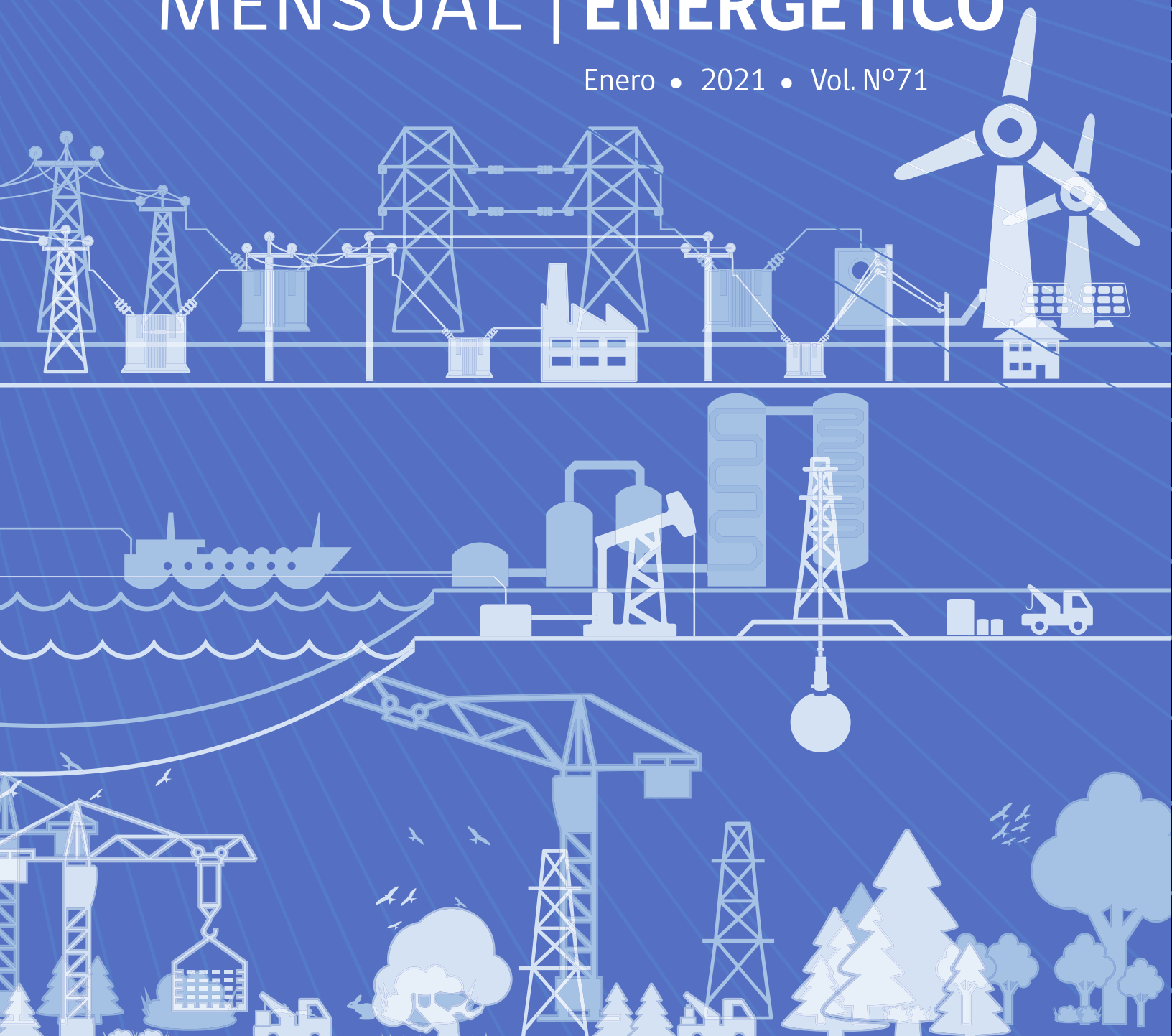


REPORTE | SECTOR MENSUAL | ENERGÉTICO

Enero • 2021 • Vol. N°71



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:

Ministros Jobet y Rubilar entregaron detalles de la nueva Ley de Electrodependientes

Luego de más de tres años de tramitación, el pasado 21 de diciembre fue aprobada la “Ley Lucas Riquelme”, que beneficiará a 22 mil pacientes que necesitan estar conectados a un dispositivo para vivir.

“Muchos chilenos, por enfermedades, necesitan hospitalización domiciliar y dependen de equipos que funcionan con electricidad. La ansiedad para ellos y sus cuidadores frente a un corte de energía es muy alta y necesitan una alternativa que les dé tranquilidad. Es su salud y calidad de vida la que está en juego”, explicó el titular de Energía, Juan Carlos Jobet, a la vez que resaltó que “conozco la dura realidad de los pacientes y sus familias, por lo que quiero hacer un llamado a quienes lo necesiten a que se inscriban en la web de la Superintendencia de Electricidad y Combustible o de las empresas distribuidoras y acceder así a importantes beneficios”.

Jobet comentó que a la fecha, se cuenta con un total de 5.196 pacientes electrodependientes inscritos y vigentes ante la SEC a nivel nacional y puntualizó que “respecto de las medidas que han estado informando las empresas para ir en ayuda de los hogares con este tipo de pacientes van desde un descuento en la cuenta de la luz, no corte de suministro por deuda, priorización en la reposición de suministro ante cortes de suministro hasta la entrega, en comodato, de equipos generadores o de respaldo.

En 2017, la senadora Carolina Goic ingresó un proyecto de ley que buscaba dar protección a los electrodependientes ante cortes de luz. Posteriormente, se concretó el primer acuerdo entre la Agrupación de Electrodependientes “Luz para ellos”, SEC y las Empresas Eléctricas para entregar beneficios a los enfermos y sus familias. En 2018, a través de dos Decretos Supremos del Ministerio de Energía, se ampliaron los beneficios y se hizo público el primer Registro Nacional de Pacientes Electrodependientes.

Fuente: [Ministerio de Energía](#)

Mesa Energía + Mujer se reactivó en la región de Arica y Parinacota

Con el objetivo de incentivar la implementación de medidas de inserción de la Mujer en el sector energético, el Seremi de Energía de Arica y Parinacota, Leonel Ramírez y la Seremi de la Mujer y la Equidad de Género, María José Palma, realizaron el 4 de enero un trabajo coordinado para la activación de la mesa público-privada “Energía + Mujer” en esa región.

La instancia, enmarcada en el eje N° 2 “Energía con Sello Social” de la Ruta Energética 2018–2022 del Ministerio de Energía, convocó a las Empresas CGE y ENGIE en Arica, que describieron las acciones que han implementado durante el año en relación al tema.

En la oportunidad, Marcela Zulantay, Encargada de la Oficina de Planificación y Control de Gestión del Ministerio de Energía fue la expositora de los lineamientos, avances y desafíos de la entidad en “Energía + Mujer”.

Fuente: [Ministerio de Energía](#)

CNE firmó acuerdo con la Comisión de Regulación de Energía y Gas de Colombia (CREG)

El Secretario Ejecutivo de la Comisión Nacional de Energía (CNE), José Venegas, y el Director Ejecutivo de la Comisión de Regulación de Energía y Gas de Colombia (CREG), Jorge Valencia, firmaron el 13 de enero un memorando de entendimiento con el objetivo de promover y fortalecer la cooperación entre ambas instituciones reguladoras, en materias del sector energético propias de sus respectivas competencias.

La actividad se realizó vía telemática y participaron representantes de CNE y de CREG.

El Memorando tiene como objetivo establecer las bases que permitan a los Signatarios desarrollar actividades de cooperación en materia de intercambio de información y experiencias, organización de reuniones bilaterales, desarrollo de actividades educativas, de capacitación y de entrenamiento, realización de pasantías de profesionales, entre otras, con la finalidad de contribuir a una mejor gestión regulatoria y compartir las mejores prácticas en vista los desafíos que presentan los sectores energéticos en beneficio de ambos países, conforme a las funciones y competencias de ambas instituciones.

Tras la firma del documento, el Secretario Ejecutivo de la Comisión Nacional de Energía (CNE), José Venegas señaló que “para la CNE es relevante contar con estos lazos de colaboración y de trabajo conjunto con la Comisión de Regulación de Energía y Gas de Colombia porque nos ayuda a comprender de mejor forma el mundo energético de la regulación en el que nos movemos y también porque desde Chile tenemos una altísima opinión del grado de excelencia y trabajo que realiza la CREG. Este memorando que firmamos sienta las bases de un trabajo conjunto, en un mundo cambiante, donde las regulaciones colombiana y chilena hemos tenido una línea constante de adaptación a los nuevos tiempos y que será de gran beneficio para nuestros países y nuestros connacionales”.

Este memorando de entendimiento con el regulador de Colombia se suma a otros acuerdos de colaboración en el nivel internacional con el Organismo Supervisor de la Inversión en Energía y Minería de Perú (OSINERGMIN), la Agencia Nacional de Energía Eléctrica de Brasil (ANEEL) y el Ente Nacional Regulador de la Electricidad de Argentina (ENRE).

Fuente: [Comisión Nacional de Energía](#)

RESUMEN

El presente reporte se ha desarrollado durante el mes de Enero 2021, con el objetivo de entregar los antecedentes y estadísticas energéticas correspondientes a Diciembre 2020.

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 734,73 pesos por USD observado durante el mes de Diciembre 2020.

Los proyectos de generación eléctrica que se registraron en etapa de construcción en base a la Resolución Exenta N°498, para el SEN fueron 165, los cuales equivalen a una capacidad de 7.305 MW.

La capacidad instalada registrada al mes de Diciembre para el SEN (Sistema Eléctrico Nacional) fue de 24.715 MW. A estos se suman los sistemas eléctricos de Aysén (SEA), Magallanes (SEM). En su conjunto, conforman una capacidad instalada total de 24.886 MW.

Por otra parte, la energía eléctrica generada en el SEN durante el mes de Diciembre alcanzó los 6.867 GWh, un 8,0% mayor que lo generado en Noviembre 2020.

La demanda máxima horaria registrada en el SEN fue de 10.896 MW, medida el día 28 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 42,2 USD/MWh, registrando un incremento de 27,6% respecto a Noviembre 2020. Por su parte la barra Crucero registró un costo marginal promedio de 43,1 USD/MWh, lo que representó un aumento de 23,5% con respecto al mes anterior.

