

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:

Ministra Jiménez lanzó la “Ruta Energética” con 10 Mega compromisos para este Gobierno

Con el anuncio de “10 Mega compromisos”, la ministra de Energía, Susana Jiménez, lanzó el 25 de Mayo en La Moneda junto al Presidente de la República, Sebastián Piñera, y el subsecretario Ricardo Irarrázabal, la “Ruta Energética, liderando la modernización con sello ciudadano”, que será la carta de navegación de la cartera durante los cuatro años de Gobierno.

La Ruta tiene siete ejes: modernización energética, energía con sello social, desarrollo energético, energía baja en emisiones, transporte sustentable, eficiencia energética y educación y capacitación energética.

Los 10 Mega compromisos” dicen relación con aumentar en 10 veces los vehículos eléctricos existentes en el país, cuadruplicar la generación distribuida renovable de pequeña escala, levantar el primer mapa de personas sin electricidad, modificar la ley de distribución, regular la leña y sus derivados, reducir en 25% los tiempos de tramitación ambiental de los proyectos energéticos, iniciar la descarbonización de la matriz energética, modernizar la institucionalidad y capacitar a 6 mil operarios técnicos y profesionales en el uso de la energía.

“Nuestro Gobierno quiere llevar la modernización energética a cada rincón de nuestro país. No es posible pensar en que podamos ser un país desarrollado si no nos hacemos cargo de las miles de personas que, por las condiciones de precariedad en las que viven, parecen haberse quedado en el pasado”, aseguró la ministra Susana Jiménez.

La descarbonización de la matriz será un eje clave bajo la Administración de Sebastián Piñera, y para ello se implementará un plan de mitigación de energía, se realizarán estudios para aplicar instrumentos de precio de carbono, y se coordinará con Medio Ambiente un proyecto de ley de cambio climático.

En electromovilidad se generarán estándares y normativas para su masificación, se fomentará la infraestructura, y se creará una plataforma web informativa.

Jiménez fue enfática en señalar que los proyectos energéticos que se desarrollen en el país deben considerar “procesos de diálogo y participación temprana de las comunidades cercanas, y contribuir al desarrollo local, de manera que puedan insertarse armoniosamente en las localidades donde se instalan”.

La interconexión energética con Argentina y Perú será otra de las políticas que se impulsarán, para lo cual se realizarán estudios de factibilidad técnica y económica.

Subsecretario de Energía inauguró ElecGas 2018

El Subsecretario de Energía, Ricardo Irarrázabal, inauguró el 16 de mayo el XVII Encuentro Energético ElecGas 2018, que reunió a los principales actores de la industria energética nacional.

En la ocasión, la autoridad dio a conocer los principales planes y estrategias del Ministerio de Energía en el Gobierno del Presidente Sebastián Piñera, en el marco de la Ruta Energética 2018 - 2022.

“La Ruta Energética recoge las conclusiones de un proceso de participación ciudadana que, como Ministerio y bajo la dirección de la Ministra Susana Jiménez, llevamos a cabo en todas las regiones del país, con la finalidad de complementar la agenda del ministerio en estos cuatro años, especialmente desde una dimensión social y territorial”, explicó.

El Subsecretario también se refirió a la necesidad de mejorar los procesos de participación en proyectos energéticos y la definición de un nuevo rol del Estado: “Más que un intervencionismo del Estado, se requiere que el Estado actúe en forma neutral y dé garantías a todas las partes involucradas”.

“Las políticas públicas deben permitir monitorear el correcto funcionamiento del mercado y de la eficiencia de las reglas del juego establecidas, limitando el actuar del Estado a aquellos casos en que sea necesaria la consecución del bien común”, enfatizó la autoridad.

Secretaria Ejecutiva (S) de CNE asistió a XXII Reunión Anual de Reguladores de ARIAE

La Secretaria Ejecutiva (S) de la Comisión Nacional de Energía, Carolina Zelaya, participó entre el 21 y el 25 de mayo en la XXII Reunión Anual de Reguladores de la Energía de la Asociación Iberoamericana de Entidades Reguladoras de la Energía (ARIAE), realizada en Brasilia, Brasil.

La reunión contempló una serie de actividades, tales como la primera reunión de la XVIII Junta Anual Ordinaria de la Asamblea General de la ARIAE y la firma del Memorandum de entendimiento entre la Autoridad Reguladora de los Servicios Públicos de Costa Rica (ARESEP) y la CNE de Chile.

La ARIAE está formada por 24 entidades reguladoras de 17 países Iberoamericanos, y de acuerdo con sus Estatutos, constituye un foro de comunicación y debate entre especialistas y profesionales de las entidades que lo integran.

RESUMEN

El presente reporte se ha desarrollado durante el mes de Mayo 2018, con el objetivo de entregar los antecedentes y estadísticas energéticas correspondientes a Abril 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 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 600,55 pesos por USD observado durante el mes de Abril 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 Abril para el SEN (Sistema Eléctrico Nacional) fue de 22.358 MW. A estos se suman los sistemas eléctricos de Aysén (SEA), Magallanes (SEM). En su conjunto, conforman una capacidad instalada total de 22.525 MW.

Por otra parte, la energía eléctrica generada en el SEN durante el mes de Abril alcanzó los 6.089 GWh, un -6,3% menor que lo generado en Marzo 2018.

La demanda máxima horaria registrada en el SEN fue de 9.631 MW, medida el día 27 de Abril.

En referencia a las tarifas eléctricas, es importante mencionar que el costo marginal promedio durante el mes de Abril para la barra Quillota fue de 62,2 USD/MWh, registrando un decremento de -15,3% respecto a Marzo 2018. Por su parte la barra Crucero registró un costo marginal promedio de 50,4 USD/MWh, lo que representó un incremento de 16,1% con respecto al mes anterior.

Cabe destacar que el precio medio de mercado registrado el mes de Abril en el SEN fue de 101,9 USD/MWh.

Respecto al mercado internacional de los combustibles, se destaca el nivel del precio promedio del crudo Brent, el cual alcanzó los 71,6 USD/bbl, registrando un incremento respecto al mes anterior del 8,5%. Por su parte, el crudo WTI alcanzó un precio promedio de 66,3 USD/bbl y registró un aumento del 5,5% con respecto al mes anterior. Para el caso del Henry Hub (índice internacional del precio del gas natural) se observó una variación del 3,1% con respecto a Marzo alcanzando un valor promedio de 2,75 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 Abril un promedio a nivel nacional de 754 \$/litro, mientras que el segundo de 532 \$/litro. Porcentualmente representan una variación de 0,4% y 0,8% ; respectivamente, en comparación a Marzo 2018.

Los proyectos relacionados al sector energético que durante el mes de Abril ingresaron al Sistema de Evaluación de Impacto Ambiental (SEIA), suman un total de 19 (14 proyectos de generación eléctrica, 1 proyecto de transmisión eléctrica y 4 proyectos de petróleo y gas.). Mientras, el total de proyectos que se encuentran en proceso de evaluación representan una inversión de 12.665 MMUSD. Además, 10 proyectos obtuvieron la Resolución de Calificación Ambiental (RCA) favorable durante el mes de Abril, de los cuales, 7 proyectos son de generación eléctrica, 1 proyecto de transmisión eléctrica y 2 proyectos de petróleo y gas.

Dentro de los aspectos normativos más relevantes del mes de abril, destaca la publicación en el Diario Oficial, con fecha 03 de abril de 2018, del Decreto N° 52, del Ministerio de Energía, que Aprueba Reglamento del Coordinador del Independiente del Sistema Eléctrico Nacional, el cual tiene por objeto establecer las disposiciones aplicables a la organización, composición y funcionamiento del Coordinador Independiente del Sistema Eléctrico Nacional, así como las demás materias necesarias para el adecuado ejercicio de sus funciones y atribuciones, de conformidad a lo dispuesto en la Ley General de Servicios Eléctricos y demás normativa vigente.



