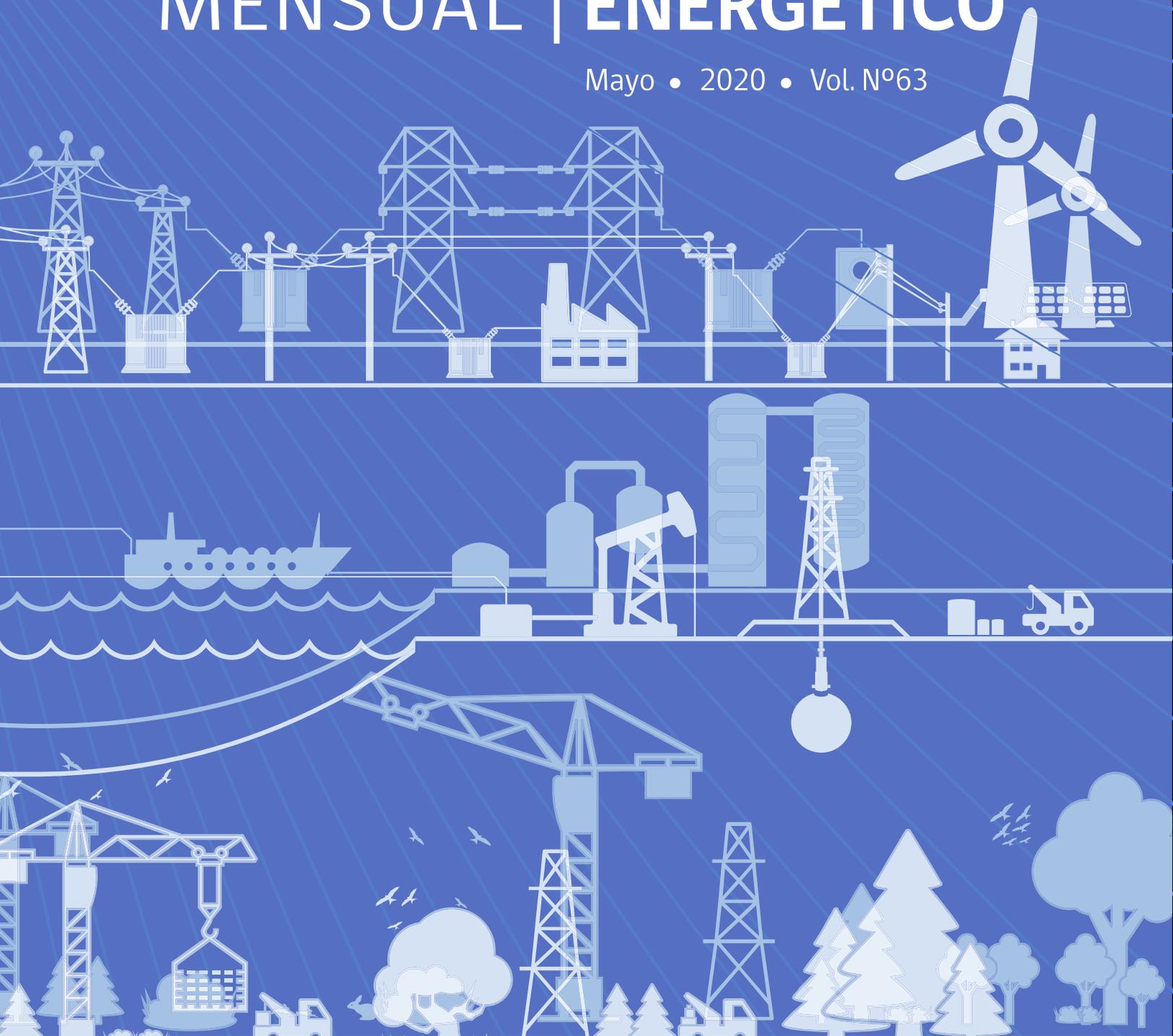


REPORTE MENSUAL | SECTOR ENERGÉTICO

Mayo • 2020 • Vol. N°63



*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:

Ministerio de Energía y CNE presentaron sus Cuentas Públicas Participativas del año 2019

El Ministro de Energía, Juan Carlos Jobet, acompañado por el Subsecretario de la cartera, Francisco López y las jefas y los jefes de División de la cartera, realizó el viernes 15 de mayo su Cuenta Pública Participativa del año 2019, según lo establece la Ley N°20.500 sobre asociaciones y participación ciudadana en la gestión pública.

A través de un video resumen, la cartera destacó como uno de los hitos 2019 el mecanismo de estabilización de precios de la electricidad, que evitó el alza de 9,2% en las cuentas de la luz que se esperaba para el segundo semestre de 2019. También desarrolló el Mapa de Vulnerabilidad Energética, que identificó a cerca de 30 mil familias que no cuentan con electricidad permanente en sus casas, dando vida a la "Ruta de la Luz", beneficiando a 2.690 familias del país.

En materia legislativa, resaltaron la aprobación en el Congreso de la Ley Corta de Distribución Eléctrica y Ley de Eficiencia Energética, iniciativa que se encuentra en los últimos trámites legislativos para ser promulgada durante este 2020.

También se destacó el acuerdo para el cierre de centrales a carbón, donde las empresas se comprometieron a adelantar el cierre de 4 centrales, para que de esta forma en 2040 cese total de generación eléctrica en base a carbón.

El Ministro Jobet anunció la carbono neutralidad para el 2050, creando la hoja de ruta con medidas para mitigar los gases de efecto invernadero.

En cuanto a los desafíos de este año, Jobet destacó el rol del sector en el avance de las energías renovables; la actualización de la Política Energética 2050, los procesos de participación ciudadana y continuar el trabajo para aumentar la inserción femenina con "Energía +Mujer".

Cuenta Pública de la CNE

En tanto, el 18 de mayo, el Secretario Ejecutivo de la Comisión Nacional de Energía, José Venegas, presentó la cuenta pública participativa del 2019, a través de Youtube.

El plan de descarbonización, la finalización del Plan de Expansión de la Transmisión 2018 -que incluyó la nueva línea HVDC- y la firma del acuerdo para aumentar la inserción femenina en el sector, fueron algunos de los hitos que destacó Venegas.

Entre los desafíos para la institución reguladora para el año 2020, la autoridad resaltó la descarbonización, el avance en el uso de energías limpias y el incentivo a la flexibilidad y la inserción de la mujer en el sector energía.

Fuente: [Ministerio de Energía](#) y [CNE](#).

Ministro Jobet destacó importancia del sector energía en generación de empleo

Una nueva versión de la Mesa +Capital Humano en Energía se desarrolló el 13 de mayo, que fue liderada por el ministro de Energía, Juan Carlos Jobet y que contó con la participación de representantes de la industria, la academia e instituciones públicas de educación, capacitación, empleabilidad, productividad y fiscalización.

Jobet destacó que "la competitividad del sector energía requiere mano de obra especializada y certificada, capaz de adaptarse a los rápidos cambios normativos y tecnológicos. Esto, por un lado, nos permite continuar siendo un foco atractivo de inversión; pero a la vez, mejora la empleabilidad del sector. Por ello, es una muy buena noticia anunciar que a la fecha y gracias al trabajo público privado, llevamos más de 4.900 personas capacitadas y/o certificadas, lo que representa un 82,8% de avance en el Mega Compromiso N°10".

Añadió que "para este año hemos dispuesto de un presupuesto de \$610 millones, que nos permitirá capacitar y certificar a cerca de 860 operarios, técnicos y profesionales del sector eléctrico, combustibles y energías renovables, aportando directamente proteger y crear empleo, en un sector que será clave en la recuperación del país".

Fuente: [Ministerio de Energía](#).

CNE extendió plazo para presentación de proyectos en Plan de Expansión de la Transmisión año 2020

Tras solicitudes de empresas del sector energía, la Comisión Nacional de Energía, a través de la Resolución Exenta N°132, prorrogó en 30 días corridos el plazo para la presentación de propuestas de proyectos de expansión por parte de los promotores en el proceso de planificación de la transmisión correspondiente al año 2020.

La nueva fecha límite para la entrega de las propuestas será el 27 de mayo de 2020. Éstas deberán presentarse en forma electrónica de acuerdo a un instructivo anexo a la Resolución N°132 publicada en el sitio web de la CNE. [Ver](#).

Esta etapa es especialmente relevante para el desarrollo del proceso anual de planificación de la transmisión eléctrica nacional, ya que se trata de la instancia en la cual los interesados en la ejecución de obras presentan sus propuestas a la Comisión, lográndose así la participación directa de distintos agentes de la industria.

Fuente: [CNE](#).

RESUMEN

El presente reporte se ha desarrollado durante el mes de Mayo 2020, con el objetivo de entregar los antecedentes y estadísticas energéticas correspondientes a Abril 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 853,38 pesos por USD observado durante el mes de Abril 2020.

Los proyectos de generación eléctrica que se registraron en etapa de construcción en base a la Resolución Exenta N°139, para el SEN fueron 118, los cuales equivalen a una capacidad de 6.629 MW.

La capacidad instalada registrada al mes de Abril para el SEN (Sistema Eléctrico Nacional) fue de 24.124 MW. A estos se suman los sistemas eléctricos de Aysén (SEA), Magallanes (SEM). En su conjunto, conforman una capacidad instalada total de 24.292 MW.

Por otra parte, la energía eléctrica generada en el SEN durante el mes de Abril alcanzó los 6.182 GWh, un -8,6% menor que lo generado en Marzo 2020.

La demanda máxima horaria registrada en el SEN fue de 9.972 MW, medida el día 27 de Abril.

En referencia a las tarifas eléctricas, es importante mencionar que el costo marginal promedio durante el mes de Abril para la barra Quillota fue de 42,8 USD/MWh, registrando un decremento de -35,4% respecto a Marzo 2020. Por su parte la barra Crucero registró un costo marginal promedio de 43,3 USD/MWh, lo que representó una disminución de -33,0% con respecto al mes anterior.

Cabe destacar que el precio medio de mercado registrado el mes de Abril en el SEN fue de 83,7 USD/MWh.

Respecto al mercado internacional de los combustibles, se destaca el nivel del precio promedio del crudo Brent, el cual alcanzó los 19,1 USD/bbl, registrando un decremento respecto al mes anterior del -39,9%. Por su parte, el crudo WTI alcanzó un precio promedio de 16,8 USD/bbl y registró una disminución del -43,8% con respecto al mes anterior. Para el caso del Henry Hub (índice internacional del precio del gas natural) se observó una variación del -2,3% con respecto a Marzo alcanzando un valor promedio de 1,70 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 Abril un promedio a nivel nacional de 828 \$/litro, mientras que el segundo de 610 \$/litro. Porcentualmente representan una variación de -3,0% y -4,67% ; respectivamente, en comparación a Marzo 2020.

Los proyectos relacionados al sector energético que durante el mes de Abril ingresaron al Sistema de Evaluación de Impacto Ambiental (SEIA), suman un total de 85 (84 proyectos son de generación eléctrica y 1 proyectos de transmisión eléctrica). Por su parte, el total de proyectos que se encuentran en proceso de evaluación representan una inversión de 1.599 MMUSD. Además, 9 proyectos obtuvieron la Resolución de Calificación Ambiental (RCA) favorable durante el mes de Abril, de los cuales, 4 proyectos son de generación eléctrica, 2 proyectos de transmisión eléctrica y 3 proyectos de desarrollo minero de petróleo y gas

Dentro de los aspectos normativos más relevantes del mes de abril, destaca la publicación de la Resolución Exenta N° 98, de fecha 1 de abril de 2020, que Dispone modalidad especial de entrega de los contratos a que se refiere la Resolución Exenta CNE N° 628 de 2016, en consideración de las circunstancias extraordinarias que se indican. Y, la Resolución Exenta N° 114, de fecha 21 de abril de 2020, que Aclara y rectifica Resolución Exenta CNE N° 72, de 2020, que establece disposiciones técnicas para la implementación de la Ley N° 21.185.