Cabe destacar que el precio medio de mercado registrado el mes de Diciembre en el SEN fue de 102,0 USD/MWh.

Respecto al mercado internacional de los combustibles, se destaca el nivel del precio promedio del crudo Brent, el cual alcanzó los 49,8 USD/bbl, registrando un incremento respecto al mes anterior del 16,9%. Por su parte, el crudo WTI alcanzó un precio promedio de 47,1 USD/bbl y registró un aumento del 14,6% con respecto al mes anterior. Para el caso del Henry Hub (índice internacional del precio del gas natural) se observó una variación 0,0% con respecto a Noviembre alcanzando un valor promedio de 2,55 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 736 \$/litro, mientras que el segundo de 490 \$/litro. Porcentualmente representan una variación de -2,2% y 0,88% ; respectivamente, en comparación a Noviembre 2020.

Los proyectos relacionados al sector energético que durante el mes de Diciembre ingresaron al Sistema de Evaluación de Impacto Ambiental (SEIA), suman un total de 18 (16 proyectos son de generación eléctrica equivalentes a 1.579 [MW] y 2 proyectos de transmisión eléctrica. Por su parte, el total de proyectos que se encuentran en proceso de evaluación representan una inversión de 1.655 MMUSD. Además, 20 proyectos obtuvieron la Resolución de Calificación Ambiental (RCA) favorable durante el mes de Diciembre. De los cuales, 16 proyectos son de generación eléctrica equivalentes a 562 [MW] y 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 Diciembre destaca la publicación de la Resolución Exenta N° 491, de fecha 31 de diciembre de 2020, que Aprueba Norma Técnica de Indisponibilidad de Suministro y Compensaciones. Y, la Resolución Exenta N° 484, de fecha 29 de diciembre de 2020, que Modifica Resolución Exenta N° 154, de 2017, que Establece términos y condiciones de aplicación del régimen de acceso abierto a que se refieren los artículos 79° y 80° de la Ley General de Servicios Eléctricos, modificada por Resoluciones Exentas N° 606, de 2017, N° 257 y N° 776, ambas de 2018, N° 355 y N° 781, ambas de 2019, y N° 201, de 2020.



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. Precios Nudo de Corto Plazo	9
	8. Precio Nudo de Sistemas Medianos	10
	9. Estadísticas Hidrológicas	11
	Sector Hidrocarburos	12
	1. Precios Internacionales Mercados de Combustibles	12
	2. Precios Nacionales de Combustibles Líquidos	13
	3. Margen Bruto de Comercialización de Combustibles	14
	4. Precios Nacionales de Gas por Redes Concesionadas	15
	5. Precios Nacionales Gas Licuado de Petróleo Envasado	16
	6. Importaciones y Exportaciones de Combustibles	17
	7. Venta de Combustibles	19
	8. Inventario de Combustibles	19
	Proyectos Energéticos en Evaluación Ambiental	20
	1. Proyectos Ingresados a Evaluación Ambiental	20
	2. Proyectos en Evaluación Ambiental	21
	3. Proyectos con RCA aprobada	22
	Normativas Sectoriales	23
	1. Proyectos de Ley en Trámite	23
	2. Normas Sectoriales Publicadas en el Diario Oficial	23
	3. Normas Sectoriales No Publicadas en el Diario Oficial	23
	4. Dictámenes del Panel de Expertos	25



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° 498 que “Actualiza y Comunica Obras en Construcción”, en el Sistema Eléctrico Nacional (SEN) se puede contabilizar al 30 de diciembre un total de **165** proyectos de generación de energía registrados en etapa de construcción. En conjunto alcanzan una capacidad eléctrica de **7.305 MW** los cuales tienen fecha estimada de ingreso a operación durante el periodo comprendido entre diciembre 2020 y octubre 2024.

Resumen de los proyectos declarados en construcción en el SEN

Categoría	Tecnología	Capac. [MW]	Cantidad [uds]
ERNC	Biomasa	166	1
	Eólica	1.958	20
	Geotérmica	33	1
	Mini Hidráulica de Pasada	63	9
	Solar Fotovoltaica	3.674	113
Hidroeléctrica Convencional	Hidráulica de Pasada	1.036	6
Termoeléctrica	Petróleo Diésel	375	15

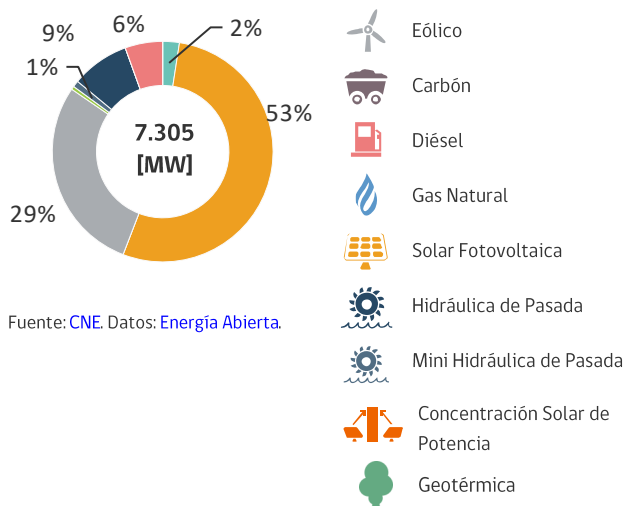
IMPORTANTE

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

<http://bit.ly/2wE2RIR>

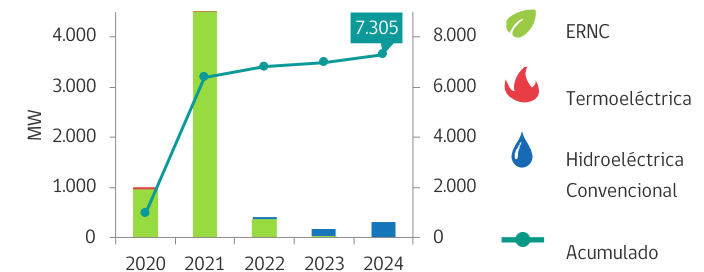
Fuente: CNE. Datos: [Energía Abierta](#).

Total por tecnología



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

Proyección según la fecha de Inicio de operación



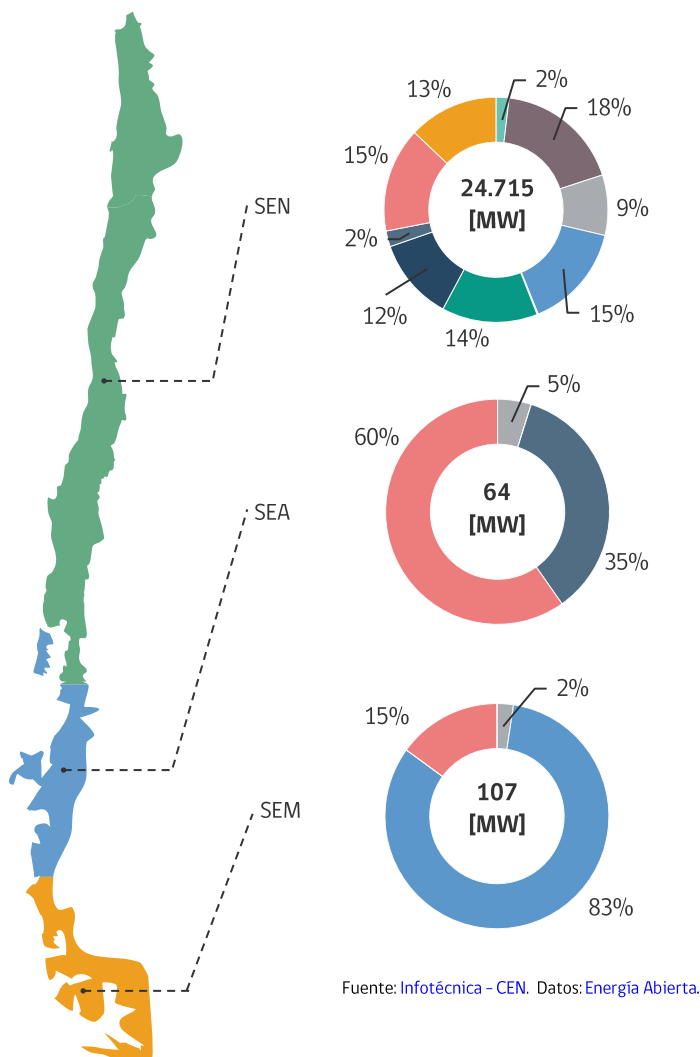
Fuente: CNE. Datos: [Energía Abierta](#).



2 Capacidad instalada neta de generación eléctrica

La capacidad instalada neta de generación eléctrica al mes asciende a (*)**24.886 MW**. De éstos, 24.715 MW corresponden al SEN. El restante 0,7% se reparte entre el Sistema Eléctrico de Aysén (SEA) y Magallanes (SEM). El total nacional de capacidad instalada al mes está categorizada en un 48,6% termoelectricidad, 25,5% hidroelectricidad convencional y un 25,9% 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	24.715	99,3%
SEA	64,02	0,3%
SEM	107,39	0,4%
Total	24.886	100%

Fuente: Infotécnica - CEN. Datos: Energía Abierta.



Centrales en prueba

Además de la capacidad neta total instalada, existe un total de 33 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 1.014,7 MW.

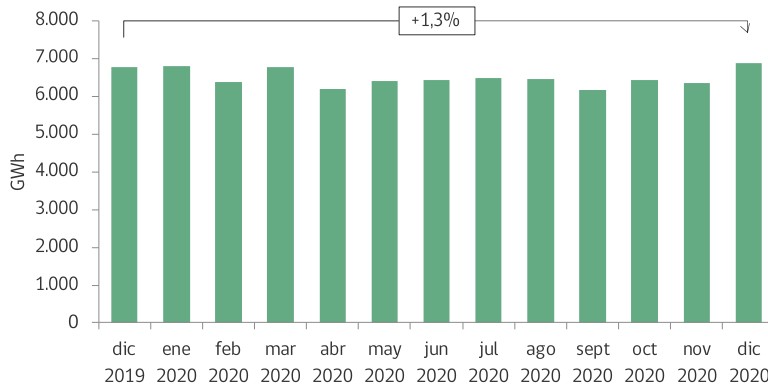
*El total de la capacidad instalada neta no considera los sistemas de "Los Lagos" (7 MW) e "Isla de Pascua" (8 MW). Tampoco la central de Gas Natural ubicada en Salta (Argentina); interconectada al SING (380 MW).



