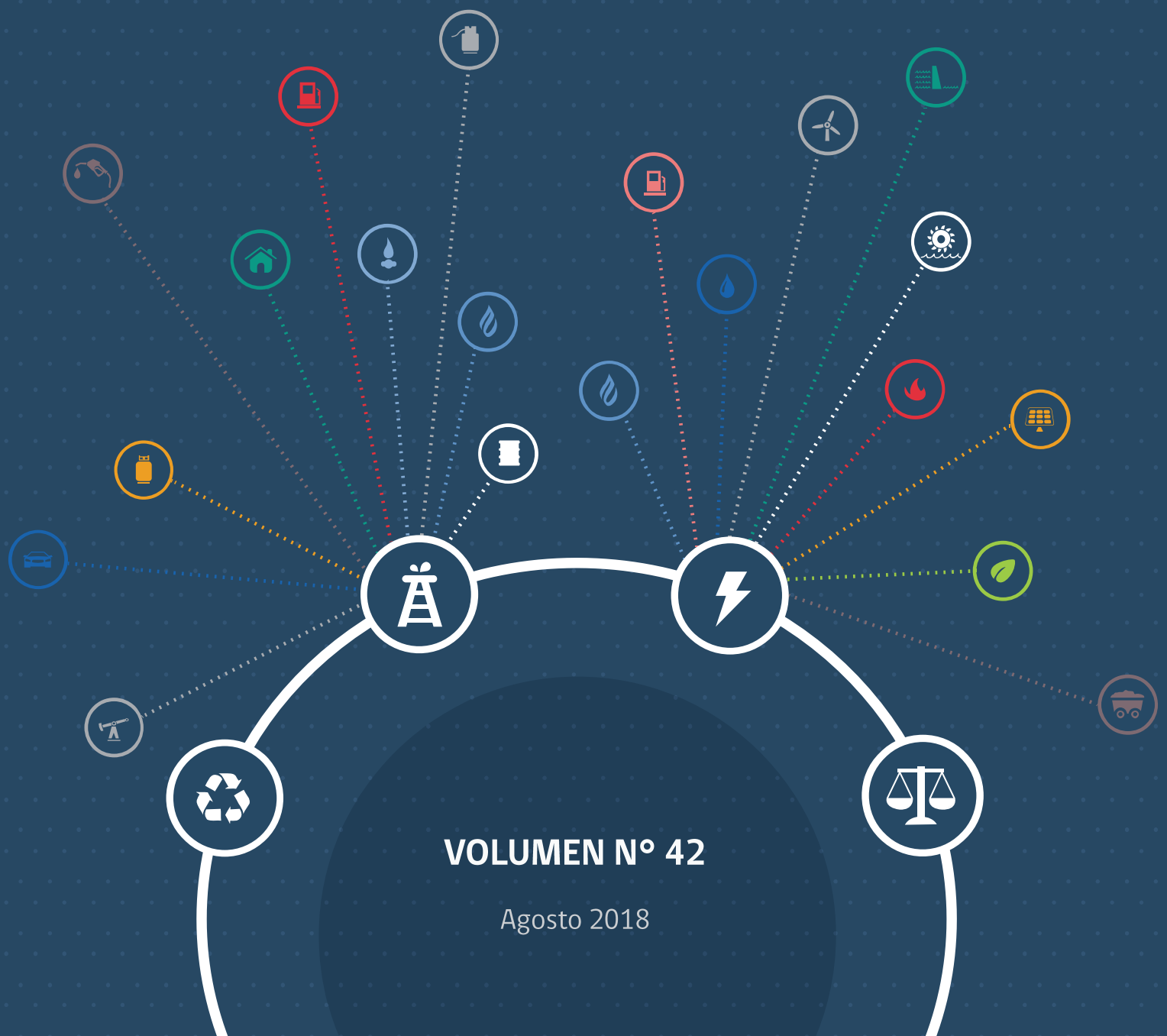
REPORTE MENSUAL SECTOR ENERGÉTICO

COMISIÓN NACIONAL DE ENERGÍA



VOLUMEN N° 42

Agosto 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:

Ministra de Energía anunció nuevo régimen horario a partir de 2019

La Ministra de Energía, Susana Jiménez, junto al Subsecretario Ricardo Irarrázabal, informó la decisión del Gobierno que a partir del año 2019 se ampliará de los tres meses actuales a cinco meses el horario de invierno (UTC -4), con el objetivo de entregar mayor bienestar a las personas y considerando todas las variables posibles.

"Hemos decidido como Gobierno que a partir de 2019 se aumentará a cinco meses el horario de invierno (UTC -4), del primer sábado de abril al primer sábado de septiembre. Ello permitirá tener más luz en las mañanas. Por ejemplo, se reducirán prácticamente a cero los días en que el sol saldrá después de las 8 de la mañana, entre las regiones de Arica y El Maule. Lo que beneficiará a 12,6 millones de personas, que equivale al 70% de la población. En el resto de las regiones de Biobío a Aysén habrá muchos más días con luz en las mañanas", anunció la Ministra.

Así, agregó la secretaria de Estado, el cambio de hora que se realizó el sábado 11 de agosto fue el último establecido en el Decreto Supremo 253 de 2016, lo que obliga al Gobierno a definir el nuevo régimen horario del país.

Por su parte, el Subsecretario Irarrázabal explicó que el anuncio se hace con ocho meses de anticipación para que la población esté debidamente informada, y todos los actores tomen sus decisiones de forma planificada.

La Región de Magallanes y la Antártica Chilena mantendrá su horario de verano durante todo el año, tal como lo decidió la ciudadanía en 2017, pero el Gobierno promoverá una Mesa de Diálogo Regional para recabar su opinión al respecto.

CNE participará en la Innovation Week 2018 en Alemania

El proyecto de certificación de data energética mediante blockchain de la Comisión Nacional de Energía fue seleccionado de 20 iniciativas innovadoras de todo el mundo para participar en la Innovation Week 2018, que se realizará entre el 4 y 7 de septiembre próximo en Bonn, Alemania.

La Agencia Internacional de Energías Renovables (IRENA) realizará por segunda vez la Semana de la Innovación, en la que se presentarán las principales iniciativas innovadoras que potenciarán al sector de energías renovables del mundo ante una importante audiencia compuesta por empresarios, ejecutivos, policy makers e innovadores del mundo.

Presidente de la República designó a José Venegas como Secretario Ejecutivo de la Comisión Nacional de Energía

José Agustín Venegas Maluenda fue designado por el Presidente de la República, Sebastián Piñera, como Secretario Ejecutivo de la Comisión Nacional de Energía, a través del Sistema de Alta Dirección Pública (ADP) del Servicio Civil.

Venegas es ingeniero civil de la Pontificia Universidad Católica de Chile y MBA de la Universidad Adolfo Ibáñez; tiene 30 años de experiencia ejecutiva en empresas de generación, transmisión y distribución chilenas, latinoamericanas y europeas, y en los negocios de energía, gas e interconexiones energéticas. Además, fue director del CDEC del Sistema Interconectado Central (SIC).

En su extenso currículum destaca que fue el encargado de analizar y proponer alternativas para la regulación eléctrica y de gas en Chile; fue participante activo de todos los procesos regulatorios de los últimos 20 años, con aporte de propuestas relevantes para los cambios regulatorios asociados a la generación convencional, transmisión, distribución, suministro a clientes regulados, licitaciones de suministro, energías renovables, regulación del mercado del gas y tarifas, entre otros.

Ministra de Energía constituyó mesa público-privada para generación de empleos en el sector energético

La Ministra de Energía, Susana Jiménez, constituyó el 1 de agosto la Mesa de Trabajo +Capital Humano en Energía, instancia público-privada para promover la formación de profesionales, técnicos y operarios para el sector.

"El mundo de la energía está cambiando a pasos acelerados y nuestro país se perfila como líder en energías renovables a nivel regional. Por eso tenemos que preguntarnos si contamos con los técnicos y profesionales adecuados para enfrentar los grandes desafíos que se nos vienen: actualización de normativa del sector eléctrico, el aumento del autoconsumo, nuevas fuentes de almacenamiento o la irrupción de la electromovilidad. Tenemos que ir un paso adelante y para eso necesitamos contar con el capital humano necesario", explicó la ministra Jiménez, a la vez que reiteró la importancia de impulsar un trabajo coordinado entre el Estado, la academia y las empresas que conforman el sector energético.

+Capital humano en Energía se enmarca en la "Ruta Energética" del Ministerio, que contempla entre sus compromisos la capacitación de 6.000 operarios, técnicos y profesionales entre 2018 y 2022, considerando el crecimiento que se espera para el sector energético nacional en los próximos años.

RESUMEN

El presente reporte se ha desarrollado durante el mes de Agosto 2018, con el objetivo de entregar los antecedentes y estadísticas energéticas correspondientes a Julio 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 658,17 pesos por USD observado durante el mes de Julio 2018.

Los proyectos de generación eléctrica que se registraron en etapa de construcción en base a la Resolución Exenta N°547, para el SEN fueron 51, los cuales equivalen a una capacidad de 2.843 MW.

La capacidad instalada registrada al mes de Julio para el SEN (Sistema Eléctrico Nacional) fue de 22.523 MW. A estos se suman los sistemas eléctricos de Aysén (SEA), Magallanes (SEM). En su conjunto, conforman una capacidad instalada total de 22.690 MW.

Por otra parte, la energía eléctrica generada en el SEN durante el mes de Julio alcanzó los 6.597 GWh, un 1,8% mayor que lo generado en Junio 2018.

La demanda máxima horaria registrada en el SEN fue de 10.569 MW, medida el día 27 de Julio.

