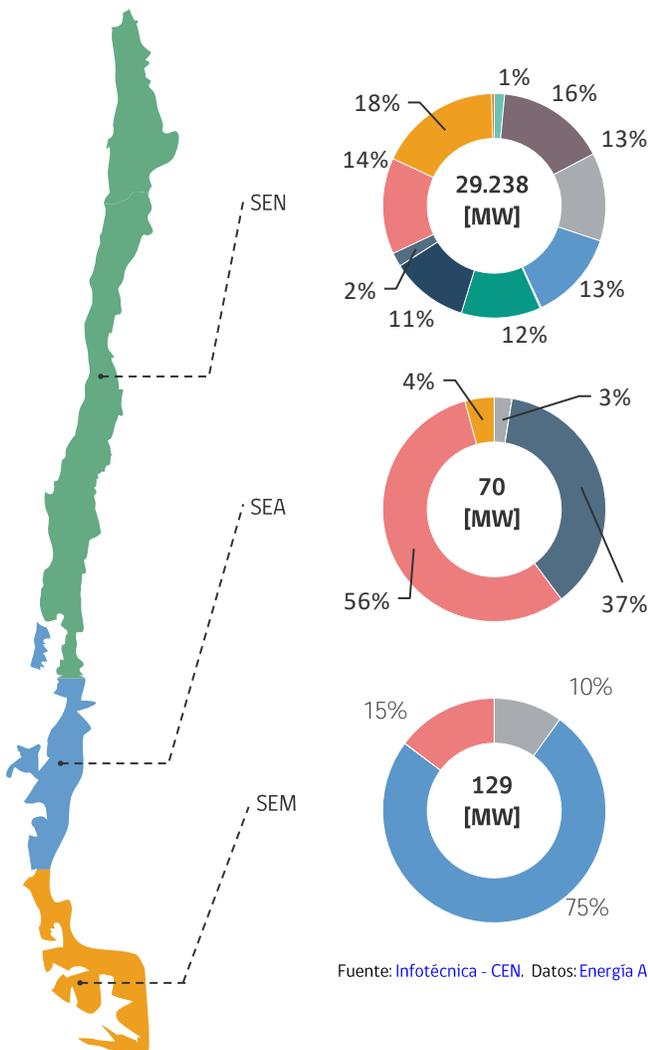
Fuente: CNE. Datos: [Energía Abierta](#).



2 Capacidad instalada neta de generación eléctrica

La capacidad instalada neta de generación eléctrica al mes asciende a (*)**29.437** MW. De éstos, 29.238 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 43,0% termoelectricidad, 22,6% hidroelectricidad convencional y un 34,4% 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	29.238	99,3%
SEA	69,79	0,2%
SEM	129,32	0,4%
Total	29.437	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

Centrales en prueba

Además de la capacidad neta total instalada, existe un total de 3 centrales de generación eléctrica sincronizadas con sus sistemas eléctricos correspondientes pero que aún no han sido entregadas al despacho del Coordinador Eléctrico Nacional (centrales “en prueba”). La totalidad de estas centrales se encuentran en el SEN alcanzando una capacidad total de 47,4 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 Julio 2022 en el SEN alcanzó un total de 7.226 GWh, los cuales se categorizan en un 23% hidroeléctricas convencionales, 49% termoeléctricas, y un 29% en ERNC. Lo que representó una variación de 2,3% respecto al mes anterior y de 1,2% respecto de Julio 2021.

Evolución de la Generación Bruta de Energía Eléctrica SEN



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

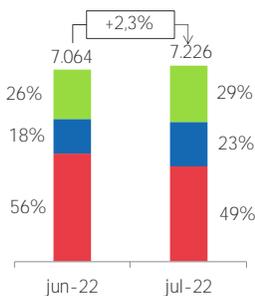
Variación Generación por Sistema

Generación Bruta [GWh]	Mensual	Anual
● SEN 7.226	▲ 2,3%	▲ 1,2%

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

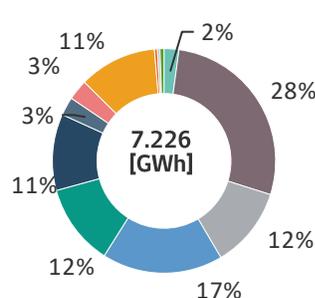
A continuación se presenta el detalle de la generación eléctrica por tecnología en el SEN.

Variación Mensual en Generación SEN



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

Generación SEN por Fuente



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

- 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



4 Demanda máxima horaria

En el mes de Julio de 2022, la demanda máxima horaria en el SEN se registró el día 1 de Julio, alcanzando los 11.520 MW, siendo un -0,3% menor que la registrada en el mes anterior y una variación 3,8% respecto del mismo mes del año anterior.

Evolución Demanda Máxima horaria SEN



Variación por Sistema Demanda Máxima horaria

Sistema	[MW]	Mensual	Anual
● SEN	11.520	▼ -0,3%	▲ 3,8%

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

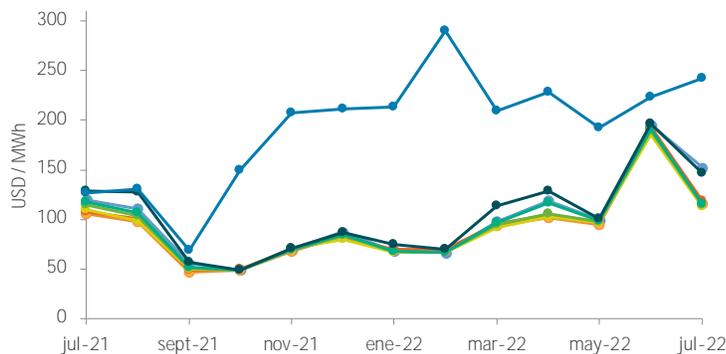
Fuente: [Coordinador Eléctrico Nacional](#). Datos: [Energía Abierta](#).

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	152,3	▼ -21,9%	▲ 27,2%
● Crucero	115,9	▼ -38,9%	▲ 10,0%
● Tarapacá	119,1	▼ -38,6%	▲ 10,4%
● Atacama	113,0	▼ -39,2%	▲ 3,2%
● Cardones	114,8	▼ -39,4%	▲ 0,1%
● Pán de Azúcar	115,7	▼ -39,4%	▼ -1,7%
● Charrúa	146,3	▼ -25,4%	▲ 13,6%
● P. Montt	242,8	▲ 8,4%	▲ 92,3%

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

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

¹ Definición extraída de la página del Coordinador Eléctrico Nacional.

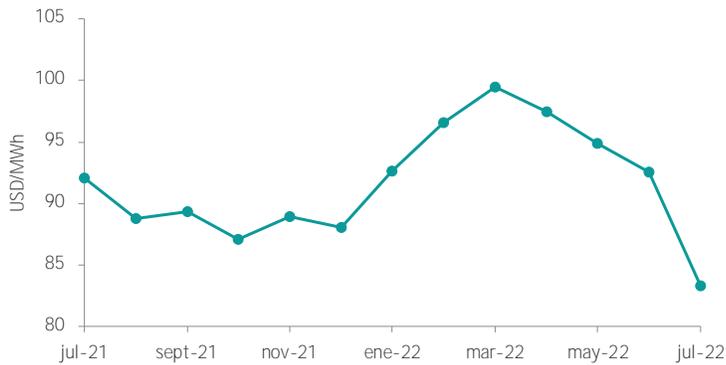


6 Precio Medio de Mercado

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 Julio para el SEN, promedió los 83,3 USD/MWh, siendo un -10,1% menor que el registrado en el mes anterior y un -9,5% menor respecto del mismo mes del año anterior.

Evolución Precios Medios de Mercado SEN



Fuente: CNE. Datos: Energía Abierta.

Variación por Sistema Precios Medios de Mercado

Sistema	[USD/MWh]*	Mensual	Anual
SEN	83,3	-10,1%	-9,5%

Fuente: CNE. Datos: Energía Abierta.