3 Generación Eléctrica

La generación de electricidad durante el mes de Diciembre 2020 en el SEN alcanzó un total de 6.867 GWh, los cuales se categorizan en un 32% hidroeléctricas convencionales, 41% termoeléctricas, y un 27% en ERNC. Lo que representó una variación de 8,0% respecto al mes anterior y de 1,3% respecto de Diciembre 2019.

Evolución de la Generación Bruta de Energía Eléctrica SEN



Variación Generación por Sistema

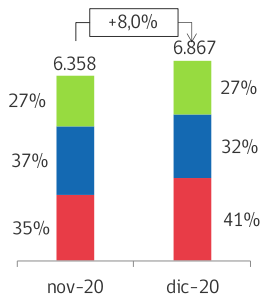
	Generación Bruta [GWh]	Mensual	Anual
SEN	6.867	8,0%	1,3%

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

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

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

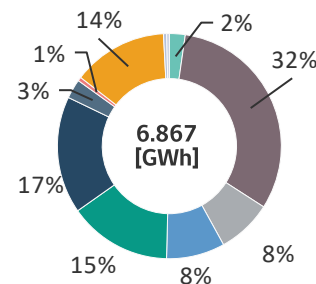
Variación Mensual en Generación SEN



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

- ERNC
- Hidroeléctrica Convencional
- Termoeléctrica

Generación SEN por Fuente



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

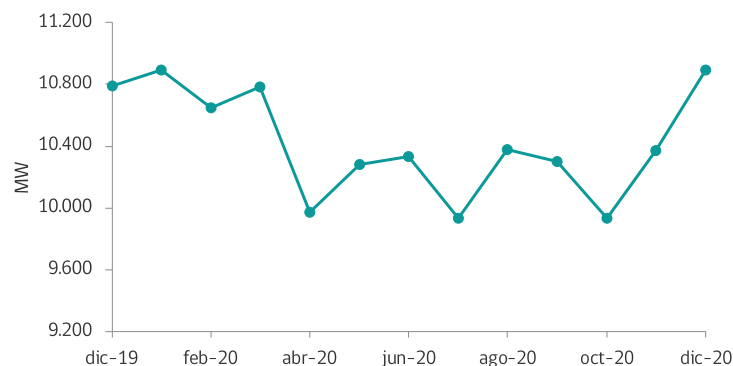
- Eólica
- Diésel
- Carbón
- Biomasa
- Gas Natural
- Solar fotovoltaico
- Hidráulica de Pasada
- Hidráulica de Embalse
- Mini Hidráulica de Pasada



4 Demanda máxima horaria

En el mes de Diciembre de 2020, la demanda máxima horaria en el SEN se registró el día 28 de Diciembre, alcanzando los 10.896 MW, siendo un 5,1% mayor que la registrada en el mes anterior y una variación 0,0% respecto del mismo mes del año anterior.

Evolución Demanda Máxima horaria SEN



Variación por Sistema Demanda Máxima horaria

Sistema	[MW]	Mensual	Anual
● SEN	10.896	▲ 5,1%	■ 0,0%

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

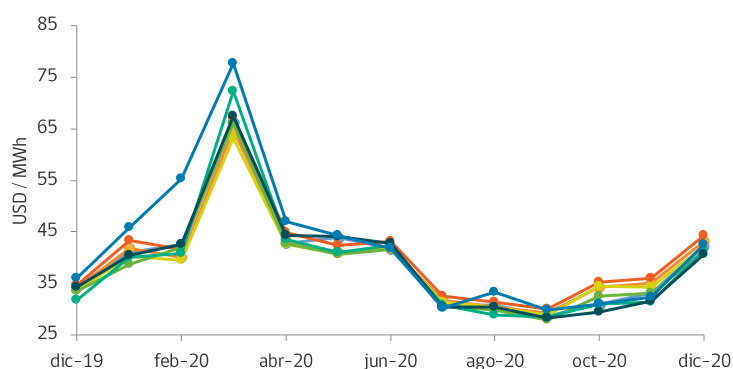
Fuente: [Coordinador Eléctrico Nacional](#). Datos: [Energía Abierta](#).

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



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

Variación Costos Marginales

Barra	[USD/MWh]	Mensual	Anual
● Quillota	42,2	▲ 27,6%	▲ 22,4%
● Crucero	43,1	▲ 23,5%	▲ 26,9%
● Tarapacá	44,3	▲ 23,3%	▲ 27,6%
● Atacama	42,1	▲ 22,8%	▲ 25,4%
● Cardones	41,3	▲ 25,0%	▲ 23,2%
● Pán de Azúcar	41,5	▲ 32,6%	▲ 30,6%
● Charrúa	40,6	▲ 28,6%	▲ 18,7%
● P. Montt	42,5	▲ 31,5%	▲ 17,8%

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

¹ Definición extraída de la página del Coordinador Eléctrico Nacional.

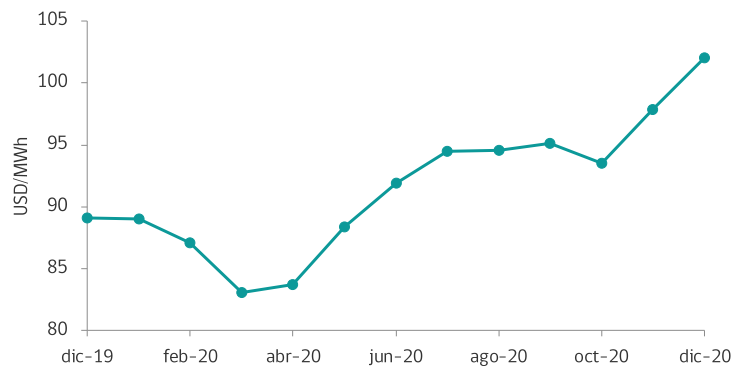


6 Precio Medio de Mercado

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

El PMM registrado en Diciembre para el SEN, promedió los 102,0 USD/MWh, siendo un 4,3% mayor que el registrado en el mes anterior y un 14,5% mayores 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	102,0	▲ 4,3%	▲ 14,5%

Fuente: CNE. Datos: Energía Abierta.

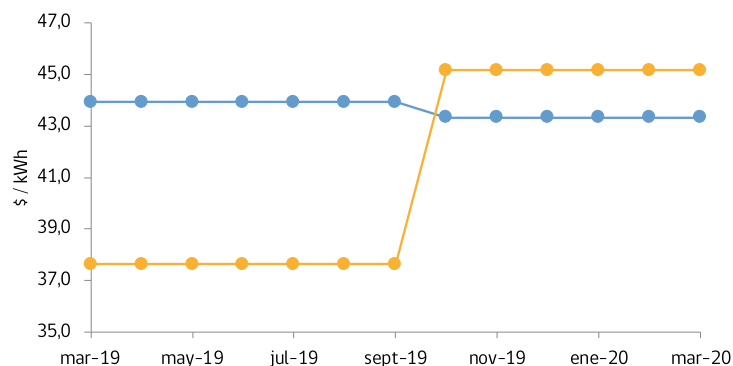
7 Precios Nudo de Corto Plazo

Los precios de nudo de corto plazo se fijan semestralmente, en los meses de abril y octubre de cada año. Estos precios pueden ser indexados mensualmente, de acuerdo a las condiciones establecidas en el decreto semestral que fija precios de nudo para suministros de electricidad. Su determinación es efectuada por la Comisión Nacional de Energía (CNE), quien a través de un Informe Técnico comunica sus resultados al Ministerio de Energía, el cual procede a su fijación, mediante un Decreto publicado en el Diario Oficial.

Precio Nudo de Energía

El precio nudo de la energía es el promedio en el tiempo de los costos marginales de energía del sistema eléctrico operando a mínimo costo actualizado de operación y de racionamiento. El Precio nudo de energía vigente para marzo en el SEN-SIC, fue 43,3\$/kWh, siendo igual al mes anterior. En el mes de marzo el precio nudo de energía del SEN-SING fue de 45,2 \$/kWh, sin variación respecto del mes anterior.

Evolución Precios Nudos de Energía



Fuente: CNE.

Variación por Sistema Precios Nudos de Energía

PNE	\$/kWh	Mensual	Anual
● Alto Jahuel	43,3	■ 0,0%	▼ -1,4%
● Crucero	45,2	■ 0,0%	▲ 20,1%

Fuente: CNE.

* Valores monetarios en pesos reales indexados por UF.

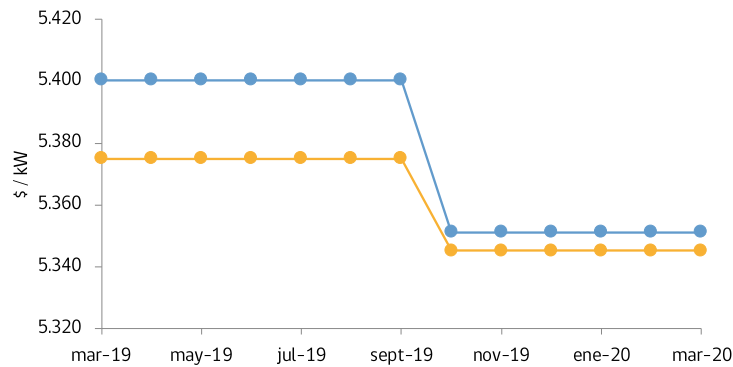
*Último decreto aprobado corresponde al Decreto N°5T de Enero 2018.



Precio Nudo de Potencia

El precio nudo de potencia es el costo marginal anual de incrementar la capacidad instalada del sistema eléctrico considerando las unidades generadoras más económicas, determinadas para suministrar potencia adicional durante las horas de demanda máxima anual del sistema eléctrico, incrementado en un porcentaje igual al margen de reserva de potencia teórico del sistema eléctrico. El Precio nudo de potencia vigente para marzo en el SEN-SIC, fue 5.351\$/kW, siendo igual al mes anterior. En el caso del SEN-SING fue de 5.345\$/kW, sin variación respecto del mes anterior.

