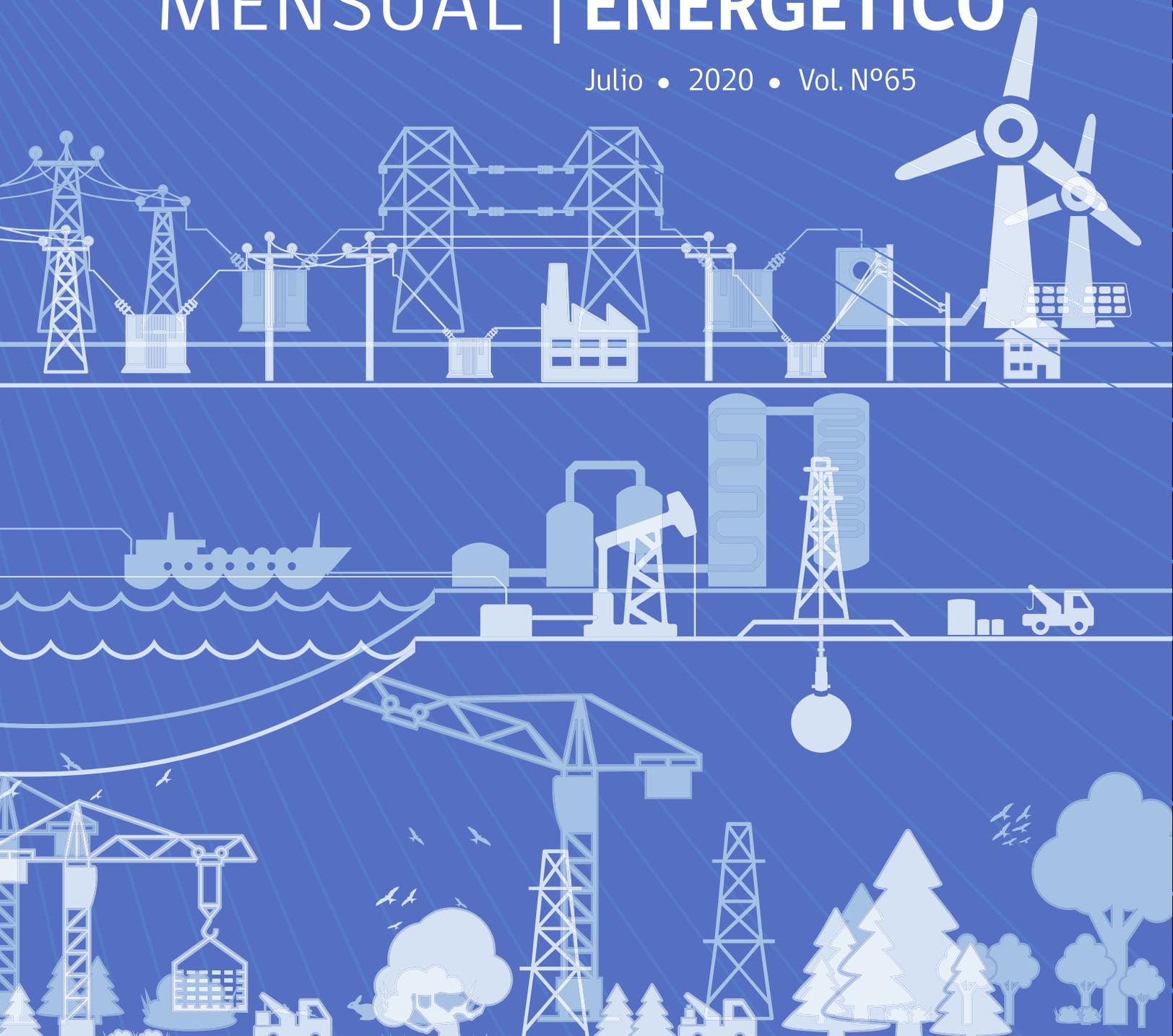


# REPORTE MENSUAL | SECTOR ENERGÉTICO

Julio • 2020 • Vol. N°65



*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:

### Gobierno reiteró que se mantienen beneficios de servicios básicos

Los Ministros de Energía, Juan Carlos Jobet; de Transportes y Telecomunicaciones, Gloria Hutt, y de Obras Públicas, Alfredo Moreno, se refirieron el jueves 9 de julio al proyecto de ley aprobado en el Congreso Nacional, el cual "persigue el mismo propósito y entrega beneficios similares" al Plan de Servicios Básicos que el Gobierno puso en acción el pasado 27 de marzo.

En la declaración conjunta, los ministros explicaron que "después de analizar el proyecto en profundidad, el Gobierno ha estimado que la versión aprobada tiene problemas que podrían afectar su implementación, y por tanto, el acceso de las personas a los beneficios. Además, podrían exponer al Estado a eventuales demandas y al pago de indemnizaciones".

En ese contexto, y tras reafirmar la voluntad del Ejecutivo a "promulgar el proyecto, para dar una señal adicional de tranquilidad a las familias y una muestra de que el Parlamento y el Ejecutivo pueden lograr acuerdos en beneficio de las personas", los ministros explicaron que el Gobierno ha propuesto al Congreso Nacional ciertos ajustes al texto aprobado, que permiten compatibilizar el apoyo a las personas, con el cuidado del Estado de Derecho.

"Queremos ser claros: estas observaciones buscan perfeccionar el contenido de esta ley. Buscan facilitar su promulgación y posterior ejecución, en beneficio de las personas. Buscan, en definitiva, reafirmar lo que hemos dicho desde el inicio de la pandemia: no habrá cortes de servicios básicos, y quienes lo necesiten podrán postergar sus pagos sin costo".

Al finalizar, las autoridades ministeriales resaltaron que "el objetivo del Gobierno ha sido, es, y seguirá siendo cuidar a las personas y apoyarlas para que juntos, con colaboración de los distintos actores, superemos las dificultades de esta pandemia". Fuente: [Ministerio de Energía](#)

### BID entregará becas a mujeres interesadas en transición energética regional

La iniciativa Lights on Women de la Escuela de Regulación de Florencia (FSR) y de la División de Energía del Banco Interamericano de Desarrollo otorgarán becas a mujeres con interés en transición energética en América Latina y el Caribe, cuyo plazo de postulaciones vence el 2 de agosto.

La iniciativa seleccionará a 20 mujeres que tengan el deseo de contribuir a soluciones energéticas innovadoras, investigaciones e iniciativas que aceleren la transición energética. Fuente: [Revista Electricidad](#)

### Secretario Ejecutivo de CNE destacó los cambios en la distribución eléctrica en Chile

El Secretario Ejecutivo de la Comisión Nacional de Energía, José Venegas, inauguró el 7 de julio el conversatorio "Futuro de la Distribución Eléctrica: ¿Hacia dónde vamos?", organizado por EBP Chile, la Asociación de Empresas Eléctricas y Fundación Chile.

Junto con referirse al proceso de fijación tarifaria de distribución, destacó que "estamos a las puertas de importantes cambios en la regulación de la distribución, que ciertamente son cambios que son necesarios, que van a abrir muchas posibilidades para los clientes y para las empresas".

Agregó que la pandemia "nos va mostrando en muchos ámbitos cómo esta vida futura, con el uso de las tecnologías digitales y de la información, va siendo cada vez más necesaria y eso coincide con los grandes cambios que tienen que venir en la distribución".

Fuente: [Comisión Nacional de Energía](#)

### Nombran por Alta Dirección Pública a Luis Ávila como Superintendente de Electricidad y Combustibles

Luis Ávila Bravo fue nombrado el 8 de julio por el Presidente Sebastián Piñera, como nuevo Superintendente de Electricidad y Combustibles.

El ingeniero comercial ejerció como Superintendente de Electricidad y Combustibles (SEC) desde abril de 2011 hasta el 10 de abril 2020 y desempeñó excepcionalmente el cargo hasta la realización del concurso de Alta Dirección Pública.

Ávila cuenta con una amplia trayectoria en el ámbito de la energía.

El proceso para proveer este cargo se inició en marzo pasado con la publicación de la convocatoria en el sitio web del Servicio Civil y en diarios de circulación nacional. En total, se recibieron 138 postulaciones a través del Sistema de Postulación en Línea y 11 a través de búsqueda especializada.

A partir de los resultados de la evaluación de los candidatos, el Consejo de Alta Dirección Pública entrevistó a 8 postulantes, tras lo cual, en mayo se envió al Presidente de la República la nómina de candidatos elegibles, para que efectuara el nombramiento.

Fuente: [Ministerio de Energía](#)

## RESUMEN

El presente reporte se ha desarrollado durante el mes de Julio 2020, con el objetivo de entregar los antecedentes y estadísticas energéticas correspondientes a Junio 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 793,72 pesos por USD observado durante el mes de Junio 2020.

Los proyectos de generación eléctrica que se registraron en etapa de construcción en base a la Resolución Exenta N°226, para el SEN fueron 118, los cuales equivalen a una capacidad de 6.750 MW.

La capacidad instalada registrada al mes de Junio para el SEN (Sistema Eléctrico Nacional) fue de 24.446 MW. A estos se suman los sistemas eléctricos de Aysén (SEA), Magallanes (SEM). En su conjunto, conforman una capacidad instalada total de 24.610 MW.

Por otra parte, la energía eléctrica generada en el SEN durante el mes de Junio alcanzó los 6.419 GWh, un 0,2% mayor que lo generado en Mayo 2020.