En referencia a las tarifas eléctricas, es importante mencionar que el costo marginal promedio durante el mes de Julio para la barra Quillota fue de 67,8 USD/MWh, registrando un decremento de -13,0% respecto a Junio 2018. Por su parte la barra Crucero registró un costo marginal promedio de 56,1 USD/MWh, lo que representó un incremento de 3,6% con respecto al mes anterior.

Cabe destacar que el precio medio de mercado registrado el mes de Julio en el SEN fue de 90,6 USD/MWh.

Respecto al mercado internacional de los combustibles, se destaca el nivel del precio promedio del crudo Brent, el cual alcanzó los 74,3 USD/bbl, registrando un incremento respecto al mes anterior del 0,2%. Por su parte, el crudo WTI alcanzó un precio promedio de 71,0 USD/bbl y registró un ascenso del 4,9% con respecto al mes anterior. Para el caso del Henry Hub (índice internacional del precio del gas natural) se observó una variación del -4,6% con respecto a Junio alcanzando un valor promedio de 2,80 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 Julio un promedio a nivel nacional de 808 $/litro, mientras que el segundo de 604 $/litro. Porcentualmente representan una variación de 0,9% y 2,5% ; respectivamente, en comparación a Junio 2018.

Los proyectos relacionados al sector energético que durante el mes de Julio ingresaron al Sistema de Evaluación de Impacto Ambiental (SEIA), suman un total de 7 (5 proyectos de generación eléctrica , 1 proyecto de transmisión eléctrica y 1 proyecto de petróleo y gas). Mientras, el total de proyectos que se encuentran en proceso de evaluación representan una inversión de 13.631 MMUSD. Además, 6 proyectos obtuvieron la Resolución de Calificación Ambiental (RCA) favorable durante el mes de Julio, de los cuales, 3 proyectos son de generación eléctrica y 3 proyectos de petróleo y gas.

Dentro de los aspectos normativos más relevantes del mes de julio, destaca la dictación con fecha 10 de julio de 2018, de la Resolución Exenta N° 486, que Aprueba metodología para la determinación del Cargo Equivalente de Transmisión a que se refiere el artículo vigesimoquinto transitorio de la Ley N° 20.936, y fija demás disposiciones necesarias para la aplicación del referido artículo. Asimismo, en el marco del procedimiento de determinación del Cargo Equivalente de Transmisión contemplado en el artículo 25 transitorio de la Ley 20.936, destaca la dictación de las Resoluciones Exentas N° 489 y N° 530, los días 13 y 19 de julio respectivamente, aprobando la primera de ellas la metodología para la determinación del Cargo Equivalente de Transmisión a que se refiere el artículo vigesimoquinto transitorio de la Ley N° 20.936, y fija demás disposiciones necesarias para la aplicación del referido artículo, mientras que la segunda de las señaladas resoluciones, Individualiza clientes libres de empresas generadoras a que se refiere el número 1 del numeral ix. del literal D., del artículo vigesimoquinto transitorio de la Ley N° 20.936

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° 547 que "Actualiza y Comunica Obras en Construcción", en el Sistema Eléctrico Nacional (SEN) se puede contabilizar al 24 de julio un total de **51** proyectos de generación de energía registrados en etapa de construcción. En conjunto alcanzan una capacidad eléctrica de **2.843** MW los cuales tienen fecha estimada de ingreso a operación durante el periodo comprendido entre julio 2018 y marzo 2024.

Detalle de los proyectos declarados en construcción en el SEN

Categoría	Fecha	Nombre del Proyecto	Región	Tecnología	Capac. [MW]
ERNC	jul-18	Cabildo	V	Solar Fotovoltaica	3
	jul-18	DAS	III	Solar Fotovoltaica	8
	jul-18	El Chincol	VIII	Solar Fotovoltaica	3
	jul-18	El Piquero	V	Solar Fotovoltaica	3
	jul-18	Valle Solar Este	III	Solar Fotovoltaica	9
	jul-18	Valle Solar Oeste	III	Solar Fotovoltaica	9
	jul-18	Villa Prat	VII	Solar Fotovoltaica	3
	ago-18	Alicahue	V	Solar Fotovoltaica	3
	ago-18	Aurora	X	Eólica	126
	ago-18	Cachiyuyo	III	Solar Fotovoltaica	9
	ago-18	Catán Solar	V	Solar Fotovoltaica	3
	ago-18	Cumbres	XIV	Mini Hidráulica de Pasada	15
	ago-18	El Manzano	VI	Solar Fotovoltaica	2
	ago-18	El Olivillo	V	Solar Fotovoltaica	9
	ago-18	El Pinar	XVI	Mini Hidráulica de Pasada	11
	ago-18	Luna	VI	Solar Fotovoltaica	3
	ago-18	Malaquita Solar	III	Solar Fotovoltaica	9
	ago-18	Marín	V	Solar Fotovoltaica	3
	sep-18	Ariztía	V	Solar Fotovoltaica	3
	sep-18	Hidropalmar	X	Mini Hidráulica de Pasada	13
	sep-18	Punta Sierra	IV	Eólica	80
	sep-18	Rodeo	V	Solar Fotovoltaica	3
	oct-18	Huatacondo	I	Solar Fotovoltaica	98
	oct-18	Queule	VI	Solar Fotovoltaica	7
	nov-18	Calle Larga	V	Solar Fotovoltaica	3
	nov-18	La Flor	VIII - IX	Eólica	32

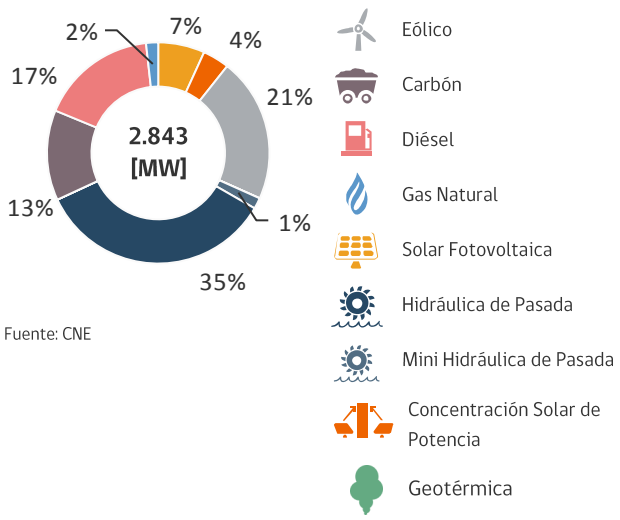
Fuente: CNE

Detalle de los proyectos declarados en construcción en el SEN

Categoría	Fecha	Nombre del Proyecto	Región	Tecnología	Capac. [MW]
ERNC	dic-18	San Gabriel	IX	Eólica	183
	dic-18	Sarco	III	Eólica	169
	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	jul-18	Ramadilla	IV	Petróleo Diésel	3
	jul-18	Sepultura	V	Petróleo Diésel	3
	ago-18	Almendrado	X	Petróleo Diésel	3
	ago-18	Central Agni	RM	Petróleo Diésel	3
	ago-18	Central Cortés	V	Petróleo Diésel	3
	ago-18	Chorrillos	RM	Petróleo Diésel	3
	ago-18	IEM	II	Carbón	375
	sep-18	Ampliación Central Quellón	XIV	Petróleo Diésel	8
	dic-18	TenoGas50	VII	GNL	50
	ene-19	Combarbalá	IV	Petróleo Diésel	75
	mar-19	Prime Los Cóndores	IV	Petróleo Diésel	100
	abr-19	Ampliación Central Los Guindos	VIII	Petróleo Diésel	132
	may-19	Pajonales	III	Petróleo Diésel	100
	jun-19	San Javier etapa I	VII	Petróleo Diésel	25
	oct-19	San Javier etapa II	VII	Petróleo Diésel	25