Evolución Precio Nudo de Potencia



Fuente: CNE.

Variación Precio Nudo de Potencia

PNP	\$/kW	Mensual	Anual
Maitencillo	5.351	0,0%	-0,9%
PNP SING	5.345	0,0%	-0,6%

Fuente: CNE.

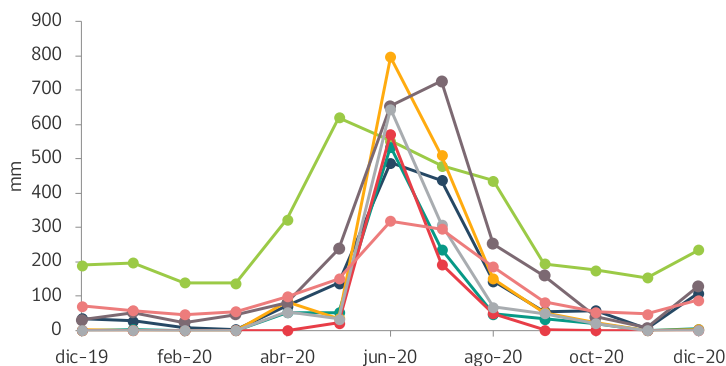
9 Estadísticas Hidrológicas

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 2020, 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	109	>100%	>100%
Canutillar	235	53%	24%
Cipreses	5	n/d	n/d
Colbún	2	n/d	>100%
Otros (*)	0	n/d	n/d
Pangué	129	>100%	>100%
Pehuenche	0	n/d	-100%
Pilmaiquén	88	84%	23%
Total	568	>100%	-73%

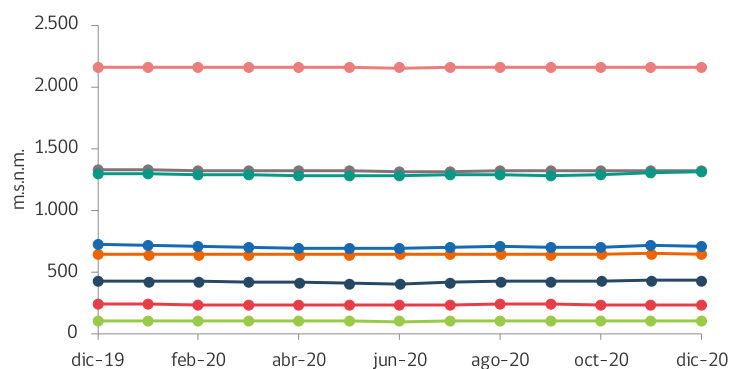
Fuente: Coordinador Eléctrico Nacional. Datos: Energía Abierta.



Cotas Embalses, Lagos y Lagunas

De acuerdo a la información enviada por el CEN, se presenta para el mes de Diciembre de 2020 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

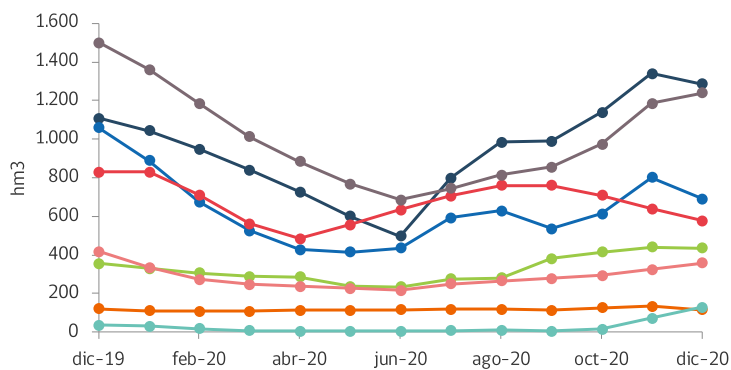
Embalse	[m.s.n.m.]	Mensual	Anual
Embalse Colbún	431	-0,3%	1,0%
Embalse El Melado	643	-0,7%	-0,2%
Embalse Ralco	707	-0,7%	-2,0%
Embalse Rapel	104	-0,1%	1,1%
Lago Chapo	233	-0,6%	-2,3%
Lago Laja	1.323	0,1%	-0,3%
Laguna El Maule	2.160	0,0%	-0,1%
Laguna La Invernada	1.312	0,7%	1,4%

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 2020.

Evolución Volumen de Embalses



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

Variación Volumen de Embalses

Embalse	[hm3]	Mensual	Anual
Embalse Colbún	1.285	-4,2%	16,0%
Embalse El Melado	115	-14,1%	-4,5%
Embalse Ralco	690	-14,0%	-34,9%
Embalse Rapel	435	-1,5%	22,5%
Lago Chapo	577	-9,9%	-30,6%
Lago Laja	1.239	4,6%	-17,5%
Laguna El Maule	359	10,4%	-14,0%
Laguna La Invernada	128	78,4%	>100%

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

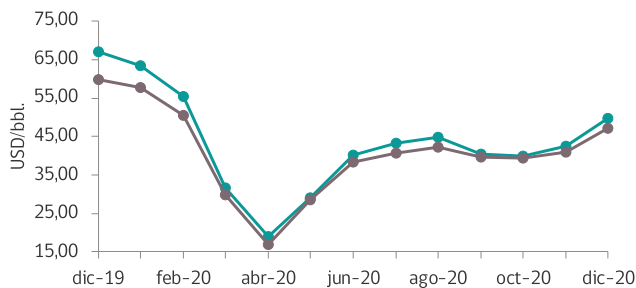


SECTOR HIDROCARBUROS

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 2020 el precio del petróleo WTI promedió los 47,1 USD/bbl, lo que representó un incremento del 14,6% respecto al mes anterior y una disminución del -21,3% respecto Diciembre 2019. Por su parte, el precio promedio para el petróleo *Brent* fue de 49,8 USD/bbl, lo que representa una variación del 16,9% respecto al mes anterior y del -25,7% respecto a Diciembre 2019.

Evolución Petróleo BRENT y WTI



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

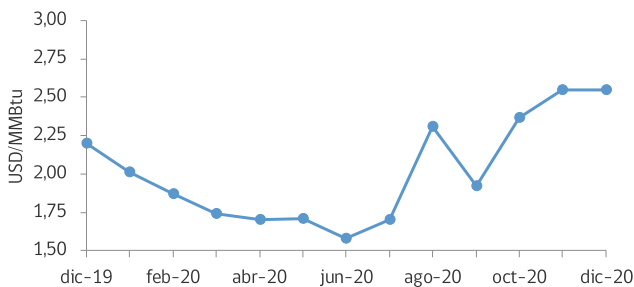
Variación Petróleo Crudo (USD / bbl.)

Índice	USD/bbl.	Mensual	Anual
BRENT DTD	49,8	▲ 16,9%	▼ -25,7%
WTI	47,1	▲ 14,6%	▼ -21,3%

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

A continuación se detalla la evolución del precio en el marcador Henry Hub (en Louisiana), el cual sirve de referencia para la importación de Gas Natural Licuado (GNL) a Chile. Durante el mes de Diciembre de 2020, el valor del Henry Hub promedió los 2,55 USD/MMBtu, lo que representa una variación 0,0% respecto al mes anterior y 15,9% respecto de Diciembre 2019.

Evolución Gas Natural (Henry Hub)



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

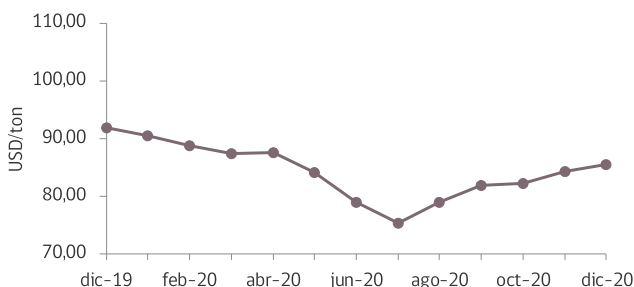
Variación Gas Natural (Henry Hub)

Índice	USD/MMBtu	Mensual	Anual
HENRY HUB SPOT	2,55	■ 0,0%	▲ 15,9%

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 Diciembre promedió un precio de 85,5 USD/ton, lo que representa un aumento del 1,44% respecto al mes anterior y un decremento del -6,9% respecto al mes de Diciembre 2019.

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	85,5	▲ 1,44%	▼ -6,9%

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



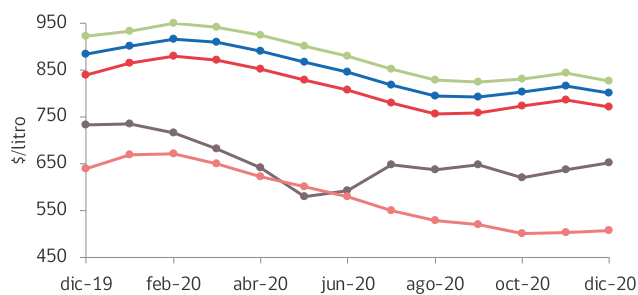
2 Precios Nacionales de Combustibles Líquidos

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



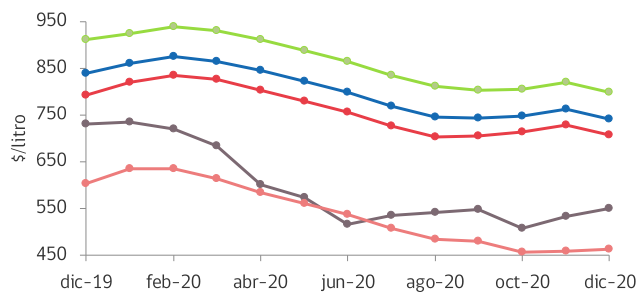
Fuente: CNE—Sistema de Información en línea de precios de combustibles en estaciones de servicio. Datos: [Energía Abierta](http://EnergiaAbierta.cl).