TABLA DE CONTENIDOS

	Sector Eléctrico	5
	1. Proyectos de Generación Eléctrica en Construcción	5
	2. Capacidad de Generación Eléctrica Instalada	8
	3. Generación Eléctrica	10
	4. Demanda Máxima Horaria	11
	5. Costos Marginales	11
	6. Precio Medio de Mercado	12
	7. Precios Nudo de Corto Plazo	12
	8. Precio Nudo de Sistemas Medianos	13
	9. Estadísticas Hidrológicas	14
	Sector Hidrocarburos	16
	1. Precios Internacionales Mercados de Combustibles	16
	2. Precios Nacionales de Combustibles Líquidos	17
	3. Margen Bruto de Comercialización de Combustibles	18
	4. Precios Nacionales de Gas por Redes Concesionadas	19
	5. Precios Nacionales Gas Licuado de Petróleo Envasado	20
	6. Importaciones y Exportaciones de Combustibles	21
	7. Venta de Combustibles	23
	8. Inventario de Combustibles	23
	Proyectos Energéticos en Evaluación Ambiental	24
	1. Proyectos Ingresados a Evaluación Ambiental	24
	2. Proyectos en Evaluación Ambiental	26
	3. Proyectos con RCA aprobada	27
	Normativas Sectoriales	28
	1. Proyectos de Ley en Trámite	28
	2. Normas Sectoriales Publicadas en el Diario Oficial	28
	3. Normas Sectoriales No Publicadas en el Diario Oficial	28
	4. Dictámenes del Panel de Expertos	29



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° 139 que "Actualiza y Comunica Obras en Construcción", en el Sistema Eléctrico Nacional (SEN) se puede contabilizar al 29 de abril un total de **118** proyectos de generación de energía registrados en etapa de construcción. En conjunto alcanzan una capacidad eléctrica de **6.629 MW** los cuales tienen fecha estimada de ingreso a operación durante el periodo comprendido entre abril 2020 y marzo 2024.

Detalle de los proyectos declarados en construcción en el SEN

Categoría	Fecha	Nombre del Proyecto	Región	Tecnología	Capac. [MW]
ERNC	abr-20	Ampliación central PMGD Hidrorriñinahue	XIV	Mini Hidráulica de Pasada	1,0
	abr-20	Ampliación Quilapilún	RM	Solar Fotovoltaica	7,1
	abr-20	Andes Solar IIA	II	Solar Fotovoltaica	80,0
	abr-20	Los Perales I Etapa II	V	Solar Fotovoltaica	1,0
	abr-20	Parque FV San Juan 1	II	Solar Fotovoltaica	9,0
	abr-20	Planta FV Filomena Solar	V	Solar Fotovoltaica	3,0
	abr-20	PMGD El Resplandor (ex Central FV Cabre-ro II)	VII	Solar Fotovoltaica	2,6
	abr-20	PMGD Granada	VII	Solar Fotovoltaica	9,0
	abr-20	PMGD Lirio de Campo	RM	Solar Fotovoltaica	2,5
	abr-20	PMGD Los Girasoles	RM	Solar Fotovoltaica	2,6
	abr-20	PMGD Puente Solar	RM	Solar Fotovoltaica	3,0
	abr-20	PMGD Quillay	RM	Solar Fotovoltaica	2,7
	abr-20	PMGD Villa Prat V	VII	Solar Fotovoltaica	2,5
	abr-20	Usya	II	Solar Fotovoltaica	52,4
	may-20	Caimi	V	Solar Fotovoltaica	0,2
	may-20	Candelaria Solar	VI	Solar Fotovoltaica	2,8
	may-20	Hidromocho	XIV	Mini Hidráulica de Pasada	15,0
	may-20	MCHP Cipresillos	VI	Mini Hidráulica de Pasada	9,0
	may-20	Mini Central Hidroeléctrica La Confianza	VII	Mini Hidráulica de Pasada	2,6
	may-20	Parque Solar Catemu	V	Solar Fotovoltaica	2,0
	may-20	Parque Solar Fotovoltaico Nuevo Quillagua	I	Solar Fotovoltaica	100,0
	may-20	Parque Solar Villa Alegre	VII	Solar Fotovoltaica	9,0
	may-20	Pepa Solar I	RM	Solar Fotovoltaica	9,0
	may-20	Planta FV Jahuel	V	Solar Fotovoltaica	6,0
	may-20	PMGD Ciprés	VII	Solar Fotovoltaica	9,0
	may-20	PMGD FV Quinta	VI	Solar Fotovoltaica	8,0
	may-20	PMGD La Chimba Bis	IV	Solar Fotovoltaica	2,8
	may-20	PMGD Lumbreras	RM	Solar Fotovoltaica	3,0



Detalle de los proyectos declarados en construcción en el SEN

Categoría	Fecha	Nombre del Proyecto	Región	Tecnología	Capac. [MW]
ERNC	abr-20	PMGD Puente Solar	RM	Solar Fotovoltaica	3,0
	abr-20	PMGD Quillay	RM	Solar Fotovoltaica	2,7
	abr-20	PMGD Villa Prat V	VII	Solar Fotovoltaica	2,5
	abr-20	Usya	II	Solar Fotovoltaica	52,4
	may-20	Candelaria Solar	VI	Solar Fotovoltaica	2,8
	may-20	Hidromochó	XIV	Mini Hidráulica de Pasada	15,0
	may-20	Mini Central Hidroeléctrica La Confianza	VII	Mini Hidráulica de Pasada	2,6
	may-20	Parque Solar Catemu	V	Solar Fotovoltaica	2,0
	may-20	Parque Solar Fotovoltaico Nuevo Quillagua	I	Solar Fotovoltaica	100,0
	may-20	Planta FV Jahuel	V	Solar Fotovoltaica	6,0
	may-20	PMGD Ciprés	VII	Solar Fotovoltaica	9,0
	may-20	PMGD FV Quinta	VI	Solar Fotovoltaica	8,0
	may-20	PMGD Lumbreras	RM	Solar Fotovoltaica	3,0
	jun-20	Parque FV San Juan 2	II	Solar Fotovoltaica	9,0
	jun-20 ¹	PMGD Cocharcas 2	XVI	Solar Fotovoltaica	2,8
	jun-20	PMGD El Guanaco Solar I	RM	Solar Fotovoltaica	3,0
	jun-20	PMGD Lingue	V	Solar Fotovoltaica	3,0
	jun-20	PMGD Litre	V	Solar Fotovoltaica	3,0
	jun-20	PMGD Sol de Septiembre	RM	Solar Fotovoltaica	9,0
	jun-20	Tolpán Sur	IX	Eólica	84,0
	jul-20	Cabo Leones II	III	Eólica	204,0
	jul-20	El Pinar	XVI	Mini Hidráulica de Pasada	11,0
	jul-20	Parque FV Santa Amelia	VI	Solar Fotovoltaica	3,0
	jul-20	PMGD Canelillo	IV	Solar Fotovoltaica	2,5
	jul-20	PMGD Cocinillas	IV	Solar Fotovoltaica	2,5
	ago-20	Digua	VII	Mini Hidráulica de Pasada	20,0
	ago-20	FV de Los Andes	II	Solar Fotovoltaica	9,0
	ago-20	FV Sol del Norte	II	Solar Fotovoltaica	8,6
	ago-20	Parque Solar Capricornio	II	Solar Fotovoltaica	87,9
	ago-20	Planta FV Caracas I	IV	Solar Fotovoltaica	9,0
	ago-20	Planta FV El Chucao	VII	Solar Fotovoltaica	2,7
	ago-20	Planta FV María Pinto	RM	Solar Fotovoltaica	3,0
	sep-20	Ampliación Finis Terrae Etapa I	II	Solar Fotovoltaica	126,2
	sep-20	Atacama Solar II	I	Solar Fotovoltaica	150,0
	sep-20	La Cruz Solar	II	Solar Fotovoltaica	50,0
	sep-20	Parque Eólico Calama	II	Eólica	150,0
	sep-20	Parque Fotovoltaico San Pedro	II	Solar Fotovoltaica	106,0
	sep-20	PSF El Salitral	IV	Solar Fotovoltaica	8,4
	oct-20	Cerro Pabellón Unidad 3	II	Geotérmica	33,0
	oct-20	MCH Aillín	VII	Mini Hidráulica de Pasada	7,0



Detalle de los proyectos declarados en construcción en el SEN

ERNC	Fecha	Nombre del Proyecto	Región	Tecnología	Capac. [MW]
ERNC	oct-20	Parque Fotovoltaico La Huella	IV	Solar Fotovoltaica	84,0
	oct-20	Río Escondido	III	Solar Fotovoltaica	145,0
	oct-20	Santa Isabel Etapa I	II	Solar Fotovoltaica	158,7
	nov-20	Aumento de capacidad de cogeneración planta Mapocho - Trebal	RM	Biomasa	4,5
	nov-20	Campos del Sol	III	Solar Fotovoltaica	381,0
	nov-20	Parque Eólico Cerro Tigre	II	Eólica	184,8
	nov-20	Parque Eólico Mesamávida	VII	Eólica	60,0
	nov-20	Parque Eólico Renaico II	IX	Eólica	144,0
	nov-20	Parque FV Azabache	II	Solar Fotovoltaica	59,8
	nov-20	PMGD La Foresta	VII	Solar Fotovoltaica	2,5
	nov-20	Sol de Lila	II	Solar Fotovoltaica	152,0
	dic-20	MAPA	VII	Biomasa	166,0
	dic-20	Parque Eólico La Estrella	VI	Eólica	50,0
	dic-20	Planta FV Sol del Desierto Fase I	II	Solar Fotovoltaica	175,0
	dic-20	Planta FV Sol del Desierto Fase II	II	Solar Fotovoltaica	55,0
	dic-20	Trupán	VII	Mini Hidráulica de Pasada	20,0
	ene-21	Cabo Leones III Fase 1	III	Eólica	78,1
	ene-21	Las Nieves	IX	Mini Hidráulica de Pasada	6,5
	ene-21	Parque Eólico Negrete - Etapa I	VII	Eólica	36,0
	feb-21	Los Olmos	VII	Eólica	100,0
	feb-21	Parque Eólico Malleco - Fase II	IX	Eólica	137,9
	mar-21	Parque FV Malgarida I	III	Solar Fotovoltaica	28,0
	mar-21	Parque FV Malgarida II	III	Solar Fotovoltaica	162,7
	abr-21	Parque FV Pampa Tigre	II	Solar Fotovoltaica	100,0
	abr-21	Valle Escondido	III	Solar Fotovoltaica	105,0
	may-21	Parque FV Domeyko	II	Solar Fotovoltaica	186,2
	may-21	Planta Fotovoltaica Caracas II	IV	Solar Fotovoltaica	9,0
	jul-21	Parque Eólico Ckani	II	Eólica	107,2
ago-21	PSF Sol de Atacama	III	Solar Fotovoltaica	80,8	
oct-21	Cardones	III	Solar Fotovoltaica	35,0	
dic-21	Proyecto FV Coya	II	Solar Fotovoltaica	180,0	
Hidroeléctrica Con- vencional	abr-20	Ampliación Central Alfalfal	RM	Hidráulica de Pasada	10,0
	dic-20	Alfalfal II	RM	Hidráulica de Pasada	264,0
	dic-20	Las Lajas	RM	Hidráulica de Pasada	267,0
	dic-20	Los Cóndores	VII	Hidráulica de Pasada	150,0
	jul-22	Ñuble	XVI	Hidráulica de Pasada	136,0
mar-24	San Pedro	XIV	Hidráulica de Pasada	170,0	
Termoeléctrica	abr-20 ¹	PMGD Aromos ¹	IX	Petróleo Diésel	3,0