La demanda máxima horaria registrada en el SEN fue de 10.335 MW, medida el día 22 de Junio.

En referencia a las tarifas eléctricas, es importante mencionar que el costo marginal promedio durante el mes de Junio para la barra Quillota fue de 41,7 USD/MWh, registrando un decremento de -4,8% respecto a Mayo 2020. Por su parte la barra Crucero registró un costo marginal promedio de 41,7 USD/MWh, lo que representó un aumento de 1,9% con respecto al mes anterior.

Cabe destacar que el precio medio de mercado registrado el mes de Junio en el SEN fue de 91,9 USD/MWh.

Respecto al mercado internacional de los combustibles, se destaca el nivel del precio promedio del crudo Brent, el cual alcanzó los 40,1 USD/bbl, registrando un incremento respecto al mes anterior del 38,2%. Por su parte, el crudo WTI alcanzó un precio promedio de 38,3 USD/bbl y registró un aumento del 34,0% con respecto al mes anterior. Para el caso del Henry Hub (índice internacional del precio del gas natural) se observó una variación del -7,6% con respecto a Mayo alcanzando un valor promedio de 1,58 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 Junio un promedio a nivel nacional de 782 \$/litro, mientras que el segundo de 565 \$/litro. Porcentualmente representan una variación de -2,9% y -3,94% ; respectivamente, en comparación a Mayo 2020.

Los proyectos relacionados al sector energético que durante el mes de Junio ingresaron al Sistema de Evaluación de Impacto Ambiental (SEIA), suman un total de 24 (21 proyectos son de generación eléctrica que equivalen a 976 [MW], 1 proyecto de transmisión eléctrica y 2 proyectos de petróleo y gas). Por su parte, el total de proyectos que se encuentran en proceso de evaluación representan una inversión de 948 MMUSD. Además, 6 proyectos obtuvieron la Resolución de Calificación Ambiental (RCA) favorable durante el mes de Junio. De los cuales, 5 proyectos son de generación eléctrica que equivalen a 47 [MW] y 1 proyecto de transmisión eléctrica.

Dentro de los aspectos normativos más relevantes del mes de junio, destaca la publicación de la Resolución Exenta N° 176, de fecha 9 de junio de 2020, que Determina el alcance de la obligación de giro exclusivo y contabilidad separada, para la prestación del servicio público de distribución eléctrica en conformidad a lo establecido en la Ley N° 21.194. Y, la Resolución Exenta N° 178, de fecha 10 de junio de 2020, que Establece procedimiento para la constitución y funcionamiento del comité del estudio de costos establecido en el inciso 13° del artículo 183° bis de la Ley General de Servicios Eléctricos.



## TABLA DE CONTENIDOS

 <b>Sector Eléctrico</b>	<b>5</b>
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
 <b>Sector Hidrocarburos</b>	<b>13</b>
1. Precios Internacionales Mercados de Combustibles	13
2. Precios Nacionales de Combustibles Líquidos	14
3. Margen Bruto de Comercialización de Combustibles	15
4. Precios Nacionales de Gas por Redes Concesionadas	16
5. Precios Nacionales Gas Licuado de Petróleo Envasado	17
6. Importaciones y Exportaciones de Combustibles	18
7. Venta de Combustibles	20
8. Inventario de Combustibles	20
 <b>Proyectos Energéticos en Evaluación Ambiental</b>	<b>21</b>
1. Proyectos Ingresados a Evaluación Ambiental	21
2. Proyectos en Evaluación Ambiental	22
3. Proyectos con RCA aprobada	22
 <b>Normativas Sectoriales</b>	<b>24</b>
1. Proyectos de Ley en Trámite	24
2. Normas Sectoriales Publicadas en el Diario Oficial	24
3. Normas Sectoriales No Publicadas en el Diario Oficial	24
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° 226 que "Actualiza y Comunica Obras en Construcción", en el Sistema Eléctrico Nacional (SEN) se puede contabilizar al 26 de junio un total de **118** proyectos de generación de energía registrados en etapa de construcción. En conjunto alcanzan una capacidad eléctrica de **6.750 MW** los cuales tienen fecha estimada de ingreso a operación durante el periodo comprendido entre junio 2020 y marzo 2024.

#### Resumen de los proyectos declarados en construcción en el SEN

Categoría	Tecnología	Capac. [MW]	Cantidad [uds]
ERNC	Biomasa	170,5	2
	Eólica	1.838,9	16
	Geotérmica	33,0	1
	Mini Hidráulica de Pasada	77,1	8
	Solar Fotovoltaica	3.080,0	71
Hidroeléctrica Convencional	Hidráulica de Pasada	987,0	5
Termoeléctrica	Petróleo Diésel	563,3	15

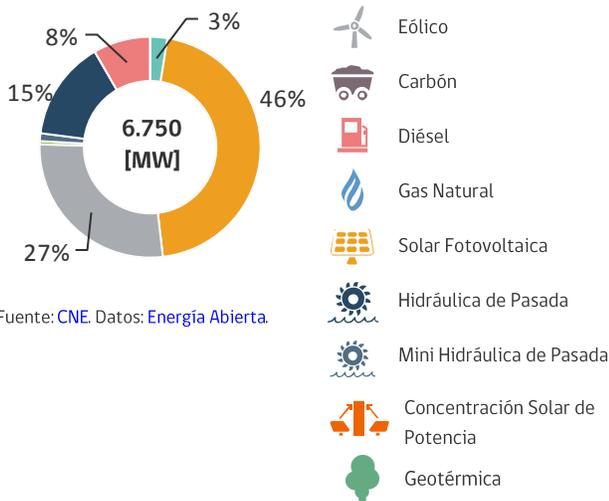
#### IMPORTANTE

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

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

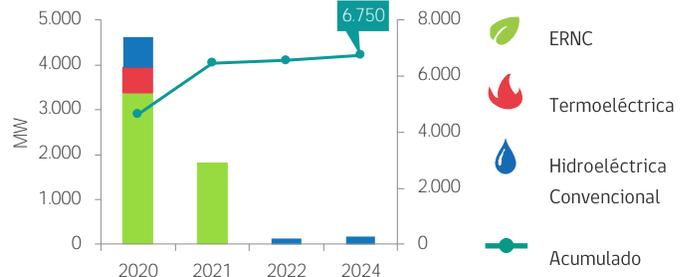
Fuente: CNE. Datos: [Energía Abierta](#).

#### Total por tecnología



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

#### Proyección según la fecha de Inicio de operación



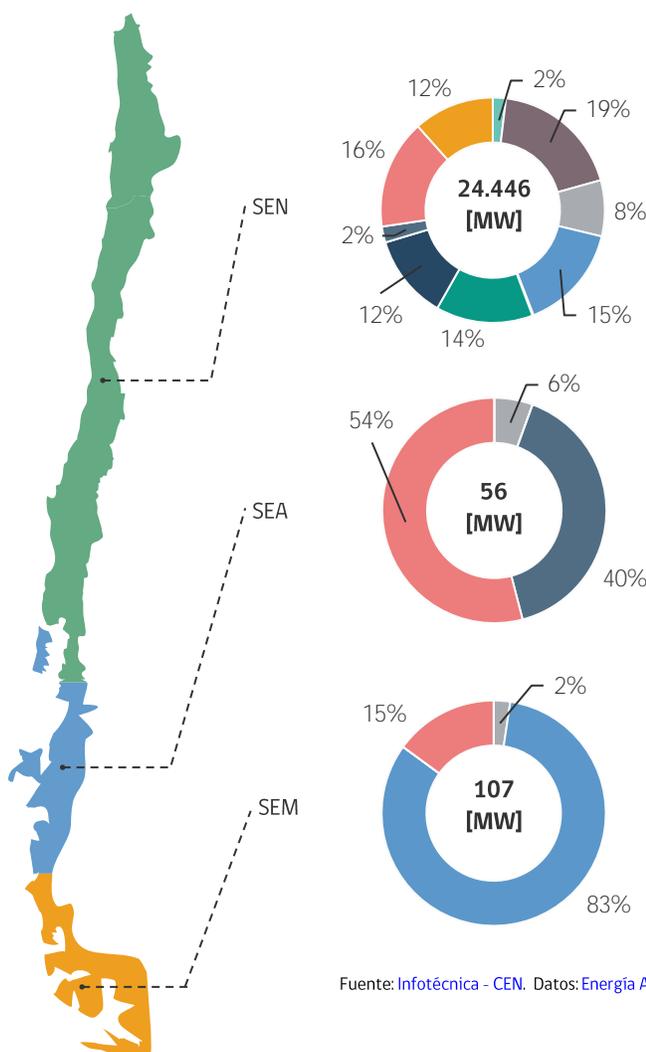
Fuente: CNE. Datos: [Energía Abierta](#).



## 2 Capacidad instalada neta de generación eléctrica

La capacidad instalada neta de generación eléctrica al mes asciende a (\*)**24.610** MW. De éstos, 24.446 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 50,1% termoelectricidad, 26,0% hidroelectricidad convencional y un 24,0% ERNC. Para más información sobre proyectos ERNC, consultar el [Reporte Mensual ERNC](#).

### Capacidad instalada neta por tecnología



Fuente: Infotécnica - CEN. Datos: Energía Abierta.

### Capacidad instalada neta por sistema

Sistema	Capacidad [MW]	Capacidad [%]
SEN	24.446	99,3%
SEA	56,08	0,2%
SEM	107,39	0,4%
<b>Total</b>	<b>24.610</b>	<b>100%</b>

Fuente: Infotécnica - CEN. 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 32 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 372,0 MW.