Variación Precios de Combustibles Líquidos

Combustible	\$/litro	Mensual	Anual
Gasolina 93 SP	771	▼ -2,0%	▼ -8,2%
Gasolina 95 SP	801	▼ -2,0%	▼ -9,4%
Gasolina 97 SP	828	▼ -2,1%	▼ -10,4%
Kerosene	653	▲ 2,3%	▼ -11,0%
Petróleo Diesel	508	▲ 0,9%	▼ -20,5%

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

Valparaíso

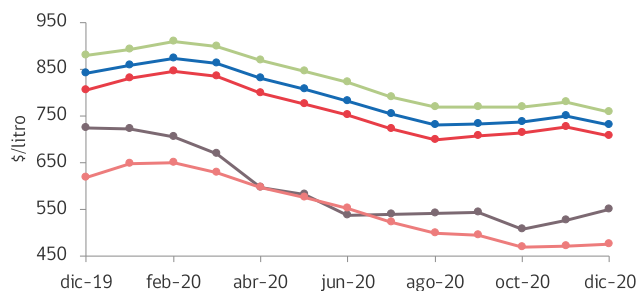


Fuente: CNE—Sistema de Información en línea de precios de combustibles en estaciones de servicio. Datos: [Energía Abierta](http://EnergiaAbierta.cl).

Combustible	\$/litro	Mensual	Anual
Gasolina 93 SP	709	▼ -2,6%	▼ -10,6%
Gasolina 95 SP	742	▼ -2,6%	▼ -11,5%
Gasolina 97 SP	800	▼ -2,5%	▼ -12,3%
Kerosene	550	▲ 3,4%	▼ -24,7%
Petróleo Diesel	462	▲ 0,7%	▼ -23,4%

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

Metropolitana



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

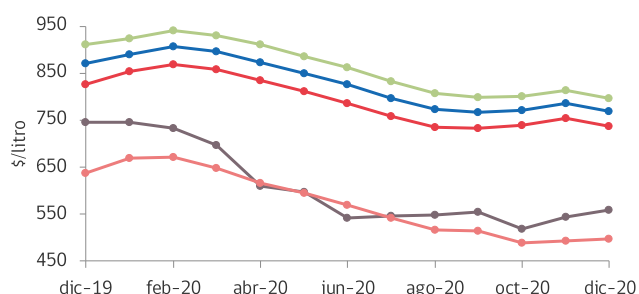
Combustible	\$/litro	Mensual	Anual
Gasolina 93 SP	707	▼ -2,5%	▼ -12,2%
Gasolina 95 SP	730	▼ -2,4%	▼ -13,1%
Gasolina 97 SP	757	▼ -2,9%	▼ -14,0%
Kerosene	549	▲ 4,3%	▼ -24,2%
Petróleo Diesel	474	▲ 0,8%	▼ -23,2%

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



Evolución Precios de Combustibles Líquidos

Concepción



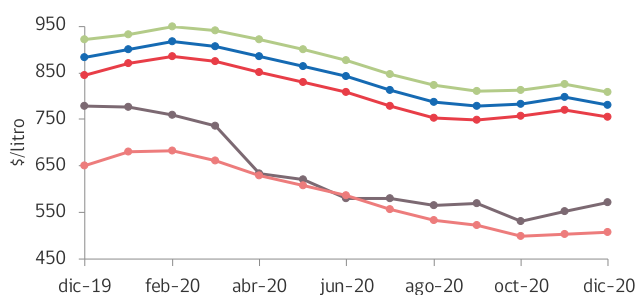
Fuente: CNE—Sistema de Información en línea de precios de combustibles en estaciones de servicio. Datos: Energía Abierta.

Variación Precios de Combustibles Líquidos

Combustible	\$/litro	Mensual	Anual
Gasolina 93 SP	738	▼ -2,1%	▼ -10,8%
Gasolina 95 SP	769	▼ -2,1%	▼ -11,8%
Gasolina 97 SP	796	▼ -2,1%	▼ -12,6%
Kerosene	559	▲ 3,0%	▼ -25,0%
Petróleo Diesel	497	▲ 1,0%	▼ -21,9%

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	755	▼ -2,0%	▼ -10,5%
Gasolina 95 SP	781	▼ -2,0%	▼ -11,6%
Gasolina 97 SP	808	▼ -2,1%	▼ -12,4%
Kerosene	572	▲ 3,5%	▼ -26,5%
Petróleo Diesel	508	▲ 1,0%	▼ -21,8%

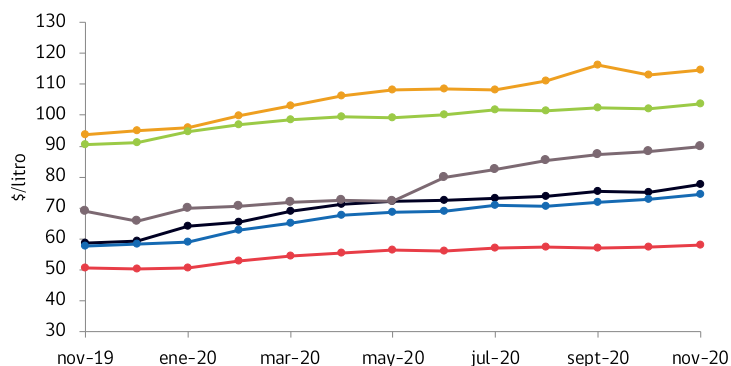
Fuente: CNE—Sistema de Información en línea de precios de combustibles en estaciones de servicio. Datos: Energía Abierta.

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

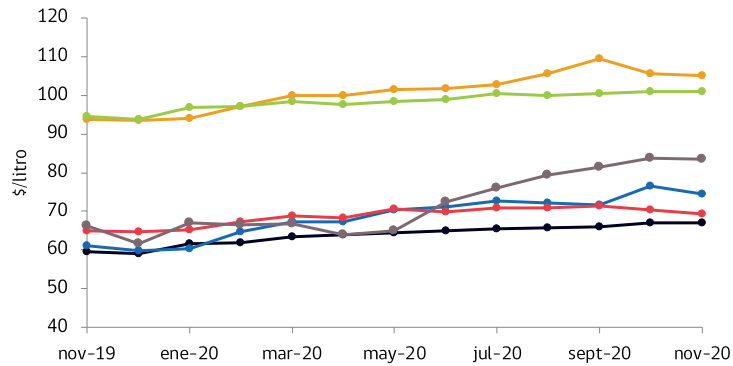
Gasolina 93	\$/litro	Mensual	Anual
V Región	78	▲ 3,6%	▲ 32,7%
VI Región	115	▲ 1,6%	▲ 22,6%
VII Región	74	▲ 2,3%	▲ 28,8%
VIII Región	104	▲ 1,3%	▲ 14,4%
Metropolitana	58	▲ 0,9%	▲ 14,2%
XII Región	90	▲ 1,8%	▲ 30,5%

Fuente: CNE. Datos: Energía Abierta.



Diésel

Evolución Margen Bruto de Comercialización



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

Variación Margen Bruto de Comercialización

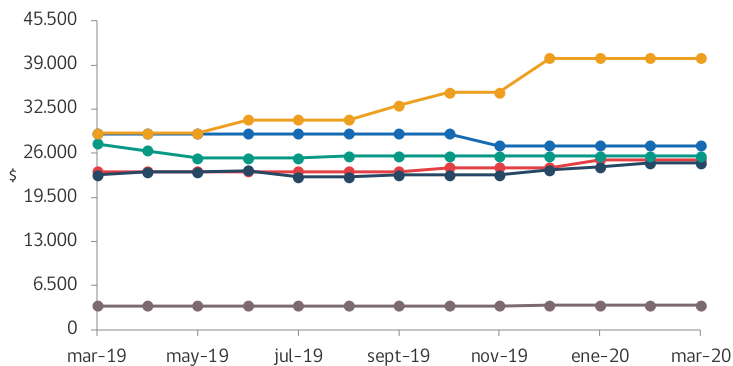
Petróleo Diesel	\$/litro	Mensual	Anual
V Región	67	▲ 0,2%	▲ 12,4%
VI Región	105	▼ -0,6%	▲ 12,2%
VII Región	74	▼ -2,7%	▲ 22,1%
VIII Región	101	▲ 0,1%	▲ 7,0%
Metropolitana	69	▼ -1,2%	▲ 6,9%
XII Región	83	▼ -0,4%	▲ 26,0%

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)	27.097	■ 0,0%	▼ -6,2%
Gasvalpo (V Región)	25.100	■ 0,0%	▲ 7,8%
Metrogas (Metropolitana)	24.556	■ 0,0%	▲ 7,6%
Gassur (VIII Región)	25.575	■ 0,0%	▼ -6,7%
Intergas (VIII Región)	40.004	■ 0,0%	▲ 38,1%
Gasco Magallanes (XII Región)	3.603	▲ 0,6%	▲ 3,5%