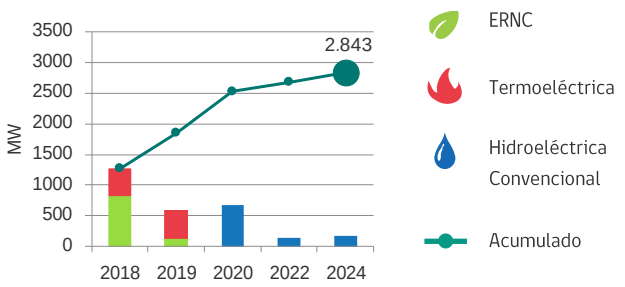
Fuente: CNE

Total por tecnología



Fuente: CNE

Proyección según la fecha de Inicio de operación

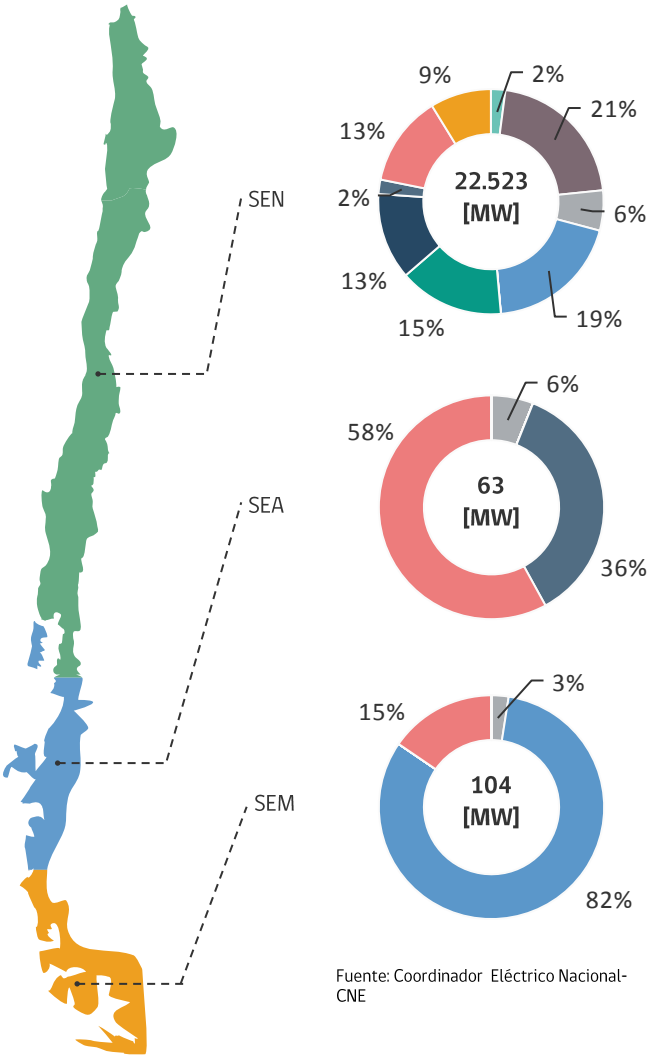


Fuente: CNE

2 Capacidad instalada neta de generación eléctrica

La capacidad instalada neta de generación eléctrica al mes asciende a (*)**22.690** MW. De éstos, 22.523 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 54,0% termoelectricidad, 27,3% hidroelectricidad convencional y un 18,7% 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	22.523	99,3%
SEA	63	0,3%
SEM	104	0,4%
Subtotal	22.690	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

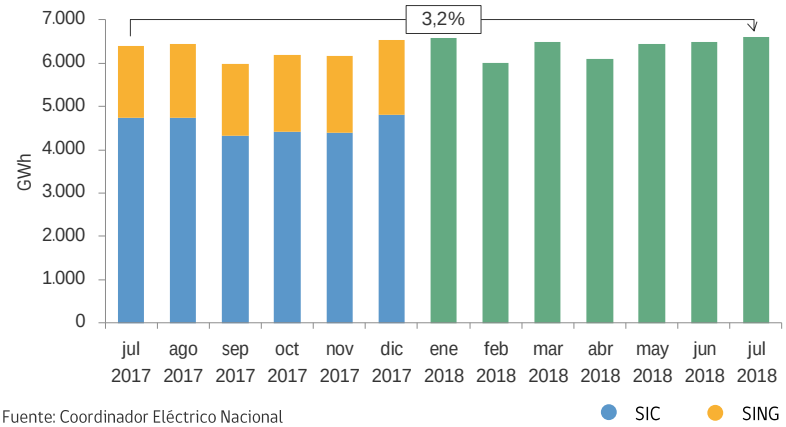
Además de la capacidad neta total instalada, existe un total de 22 centrales de generación eléctrica sincronizadas con sus sistemas eléctricos correspondientes pero que aún no han sido entregadas al despacho del Coordinador Eléctrico Nacional (centrales "en prueba"). La totalidad de estas centrales se encuentran en el SEN alcanzando una capacidad total de 470,1 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 Julio 2018 en el SEN alcanzó un total de 6.597 GWh, los cuales se categorizan en un 56% termoeléctricas, 28% hidroeléctricas convencionales y un 15% en ERNC. Lo que representó una variación de 1,8% respecto al mes anterior y de 3,2% respecto de Julio 2017.

Evolución de la Generación Bruta de Energía Eléctrica SEN



Fuente: Coordinador Eléctrico Nacional

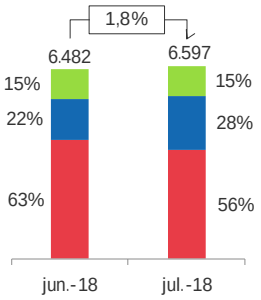
Variación Generación por Sistema

Generación Bruta [GWh]		Mensual	Anual
SEN	6.597	▲ 1,8%	▲ 3,2%

Fuente: Coordinador Eléctrico Nacional

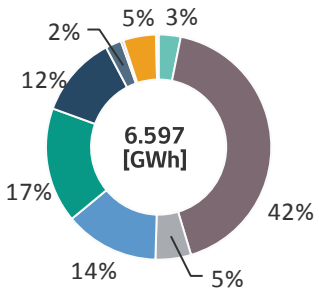
A continuación se presenta el detalle de la generación eléctrica por tecnología en el SIC y SING .

Variación Mensual en Generación SEN



Fuente: Coordinador Eléctrico Nacional

Generación SEN por Fuente



Fuente: Coordinador Eléctrico Nacional

- ERNC
- Hidroeléctrica Convencional
- Termoeléctrica

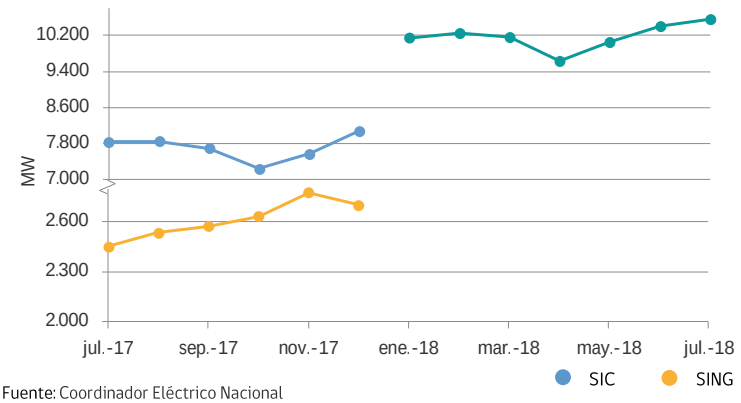
- Eólica
- Diésel
- Carbón
- Biomasa
- Gas Natural
- Solar fotovoltaico
- Hidráulica de Pasada
- Hidráulica de Embalse
- Mini Hidráulica de Pasada

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

4 Demanda máxima horaria

En el mes de Julio de 2018, la demanda máxima horaria en el SEN se registró el día 27 de Julio, alcanzando los 10.569 MW, siendo un 1,5% 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	10.569	▲ 1,5%	▲ 4,7%

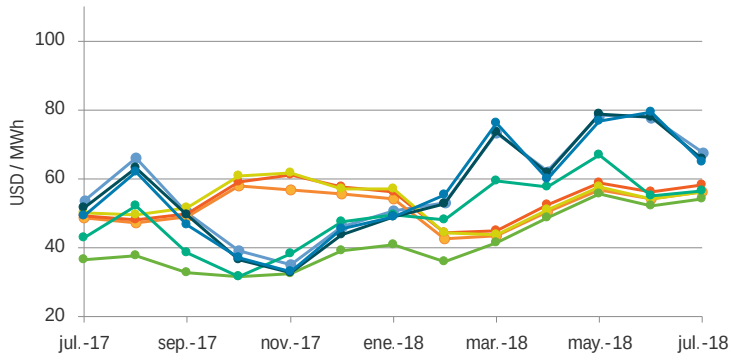
Fuente: Coordinador Eléctrico Nacional

5 Costos Marginales

El costo marginal de energía corresponde al costo en que se incurre para suministrar una unidad adicional de producto para un nivel dado de producción. Alternativamente, dado un nivel de producción, es el costo que se evita al dejar de producir la última unidad en la barra correspondiente, considerando para su cálculo la operación determinada por el Coordinador Eléctrico Nacional y las instrucciones emitidas por el Centro de Despacho y Control a cada unidad generadora del sistema eléctrico nacional en cumplimiento de la normativa vigente. Su unidad de cálculo es en dólares por MegaWatt por hora (US$/MWh)[1].

A continuación, se muestra los valores promedios mensuales calculados a partir de los costos marginales horarios de las principales barras de Sistema Eléctrico Nacional.

Evolución Costos Marginales



Fuente: Coordinador Eléctrico Nacional

Variación Costos Marginales

Barra	[USD/MWh]	Mensual	Anual
Quillota	67,8	▼ -13,0%	▲ 26,3%
Crucero	56,1	▲ 3,6%	▲ 15,6%
Tarapacá	58,1	▲ 3,7%	▲ 17,9%
Atacama	56,3	▲ 3,7%	▲ 12,5%
Cardones	54,1	▲ 4,0%	▲ 48,7%
Pán de Ázucar	56,5	▲ 3,0%	▲ 32,3%
Charrúa	65,8	▼ -15,4%	▲ 27,5%
P. Montt	64,8	▼ -18,2%	▲ 31,5%

Fuente: Coordinador Eléctrico Nacional

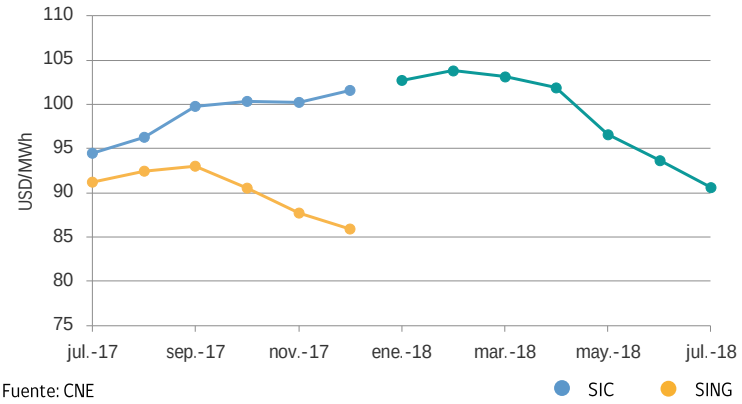
[1] Definición extraída de la página del Coordinador Eléctrico Nacional.