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	

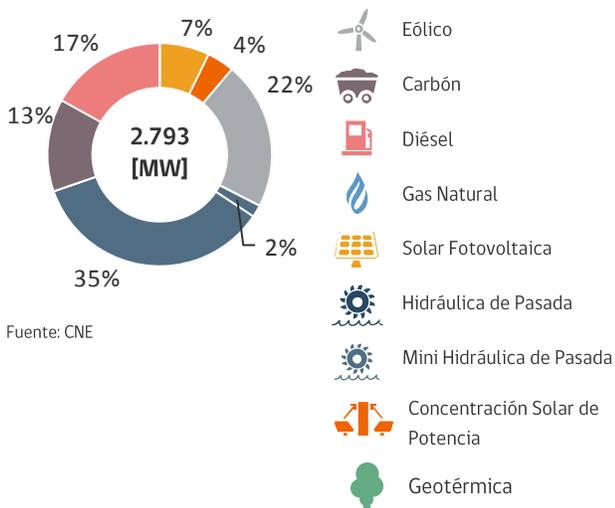


Detalle de los proyectos declarados en construcción en el SEN

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	Alfalfa 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

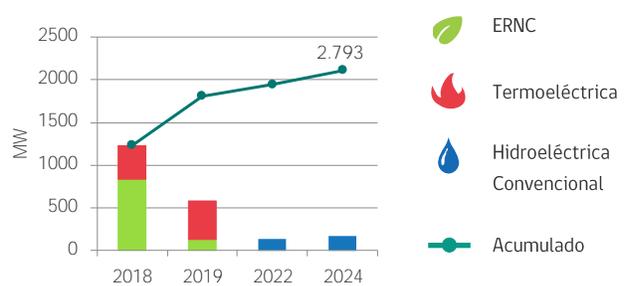
Fuente: CNE

Total por tecnología



Fuente: CNE

Proyección según la fecha de Inicio de operación



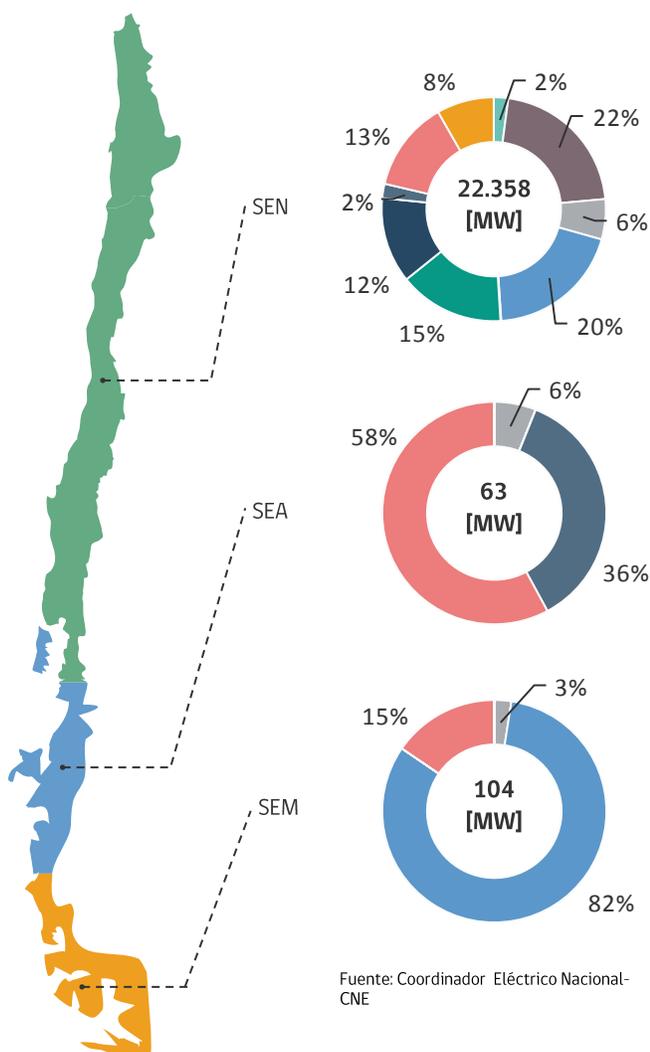
Fuente: CNE



2 Capacidad instalada neta de generación eléctrica

La capacidad instalada neta de generación eléctrica al mes asciende a (*)**22.525 MW**. De éstos, 22.358 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 18,3% ERNC. Para más información sobre proyectos ERNC, consultar el [Reporte Mensual ERNC](#).

Capacidad instalada neta por tecnología



Capacidad instalada neta por sistema

Sistema	Capacidad [MW]	Capacidad [%]
SEN	22.358	99,3%
SEA	63	0,3%
SEM	104	0,4%
Subtotal	22.525	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 503,5 MW.

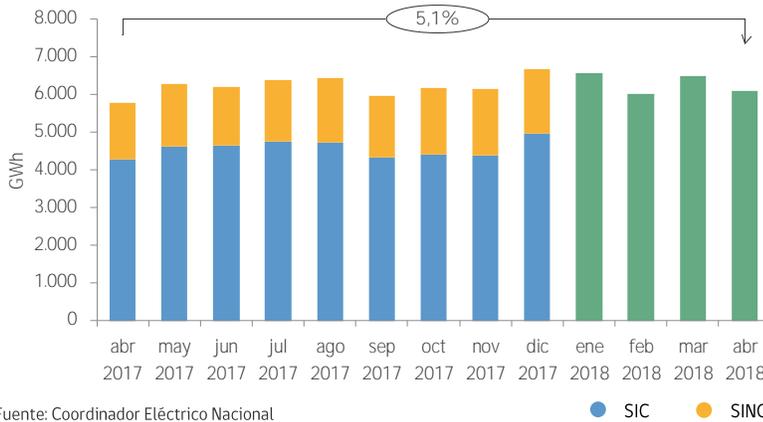
*El total de la capacidad instalada neta no considera los sistemas de "Los Lagos" (7 MW) e "Isla de Pascua" (4 MW). Tampoco la central de Gas Natural ubicada en Salta (Argentina); interconectada al SING (380 MW)



3 Generación Eléctrica

La generación de electricidad durante el mes de Abril 2018 en el SEN alcanzó un total de 6.089 GWh, los cuales se categorizan en un 61% termoeléctricas, 22% hidroeléctricas convencionales y un 16% en ERNC. Lo que representó una variación de -6,3% respecto al mes anterior y de 5,1% respecto de Abril 2017.

Evolución de la Generación Bruta de Energía Eléctrica SEN



Fuente: Coordinador Eléctrico Nacional

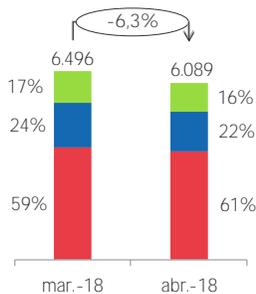
Variación Generación por Sistema

Generación Bruta [GWh]	Mensual	Anual
SEN	6.089	-6,3%
		5,1%

Fuente: Coordinador Eléctrico Nacional

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

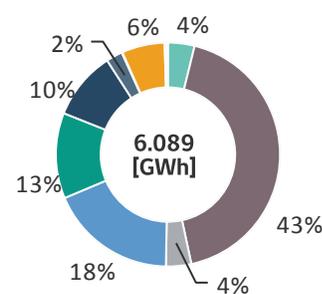
Variación Mensual en Generación SEN



Fuente: Coordinador Eléctrico Nacional

- ERNC
- Hidroeléctrica Convencional
- Termoelectrica

Generación SEN por Fuente



Fuente: Coordinador Eléctrico Nacional

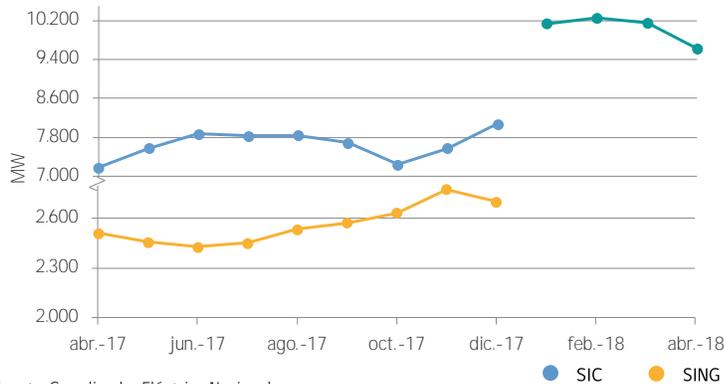
- Eólica
- Diésel
- Carbón
- Biomasa
- Gas Natural
- Solar fotovoltaico
- Hidráulica de Pasada
- Hidráulica de Embalse
- Mini Hidráulica de Pasada



4 Demanda máxima horaria

En el mes de Abril de 2018, la demanda máxima horaria en el SEN se registró el día 27 de Abril, alcanzando los 9.631 MW, siendo un -5,3% menor que la registrada en el mes anterior.