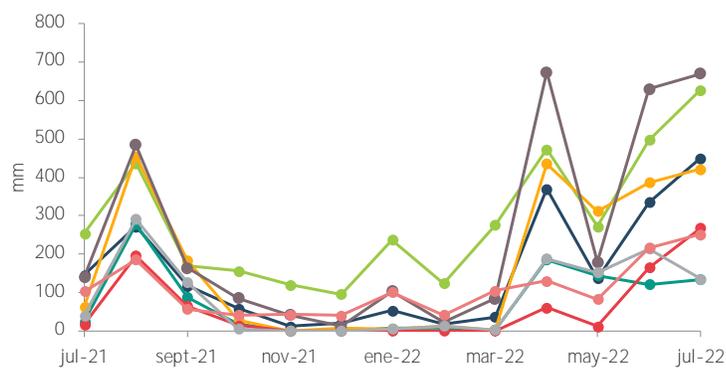
9 Estadísticas Hidrológicas

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 Julio 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	450	35%	>100%
Canutillar	628	26%	>100%
Cipreses	134	10%	>100%
Colbún	422	9%	>100%
Otros (*)	268	62%	>100%
Pangué	670	6%	>100%
Pehuenche	135	-37%	>100%
Pilmaiquén	251	17%	>100%
Total	2.958	15%	>100%

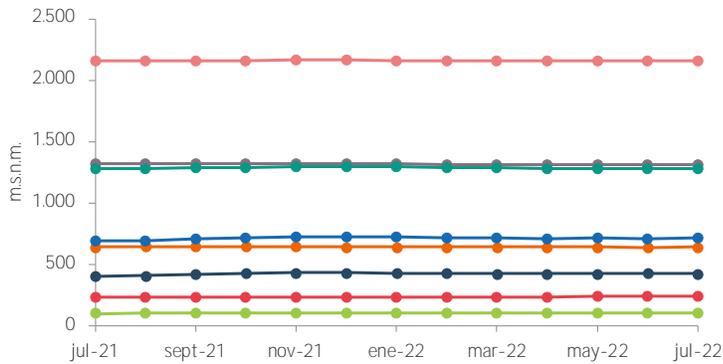
Fuente: Coordinador Eléctrico Nacional. Datos: Energía Abierta.



Cotas Embalses, Lagos y Lagunas

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

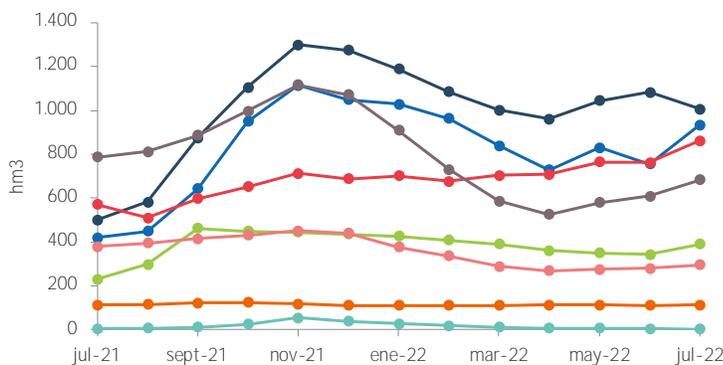
Embalse	[m.s.n.m.]	Mensual	Anual
Embalse Colbún	424	-0,5%	4,9%
Embalse El Melado	643	0,1%	0,0%
Embalse Ralco	717	1,0%	3,5%
Embalse Rapel	103	0,7%	2,6%
Lago Chapo	239	0,9%	2,7%
Lago Laja	1.315	0,1%	-0,1%
Laguna El Maule	2.159	0,0%	-0,1%
Laguna La Invernada	1.282	-0,1%	0,0%

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 Julio 2022.

Evolución Volumen de Embalses



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

Variación Volumen de Embalses

Embalse	[hm3]	Mensual	Anual
Embalse Colbún	1.007	-7,0%	>100%
Embalse El Melado	113	2,7%	-0,8%
Embalse Ralco	933	23,4%	>100%
Embalse Rapel	390	13,8%	69,2%
Lago Chapo	862	13,1%	51,3%
Lago Laja	684	12,1%	-13,1%
Laguna El Maule	296	5,8%	-21,9%
Laguna La Invernada	3	-33,4%	-24,7%

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

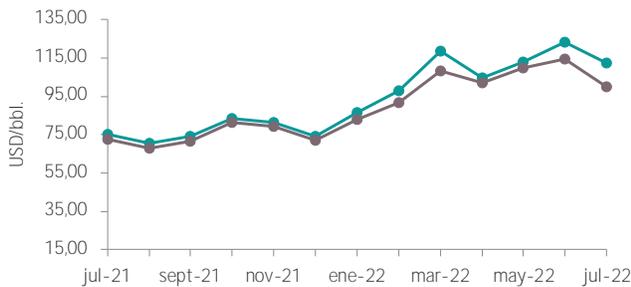


SECTOR HIDROCARBUROS

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 Julio 2022 el precio del petróleo WTI promedió los 100,3 USD/bbl., lo que representó un a disminución del -12,3% respecto al mes anterior y un aumento del 38,1% respecto Julio 2021. Por su parte, el precio promedio para el petróleo *Brent* fue de 112,6 USD/bbl, lo que representa una variación del -8,8% respecto al mes anterior y del 50,2% respecto a Julio 2021.

Evolución Petróleo BRENT y WTI



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

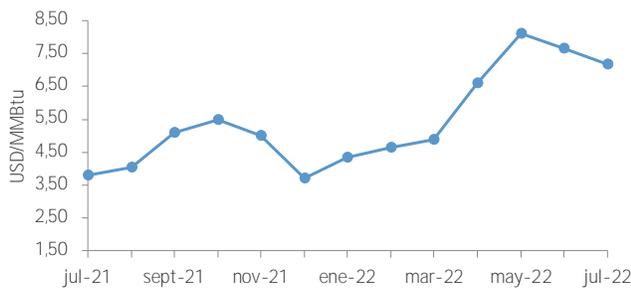
Variación Petróleo Crudo (USD / bbl.)

Índice	USD/bbl.	Mensual	Anual
BRENT DTD	112,6	-8,8%	50,2%
WTI	100,3	-12,3%	38,1%

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 Julio de 2022, el valor del Henry Hub promedió los 7,18 USD/MMBtu, lo que representa una variación -6,1% respecto al mes anterior y 88,9% respecto de Julio 2021.

Evolución Gas Natural (Henry Hub)



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

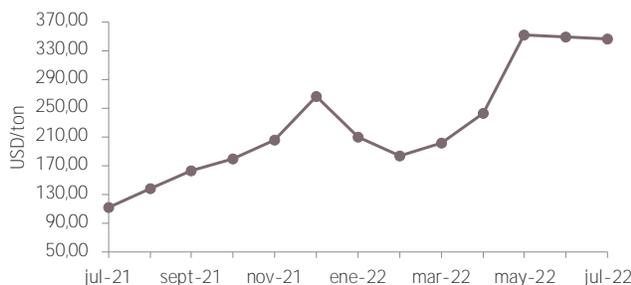
Variación Gas Natural (Henry Hub)

Índice	USD/MMBtu	Mensual	Anual
HENRY HUB SPOT	7,18	-6,1%	88,9%

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 Julio promedió un precio de 345,5 USD/ton, lo que representa un decremento del -1,08% respecto al mes anterior y un incremento del 211,2% respecto al mes de Julio 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	345,5	-1,08%	211,2%

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



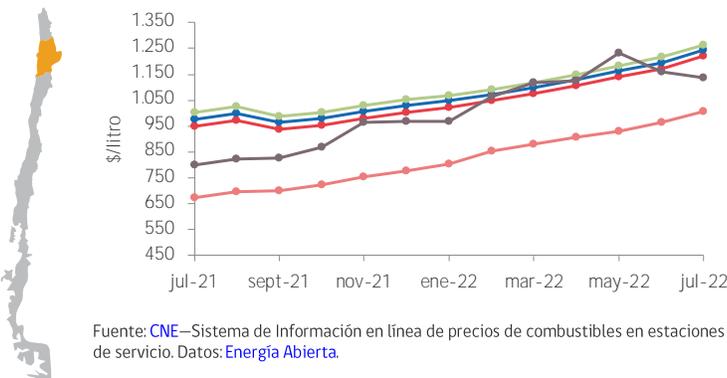
2 Precios Nacionales de Combustibles Líquidos

