REPORTE MENSUAL SECTOR ENERGÉTICO

COMISIÓN NACIONAL DE ENERGÍA

VOLUMEN N° 40

Junio 2018

NOTICIAS DESTACADAS

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

Ministros de Energía de Chile y Argentina abordaron agenda de integración energética y anunciaron comercialización de gas en octubre

La Ministra de Energía de Chile, Susana Jiménez, sostuvo este 15 de junio una reunión bilateral con el Ministro de Energía y Minas de Argentina, Juan José Aranguren, en que abordaron la nutrida agenda de integración energética entre ambos países, en el marco de la cumbre de los países del G20 en Argentina.

"Hemos tenido una excelente reunión con el ministro Aranguren y hemos acordado impulsar la comercialización de gas y electricidad entre ambos países, por los grandes beneficios y mutua conveniencia que representa para Chile y Argentina. Chile empezará a recibir gas desde Vaca Muerta a partir de octubre lo que permitirá entre otros beneficios económicos bajar los niveles de contaminación, ya que el gas natural permitirá reemplazar parte del uso de la leña", señaló la ministra Jiménez.

Este trabajo se ve ratificado luego de la reciente suscripción de un acuerdo firmado en abril entre los Presidentes Sebastián Piñera y Mauricio Macri, en materia de integración energética que permitirá la libre comercialización, importación, exportación y transporte de gas natural y energía eléctrica. Este protocolo permitirá a Argentina desarrollar sus yacimientos de gas natural no convencional (particularmente, en las Cuencas Neuquina y Austral), gracias a una mayor demanda estable proveniente desde Chile.

"Con este acuerdo ambos países damos un gran paso en profundizar nuestra integración energética. Este acuerdo será un aporte para la prosperidad de nuestros pueblos ya que la energía es un motor para el crecimiento económico", destacó la ministra.

Comisión Nacional de Energía conmemora 40 años de existencia.

Con la presencia de la Ministra de Energía, Susana Jiménez; el Subsecretario Ricardo Irarrázabal; la Secretaria Ejecutiva (S) de la Comisión Nacional de Energía; Carolina Zelaya y de las máximas autoridades del sector, la CNE realizó el jueves 21 de junio el acto de conmemoración de sus 40 años de existencia, desde que fuera creada mediante la publicación en el Diario Oficial del Decreto Ley N°2.224.

De manera especial, la CNE reunió a siete de los once ex Secretarios Ejecutivos que ha tenido la Comisión desde su creación: Bruno Philippi (1978-1984), Sebastián Bernstein (1984-1990), María Isabel González (1994-1999), Christian Nicolai 1999-2000), Rodrigo Iglesias (2006-2010), Juan Manuel Co-

-treras (2010-2014) y Andrés Romero (2014-2018).-

La Ministra destacó el aporte del organismo regulador en el desarrollo de la industria energética nacional, a través de la elaboración de regulación, estudios, normas y análisis.

Ministra Jiménez inició proceso participativo para modificar la ley de distribución eléctrica

La Ministra de Energía, Susana Jiménez, anunció el 18 de junio el inicio del proceso participativo para modificar la ley de distribución eléctrica -normativa que data de 1980-, que es uno de los 10 mega compromisos anunciados en la "Ruta Energética".

La información la realizó la autoridad al exponer ante los principales representantes del sector energético nacional, en una actividad que también contó con la participación del profesor del Massachusetts Institute of Technology (MIT), doctor Ignacio Pérez Arriaga, especialista en la materia.

En la "Ruta Energética" se consignó la necesidad de un nuevo marco legal que "consolide los estándares de seguridad y calidad del suministro, modernice los esquemas de tarificación y permita una incorporación eficiente de nuevas tecnologías como redes inteligentes, almacenamiento y electromovilidad, entre otras".

En este contexto, la Ministra de Energía, Susana Jiménez, anunció que "tenemos planificado un trabajo que durará más de un año, período en que generaremos instancias participativas y de diálogo, con el objetivo de recoger las inquietudes, ideas, propuestas y consideraciones de todos aquellos que quieran contribuir en este desafío".

Gobierno publica Anuario Estadístico de Energía 2017

La Ministra de Energía, Susana Jimenez, informó sobre la publicación del "Anuario Estadístico de Energía 2017", documento que contiene los principales datos estadísticos del último año para el sector energético nacional.

En 164 páginas, el Anuario contempla un trabajo de compilación, ordenamiento y actualización de la información energética, que se clasificó en cuatro agrupaciones temáticas, donde se podrá encontrar un análisis de los aspectos relevantes del sector eléctrico e hidrocarburos, así como también el estado y avance de la aprobación ambiental de proyectos energéticos, además de los principales aspectos normativos y regulatorios que se presentaron durante el último año en el sector.

RESUMEN

El presente reporte se ha desarrollado durante el mes de Junio 2018, con el objetivo de entregar los antecedentes y estadísticas energéticas correspondientes a Mayo 2018 .

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 626,12 pesos por USD observado durante el mes de Mayo 2018.

Los proyectos de generación eléctrica que se registraron en etapa de construcción en base a la Resolución Exenta N°389, para el SEN fueron 50, los cuales equivalen a una capacidad de 2.793 MW.

La capacidad instalada registrada al mes de Mayo para el SEN (Sistema Eléctrico Nacional) fue de 22.364 MW. A estos se suman los sistemas eléctricos de Aysén (SEA), Magallanes (SEM). En su conjunto, conforman una capacidad instalada total de 22.531 MW.

Por otra parte, la energía eléctrica generada en el SEN durante el mes de Mayo alcanzó los 6.452 GWh, un 6,0% mayor que lo generado en Abril 2018.

La demanda máxima horaria registrada en el SEN fue de 10.047 MW, medida el día 28 de Mayo.

En referencia a las tarifas eléctricas, es importante mencionar que el costo marginal promedio durante el mes de Mayo para la barra Quillota fue de 78,4 USD/MWh, registrando un incremento de 26,1% respecto a Abril 2018. Por su parte la barra Crucero registró un costo marginal promedio de 56,7 USD/MWh, lo que representó un incremento de 12,4% con respecto al mes anterior.

Cabe destacar que el precio medio de mercado registrado el mes de Mayo en el SEN fue de 95,2 USD/MWh.

Respecto al mercado internacional de los combustibles, se destaca el nivel del precio promedio del crudo Brent, el cual alcanzó los 76,9 USD/bbl, registrando un incremento respecto al mes anterior del 7,4%. Por su parte, el crudo WTI alcanzó un precio promedio de 69,9 USD/bbl y registró un aumento del 5,4% con respecto al mes anterior. Para el caso del Henry Hub (índice internacional del precio del gas natural) se observó una variación del 1,0% con respecto a Abril alcanzando un valor promedio de 2,78 USD/MMBtu.

Dentro del precio de las gasolinas, destacamos los correspondientes a la gasolina 93 (sin plomo) y del petróleo diesel. La primera presentó en Mayo un promedio a nivel nacional de 771 $/litro, mientras que el segundo de 560 $/litro. Porcentualmente representan una variación de 2,2% y 5,4% ; respectivamente, en comparación a Abril 2018.

Los proyectos relacionados al sector energético que durante el mes de Mayo ingresaron al Sistema de Evaluación de Impacto Ambiental (SEIA), suman un total de 18 (11 proyectos de generación eléctrica , 3 proyectos de transmisión eléctrica1 y 4 proyectos de petróleo y gas.). Mientras, el total de proyectos que se encuentran en proceso de evaluación representan una inversión de 13.602 MMUSD. Además, 6 proyectos obtuvieron la Resolución de Calificación Ambiental (RCA) favorable durante el mes de Mayo, de los cuales, 3 proyectos son de generación eléctrica, 1 proyecto de transmisión eléctrica1 y 2 proyectos de petróleo y gas.

Dentro de los aspectos normativos más relevantes del mes de mayo, destaca la publicación en el Diario Oficial, con fecha 03 de mayo de 2018, de la Resolución Exenta N° 299, de la Comisión Nacional de Energía, que Aprueba modificaciones a la Norma Técnica de Seguridad y Calidad de Servicio de conformidad al artículo 34° del Decreto Supremo N°11 de 2017, del Ministerio de Energía y aprueba texto refundido y sistematizado de dicha norma técnica. Asimismo, destaca la dictación de las Resoluciones Exentas N°s 390, 391, 392, 393, y 394, todas del 24 de mayo de 2018, las que de conformidad a lo dispuesto en el artículo 72°-19 de la Ley General de Servicios Eléctricos, dan inicio respectivamente a los procedimientos normativos sobre: Programación de la Operación, Transferencias Económicas, Programación y Coordinación de la operación de unidades que utilicen Gas Natural Regasificado, cálculo de Costos Marginales y Declaración de Costos Variables.

TABLA DE CONTENIDOS

Sector Eléctrico 5

1. Proyectos de Generación Eléctrica en Construcción 5
2. Capacidad de Generación Eléctrica Instalada 7
3. Generación Eléctrica 8
4. Demanda Máxima Horaria 9
5. Costos Marginales 9
6. Precio Medio de Mercado 10
7. Precios Nudo de Corto Plazo 10
8. Precio Nudo de Sistemas Medianos 11
9. Evolución Indexadores del Costo Variable de Distribución 12
10. Estadísticas Hidrológicas 12

Sector Hidrocarburos 14

1. Precios Internacionales Mercados de Combustibles 14
2. Precios Nacionales de Combustibles Líquidos 15
3. Margen Bruto de Comercialización de Combustibles 16
4. Precios Nacionales de Gas por Redes Concesionadas 17
5. Precios Nacionales Gas Licuado de Petróleo Envasado 18
6. Importaciones y Exportaciones de Combustibles 19
7. Venta de Combustibles 21
8. Inventario de Combustibles 21

Proyectos Energéticos en Evaluación Ambiental 22

1. Proyectos Ingresados a Evaluación Ambiental 22
2. Proyectos en Evaluación Ambiental 22
3. Proyectos con RCA aprobada 23

Normativas Sectoriales 24

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 25
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° 389 que "Actualiza y Comunica Obras en Construcción", en el Sistema Eléctrico Nacional (SEN) se puede contabilizar al 23 de Mayo un total de **50** proyectos de generación de energía registrados en etapa de construcción. En conjunto alcanzan una capacidad eléctrica de **2.793** MW los cuales tienen fecha estimada de ingreso a operación durante el periodo comprendido entre mayo 2018 y marzo 2024.