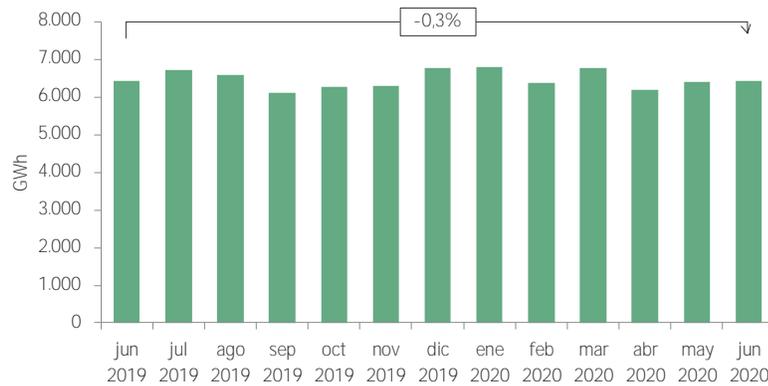
\*El total de la capacidad instalada neta no considera los sistemas de "Los Lagos" (7 MW) e "Isla de Pascua" (8 MW). Tampoco la central de Gas Natural ubicada en Salta (Argentina); interconectada al SING (380 MW).



### 3 Generación Eléctrica

La generación de electricidad durante el mes de Junio 2020 en el SEN alcanzó un total de 6.419 GWh, los cuales se categorizan en un 66% termoeléctricas, 16% hidroeléctricas convencionales y un 18% en ERNC. Lo que representó una variación de 0,2% respecto al mes anterior y de -0,3% respecto de Junio 2019.

**Evolución de la Generación Bruta de Energía Eléctrica SEN**



**Variación Generación por Sistema**

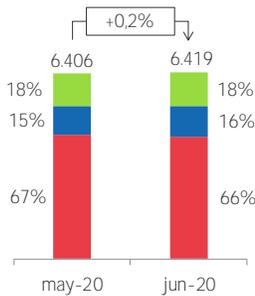
Generación Bruta [GWh]	Mensual	Anual
SEN	6.419	0,2%
		-0,3%

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

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

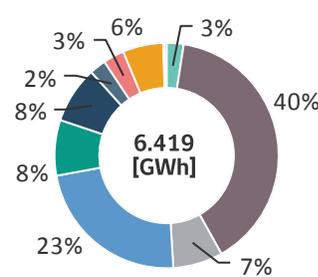
A continuación se presenta el detalle de la generación eléctrica por tecnología en el SIC y SING .

**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

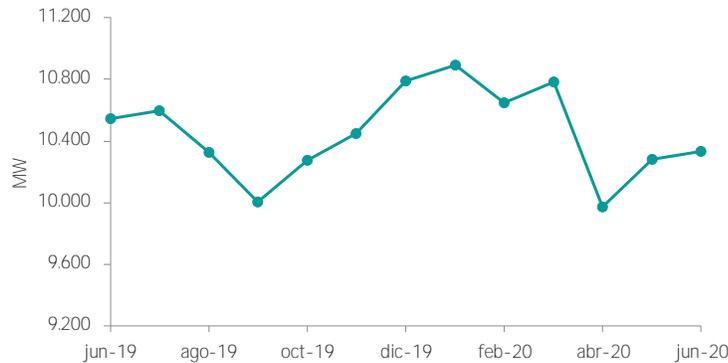
- Eólica
- Diésel
- Carbón
- Biomasa
- Gas Natural
- Solar fotovoltaico
- Hidráulica de Pasada
- Hidráulica de Embalse
- Mini Hidráulica de Pasada



## 4 Demanda máxima horaria

En el mes de Junio de 2020, la demanda máxima horaria en el SEN se registró el día 22 de Junio, alcanzando los 10.335 MW, siendo un 0,5% mayor que la registrada en el mes anterior y un -2,5% 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	10.335	▲ 0,5%	▼ -2,5%

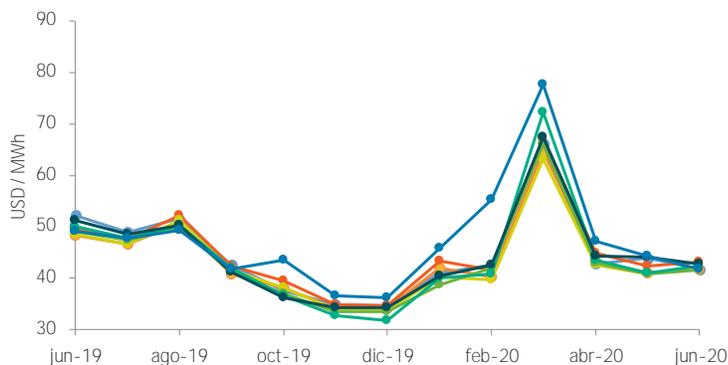
Fuente: [Coordinador Eléctrico Nacional](#). Datos: [Energía Abierta](#).

## 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)<sup>1</sup>.

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	41,7	▼ -4,8%	▼ -20,1%
● Crucero	41,7	▲ 1,9%	▼ -13,7%
● Tarapacá	43,1	▲ 1,8%	▼ -13,0%
● Atacama	42,0	▲ 2,9%	▼ -13,4%
● Cardones	41,6	▲ 2,2%	▼ -15,1%
● Pán de Azúcar	42,2	▲ 3,1%	▼ -15,5%
● Charrúa	42,7	▼ -3,0%	▼ -16,6%
● P. Montt	41,7	▼ -5,8%	▼ -15,2%

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

<sup>1</sup> 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 Junio para el SEN, promedió los 91,9 USD/MWh, siendo un 4,0% mayor que el registrado en el mes anterior y un -7,9% 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	91,9	▲ 4,0%	▼ -7,9%

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.

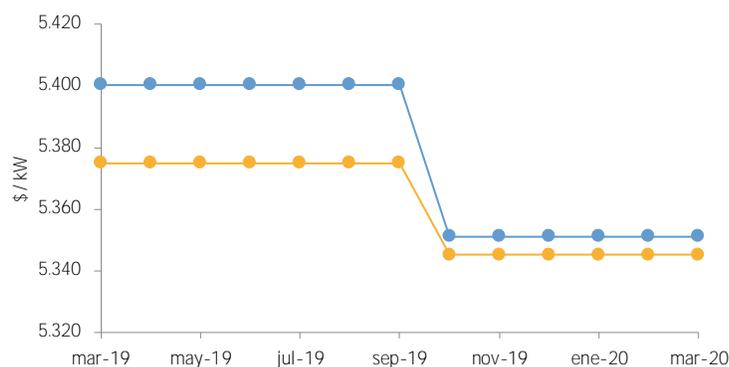
\*Último decreto aprobado corresponde al Decreto N°5T de Enero 2018.



## 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.



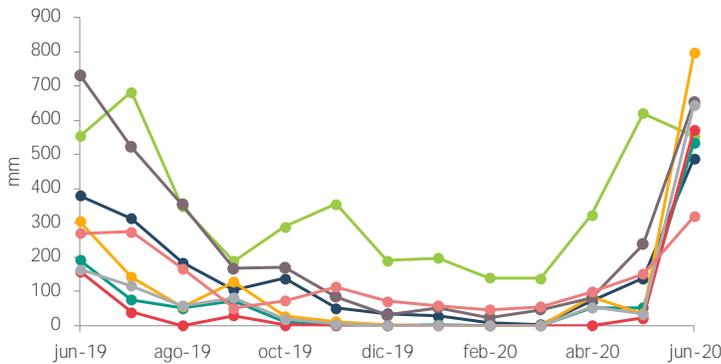
## 9 Estadísticas Hidrológicas

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 Junio 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

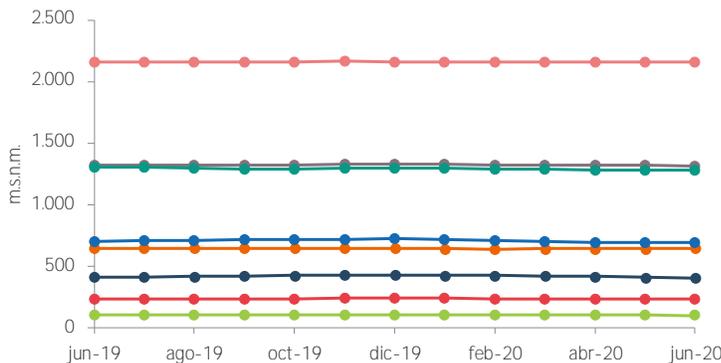
Embalse	[mm]	Mensual	Anual
Abanico	488	>100%	29%
Canutillar	552	-11%	0%
Cipreses	536	>100%	>100%
Colbún	798	>100%	>100%
Otros (*)	573	>100%	>100%
Pangué	653	>100%	-11%
Pehuenche	645	>100%	>100%
Pilmaiquén	319	>100%	18%
<b>Total</b>	<b>4.563</b>	<b>&gt;100%</b>	<b>-88%</b>

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 Junio 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

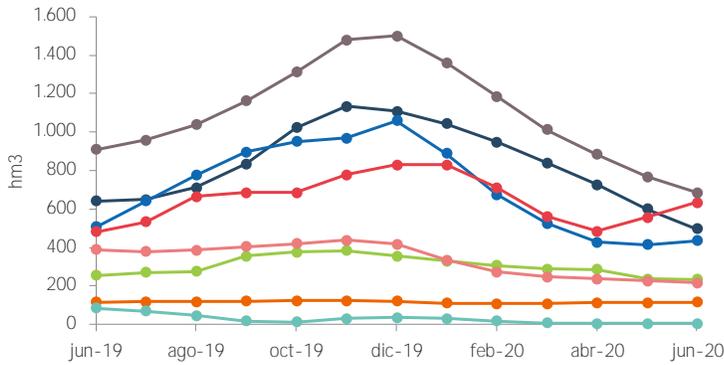
Embalse	[m.s.n.m.]	Mensual	Anual
Embalse Colbún	404	-1,2%	-1,7%
Embalse El Melado	643	0,1%	0,0%
Embalse Rapel	101	-0,1%	-0,4%
Lago Chapo	234	0,7%	1,4%
Lago Laja	1.315	-0,1%	-0,3%
Laguna El Maule	2.157	0,0%	-0,2%
Laguna La Invernada	1.283	0,0%	-1,6%

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 Junio 2020.