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 Julio para el SEN, promedió los 90,6 USD/MWh, siendo un -3,3% 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	90,6	-3,3%	(*)

Fuente: CNE

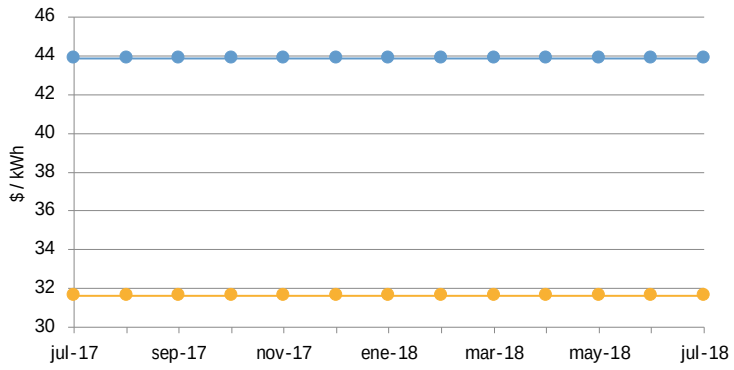
7 Precios Nudo de Corto Plazo

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

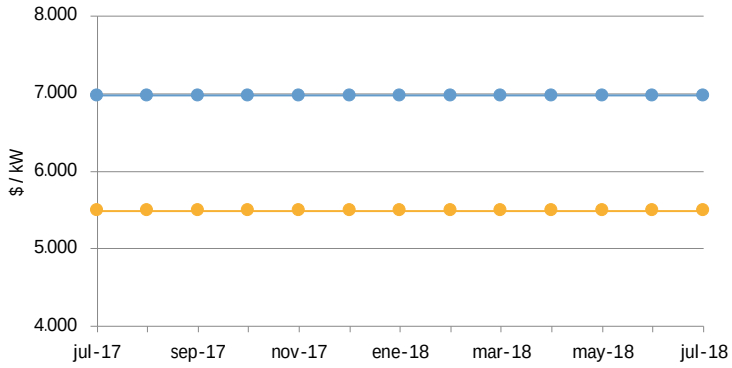
Nota: En relación a la Resolución Exenta CNE N°668 de 21 de Noviembre del año 2017, a partir de los próximos reportes comenzaremos un proceso para unificar terminologías que permitan citar al Sistema Eléctrico Nacional (SEN), en remplazo de los actuales SIC y SING.

* 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 Julio 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 Junio 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	70	0,0%	1,1%
Tres Puentes	70	0,0%	1,1%
Pto Natales	101	0,0%	0,1%
Porvenir	95	0,0%	0,4%
Pto Williams	319	0,0%	6,2%
Aysén 23	96	0,0%	5,2%
Chacab23	96	0,0%	5,2%
Mañi23	96	0,0%	5,2%
Ñire33	96	0,0%	5,2%
Tehuel23	96	0,0%	5,2%
Palena	93	0,0%	-0,8%
G.Carrera	126	0,0%	8,4%
Cochamó	202	0,0%	10,5%
Hornopirén	179	0,0%	6,6%

Fuente: CNE

Variación Precios Nudos de Potencia Sistemas Medianos

Barra	[USD/MW-mes]	Indexación	Anual
Pta Arenas	15.309	0,0%	-6,3%
Tres Puentes	15.309	0,0%	-6,3%
Pto Natales	8.058	0,0%	0,0%
Porvenir	11.600	0,0%	-0,8%
Pto Williams	22.372	0,0%	0,3%
Aysén 23	11.905	0,0%	-1,8%
Chacab23	11.905	0,0%	-1,8%
Mañi23	11.905	0,0%	-1,8%
Ñire33	11.905	0,0%	-1,8%
Tehuel23	11.905	0,0%	-1,8%
Palena	17.020	0,0%	-1,1%
G.Carrera	23.745	0,0%	0,2%
Cochamó	23.424	0,0%	0,3%
Hornopirén	14.455	0,0%	-1,5%

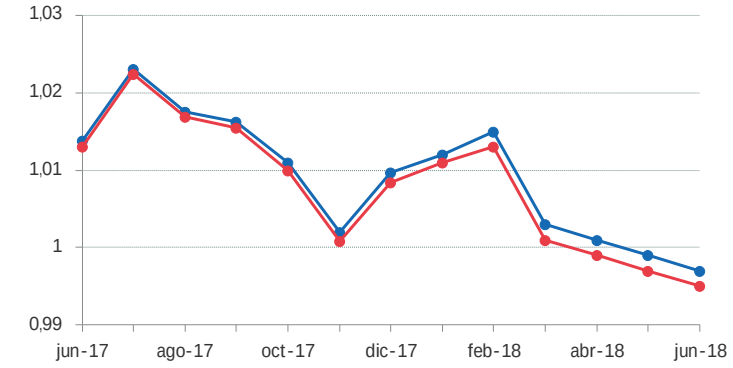
Fuente: CNE

(*) Información validada hasta junio 2018.

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 Nº1T/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

Nota: Información validada hasta junio 2018.

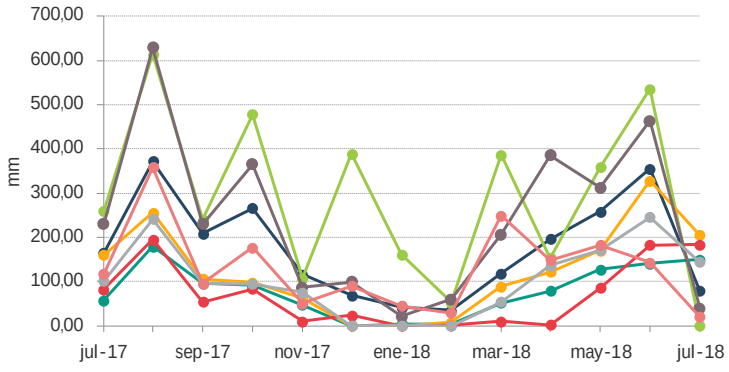
10 Estadísticas Hidrológicas

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 Julio 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	79	▼	-78%	▼	-52%
Canutillar	1	▼	-100%	▼	-100%
Cipreses	150	▲	7%	▲	>100%
Colbún	205	▼	-38%	▲	28%
Otros (*)	183	▲	0%	▲	>100%
Pangue	39	▼	-92%	▼	-83%
Pehuenche	145	▼	-41%	▲	43%
Pilmaiquén	21	▼	-86%	▼	-82%
Total	822	▼	-66%	▼	-98%

(*) 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.

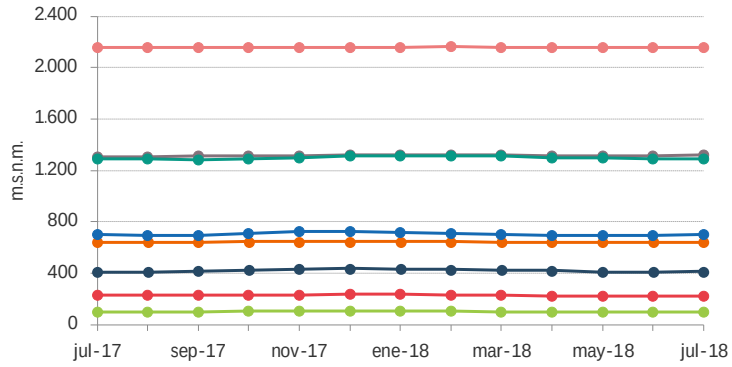
(**) Otros: Sauzal, Cipreses, Molles, Rapel.

n/d : No disponible.

Cotas Embalses, Lagos y Lagunas

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

Evolución Cota de Embalses



Fuente: Coordinador Eléctrico Nacional

Variación Cota de Embalses

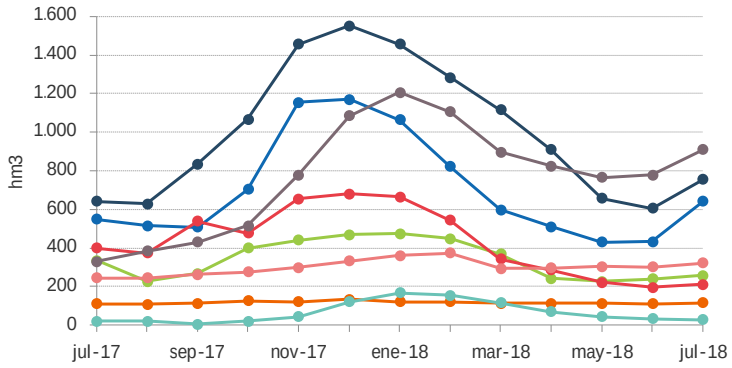
Embalse	[m.s.n.m.]	Mensual	Anual
Embalse Colbún	415	1,5%	1,1%
Embalse El Melado	644	0,2%	0,3%
Embalse Ralco	705	1,6%	0,7%
Embalse Rapel	101	0,4%	-1,2%
Lago Chapo	225	0,2%	-1,8%
Lago Laja	1.318	0,2%	0,7%
Laguna El Maule	2.159	0,0%	0,1%
Laguna La Invernada	1.292	-0,1%	0,2%

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 Julio 2018.