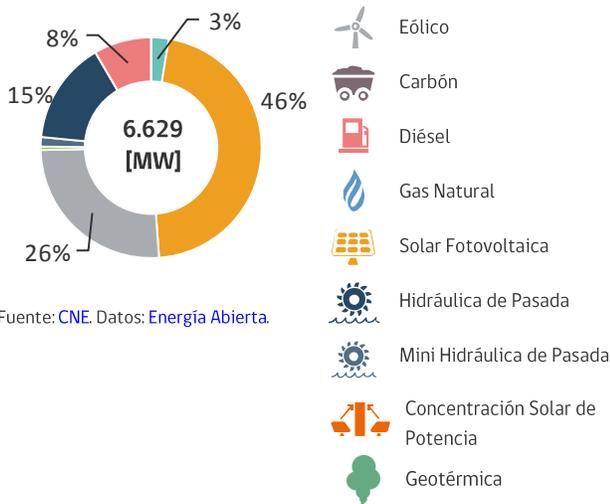


Detalle de los proyectos declarados en construcción en el SEN

Categoría	Fecha	Nombre del Proyecto	Región	Tecnología	Capac. [MW]
Termoeléctrica	abr-20 ¹	PMGD Boldos	VII	Petróleo Diésel	3,0
	may-20	Etapa Final de Central Chuyaca	X	Petróleo Diésel	5,0
	may-20	Pajonales	III	Petróleo Diésel	100,0
	may-20	PMGD El Faro	IV	Petróleo Diésel	3,0
	may-20	PMGD Etersol	RM	Petróleo Diésel	0,8
	jun-20	PMGD Dreams Valdivia	XIV	Petróleo Diésel	0,8
	jun-20	Prime Los Cóndores	IV	Petróleo Diésel	100,0
	sep-20	Combarbalá	IV	Petróleo Diésel	75,0
	sep-20	San Javier etapa I	VII	Petróleo Diésel	25,0
	sep-20	San Javier etapa II	VII	Petróleo Diésel	25,0
	oct-20	Llanos Blancos	IV	Petróleo Diésel	150,0
	nov-20	Central de Respaldo Maitencillo	III	Petróleo Diésel	66,9

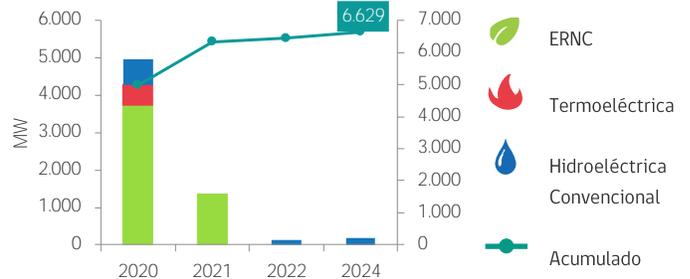
Fuente: CNE. Datos: Energía Abierta.

Total por tecnología



Fuente: CNE. Datos: Energía Abierta.

Proyección según la fecha de inicio de operación



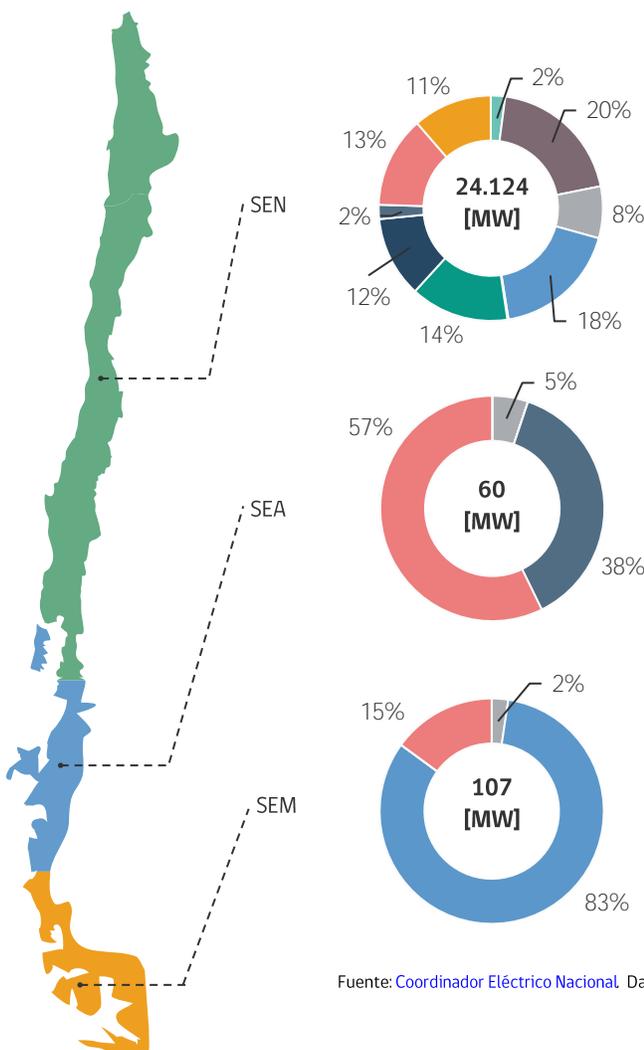
Fuente: CNE. Datos: Energía Abierta.



2 Capacidad instalada neta de generación eléctrica

La capacidad instalada neta de generación eléctrica al mes asciende a (*)**24.292 MW**. De éstos, 24.124 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 51,3% termoelectricidad, 25,6% hidroelectricidad convencional y un 23,1% ERNC. Para más información sobre proyectos ERNC, consultar el [Reporte Mensual ERNC](#).

Capacidad instalada neta por tecnología



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

Capacidad instalada neta por sistema

Sistema	Capacidad [MW]	Capacidad [%]
SEN	24.124	99,3%
SEA	60,30	0,2%
SEM	107,39	0,4%
Total	24.292	100%

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
- Geotermia

Centrales en prueba

Además de la capacidad neta total instalada, existe un total de 36 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 639,8 MW.

*El total de la capacidad instalada neta no considera los sistemas de "Los Lagos" (7 MW) e "Isla de Pascua" (4 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 Abril 2020 en el SEN alcanzó un total de 6.182 GWh, los cuales se categorizan en un 68% termoeléctricas, 13% hidroeléctricas convencionales y un 19% en ERNC. Lo que representó una variación de -8,6% respecto al mes anterior y de 0,1% respecto de Abril 2019.

Evolución de la Generación Bruta de Energía Eléctrica SEN



Variación Generación por Sistema

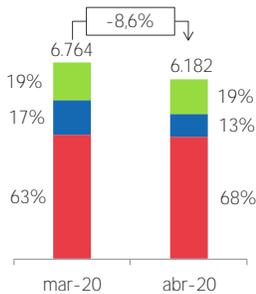
Generación Bruta [GWh]	Mensual	Anual
SEN	6.182	-8,6%
		0,1%

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

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

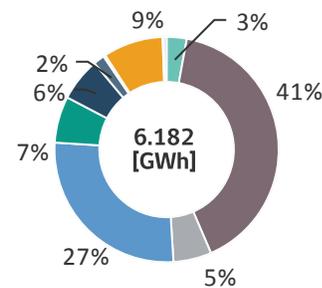
A continuación se presenta el detalle de la generación eléctrica por tecnología en el SIC y SING .

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

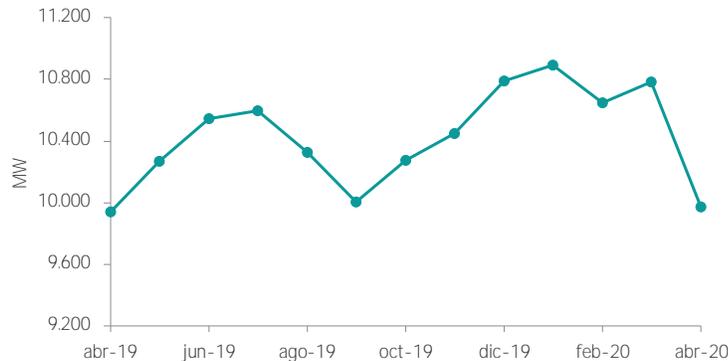
- Eólica
- Diésel
- Carbón
- Biomasa
- Gas Natural
- Solar fotovoltaico
- Hidráulica de Pasada
- Hidráulica de Embalse
- Mini Hidráulica de Pasada



4 Demanda máxima horaria

En el mes de Abril de 2020, la demanda máxima horaria en el SEN se registró el día 27 de Abril, alcanzando los 9.972 MW, siendo un -7,5% menor que la registrada en el mes anterior y un -2,9% menor que el registrado en el mismo mes del año anterior.

Evolución Demanda Máxima horaria SEN



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

Variación por Sistema Demanda Máxima horaria

Sistema	[MW]	Mensual	Anual
● SEN	9.972	▼ -7,5%	▼ -2,9%

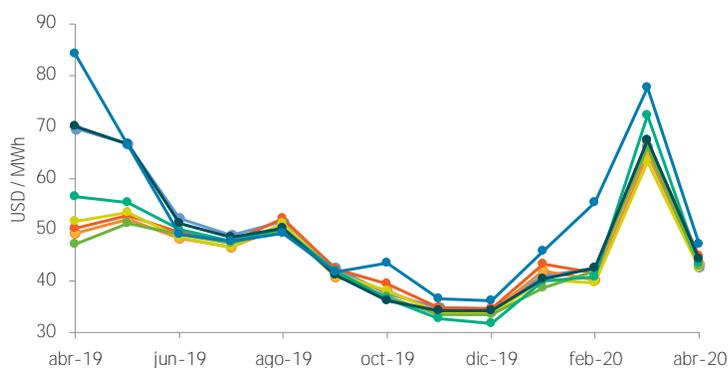
Fuente: [Coordinador Eléctrico Nacional](#). Datos: [Energía Abierta](#).

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	42,8	▼ -35,4%	▼ -38,6%
● Crucero	43,3	▼ -33,0%	▼ -12,0%
● Tarapacá	44,8	▼ -33,1%	▼ -10,7%
● Atacama	42,5	▼ -32,8%	▼ -17,5%
● Cardones	42,8	▼ -35,2%	▼ -9,4%
● Pán de Azúcar	43,5	▼ -39,9%	▼ -22,9%
● Charrúa	44,2	▼ -34,5%	▼ -36,9%
● P. Montt	47,1	▼ -39,4%	▼ -44,2%

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 Abril para el SEN, promedió los 83,7 USD/MWh, siendo un 0,8% mayor que el registrado en el mes anterior y un -15,9% menor, que el 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	83,7	▲ 0,8%	▼ -15,9%

Fuente: CNE. Datos: Energía Abierta.

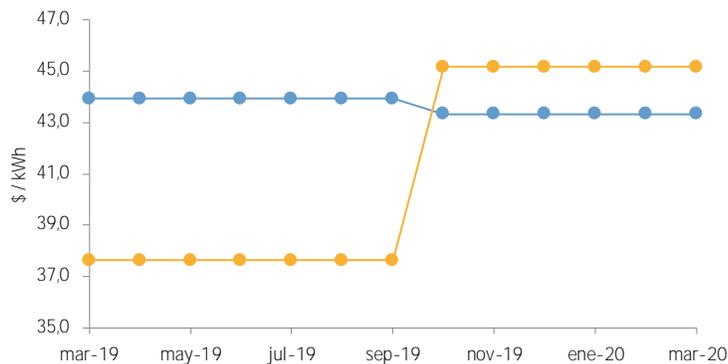
7 Precios Nudo de Corto Plazo

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.