#### Evolución Volumen de Embalses



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

#### Variación Volumen de Embalses

Embalse	[hm3]	Mensual	Anual
Embalse Colbún	498	▼ -17,0%	▼ -22,3%
Embalse El Melado	115	▲ 1,9%	▼ -0,8%
Embalse Ralco	436	▲ 5,2%	▼ -14,3%
Embalse Rapel	234	▼ -1,8%	▼ -8,3%
Lago Chapo	633	▲ 13,6%	▲ 31,4%
Lago Laja	686	▼ -10,8%	▼ -24,7%
Laguna El Maule	217	▼ -4,2%	▼ -44,3%
Laguna La Invernada	5	▲ 3,3%	▼ -93,6%

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

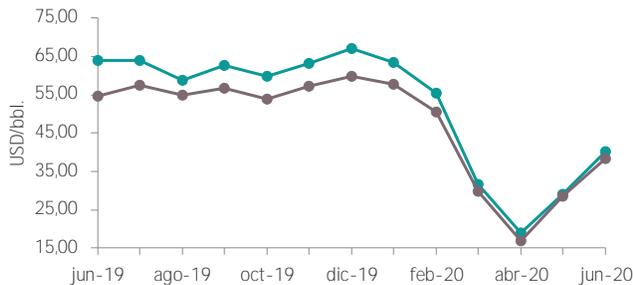


## SECTOR HIDROCARBUROS

### 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 Junio 2020 el precio del petróleo WTI promedió los 38,3 USD/bbl., lo que representó un aumento del 34,0% respecto al mes anterior y un decremento del -30,0% respecto Junio 2019. Por su parte, el precio promedio para el petróleo *Brent* fue de 40,1 USD/bbl, lo que representa una variación del 38,2% respecto al mes anterior y del -37,4% respecto a Junio 2019.

#### Evolución Petróleo BRENT y WTI



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

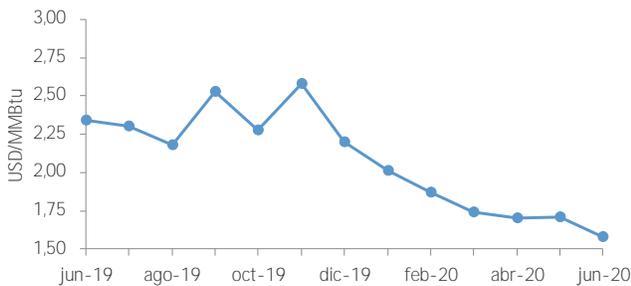
#### Variación Petróleo Crudo (USD / bbl.)

Índice	USD/bbl.	Mensual	Anual
BRENT DTD	40,1	▲ 38,2%	▼ -37,4%
WTI	38,3	▲ 34,0%	▼ -30,0%

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 Junio de 2020, el valor del Henry Hub promedió los 1,58 USD/MMBtu, lo que representa una variación del -7,6% respecto al mes anterior y -32,5% respecto de Junio 2019.

#### Evolución Gas Natural (Henry Hub)



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

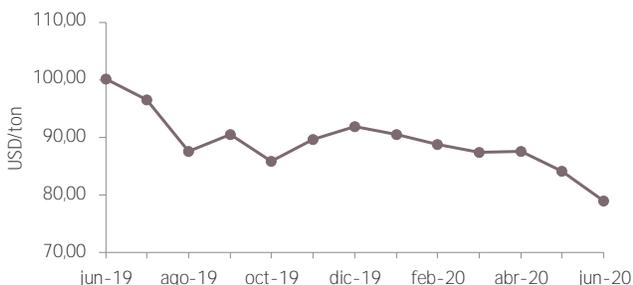
#### Variación Gas Natural (Henry Hub)

Índice	USD/MMBtu	Mensual	Anual
HENRY HUB SPOT	1,58	▼ -7,6%	▼ -32,5%

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 Junio promedió un precio de 78,9 USD/ton, lo que representa un decremento del -6,19% respecto al mes anterior y un decremento del -21,2% respecto al mes de Junio 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	78,9	▼ -6,20%	▼ -21,2%

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



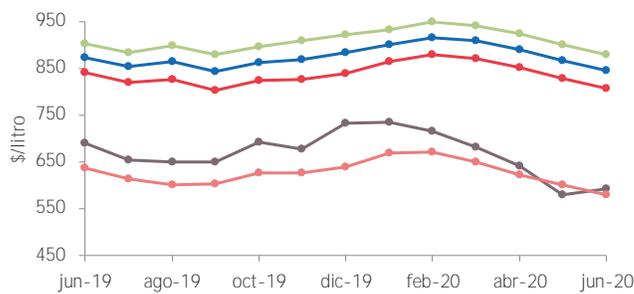
## 2 Precios Nacionales de Combustibles Líquidos

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](http://www.bencinaenlinea.cl)

### Antofagasta Evolución Precios de Combustibles Líquidos



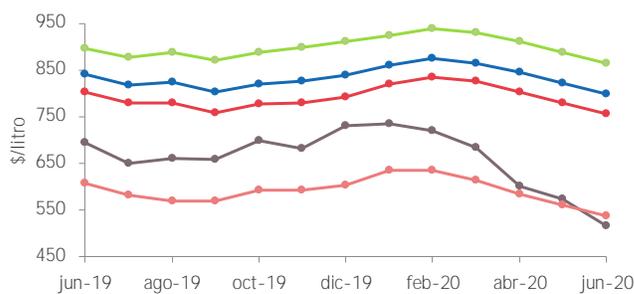
Fuente: CNE—Sistema de Información en línea de precios de combustibles en estaciones de servicio. Datos: [Energía Abierta](http://Energía Abierta).

### Variación Precios de Combustibles Líquidos

Combustible	\$/litro	Mensual	Anual
Gasolina 93 SP	808	▼ -2,5%	▼ -4,0%
Gasolina 95 SP	847	▼ -2,4%	▼ -3,2%
Gasolina 97 SP	881	▼ -2,3%	▼ -2,6%
Kerosene	592	▲ 2,1%	▼ -14,2%
Petróleo Diesel	580	▼ -3,5%	▼ -9,2%

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

### Valparaíso

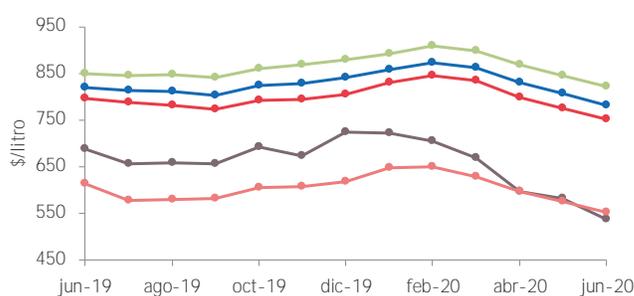


Fuente: CNE—Sistema de Información en línea de precios de combustibles en estaciones de servicio. Datos: [Energía Abierta](http://Energía Abierta).

Combustible	\$/litro	Mensual	Anual
Gasolina 93 SP	756	▼ -3,0%	▼ -5,9%
Gasolina 95 SP	799	▼ -2,9%	▼ -5,1%
Gasolina 97 SP	865	▼ -2,7%	▼ -3,7%
Kerosene	516	▼ -9,9%	▼ -25,6%
Petróleo Diesel	536	▼ -4,2%	▼ -11,6%

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

### Metropolitana



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

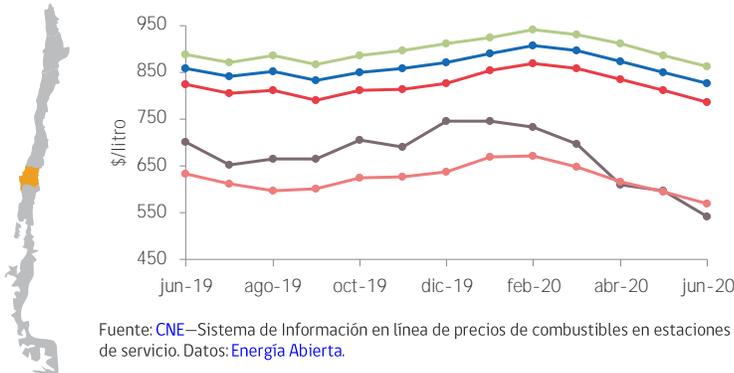
Combustible	\$/litro	Mensual	Anual
Gasolina 93 SP	751	▼ -3,2%	▼ -5,6%
Gasolina 95 SP	782	▼ -3,1%	▼ -4,5%
Gasolina 97 SP	821	▼ -2,8%	▼ -3,4%
Kerosene	536	▼ -7,9%	▼ -22,2%
Petróleo Diesel	550	▼ -4,3%	▼ -10,2%

