

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:

Presidenta de la República anuncia Política de Uso de Leña y sus derivados para calefacción.

La Presidenta de la República, Michelle Bachelet, junto al Ministro de Energía, Máximo Pacheco, anunció el 18 de marzo, la Política de Uso de Leña y sus Derivados para Calefacción y firmó el Decreto que crea el Comité Interministerial de Leña y sus Derivados.

La Mandataria explicó que “esta política no va contra el uso de la leña, por el contrario, va por el buen uso de leña, el uso de la leña seca. No estamos prohibiendo que se corte leña, pero queremos que se haga con planes de manejo. No queremos que se deje de usar calefacción a leña, pero queremos ir mejorando la eficiencia de los equipos de calefacción y la aislación térmica en los hogares”.

Según explicó el Ministerio de Energía, la Política de Uso de la Leña y sus derivados para Calefacción es la primera política gubernamental dedicada al tema en nuestro país, considerando la necesidad de abordar una problemática de carácter local, con un enfoque multisectorial, y una perspectiva de Estado.

En su construcción participaron los Ministerios de Energía, Vivienda, Medio Ambiente, Agricultura, Educación, Obras Públicas y CORFO.

La Política busca dar lineamientos y definir las líneas de trabajo de corto, mediano y largo plazo, asociados a los desafíos de mejorar la forma en que se produce, comercializa y consume la leña y sus derivados como principal fuente energética en la calefacción de las edificaciones en el país.

Comisión Nacional de Energía informó nueva fecha para Presentación de Propuestas en Licitación de Suministro Eléctrico para clientes regulados.

La Comisión Nacional de Energía (CNE) informó que el miércoles 27 de julio de este año, entre las 9:00 y las 13:00 horas, se realizará la Presentación de las Propuestas por parte de las empresas generadoras interesadas en participar en el proceso de Licitación Pública Nacional e Internacional para el Suministro de Potencia y Energía Eléctrica para abastecer los consumos de sometidos a regulación de precios (proceso 2015/01).

El próximo proceso licitatorio – cuyo diseño, coordinación y dirección está a cargo de la Comisión Nacional de Energía, en el marco de la nueva ley de licitaciones (N°20.805) – representa la subasta de mayor energía (13.750 GWh/año, equivalente a un tercio del consumo de los clientes regulados) que se ha realizado en el país desde que este esquema regulatorio se implementó y se realizaron las primeras licitaciones en el año 2006.

Esta licitación permitirá obtener contratos de largo plazo por 20 años a las empresas generadoras que resulten adjudicadas, y abastecerá las necesidades de energía de los clientes regulados del SIC y SING a partir del año 2021.

Senado aprueba por unanimidad proyecto de Equidad Tarifaria y Reconocimiento a la Generación Local.

El martes 15 de marzo, la Sala del Senado aprobó por unanimidad –en primer trámite legislativo– el proyecto de ley de Equidad Tarifaria y Reconocimiento a la Generación Local, quedando en condiciones de ser visto por la Cámara de Diputados.

La iniciativa, impulsada por el Ministerio de Energía, fue enviada en junio de 2015 por el gobierno para iniciar su tramitación en el Congreso.

El Secretario Ejecutivo de la Comisión Nacional de Energía (CNE), Andrés Romero, señaló que con esta iniciativa “más de 2,7 millones de clientes, es decir, unos 10 millones de chilenos y chilenos, verán reducidas sus tarifas, en algunos casos en más de 40%”.

En la actualidad, existe un cobro muy desigual en las tarifas eléctricas residenciales a lo largo del país, que van desde \$19.344 (en Santiago) hasta \$36.159 (en Linares) (cálculo efectuado sobre cuenta tipo de 180 kwh, enero 2015).

El Proyecto de Ley introduce mecanismos de equidad en las tarifas eléctricas y tiene por objetivo disminuir las diferencias existentes en las cuentas de electricidad de los clientes finales de las distintas zonas del país, con un claro objetivo de equidad territorial. En la misma línea, esta iniciativa también contempla el reconocimiento a la generación de energía en comunas productoras de la misma.

RESUMEN

El presente reporte se ha desarrollado durante el mes de **Abril 2016**, con el objetivo de entregar los antecedentes y estadísticas energéticas correspondientes a **Marzo 2016**.

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 **682,1 pesos por USD** observado durante el mes de **Marzo 2016**.

Los proyectos de generación eléctrica que se registraron en etapa de construcción en base a la Resolución Exenta N°315, para el SIC y SING fueron **63**, los cuales equivalen a una capacidad de **5.167 MW**.

La capacidad instalada registrada al mes de **Marzo** para el SIC fue de **16.295 MW** y la del SING de **4.062 MW**. A estos se suman los sistemas eléctricos de Aysén (SEA), Magallanes (SEM), Isla de Pascua y Los Lagos. En su conjunto, conforman una capacidad instalada total de **20.522 MW**.

Por otra parte, la energía eléctrica generada en el SIC durante el mes de **Marzo** alcanzó los **4.739 GWh**, mientras que en el SING alcanzó los **1.670 GWh**. Con esto, el total generado durante el mes fue de **6.409 GWh**, un **7,3%** mayor que lo generado en **Febrero 2016**.

Las demandas máximas horarias registradas tanto en el SIC como en el SING durante **Marzo** fueron de **7.741 MW** y **2.514 MW**, respectivamente. La primera registrada el día 15 de Marzo, mientras que la segunda corresponde a la medición del día 17 de Marzo de 2016.