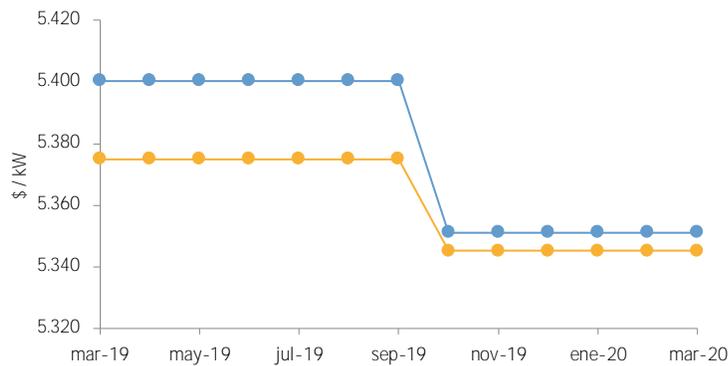
*Último decreto aprobado corresponde al Decreto N°5T de Enero 2018.



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



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.

Fuente: CNE.

8 Precios Nudo Sistemas Medianos

A continuación se presentan los Precios de Nudo de Energía y Potencia de los Sistemas Medianos para el mes de septiembre de 2019, que se aplican a los suministros de energía abastecidos en las barras de retiro que se indican en las tablas siguientes.

Variación Precios Nudos de Energía Sistemas Medianos

Barra	[USD/MWh]	Indexación	Anual
Pta Arenas	65	0,0%	3,3%
Tres Puentes	65	0,0%	3,3%
Pto Natales	95	0,0%	3,7%
Porvenir	89	0,0%	3,5%
Pto Williams	309	0,0%	5,7%
Aysén 23	94	0,0%	4,7%
Chacab23	94	0,0%	4,7%
Mañi23	94	0,0%	4,7%
Ñire33	94	0,0%	4,7%
Tehuel23	94	0,0%	4,7%
Palena	89	0,0%	4,2%
G.Carrera	124	0,0%	4,8%
Cochamó	196	0,0%	3,4%
Hornopirén	171	0,0%	3,3%

Fuente: CNE.

Variación Precios Nudos de Potencia Sistemas Medianos

Barra	[USD/MW-mes]	Indexación	Anual
Pta Arenas	15.221	0,0%	6,0%
Tres Puentes	15.221	0,0%	6,0%
Pto Natales	8.756	0,0%	4,7%
Porvenir	11.040	0,0%	4,0%
Pto Williams	20.990	0,0%	3,4%
Aysén 23	11.525	0,0%	4,5%
Chacab23	11.525	0,0%	4,5%
Mañi23	11.525	0,0%	4,5%
Ñire33	11.525	0,0%	4,5%
Tehuel23	11.525	0,0%	4,5%
Palena	16.309	0,0%	4,2%
G.Carrera	22.305	0,0%	3,4%
Cochamó	21.994	0,0%	3,4%
Hornopirén	13.944	0,0%	4,4%

Fuente: CNE.



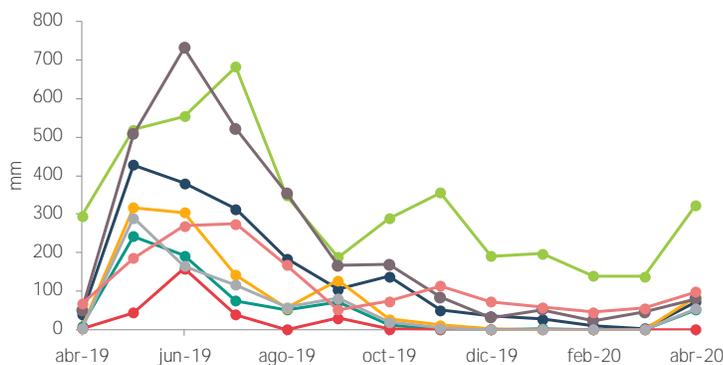
9 Estadísticas Hidrológicas

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 Abril 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

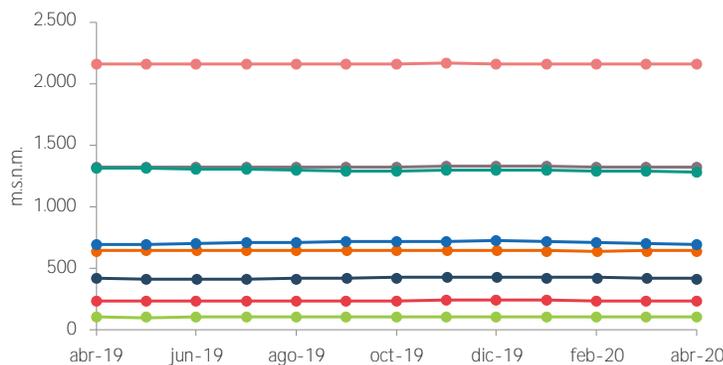
Embalse	[mm]	Mensual	Anual
Abanico	72	▲ >100%	▲ 88%
Canutillar	323	▲ >100%	▲ 10%
Cipreses	52	n/d	▲ >100%
Colbún	84	n/d	▲ >100%
Otros (*)	0	n/d	▼ -100%
Pangué	80	▲ 75%	▲ 60%
Pehuenche	54	n/d	▲ >100%
Pilmaiquén	98	▲ 78%	▲ 48%
Total	762	▲ >100%	▼ -79%

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 Abril 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

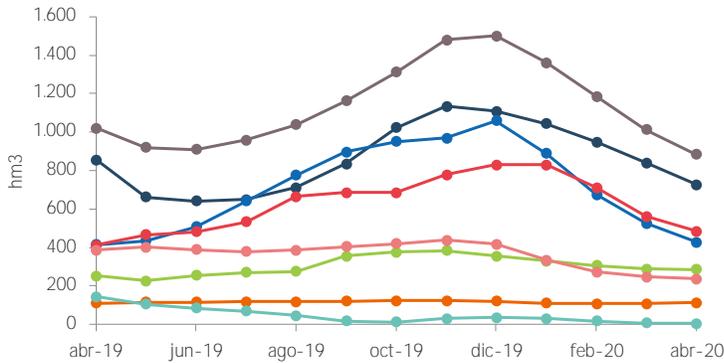
Embalse	[m.s.n.m.]	Mensual	Anual
Embalse Colbún	414	▼ -1,0%	▼ -1,1%
Embalse El Melado	643	▲ 0,2%	▲ 0,1%
Embalse Rapel	102	■ 0,0%	▲ 0,6%
Lago Chapo	231	▼ -0,7%	▲ 0,7%
Lago Laja	1.318	▼ -0,1%	▼ -0,2%
Laguna El Maule	2.158	■ 0,0%	▼ -0,1%
Laguna La Invernada	1.284	▼ -0,1%	▼ -2,3%

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

Volumen Embalses, Lagos y Lagunas

En virtud de las cotas informadas por el CEN se han determinado los volúmenes de agua almacenados por los embalses, lagos y lagunas relevantes, considerando las características propias de cada uno de ellos al mes de Abril 2020.

Evolución Volumen de Embalses



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

Variación Volumen de Embalses

Embalse	[hm3]	Mensual	Anual
Embalse Colbún	727	▼ -13,6%	▼ -15,1%
Embalse El Melado	113	▲ 3,8%	▲ 2,6%
Embalse Ralco	427	▼ -18,9%	▲ 3,2%
Embalse Rapel	287	▼ -0,9%	▲ 13,7%
Lago Chapo	484	▼ -13,9%	▲ 17,4%
Lago Laja	885	▼ -12,6%	▼ -13,2%
Laguna El Maule	236	▼ -4,8%	▼ -39,1%
Laguna La Invernada	6	▼ -27,5%	▼ -95,8%

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

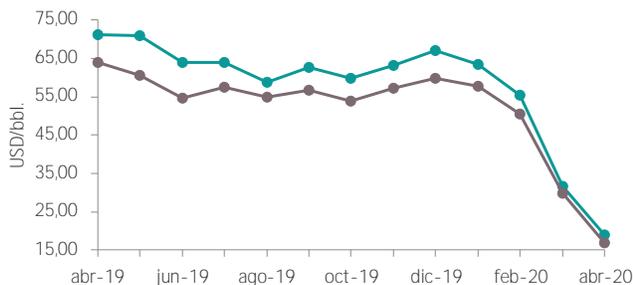


SECTOR HIDROCARBUROS

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 Abril 2020 el precio del petróleo WTI promedió los 16,8 USD/bbl., lo que representó una bajada del -43,8% respecto al mes anterior y un disminución del -73,7% respecto Abril 2019. Por su parte, el precio promedio para el petróleo *Brent* fue de 19,1 USD/bbl, lo que representa una variación del -39,9% respecto al mes anterior y del -73,2% respecto a Abril 2019.

Evolución Petróleo BRENT y WTI



Fuente: CNE, a partir de datos Argus Media Inc. Datos: [Energía Abierta](#).

Variación Petróleo Crudo (USD / bbl.)

Índice	USD/bbl.	Mensual	Anual
BRENT DTD	19,1	▼ -39,9%	▼ -73,2%
WTI	16,8	▼ -43,8%	▼ -73,7%

Fuente: CNE, a partir de datos Argus Media Inc. Datos: [Energía Abierta](#).

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 Abril de 2020, el valor del Henry Hub promedió los 1,70 USD/MMBtu, lo que representa una variación del -2,3% respecto al mes anterior y -34,6% respecto de Abril 2019.

Evolución Gas Natural (Henry Hub)



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

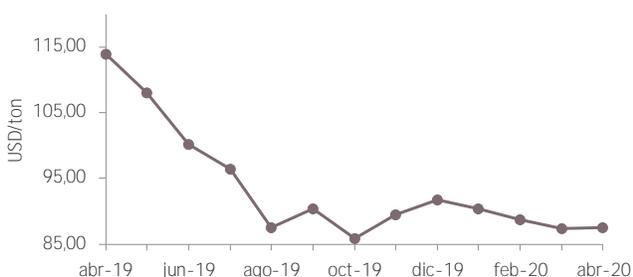
Variación Gas Natural (Henry Hub)

Índice	USD/MMBtu	Mensual	Anual
HENRY HUB SPOT	1,70	▼ -2,3%	▼ -34,6%

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 Abril promedió un precio de 87,6 USD/ton, lo que representa un incremento del 0,26% respecto al mes anterior y un decremento del -23,2% respecto al mes de Abril 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	87,6	▲ 0,26%	▼ -23,2%

Fuente: CNE, a partir de datos Platts Coal Trader International. Datos: [Energía Abierta](#).



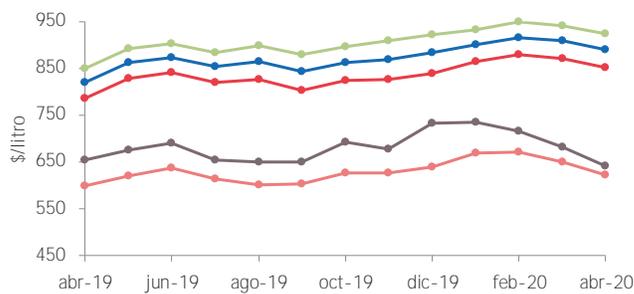
2 Precios Nacionales de Combustibles Líquidos

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



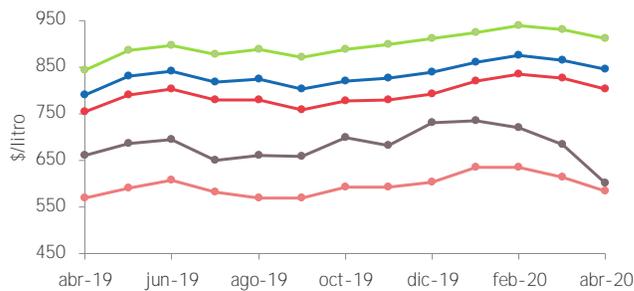
Fuente: CNE—Sistema de Información en línea de precios de combustibles en estaciones de servicio. Datos: Energía Abierta.