Detalle de los proyectos declarados en construcción en el SEN

Categoría	Fecha	Nombre del Proyecto	Región	Tecnología	Capac. [MW]
ERNC	may-18	DAS	III	Solar Fotovoltaica	8
	may-18	Las Palomas	XVI	Solar Fotovoltaica	3
	may-18	MSA-1	IX	Mini Hidráulica de Pasada	3
	jun-18	Aurora	X	Eólica	126
	jun-18	Cabildo	V	Solar Fotovoltaica	3
	jun-18	Cachiyuyo	III	Solar Fotovoltaica	9
	jun-18	Catán Solar	V	Solar Fotovoltaica	3
	jun-18	El Chincol	VIII	Solar Fotovoltaica	3
	jun-18	El Manzano	VI	Solar Fotovoltaica	2
	jun-18	El Picurio	VII	Solar Fotovoltaica	3
	jun-18	Los Libertadores	VI	Solar Fotovoltaica	8
	jun-18	Luna	VI	Solar Fotovoltaica	3
	jun-18	Malaquita Solar	III	Solar Fotovoltaica	9
	jun-18	Marín	V	Solar Fotovoltaica	3
	jun-18	MCH El Brinco	VIII	Mini Hidráulica de Pasada	0
	jun-18	Ocoa	V	Solar Fotovoltaica	3
	jun-18	Punta Sierra	IV	Eólica	80
	jun-18	Valle Solar Este	III	Solar Fotovoltaica	9
	jun-18	Valle Solar Oeste	III	Solar Fotovoltaica	9
	jun-18	Villa Prat	VII	Solar Fotovoltaica	3
	jul-18	Alicahue	V	Solar Fotovoltaica	3
	jul-18	Cumbres	XIV	Mini Hidráulica de Pasada	15
	jul-18	El Olivillo	V	Solar Fotovoltaica	9
	jul-18	Hidropalmar	X	Mini Hidráulica de Pasada	13
	jul-18	Rodeo	V	Solar Fotovoltaica	3
	ago-18	El Pinar	XVI	Mini Hidráulica de Pasada	11
	oct-18	Huatacondo	I	Solar Fotovoltaica	98
	oct-18	Queule	VI	Solar Fotovoltaica	7
	nov-18	La Flor	VIII - IX	Eólica	32
	dic-18	San Gabriel	IX	Eólica	183
	dic-18	Sarco	III	Eólica	169

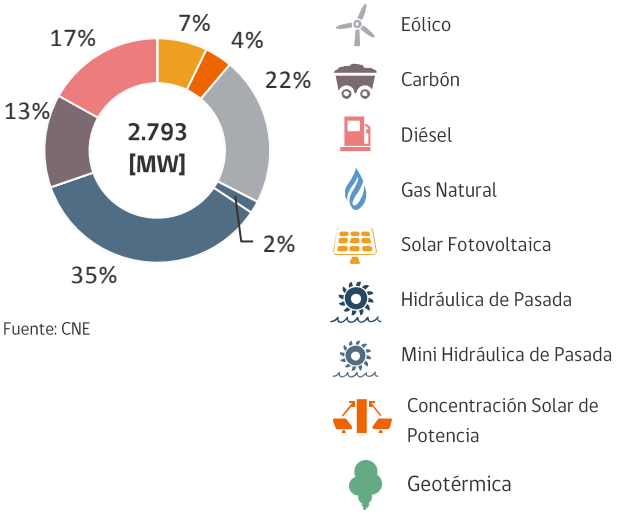
Fuente: CNE

Detalle de los proyectos declarados en construcción en el SEN

Categoría	Fecha	Nombre del Proyecto	Región	Tecnología	Capac. [MW]
ERNC	ene-19	El Maitén	VIII	Eólica	9
	jul-19	Las Nieves	IX	Mini Hidráulica de Pasada	7
	sep-19	Cerro Dominador CSP	II	Concentración Solar de Potencia	110
Hidroeléctrica Convencional	dic-20	Alfalfal II	RM	Hidráulica de Pasada	264
	dic-20	Las Lajas	RM	Hidráulica de Pasada	267
	dic-20	Los Cóndores	VII	Hidráulica de Pasada	150
	jul-22	Ñuble	XVI	Hidráulica de Pasada	136
	mar-24	San Pedro	XIV	Hidráulica de Pasada	170
Termoeléctrica	may-18	Central Cortés	V	Petróleo Diesel	3
	may-18	Sepultura	V	Petróleo Diesel	3
	jun-18	Almendrado	X	Petróleo Diesel	3
	jun-18	Central Agni	RM	Petróleo Diesel	3
	jun-18	IEM	II	Carbón	375
	jul-18	Ramadilla	IV	Petróleo Diesel	3
	ene-19	Combarbalá	IV	Petróleo Diesel	75
	ene-19	San Javier	VII	Petróleo Diesel	50
	mar-19	Prime Los Cóndores	IV	Petróleo Diesel	100
	abr-19	Ampliación Central Los Guindos	VIII	Petróleo Diesel	132
	may-19	Pajonales	III	Petróleo Diesel	100

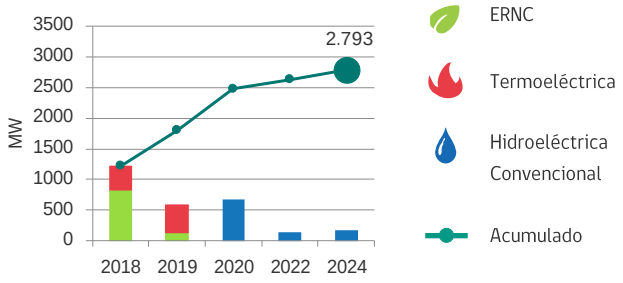
Fuente: CNE

Total por tecnología



Fuente: CNE

Proyección según la fecha de Inicio de operación

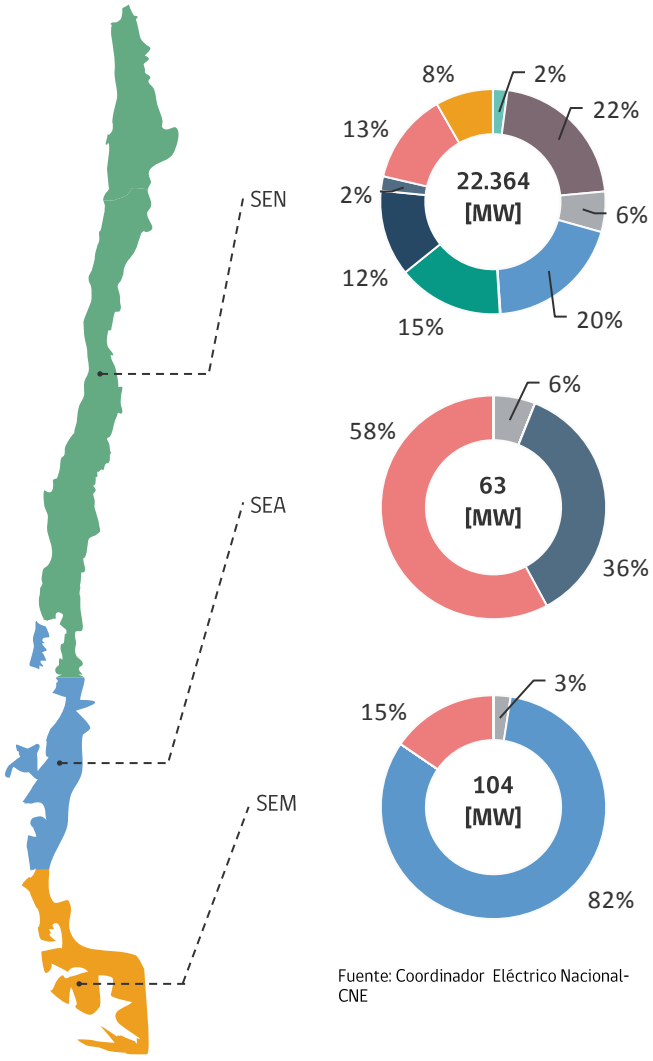


Fuente: CNE

2 Capacidad instalada neta de generación eléctrica

La capacidad instalada neta de generación eléctrica al mes asciende a (*)**22.531** MW. De éstos, 22.364 MW corresponden al SEN. El restante 0,7% se reparte entre el Sistema Eléctrico de Aysén (SEA) y Magallanes (SEM). El total nacional de capacidad instalada al mes está categorizada en un 54,3% termoelectricidad, 27,3% hidroelectricidad convencional y un 18,4% ERNC. Para más información sobre proyectos ERNC, consultar el Reporte Mensual ERNC.

Capacidad instalada neta por tecnología



Fuente: Coordinador Eléctrico Nacional-CNE

Capacidad instalada neta por sistema

Sistema	Capacidad [MW]	Capacidad [%]
SEN	22.364	99,3%
SEA	63	0,3%
SEM	104	0,4%
Subtotal	22.531	100%

Fuente: CDEC-SIC / CDEC-SING y CNE

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

Centrales en prueba

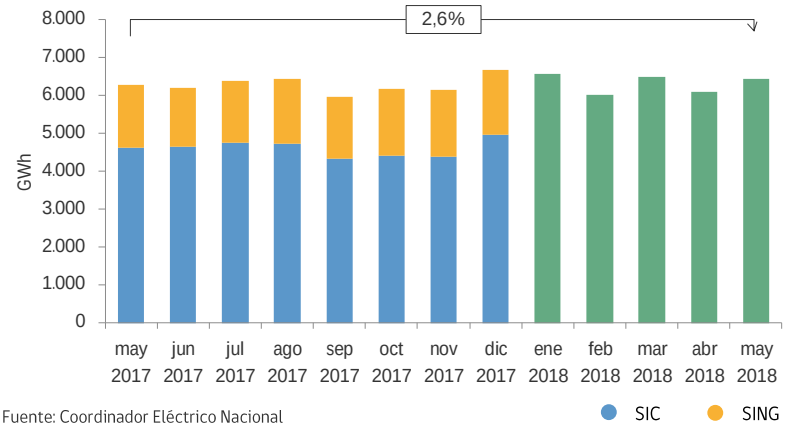
Además de la capacidad neta total instalada, existe un total de 28 centrales de generación eléctrica sincronizadas con sus sistemas eléctricos correspondientes pero que aún no han sido entregadas al despacho del CDEC (centrales "en prueba"). La totalidad de estas centrales se encuentran en el SEN alcanzando una capacidad total de 509,1 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 Mayo 2018 en el SEN alcanzó un total de 6.452 GWh, los cuales se categorizan en un 65% termoeléctricas, 20% hidroeléctricas convencionales y un 15% en ERNC. Lo que representó una variación de 6,0% respecto al mes anterior y de 2,6% respecto de Mayo 2017.