Evolución Demanda Máxima horaria SEN



Fuente: Coordinador Eléctrico Nacional

Variación por Sistema Demanda Máxima horaria

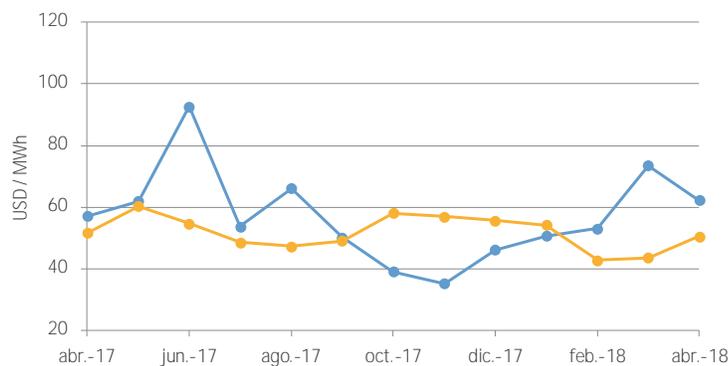
Sistema	[MW]	Mensual	Anual
● SEN	9.631	▼ -5,3%	(*)

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 Abril el costo marginal promedio de la barra Quillota 220 kV fue de 62,2 USD/MWh siendo un -15,3% menor que el registrado en el mes anterior y un 8,9% mayor que el correspondiente a Abril del 2017. En el caso de la barra Crucero 220 kV, el costo marginal promedio fue de 50,4 USD/MWh registrando una variación del 16,1% respecto al mes anterior y -2,1% respecto del mes de Abril del 2017.

Evolución Costos Marginales



Fuente: Coordinador Eléctrico Nacional

Variación Costos Marginales

Sistema	[USD/MWh]	Mensual	Anual
● Quillota 220 kV	62,2	▼ -15,3%	▲ 8,9%
● Crucero 220 kV	50,4	▲ 16,1%	▼ -2,1%

Fuente: Coordinador Eléctrico Nacional

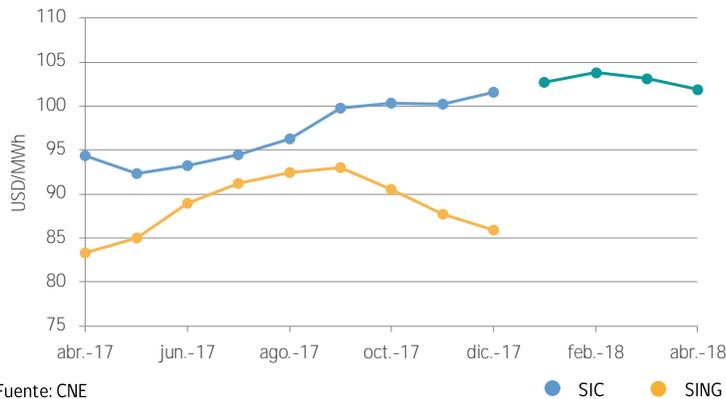


6 Precio Medio de Mercado

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 Abril para el SEN, promedió los 101,9 USD/MWh, siendo un -1,2% 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	101,9	▼ -1,2%	(*)

Fuente: CNE

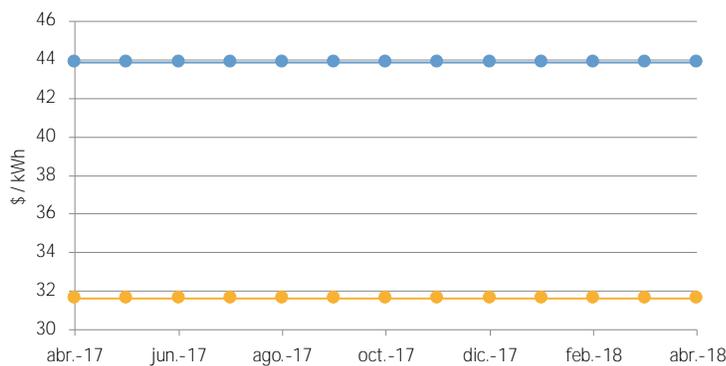
7 Precios Nudo de Corto Plazo

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 Abril en el SIC, fue 43,9 \$/kWh, igual al mismo mes del 2017. En el mes de Abril, 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.

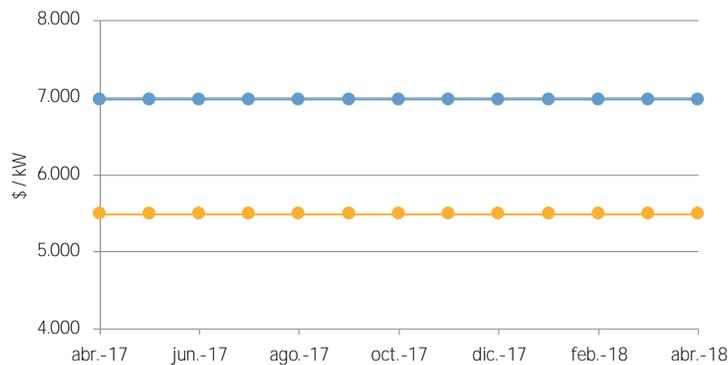
*Último decreto aprobado corresponde al Decreto N°5T de Abril 2016.



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 Abril 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 Abril 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	74	0,0%	▲ 1,4%
Tres Puentes	74	0,0%	▲ 1,4%
Pto Natales	107	0,0%	▲ 0,5%
Porvenir	100	0,0%	▲ 0,8%
Pto Williams	333	0,0%	▲ 6,0%
Aysén 23	100	0,0%	▲ 4,3%
Chacab23	100	0,0%	▲ 4,4%
Mañi23	100	0,0%	▲ 4,3%
Ñire33	100	0,0%	▲ 4,3%
Tehuel23	100	0,0%	▲ 4,3%
Palena	97	0,0%	▼ -0,4%
G.Carrera	131	0,0%	▲ 6,9%
Cochamó	208	0,0%	▲ 8,6%
Hornopirén	186	0,0%	▲ 5,5%

Fuente: CNE

Variación Precios Nudos de Potencia Sistemas Medianos

Barra	[USD/MW-mes]	Indexación	Anual
Pta Arenas	16.444	0,0%	▼ -3,8%
Tres Puentes	16.444	0,0%	▼ -3,8%
Pto Natales	9.530	0,0%	▼ -1,4%
Porvenir	12.219	0,0%	▼ -0,4%
Pto Williams	23.560	0,0%	▲ 0,7%
Aysén 23	12.532	0,0%	▼ -1,1%
Chacab23	12.532	0,0%	▼ -1,1%
Mañi23	12.532	0,0%	▼ -1,1%
Ñire33	12.532	0,0%	▼ -1,1%
Tehuel23	12.532	0,0%	▼ -1,1%
Palena	17.918	0,0%	▼ -0,6%
G.Carrera	25.004	0,0%	▲ 0,6%
Cochamó	24.666	0,0%	▲ 0,6%
Hornopirén	15.218	0,0%	▼ -1,0%

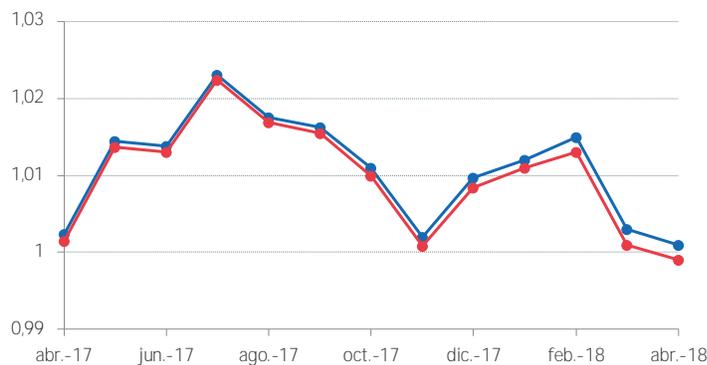
Fuente: CNE



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 (CDAT) 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

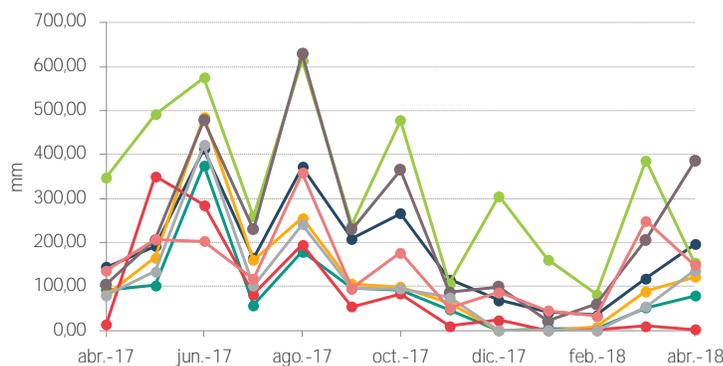
10 Estadísticas Hidrológicas

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 Abril 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	196	66%	35%
Canutillar	153	-61%	-56%
Cipreses	79	54%	-15%
Colbún	121	37%	50%
Otros (*)	3	-76%	-83%
Pangue	385	87%	>100%
Pehuenche	137	>100%	71%
Pilmaiquén	149	-40%	10%
Total	1.222	5%	-85%

(*) 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.