Variación Precios de Combustibles Líquidos

Combustible	\$/litro	Mensual	Anual
Gasolina 93 SP	852	-2,3%	8,2%
Gasolina 95 SP	891	-2,0%	8,5%
Gasolina 97 SP	925	-1,8%	8,8%
Kerosene	641	-6,0%	-2,0%
Petróleo Diesel	623	-4,3%	3,7%

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

Valparaíso

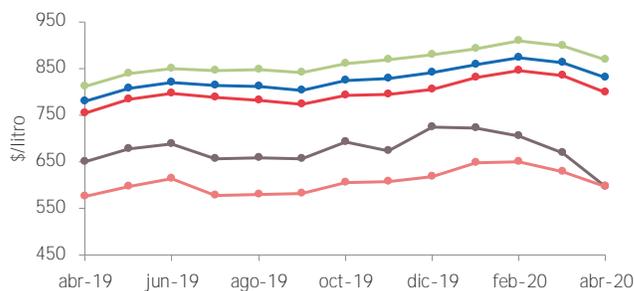


Fuente: CNE—Sistema de Información en línea de precios de combustibles en estaciones de servicio. Datos: Energía Abierta.

Combustible	\$/litro	Mensual	Anual
Gasolina 93 SP	803	-2,8%	6,6%
Gasolina 95 SP	845	-2,4%	6,8%
Gasolina 97 SP	912	-2,0%	8,0%
Kerosene	600	-12,3%	-9,2%
Petróleo Diesel	583	-4,8%	2,6%

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

Metropolitana



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

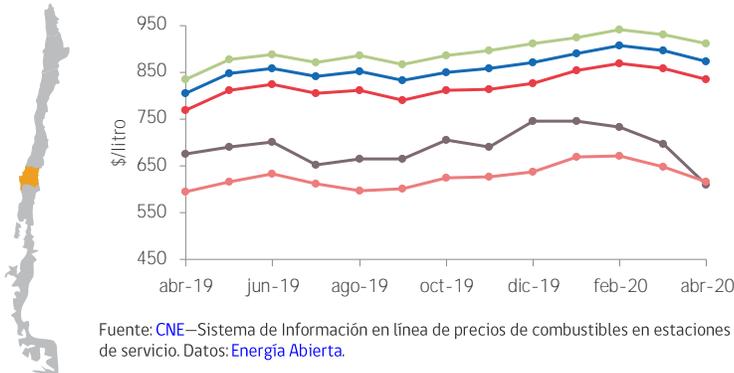
Combustible	\$/litro	Mensual	Anual
Gasolina 93 SP	798	-4,4%	6,0%
Gasolina 95 SP	830	-3,9%	6,6%
Gasolina 97 SP	868	-3,4%	7,0%
Kerosene	595	-10,8%	-8,3%
Petróleo Diesel	597	-4,9%	4,0%

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



Evolución Precios de Combustibles Líquidos

Concepción

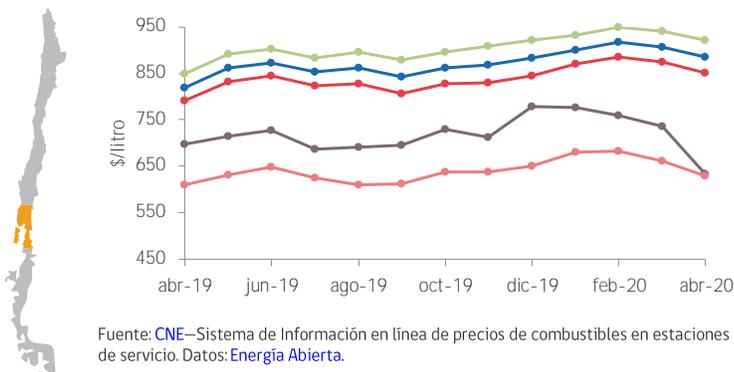


Variación Precios de Combustibles Líquidos

Combustible	\$/litro	Mensual	Anual
Gasolina 93 SP	834	▼ -2,7%	▲ 8,4%
Gasolina 95 SP	874	▼ -2,4%	▲ 8,6%
Gasolina 97 SP	910	▼ -2,1%	▲ 9,0%
Kerosene	611	▼ -12,4%	▼ -9,6%
Petróleo Diesel	617	▼ -4,7%	▲ 3,6%

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

Puerto Montt



Combustible	\$/litro	Mensual	Anual
Gasolina 93 SP	852	▼ -2,6%	▲ 7,7%
Gasolina 95 SP	886	▼ -2,3%	▲ 8,0%
Gasolina 97 SP	920	▼ -2,1%	▲ 8,4%
Kerosene	634	▼ -13,8%	▼ -9,1%
Petróleo Diesel	630	▼ -4,7%	▲ 3,2%

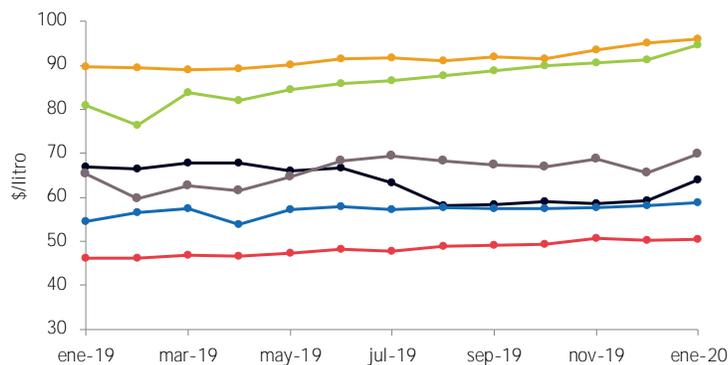
Fuente: CNE—Sistema de Información en línea de precios de combustibles en estaciones de servicio. Datos: Energía Abierta.

3 Margen Bruto de Comercialización de Combustibles

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

Gasolina 93

Evolución Margen Bruto de Comercialización



Variación Margen Bruto de Comercialización

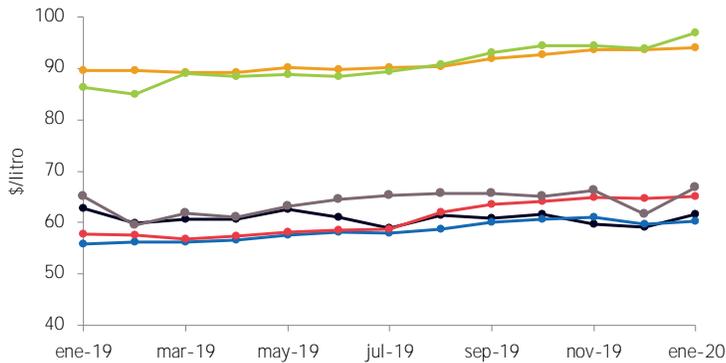
Gasolina 93	\$/litro	Mensual	Anual
V Región	64	▲ 8,0%	▼ -4,3%
VI Región	96	▲ 1,0%	▲ 7,1%
VII Región	59	▲ 0,9%	▲ 7,8%
VIII Región	95	▲ 3,7%	▲ 17,0%
Metropolitana	50	▲ 0,5%	▲ 9,3%
XII Región	70	▲ 6,6%	▲ 7,1%

Fuente: CNE. Datos: Energía Abierta.



Diésel

Evolución Margen Bruto de Comercialización



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

Variación Margen Bruto de Comercialización

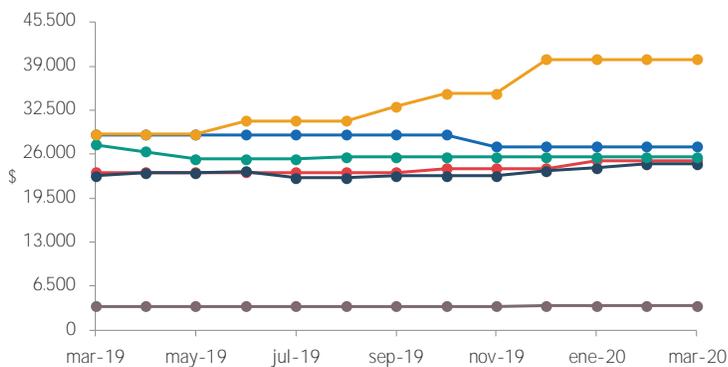
Petróleo Diesel	\$/litro	Mensual	Anual
🇨🇱 V Región	62	▲ 4,3%	▼ -1,8%
🇨🇱 VI Región	94	▲ 0,5%	▲ 5,1%
🇨🇱 VII Región	60	▲ 1,1%	▲ 8,0%
🇨🇱 VIII Región	97	▲ 3,2%	▲ 12,3%
🇨🇱 Metropolitana	65	▲ 0,6%	▲ 12,7%
🇨🇱 XII Región	67	▲ 8,7%	▲ 2,8%

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](#).

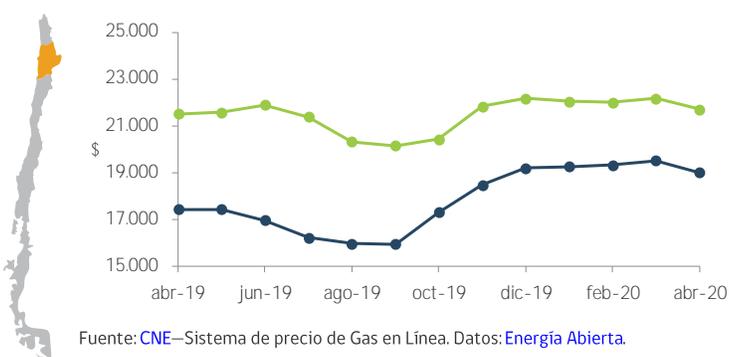


5 Precios Nacionales Gas Licuado de Petróleo envasado

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

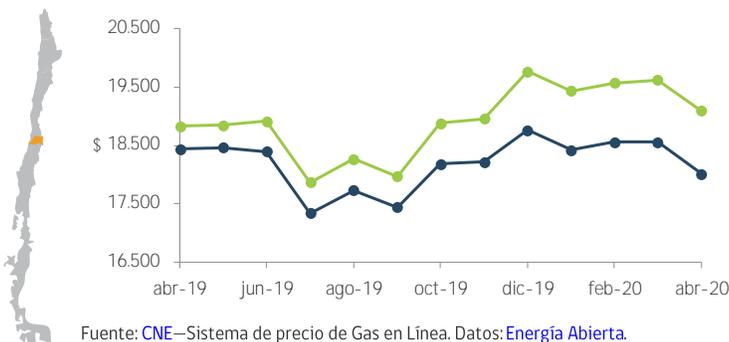


Variación Precios de GLP envasado

Tipo	\$	Mensual	Anual
Catalítico	21.725	-2,1%	0,9%
Corriente	19.017	-2,6%	9,0%

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

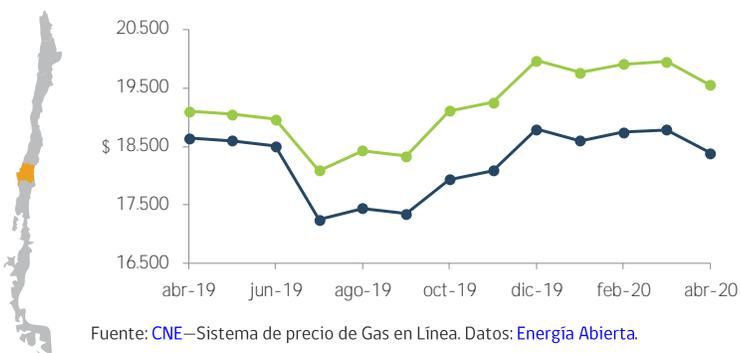
Metropolitana



Tipo	\$	Mensual	Anual
Catalítico	19.096	-2,7%	1,4%
Corriente	18.017	-2,9%	-2,3%

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

Concepción



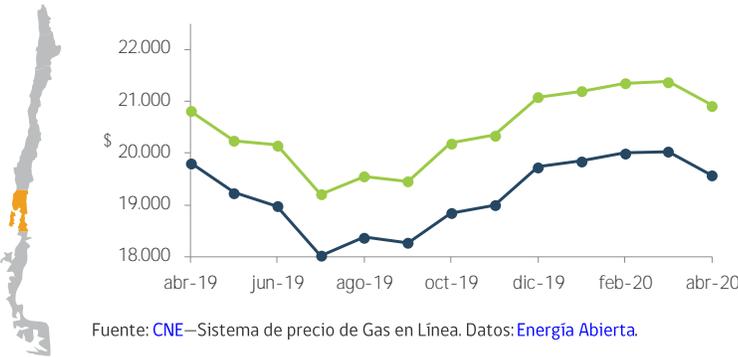
Tipo	\$	Mensual	Anual
Catalítico	19.560	-2,0%	2,4%
Corriente	18.387	0,0%	-1,4%