Evolución de la Generación Bruta de Energía Eléctrica SEN



Fuente: Coordinador Eléctrico Nacional

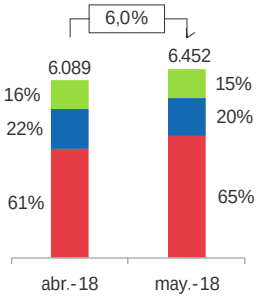
Variación Generación por Sistema

Generación Bruta [GWh]		Mensual	Anual
SEN	6.452	6,0%	2,6%

Fuente: Coordinador Eléctrico Nacional

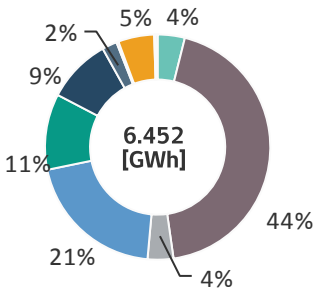
A continuación se presenta el detalle de la generación eléctrica por tecnología en el SIC y SING .

Variación Mensual en Generación SEN



Fuente: Coordinador Eléctrico Nacional

Generación SEN por Fuente



Fuente: Coordinador Eléctrico Nacional

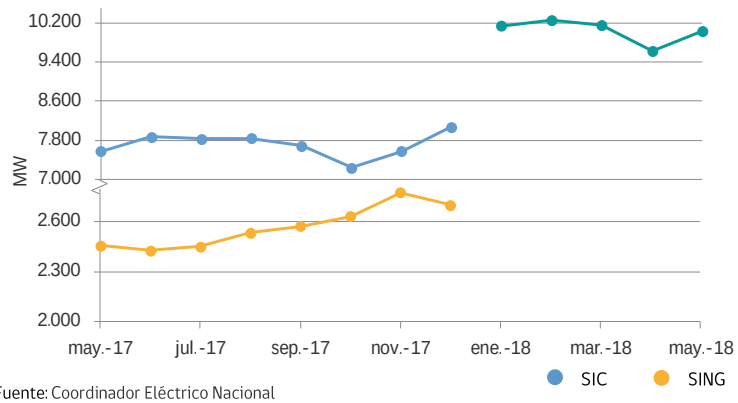
- ERNC
- Hidroeléctrica Convencional
- Termoeléctrica
- Eólica
- Diésel
- Carbón
- Biomasa
- Gas Natural
- Solar fotovoltaico
- Hidráulica de Pasada
- Hidráulica de Embalse
- Mini Hidráulica de Pasada

Para más información sobre proyectos ERNC, consultar el Reporte Mensual ERNC.

4 Demanda máxima horaria

En el mes de Mayo de 2018, la demanda máxima horaria en el SEN se registró el día 28 de Mayo, alcanzando los 10.047 MW, siendo un 4,3% mayor que la registrada en el mes anterior.

Evolución Demanda Máxima horaria SEN



Fuente: Coordinador Eléctrico Nacional

Variación por Sistema Demanda Máxima horaria

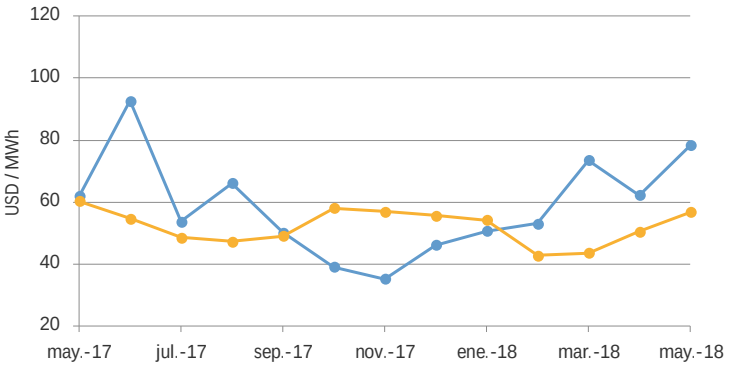
Sistema	[MW]	Mensual	Anual
SEN	10.047	▲ 4,3%	(*)

Fuente: Coordinador Eléctrico Nacional

5 Costos Marginales

El costo marginal corresponde al costo variable de la unidad más cara de generación operando en un instante determinado. En este caso, se utilizó como referencia para la obtención del costo marginal de la barra Quillota 220 kV y de la barra Crucero 220 kV. El valor entregado para cada sistema corresponde al promedio mensual de los costos marginales horarios. En el mes de Mayo el costo marginal promedio de la barra Quillota 220 kV fue de 78,4 USD/MWh siendo un 26,1% mayor que el registrado en el mes anterior y un 26,6% mayor que el correspondiente a Mayo del 2017 . En el caso de la barra Crucero 220 kV, el costo marginal promedio fue de 56,7 USD/MWh registrando una variación del 12,4% respecto al mes anterior y -5,9% respecto del mes de Mayo del 2017.

Evolución Costos Marginales



Fuente: Coordinador Eléctrico Nacional

Variación Costos Marginales

Sistema	[USD/MWh]	Mensual	Anual
Quillota 220 kV	78,4	▲ 26,1%	▲ 26,6%
Crucero 220 kV	56,7	▲ 12,4%	▼ -5,9%

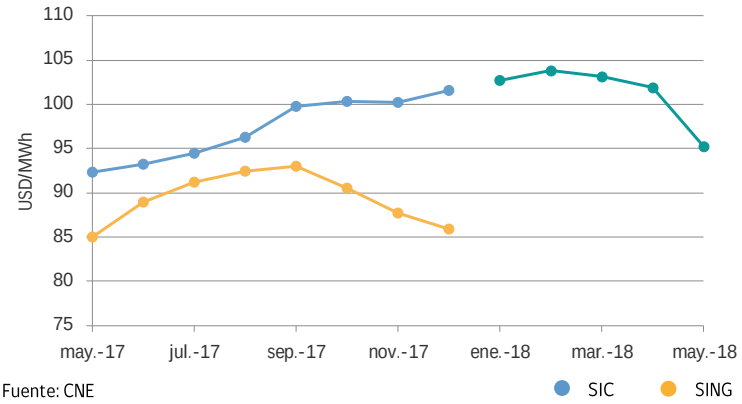
Fuente: Coordinador Eléctrico Nacional

6 Precio Medio de Mercado

El Precio Medio de Mercado (PMM) de cada sistema se determina considerando los precios medios de los contratos de clientes libres y suministro de largo plazo de las empresas distribuidoras según corresponda, informados a la Comisión Nacional de Energía, por las empresas generadoras del Sistema Interconectado del Norte Grande y del Sistema Interconectado Central, respectivamente. 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 Mayo para el SEN, promedió los 95,2 USD/MWh, siendo un -6,6% menor que el registrado en el mes anterior.

Evolución Precios Medios de Mercado SEN



Fuente: CNE

Variación por Sistema Precios Medios de Mercado

Sistema	[USD/MWh]*	Mensual	Anual
SEN	95,2	-6,6%	(*)

Fuente: CNE

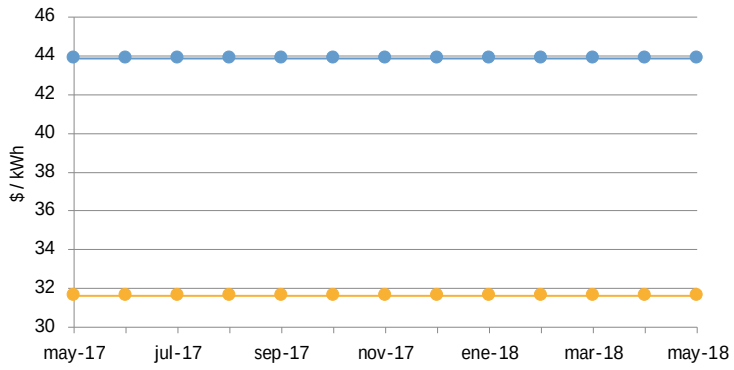
7 Precios Nudo de Corto Plazo

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 Mayo en el SIC, fue 43,9 $/kWh, igual al mismo mes del 2017. En el mes de Mayo, el precio nudo de energía del SING fue de 31,6 $/kWh sin variaciones respecto al mismo mes del 2017.

Evolución Precios Nudos de Energía SIC-SING



Fuente: CNE

Variación por Sistema Precios Nudos de Energía

Sistema	$/kWh	Mensual	Anual
PNE SIC	43,9	0,0%	0,0%
PNE SING	31,6	0,0%	0,0%

Fuente: CNE

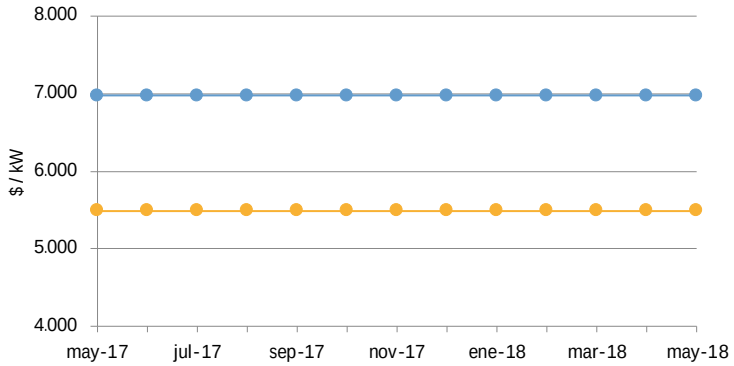
Nota: En relación a la Resolución Exenta CNE N°668 de 21 de Noviembre del año 2017, a partir de los próximos reportes comenzaremos un proceso para unificar terminologías que permitan citar al Sistema Eléctrico Nacional (SEN), en remplazo de los actuales SIC y SING.

* Valor real a la fecha de publicación considerando el IPC del segundo mes anterior a la fecha señalada y el valor del dólar observado del mes anterior a la fecha de emisión del reporte.
*Último decreto aprobado corresponde al Decreto N°5T de Abril 2016.

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 Mayo en el SIC, fue 6.978 $/kW, no tuvo variación respecto al mismo mes del 2017. En el caso del SING fue de 5.485 $/kW, tampoco presenta variación respecto al mismo mes del 2017.

Evolución Precio Nudo de Potencia SIC-SING



Fuente: CNE

Variación Precio Nudo de Potencia

Sistema	$/kW	Mensual	Anual
PNP SIC	6.978	0,0%	0,0%
PNP SING	5.485	0,0%	0,0%

Fuente: CNE

Nota: En relación a la Resolución Exenta CNE N°668 de 21 de Noviembre del año 2017, a partir de los próximos reportes comenzaremos un proceso para unificar terminologías que permitan citar al Sistema Eléctrico Nacional (SEN), en remplazo de los actuales SIC y SING.