Evolución Volumen de Embalses



Fuente: Coordinador Eléctrico Nacional

Variación Volumen de Embalses

Embalse	[hm3]	Mensual	Anual
Embalse Colbún	754	24,5%	17,4%
Embalse El Melado	116	4,8%	6,0%
Embalse Ralco	641	47,8%	16,7%
Embalse Rapel	259	8,6%	-22,5%
Lago Chapo	212	7,7%	-46,8%
Lago Laja	911	16,9%	>100%
Laguna El Maule	322	7,1%	30,9%
Laguna La Invernada	29	-15,2%	46,2%

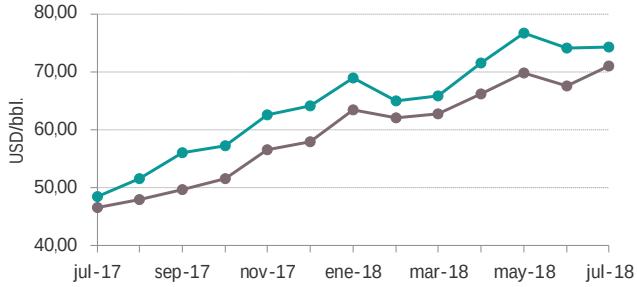
Fuente: Coordinador Eléctrico Nacional

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 Julio 2018 el precio del petróleo WTI promedió los 71,0 USD/bbl., lo que representó un incremento del 4,9% respecto al mes anterior y un aumento del 52,2% respecto Julio 2017. Por su parte, el precio promedio para el petróleo *Brent* fue de 74,3 USD/bbl, lo que representa una variación del 0,2% respecto al mes anterior y 53,2% respecto a Julio 2017.

Evolución Petróleo BRENT y WTI



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

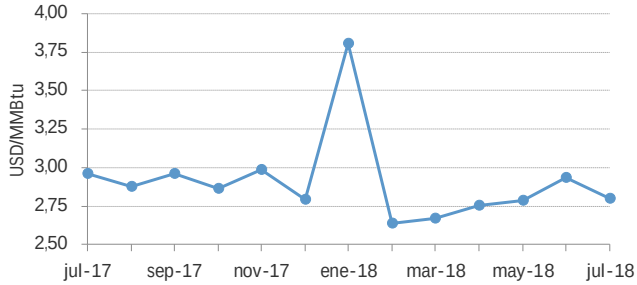
Variación Petróleo Crudo (USD / bbl.)

Índice	USD/bbl.	Mensual	Anual
BRENT DTD	74,3	▲ 0,2%	▲ 53,2%
WTI	71,0	▲ 4,9%	▲ 52,2%

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 Julio de 2018, el valor del Henry Hub promedió los 2,80 USD/MMBtu, lo que representa una variación del -4,6% respecto al mes anterior y -5,5% respecto de Julio 2017.

Evolución Gas Natural (Henry Hub)



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

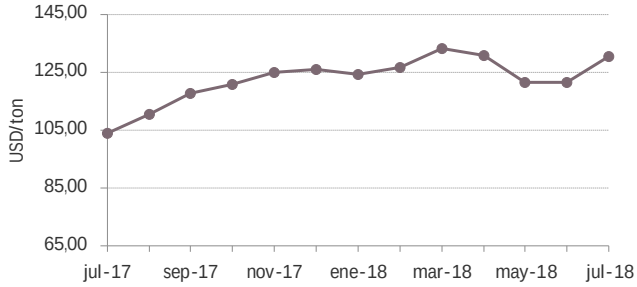
Variación Gas Natural (Henry Hub)

Índice	USD/MMBtu	Mensual	Anual
HENRY HUB SPOT	2,80	▼ -4,6%	▼ -5,5%

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 Julio promedió un precio de 130,4 USD/ton, lo que representa un incremento del 7,34% respecto al mes anterior y del 25,8% respecto al mes de Julio 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	130,4	▲ 7,34%	▲ 25,8%

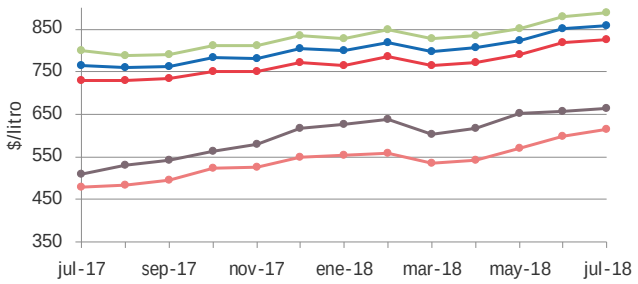
Fuente: Elaboración propia, a partir de datos Argus Media Inc.

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



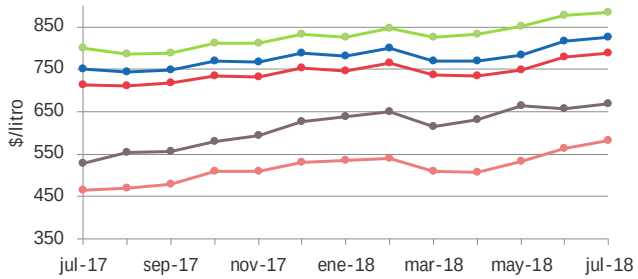
Fuente: CNE—Sistema de Información en línea de precios de combustibles en estaciones de servicio.

Variación Precios de Combustibles Líquidos

Combustible	$/litro	Mensual	Anual
Gasolina 93 SP	826	0,8%	13,2%
Gasolina 95 SP	859	0,9%	12,3%
Gasolina 97 SP	889	1,0%	11,2%
Kerosene	665	1,3%	30,2%
Petróleo Diesel	614	2,5%	28,0%

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

Valparaíso

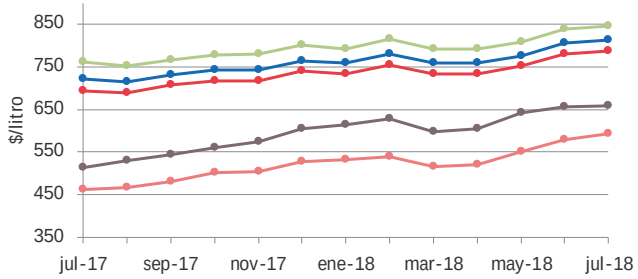


Fuente: CNE—Sistema de Información en línea de precios de combustibles en estaciones de servicio.

Combustible	$/litro	Mensual	Anual
Gasolina 93 SP	789	1,3%	10,5%
Gasolina 95 SP	827	1,4%	10,0%
Gasolina 97 SP	885	0,9%	10,8%
Kerosene	669	2,0%	26,8%
Petróleo Diesel	581	3,3%	24,9%

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

Metropolitana



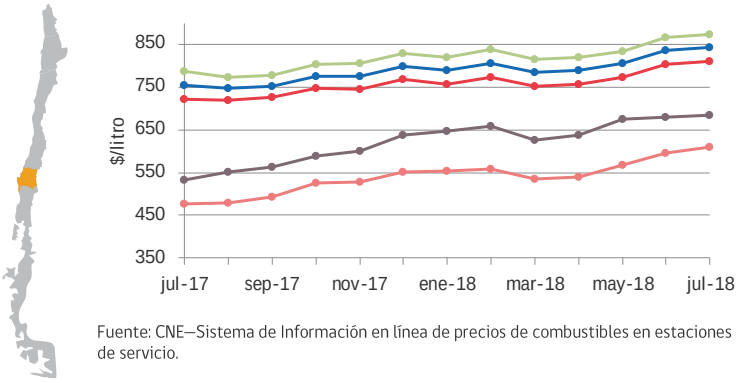
Fuente: CNE—Sistema de Información en línea de precios de combustibles en estaciones de servicio.

Combustible	$/litro	Mensual	Anual
Gasolina 93 SP	787	0,9%	13,6%
Gasolina 95 SP	812	0,9%	12,6%
Gasolina 97 SP	846	1,0%	11,2%
Kerosene	659	0,6%	28,5%
Petróleo Diesel	593	2,3%	28,3%

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

Concepción

Evolución Precios de Combustibles Líquidos



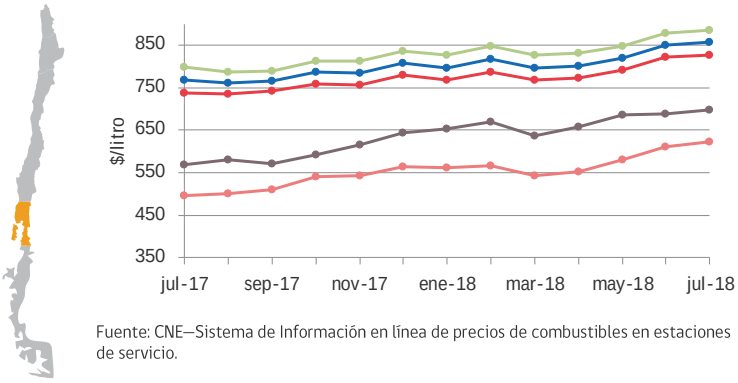
Fuente: CNE—Sistema de Información en línea de precios de combustibles en estaciones de servicio.

Variación Precios de Combustibles Líquidos

Combustible	$/litro	Mensual	Anual
Gasolina 93 SP	809	▲ 0,8%	▲ 12,1%
Gasolina 95 SP	843	▲ 0,9%	▲ 11,6%
Gasolina 97 SP	874	▲ 0,9%	▲ 11,1%
Kerosene	685	▲ 0,8%	▲ 28,6%
Petróleo Diesel	610	▲ 2,4%	▲ 27,7%

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	827	▲ 0,7%	▲ 12,3%
Gasolina 95 SP	856	▲ 0,8%	▲ 11,5%
Gasolina 97 SP	885	▲ 0,8%	▲ 10,8%
Kerosene	697	▲ 1,2%	▲ 22,4%
Petróleo Diesel	623	▲ 2,2%	▲ 25,9%

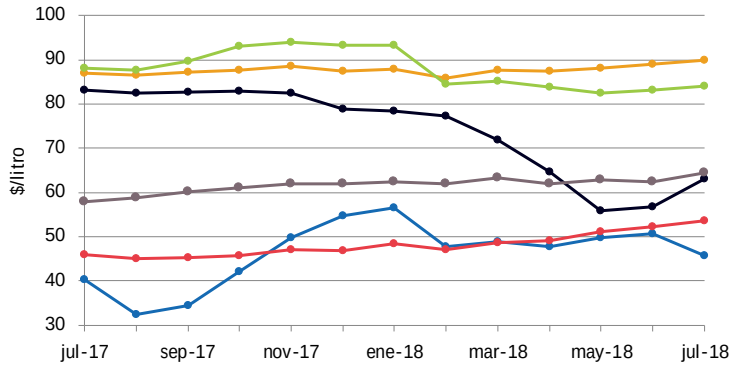
Fuente: CNE—Sistema de Información en línea de precios de combustibles en estaciones de servicio.