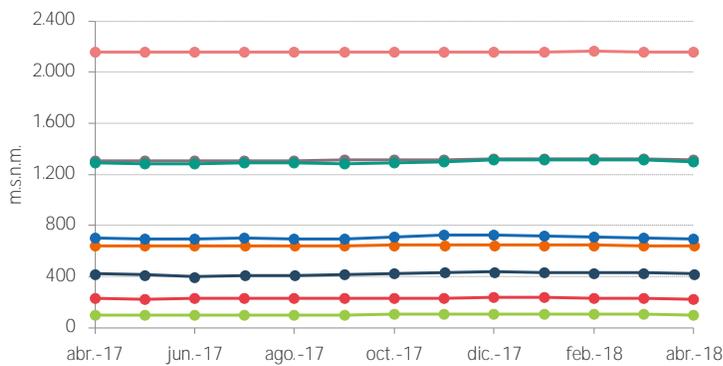
n/d : No disponible.



Cotas Embalses, Lagos y Lagunas

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

Evolución Cota de Embalses



Fuente: Coordinador Eléctrico Nacional

Variación Cota de Embalses

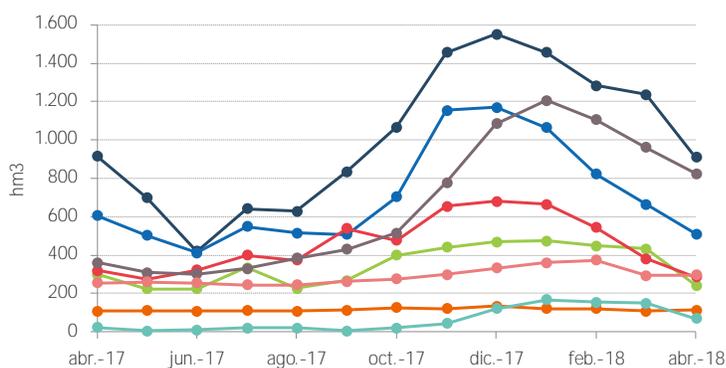
Embalse	[m.s.n.m.]	Mensual	Anual
Embalse Colbún	421	-2,1%	0,0%
Embalse El Melado	643	0,2%	0,1%
Embalse Ralco	698	-1,1%	-0,7%
Embalse Rapel	101	-2,9%	-1,0%
Lago Chapo	226	-0,9%	-0,3%
Lago Laja	1.317	-0,2%	0,6%
Laguna El Maule	2.159	0,0%	0,0%
Laguna La Invernada	1.302	-1,0%	0,9%

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 Abril 2018.

Evolución Volumen de Embalses



Fuente: Coordinador Eléctrico Nacional

Variación Volumen de Embalses

Embalse	[hm3]	Mensual	Anual
Embalse Colbún	910	-26,5%	-0,6%
Embalse El Melado	113	3,4%	3,2%
Embalse Ralco	510	-23,4%	-15,8%
Embalse Rapel	241	-44,2%	-19,6%
Lago Chapo	287	-24,9%	-10,5%
Lago Laja	824	-14,3%	>100%
Laguna El Maule	296	0,6%	15,8%
Laguna La Invernada	70	-53,0%	>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 Abril 2018 el precio del petróleo WTI promedió los 66,3 USD/bbl., lo que representó un incremento del 5,5% respecto al mes anterior y un aumento del 29,6% respecto Abril 2017. Por su parte, el precio promedio para el petróleo *Brent* fue de 71,6 USD/bbl, lo que representa una variación del 8,5% respecto al mes anterior y 35,8% respecto a Abril 2017.

Evolución Petróleo BRENT y WTI



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

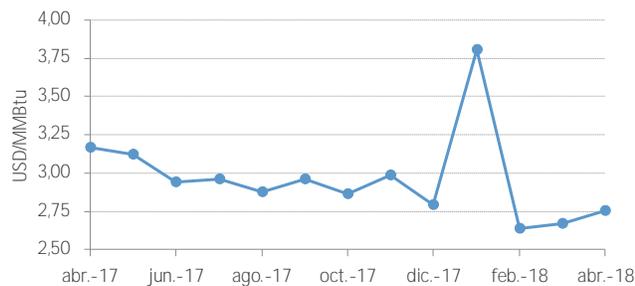
Variación Petróleo Crudo (USD / bbl.)

Índice	USD/bbl.	Mensual	Anual
BRENT DTD	71,6	▲ 8,5%	▲ 35,8%
WTI	66,3	▲ 5,5%	▲ 29,6%

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 Abril de 2018, el valor del Henry Hub promedió los 2,75 USD/MMBtu, lo que representa una variación del 3,1% respecto al mes anterior y -13,1% respecto de Abril 2017.

Evolución Gas Natural (Henry Hub)



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

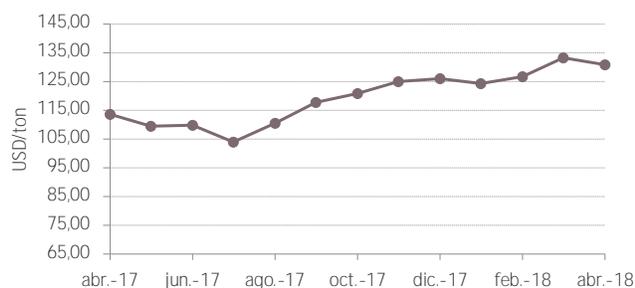
Variación Gas Natural (Henry Hub)

Índice	USD/MMBtu	Mensual	Anual
HENRY HUB SPOT	2,75	▲ 3,1%	▼ -13,1%

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 Abril promedió un precio de 130,9 USD/ton, lo que representa un decremento del -1,6% respecto al mes anterior y un incremento del 15,4% respecto al mes de Abril 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	130,9	▼ -1,6%	▲ 15,4%

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



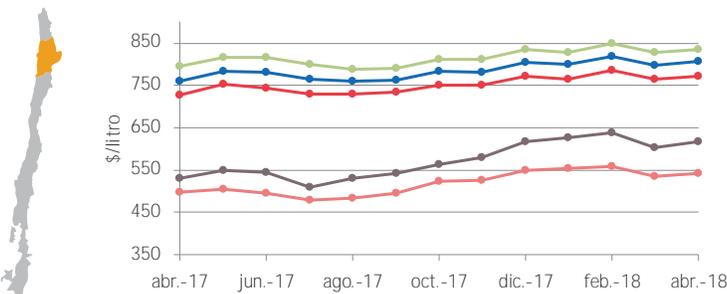
2 Precios Nacionales de Combustibles Líquidos

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



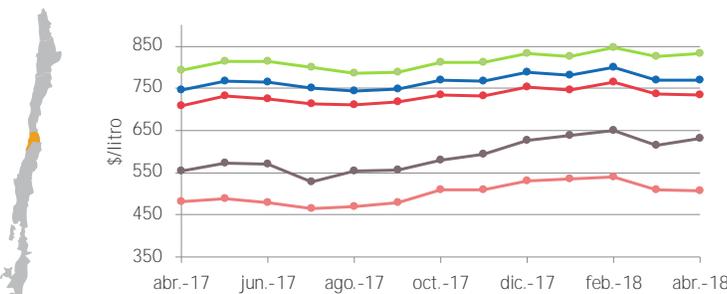
Fuente: CNE—Sistema de Información en línea de precios de combustibles en estaciones de servicio.

Variación Precios de Combustibles Líquidos

Combustible	\$/litro	Mensual	Anual
Gasolina 93 SP	773	▲ 0,9%	▲ 6,3%
Gasolina 95 SP	807	▲ 1,1%	▲ 6,0%
Gasolina 97 SP	836	▲ 0,9%	▲ 5,2%
Kerosene	617	▲ 2,2%	▲ 16,1%
Petróleo Diesel	542	▲ 1,1%	▲ 9,1%

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

Valparaíso

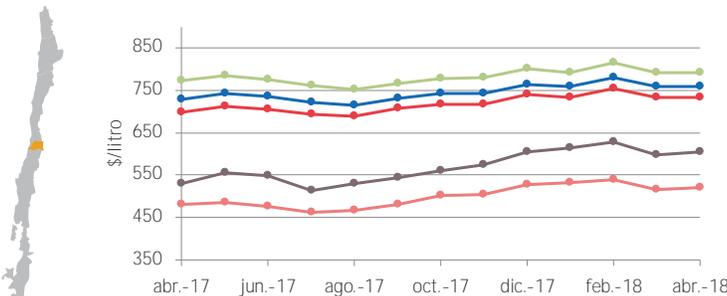


Fuente: CNE—Sistema de Información en línea de precios de combustibles en estaciones de servicio.