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	20.920	-2,1%	0,5%
Corriente	19.570	-2,3%	-1,2%

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 Marzo 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 76,8% del total de las importaciones nacionales (en toneladas) para el mes de Marzo de 2020.

La variación total de las importaciones registraron un decremento del -1,8% con respecto al mes anterior y un aumento del 0,8% respecto al mes de Marzo del 2019. Por otro lado, la variación total de las exportaciones registraron un aumento sobre el 37,3% respecto al mes anterior. Por su parte, la principal exportación de combustible durante el mes de Marzo fue el Carbón que representa el 39,4% de lo exportado medido en toneladas.

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

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	502	-54,6%	-33,0%
Crudo	799	10,1%	5,1%
Diesel	692	>100%	42,7%
Gas Natural	403	-8,7%	1,5%
Gasolina	66	>100%	1,7%
GLP	118	34,3%	31,7%
Kerosene	15	n/d	-46,1%
Total	2.595	-1,8%	0,8%

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

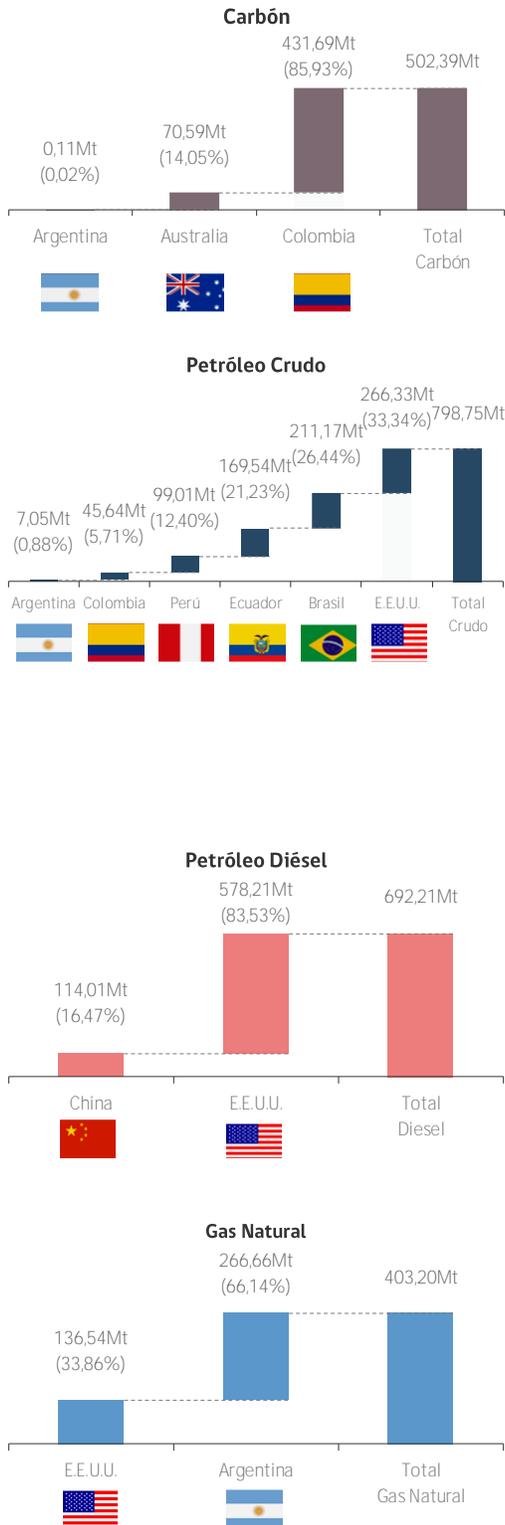
Variación Exportaciones en el período

Combustible	[miles de Ton]	Mensual	Anual
Carbón	39	>100%	-10%
Diesel	4	-63%	0%
Fuel Oil 6	0	-100%	n/d
Gas Natural	0	n/d	n/d
Gasolina	2	n/d	-11%
GLP	36	n/d	n/d
IFO	18	n/d	34%
Total	99	37,3%	58,8%

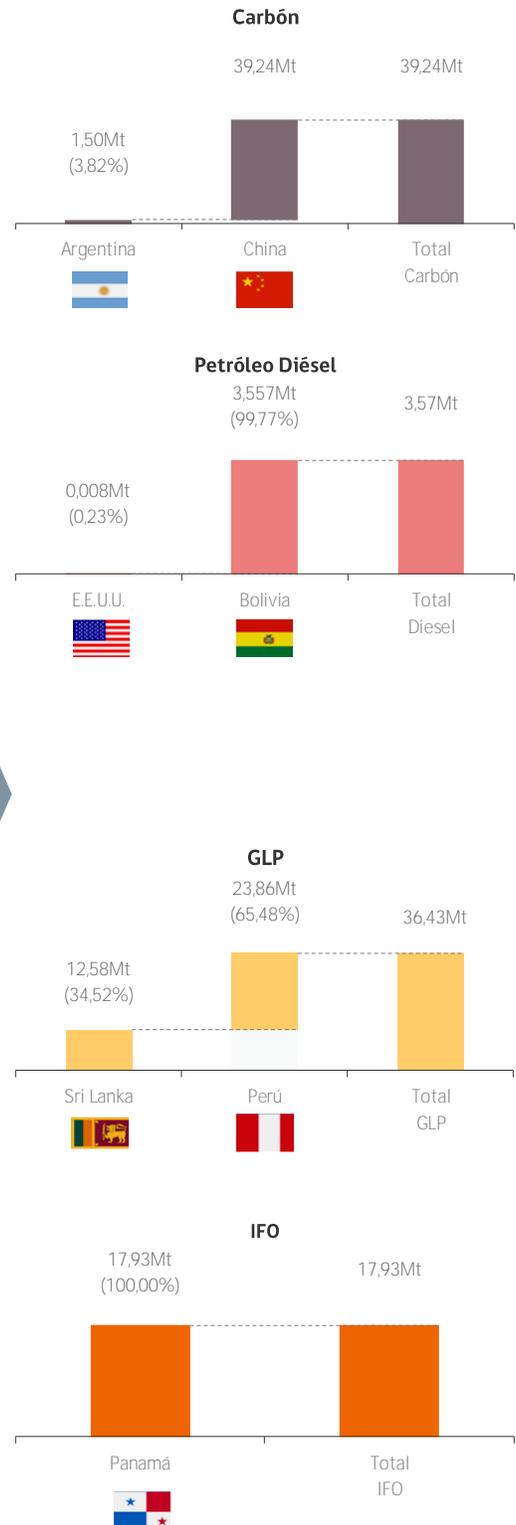
Fuente: Aduana suministrado por COMEX. Datos: Energía Abierta.



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.

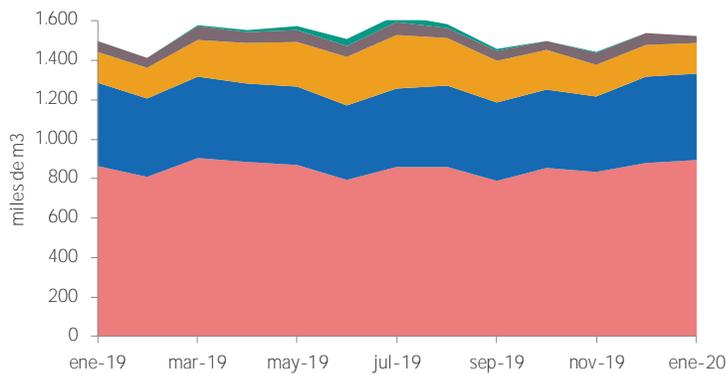
Mt: Miles de toneladas.



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 enero 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

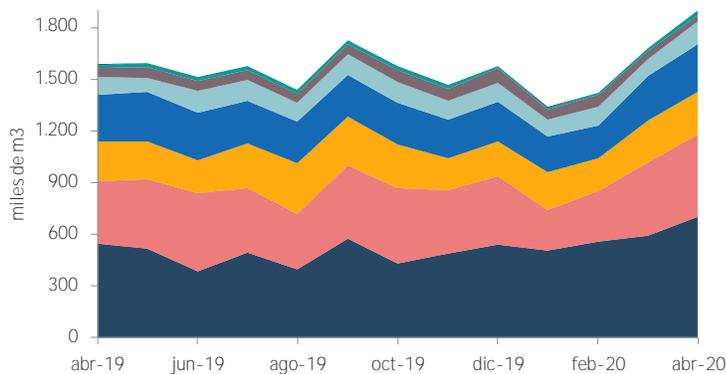
Venta Combustibles	[miles m³]	Mensual	Anual
Kerosene	1	▼ -12,1%	▼ -23,8%
P. Combustibles	38	▼ -39,5%	▼ -29,9%
Gas Licuado	156	▼ -3,2%	▼ -0,8%
Gasolinas	437	▼ -0,3%	▲ 4,4%
Diesel	893	▲ 1,7%	▲ 3,1%
Total General	1.525	▼ -1,0%	▲ 1,8%

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

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 abril de 2020.

Evolución Inventario de Combustibles por Tipo



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

Nota: Información validada hasta julio 2018.

Variación Inventario de Combustibles por Tipo

Combustible	[miles de m³]	Mensual	Anual
Gasolina Av.	1	▼ -21,2%	▼ -44,9%
Kerosene D.	29	▲ 111,1%	▲ 40,1%
Petróleo Combustibles	37	▼ -20,1%	▼ -23,8%
Kerosene Av.	132	▲ 34,8%	▲ 21,9%
Gasolina Autom.	275	▲ 4,9%	▲ 2,4%
Gas Licuado	245	▲ 1,5%	▲ 6,3%
Petróleo Diesel	481	▲ 13,0%	▲ 33,3%
Petróleo Crudo	700	▲ 18,3%	▲ 28,0%
Total General	1.900	▲ 13,1%	▲ 19,8%

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



PROYECTOS ENERGÉTICOS EN EVALUACIÓN AMBIENTAL

1 Proyectos Ingresados a Evaluación Ambiental

Durante el mes de Abril 2020 ingresaron 85 proyectos energéticos al Sistema de Evaluación de Impacto Ambiental (SEIA), representando una inversión de 1.599 MMUSD, 84 proyectos son de generación eléctrica y 1 proyectos de transmisión eléctrica¹.