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

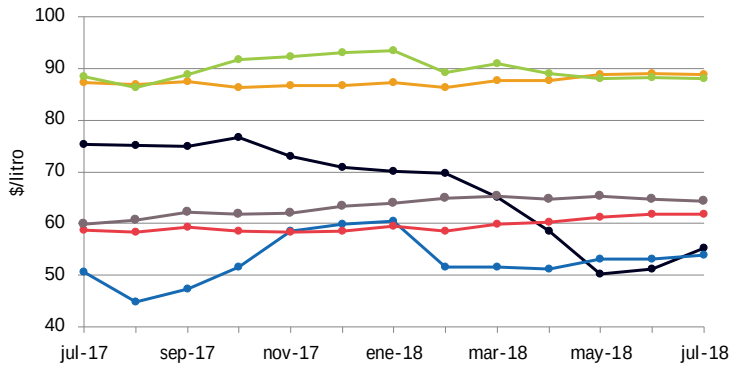
Variación Margen Bruto de Comercialización

Gasolina 93	$/litro	Mensual	Anual
V Región	63	▲ 11,3%	▼ -24,1%
VI Región	90	▲ 1,0%	▲ 3,4%
VII Región	46	▼ -10,0%	▲ 13,4%
VIII Región	84	▲ 1,1%	▼ -4,6%
Metropolitana	54	▲ 2,4%	▲ 16,5%
XII Región	64	▲ 3,2%	▲ 11,3%

Fuente: CNE

Diésel

Evolución Margen Bruto de Comercialización



Fuente: CNE

Variación Margen Bruto de Comercialización

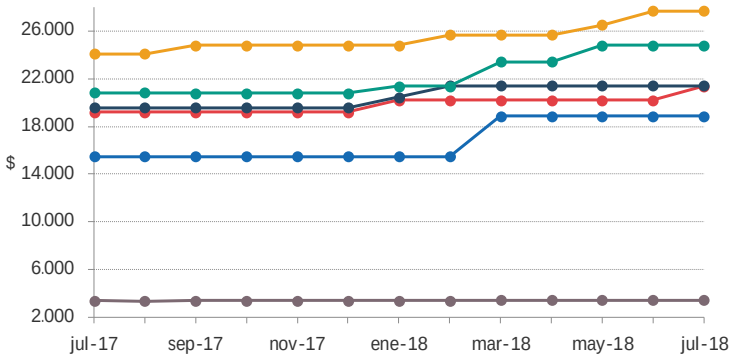
Petróleo Diesel	$/litro	Mensual		Anual	
V Región	55	▲	8,1%	▼	-26,6%
VI Región	89	▼	-0,1%	▲	1,8%
VII Región	54	▲	1,2%	▲	6,4%
VIII Región	88	▼	-0,2%	▼	-0,4%
Metropolitana	62	▬	0,0%	▲	5,2%
XII Región	64	▼	-0,6%	▲	7,4%

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)	21.375	▲	5,8%	▲	11,1%
Metrogas (Metropolitana)	21.413	▬	0,0%	▲	9,2%
Gassur (VIII Región)	24.816	▬	0,0%	▲	19,2%
Intergas (VIII Región)	27.719	▬	0,0%	▲	14,9%
Gasco Magallanes (XII Región)	3.436	▲	0,3%	▲	2,0%

Fuente: CNE—Sistema de precio de Gas en Línea

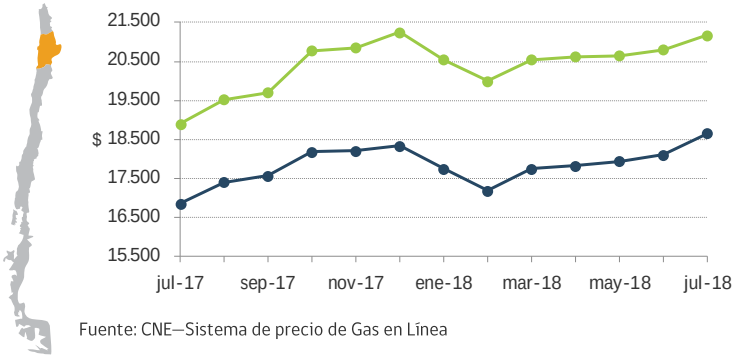
5 Precios Nacionales Gas Licuado de Petróleo envasado

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

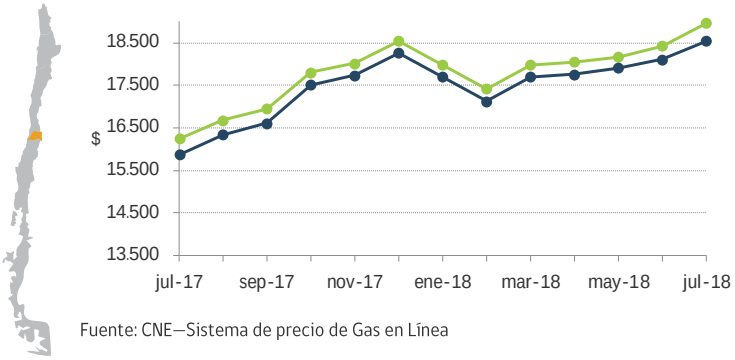


Fuente: CNE—Sistema de precio de Gas en Línea

Tipo	$	Mensual	Anual
Catalítico	21.175	▲ 1,8%	▲ 12,0%
Corriente	18.650	▲ 3,0%	▲ 10,7%

Fuente: CNE—Sistema de precio de Gas en Línea

Metropolitana

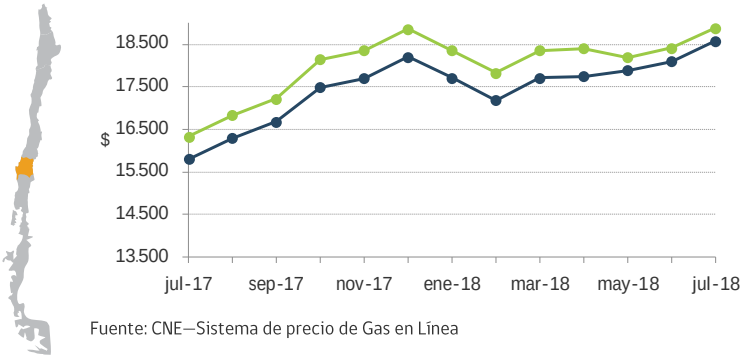


Fuente: CNE—Sistema de precio de Gas en Línea

Tipo	$	Mensual	Anual
Catalítico	18.968	▲ 2,9%	▲ 16,7%
Corriente	18.549	▲ 2,4%	▲ 16,9%

Fuente: CNE—Sistema de precio de Gas en Línea

Concepción



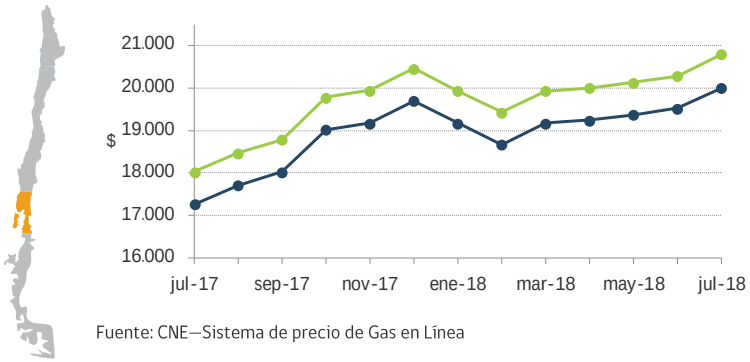
Fuente: CNE—Sistema de precio de Gas en Línea

Tipo	$	Mensual	Anual
Catalítico	18.887	▲ 2,6%	▲ 15,6%
Corriente	18.580	▲ 1,1%	▲ 17,6%

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	20.793	▲ 2,5%	▲ 15,3%
Corriente	20.000	▲ 2,5%	▲ 15,8%

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 Junio 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 78,4% del total de las importaciones nacionales (en toneladas) para el mes de Junio de 2018.

La variación total de las importaciones registraron un incremento del 15,1% con respecto al mes anterior y un aumento del 6,9% respecto al mes de Junio del 2017. Por otro lado, la variación total de las exportaciones registraron un decremento del -61,6% respecto al mes anterior. Por su parte, la principal exportación de combustible durante el mes de Junio fue el GLP que representa el 61,1% de lo exportado medido en toneladas.