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

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

www.bencinaenlinea.cl

Antofagasta Evolución Precios de Combustibles Líquidos

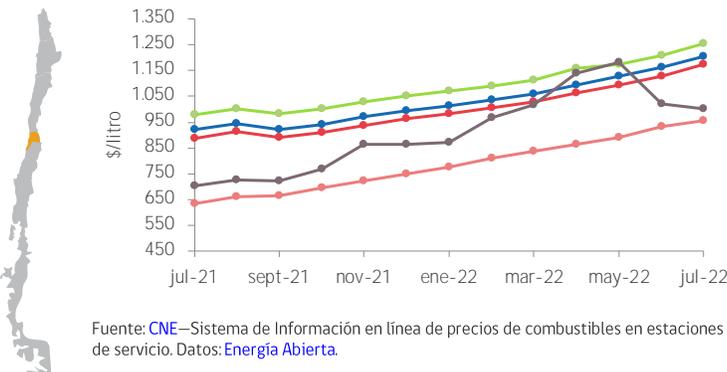


Variación Precios de Combustibles Líquidos

Combustible	\$/litro	Mensual	Anual
Gasolina 93 SP	1.221	▲ 4,3%	▲ 28,7%
Gasolina 95 SP	1.244	▲ 4,3%	▲ 27,3%
Gasolina 97 SP	1.263	▲ 3,8%	▲ 26,2%
Kerosene	1.137	▼ -1,9%	▲ 42,5%
Petróleo Diesel	1.008	▲ 4,7%	▲ 49,8%

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

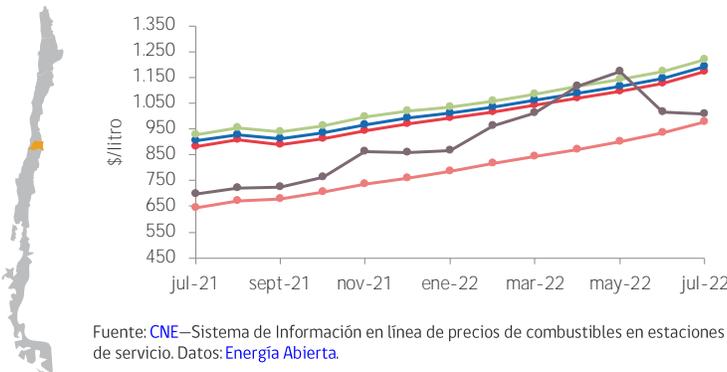
Valparaíso



Combustible	\$/litro	Mensual	Anual
Gasolina 93 SP	1.175	▲ 4,0%	▲ 32,3%
Gasolina 95 SP	1.206	▲ 3,8%	▲ 31,1%
Gasolina 97 SP	1.253	▲ 3,7%	▲ 28,1%
Kerosene	1.000	▼ -2,2%	▲ 42,0%
Petróleo Diesel	954	▲ 2,3%	▲ 50,9%

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

Metropolitana



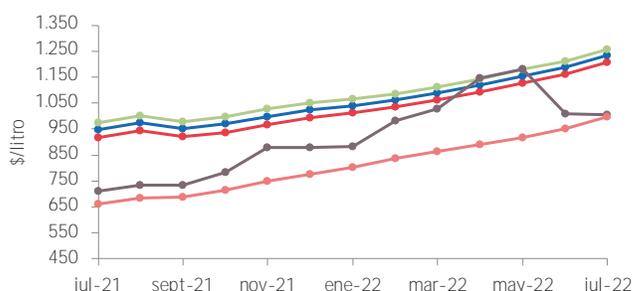
Combustible	\$/litro	Mensual	Anual
Gasolina 93 SP	1.173	▲ 4,0%	▲ 32,8%
Gasolina 95 SP	1.193	▲ 3,9%	▲ 31,9%
Gasolina 97 SP	1.219	▲ 3,8%	▲ 31,1%
Kerosene	1.007	▼ -0,9%	▲ 44,3%
Petróleo Diesel	978	▲ 4,7%	▲ 51,7%

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



Evolución Precios de Combustibles Líquidos

Concepción



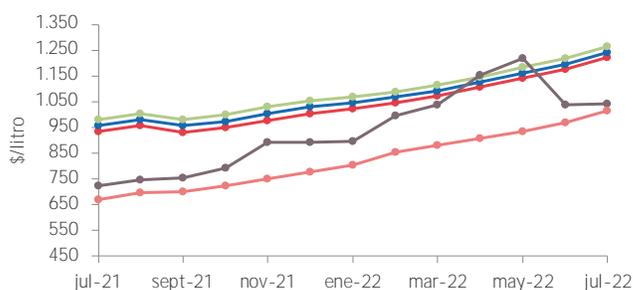
Fuente: CNE—Sistema de Información en línea de precios de combustibles en estaciones de servicio. Datos: [Energía Abierta](#)

Variación Precios de Combustibles Líquidos

Combustible	\$/litro	Mensual	Anual
Gasolina 93 SP	1.207	▲ 3,8%	▲ 31,5%
Gasolina 95 SP	1.234	▲ 3,7%	▲ 30,2%
Gasolina 97 SP	1.257	▲ 3,6%	▲ 29,1%
Kerosene	1.006	▼ -0,2%	▲ 41,5%
Petróleo Diesel	996	▲ 4,5%	▲ 50,9%

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 SP	1.220	▲ 3,8%	▲ 30,6%
Gasolina 95 SP	1.241	▲ 3,8%	▲ 29,5%
Gasolina 97 SP	1.263	▲ 3,7%	▲ 28,6%
Kerosene	1.040	▲ 0,1%	▲ 44,0%
Petróleo Diesel	1.016	▲ 4,7%	▲ 51,4%

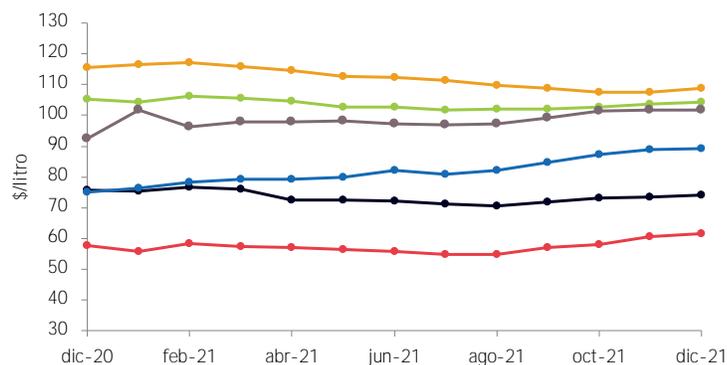
Fuente: CNE—Sistema de Información en línea de precios de combustibles en estaciones de servicio. Datos: [Energía Abierta](#)

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

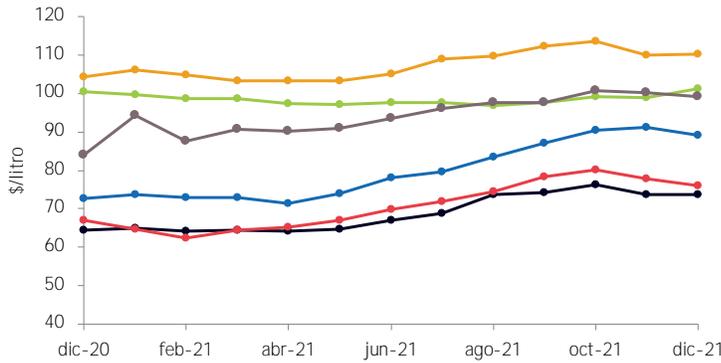
Gasolina 93	\$/litro	Mensual	Anual
V Región	74	▲ 1,2%	▼ -2,0%
VI Región	109	▲ 1,2%	▼ -5,8%
VII Región	89	▲ 0,3%	▲ 18,6%
VIII Región	104	▲ 0,8%	▼ -0,8%
Metropolitana	61	▲ 1,5%	▲ 6,7%
XII Región	102	▲ 0,1%	▲ 10,2%