Combustible	\$/litro	Mensual	Anual
Gasolina 93 SP	734	▼ -0,2%	▲ 3,7%
Gasolina 95 SP	769	▼ -0,2%	▲ 3,2%
Gasolina 97 SP	832	▲ 0,6%	▲ 4,9%
Kerosene	632	▲ 2,7%	▲ 14,1%
Petróleo Diesel	506	▼ -0,6%	▲ 5,3%

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.

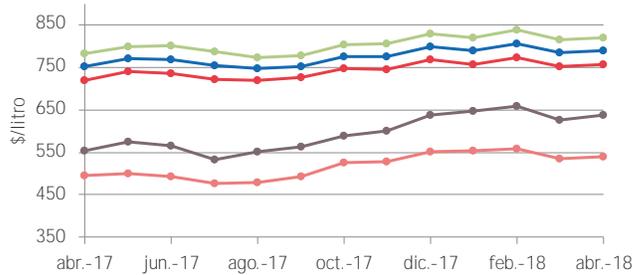
Combustible	\$/litro	Mensual	Anual
Gasolina 93 SP	734	▬ 0,0%	▲ 5,1%
Gasolina 95 SP	759	▬ 0,0%	▲ 4,1%
Gasolina 97 SP	792	▼ -0,1%	▲ 2,4%
Kerosene	605	▲ 1,2%	▲ 14,1%
Petróleo Diesel	521	▲ 0,9%	▲ 8,6%

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



Evolución Precios de Combustibles Líquidos

Concepción



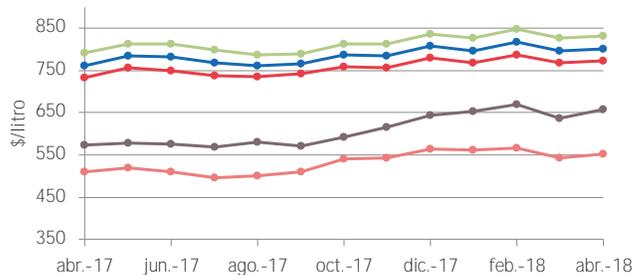
Fuente: CNE—Sistema de Información en línea de precios de combustibles en estaciones de servicio.

Variación Precios de Combustibles Líquidos

Combustible	\$/litro	Mensual	Anual
Gasolina 93 SP	758	▲ 0,7%	▲ 5,3%
Gasolina 95 SP	790	▲ 0,7%	▲ 5,1%
Gasolina 97 SP	820	▲ 0,7%	▲ 4,7%
Kerosene	637	▲ 1,7%	▲ 14,9%
Petróleo Diesel	539	▲ 0,9%	▲ 8,9%

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	773	▲ 0,6%	▲ 5,6%
Gasolina 95 SP	802	▲ 0,6%	▲ 5,3%
Gasolina 97 SP	831	▲ 0,6%	▲ 5,0%
Kerosene	657	▲ 3,1%	▲ 14,7%
Petróleo Diesel	551	▲ 1,5%	▲ 8,2%

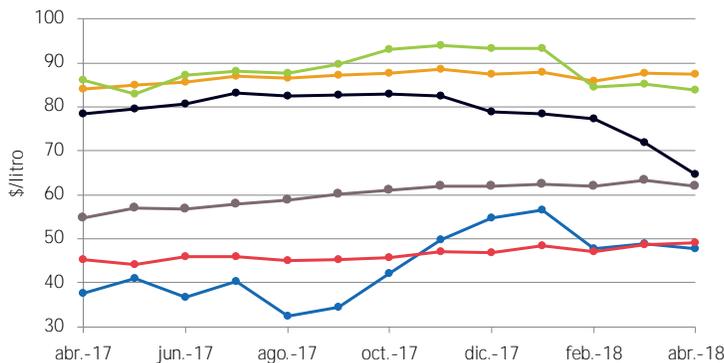
Fuente: CNE—Sistema de Información en línea de precios de combustibles en estaciones de servicio.

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

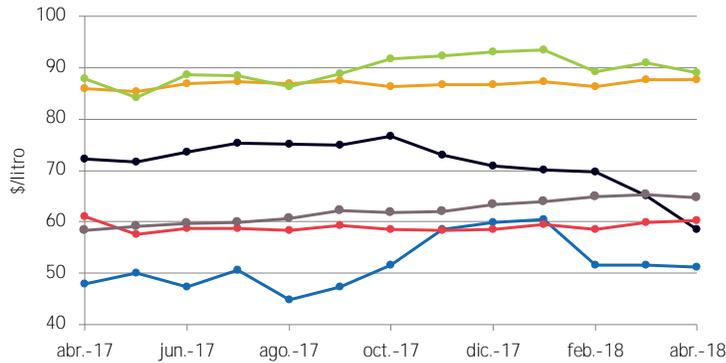
Gasolina 93	\$/litro	Mensual	Anual
V Región	65	▼ -10,0%	▼ -17,6%
VI Región	87	▼ -0,2%	▲ 4,1%
VII Región	48	▼ -2,2%	▲ 26,8%
VIII Región	84	▼ -1,7%	▼ -2,5%
Metropolitana	49	▲ 1,0%	▲ 8,6%
XII Región	62	▼ -2,1%	▲ 12,9%

Fuente: CNE



Diésel

Evolución Margen Bruto de Comercialización



Fuente: CNE

Variación Margen Bruto de Comercialización

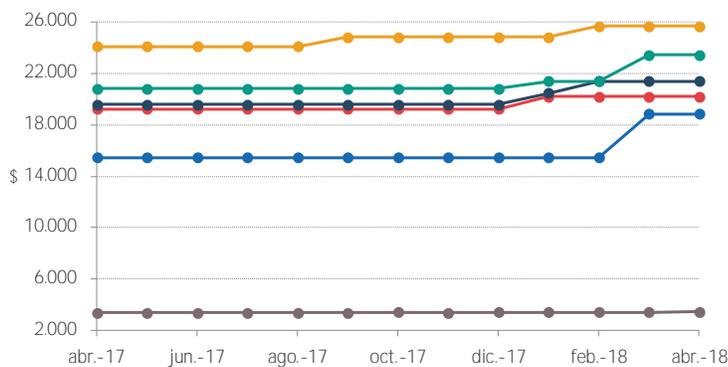
Petróleo Diesel	\$/litro	Mensual	Anual
🇨🇱 V Región	58	▼ -10,1%	▼ -19,0%
🇨🇱 VI Región	88	▲ 0,1%	▲ 2,1%
🇨🇱 VII Región	51	▼ -0,9%	▲ 6,7%
🇨🇱 VIII Región	89	▼ -2,3%	▲ 1,2%
🇨🇱 Metropolitana	60	▲ 0,5%	▼ -1,2%
🇨🇱 XII Región	65	▼ -0,9%	▲ 11,0%

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 m³. Este precio también incorpora los costos fijos y el arriendo de medidor cobrados por las empresas distribuidoras de gas de red cuando corresponda.

Evolución Precios de Gas en Red



Fuente: CNE—Sistema de precio de Gas en Línea

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)	23.447	▬ 0,0%	▲ 12,6%
🇨🇱 Intergas (VIII Región)	25.709	▬ 0,0%	▲ 6,5%
🇨🇱 Gasco Magallanes (XII Región)	3.409	▬ 0,0%	▲ 2,2%

Fuente: CNE—Sistema de precio de Gas en Línea

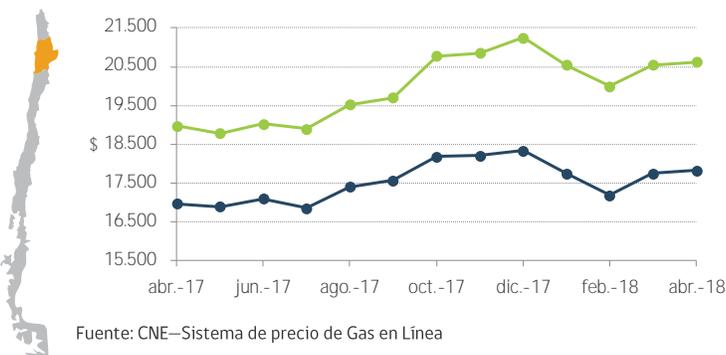


5 Precios Nacionales Gas Licuado de Petróleo envasado

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

Antofagasta

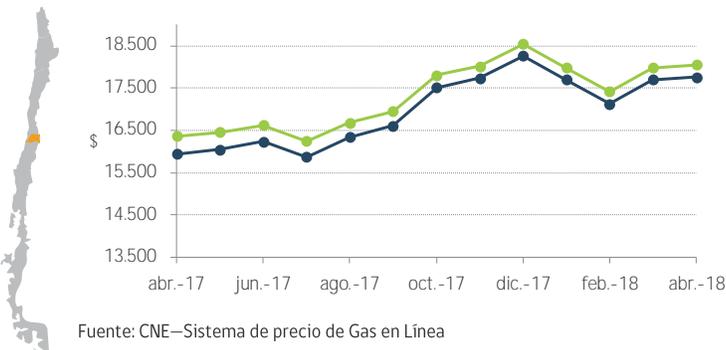


Variación Precios de GLP envasado

Tipo	\$	Mensual	Anual
Catalítico	20.625	▲ 0,4%	▲ 8,7%
Corriente	17.817	▲ 0,4%	▲ 5,0%