Las importaciones de los principales combustibles primarios realizadas durante el mes de Junio corresponden a carbón desde Estados Unidos, Australia, Colombia y Canadá; petróleo crudo desde Brasil, Ecuador y Argentina; petróleo diésel desde Estados Unidos; y gas natural licuado traído desde Estados Unidos, Argentina, Guinea Ecuatorial 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 Camerún

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	1.175	▲ 42,2%	▲ 46,5%
Crudo	628	▼ -8,2%	▼ -29,5%
Diesel	505	▲ 0,7%	▲ 1,4%
Gas Natural	404	▲ 17,1%	▲ 5,0%
Gasolina	60	▲ 20,0%	▲ >100%
GLP	121	▲ 31,5%	▼ -4,5%
Kerosene	49	▼ -15,6%	▲ >100%
Total	2.943	▲ 15,1%	▲ 6,9%

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

Variación Exportaciones en el período

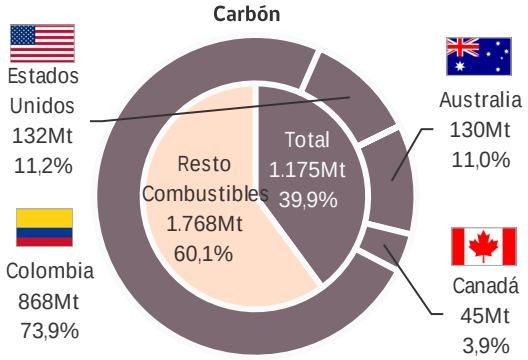
Combustible	[miles de Ton]	Mensual	Anual
Carbón	0	▼ -99%	(*)
Diesel	4	▲ 15%	▲ 12%
Fuel Oil 6	0	(**)	(**)
Gas Natural	3	▼ -46%	(*)
Gasolina	0	▲ >100%	▼ -83%
GLP	13	(*)	(*)
IFO	0	(**)	(**)
Total	21	▼ -61,6%	▲ >100%

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

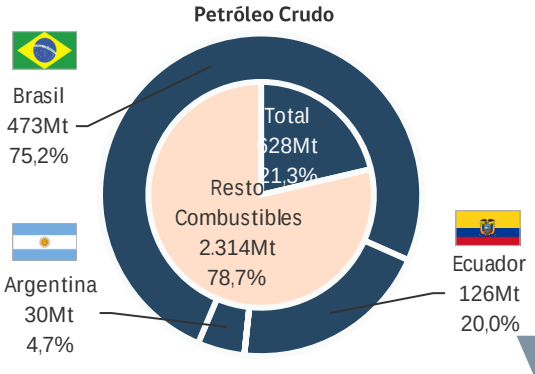
(*) Sin transacciones registradas durante el periodo analizado
(**) Sin transacciones registradas durante el mes de referencia

Importaciones según país de origen

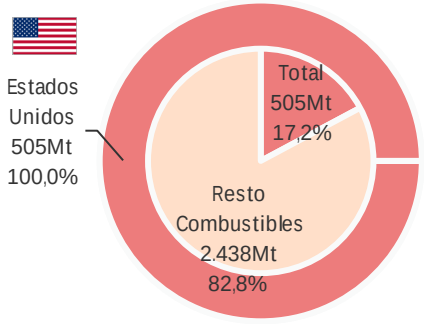
Carbón



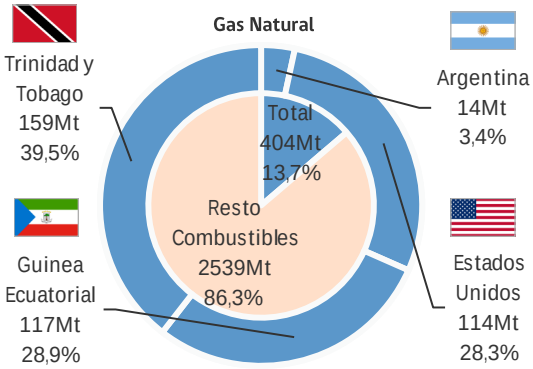
Petróleo Crudo



Petróleo Diésel

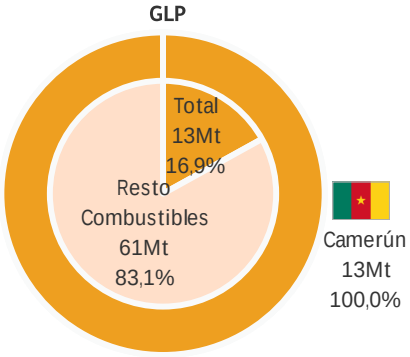


Gas Natural

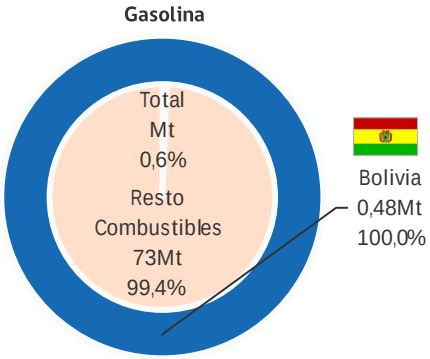


Exportaciones según país de destino

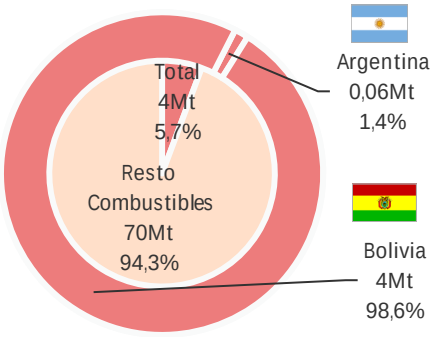
GLP



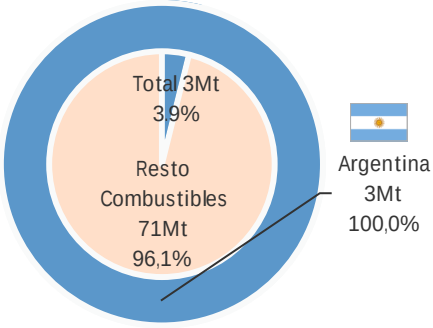
Gasolina



Petróleo Diésel



Gas Natural



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

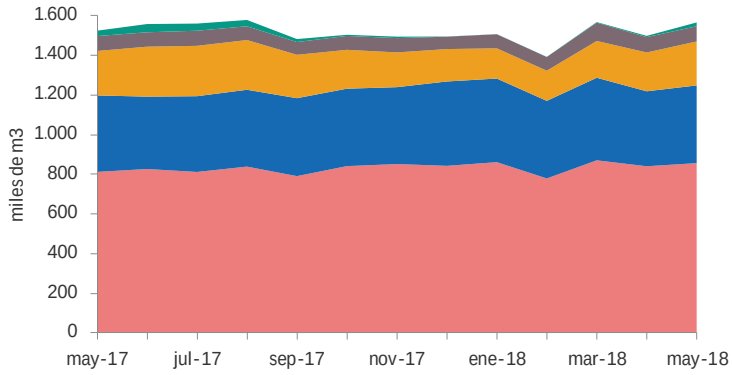
Mt: Miles de toneladas.

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 mayo 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

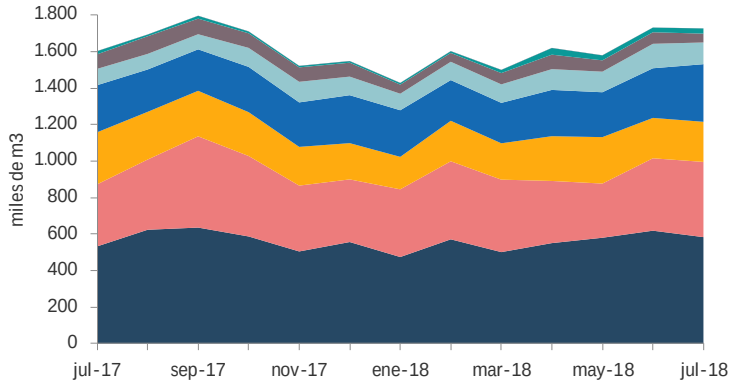
Venta Combustibles	[miles m3]	Mensual		Anual	
Kerosene	19	▲	>100%	▼	-29,4%
P. Combustibles	77	▼	-1,1%	▲	2,1%
Gas Licuado	222	▲	13,3%	▼	-1,1%
Gasolinas	392	▲	3,7%	▲	1,6%
Diesel	856	▲	1,9%	▲	5,4%
Total General	1.566	▲	4,5%	▲	2,7%

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 Julio 2018.

Evolución Inventario de Combustibles por Tipo



Fuente: CNE

Variación Inventario de Combustibles por Tipo

Combustible	[miles de m3]	Mensual		Anual	
Gasolina Av.	1	▲	6,9%	▼	-29,9%
Kerosene D.	28	▲	11,7%	▲	65,1%
Petróleo Combustibles	48	▼	-23,8%	▼	-39,4%
Kerosene Av.	119	▼	-11,2%	▲	33,0%
Gasolina Autom.	316	▲	16,1%	▲	22,4%
Gas Licuado	220	▼	-0,7%	▼	-22,9%
Petróleo Diesel	412	▲	3,9%	▲	21,2%
Petróleo Crudo	584	▼	-5,7%	▲	9,5%
TOTAL GENERAL	1.728	▼	-0,3%	▲	7,7%

Fuente: CNE

PROYECTOS ENERGÉTICOS EN EVALUACIÓN AMBIENTAL

1 Proyectos Ingresados a Evaluación Ambiental

Durante el mes de Julio 2018 ingresaron **7** proyectos energéticos al Sistema de Evaluación de Impacto Ambiental (SEIA), representando una inversión de **120 MMUSD**, **5** proyectos de generación eléctrica , **1** proyecto de transmisión eléctrica[1] y **1** proyecto de petróleo y gas