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



### Evolución Precios de Combustibles Líquidos

#### Concepción

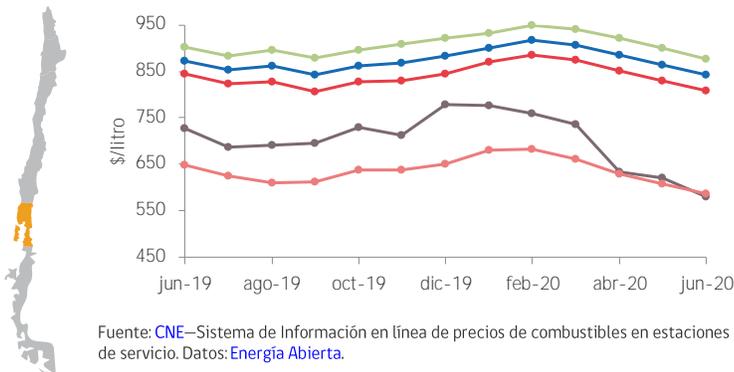


### Variación Precios de Combustibles Líquidos

Combustible	\$/litro	Mensual	Anual
Gasolina 93 SP	787	▼ -2,9%	▼ -4,6%
Gasolina 95 SP	825	▼ -2,8%	▼ -3,9%
Gasolina 97 SP	862	▼ -2,7%	▼ -3,0%
Kerosene	542	▼ -9,2%	▼ -22,7%
Petróleo Diesel	570	▼ -4,1%	▼ -10,0%

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	808	▼ -2,7%	▼ -4,3%
Gasolina 95 SP	842	▼ -2,6%	▼ -3,5%
Gasolina 97 SP	876	▼ -2,5%	▼ -2,8%
Kerosene	580	▼ -6,8%	▼ -20,3%
Petróleo Diesel	587	▼ -3,6%	▼ -9,5%

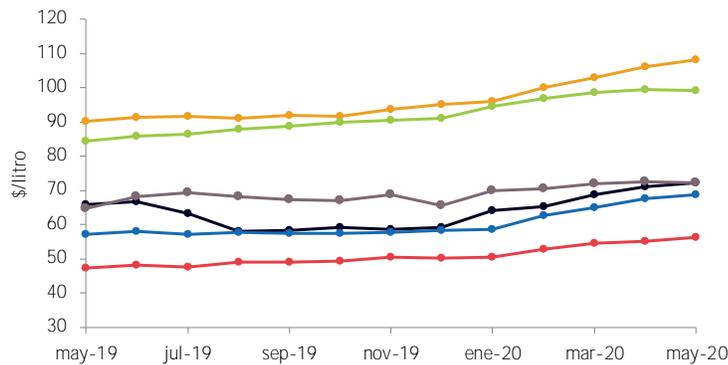
Fuente: CNE—Sistema de Información en línea de precios de combustibles en estaciones de servicio. Datos: Energía Abierta.

## 3 Margen Bruto de Comercialización de Combustibles

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

### Gasolina 93

#### Evolución Margen Bruto de Comercialización



#### Variación Margen Bruto de Comercialización

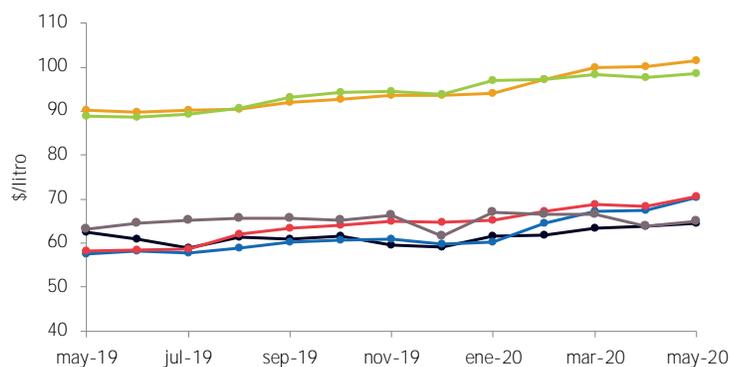
Gasolina 93	\$/litro	Mensual	Anual
V Región	72	▲ 1,3%	▲ 9,4%
VI Región	108	▲ 1,7%	▲ 19,9%
VII Región	69	▲ 1,8%	▲ 20,0%
VIII Región	99	▼ -0,3%	▲ 17,3%
Metropolitana	56	▲ 2,1%	▲ 19,3%
XII Región	72	▼ -0,4%	▲ 11,9%

Fuente: CNE. Datos: Energía Abierta.



## Diésel

### Evolución Margen Bruto de Comercialización



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

### Variación Margen Bruto de Comercialización

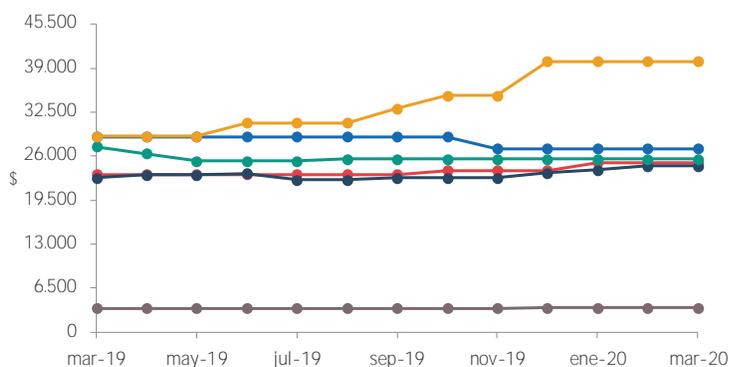
Petróleo Diesel	\$/litro	Mensual	Anual
🇨🇱 V Región	64	▲ 1,0%	▲ 3,0%
🇨🇱 VI Región	102	▲ 1,4%	▲ 12,4%
🇨🇱 VII Región	70	▲ 4,5%	▲ 22,3%
🇨🇱 VIII Región	98	▲ 0,8%	▲ 10,9%
🇨🇱 Metropolitana	71	▲ 3,4%	▲ 21,4%
🇨🇱 XII Región	65	▲ 1,9%	▲ 3,0%

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 m<sup>3</sup>. 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](#).

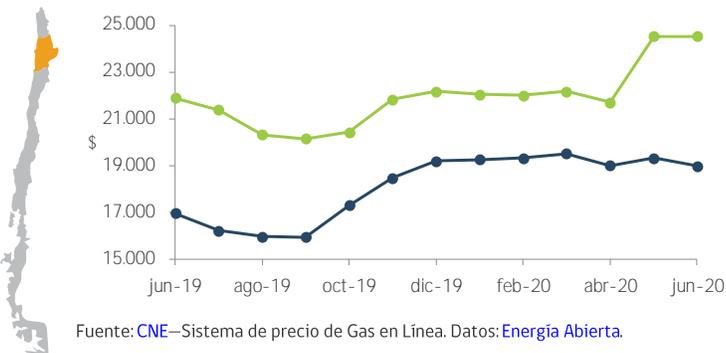


## 5 Precios Nacionales Gas Licuado de Petróleo envasado

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

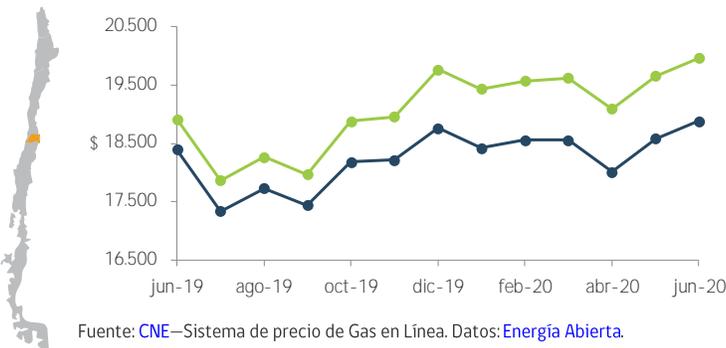


### Variación Precios de GLP envasado

Tipo	\$	Mensual	Anual
Catalítico	24.550	0,0%	12,0%
Corriente	19.000	-1,8%	12,0%

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

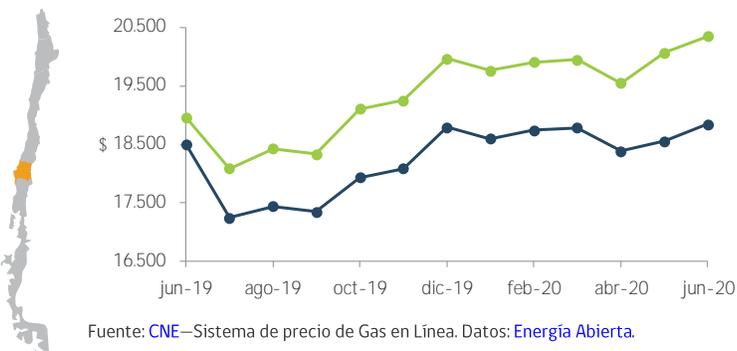
#### Metropolitana



Tipo	\$	Mensual	Anual
Catalítico	19.962	1,5%	5,5%
Corriente	18.884	1,6%	2,7%

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

#### Concepción



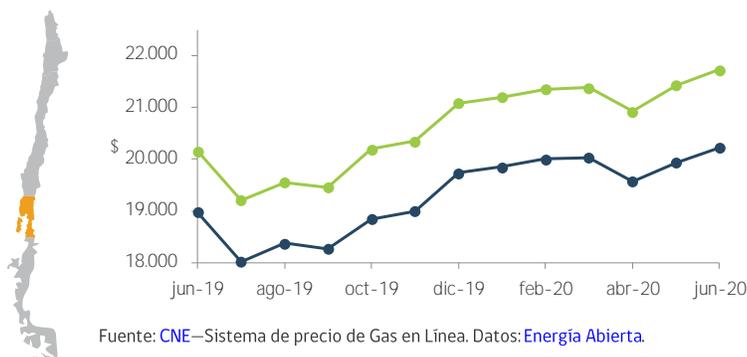
Tipo	\$	Mensual	Anual
Catalítico	20.360	1,4%	7,3%
Corriente	18.847	3,1%	1,8%

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	21.723	▲ 1,4%	▲ 7,8%
Corriente	20.223	▲ 1,5%	▲ 6,6%

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 Mayo 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 84,8% del total de las importaciones nacionales (en toneladas) para el mes de Mayo de 2020.