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



Diésel

Evolución Margen Bruto de Comercialización



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

Variación Margen Bruto de Comercialización

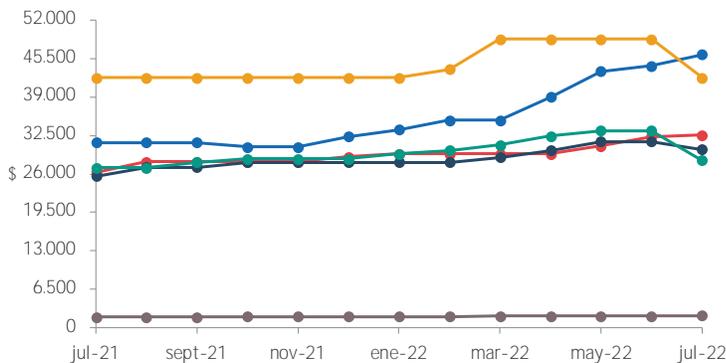
Petróleo Diesel	\$/litro	Mensual	Anual
🏠 V Región	74	▼ -0,3%	▲ 14,4%
🏠 VI Región	110	▲ 0,3%	▲ 5,7%
🏠 VII Región	89	▼ -2,2%	▲ 22,6%
🏠 VIII Región	101	▲ 2,4%	▲ 1,0%
🏠 Metropolitana	76	▼ -2,1%	▲ 13,7%
🏠 XII Región	99	▼ -0,9%	▲ 18,3%

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

4 Precios Nacionales de Gas por redes concesionadas

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

Evolución Precios de Gas en Red



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

Variación Precios de Gas en Red

Empresa (Región)	\$	Mensual	Anual
🔵 Lipigas (II Región)	46.204	▲ 4,2%	▲ 47,4%
🔴 Gasvalpo (V Región)	32.570	▲ 0,8%	▲ 23,9%
⚫ Metrogas (Metropolitana)	30.137	▼ -4,3%	▲ 17,6%
🟢 Gassur (VIII Región)	28.347	▼ -15,0%	▲ 4,8%
🟡 Intergas (VIII Región)	42.326	▼ -13,4%	▲ 0,1%
🟤 Gasco Magallanes (XII Región)	1.977	▲ 1,7%	▲ 14,2%

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

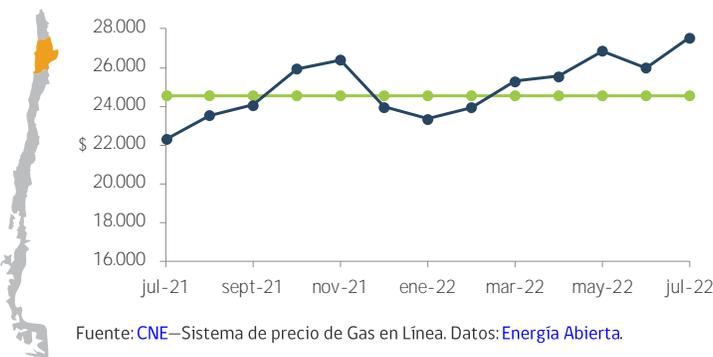


5 Precios Nacionales Gas Licuado de Petróleo envasado

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, para las ciudades de Antofagasta, Concepción, Puerto Montt y Región Metropolitana, correspondiente a un cilindro de 15 kg.

Evolución Precios de GLP envasado

Antofagasta

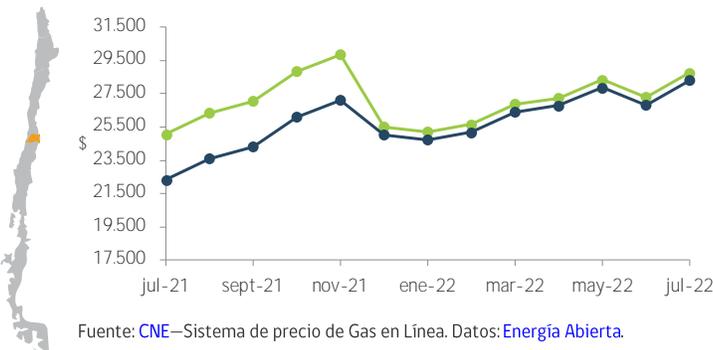


Variación Precios de GLP envasado

Tipo	\$	Mensual	Anual
Catalítico	24.550	0,0%	0,0%
Corriente	27.547	6,0%	23,5%

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

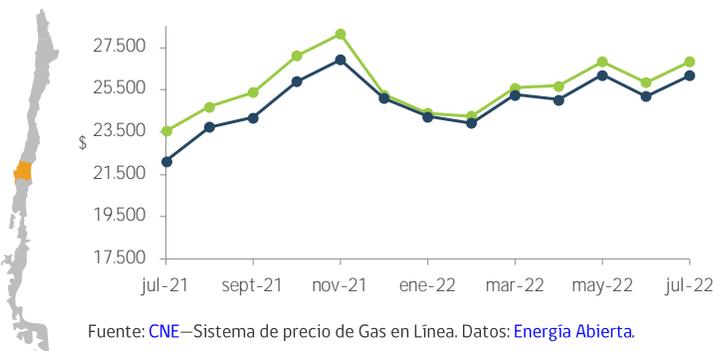
Metropolitana



Tipo	\$	Mensual	Anual
Catalítico	26.833	3,8%	13,9%
Corriente	26.183	3,9%	18,3%

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

Concepción



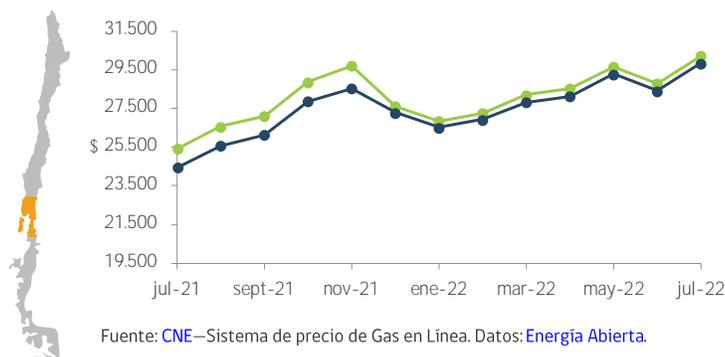
Tipo	\$	Mensual	Anual
Catalítico	30.233	5,0%	18,9%
Corriente	29.833	5,0%	22,0%

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



Evolución Precios de GLP Envasado

Puerto Montt



Variación Precios de GLP Envasado

Tipo	\$	Mensual	Anual
Catalítico	28.769	▲ 5,4%	▲ 14,8%
Corriente	28.303	▲ 5,5%	▲ 26,7%

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 Junio de 2022. Los datos de las importaciones corresponde principalmente a carbón, petróleo crudo y petróleo diésel, los cuales equivalen al 75,0% del total de las importaciones nacionales (en toneladas) para el mes de Junio de 2022.

La variación total de las importaciones registraron un incremento del 27,3% con respecto al mes anterior y un aumento del 15,8% respecto al mes de Junio del 2021. Por otro lado, la variación total de las exportaciones registraron un decremento de más de -74,3% respecto al mes anterior. Por su parte, la principal exportación de combustible durante el mes de Junio fue el GLP que representa prácticamente el 51,5% de lo exportado medido en toneladas.