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

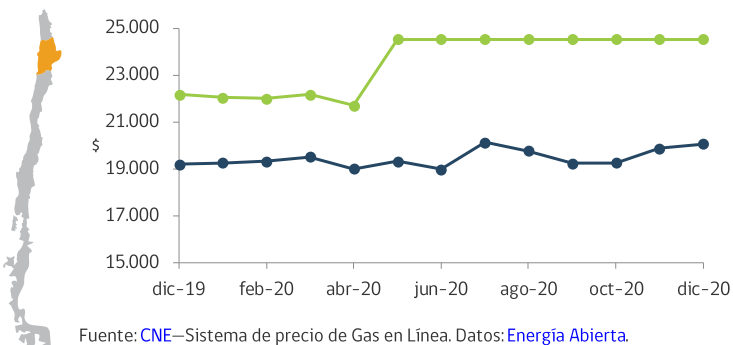


5 Precios Nacionales Gas Licuado de Petróleo envasado

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

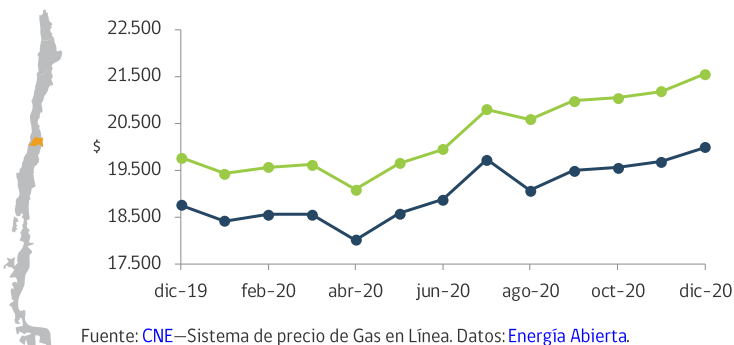


Variación Precios de GLP envasado

Tipo	\$	Mensual	Anual
Catalítico	24.550	0,0%	10,6%
Corriente	20.080	0,9%	4,5%

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

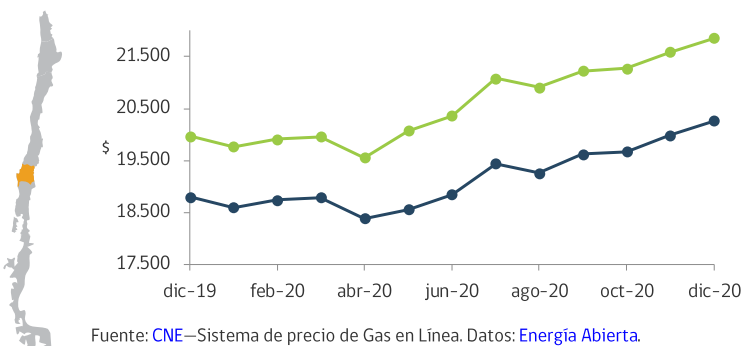
Región Metropolitana



Tipo	\$	Mensual	Anual
Catalítico	21.562	1,7%	9,0%
Corriente	20.000	1,6%	6,6%

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

Concepción



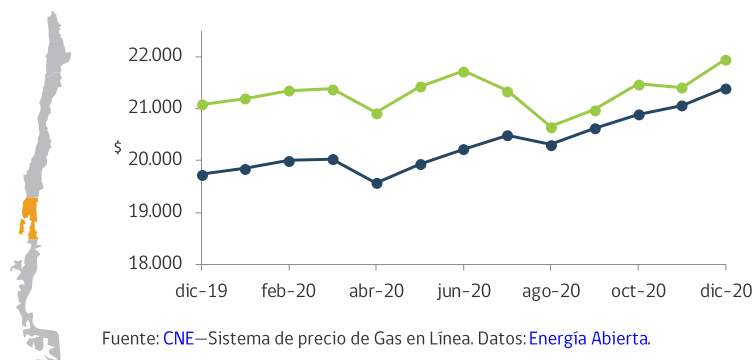
Tipo	\$	Mensual	Anual
Catalítico	21.863	1,3%	9,5%
Corriente	20.267	0,7%	7,8%

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	21.957	▲ 2,6%	▲ 4,2%
Corriente	21.403	▲ 1,6%	▲ 8,5%

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 2020 debido a que la fuente oficial es manejada con un desfase de dos meses. Los datos de las importaciones corresponde principalmente a carbón, petróleo crudo y petróleo diésel, los cuales equivalen al 82,4% del total de las importaciones nacionales (en toneladas) para el mes de Noviembre de 2020.

La variación total de las importaciones registraron un decremento del -14,8% con respecto al mes anterior y un decremento del -19,7% respecto al mes de Noviembre del 2019. Por otro lado, la variación total de las exportaciones registraron un aumento sobre el 4,1% respecto al mes anterior. Por su parte, la principal exportación de combustible durante el mes de Noviembre fue el Diesel que representa prácticamente el 64,0% de lo exportado medido en toneladas.

Las importaciones de los principales combustibles primarios realizadas durante el mes de Noviembre corresponden a carbón desde Estados Unidos, Colombia, Australia y Canadá; petróleo crudo desde Estados Unidos, Brasil, Angola y Ecuador, petróleo diésel desde China y Estados Unidos; y gas natural traído desde Estados Unidos, Trinidad y Tobago y Argentina. Por su parte, las exportaciones de Carbón registraron como principal país de destino Argentina. El Diesel, como mayor producto exportado, se envió principalmente a Bolivia.

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

Variación Importaciones en el período

Combustible	[miles de Ton]	Mensual	Anual
Carbón	798	▲ 55,0%	▲ 4,8%
Crudo	572	▼ -20,9%	▼ -22,9%
Diesel	236	▼ -54,1%	▼ -40,4%
Gas Natural	240	▼ -42,0%	▼ -41,0%
Gasolina	7	▼ -54,9%	▼ -64,1%
GLP	102	▼ -10,0%	▼ -6,0%
Kerosene	0	▼ -100%	▼ -100,0%
Total	1.954	▼ -14,8%	▼ -19,7%

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

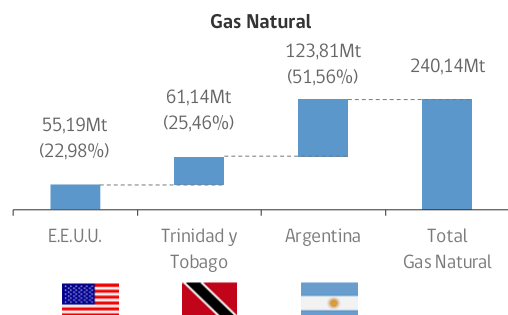
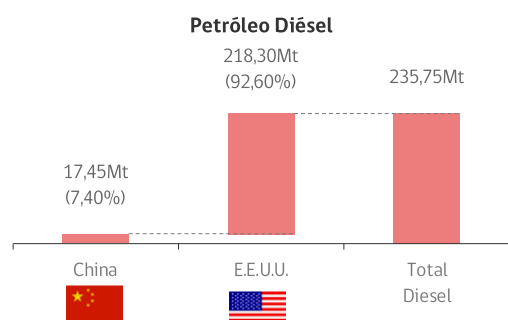
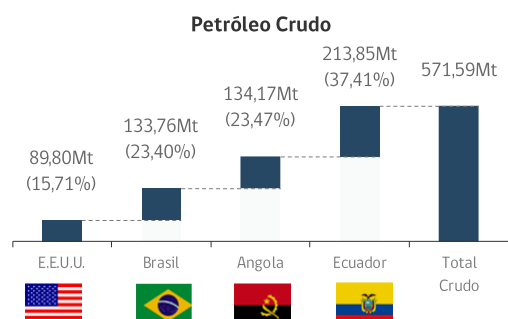
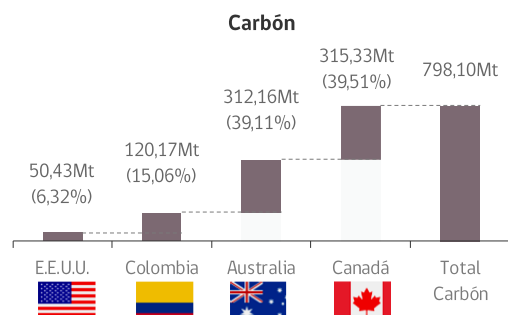
Variación Exportaciones en el período

Combustible	[miles de Ton]	Mensual	Anual
Carbón	0	▼ -99%	▼ -88%
Diesel	64	▲ 75%	▲ >100%
Fuel Oil 6	0	n/d	▼ -100%
Gas Natural	0	n/d	n/d
Gasolina	0	n/d	▼ -100%
GLP	20	▲ 35%	▲ >100%
IFO	16	n/d	▼ -6%
Total	100	▲ 4,1%	▲ >100%

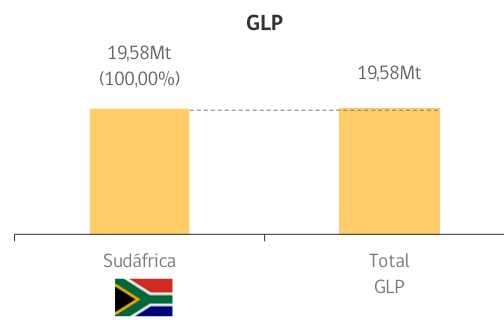
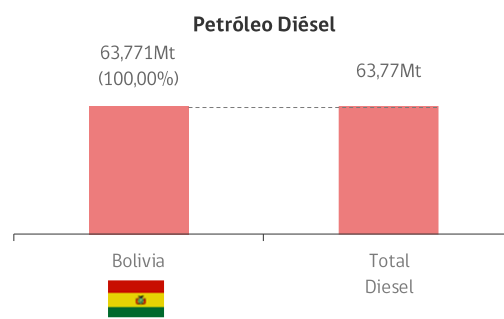
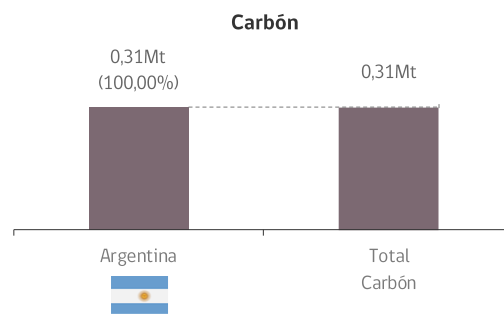
Fuente: Aduana suministrado por COMEX. Datos: Energía Abierta.



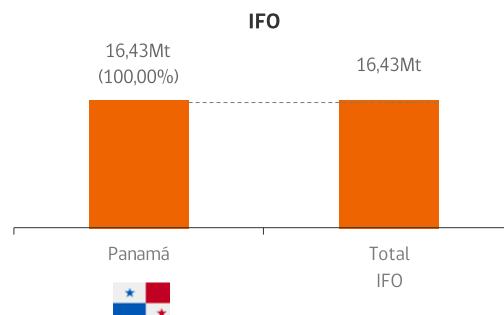
Importaciones según país de origen



Exportaciones según país de destino



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



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

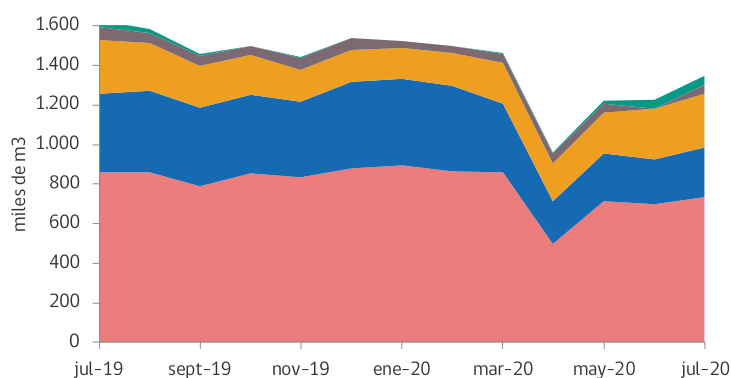
Mt: Miles de toneladas.