Detalle Proyectos energéticos ingresados a evaluación ambiental

Tipo de proyecto	Región	Titular del proyecto	Nombre del proyecto	Fecha presentación	Inversión [MMUSD]	WEB
Línea de transmisión eléctrica	VII	PE Piedra Amarilla SpA	Línea de Alta Tensión Piedra Amarilla	22/04/2020	10,00	Ver
Generación	III	Parque Eólico Atacama SpA	Parque Eólico Atacama	24/04/2020	128,40	Ver
Generación	VI	Parque Eólico Litueche SpA	Actualización Proyecto Parque Eólico Litueche	21/04/2020	242,00	Ver
Generación	VII	Compañía Eléctrica Los Morros S. A.	Pequeña Central Hidroeléctrica de Pasada Huequecura	07/04/2020	9,70	Ver
Generación	VII	CENTRAL EL ATAJO SPA	Minicentral Hidroeléctrica El Portal	22/04/2020	3,20	Ver
Generación	IX	LUZ DE SOL 5 SPA	Parque Fotovoltaico La Tereña	21/04/2020	10,00	Ver
Generación	XV	Taruca Solar SpA	PROYECTO FOTOVOLTAICO TARUCA	17/04/2020	12,00	Ver
Generación	II	GREENERGY RENOVABLES PACIFIC LIMITADA	Planta Fotovoltaica Alto Norte 9 MW	20/04/2020	13,50	Ver
Generación	II	TS3	Parque Fotovoltaico Santa Isabel II	23/04/2020	200,00	Ver
Generación	I	CVE PROYECTO VEINTISEIS SPA	Proyecto Parque Solar Fotovoltaico Macarena Solar	22/04/2020	3,00	Ver
Generación	I	Isluga Solar SpA	Isluga Solar SpA	21/04/2020	12,00	Ver
Generación	I	GR Algarrobo SpA	Planta Fotovoltaica Zapiga	22/04/2020	13,50	Ver
Generación	II	GREENERGY RENOVABLES PACIFIC LIMITADA	Planta Fotovoltaica Bonasort 9 MW	23/04/2020	13,50	Ver
Generación	I	GREENERGY RENOVABLES PACIFIC LIMITADA	Planta Fotovoltaica Saya	22/04/2020	13,50	Ver
Generación	II	GREENERGY RENOVABLES PACIFIC LIMITADA	Planta Fotovoltaica Taruca	17/04/2020	13,50	Ver
Generación	II	GREENERGY RENOVABLES PACIFIC LIMITADA	Planta Fotovoltaica Ckuru	17/04/2020	13,50	Ver
Generación	XV	PV Power Chile SpA	Parque Fotovoltaico Chinchorro	21/04/2020	10,70	Ver
Generación	XV	Don Arturo Spa	Parque Solar Fotovoltaico Don Arturo	21/04/2020	9,50	Ver
Generación	XV	Solarpack Chile Ltda.	Parque Solar Fotovoltaico Copihue	21/04/2020	10,00	Ver
Generación	XV	Parque Solar Panguilemo SpA	Parque Fotovoltaico Las Machas	20/04/2020	10,70	Ver
Generación	II	GREENERGY RENOVABLES PACIFIC LIMITADA	Planta Fotovoltaica Zaturno 9 MW	20/04/2020	13,50	Ver
Generación	II	GREENERGY RENOVABLES PACIFIC LIMITADA	Planta Fotovoltaica Lunar	17/04/2020	13,50	Ver
Generación	II	GREENERGY RENOVABLES PACIFIC LIMITADA	Planta Fotovoltaica Pudu	17/04/2020	13,50	Ver
Generación	II	GREENERGY RENOVABLES PACIFIC LIMITADA	Planta Fotovoltaica Chungungo	17/04/2020	13,50	Ver
Generación	XVI	LUZ DE SOL 5 SPA	Parque Fotovoltaico Esperanza de Cato	23/04/2020	10,00	Ver
Generación	VII	PV Power Chile SpA	Parque Fotovoltaico Villa Longaví PMG	22/04/2020	10,70	Ver
Generación	VII	Blue Solar Cinco SpA	Parque Solar Millahue	22/04/2020	9,40	Ver
Generación	VII	PFV EL LORO CHOROY SPA	Parque Fotovoltaico Loro Choro	22/04/2020	12,00	Ver
Generación	VII	GREENERGY RENOVABLES PACIFIC LIMITADA	Planta Fotovoltaica Copihue 6 MW	21/04/2020	9,00	Ver

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



PROYECTOS ENERGÉTICOS EN EVALUACIÓN AMBIENTAL

Tipo de proyecto	Región	Titular del proyecto	Nombre del proyecto	Fecha presentación	Inversión [MMUSD]	WEB
Generación	VII	PV Power Chile SpA	Parque Fotovoltaico Orilla del Maule	22/04/2020	7,00	Ver
Generación	VII	GREENERGY RENOVABLES PACIFIC LIMITADA	Planta Fotovoltaica Linar	22/04/2020	13,50	Ver
Generación	VII	GR Algarrobo SpA	Planta Fotovoltaica Adelma	21/04/2020	13,50	Ver
Generación	VII	MVC SOLAR 24 SPA	Machicura I	21/04/2020	11,00	Ver
Generación	VII	PV Power Chile SpA	Parque Fotovoltaico Linares Norte PMG	21/04/2020	1,10	Ver
Generación	VII	Venezia Solar SpA	Planta Fotovoltaica Venezia Solar	21/04/2020	12,00	Ver
Generación	XVI	LUZ DE SOL 5 SPA	Parque Fotovoltaico Junquillo	23/04/2020	10,00	Ver
Generación	VII	PV Power Chile SpA	Parque Fotovoltaico Trupán	23/04/2020	7,00	Ver
Generación	XVI	Empresa Eléctrica Raulí SpA.	Parque Solar Raulí	20/04/2020	5,70	Ver
Generación	XVI	Empresa Eléctrica Ciprés SpA.	Parque Solar Ciprés	21/04/2020	7,40	Ver
Generación	XVI	Parque Solar Esmeralda SpA	Parque Solar Esmeralda II	20/04/2020	16,50	Ver
Generación	XVI	Parque Solar El Gultro SpA	Parque Fotovoltaico Bulnes	23/04/2020	11,00	Ver
Generación	XVI	LUMINOUS ENERGY SPA	PROYECTO PMGD LIRUTAO SAN CARLOS	23/04/2020	12,00	Ver
Generación	XVI	LUZ DE SOL 5 SPA	Parque Fotovoltaico El Alba	23/04/2020	10,00	Ver
Generación	XVI	PV Power Chile SpA	Parque Fotovoltaico San Bernardo PMGD	21/04/2020	11,00	Ver
Generación	XVI	PV Power Chile SpA	Parque Fotovoltaico Quilmo PMG	23/04/2020	11,00	Ver
Generación	V	Litoral Solar Spa	Parque Fotovoltaico Litoral Solar	24/04/2020	10,00	Ver
Generación	V	LENERGIA CHILE SpA	Planta Fotovoltaica Ovejería	20/04/2020	15,00	Ver
Generación	V	PV Power Chile SpA	Parque Fotovoltaico El Caqui	22/04/2020	10,70	Ver
Generación	V	GREENERGY RENOVABLES PACIFIC LIMITADA	Planta Fotovoltaica Rautén	22/04/2020	9,00	Ver
Generación	V	GREENERGY RENOVABLES PACIFIC LIMITADA	Planta Fotovoltaica Charrabata	21/04/2020	13,50	Ver
Generación	V	PV Power Chile SpA	Parque Fotovoltaico Almendra	20/04/2020	7,50	Ver
Generación	V	PV Power Chile SpA	Parque Fotovoltaico Valparaíso	21/04/2020	7,50	Ver
Generación	III	GREENERGY RENOVABLES PACIFIC LIMITADA	Planta Fotovoltaica Tierra	22/04/2020	13,50	Ver
Generación	III	INVERSIONES CANDELARIA SOLAR SPA	Parque Candelaria Solar	24/04/2020	145,00	Ver
Generación	III	GR Algarrobo SpA	Planta Fotovoltaica Mirador	22/04/2020	9,00	Ver
Generación	III	GREENERGY RENOVABLES PACIFIC LIMITADA	Planta Fotovoltaica Travesía 9 MW	22/04/2020	11,00	Ver
Generación	IV	Camarico Solar Dos SpA	PMGD 3008-PSF Los Nogales 9MW	22/04/2020	14,00	Ver
Generación	VII	Parque Solar Albor SpA	Parque Solar Don Martín II	23/04/2020	6,50	Ver
Generación	IV	DPP HOLDING CHILE SPA	Parque Fotovoltaico Quebrada de Talca	22/04/2020	12,00	Ver
Generación	IV	LENERGIA CHILE SpA	Planta Fotovoltaica Fundo San Isidro	23/04/2020	15,00	Ver
Generación	IV	SIETE COLORES SpA	Parque Solar Siete Colores	23/04/2020	8,00	Ver
Generación	VI	GREENERGY RENOVABLES PACIFIC LIMITADA	Planta Fotovoltaica Rosario 8 MW	23/04/2020	13,50	Ver
Generación	VI	PFV EL MIRLO SPA	Parque Fotovoltaico El Mirlo	23/04/2020	12,00	Ver
Generación	VI	CVE Proyecto Veintisiete SpA.	Hefesto Solar	22/04/2020	10,00	Ver
Generación	VI	GREENERGY RENOVABLES PACIFIC LIMITADA	Planta Fotovoltaica Picunche	22/04/2020	13,50	Ver
Generación	VI	PV Power Chile SpA	Parque Fotovoltaico Campanas PMG	22/04/2020	10,70	Ver