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 Mayo de 2018, 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	71	0,0%	1,2%
Tres Puentes	71	0,0%	1,2%
Pto Natales	103	0,0%	0,0%
Porvenir	96	0,0%	0,4%
Pto Williams	321	0,0%	5,7%
Aysén 23	96	0,0%	4,2%
Chacab23	96	0,0%	4,2%
Mañi23	96	0,0%	4,2%
Ñire33	96	0,0%	4,2%
Tehuel23	96	0,0%	4,2%
Palena	94	0,0%	-1,0%
G.Carrera	126	0,0%	7,0%
Cochamó	202	0,0%	8,9%
Hornopirén	180	0,0%	5,6%

Fuente: CNE

Variación Precios Nudos de Potencia Sistemas Medianos

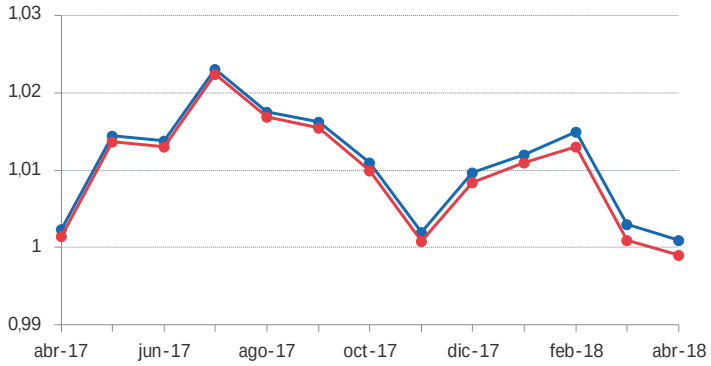
Barra	[USD/MW-mes]	Indexación	Anual
Pta Arenas	15.709	0,0%	-5,7%
Tres Puentes	15.709	0,0%	-5,7%
Pto Natales	9.193	0,0%	-2,2%
Porvenir	11.774	0,0%	-1,0%
Pto Williams	22.688	0,0%	0,3%
Aysén 23	12.093	0,0%	-1,9%
Chacab23	12.093	0,0%	-1,9%
Mañi23	12.093	0,0%	-1,9%
Ñire33	12.093	0,0%	-1,9%
Tehuel23	12.093	0,0%	-1,9%
Palena	17.279	0,0%	-1,2%
G.Carrera	24.081	0,0%	0,2%
Cochamó	23.755	0,0%	0,2%
Hornopirén	14.681	0,0%	-1,7%

Fuente: CNE

9 Evolución Indexadores del Costo Variable de Distribución

El Valor Agregado de Distribución (VAD) es fijado cada cuatro años por el Ministerio de Energía, previo informe técnico de la CNE, y corresponde al costo medio de inversión, administración, mantención y funcionamiento de las redes de distribución eléctrica calculados sobre la base de una empresa modelo eficiente operando en el país. El VAD tiene una componente fija y una componente variable, ambas establecidas en el artículo 182 de la "Ley General de Servicios Eléctricos" (LGSE). En las Tarifas Eléctricas Reguladas a nivel de Distribución, la indexación de los Costos de Distribución en Alta Tensión (CDBT) y los Costos de Distribución en Baja Tensión (CDBT) se realiza mensualmente y considera la variación de los siguientes indicadores: Índice de Precios al Consumidor (IPC), Dólar, Índice de Precio del Aluminio (IPAL), Índice de Precio del Cobre (IPCu), Índice de Precios al Productor de Industrias (IPP) y Producer Price Index (PPI). Más información en Decreto N°1T/2012 Proceso de Fijación de Tarifas de Distribución 2012-2016.

Evolución Indexadores



Fuente: CNE

Variación Indexadores

Sistema	Indexador	Mensual	Anual
CDAT	1,091	-0,4%	3,6%
CDBT	1,085	-0,6%	3,2%

Fuente: CNE

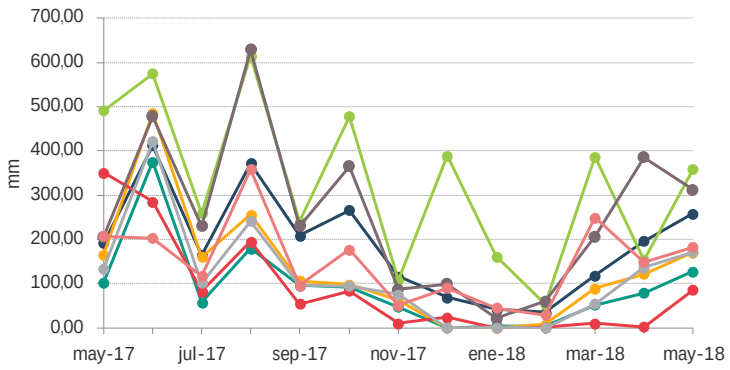
10 Estadísticas Hidrológicas

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 Mayo de 2018, se muestran a continuación las precipitaciones mensuales en los principales puntos de medición.

Evolución Precipitaciones Anuales



Fuente: Coordinador Eléctrico Nacional

Variación Precipitaciones Anuales

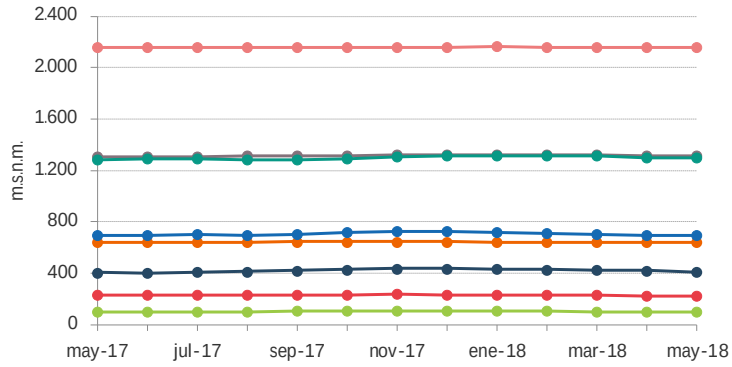
Embalse	[mm]	Mensual	Anual
Abanico	258	32%	35%
Canutillar	359	>100%	-27%
Cipreses	127	61%	23%
Colbún	170	40%	3%
Otros (*)	85	>100%	-76%
Pangue	313	-19%	52%
Pehuenche	171	25%	28%
Pilmaiquén	183	23%	-12%
Total	1.666	36%	-90%

(*) 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.

Cotas Embalses, Lagos y Lagunas

De acuerdo a la información enviada por el CEN, se presenta para el mes de Mayo las cotas finales para los siguientes embalses, lagos y lagunas son:

Evolución Cota de Embalses



Fuente: Coordinador Eléctrico Nacional

Variación Cota de Embalses

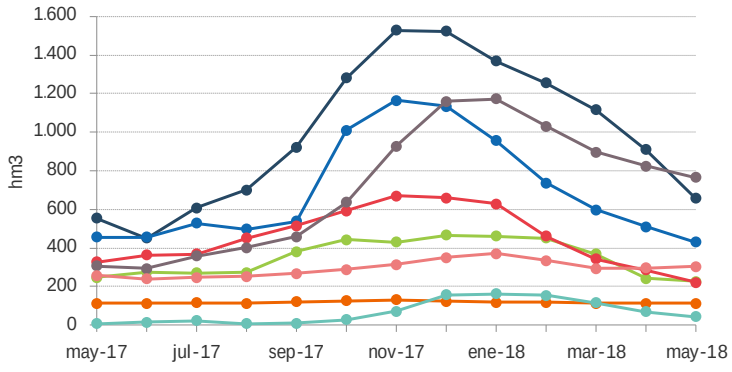
Embalse	[m.s.n.m.]	Mensual	Anual
Embalse Colbún	411	-2,2%	1,1%
Embalse El Melado	643	0,0%	0,0%
Embalse Ralco	693	-0,7%	-0,2%
Embalse Rapel	101	-0,3%	-0,4%
Lago Chapo	225	-0,6%	-1,0%
Lago Laja	1.316	-0,1%	0,6%
Laguna El Maule	2.159	0,0%	0,0%
Laguna La Invernada	1.296	-0,5%	0,9%

Fuente: Coordinador Eléctrico Nacional

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 Mayo 2018.

Evolución Volumen de Embalses



Fuente: Coordinador Eléctrico Nacional

Variación Volumen de Embalses

Embalse	[hm3]	Mensual	Anual
Embalse Colbún	656	-27,9%	18,2%
Embalse El Melado	113	0,5%	-0,6%
Embalse Ralco	430	-15,6%	-5,7%
Embalse Rapel	227	-6,0%	-8,4%
Lago Chapo	223	-22,5%	-31,7%
Lago Laja	765	-7,2%	>100%
Laguna El Maule	303	2,3%	17,2%
Laguna La Invernada	43	-38,2%	>100%

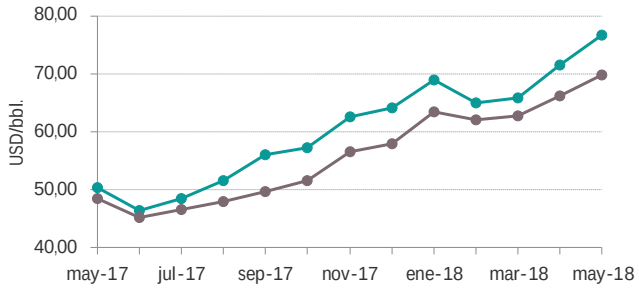
Fuente: Coordinador Eléctrico Nacional

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 Mayo 2018 el precio del petróleo WTI promedió los 69,9 USD/bbl., lo que representó un incremento del 5,4% respecto al mes anterior y un aumento del 43,9% respecto Mayo 2017. Por su parte, el precio promedio para el petróleo *Brent* fue de 76,9 USD/bbl, lo que representa una variación del 7,4% respecto al mes anterior y 52,3% respecto a Mayo 2017.

Evolución Petróleo BRENT y WTI



Fuente: CNE, a partir de datos Argus Media Inc.

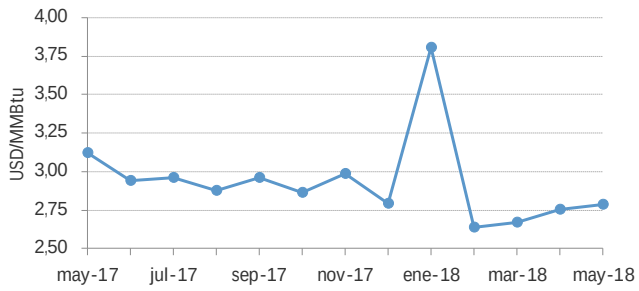
Variación Petróleo Crudo (USD / bbl.)

Índice	USD/bbl.	Mensual	Anual
BRENT DTD	76,9	7,4%	52,3%
WTI	69,9	5,4%	43,9%

Fuente: Elaboración propia, a partir de datos Argus Media Inc.

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 Mayo de 2018, el valor del Henry Hub promedió los 2,78 USD/MMBtu, lo que representa una variación del 1,0% respecto al mes anterior y -10,9% respecto de Mayo 2017.