Fuente: CNE—Sistema de precio de Gas en Línea

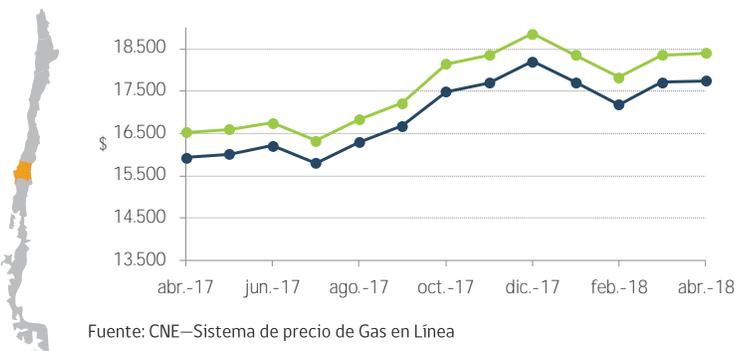
Metropolitana



Tipo	\$	Mensual	Anual
Catalítico	18.052	▲ 0,4%	▲ 10,3%
Corriente	17.767	▲ 0,4%	▲ 11,5%

Fuente: CNE—Sistema de precio de Gas en Línea

Concepción



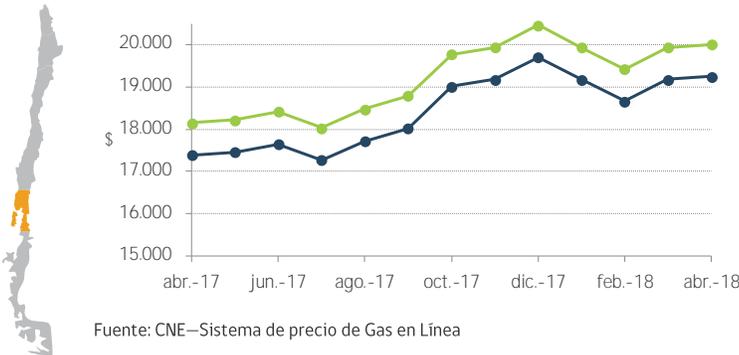
Tipo	\$	Mensual	Anual
Catalítico	18.400	▲ 0,2%	▲ 11,3%
Corriente	17.747	▲ 3,3%	▲ 11,4%

Fuente: CNE—Sistema de precio de Gas en Línea



Evolución Precios de GLP Envasado

Puerto Montt



Variación Precios de GLP Envasado

Tipo	\$	Mensual	Anual
Catalítico	20.007	▲ 0,4%	▲ 10,2%
Corriente	19.247	▲ 0,4%	▲ 10,7%

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

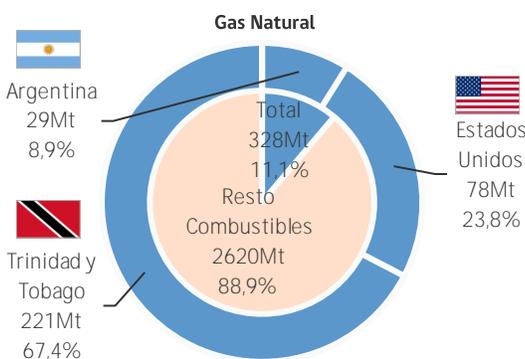
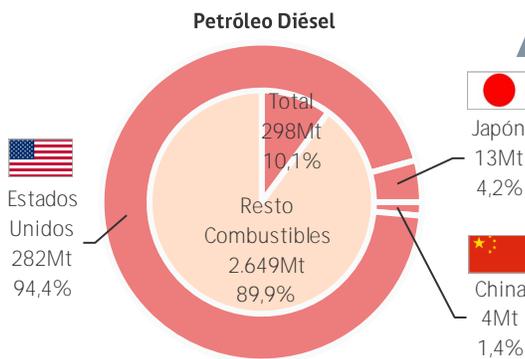
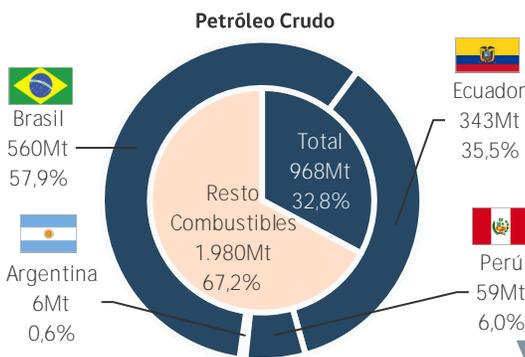
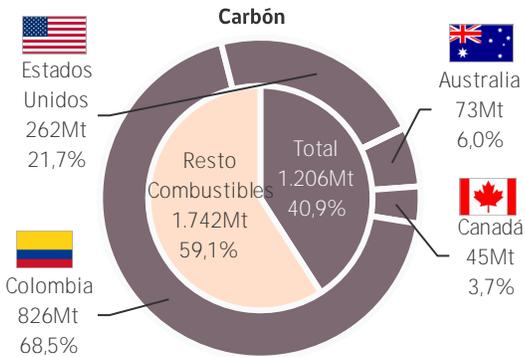
Combustible	[miles de Ton]	Mensual	Anual
Carbón	5	▼ -98%	▼ -97%
Diesel	3	▼ -29%	▼ -47%
Fuel Oil 6	0	(**)	(**)
Gas Natural	0	(**)	(**)
Gasolina	3	▼ -32%	▼ -72%
GLP	12	(*)	▼ -34%
IFO	0	(**)	(**)
Total	23	▼ -91,7%	▼ -91,3%

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

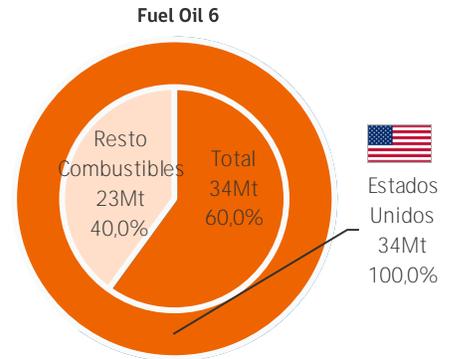
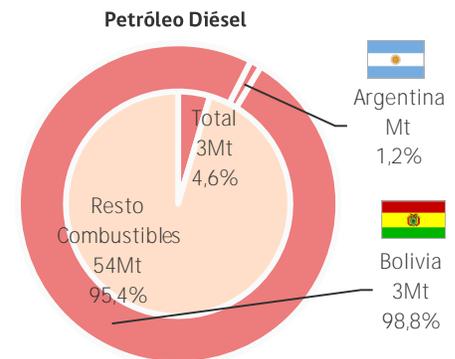
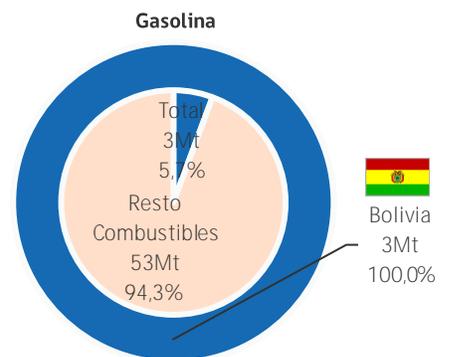
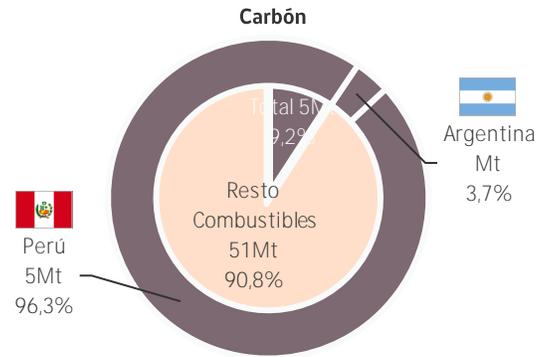
(*) Sin transacciones registradas durante el periodo analizado
 (**) Sin transacciones registradas durante el mes de referencia



Importaciones según país de origen



Exportaciones según país de destino



Mt: Miles de toneladas.