PROYECTOS ENERGÉTICOS EN EVALUACIÓN AMBIENTAL

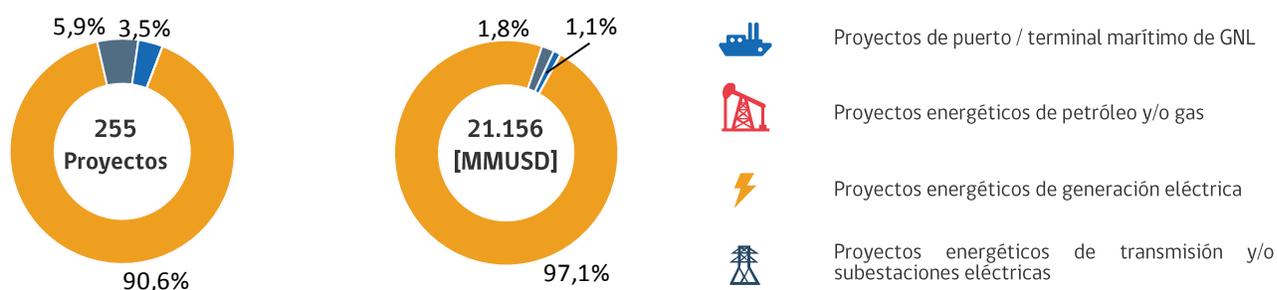
Tipo de proyecto	Región	Titular del proyecto	Nombre del proyecto	Fecha presentación	Inversión [MMUSD]	WEB
Generación	VI	GREENERGY RENOVABLES PACIFIC LIMITADA	Planta Fotovoltaica Santa Emilia	22/04/2020	13,50	Ver
Generación	VI	PV Power Chile SpA	Parque Fotovoltaico Cocalán	21/04/2020	10,70	Ver
Generación	VI	PV Power Chile SpA	Parque Fotovoltaico Nancagua	21/04/2020	7,50	Ver
Generación	VI	PV Power Chile SpA	Parque Fotovoltaico Palmilla Cruz	22/04/2020	10,70	Ver
Generación	VI	GREENERGY RENOVABLES PACIFIC LIMITADA	Planta Fotovoltaica Nan	21/04/2020	12,00	Ver
Generación	RM	Patagua SpA	Parque Solar Fotovoltaico Patagua	23/04/2020	0,90	Ver
Generación	RM	PV Power Chile SpA	Parque Fotovoltaico Colina	23/04/2020	10,70	Ver
Generación	RM	ORION POWER S.A.	Parque Solar Fotovoltaico Champa	21/04/2020	12,00	Ver
Generación	RM	ORION POWER S.A.	Parque Solar Fotovoltaico Paine 9 MW	21/04/2020	10,00	Ver
Generación	RM	PV Power Chile SpA	Parque Fotovoltaico Medialuna	22/04/2020	10,70	Ver
Generación	RM	Los Girasoles SpA	Repotenciamiento Proyecto PMGD Girasoles 2	21/04/2020	1,80	Ver
Generación	RM	LUMINOUS ENERGY SPA	Proyecto PMGD El Monte	21/04/2020	12,00	Ver
Generación	RM	ORION POWER S.A.	Parque Solar Fotovoltaico Puangue	22/04/2020	5,60	Ver
Generación	RM	PV Power Chile SpA	Parque Fotovoltaico Montaña	21/04/2020	10,70	Ver
Generación	RM	CIUDAD LUZ CHICUREO SOLAR SpA	PROYECTO PLANTA FOTOVOLTAICA CHICUREO SOLAR	17/04/2020	9,00	Ver
Generación	RM	ORION POWER S.A.	Parque Solar Fotovoltaico Rucapaine	23/04/2020	12,00	Ver
Generación	RM	GREENERGY RENOVABLES PACIFIC LIMITADA	Planta Fotovoltaica Violeta	20/04/2020	13,50	Ver
Generación	RM	GREENERGY RENOVABLES PACIFIC LIMITADA	Planta Fotovoltaica Javiera Carrera	20/04/2020	13,50	Ver
Generación	XVI	Hidroeléctrica Ñuble SpA	MODIFICACIÓN OBRAS TEMPORALES, CRONOGRAMA DE CONSTRUCCIÓN Y MANO DE OBRA CENTRAL ÑUBLE DE PASADA	23/04/2020	38,50	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 Abril 2020, 255 proyectos energéticos en tramitación para la aprobación de la Resoluciones de Calificación Ambiental (RCA). De ellos, 91% son proyectos de generación eléctrica, y el restante son proyectos mixtos. En su conjunto, representan una inversión total de 21.156 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.



3 Proyectos con RCA aprobada

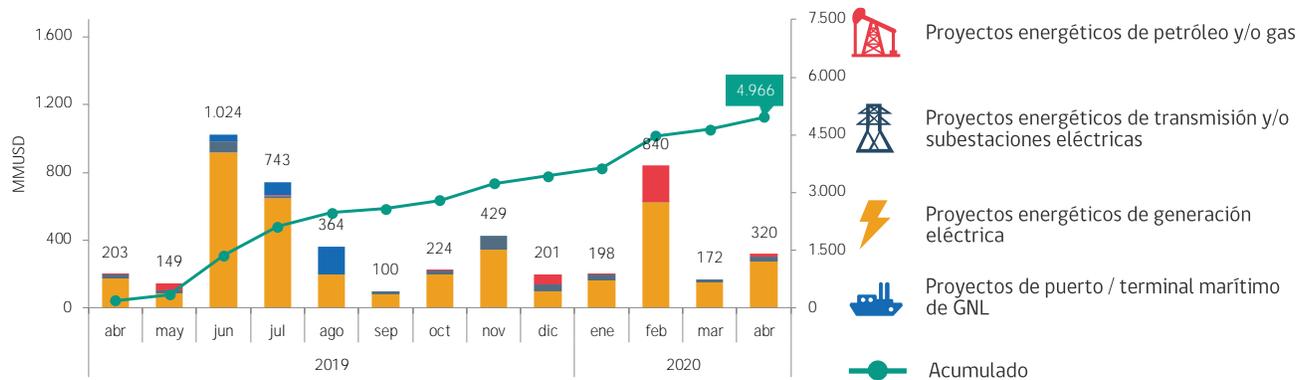
Además, durante el mes, 9 proyectos energéticos obtuvieron la Resolución de Calificación Ambiental (RCA) favorable, de los cuales, 4 proyectos son de generación eléctrica, 2 proyectos de transmisión eléctrica¹ y 3 proyectos de desarrollo minero de petróleo y gas, que en total equivalente a una inversión de 320 MMUSD.

Tipo de proyecto	Región	Titular del proyecto	Nombre del proyecto	Fecha Aprobación	Inversión [MMUSD]	WEB
Subestación eléctrica	VII	Besalco Energía Renovable S.A.	Nueva Subestación Seccionadora Guindo 220/66 kV	24/04/2020	13,20	Ver
Subestación eléctrica	II	Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A.	Nueva Subestación Guardiamarina 110/23 - 13 kV	09/04/2020	14,00	Ver
Desarrollo minero de petróleo y gas	XII	Empresa Nacional del Petróleo - Magallanes	FRACTURACIÓN HIDRÁULICA DE 10 POZOS EN SUB-BLOQUE DORADO-RIQUELME	01/04/2020	8,00	Ver
Desarrollo minero de petróleo y gas	XII	Empresa Nacional del Petróleo - Magallanes	FRACTURACIÓN HIDRÁULICA DEL PAD CORTADO CREEK ZG-D	01/04/2020	6,00	Ver
Proyectos de petróleo y gas	VII		Lateral Charrúa 2	01/04/2020	2,30	Ver
Generación	VII	Andina Solar 17 Este SPA	Parque Fotovoltaico Santa Julia	27/04/2020	10,00	Ver
Generación	I	Tamarugal Solar SpA.	Parque Fotovoltaico Aurora Solar	24/04/2020	250,00	Ver
Generación	XVI	Sol del Sur 22 SpA	Parque Fotovoltaico Lo Magdalena	21/04/2020	9,00	Ver
Generación	VI	Parque Solar La Rosa SpA	Parque Fotovoltaico La Rosa	15/04/2020	7,00	Ver

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

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 4.966 MMUSD. En particular, los proyectos energéticos de generación eléctrica suman una inversión total de 3.964 MMUSD (79,8%), equivalentes a 3.460 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](#).

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



NORMATIVAS SECTORIALES

1 Proyectos de Ley en Trámite

Número Boletín	Materia Proyecto	Estado Actual	Fecha Ingreso del Proyecto	WEB
13017-08	Ley N° 21.185, que crea un mecanismo transitorio de estabilización de precios de la energía eléctrica para clientes sujetos a regulación de tarifas.	Tramitación terminada	02/11/2019	Ver

2 Normas Sectoriales Publicadas en el Diario Oficial

Resolución Exenta N° 98, de fecha 1 de abril de 2020, que Dispone modalidad especial de entrega de los contratos a que se refiere la Resolución Exenta CNE N° 628 de 2016, en consideración de las circunstancias extraordinarias que se indican. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 114, de fecha 21 de abril de 2020, que Aclara y rectifica Resolución Exenta CNE N° 72, de 2020, que establece disposiciones técnicas para la implementación de la Ley N° 21.185. [Ver](#)

3 Normas Sectoriales No Publicadas en el Diario Oficial

Resolución Exenta N° 106, de fecha 1 de abril de 2020, que Aprueba informe técnico y fija cargos a que se refieren los artículos 115° y 116° de la Ley General de Servicios Eléctricos. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 119, de fecha 15 de abril de 2020, que Autoriza solicitud de aplicación del artículo 25° del Decreto Supremo N° 229 del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, de 2005, presentada por la empresa Hidroeléctrica Río Negro SpA. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 107, de fecha 1 de abril de 2020, que Modifica Informe Técnico Definitivo para la Fijación de Precios de Nudo de Corto Plazo del Sistema Eléctrico Nacional, aprobado mediante Resolución Exenta N° 29, de fecha 30 de enero de 2020. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 122, de fecha 16 de abril de 2020, que Autoriza solicitud de aplicación del artículo 25° del Decreto Supremo N° 229 del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, de 2005, presentada por la Empresa Eléctrica de Aisén S.A. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 108, de fecha 1 de abril de 2020, que Comunica nuevos valores de los precios de nudo en el Sistema Eléctrico Nacional. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 124, de fecha 17 de abril de 2020, que Autoriza ejecución de las obras de transmisión del proyecto "Ampliación en Subestación Frontera" que se indican, de Transelec 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° 112, de fecha 8 de abril de 2020, que Aprueba 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 abril de 2020. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 126, de fecha 20 de abril de 2020, que Autoriza solicitud de exención de plazo de Transelec S.A., de conformidad a lo dispuesto en el artículo 72°-18 de la Ley General de Servicios Eléctricos. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 117, de fecha 15 de abril de 2020, que Autoriza solicitud de aplicación del artículo 25° del Decreto Supremo N° 229 del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, de 2005, presentada por la empresa SAGESA S.A. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 127, de fecha 20 de abril de 2020, que Aprueba Informe Técnico "Resultado del Llamado a Licitación para la Adjudicación de los Derechos de Ejecución y Explotación de las Obras Nuevas Contempladas en el Decreto Exento N° 4, de 2019, del Ministerio de Energía". [Ver](#)



3 Normas Sectoriales No Publicadas en el Diario Oficial

Resolución Exenta N° 128, de fecha 20 de abril de 2020, que Complementa Resolución Exenta N° 507, de 30 de agosto de 2019, que rectifica Informe Técnico Definitivo de Estudio de Planificación y Tarifación de los Sistemas Medianos de Punta Arenas, Puerto Natales, Porvenir y Puerto Williams, aprobado por Resolución Exenta N° 278, de 30 de abril de 2019 y rectificado mediante Resolución Exenta N° 336, de 30 de mayo de 2019, complementada por Resoluciones Exentas N° 511 y N° 725, ambas de 2019. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 129, de fecha 20 de abril 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° 130, de fecha 21 de abril de 2020, que Acoge solicitud de aumento de plazo para la ejecución de las obras de transmisión del proyecto "Adecuaciones en S/E Lagunillas para conexión de LT 2x220 kV MAPA - Lagunillas", de Transelec S.A., autorizadas de acuerdo a lo establecido en el artículo 102° de la Ley General de Servicios Eléctricos. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 132, de fecha 23 de abril de 2020, que Prorroga plazo establecido en el inciso segundo del artículo 91° de la ley General de Servicios Eléctricos para la presentación de proyectos de promotores en el proceso de planificación de la transmisión 2020, por los motivos que indica. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 138, de fecha 29 de abril de 2020, que Rectifica Resolución Exenta N° 392 de la Comisión Nacional de Energía, de 27 de junio de 2019, que "Aprueba Informe Técnico "Resultado del Segundo Llamado a Licitación y Adjudicación de Obras de Ampliación de Ejecución Obligatoria, establecidas en el Decreto Exento N° 418, de 2017, del Ministerio de Energía". [Ver](#)

Resolución Exenta N° 139, de fecha 29 de abril de 2020, que Declara y actualiza instalaciones de generación y transmisión en construcción. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 140, de fecha 29 de abril de 2020, que Autoriza solicitud de exención de plazo de Engie Energía Chile S.A. asociada al seccionamiento de la línea 1x220 kV Crucero - Radomiro Tomic, de conformidad a lo dispuesto en el artículo 72°-18 de la Ley General de Servicios Eléctricos. [Ver](#)

4 Dictámenes del Panel de Expertos

No se registraron dictámenes del Panel de Expertos para el presente mes de abril.



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