Evolución Gas Natural (Henry Hub)



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

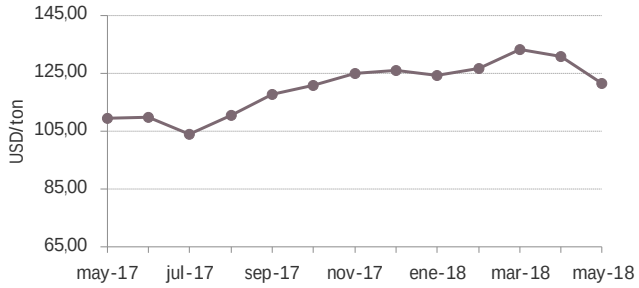
Variación Gas Natural (Henry Hub)

Índice	USD/MMBtu	Mensual	Anual
HENRY HUB SPOT	2,78	1,0%	-10,9%

Fuente: Elaboración propia a partir "DAILY GAS PRICE INDEX" Por NGI INTELLIGENCE

A continuación se detalla la evolución de precio del carbón mineral térmico EQ 7000 kCal/kg, el cual durante el mes de Mayo promedió un precio de 121,4 USD/ton, lo que representa un decremento del -7,2% respecto al mes anterior y un incremento del 11,0% respecto al mes de Mayo 2017.

Evolución Carbón Térmico EQ 7000 kCal/kg



Fuente: CNE, a partir de datos Platts Coal Trader International

Variación Carbón Térmico EQ 7000 kCal/kg

Índice	USD/ton	Mensual	Anual
CARBON TERMICO EQ. 7.000 kCal/kg	121,4	-7,2%	11,0%

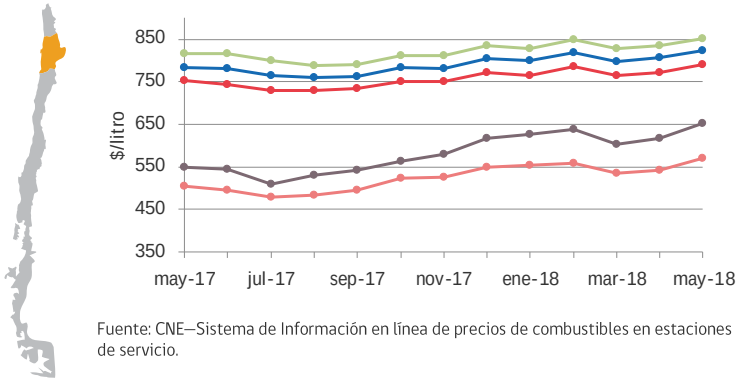
Fuente: Elaboración propia, a partir de datos Argus Media Inc.

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



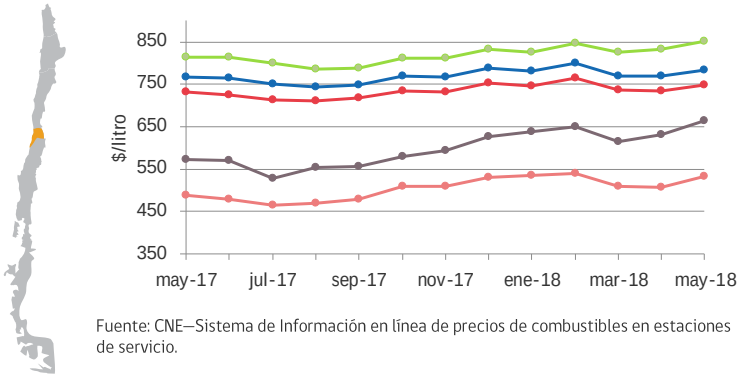
Fuente: CNE—Sistema de Información en línea de precios de combustibles en estaciones de servicio.

Variación Precios de Combustibles Líquidos

Combustible	$/litro	Mensual	Anual
Gasolina 93 SP	790	2,2%	5,0%
Gasolina 95 SP	823	2,0%	4,9%
Gasolina 97 SP	851	1,8%	4,3%
Kerosene	652	5,7%	18,7%
Petróleo Diesel	571	5,4%	12,9%

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

Valparaíso

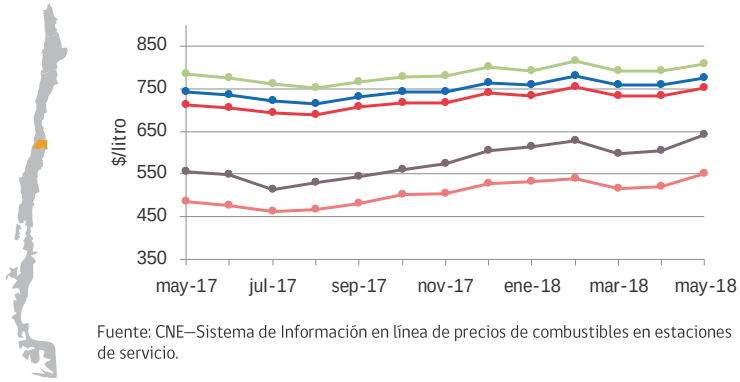


Fuente: CNE—Sistema de Información en línea de precios de combustibles en estaciones de servicio.

Combustible	$/litro	Mensual	Anual
Gasolina 93 SP	747	1,8%	2,0%
Gasolina 95 SP	784	1,9%	2,1%
Gasolina 97 SP	851	2,3%	4,7%
Kerosene	663	5,0%	16,0%
Petróleo Diesel	532	5,1%	8,9%

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

Metropolitana



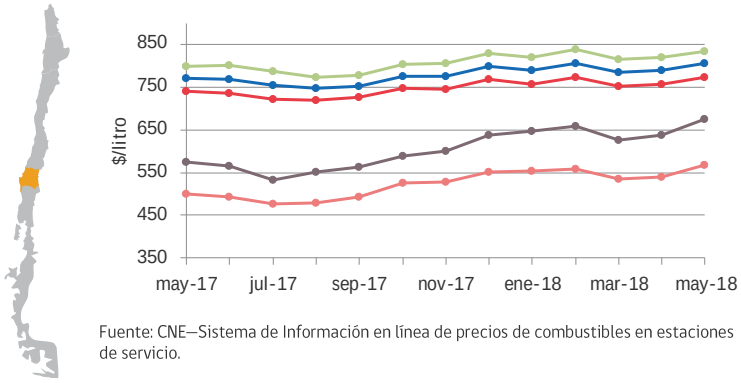
Fuente: CNE—Sistema de Información en línea de precios de combustibles en estaciones de servicio.

Combustible	$/litro	Mensual	Anual
Gasolina 93 SP	751	2,4%	5,4%
Gasolina 95 SP	776	2,2%	4,6%
Gasolina 97 SP	809	2,1%	3,2%
Kerosene	641	6,0%	15,6%
Petróleo Diesel	551	5,7%	13,5%

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

Evolución Precios de Combustibles Líquidos

Concepción



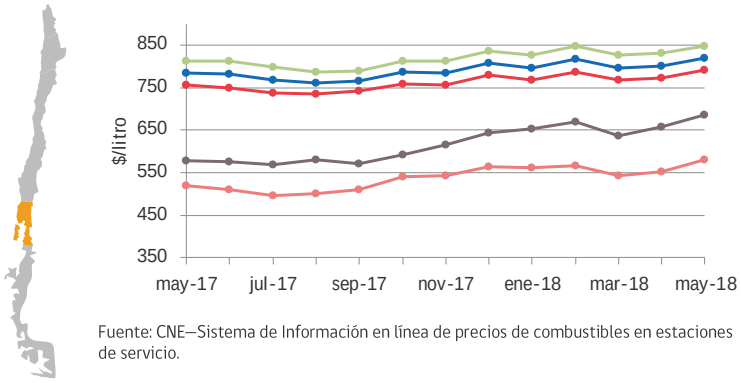
Fuente: CNE—Sistema de Información en línea de precios de combustibles en estaciones de servicio.

Variación Precios de Combustibles Líquidos

Combustible	$/litro	Mensual	Anual
Gasolina 93 SP	773	2,1%	4,6%
Gasolina 95 SP	805	1,9%	4,6%
Gasolina 97 SP	835	1,9%	4,4%
Kerosene	674	5,8%	17,4%
Petróleo Diesel	567	5,2%	13,5%

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

Puerto Montt



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

Combustible	$/litro	Mensual	Anual
Gasolina 93 SP	792	2,5%	4,6%
Gasolina 95 SP	820	2,2%	4,5%
Gasolina 97 SP	848	2,1%	4,4%
Kerosene	686	4,4%	18,5%
Petróleo Diesel	581	5,4%	12,0%

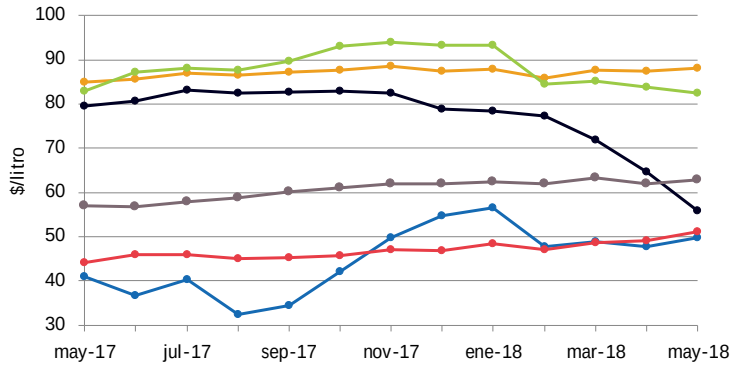
Fuente: CNE—Sistema de Información en línea de precios de combustibles en estaciones de servicio.