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

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	1.217	▲ >100%	▲ 34,6%
Crudo	447	▲ 19,8%	▼ -46,2%
Diesel	591	▼ -20,4%	▲ 74,4%
Gas Natural	424	▼ -13,4%	▲ 13,8%
Gasolina	148	▲ 24,2%	▲ >100%
GLP	151	▲ 6,1%	▲ 16,1%
Kerosene	30	▲ >100%	▲ >100%
Total	3.007	▲ 27,3%	▲ 15,8%

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

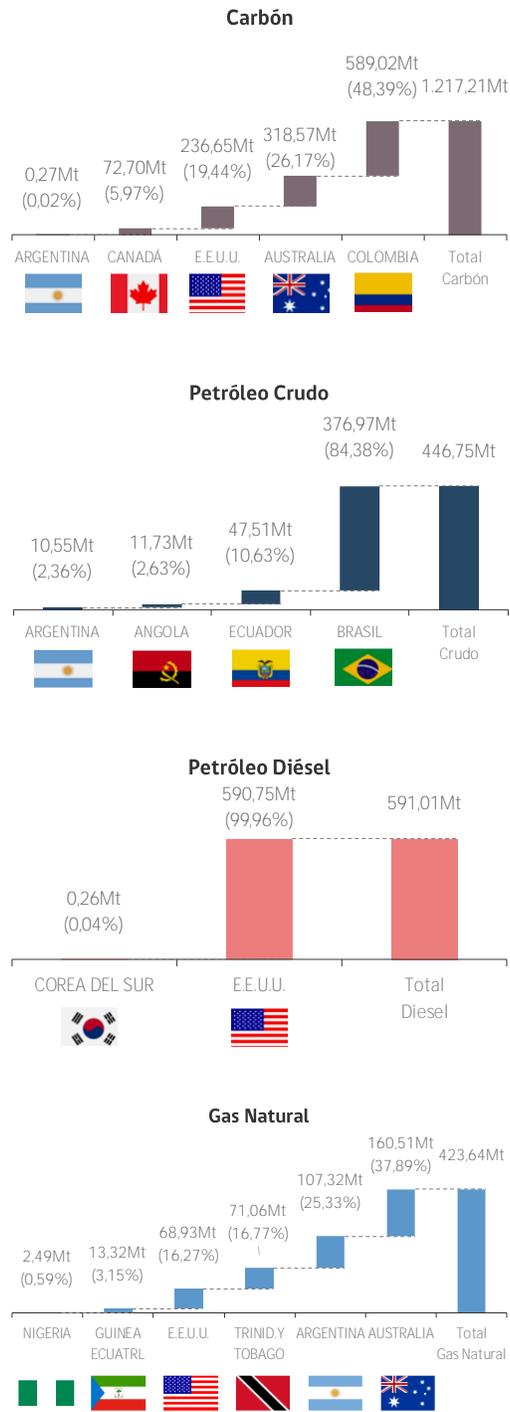
Variación Exportaciones en el período

Combustible	[miles de Ton]	Mensual	Anual
Carbón	1	■ 0%	▲ >100%
Diesel	14	▲ >100%	▲ >100%
Fuel Oil 6	0	▼ -100%	▼ -100%
Gas Natural	0	n/d	n/d
Gasolina	0	n/d	n/d
GLP	17	▼ -45%	▼ -22%
IFO	0	▼ -100%	▼ -100%
Total	33	▼ -74,3%	▼ -41,2%

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

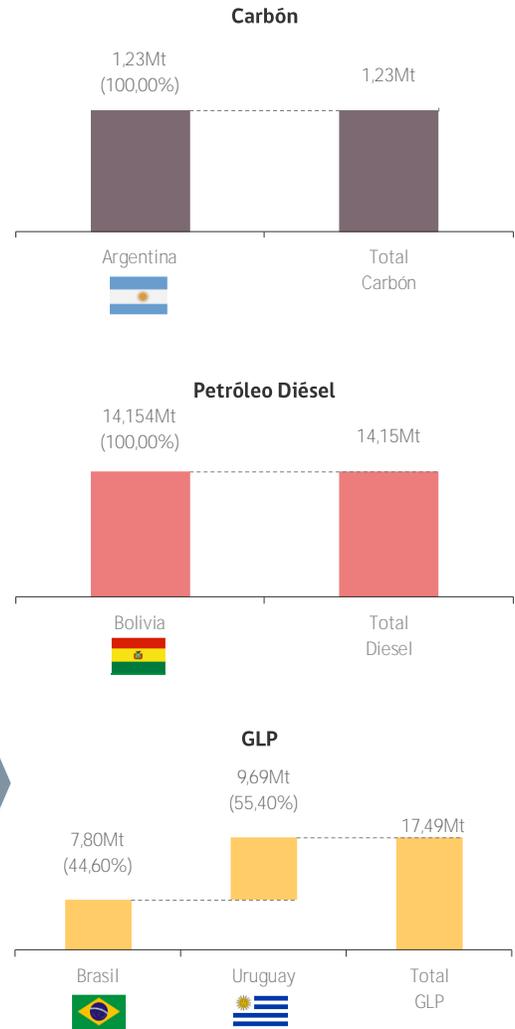


Importaciones según país de origen



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

Exportaciones según país de destino



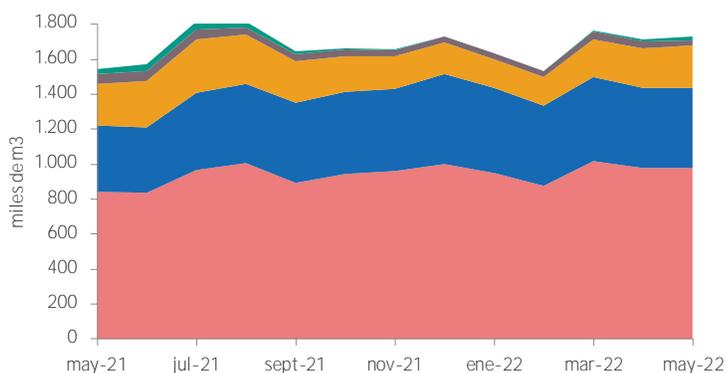
Fuente: Aduana suministrado por COMEX. Datos: [Energía Abierta](#).



7 Venta de Combustibles

A continuación se detalla la evolución y variación de las ventas de los principales combustibles derivados del petróleo. La última información disponible al momento de la publicación corresponde a mayo 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	20	>100%	-22,8%
P. Combustibles	34	-14%	-40%
Gas Licuado	243	6,8%	1,4%
Gasolinas	457	-0,5%	20,8%
Diesel	978	0,1%	16,0%
Total General	1.731	1,1%	12,2%

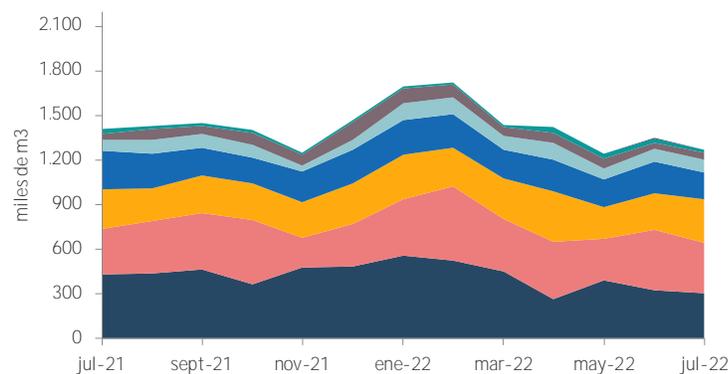
Fuente: CNE, a partir de información de ENAP. Datos: [Energía Abierta](#).