Detalle Proyectos energéticos ingresados a evaluación ambiental

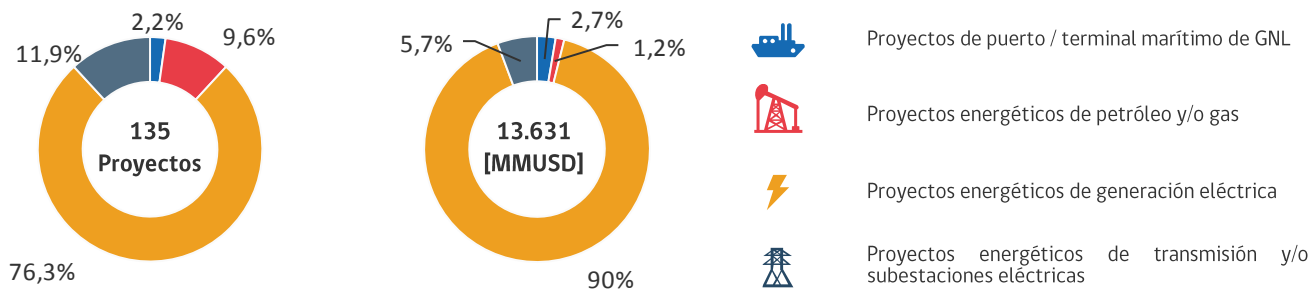
Tipo de proyecto	Titular del proyecto	Nombre del proyecto	Fecha presentación	Inversión [MMUSD]	WEB
Desarrollo minero de petróleo y gas	ENAP MAGALLANES	Fracturación Hidráulica De Pad Cabaña Norte Zg1 Y Pad Punta Piedra Zgc	20/jul/2018	4,0	Ver
Generación	Acciona Energía Chile SpA	Parque Fotovoltaico Usya	20/jul/2018	43,0	Ver
Generación	Parque Eólico Lebu Norte SpA	Parque Eólico Lebu Norte	24/jul/2018	25,0	Ver
Generación	Parque Solar El Paso Spa	Parque Solar El Paso	23/jul/2018	7,4	Ver
Generación	Margarita Solar SpA	Nueva Central Solar Fotovoltaica Margarita	23/jul/2018	10,4	Ver
Generación	PARQUE SOLAR LOS PALTOS SPA	Parque Solar Los Paltos	20/jul/2018	16,1	Ver
Linea de transmisión eléctrica	Domeyko Oeste Cinco SpA	Proyecto "Subestación Hades Y Línea De Alta Tensión 1X220 Kv- Conexión Subestación Puri".	20/jul/2018	14,1	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 Julio 2018, **135** proyectos energéticos en tramitación para la aprobación de la Resoluciones de Calificación Ambiental (RCA). De ellos, **76%** son proyectos de generación eléctrica, y el restante son proyectos mixtos. En su conjunto, representan una inversión total de **13.631 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

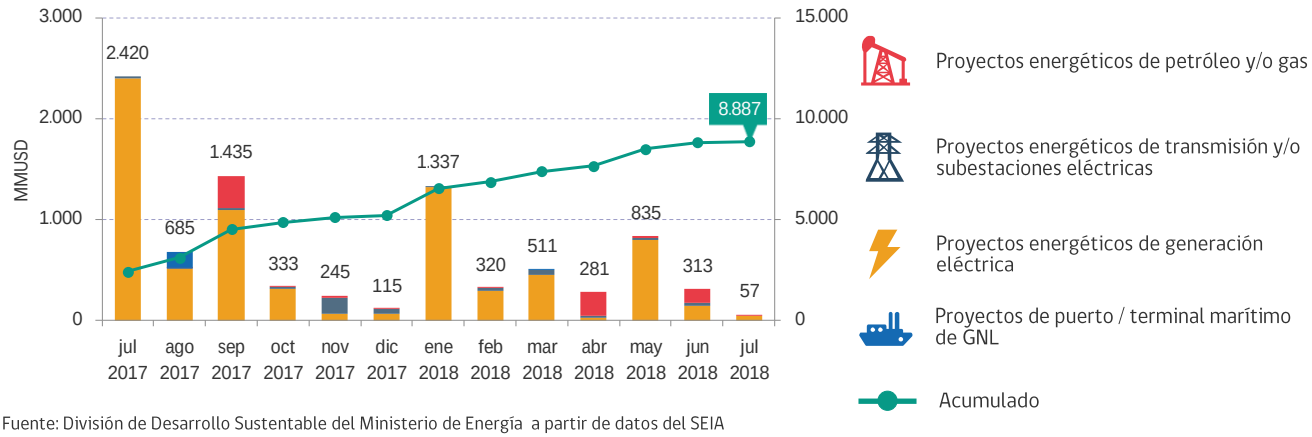
Además, durante el mes, **6** proyectos energéticos obtuvieron la Resolución de Calificación Ambiental (RCA) favorable, de los cuales, **3** proyectos son de generación eléctrica y **3** proyectos de petróleo y gas, que en conjunto totalizan una potencia de **462** MW lo que equivale a una inversión de **57** MMUSD.

Fecha de RCA	Tipo de proyecto	Región	Titular del proyecto	Inversión [MMUSD]	Web
31/jul/2018	Desarrollo minero de petróleo y gas	XII	ENAP - Magallanes	0,1	Ver
31/jul/2018	Desarrollo minero de petróleo y gas	XII	ENAP - Magallanes	8,00	Ver
24/jul/2018	Desarrollo minero de petróleo y gas	XII	GeoPark Fell SpA	0,35	Ver
25/jul/2018	Generación	IV	Solar Piemonte Spa	11,00	Ver
25/jul/2018	Generación	IV	Don Enrique SpA	12,00	Ver
09/jul/2018	Generación	RM	Aconcagua Energy SpA	25,82	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 8.887 MMUSD. En particular, los proyectos energéticos de generación eléctrica suman una inversión total de 7.553 MMUSD (85,0%), equivalentes a 6.371 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

No se registraron normativas sectoriales relevantes publicadas en el Diario Oficial para el mes de Julio.

3 Normas Sectoriales No Publicadas en el Diario Oficial

Resolución Exenta N° 468, de fecha 03 de julio 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, modificada por la Resolución Exenta CNE N° 321, de 2018. Ver

Resolución Exenta N° 472, de fecha 06 de julio de 2018, que Autoriza solicitud de exención de plazo de la empresa Engie Energía Chile S.A., de conformidad a lo dispuesto en el artículo 72-18° de la LGSE. Ver

Resolución Exenta N° 484, de fecha 10 de julio de 2018, que Designa integrantes del Comité Consultivo Especial que colaborará en el Procedimiento Normativo sobre Declaración de Costos Variables, contenida en el Plan Normativo Anual correspondiente al año 2018, y fija fecha para la celebración de la primera sesión del mismo. Ver

Resolución Exenta N° 485, de fecha 10 de julio de 2018, que Designa integrantes del Comité Consultivo Especial que colaborará en el Procedimiento Normativo sobre cálculo de costos Marginales, contenida en el Plan Normativo anual correspondiente al año 2018, y fija fecha para la celebración de la primera sesión del mismo. Ver

Resolución Exenta N° 489 de fecha 13 de julio de 2018, que Aprueba metodología para la determinación del Cargo Equivalente de Transmisión a que se refiere el artículo vigésimoquinto transitorio de la Ley N° 20.936, y fija demás disposiciones necesarias para la aplicación del referido artículo. Ver

Resolución Exenta N° 502, de fecha 18 de julio de 2018, Establece y comunica el valor de los índices contenidos en las fórmulas de indexación del Informe Final de Valorización de Instalaciones de Gas a que se refiere el artículo 29 quáter de la Ley de Servicios de Gas, aprobado mediante Resolución Exenta N° 428 de 2018. Ver

Resolución Exenta N° 530, de fecha 19 de julio de 2018, que Individualiza clientes libres de empresas generadoras a que se refiere el número 1 del numeral ix. del literal D., del artículo vigésimoquinto transitorio de la Ley N° 20.936. Ver

Resolución Exenta N° 531, de fecha 19 de julio de 2018, que Reemplaza Informe Técnico Definitivo sobre Determinación del Valor Anual de los Sistemas de Transmisión Zonal y Transmisión Dedicada Bienio 2018-2019, aprobado mediante Resolución Exenta CNE N° 414, de 2017. Ver

3 Normas Sectoriales No Publicadas en el Diario Oficial

Resolución Exenta N° 532, de fecha 19 de julio de 2018, que Establece procedimiento para recepción, custodia, análisis y devolución de contratos de suministro a que se refiere el número 1. del numeral ix. del literal D., del artículo vigésimo-quinto transitorio de la Ley N° 20.936. Ver

Resolución Exenta N° 533, de fecha 19 de julio de 2018, que Autoriza solicitud de exención de plazo de la empresa Transelec S.A., de conformidad a lo dispuesto en ele artículo 72-18° de la LGSE. Ver

Resolución Exenta N° 534, de fecha 19 de julio de 2018, que Autoriza solicitud de exención de plazo de la empresa Enaex S.A., de conformidad a lo dispuesto en ele artículo 72-18° de la LGSE. Ver

Resolución Exenta N° 543, de fecha 24 de julio de 2018, que Aprueba Informe preliminar de licitaciones, a que se refiere el artículo 131° ter de la LGSE. Ver

Resolución Exenta N° 544, de fecha 26 de junio 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° 547, de fecha 24 de julio de 2018, que Declara y actualiza instalaciones de generación y transmisión en construcción. Ver

4 Dictámenes del Panel de Expertos

Dictamen N° 08-2018, de 24 de julio de 2018, relativo a la Discrepancia en contra del Coordinador Independiente del Sistema Eléctrico Nacional por Aplicación del Régimen de Servicios Complementarios. 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