La variación total de las importaciones registraron un decremento del -22,3% con respecto al mes anterior y una disminución del -36,5% respecto al mes de Mayo del 2019. Por otro lado, la variación total de las exportaciones registraron un decremento sobre el -32,8% respecto al mes anterior. Por su parte, la principal exportación de combustible durante el mes de Mayo fue el Carbón que representa el 64,1% de lo exportado medido en toneladas.

Las importaciones de los principales combustibles primarios realizadas durante el mes de Mayo corresponden a carbón desde Argentina, Rusia, Estados Unidos, Australia y Colombia; petróleo crudo desde Argentina, Ecuador, Brasil y Perú, petróleo diésel desde Japón, China y Estados Unidos; y gas natural traído desde Trinidad y Tobago, Argentina y Estados Unidos. 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	993	▲ 11,1%	▲ 15,3%
Crudo	94	▼ -88,6%	▼ -91,6%
Diesel	274	▲ 7,6%	▼ -49,3%
Gas Natural	372	▲ 3,9%	▼ -8,4%
Gasolina	57	▲ >100%	▲ >100%
GLP	123	▲ 4,1%	▲ 38,4%
Kerosene	20	▲ 5%	▲ 1,6%
<b>Total</b>	<b>1.932</b>	<b>▼ -22,3%</b>	<b>▼ -36,5%</b>

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

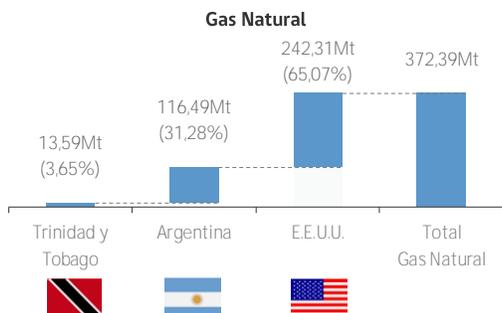
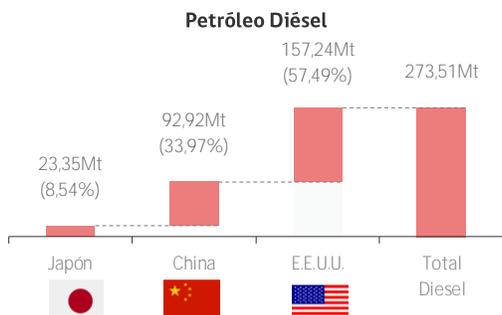
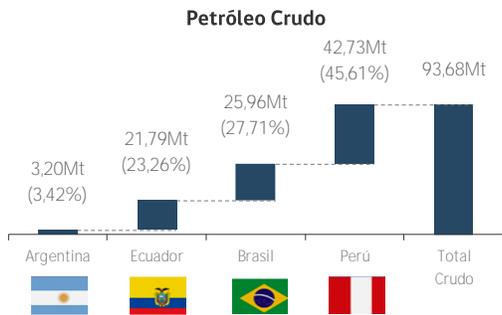
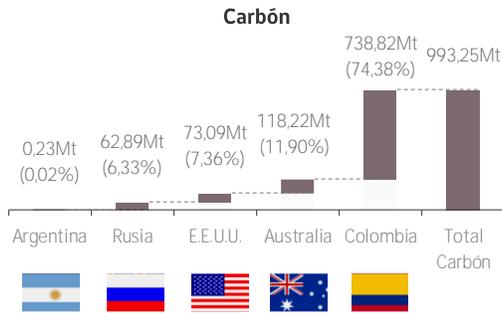
### Variación Exportaciones en el período

Combustible	[miles de Ton]	Mensual	Anual
Carbón	41	▲ >100%	▲ >100%
Diesel	4	▼ -81%	▼ -85%
Fuel Oil 6	0	▼ -100%	n/d
Gas Natural	0	n/d	n/d
Gasolina	0	▼ -100%	▼ -100%
GLP	20	▲ >100%	n/d
IFO	0	▼ -100%	▼ -100%
<b>Total</b>	<b>64</b>	<b>▼ -32,8%</b>	<b>▲ 34,3%</b>

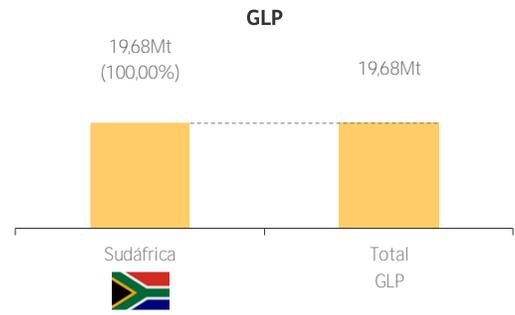
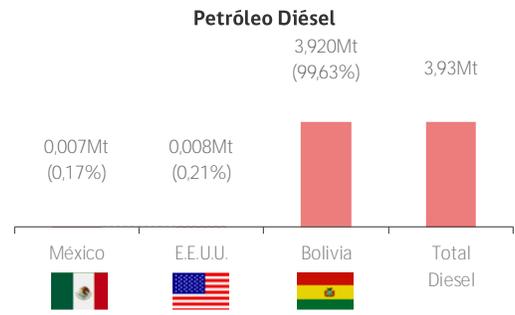
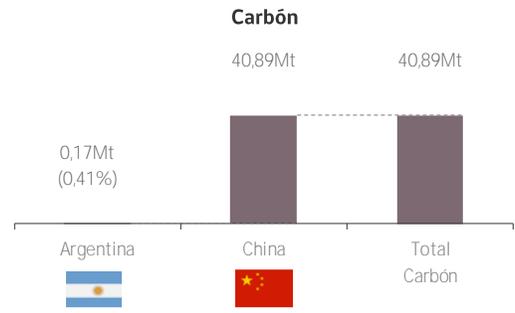
Fuente: Aduana suministrado por COMEX. Datos: Energía Abierta.



## 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.

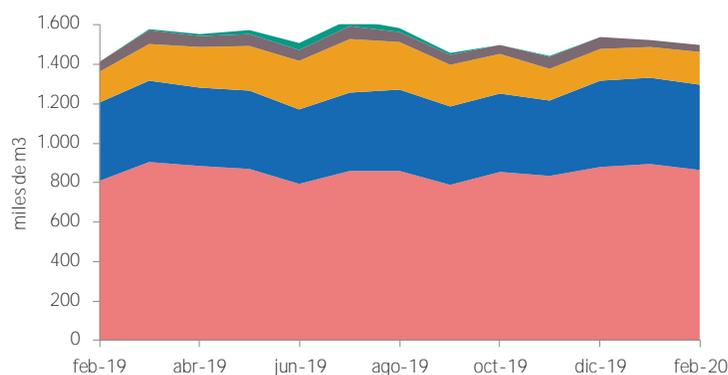
Mt: Miles de toneladas.