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

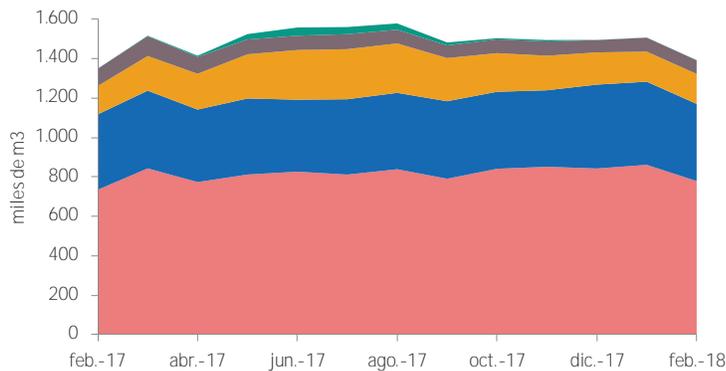
Resto combustibles: Es la diferencia entre el total de importaciones/exportaciones y el combustible analizado en cada gráfico.



7 Venta de Combustibles

A continuación se detalla la evolución y variación de las ventas de los principales combustibles derivados del petróleo. La información disponible se encuentra con tres meses de desfase. 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

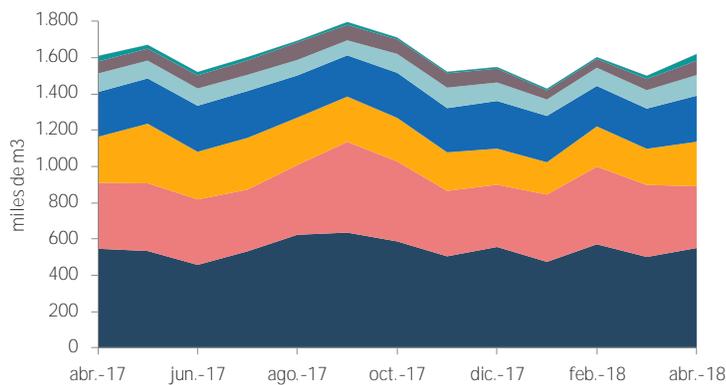
Venta Combustibles	[miles m³]	Mensual	Anual
Kerosene	1	▲ 20,1%	▲ 19,8%
P. Combustibles	69	▼ -2,8%	▼ -21,1%
Gas Licuado	152	▼ -0,2%	▲ 5,6%
Gasolinas	392	▼ -7,2%	▲ 2,4%
Diesel	779	▼ -9,6%	▲ 6,0%
Total General	1.393	▼ -7,6%	▲ 3,2%

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 m³ para todo el país. Este valor corresponde al nivel registrado el último día hábil del mes de Abril 2018.

Evolución Inventario de Combustibles por Tipo



Fuente: CNE

Variación Inventario de Combustibles por Tipo

Combustible	[miles de m³]	Mensual	Anual
Gasolina Av.	1	▼ -10,4%	▲ 10,7%
Kerosene D.	36	▲ 114,1%	▲ 20,8%
Petróleo Combustibles	79	▲ 28,0%	▲ 19,5%
Kerosene Av.	114	▲ 12,4%	▲ 11,4%
Gasolina Autom.	254	▲ 14,5%	▲ 2,8%
Gas Licuado	245	▲ 23,2%	▼ -3,1%
Petróleo Diesel	341	▼ -14,2%	▼ -6,3%
Petróleo Crudo	551	▲ 9,8%	▲ 0,7%
TOTAL GENERAL	1.621	▲ 8,0%	▲ 0,7%

Fuente: CNE



PROYECTOS ENERGÉTICOS EN EVALUACIÓN AMBIENTAL

1 Proyectos Ingresados a Evaluación Ambiental

Durante el mes de Abril 2018 ingresaron **19** proyectos energéticos al Sistema de Evaluación de Impacto Ambiental (SEIA), representando una inversión de **489 MMUSD**, **14** proyectos de generación eléctrica, **1** proyecto de transmisión eléctrica¹ y **4** proyectos de petróleo y gas.

Detalle Proyectos energéticos ingresados a evaluación ambiental

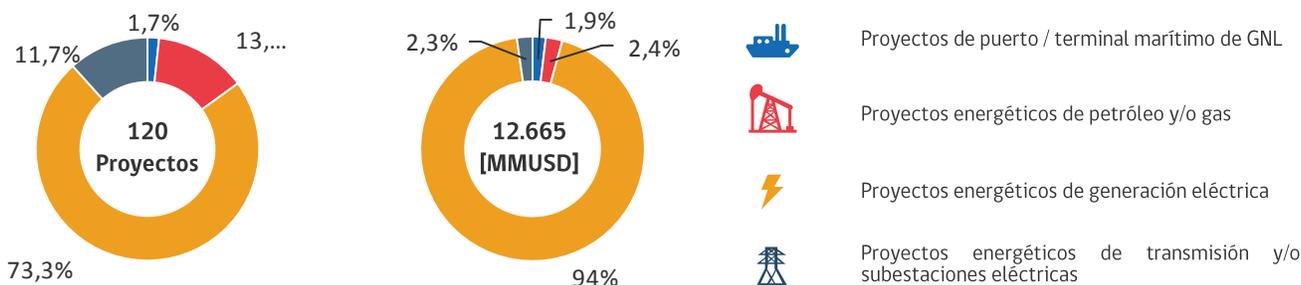
Tipo de proyecto	Titular del proyecto	Nombre del proyecto	Fecha presentación	Inversión [MMUSD]	WEB
Desarrollo minero de petróleo y gas	GeoPark Fell SpA	Construcción de línea de flujo pozo Monte Aymond 35 y habilitación de pozo reinjector Monte Aymond 21	19/abr/2018	0,6	Ver
Desarrollo minero de petróleo y gas	GeoPark Fell SpA	Fractura Hidráulica en formación EL Salto de pozo Jauke x-1	17/abr/2018	0,4	Ver
Desarrollo minero de petróleo y gas	GeoPark Fell SpA	Fractura Hidráulica en formación Serie Tobífera de pozo Jauke x-1	17/abr/2018	0,5	Ver
Desarrollo minero de petróleo y gas	GeoPark Fell SpA	Fractura Hidráulica pozo Ache 3	27/abr/2018	0,5	Ver
Generación	ENGIE Energía Chile S.A.	Parque Eólico Calama	20/abr/2018	200,0	Ver
Generación	Innovación Energía S.A.	Central a Gas Trapén	20/abr/2018	12,0	Ver
Generación	Andina Solar 1 SPA	Parque Fotovoltaico EL Manzano	23/abr/2018	12,3	Ver
Generación	Los Portones S.A.	Ampliación PMGD Los Portones	23/abr/2018	1,5	Ver
Generación	AR Pampa SpA	Parque Fotovoltaico Pampa Tigre	23/abr/2018	150,0	Ver
Generación	Berrueco Energía SpA	PSF Chillán I	23/abr/2018	10,0	Ver
Generación	Inversiones Huife Ltda.	Pequeña Central Hidroeléctrica Llançalil	23/abr/2018	23,0	Ver
Generación	GR Guindo SpA	Planta Fotovoltaica Quinta	23/abr/2018	7,8	Ver
Generación	MIRACEA SPA.	Parque Solar Fotovoltaico Miracea	23/abr/2018	13,0	Ver
Generación	GR Ciprés SpA	Planta Fotovoltaica San Vicente	20/abr/2018	7,8	Ver
Generación	Diego de Almagro Solar 2 S.A.	Parque Solar Fotovoltaico Auco	20/abr/2018	12,0	Ver
Generación	MELI SPA	Parque Solar Fotovoltaico Meli	20/abr/2018	11,0	Ver
Generación	ECOINVERSOL CHILE SPA	Planta Fotovoltaica Los Troncos	20/abr/2018	7,0	Ver
Generación	Los Libertadores Solar Spa	Parque Solar Panimávida	18/abr/2018	12,0	Ver
Línea de transmisión eléctrica	Maria Elena Solar S.A	Modificación Proyecto Fotovoltaico Granja Solar	23/abr/2018	7,9	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 Abril 2018, **120** proyectos energéticos en tramitación para la aprobación de la Resoluciones de Calificación Ambiental (RCA). De ellos, **73%** son proyectos de generación eléctrica, y el restante son proyectos mixtos. En su conjunto, representan una inversión total de **12.665 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