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 julio 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	16,0%	>100%
Kerosene D.	21	-27,9%	-29,9%
Petróleo Combustibles	42	-1,6%	9,6%
Kerosene Av.	88	7,8%	19,0%
Gasolina Autom.	184	-14,4%	-29,0%
Gas Licuado	289	15,8%	6,5%
Petróleo Diesel	339	-15,7%	11,7%
Petróleo Crudo	309	-6,1%	-28,9%
Total General	1.272	-5,7%	-9,8%

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



PROYECTOS ENERGÉTICOS EN EVALUACIÓN AMBIENTAL

1 Proyectos Ingresados a Evaluación Ambiental

Durante el mes de Julio 2022 ingresaron 16 proyectos energéticos al Sistema de Evaluación de Impacto Ambiental (SEIA), representando una inversión de 1.708 MMUSD. De los cuales, 12 proyectos son de generación eléctrica, equivalentes a 1.731 [MW], 3 proyectos mineros de petróleo y gas y 1 proyecto 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
Desarrollo minero de petróleo y gas	XII	Empresa Nacional del Petróleo - Magallanes	Ductos para el Transporte de Agua de Formación en Sector de Tres Lagos	22/07/2022	-	0,30	Ver
Desarrollo minero de petróleo y gas	XII	Empresa Nacional del Petróleo - Magallanes	Oleoducto Golondrina-Cullen	22/07/2022	-	3,00	Ver
Línea de transmisión eléctrica	VI	Colbún S.A.	Nueva Subestación Seccionadora Loica y Nueva Línea 2x220 Kv Loica - Portezuelo	20/07/2022	-	31,70	Ver
Proyectos de petróleo y gas	XV	Abastible S.A.	Ampliación de Capacidad de Almacenamiento de GLP Planta Arica Abastible	11/07/2022	-	1,00	Ver
Generación	IX	Empresa Eléctrica Alpes SpA	Parque Eólico Los Alpes	22/07/2022	105,60	130,00	Ver
Generación	VII	Atlas Energía SpA	Parque Eólico El Guanaco	22/07/2022	316,80	348,00	Ver
Generación	XV	Alwa II SpA	Proyecto Parque Fotovoltaico Alwa II	12/07/2022	198,04	343,00	Ver
Generación	V	Casablanca Energy SPA	Sol de Orrego	21/07/2022	300,00	210,00	Ver
Generación	IV	La Chupalla Solar SpA	Parque Fotovoltaico La Chupalla	21/07/2022	132,00	95,00	Ver
Generación	IV	Terrazas Solar SpA	Parque Fotovoltaico Las Terrazas	22/07/2022	279,90	220,00	Ver
Generación	V	PFV LIMACHINO SPA	Planta Fotovoltaica Limachino	21/07/2022	7,13	8,00	Ver
Generación	III	Copiapó Solar SpA	Parque Fotovoltaico Solar Wing	22/07/2022	229,00	170,00	Ver
Generación	RM	ORION POWER S.A.	Parque Solar Fotovoltaico El Paico	21/07/2022	10,72	20,00	Ver
Generación	RM	Tedlar Marte SpA	Parque Fotovoltaico Cousiño	21/07/2022	12,50	8,00	Ver
Generación	VII	Impulso Solar NCI SpA	Parque Fotovoltaico Solar Laja	21/07/2022	10,87	10,00	Ver
Generación	VII	AR Energía Chile SpA	Proyecto AR Panimávida Solar	22/07/2022	128,38	110,00	Ver

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

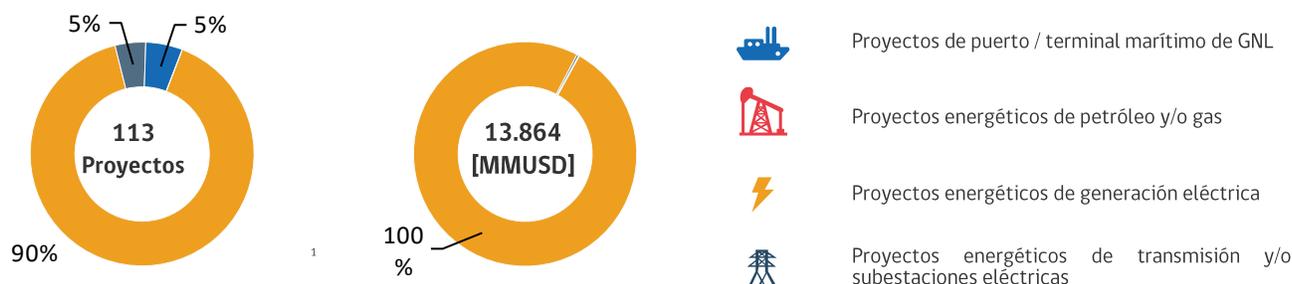


PROYECTOS ENERGÉTICOS EN EVALUACIÓN AMBIENTAL

2 Proyectos en Evaluación Ambiental

Se contabilizan al mes de Julio 2022, 113 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 13.864 MMUSD.

Distribución de cantidad de proyectos y su inversión [MMUSD]



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

3 Proyectos con RCA aprobada

Además, durante el mes, 7 proyectos energéticos obtuvieron la Resolución de Calificación Ambiental (RCA) favorable, que en total representan una inversión de 66 MMUSD. De los cuales, 3 proyectos son de generación eléctrica, equivalentes a 32 [MW], 2 proyectos de desarrollo minero de petróleo y gas y 2 proyectos de transmisión eléctrica¹.

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 Picuyo ZG-A	21/07/2022	-	0,80	Ver
Desarrollo minero de petróleo y gas	XII	Empresa Nacional del Petróleo - Magallanes	Fracturación Hidráulica PAD Rancho Grande ZG-A	20/07/2022	-	12,00	Ver
Subestación eléctrica	RM	EdgeConnex Chile V SpA	Subestación Electrica SCL99	01/07/2022	-	15,00	Ver
Línea de transmisión eléctrica	VII	Compañía General de Electricidad S.A.	Seccionamiento Línea 2x220 kV Ancoa-Itahue en S/E Santa Isabel	01/07/2022	-	9,00	Ver
Generación	VI	Energy Lancuyen SpA	Planta Solar El Membrillar	15/07/2022	11,00	10,00	Ver
Generación	XVI	Energy Lancuyen SpA	Proyecto Planta Solar San	13/07/2022	11,00	10,00	Ver
Generación	IV	CERRILLOS SPA	Parque Fotovoltaico Cerrillos	04/07/2022	10,47	9,00	Ver

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

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

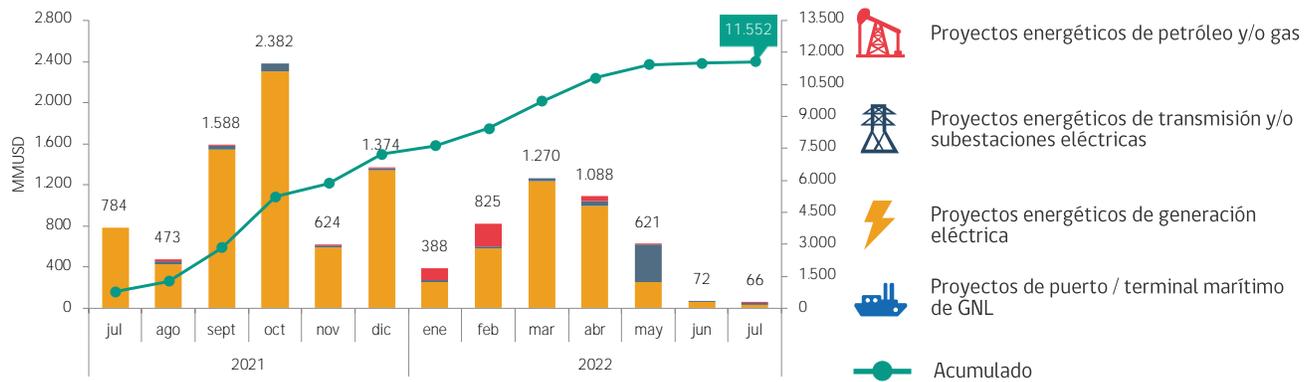


PROYECTOS ENERGÉTICOS EN EVALUACIÓN AMBIENTAL

3 Proyectos con RCA aprobada

En línea con la tabla anterior, se presenta la evolución para el último año móvil de la inversión asociada a los proyectos energéticos que han obtenido una RCA favorable. El total de inversión acumulada en los últimos 13 meses alcanza los 11.552 MMUSD. En particular, los proyectos energéticos de generación eléctrica suman una inversión total de 10.421 MMUSD (90,2%), equivalentes a 10.070 MW aprobados.