3 Margen Bruto de Comercialización de Combustibles

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

Gasolina 93

Evolución Margen Bruto de Comercialización



Fuente: CNE

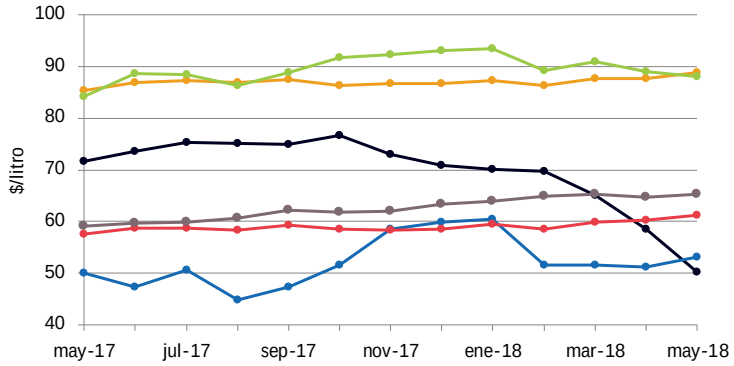
Variación Margen Bruto de Comercialización

Gasolina 93	$/litro	Mensual	Anual
V Región	56	-13,5%	-29,8%
VI Región	88	0,7%	3,6%
VII Región	50	4,4%	22,0%
VIII Región	83	-1,5%	-0,5%
Metropolitana	51	4,1%	15,5%
XII Región	63	1,6%	10,4%

Fuente: CNE

Diésel

Evolución Margen Bruto de Comercialización



Fuente: CNE

Variación Margen Bruto de Comercialización

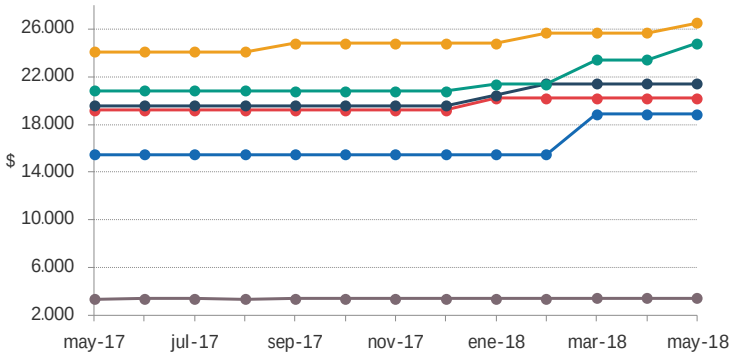
Petróleo Diesel	$/litro	Mensual	Anual
V Región	50	-14,2%	-30,0%
VI Región	89	1,4%	4,2%
VII Región	53	3,9%	6,4%
VIII Región	88	-1,1%	4,7%
Metropolitana	61	1,8%	6,7%
XII Región	65	1,0%	10,4%

Fuente: CNE

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^3 . 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

Variación Precios de Gas en Red

Empresa (Región)	$	Mensual	Anual
Lipigas (II Región)	18.873	0,0%	22,0%
Gasvalpo (V Región)	20.202	0,0%	5,0%
Metrogas (Metropolitana)	21.413	0,0%	9,2%
Gassur (VIII Región)	24.816	5,8%	19,1%
Intergas (VIII Región)	26.527	3,2%	9,9%
Gasco Magallanes (XII Región)	3.416	0,2%	1,8%

Fuente: CNE—Sistema de precio de Gas en Línea

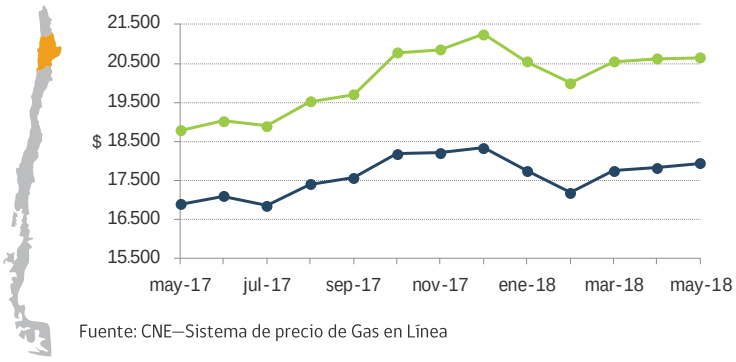
5 Precios Nacionales Gas Licuado de Petróleo envasado

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

Variación Precios de GLP envasado

Antofagasta

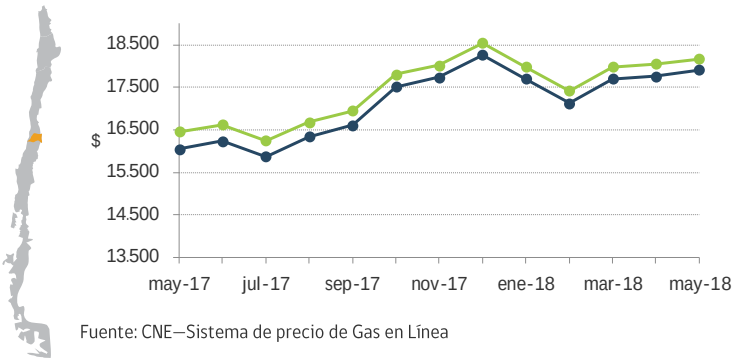


Fuente: CNE—Sistema de precio de Gas en Línea

Tipo	$	Mensual	Anual
Catalítico	20.650	0,1%	10,0%
Corriente	17.933	0,7%	6,2%

Fuente: CNE—Sistema de precio de Gas en Línea

Metropolitana

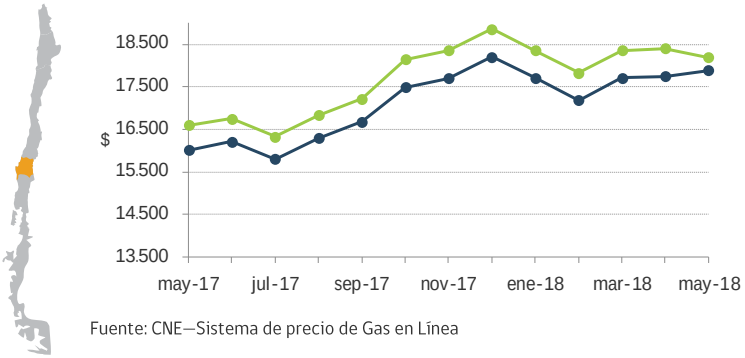


Fuente: CNE—Sistema de precio de Gas en Línea

Tipo	$	Mensual	Anual
Catalítico	18.171	0,7%	10,4%
Corriente	17.915	0,8%	11,6%

Fuente: CNE—Sistema de precio de Gas en Línea

Concepción



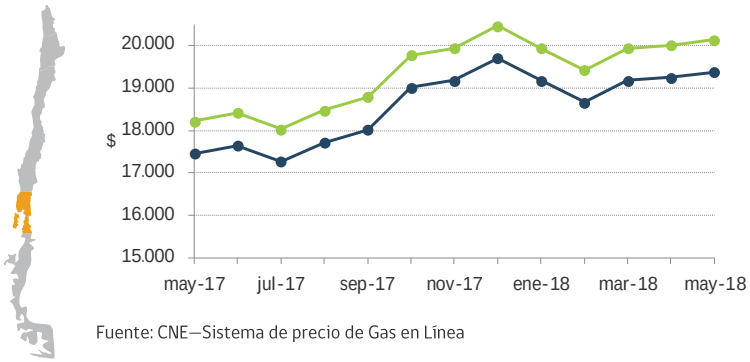
Fuente: CNE—Sistema de precio de Gas en Línea

Tipo	$	Mensual	Anual
Catalítico	18.197	-1,1%	9,6%
Corriente	17.893	0,4%	11,7%

Fuente: CNE—Sistema de precio de Gas en Línea

Evolución Precios de GLP Envasado

Puerto Montt



Fuente: CNE—Sistema de precio de Gas en Línea

Variación Precios de GLP Envasado

Tipo	$	Mensual	Anual
Catalítico	20.133	0,6%	10,5%
Corriente	19.373	0,7%	11,0%

Fuente: CNE—Sistema de precio de Gas en Línea

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 2018 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 84,9% del total de las importaciones nacionales (en toneladas) para el mes de Marzo de 2018.

La variación total de las importaciones registraron un incremento del 24,4% con respecto al mes anterior y un aumento del 6,4% respecto al mes de Marzo del 2017. Por otro lado, la variación total de las exportaciones registraron un decremento del -91,7% respecto al mes anterior. Por su parte, la principal exportación de combustible durante el mes de Marzo fue el GLP que representa el 51,4% de lo exportado medido en toneladas.

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

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

Variación Importaciones en el período

Combustible	[miles de Ton]	Mensual	Anual
Carbón	1.206	25,8%	24,4%
Crudo	968	76,1%	42,7%
Diesel	298	-33,6%	-37,5%
Gas Natural	328	36,0%	-15,2%
Gasolina	41	-8,7%	-64,8%
GLP	85	3,1%	11,4%
Kerosene	22	-50,2%	-66,3%
Total	2.948	24,4%	6,4%

Fuente: Aduana suministrado por COMEX (www.comexplusccs.cl)

Variación Exportaciones en el período

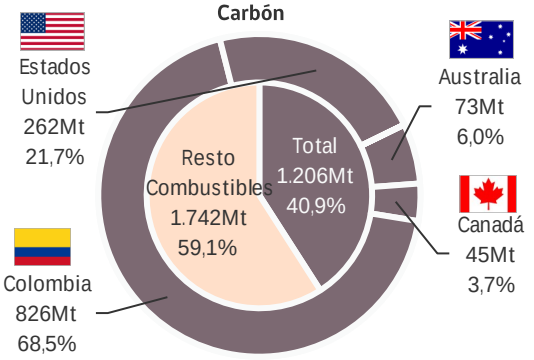
Combustible	[miles de Ton]	Mensual	Anual
Carbón	5	-98%	-97%
Diesel	3	-29%	-47%
Fuel Oil 6	0	(**)	(**)
Gas Natural	0	(**)	(**)
Gasolina	3	-32%	-72%
GLP	12	(*)	-34%
IFO	0	(**)	(**)
Total	23	-91,7%	-91,3%

Fuente: Aduana suministrado por COMEX (www.comexplusccs.cl)

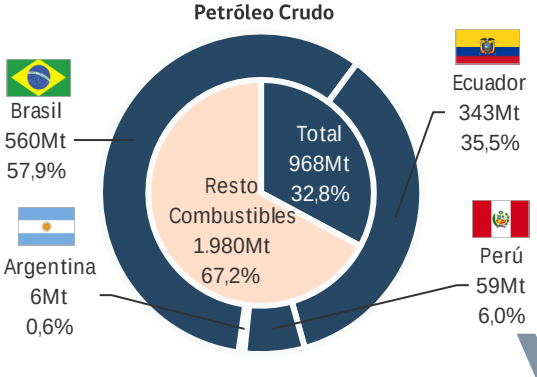
(*) Sin transacciones registradas durante el periodo analizado
(**) Sin transacciones registradas durante el mes de referencia