7 Venta de Combustibles

A continuación se detalla la evolución y variación de las ventas de los principales combustibles derivados del petróleo. La última información disponible al momento de la publicación corresponde a julio de 2020. 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	46		-3,1%	24,5%
P. Combustibles	48		0%	-24%
Gas Licuado	269		6,0%	-0,4%
Gasolinas	253		10,8%	-36,8%
Diesel	733		5,1%	-14,6%
Total General	1.350		9,9%	-17,2%

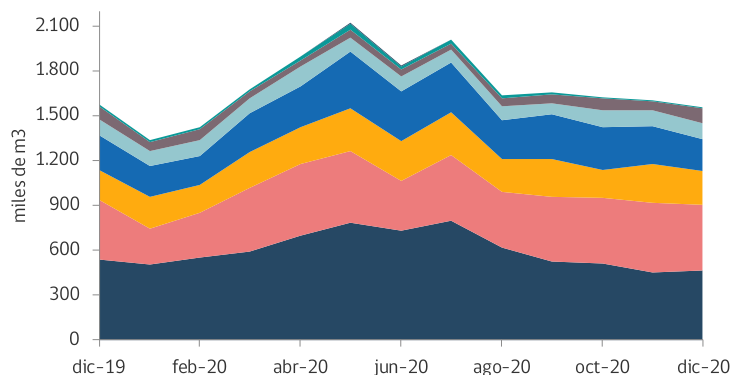
Fuente: CNE, a partir de información de ENAP. Datos: [Energía Abierta](#).

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 diciembre de 2020.

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		65,7%	9,0%
Kerosene D.	6		-32,9%	-47,3%
Petróleo Combustibles	96		67,7%	15,9%
Kerosene Av.	107		-0,7%	-3,9%
Gasolina Autom.	217		-14,3%	-6,9%
Gas Licuado	223		-15,4%	12,5%
Petróleo Diesel	445		-3,2%	11,9%
Petróleo Crudo	463		1,5%	-14,4%
Total General	1.559		-3,1%	-1,2%

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



PROYECTOS ENERGÉTICOS EN EVALUACIÓN AMBIENTAL

1 Proyectos Ingresados a Evaluación Ambiental

Durante el mes de Diciembre 2020 ingresaron 18 proyectos energéticos al Sistema de Evaluación de Impacto Ambiental (SEIA), representando una inversión de 1.655 MMUSD. De los cuales, 16 proyectos son de generación eléctrica equivalentes a 1.579 [MW], 2 proyectos de transmisión eléctrica¹.

Detalle Proyectos energéticos ingresados a evaluación ambiental

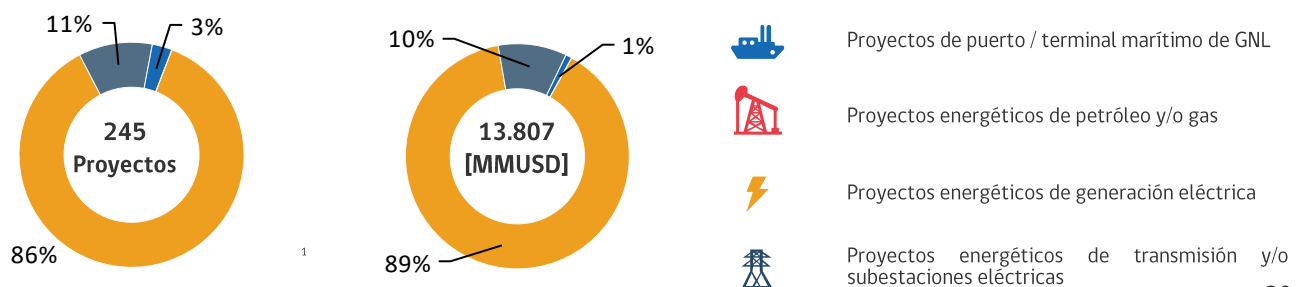
Tipo de proyecto	Región	Titular del proyecto	Nombre del proyecto	Fecha presentación	Potencia [MW]	Inversión [MMUSD]	WEB
Subestación eléctrica	II	ENGIE Energía Chile S.A.	Subestación Seccionadora Nueva La Negra 220/110 kV	22/12/2020	-	14,70	Ver
Subestación eléctrica	II	Transec Holdings Rentas Ltda.	Subestación eléctrica Monte Mina y línea de transmisión eléctrica Parinas – Monte Mina	22/12/2020	-	105,60	Ver
Generación	II	Parque Eólico Antofagasta SPA	Parque Eólico Antofagasta	23/12/2020	793,60	684,00	Ver
Generación	II	ENGIE Energía Chile S.A.	Parque Eólico Lomas de Taltal	21/12/2020	353,40	424,00	Ver
Generación	VI	PFV AYLÁ SOLAR SPA	Parque Fotovoltaico Ayla Solar	22/12/2020	12,00	12,00	Ver
Generación	VI	PV Power Chile SpA	Parque Fotovoltaico Don Chacho	22/12/2020	10,64	10,00	Ver
Generación	V	Solar TI Veintiséis SpA	Proyecto Parque Fotovoltaico Terruño	23/12/2020	10,89	11,20	Ver
Generación	RM	ORION POWER S.A.	Parque Solar Fotovoltaico Curacaví	22/12/2020	3,50	4,60	Ver
Generación	RM	Salado Energy SpA	Ampliación Parque Fotovoltaico Gabar-	22/12/2020	6,01	6,20	Ver
Generación	RM	Enel Green Power	Optimización Parque Solar Samantha	22/12/2020	115,81	160,00	Ver
Generación	RM	PV Power Chile SpA	Parque Fotovoltaico Barrancón	21/12/2020	10,66	11,00	Ver
Generación	RM	Grupo energy Lancu-yen spa	Planta Solar La Rinconada	18/12/2020	11,00	10,00	Ver
Generación	RM	Pomerape SpA	Parque Fotovoltaico Patricia del Verano	18/12/2020	10,81	10,20	Ver
Generación	II	Enel Green Power Chile S.A.	Proyecto Parque Fotovoltaico Pampa Norte 2	22/12/2020	200,00	143,00	Ver
Generación	I	Andromeda Solar SpA	Parque Fotovoltaico Andrómeda	22/12/2020	9,00	12,00	Ver
Generación	II	Farol Solar SpA	Parque Fotovoltaico Farol	22/12/2020	9,00	12,00	Ver
Generación	I	Pesquero Solar SpA	Proyecto Fotovoltaico Ceresuela	23/12/2020	13,00	12,00	Ver
Generación	VII	SANTA BARBARA ENERGY SpA	San Antonio Solar	23/12/2020	10,00	12,00	Ver

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

2 Proyectos en Evaluación Ambiental

Se contabilizan al mes de Diciembre 2020, 245 proyectos energéticos en tramitación para la aprobación de la Resoluciones de Calificación Ambiental (RCA). De ellos, 87% son proyectos de generación eléctrica, y el restante son proyectos mixtos. En su conjunto, representan una inversión total de 13.807 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](#).

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

Además, durante el mes, 20 proyectos energéticos obtuvieron la Resolución de Calificación Ambiental (RCA) favorable, que en total representan una inversión de 818 MMUSD. De los cuales, 16 proyectos son de generación eléctrica equivalentes a 562 [MW] y 2 proyectos de transmisión eléctrica¹ y 2 proyectos de desarrollo minero de petróleo y gas.

Tipo de proyecto	Región	Titular del proyecto	Nombre del proyecto	Fecha Aprobación	Potencia	Inversión	WEB
Línea de transmisión eléctrica	RM	empresa electrica puente alto s.a.	Seccionamiento Línea Alto Jahuel-Florida a Nueva Subestación Bajos de Mena	22/12/2020	-	5,90	Ver
Desarrollo minero de petróleo y gas	XII	Empresa Nacional del Petróleo – Magallanes	Nuevas Líneas de Flujo e Instalaciones de Superficies en Bloque Dorado Riquelme	16/12/2020	-	10,00	Ver
Desarrollo minero de petróleo y gas	XII	Empresa Nacional del Petróleo – Magallanes	Fracturación Hidráulica de PAD Cabaña Oeste ZG-1 y PAD Punta Piedra ZG-C	15/12/2020	-	15,00	Ver
Línea de transmisión eléctrica	III	COPIAPO SOLAR SpA	Modificación de la LAT del proyecto Central Desierto de Atacama	10/12/2020	-	6,20	Ver
Generación	XIV	AR Caman SpA	Parque Eólico Caman	07/12/2020	306,60	590,00	Ver
Generación	XVI	Pilar Solar SpA	Parque Fotovoltaico Santa	29/12/2020	6,09	7,00	Ver
Generación	II	Fontus Prime Solar SpA	Parque Solar Fotovoltaico	23/12/2020	12,50	9,50	Ver
Generación	II	Chungungo Solar SpA	Parque Solar Fotovoltaico	23/12/2020	12,50	9,50	Ver
Generación	VII	Venezia Solar SpA	Planta Fotovoltaica Venezia	23/12/2020	11,70	12,00	Ver
Generación	VII	Cobeña Energía SpA	PSF Batres	22/12/2020	7,47	7,50	Ver
Generación	VI	PV Power Chile SpA	Parque Fotovoltaico Campa-	21/12/2020	10,52	10,70	Ver
Generación	VII	SOCIEDAD ENERGIAS RENOVABLES EL BOLD SPA	PMGD FV La Vendimia	18/12/2020	10,42	9,00	Ver
Generación	IV	Blue Solar Dos SpA	Parque Solar Las Mercedes	16/12/2020	10,49	9,40	Ver
Generación	VI	PV Power Chile SpA	Parque Fotovoltaico Palmilla	15/12/2020	10,52	10,70	Ver
Generación	XVI	PV Power Chile SpA	Parque Fotovoltaico Quilmo	15/12/2020	10,52	11,00	Ver
Generación	XVI	Cato Solar SpA	Cato Solar	15/12/2020	12,00	12,00	Ver
Generación	VI	PV Power Chile SpA	Parque Fotovoltaico Nanca-	09/12/2020	7,02	7,50	Ver
Generación	IV	Enlase Energía S.A.	El cruce solar	02/12/2020	13,24	12,00	Ver
Generación	IV	Generadora Canelillo SpA	CENTRAL ELÉCTRICA CANELILLO	21/12/2020	120,00	60,00	Ver
Generación	X	Francisco De Paula Luis Herrera Fernandez-figares	PRP Las Quemas	04/12/2020	-	3,10	Ver