## 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 febrero 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

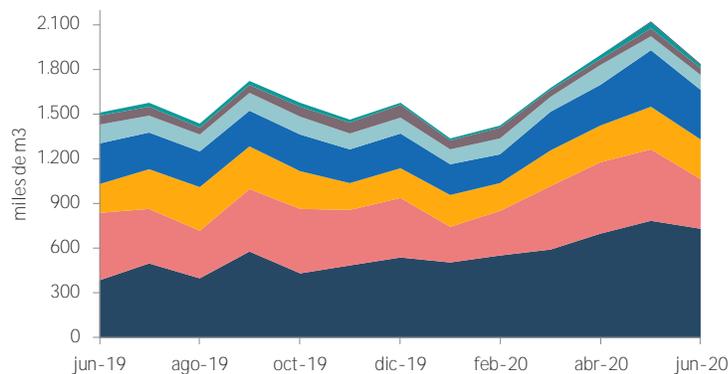
Venta Combustibles	[miles m <sup>3</sup> ]	Mensual	Anual
Kerosene	1	▲ 32,3%	▲ 13,1%
P. Combustibles	39	▲ 1,8%	▼ -26,6%
Gas Licuado	164	▲ 4,7%	▲ 6,6%
Gasolinas	434	▼ -0,6%	▲ 8,3%
Diesel	863	▼ -3,3%	▲ 6,9%
<b>Total General</b>	<b>1.501</b>	<b>▼ -1,6%</b>	<b>▲ 6,0%</b>

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 m<sup>3</sup> para todo el país. Este valor corresponde al nivel registrado el último día hábil del mes de junio 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 m <sup>3</sup> ]	Mensual	Anual
Gasolina Av.	1	▲ 45,4%	▼ -2,2%
Kerosene D.	23	▼ -42,8%	▲ 10,9%
Petróleo Combustibles	43	▼ -20,6%	▼ -29,6%
Kerosene Av.	104	▲ 11,2%	▼ -15,3%
Gasolina Autom.	335	▼ -12,0%	▲ 20,1%
Gas Licuado	265	▼ -6,7%	▲ 38,5%
Petróleo Diesel	332	▼ -30,9%	▼ -26,7%
Petróleo Crudo	733	▼ -7,1%	▲ 90,1%
<b>Total General</b>	<b>1.836</b>	<b>▼ -13,5%</b>	<b>▲ 21,2%</b>

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



## PROYECTOS ENERGÉTICOS EN EVALUACIÓN AMBIENTAL

### 1 Proyectos Ingresados a Evaluación Ambiental

Durante el mes de Junio 2020 ingresaron 24 proyectos energéticos al Sistema de Evaluación de Impacto Ambiental (SEIA), representando una inversión de 948 MMUSD. De los cuales, 21 proyectos son de generación eléctrica que equivalen a 976 [MW], 1 proyecto de transmisión eléctrica<sup>1</sup> y 2 proyectos de petróleo y gas.

#### Detalle Proyectos energéticos ingresados a evaluación ambiental

Tipo de proyecto	Región	Titular del proyecto	Nombre del proyecto	Fecha presentación	Potencia [MW]	Inversión [MMUSD]	WEB
Desarrollo minero de petróleo y gas	XII	Empresa Nacional del Petróleo - Magallanes	Fracturación Hidráulica de PAD Cabaña Oeste ZG-1 y PAD Punta Piedra ZG-C	10/06/2020	-	15,00	<a href="#">Ver</a>
Desarrollo minero de petróleo y gas	XII	Empresa Nacional del Petróleo - Magallanes	Nuevas Líneas de Flujo e Instalaciones de Superficies en Bloque Dorado Riquelme	19/06/2020	-	10,00	<a href="#">Ver</a>
Línea de transmisión eléctrica	VI	Statkraft eólico S.A.	Subestación eléctrica y línea de transmisión 1x110 kV Cardonal ? Quelentaro	22/06/2020	-	11,50	<a href="#">Ver</a>
Generación	IX	Acciona Energía Chile SpA	Parque Eólico El Alba	23/06/2020	43,20	64,80	<a href="#">Ver</a>
Generación	XIV	PARQUE EOLICO EL ALEMAN SpA	PARQUE EOLICO EL ALEMAN 2	23/06/2020	13,50	20,60	<a href="#">Ver</a>
Generación	X	Windkraft _Villa Alegre 1 SPA	Instalación de 3 Aerogeneradores Villa Alegre 1	22/06/2020	16,80	17,00	<a href="#">Ver</a>
Generación	X	Windkraft Purranque 1 SPA	Instalación de 3 Aerogeneradores Purranque 1	19/06/2020	16,80	17,00	<a href="#">Ver</a>
Generación	VII	Wind 3 SpA	Parque Eólico Cabrero	23/06/2020	95,20	156,00	<a href="#">Ver</a>
Generación	V	Catemu Solar SpA	Parque Solar Fotovoltaico Yahutela	24/06/2020	10,14	8,50	<a href="#">Ver</a>
Generación	V	Riccione Solar SpA	Planta Fotovoltaica Riccione Solar	25/06/2020	11,41	12,00	<a href="#">Ver</a>
Generación	V	Blue Solar Ocho SpA	Parque Solar El Triunfo	25/06/2020	10,50	9,40	<a href="#">Ver</a>
Generación	V	Palto Sunlight Spa	Parque Fotovoltaico Palto Sunlight	24/06/2020	11,10	10,00	<a href="#">Ver</a>
Generación	IV	CVE Proyecto Catorce SpA	PARQUE FOTOVOLTAICO MOMANO	22/06/2020	7,53	8,60	<a href="#">Ver</a>
Generación	RM	Oenergy Generación Solar Distribuida SpA	Parque Fotovoltaico Los Cisnes	22/06/2020	8,00	12,00	<a href="#">Ver</a>
Generación	RM	CVE Proyecto Treinta SpA	Parque Fotovoltaico Chagual	23/06/2020	11,70	11,20	<a href="#">Ver</a>
Generación	IV	GENERADORA TILAMA SpA	Planta Solar Fotovoltaica Tilama	22/06/2020	12,50	8,00	<a href="#">Ver</a>
Generación	II	Estepa Solar SpA	Parque Fotovoltaico Estepa Solar	23/06/2020	492,00	350,00	<a href="#">Ver</a>
Generación	II	GR Lumilla SpA	Planta Fotovoltaica Pangui	23/06/2020	10,75	13,50	<a href="#">Ver</a>
Generación	IV	Blue Solar Cuatro SpA	Parque Solar Las Piedras	23/06/2020	10,50	9,40	<a href="#">Ver</a>
Generación	III	Sonnedix Chile Holding SpA	Planta Solar Fotovoltaica Tres Cruces	19/06/2020	150,04	140,00	<a href="#">Ver</a>
Generación	XVI	PFV EL COLIBRI SPA	Parque Fotovoltaico El Colibri	23/06/2020	12,00	12,00	<a href="#">Ver</a>
Generación	VII	Len SpA	Parque Solar Fotovoltaico Len	23/06/2020	10,34	9,80	<a href="#">Ver</a>
Generación	VII	Amancay SpA	Parque Solar Fotovoltaico Amancay	22/06/2020	10,77	10,20	<a href="#">Ver</a>
Generación	VI	MARGARITA SOLAR SpA	NUEVA CENTRAL SOLAR FOTOVOLTAICA MARGARITA	23/06/2020	11,19	11,20	<a href="#">Ver</a>

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

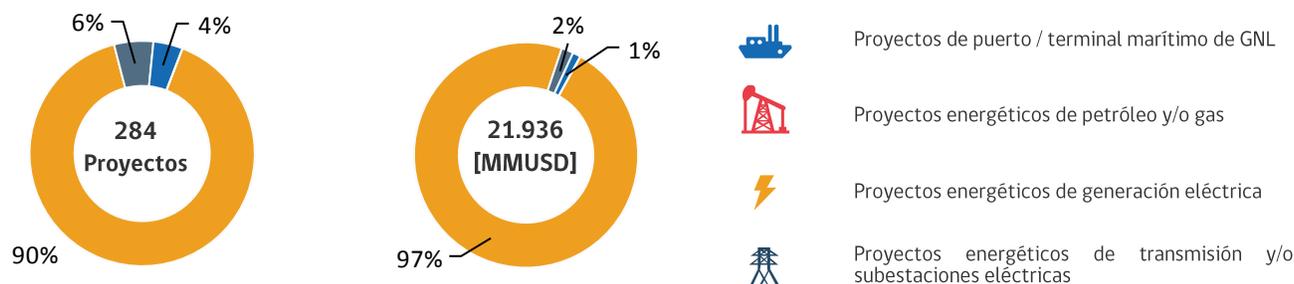


## PROYECTOS ENERGÉTICOS EN EVALUACIÓN AMBIENTAL

### 2 Proyectos en Evaluación Ambiental

Se contabilizan al mes de Junio 2020, 284 proyectos energéticos en tramitación para la aprobación de la Resoluciones de Calificación Ambiental (RCA). De ellos, 90% son proyectos de generación eléctrica, y el restante son proyectos mixtos. En su conjunto, representan una inversión total de 21.936 MMUSD.

#### Distribución de cantidad de proyectos y su inversión [MMUSD]



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

### 3 Proyectos con RCA aprobada

Además, durante el mes, 6 proyectos energéticos obtuvieron la Resolución de Calificación Ambiental (RCA) favorable, que en total representan una inversión de 74 MMUSD. De los cuales, 5 proyectos son de generación eléctrica que equivalen a 47 [MW] y 1 proyecto de transmisión eléctrica<sup>1</sup>.