Importaciones según país de origen

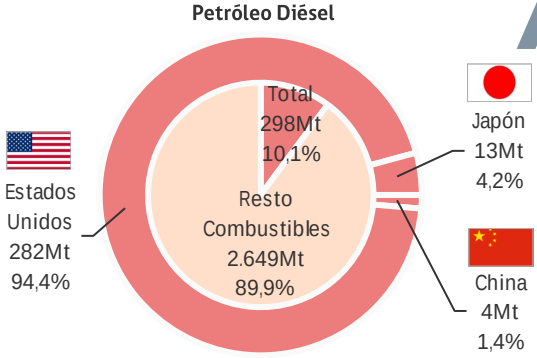
Carbón



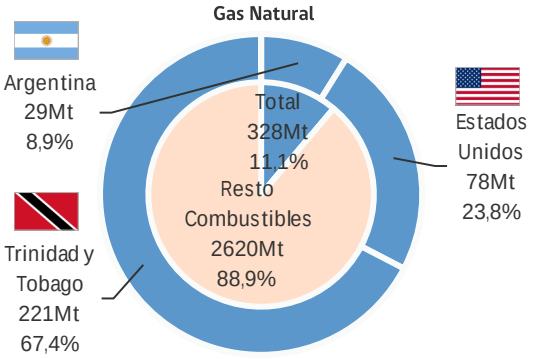
Petróleo Crudo



Petróleo Diésel

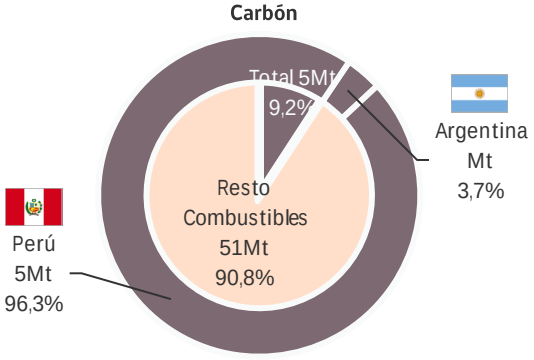


Gas Natural

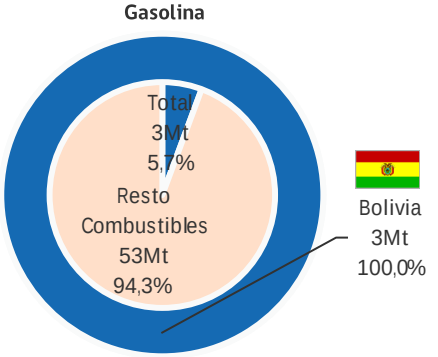


Exportaciones según país de destino

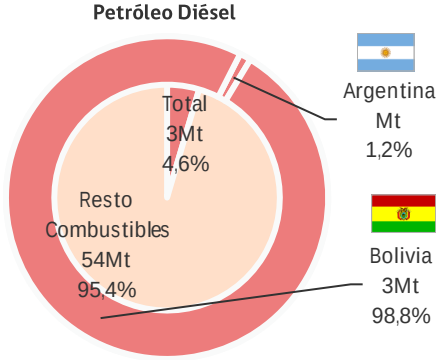
Carbón



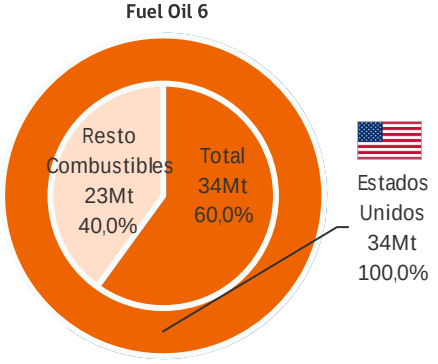
Gasolina



Petróleo Diésel



Fuel Oil 6



Fuente: Aduana suministrado por Servicio COMEX de la Cámara de Comercio de Santiago

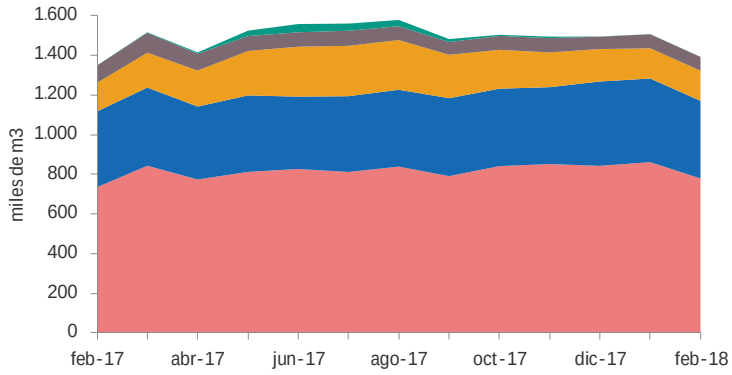
Mt: Miles de toneladas.

Resto combustibles: Es la diferencia entre el total de importaciones/exportaciones y el combustible analizado en cada gráfico.

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 2018. 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

Variación Venta de Combustibles por Tipo

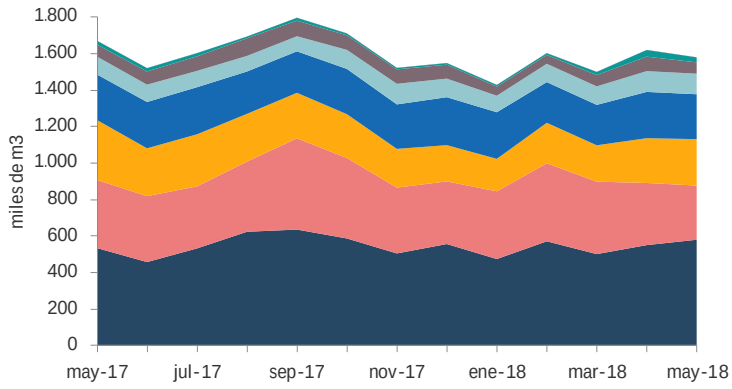
Venta Combustibles	[miles m3]	Mensual	Anual
Kerosene	1	20,1%	19,8%
P. Combustibles	69	-2,8%	-21,1%
Gas Licuado	152	-0,2%	5,6%
Gasolinas	392	-7,2%	2,4%
Diesel	779	-9,6%	6,0%
Total General	1.393	-7,6%	3,2%

Fuente: CNE, a partir de información de ENAP

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^3 para todo el país. Este valor corresponde al nivel registrado el último día hábil del mes de Mayo 2018.

Evolución Inventario de Combustibles por Tipo



Fuente: CNE

Variación Inventario de Combustibles por Tipo

Combustible	[miles de m3]	Mensual	Anual
Gasolina Av.	1	-3,0%	2,9%
Kerosene D.	27	-25,6%	31,0%
Petróleo Combustibles	62	-21,7%	-5,7%
Kerosene Av.	113	-1,0%	15,0%
Gasolina Autom.	246	-3,0%	-1,5%
Gas Licuado	255	3,7%	-22,5%
Petróleo Diesel	297	-12,8%	-20,5%
Petróleo Crudo	580	5,3%	8,6%
TOTAL GENERAL	1.581	-2,5%	-5,4%

Fuente: CNE

PROYECTOS ENERGÉTICOS EN EVALUACIÓN AMBIENTAL

1 Proyectos Ingresados a Evaluación Ambiental

Durante el mes de Mayo 2018 ingresaron **18** proyectos energéticos al Sistema de Evaluación de Impacto Ambiental (SEIA), representando una inversión de **1.261 MMUSD**, **11** proyectos de generación eléctrica , **3** proyectos de transmisión eléctrica[1] y **4** proyectos de petróleo y gas.

Detalle Proyectos energéticos ingresados a evaluación ambiental

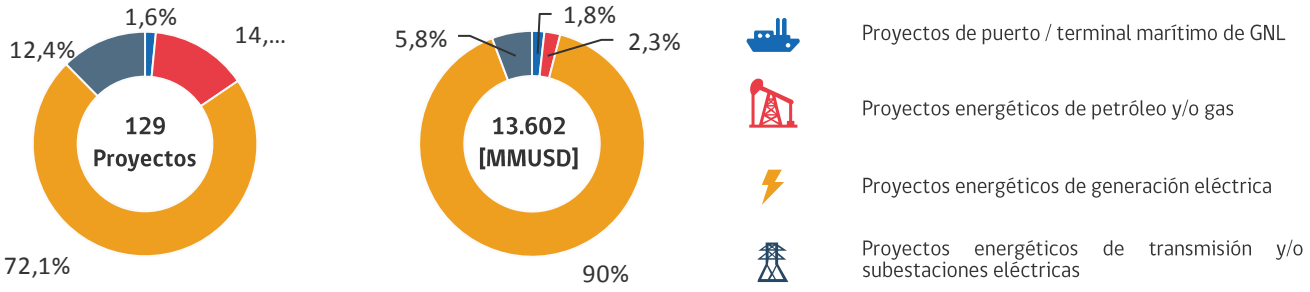
Tipo de proyecto	Titular del proyecto	Nombre del proyecto	Fecha presentación	Inversión [MMUSD]	WEB
Desarrollo minero de petróleo y gas	Empresa Nacional del Petróleo - Magallanes	6 Líneas de Flujo en el Bloque Arenal	18/may/2018	0,1	Ver
Desarrollo minero de	Empresa Nacional del Pe-	FRACTURACIÓN HIDRÁULICA DE 2 POZOS EN SUB	16/may/2018	4,0	Ver
Desarrollo minero de	Empresa Nacional del Pe-	FRACTURACIÓN HIDRÁULICA DE 7 PAD EN BLO-	16/may/2018	14,0	Ver
Desarrollo minero de petróleo y gas	GeoPark Fell SpA	FRACTURA HIDRÁULICA Y CONSTRUCCIÓN DE LÍNEA DE FLUJO POZO KIUAKU 2	22/may/2018	1,5	Ver
Generación	Victoria Solar SpA	Parque Fotovoltaico Verano de San Juan I	23/may/2018	10,2	Ver
Generación	Paine Energy SpA	Parque Fotovoltaico Verano de San Juan II	23/may/2018	10,2	Ver
Generación	Innovación Energía S.A.	Central a Gas Diego de Almagro	24/may/2018	30,0	Ver
Generación	Sol de Septiembre SpA	Parque Fotovoltaico Sol de Septiembre	23/may/2018	10,0	Ver
Generación	PARQUE SOLAR SANTA FE	Parque Solar Santa Fe	23/may/2018	7,7	Ver
Generación	Casa Bermeja SpA	Nueva Central Solar Fotovoltaica Casabermeja	23/may/2018	10,8	Ver
Generación	Peteroa Energy SpA	PARQUE FOTOVOLTAICO LOS CORRALES DEL	22/may/2018	20,4	Ver
Generación	Andina Solar 2 SPA	Parque Fotovoltaico Tabolango	22/may/2018	12,3	Ver
Generación	TRIVENTO SPA	Parque Solar Quetena	22/may/2018	12,0	Ver
Generación	Venturada Energía SpA	PSF Chillán II	18/may/2018	10,0	Ver
Generación	AR Caman SpA	Parque Eólico Caman	08/may/2018	590,0	Ver
Linea de transmisión eléctrica	wpd Malleco Transmisión SpA	Línea de Alta Tensión 1x220 S/E Agua Buena- S/E El Salto	24/may/2018	13,8	Ver
Linea de transmisión eléctrica	wpd Malleco SPA	Aumento de Tensión Línea Subterránea y Obras Complementarias - Parque Eólico Malleco	24/may/2018	500,0	Ver
Subestación eléctrica	TRANSELEC S.A.	Ampliación S/E Ciruelos 220 kV	24/may/2018	3,7	Ver