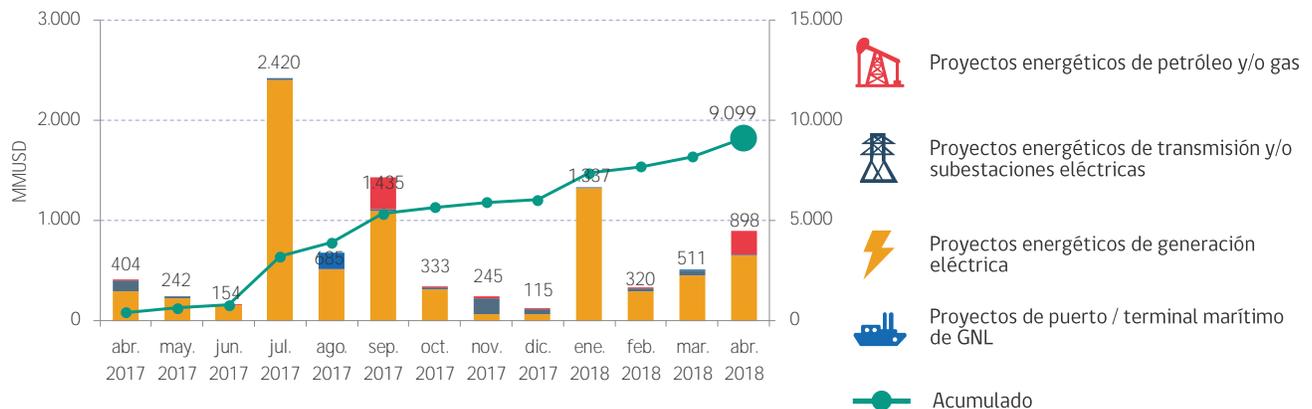
Además, durante el mes, **10** proyectos energéticos obtuvieron la Resolución de Calificación Ambiental (RCA) favorable, de los cuales, **7** proyectos son de generación eléctrica, **1** proyecto de transmisión eléctrica¹ y **2** proyectos de petróleo y gas, que en conjunto totalizan una potencia de **462 MW** lo que equivale a una inversión de **898 MMUSD**.

Fecha de RCA	Tipo de proyecto	Región	Titular del proyecto	Inversión [MMUSD]	Web
09/abr/2018	Desarrollo minero de petróleo y gas	XII	ENAP - Magallanes	186,0	Ver
09/abr/2018	Desarrollo minero de petróleo y gas	XII	ENAP - Magallanes	52,00	Ver
30/abr/2018	Generación	V	Tecnored S.A.	3,50	Ver
30/abr/2018	Generación	VIII	wpd Chile SpA.	200,00	Ver
27/abr/2018	Generación	X	Hidroeléctrica Dongo Spa	0,14	Ver
26/abr/2018	Generación	VII	PFV La Molina Spa	13,00	Ver
23/abr/2018	Generación	VIII	ENGIE Energía Chile S.A.	400,00	Ver
16/abr/2018	Generación	V	Inversiones Los Sauces SPA	12,00	Ver
13/abr/2018	Generación	VII	Colbún S.A.	18,00	Ver
05/abr/2018	Subestación eléctrica	I	TRANSELEC S.A.	13,30	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 9.099 MMUSD. En particular, los proyectos energéticos de generación eléctrica suman una inversión total de 13.461 MMUSD (147,9%), equivalentes a 6.372 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

Decreto N° 52, de fecha 03 de abril de 2018, del Ministerio de Energía, que Aprueba Reglamento del Coordinador Independiente del Sistema Eléctrico Nacional. [Ver](#)

Decreto N° 11T, de fecha 03 de abril de 2018, del Ministerio de Energía, que Fija Valor de Inversión Definitivo de las obras de ampliación que indica, del Sistema de Transmisión Nacional. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 241, de fecha 04 de abril de 2018, que Aprueba Informe Consolidado de respuestas correspondiente a la revisión y modificación de la Norma Técnica de Seguridad y Calidad de Servicio de conformidad al artículo 34° del Decreto Supremo N° 11 del Ministerio de Energía, que aprueba Reglamento para la dictación de Normas Técnicas que rijan los aspectos técnicos, de seguridad, coordinación, calidad, información y económicos del funcionamiento del sector eléctrico. [Ver](#)

Decreto N° 111, de fecha 12 de abril de 2018, del Ministerio de Energía, que Modifica Decreto N° 418 Exento, de 4 de agosto de 2017, del Ministerio de Energía, que fija listado de instalaciones de Transmisión Zonal de ejecución obligatoria, necesarias para el abastecimiento de la demanda. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 257, de fecha 13 de abril de 2018, 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 la Resolución Exenta N° 606 de 2017. [Ver](#)

3 Normas Sectoriales No Publicadas en el Diario Oficial

Resolución Exenta N° 239, de fecha 03 de abril de 2018, que Aprueba Informe Técnico y fija cargos a que se refieren los Artículos 115° y 116° de la Ley General de Servicios Eléctricos. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 246, de fecha 06 de abril de 2018, que Modifica informe definitivo de instalaciones de transmisión zonal de ejecución obligatoria, aprobado mediante Resolución Exenta N° 381 de la Comisión Nacional de Energía, de 20 de julio de 2017. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 247, de fecha 06 de abril de 2018, que Fija forma, fecha y otras materias relacionadas con la entrega de información del artículo 59° del Decreto Supremo N° 86 de 2012 y deja sin efecto Resolución Exenta N° 352 de la Comisión Nacional de Energía, del 17 junio de 2013. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 286, de fecha 18 de abril de 2018, que Comunica valor de los índices contenidos en las fórmulas tarifarias aplicables a los suministros sujetos a fijación de precios. [Ver](#)



3 Normas Sectoriales No Publicadas en el Diario Oficial

Resolución Exenta N° 288, de fecha 20 de abril de 2018, que Comunica costos unitarios recomendados de instalaciones de generación para la realización del Estudio de los Sistemas Medianos de Punta Arenas, Puerto Natales, Porvenir y Puerto Williams. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 289, de fecha 20 de abril de 2018, que Comunica costos unitarios recomendados de instalaciones de generación, para la realización de los Estudios de los Sistemas Medianos Aysén, General Carrera, Palena, Cochamó y Hornopirén. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 291, de fecha 20 de abril de 2018, que Autoriza exención de plazo solicitada por la empresa Engie Energía Chile S.A., de conformidad a lo dispuesto en el artículo 72-18° de la Ley General de Servicios Eléctricos. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 293, de fecha 23 de abril de 2018, que Declara y actualiza instalaciones de generación y transmisión en construcción. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 300, de fecha 26 de abril de 2018, que Establece y comunica el valor de los índices contenidos en las fórmulas de indexación para la Empresa Eléctrica de Magallanes S.A., de acuerdo a lo señalado en el Decreto N° 1T de 2015, del Ministerio de Energía. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 301, de fecha 26 de abril de 2018, que Establece y comunica el valor de los índices contenidos en las fórmulas de indexación para la Empresa Eléctrica de Aisén S.A., de acuerdo a lo señalado en el Decreto N° 6T del 2015, del Ministerio de Energía. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 302, de fecha 26 de abril de 2018, que Establece y comunica el valor de los índices contenidos en las fórmulas de indexación para la SAGESA S.A. y la Empresa Eléctrica Cuchildeo Spa, de acuerdo a lo señalado en los Decretos N° 4T y N° 5T del 2015, del Ministerio de Energía. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 303, de fecha 26 de abril de 2018, que Dispone publicación de precios de energía y potencia en las subestaciones de distribución primarias de los Sistemas Medianos de Cochamó, Hornopirén, Aysén, Palena, General Carrera, Punta Arenas, Puerto Natales, Porvenir y Puerto Williams. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 306, de fecha 27 de abril de 2018, que Establece y comunica el valor de los índices contenidos en las fórmulas de indexación que indica. [Ver](#)

4 Dictámenes del Panel de Expertos

Dictamen N° 24-2017, de 17 de abril de 2018, relativo a la Discrepancia presentada por AES Gener S.A contra el Coordinador Independiente del Sistema Eléctrico Nacional en relación con el cálculo definitivo de los pagos que deben realizar las empresas que retiran en los sistemas de subtransmisión, correspondientes al mes de octubre de 2017. [Ver](#)

Dictamen N° 01-2018, de 30 de abril de 2018, relativo a la Discrepancia: "Costos variables de combustibles de Tama-kaya para la operación de la central generación térmica Kellar". [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