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



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



NORMATIVAS SECTORIALES

1 Proyectos de Ley en Trámite

No se registraron Proyectos de Ley en Trámite en el presente

2 Normas Sectoriales Publicadas en el Diario Oficial

Resolución Exenta N° 527, de fecha 13 de julio de 2022, que Modifica el artículo 7-7 transitorio de la Norma Técnica de Calidad de Servicio para sistemas de distribución, aprobada mediante Resolución N° 763 Exenta, de 10 de diciembre de 2019, de la Comisión Nacional de Energía, en consideración a las circunstancias extraordinarias que se indican. [Ver](#)

3 Normas Sectoriales No Publicadas en el Diario Oficial

Resolución Exenta N° 503, de fecha 1 de julio de 2022, que Rectifica Resolución Exenta N° 472, de fecha 23 de junio de 2022, que dispone publicación del listado de precios de energía y potencia de las subestaciones de distribución primarias del Sistema Eléctrico Nacional. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 510, de fecha 5 de julio de 2022, que Autoriza solicitud de exención de plazo de Eléctrica Cenizas S.A. asociada al proyecto de repotenciamiento de la Central Cenizas, de conformidad a lo dispuesto en el artículo 72°- 18 de la Ley General de Servicios Eléctricos. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 511, de fecha 5 de julio de 2022, que Autoriza solicitud de exención de plazo de PV Salvador S.A. asociada a la instalación de un sistema de almacenamiento por baterías de 50 MW y 250 MWh en la subestación elevadora PV Salvador asociada al Parque Fotovoltaico Salvador, de conformidad a lo dispuesto en el artículo 72°-18 de la Ley General de Servicios Eléctricos. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 512, de fecha 5 de julio de 2022, que Autoriza solicitud de exención de plazo de Tecnet S.A. asociada al cese de operaciones de la Central PMG La Portada, de conformidad a lo dispuesto en el artículo 72°- 18 de la Ley General de Servicios Eléctricos. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 513, de fecha 5 de julio de 2022, que Aprueba Procedimiento del Proceso de Provisión de Combustible de conformidad a lo previsto en el literal c) del numeral 9 del artículo segundo del Decreto N° 51 del Ministerio de Energía del año 2021 que "Decreta medidas preventivas que indica de acuerdo a lo dispuesto en el artículo 163° de la Ley General de Servicios Eléctricos". [Ver](#)

Resolución Exenta N° 518, de fecha 7 de julio 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° 521, de fecha 8 de julio de 2022, que Designa integrantes del Comité Consultivo Especial que colaborará en la elaboración del Anexo Técnico de Requisitos Sísmicos para Instalaciones Eléctricas de Alta Tensión, de la Norma Técnica de Seguridad y Calidad de Servicio, contenida en el Plan Normativo Anual correspondiente al año 2022, y fija fecha para la celebración de la primera sesión. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 527, de fecha 13 de julio de 2022, que Modifica el artículo 7-7 transitorio de la Norma Técnica de Calidad de Servicio para Sistemas de Distribución, aprobada mediante Resolución Exenta N° 763, de 10 de diciembre de 2019, de la Comisión Nacional de Energía, en consideración a las circunstancias extraordinarias que se indican. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 532, de fecha 15 de julio de 2022, que Declara en construcción las instalaciones del proyecto PMGD Parque FV Los Nogales, de GPG Generación Distribuida SpA. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 533, de fecha 15 de julio de 2022, que Declara en construcción las instalaciones del proyecto PMGD Chacabuco, de Chacabuco Solar SpA. [Ver](#)



3 Normas Sectoriales No Publicadas en el Diario Oficial

Resolución Exenta N° 534, de fecha 15 de julio de 2022, que Declara en construcción las instalaciones del proyecto La Perla, de MVC Solar 38 SpA. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 535, de fecha 15 de julio de 2022, que Declara en construcción las instalaciones del proyecto Nueva Central Solar Fotovoltaica MACAO, de Macao Solar SpA. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 536, de fecha 15 de julio de 2022, que Declara en construcción las instalaciones del proyecto Macarena Solar, de CVE Proyecto Veintiseis SpA. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 537, de fecha 15 de julio de 2022, que Declara en construcción las instalaciones del proyecto San Clemente Flor del Llano, de Vespa Solar SpA. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 538, de fecha 15 de julio de 2022, que Declara en construcción las instalaciones del proyecto PMGD Independencia 2, de La Independencia Solar SpA. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 539, de fecha 15 de julio de 2022, que Declara en construcción las instalaciones del proyecto PMGD PFV Olivia, de Olivia SpA. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 540, de fecha 15 de julio de 2022, que Declara en construcción las instalaciones del proyecto Conдор Petorca, de Parque Fotovoltaico Los Boldos SpA. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 541, de fecha 15 de julio de 2022, que Declara en construcción las instalaciones del proyecto Quebrada de Talca, de Quebrada de Talca Solar SpA. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 542, de fecha 15 de julio de 2022, que Declara en construcción las instalaciones del proyecto Angamos, de Angamos Solar SpA. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 543, de fecha 15 de julio de 2022, que Declara en construcción las instalaciones del proyecto Santa Lucía, de Santa Lucia Solar SpA. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 544, de fecha 15 de julio de 2022, que Declara en construcción las instalaciones del proyecto Corso, de Corso Solar SpA. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 545, de fecha 15 de julio de 2022, que Declara en construcción las instalaciones del proyecto CE Canteras, de Cielpanel SpA. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 546, de fecha 18 de julio de 2022, que Establece y comunica el valor de los índices contenidos en las fórmulas de indexación del Informe Final de Valorización de Instalaciones de Gas a que se refiere el artículo 29 quáter de la Ley de Servicios de Gas, aprobado mediante Resolución Exenta CNE N° 428 de 2018. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 549, de fecha 19 de julio de 2022, que Aprueba Circular Aclaratoria N°3, del proceso "Licitación de Suministro 2022/01". [Ver](#)

Resolución Exenta N° 554, de fecha 22 de julio de 2022, que Autoriza solicitud de exención de plazo de Empresa Eléctrica de Aisen S.A. asociada al retiro y cese de operaciones de tres unidades generadoras de la Central Alto Baguales, de conformidad a lo dispuesto en el artículo 72°-18 de la Ley General de Servicios Eléctricos. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 555, de fecha 22 de julio de 2022, que Modifica la Resolución Exenta N° 39, de 04 de febrero de 2021, que "Autoriza solicitud de AES Gener S.A. asociada al retiro y cese de operaciones definitivo de las unidades generadoras Ventanas 1 y Ventanas 2 el año 2025, de conformidad a lo dispuesto en el artículo 72°-18 de la Ley General de Servicios Eléctricos". [Ver](#)

Resolución Exenta N°556, de fecha 22 de julio de 2022, que Modifica la Resolución Exenta N° 605, de 16 de septiembre de 2019, que "Autoriza solicitud de desconexión y retiro de instalaciones de generación de Engie Energía Chile S.A., de conformidad a lo dispuesto en el artículo 72°-18 de la Ley General de Servicios Eléctricos". [Ver](#)

Resolución Exenta N°558, de fecha 22 de julio de 2022, que Aprueba Circular Aclaratoria N°4, del proceso "Licitación de Suministro 2022/01". [Ver](#)

Resolución Exenta N°559, de fecha 22 de julio de 2022, que Comunica a los proponentes la realización del mecanismo de Subasta establecida en la Segunda Etapa de adjudicación del proceso "Licitación de Suministro 2022/01" y define sus condiciones. [Ver](#)



3 Normas Sectoriales No Publicadas en el Diario Oficial

Resolución Exenta N°560, de fecha 25 de julio de 2022, que Aprueba Informe Final de Valorización de Instalaciones de Gas a que hace referencia el artículo 29 quáter de la Ley de Servicios de Gas. [Ver](#)

Resolución Exenta N°562, de fecha 25 de julio de 2022, que Declara en construcción las instalaciones del proyecto La Quinta, de Sol del Sur 9 SpA. [Ver](#)