Fuente: División de Desarrollo Sustentable del Ministerio de Energía a partir de datos del SEIA

2 Proyectos en Evaluación Ambiental

Se contabilizan al mes de Mayo 2018, **129** proyectos energéticos en tramitación para la aprobación de la Resoluciones de Calificación Ambiental (RCA). De ellos, **72%** son proyectos de generación eléctrica, y el restante son proyectos mixtos. En su conjunto, representan una inversión total de **13.602 MMUSD.**

Distribución de cantidad de proyectos y su inversión [MMUSD]



Fuente: División de Desarrollo Sustentable del Ministerio de Energía a partir de datos del SEIA

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

3 Proyectos con RCA aprobada

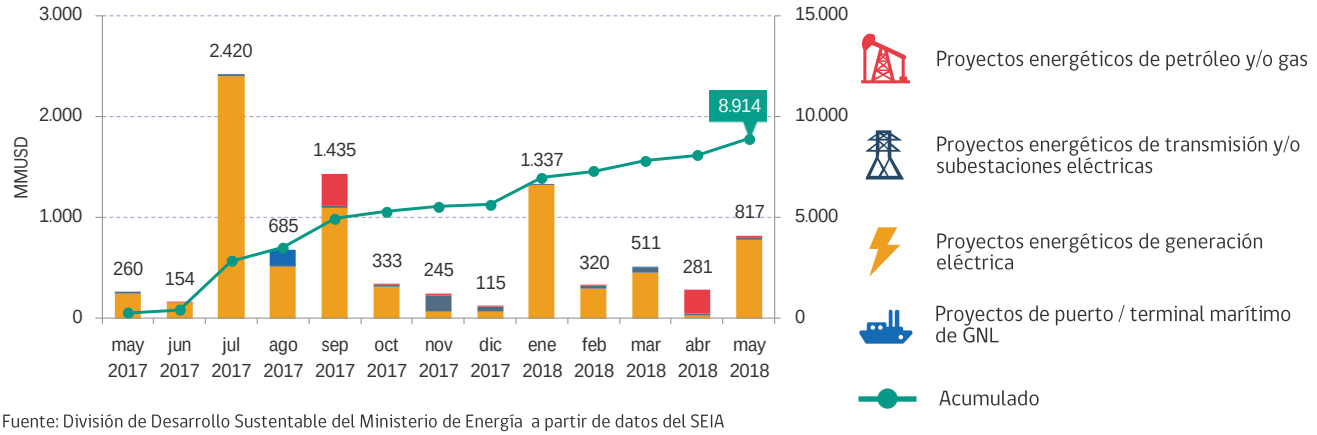
Además, durante el mes, **6** proyectos energéticos obtuvieron la Resolución de Calificación Ambiental (RCA) favorable, de los cuales, **3** proyectos son de generación eléctrica, **1** proyecto de transmisión eléctrica[1] y **2** proyectos de petróleo y gas, que en conjunto totalizan una potencia de **462** MW lo que equivale a una inversión de **218** MMUSD.

Fecha de RCA	Tipo de proyecto	Región	Titular del proyecto	Inversión [MMUSD]	Web
15/may/2018	Desarrollo minero de petróleo y gas	XII	GeoPark Fell SpA	1,6	Ver
15/may/2018	Desarrollo minero de petróleo y gas	XII	ENAP - Magallanes	12,00	Ver
31/may/2018	Generación	VI	GRENERGY RENOVABLES PACIFIC LIMITADA	6,86	Ver
09/may/2018	Generación	RM	Samantha Solar SpA	160,00	ver
25/may/2017	Generación	I	Tamarugal Solar 1 S.A.	18,00	Ver
07/may/2018	Linea de transmisión eléctrica	XV	INVERSIONES FOTOVOLTAICAS SpA	20,00	Ver

Fuente: División de Desarrollo Sustentable del Ministerio de Energía a partir de datos del SEIA

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 8.914 MMUSD. En particular, los proyectos energéticos de generación eléctrica suman una inversión total de 13.479 MMUSD (151,2%), equivalentes a 6.380 MW aprobados.

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



Fuente: División de Desarrollo Sustentable del Ministerio de Energía a partir de datos del SEIA

[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	Iniciativa/ Urgencia	Estado Actual	Fecha Ingreso del Proyecto	WEB
8999-08	Modifica la ley N° 20.571 con el objeto de incentivar el desarrollo de generadoras residenciales y hacer aplicable sus disposiciones a todos los sistemas eléctricos del país.	Urgencia Simple	Segundo Trámite Constitucional (C. Diputados). Comisión de Minería y Energía del Senado.	19/06/2013	Ver

2 Normas Sectoriales Publicadas en el Diario Oficial

Resolución Exenta N° 299, de fecha 03 de mayo de 2018, que Aprueba modificaciones a la Norma Técnica de Seguridad y Calidad de Servicio de conformidad al artículo 34° del Decreto Supremo N°11 de 2017, del Ministerio de Energía y aprueba texto refundido y sistematizado de dicha norma técnica. Ver

3 Normas Sectoriales No Publicadas en el Diario Oficial

Resolución Exenta N° 307, de fecha 02 de mayo de 2018, que Aprueba Informe Técnico definitivo para la fijación de Precios de Nudo Promedio del Sistema Eléctrico Nacional y de ajustes y recargos por aplicación del mecanismo de equidad tarifaria residencial, correspondiente a julio de 2018. Ver

Resolución Exenta N° 316, de fecha 08 de mayo de 2018, que Comunica valor de los índices contenidos en las fórmulas tarifarias aplicables a los suministros sujetos a fijación de precios. Ver

Resolución Exenta N° 319, de fecha 10 de mayo de 2018, que Autoriza solicitud de exención de plazo de la empresa Transelec S.A., de conformidad a lo dispuesto en el artículo 72-18° de la Ley General de Servicios Eléctricos. Ver

Resolución Exenta N° 321, de fecha 10 de mayo de 2018, que Modifica Resolución Exenta CNE N° 20, de 12 de enero de 2018, que Aprueba Plan Normativo Anual para la elaboración y desarrollo de la normativa técnica correspondiente al año 2018, de conformidad a lo dispuesto en el artículo 72° 19 de la Ley General de Servicios Eléctricos. Ver

Resolución Exenta N° 325 de fecha 14 de mayo de 2018, que Aprueba respuestas a observaciones formuladas al Informe Técnico Preliminar de Vidas Útiles a que se refiere el artículo 104° de la Ley General de Servicios Eléctricos. Ver

Resolución Exenta N° 326, de fecha 14 de mayo de 2018, que Aprueba Informe Técnico Final de Vidas Útiles a que se refiere el Artículo 104° de la Ley General de Servicios Eléctricos. Ver

Resolución Exenta N° 389, de fecha 23 de mayo de 2018, que Declara y actualiza Instalaciones de generación y transmisión en construcción. Ver

Resolución Exenta N° 390, de fecha 24 de mayo de 2018, Resolución de inicio del procedimiento normativo sobre la Programación de la Operación, en conformidad con lo dispuesto en la Resolución Exenta CNE N°20, de 2018, y sus modificaciones posteriores, que aprueba Plan Normativo Anual para la elaboración y desarrollo de la normativa técnica correspondiente al año 2018, de conformidad a lo dispuesto en el artículo 72°-19 de la Ley General de Servicios Eléctricos. Ver

3 Normas Sectoriales No Publicadas en el Diario Oficial

Resolución Exenta N° 391, de fecha 24 de mayo de 2018, Resolución de inicio del procedimiento normativo sobre Transferencias Económicas, en conformidad con lo dispuesto en la Resolución Exenta CNE N° 20, de 2018, y sus modificaciones posteriores, que aprueba Plan Normativo Anual para la elaboración y desarrollo de la normativa técnica correspondiente al año 2018, de conformidad a lo dispuesto en el artículo 72°-19 de la Ley General de Servicios Eléctricos. Ver

Resolución Exenta N° 392, de fecha 24 de mayo de 2018, Resolución de inicio del procedimiento de modificación de la Norma Técnica para la programación y coordinación de la operación de unidades que utilicen Gas Natural Regasificado, en conformidad con lo dispuesto en la Resolución Exenta CNE N° 20, de 2018, y sus modificaciones posteriores, que aprueba Plan Normativo Anual para la elaboración y desarrollo de la normativa técnica correspondiente al año 2018, de conformidad a lo dispuesto en el artículo 72°-19 de la Ley General de Servicios Eléctricos. Ver

Resolución Exenta N° 393, de fecha 24 de mayo de 2018, que Resolución de inicio del Procedimiento Normativo sobre cálculo de Costos Marginales, en conformidad con lo dispuesto en la Resolución Exenta CNE N° 20, de 2018, y sus modificaciones posteriores, que aprueba Plan Normativo Anual para la elaboración y desarrollo de la normativa técnica correspondiente al año 2018, de conformidad a lo dispuesto en el artículo 72°-19 de la Ley General de Servicios Eléctricos. Ver

Resolución Exenta N° 394, de fecha 24 de mayo de 2018, que Resolución de inicio del procedimiento normativo sobre Declaración de Costos Variables, en conformidad con lo dispuesto en la Resolución Exenta CNE N° 20, de 2018, y sus modificaciones posteriores, que aprueba Plan Normativo Anual para la elaboración y desarrollo de la normativa técnica correspondiente al año 2018, de conformidad a lo dispuesto en el artículo 72°-19 de la Ley General de Servicios Eléctricos. Ver

Resolución Exenta N° 396, de fecha 25 de mayo de 2018, que Establece catastro de proyectos de generación y transmisión a que se refieren las Bases Definitivas para la Realización de los Estudios de los Sistemas Medianos de Aysén, Palena, General Carrera, Punta Arenas, Puerto Natales, Porvenir, Puerto Williams, Cochamó y Hornopirén, aprobadas mediante Resolución Exenta CNE N° 154, de 2018. Ver

4 Dictámenes del Panel de Expertos

Dictamen N° 03-2018, de 09 de mayo de 2018, relativo a la Discrepancia contra el Coordinador Independiente del Sistema Eléctrico Nacional por el régimen de acceso abierto relacionado con las centrales Basualto, Cerro Trinchera y San Pedro. Ver

Dictamen N° 04-2018, de 30 de mayo de 2018, relativo a la Discrepancia sobre "Informe Definitivo de Valorización de Instalaciones de Gas". Ver

Comisión Nacional de Energía

Avenida Libertador Bernardo O'Higgins , 1449
Edificio Santiago DownTown, Torre 4, Piso 13

Tel. (2) 2797 2600
Fax. (2) 2797 2627

www.cne.cl

Santiago - Chile