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

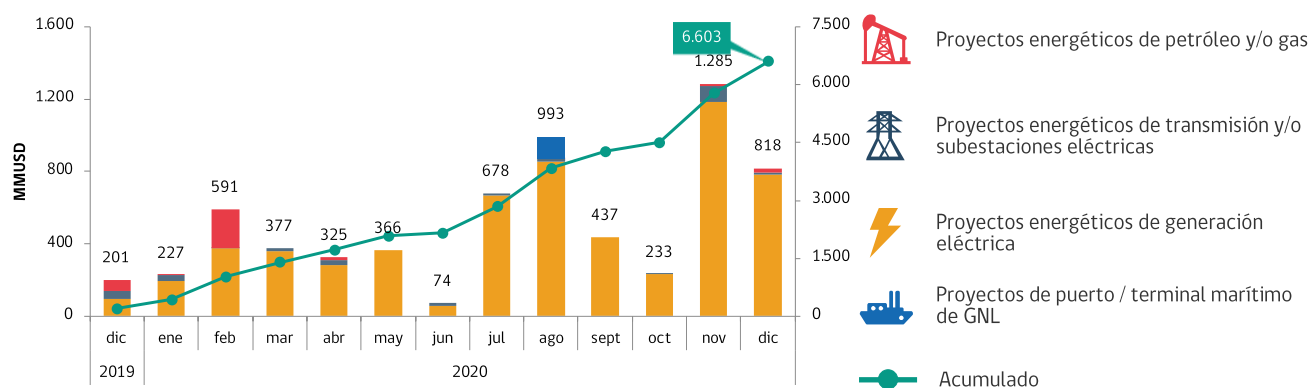


PROYECTOS ENERGÉTICOS EN EVALUACIÓN AMBIENTAL

3 Proyectos con RCA aprobada

En línea con la tabla anterior, se presenta la evolución para el último año móvil de la inversión asociada a los proyectos energéticos que han obtenido una RCA favorable. El total de inversión acumulada en los últimos 13 meses alcanza los 6.603 MMUSD. En particular, los proyectos energéticos de generación eléctrica suman una inversión total de 5.886 MMUSD (89,1%), equivalentes a 5.482 MW aprobados.

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



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



NORMATIVAS SECTORIALES

1 Proyectos de Ley en Trámite

No se registran Proyectos de Ley en Trámite.

2 Normas Sectoriales Publicadas en el Diario Oficial

Resolución Exenta N° 484, de fecha 29 de diciembre de 2020, que Modifica Resolución Exenta N° 154, de 2017, que Establece términos y condiciones de aplicación del régimen de acceso abierto a que se refieren los artículos 79° y 80° de la Ley General de Servicios Eléctricos, modificada por Resoluciones Exentas N° 606, de 2017, N° 257 y N° 776, ambas de 2018, N° 355 y N° 781, ambas de 2019, y N° 201, de 2020. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 491, de fecha 31 de diciembre de 2020, que Aprueba Norma Técnica de Indisponibilidad de Suministro y Compensaciones. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 490, de fecha 31 de diciembre de 2020, que Aprueba informe consolidado de respuestas correspondiente al procedimiento normativo de elaboración de la Norma Técnica de Indisponibilidad de Suministro y Compensaciones, de conformidad a lo establecido en el artículo 34 del Decreto Supremo N° 11 del Ministerio de Energía, de 31 de enero de 2017. [Ver](#)

3 Normas Sectoriales No Publicadas en el Diario Oficial

Resolución Exenta N° 456, de fecha 1 de diciembre de 2020, que Autoriza ejecución de las obras de transmisión del proyecto “Ampliación en S/E Lucero” que se indican, de Empresa Eléctrica de la Frontera S.A., de acuerdo a lo establecido en el inciso segundo del artículo 102° de la Ley General de Servicios Eléctricos. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 457, de fecha 1 de diciembre de 2020, que Comunica valor de los índices contenidos en las fórmulas tarifarias aplicables a los suministros sujetos a fijación de precios y fija factor de corte y reposición, conforme a lo señalado en el artículo segundo de la Resolución Exenta N° 406, de fecha 29 de octubre de 2020. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 458, de fecha 1 de diciembre de 2020, que Autoriza solicitud de exención de plazo de Anglo American Sur S.A. asociada al reemplazo de la Subestación Mina Nueva por dos nuevas subestaciones GIS 66/15 kV, de conformidad a lo dispuesto en el artículo 72°-18 de la Ley General de Servicios Eléctricos. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 462, de fecha 4 de diciembre de 2020, 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 Pe-

Resolución Exenta N° 463, de fecha 7 de diciembre de 2020, que Aprueba por caso fortuito o fuerza mayor, la modificación del plazo de determinados hitos de la Carta Gantt de los proyectos que indica, de la empresa Huemul Energía SpA, correspondientes a la Licitación de Suministro 2015/01. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 464, de fecha 9 de diciembre de 2020, que Aprueba nuevo Informe Técnico Definitivo para la Fijación de Precios de Nudo Promedio del Sistema Eléctrico Nacional y del factor de ajuste a que se refiere el numeral 3. del artículo 1° de la Ley N° 21.185, de diciembre de 2020, y deja sin efecto Resolución Exenta N° 439, de 20 de noviembre de 2020. [Ver](#)



3 Normas Sectoriales No Publicadas en el Diario Oficial

Resolución Exenta N° 467, de fecha 10 de diciembre de 2020, que Autoriza ejecución de las obras de transmisión del proyecto “Nueva Subestación Fuentecilla” que se indican, de Sistema de Transmisión del Sur S.A., de acuerdo a lo establecido en el inciso segundo del artículo 102° de la Ley General de Servicios Eléctricos. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 468, de fecha 14 de diciembre de 2020, que Autoriza ejecución de las obras de transmisión del proyecto “Nueva Subestación Puquillay” que se indican, de Sistema de Transmisión del Sur S.A., de acuerdo a lo establecido en el inciso segundo del artículo 102° de la Ley General de Servicios Eléctricos. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 469, de fecha 14 de diciembre de 2020, que Autoriza ejecución de las obras de transmisión del proyecto “Nueva Subestación Santa Cruz” que se indican, de Sistema de Transmisión del Sur S.A., de acuerdo a lo establecido en el inciso segundo del artículo 102° de la Ley General de Servicios Eléctricos. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 471, de fecha 15 de diciembre de 2020, que Aprueba Plan Normativo Anual para la elaboración y desarrollo de la normativa técnica correspondiente al año 2021, de conformidad a lo dispuesto en el artículo 72°-19 de la Ley General de Servicios Eléctricos. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 473, de fecha 16 de diciembre de 2020, que Aprueba “Informe de Proyecciones de Precios de Combustibles 2021–2035”, de diciembre de 2020. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 475, de fecha 17 de diciembre de 2020, 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 y 188 de 2019. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 477, de fecha 18 de diciembre de 2020, que Aprueba Pliego Técnico Normativo – RIC N° 09 al 14, y del 16 al 19 a los que se refiere el artículo 12° del Reglamento de Seguridad de las Instalaciones de Consumo de Energía. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 478, de fecha 21 de diciembre de 2020, que Aprueba Bases de Licitación Pública Nacional e Internacional para el Suministro de Energía y Potencia Eléctrica para Abastecer los Consumos de Clientes Sometidos a Regulación de Precios, Licitación Suministro 2021/01. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 480, de fecha 21 de diciembre de 2020, que Autoriza solicitud de exención de plazo de Generadora Metropolitana SpA asociada al proyecto de conversión dual de Central Los Vientos, de conformidad a lo dispuesto en el artículo 72°-18 de la Ley General de Servicios Eléctricos. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 482, de fecha 23 de diciembre de 2020, que Autoriza solicitud de exención de plazo de Bio Energía Santa Irene SpA asociada al retiro y desconexión del PMGD Térmico “Santa Irene”, de conformidad a lo dispuesto en el artículo 72°-18 de la Ley General de Servicios Eléctricos. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 483, de fecha 23 de diciembre de 2020, que Autoriza solicitud de exención de plazo de Bio Energía Las Pampas SpA asociada al retiro y desconexión del PMGD Térmico “Las Pampas”, de conformidad a lo dispuesto en el artículo 72°-18 de la Ley General de Servicios Eléctricos. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 485, de fecha 23 de diciembre de 2020, que Modifica la Resolución Exenta N° 826, de 30 de diciembre de 2019, que “Autoriza ejecución de las obras de transmisión del proyecto ‘Ampliación en S/E Puente Alto y Ampliación en S/E Costanera’ que se indican, de Empresa Eléctrica de Puente Alto S.A., de acuerdo a lo establecido en el inciso segundo del artículo 102° de la Ley General de Servicios Eléctricos”. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 488, de fecha 24 de diciembre de 2020, que Resuelve recurso de reposición presentado por Bioenergías Forestales SPA en contra de la Resolución Exenta CNE N° 411, de fecha 4 de noviembre de 2020. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 489, de fecha 24 de diciembre de 2020, 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° 495, de fecha 29 de diciembre de 2020, que Fija cargos a que se refieren los artículos 115° y 116° de la Ley General de Servicios Eléctricos. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 493, de fecha 29 de diciembre de 2020, que Fijese y comuníquese los mecanismos de determinación de los valores máximos para las ofertas de subasta del Servicio Complementario de Control Primario de Frecuencia por Sobrefrecuencia. [Ver](#)



3 Normas Sectoriales No Publicadas en el Diario Oficial

Resolución Exenta N° 498, de fecha 30 de diciembre de 2020, que Declara y actualiza instalaciones de generación y transmisión en construcción. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 499, de fecha 30 de diciembre de 2020, que Deja sin efecto Resolución Exenta N° 376, de 1 de octubre de 2020, que fija cargos a que se refieren los artículos 115° y 116° de la Ley General de Servicios Eléctricos. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 501, de fecha 30 de diciembre de 2020, que Da cuenta de la presentación de ofertas de energía para reconversión energética residencial y su asignación respectiva, de conformidad a lo establecido en la Resolución Exenta N° 255, de la Comisión Nacional de Energía, de 17 de julio de 2020. [Ver](#)

4 Dictámenes del Panel de Expertos

No se registran Dictámenes del Panel de Experto durante este mes.



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