Resolución Exenta N°563, de fecha 25 de julio de 2022, que Declara en construcción las instalaciones del proyecto PMGD Parque Tara, de Parque Solar Tara SpA. [Ver](#)

Resolución Exenta N°564, de fecha 25 de julio de 2022, que Declara en construcción las instalaciones del proyecto PMG Santa Barbara, de Santa Barbara SpA. [Ver](#)

Resolución Exenta N°565, de fecha 25 de julio de 2022, que Declara en construcción las instalaciones del proyecto Parque Doña Berta, de Parque Solar Doña Berta SpA. [Ver](#)

Resolución Exenta N°566, de fecha 25 de julio de 2022, que Declara en construcción las instalaciones del proyecto Parque PVP Mayos, de Parque Solar Santa Cruz SpA. [Ver](#)

Resolución Exenta N°567, de fecha 25 de julio de 2022, que Declara en construcción las instalaciones del proyecto Parque FV Hurtado, de Patricia Solar SpA. [Ver](#)

Resolución Exenta N°568, de fecha 25 de julio de 2022, que Declara en construcción las instalaciones del proyecto Parque Cunaco Solar, de Stephanie Solar SpA. [Ver](#)

Resolución Exenta N°569, de fecha 25 de julio de 2022, que Declara en construcción las instalaciones del proyecto Parque FV San Eduardo, de Joel Solar SpA. [Ver](#)

Resolución Exenta N°570, de fecha 25 de julio de 2022, que Declara en construcción las instalaciones del proyecto PSF Caimanes, de Generadora Caimanes SpA. [Ver](#)

Resolución Exenta N°571, de fecha 25 de julio de 2022, que Declara en construcción las instalaciones del proyecto Yungay II Trilaleo, de MVC Solar 17 SpA. [Ver](#)

Resolución Exenta N°572, de fecha 25 de julio de 2022, que Declara en construcción las instalaciones del proyecto Chocalan 1, de AGGREKO Chile Limitada. [Ver](#)

Resolución Exenta N°573, de fecha 25 de julio de 2022, que Declara en construcción las instalaciones del proyecto Planta Fotovoltaica Alcázar, de Juan Solar SpA. [Ver](#)

Resolución Exenta N°574, de fecha 25 de julio de 2022, que Declara en construcción las instalaciones del proyecto Parque Numpay, de Parque Solar Numpay SpA. [Ver](#)

Resolución Exenta N°575, de fecha 25 de julio de 2022, que Declara en construcción las instalaciones del proyecto Planta Fotovoltaica Caleu, de GR Piñol SpA. [Ver](#)

Resolución Exenta N°576, de fecha 25 de julio de 2022, que Declara en construcción las instalaciones del proyecto PMGD Orquidea Solar, de CVE Proyecto quince SpA. [Ver](#)

Resolución Exenta N°577, de fecha 25 de julio de 2022, que Declara en construcción las instalaciones del proyecto Sistema de Almacenamiento (Baterías), Modificación Proyecto Fotovoltaico Uribe Solar, de Fotovoltaica Norte Grande 5 SpA. [Ver](#)

Resolución Exenta N°578, de fecha 25 de julio de 2022, que Declara en construcción las instalaciones del proyecto Makohe, de Makohe SpA. [Ver](#)

Resolución Exenta N°579, de fecha 25 de julio de 2022, que Declara en construcción las instalaciones del proyecto Hefesto Solar, de CVE Proyecto Veintisiete SpA. [Ver](#)

Resolución Exenta N°580, de fecha 25 de julio de 2022, que Declara en construcción las instalaciones del proyecto ENAMI Solar, de ENAMI Solar SpA. [Ver](#)

Resolución Exenta N°581, de fecha 25 de julio de 2022, que Declara en construcción las instalaciones del proyecto Mo-mano Solar, de CVE Proyecto catorce SpA. [Ver](#)



3 Normas Sectoriales No Publicadas en el Diario Oficial

Resolución Exenta N°582, de fecha 25 de julio de 2022, que Declara en construcción las instalaciones del proyecto PMGD PSF Coyunche, de Per Parinacota SpA. [Ver](#)

Resolución Exenta N°583, de fecha 25 de julio de 2022, que Declara en construcción las instalaciones del proyecto PMGD PVP La Rosa (Ampliación), de Parque Solar La Rosa II SpA. [Ver](#)

Resolución Exenta N°584, de fecha 25 de julio de 2022, que Declara en construcción las instalaciones del proyecto La Huerta, de La Huerta SpA. [Ver](#)

Resolución Exenta N°585, de fecha 25 de julio de 2022, que Declara en construcción las instalaciones del proyecto PMGD Loncura, de Tedlar Damos SpA. [Ver](#)

Resolución Exenta N°586, de fecha 25 de julio de 2022, que Declara en construcción las instalaciones del proyecto Parque Sg Inés - Montaña, de Parque Solar Montaña SpA. [Ver](#)

Resolución Exenta N°587, de fecha 25 de julio de 2022, que Declara en construcción las instalaciones del proyecto Parque Sg Inés - Montaña, de Parque Solar Montaña SpA. [Ver](#)

Resolución Exenta N°589, de fecha 27 de julio de 2022, que Rectifica Resolución Exenta CNE N° 499, de 30 de junio de 2022, que Fija Áreas Típicas para el cálculo de las componentes del Valor Agregado de Distribución cuadrienio noviembre 2024 - noviembre 2028, por la razón que indica y aprueba texto refundido de Informe Técnico Metodología y Definición de las Áreas Típicas de Distribución. [Ver](#)

Resolución Exenta N°590, de fecha 27 de julio de 2022, que Declara en construcción las instalaciones del proyecto Alto Bellavista Sunlight, de Alto Bellavista SpA. [Ver](#)

Resolución Exenta N°591, de fecha 27 de julio de 2022, que Declara en construcción las instalaciones del proyecto Cauquenes Pilén Bis, de Farmdo Energy Chile SpA. [Ver](#)

Resolución Exenta N°592, de fecha 27 de julio de 2022, que Declara en construcción las instalaciones del proyecto Artemisa Solar, de CVE Proyecto Treinta y Tres SpA. [Ver](#)

Resolución Exenta N°593, de fecha 27 de julio de 2022, que Declara en construcción las instalaciones del proyecto PMGD El Parra Solar, de El Parral Solar SpA. [Ver](#)

Resolución Exenta N°594, de fecha 27 de julio de 2022, que Declara en construcción las instalaciones del proyecto PMGD Parque La Islita, de Humberto Solar SpA. [Ver](#)

Resolución Exenta N°595, de fecha 27 de julio de 2022, que Declara en construcción las instalaciones del proyecto Planta Fotovoltaica El Loro Choroy, de PFV El Loro Choroy SpA. [Ver](#)

Resolución Exenta N°596, de fecha 27 de julio de 2022, que Declara en construcción las instalaciones del proyecto PMGD Parque PVP Santa Rebeca, de Parque Solar Santa Rebeca SpA. [Ver](#)

Resolución Exenta N°597, de fecha 27 de julio de 2022, que Declara en construcción las instalaciones del proyecto Bello to B XXVII, de Belloto SpA. [Ver](#)

Resolución Exenta N°601, de fecha 27 de julio de 2022, que Declara y actualiza instalaciones de generación y transmisión en construcción. [Ver](#)



4 Dictámenes del Panel de Expertos

Dictamen N°06-2022, relativo a las discrepancias Concorde Solar contra el Coordinador por Régimen de Acceso abierto. [Ver](#)

Dictamen N°07-2022, relativo a las discrepancias Plan de Expansión de la Transmisión 2021. [Ver](#)

Dictamen N°15-2022, relativo a las discrepancias por acceso abierto con Falabella Retail. [Ver](#)

Dictamen N°16-2022, relativo a las discrepancias por acceso abierto con Inacal. [Ver](#)

Dictamen N°18-2022, relativo a las discrepancias por acceso abierto con Sacyr Agua Norte. [Ver](#)

Dictamen N°29-2022, relativo a las discrepancias Sociedad Contractual Minera Alianza. [Ver](#)



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