Tipo de proyecto	Región	Titular del proyecto	Nombre del proyecto	Fecha Aprobación	Potencia [MW]	Inversión [MMUSD]	WEB
Subestación eléctrica	VII	Besalco Energía Renovable S.A.	Nueva Subestación Los Varones 220/66 kV	10/06/2020	-	18,10	<a href="#">Ver</a>
Generación	XVI	Blu Solar SpA	Planta Fotovoltaica Blu Solar	25/06/2020	10,85	15,00	<a href="#">Ver</a>
Generación	VI	Chaquihue SpA	Parque Solar Fotovoltaico Chaquihue	19/06/2020	6,54	6,50	<a href="#">Ver</a>
Generación	IV	Generadora Caimanes SpA	Planta Solar Fotovoltaica Caimanes	02/06/2020	12,00	10,00	<a href="#">Ver</a>
Generación	VII	Fotovoltaica Arrayán SpA.	Proyecto Fotovoltaico Caimanes	02/06/2020	9,00	15,00	<a href="#">Ver</a>
Generación	VII	Colbún S.A.	Parque Fotovoltaico Machicura	01/06/2020	9,00	9,00	<a href="#">Ver</a>

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

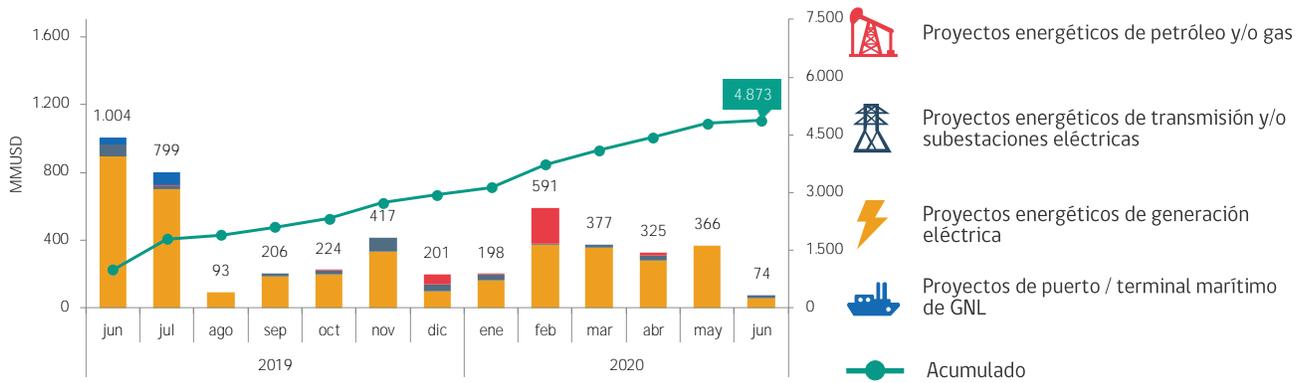
<sup>1</sup> Los proyectos de transmisión eléctrica incluyen los de línea de transmisión eléctrica de alto voltaje y subestación.



### 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 4.873 MMUSD. En particular, los proyectos energéticos de generación eléctrica suman una inversión total de 4.113 MMUSD (84,4%), equivalentes a 2.889 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](#).

<sup>1</sup> 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

No se registran Proyectos de Ley en Trámite.

### 2 Normas Sectoriales Publicadas en el Diario Oficial

Resolución Exenta N° 176, de fecha 9 de junio de 2020, que Determina el alcance de la obligación de giro exclusivo y contabilidad separada, para la prestación del servicio público de distribución eléctrica en conformidad a lo establecido en la Ley N° 21.194. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 178, de fecha 10 de junio de 2020, que Establece procedimiento para la constitución y funcionamiento del comité del estudio de costos establecido en el inciso 13° del artículo 183° bis de la Ley General de Servicios Eléctricos. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 197, de fecha 17 de junio de 2020, que Ténganse por formalizadas las Bases Técnicas y Administrativas Definitivas, de conformidad a lo dispuesto en el artículo 183 bis, inciso 12°, de la Ley General de Servicios Eléctricos. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 201, de fecha 18 de junio 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. [Ver](#)

### 3 Normas Sectoriales No Publicadas en el Diario Oficial

Resolución Exenta N° 184, de fecha 4 de junio de 2020, que Créase el Registro de Instituciones y Usuarios Interesados, a que se refiere el artículo 131° ter de la Ley General de Servicios Eléctricos. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 187, de fecha 5 de junio de 2020, que Rectifica y complementa 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, aprobado por Resolución Exenta N° 112, de 08 de abril de 2020. Autoriza solicitud de exención de plazo de Transelec S.A. asociada al reemplazo de los paños A1 y A2 de Subestación Alto Jahuel, de conformidad a lo dispuesto en el artículo 72°- 18 de la Ley General de Servicios Eléctricos. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 188, de fecha 5 de junio de 2020, que Autoriza solicitud de exención de plazo de Hidroeléctrica Llleuquereo S.A. asociada al cambio de punto de conexión de central MCH Llleuquereo, de conformidad a lo dispuesto en el artículo 72°-18 de la Ley General de Servicios Eléctricos. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 191, de fecha 8 de junio de 2020, que Prorroga plazo establecido en el inciso final del artículo 108° de la Ley General de Servicios Eléctricos para la realización del Estudio de Valorización de las Instalaciones de los Sistemas de Transmisión Nacional. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 192, de fecha 8 de junio de 2020, que Autoriza a Cóndor Energía SpA la modificación del plazo de determinados hitos de la Carta Gantt del proyecto Parque Solar Escondido, correspondiente a la Licitación de Suministro 2015/01. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 195, de fecha 11 de junio de 2020, que Aprueba Bases Técnicas Definitivas para el "Cálculo de las Componentes del Valor Agregado de Distribución, Cuatrienio noviembre 2020-2024" y del "Estudio de Costos de los Servicios Asociados al Suministro de Electricidad de Distribución". [Ver](#)



### 3 Normas Sectoriales No Publicadas en el Diario Oficial

Resolución Exenta N° 196, de fecha 11 de junio de 2020, que Determina Valor Máximo de las Ofertas y Valor Margen de Reserva del tercer llamado a licitación de las obras de ampliación contenidas en el Decreto Exento N° 418 de 2017 y primer llamado a licitación de las obras de ampliación contenidas en el Decreto Exento N° 293 de 2018, modificado por el Decreto Exento N° 202, de 2019, todos del Ministerio de Energía. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 198, de fecha 11 de junio de 2020, que Autoriza ejecución de las obras de transmisión del proyecto "Seccionamiento línea 1x154 kV Charrúa - Chillán, construcción de nueva subestación Los Canelos y construcción de nueva línea de transmisión 1x66 kV Los Canelos - Lucero" 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° 200, de fecha 12 de junio de 2020, que Autoriza solicitud de exención de plazo de Central Hidroeléctrica El Manzano SpA asociada al cese de operaciones y retiro de PMGD El Manzano de 0,148 MW, de conformidad a lo dispuesto en el artículo 72°- 18 de la Ley General de Servicios Eléctricos. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 203, de fecha 15 de junio de 2020, que Rectifica Informe de Costos de Tecnologías de Generación, de marzo de 2020, aprobado por Resolución Exenta N° 100, de 27 de marzo de 2020. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 204, de fecha 15 de junio de 2020, que Aprueba Pliego Técnico Normativo - RPDT N° 9, 12, 13 y 16 a los que se refiere el artículo 10 del Reglamento de seguridad de las instalaciones eléctricas destinadas a la producción, transporte, prestación de servicios complementarios, sistemas de almacenamiento y distribución de energía eléctrica. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 206, de fecha 16 de junio de 2020, que Autoriza ejecución de las obras de transmisión del proyecto "Nuevo Transformador en Subestación Seccionadora de la Línea Ventanas - Torquemada 2x110 kV" que se indican, de Chilquinta Energía 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° 207, de fecha 16 de junio de 2020, que Modifica Resolución Exenta N° 287, de 6 de mayo de 2019, que designa representantes del Consejo de la Sociedad Civil de la Comisión Nacional de Energía para el período 2019 - 2020, modificada mediante Resolución N° 739, de 28 de noviembre de 2019. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 214, de fecha 22 de junio de 2020, que Aprueba con alcance contrato de suministro de energía y potencia para servicio público de distribución y modificación y cesión de contrato entre Cooperativa de Consumo de Energía Eléctrica Chillán Limitada y OPDE Chile SpA y Opdenergy Generación SpA. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 215, de fecha 22 de junio 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° 218, de fecha 24 de junio de 2020, que Designa representantes de la Comisión Nacional de Energía en el Comité del Estudio de Costos establecido en el inciso 13° del artículo 183 bis de la Ley General de Servicios Eléctricos. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 220, de fecha 24 de junio de 2020, que Aprueba Convenio de Asociación entre la Comisión Nacional de Energía y la Pontificia Universidad Católica de Chile. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 221, de fecha 24 de junio de 2020, que Aprueba Convenio de Participación entre la Comisión Nacional de Energía y la Universidad de Chile. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 222, de fecha 24 de junio de 2020, que Aprueba Acuerdo Bilateral de Confidencialidad entre la Comisión Nacional de Energía y la Pontificia Universidad Católica de Chile. [Ver](#)



### 3 Normas Sectoriales No Publicadas en el Diario Oficial

---

Resolución Exenta N° 226, de fecha 26 de junio de 2020, que Declara y actualiza instalaciones de generación y transmisión en construcción. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 229, de fecha 26 de junio de 2020, que Fija cargos a que se refieren los artículos 115° y 116° de la Ley General de Servicios Eléctricos, y deja sin efecto Resolución Exenta N° 106, de 1 de abril de 2020. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 231, de fecha 30 de junio de 2020, que Modifica Resolución Exenta CNE N° 776, de 16 de diciembre de 2019, que Aprueba Plan Normativo Anual para la elaboración y desarrollo de la normativa técnica correspondiente al año 2020, de conformidad a lo dispuesto en el artículo 72°-19 de la Ley General de Servicios Eléctricos. [Ver](#)

### 4 Dictámenes del Panel de Expertos

---

Dictamen N° 2-2020, relativo a las Discrepancias sobre Plan de Expansión Anual del Sistema de Transmisión correspondiente al año 2019. [Ver](#)

Dictamen N° 3-2020, relativo a las Discrepancias sobre Bases Técnicas para el Cálculo de las Componentes del Valor Agregado de Distribución Cuatrienio 2020 - 2024 y de Estudio de Costos de los Servicios Asociados al Suministro de Electricidad de Distribución . [Ver](#)



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