En referencia a las tarifas eléctricas, es importante mencionar que el costo marginal promedio durante el mes de **Marzo** para el SIC fue de **74,0 USD/MWh**, registrando un aumento del **29,9%** respecto **Febrero 2016**. Por su parte el SING registró un costo marginal promedio de **49,6 USD/MWh**, lo que representó un aumento del **2,3%** con respecto al mes anterior.

Cabe destacar que el precio medio de mercado registrado el mes de Marzo en el SIC y SING fue de **89,8 USD/MWh** y **82,6 USD/MWh** respectivamente.

Respecto al mercado internacional de los combustibles, se destaca el nivel del precio promedio del crudo Brent, el cual alcanzó los **38,5 USD/bbl**, registrando un incremento respecto al mes anterior del **18,6%**. Por su parte, el crudo WTI alcanzó un precio promedio de **37,8 USD/bbl** y registró un incremento del **24,3%** con respecto al mes anterior. Para el caso del Henry Hub (índice internacional del precio del gas natural) se observó una variación del **-13,3%** con respecto a Febrero alcanzando un valor promedio de **1,70 USD/MMBtu**.

El carbón mineral presentó un precio promedio de **76,3 USD/ton** valor que tuvo una disminución del **-2,5%** respecto al mes anterior.

Dentro del precio de las gasolinas, destacamos los correspondientes a la gasolina 93 (sin plomo) y del petróleo diesel. La primera presentó en Marzo un promedio a **nivel nacional** de **643 \$/litro**, mientras que el segundo de **398 \$/litro**. Porcentualmente representan una caída de un **-3,6%** y del **-5,5%** respectivamente en comparación a Febrero 2016.

Los proyectos relacionados al sector energético que durante el mes de **Marzo** ingresaron al Sistema de Evaluación de Impacto Ambiental (SEIA), suman un total de **8** (6 proyectos son de generación eléctrica y 2 proyectos energéticos de transmisión eléctrica). Mientras, el total que se encuentran en proceso de evaluación representan una inversión de **28.894 MMUSD**. Además, **9 proyectos** obtuvieron la Resolución de Calificación Ambiental (RCA) favorable durante el mes de Marzo, de los cuales, 5 proyectos son de generación eléctrica, 1 proyecto de transmisión eléctrica de alto voltaje y 3 proyectos de desarrollo minero de petróleo y gas.

Dentro de los aspectos normativos más relevantes surgidos durante el mes de marzo, destaca la dictación de la Resolución Exenta N° 286, que modifica la resolución exenta N°268 de 2015, que aprobó las bases de la licitación pública nacional e internacional para el suministro de potencia y energía eléctrica para abastecer los consumos de los clientes sometidos a regulación de precios. Mediante dicha resolución, se ampliaron y ajustaron los plazos y el cronograma que regiría dicho proceso, de modo de adaptarse a las innovaciones y modificaciones que se introducirán con el Proyecto de Ley que "establece nuevos sistemas de transmisión de energía eléctrica y crea un organismo coordinador independiente del sistema eléctrico nacional" (Boletín N°10240-08), actualmente en segundo trámite ante el Senado. Asimismo, cabe destacar la emisión del Dictamen N° 2-2016 del Panel de Expertos, sobre el Plan de Expansión del Sistema de Transmisión Troncal, período 2015-2016.



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 en Construcción

De acuerdo a lo indicado en el artículo 31 del Reglamento para la Fijación de Precios de Nudo (DS86/2012), 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 CIFES](#)

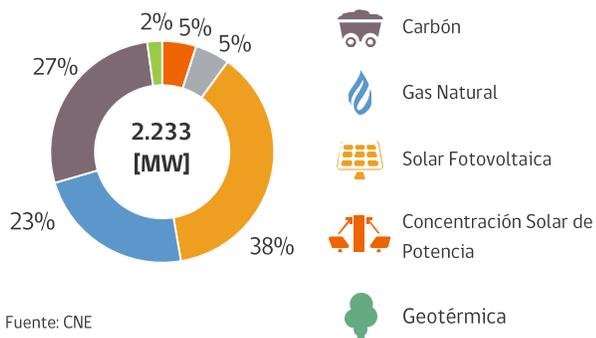
De acuerdo a la Resolución Exenta N° 315 que "Actualiza y Comunica Obras en Construcción", en el SING se puede contabilizar al 05 de Abril un total de **27** proyectos de generación de energía registrados en etapa de construcción. En conjunto alcanzan una capacidad eléctrica de **2.233 MW** los cuales tienen fecha estimada de ingreso a operación durante el periodo comprendido entre abril 2016 y junio 2018.

Detalle Proyectos en etapa de Construcción en el SING

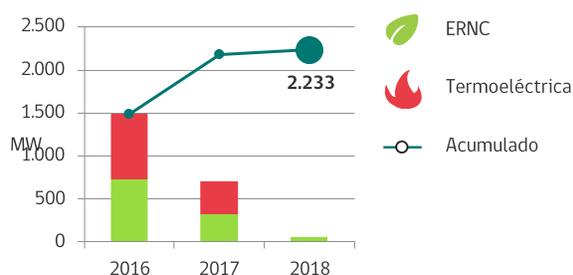
Categoría	Fecha	Nombre del Proyecto	Región	Tecnología	Capac. [MW]
ERNC	abr-16	Pular	II Región	Solar Fotovoltaica	29
	abr-16	Paruma	II Región	Solar Fotovoltaica	21
	abr-16	Pampa Camarones I	XV Región	Solar Fotovoltaica	6
	may-16	Bolero Etapa I	II Región	Solar Fotovoltaica	42
	jun-16	Bolero Etapa II	II Región	Solar Fotovoltaica	42
	jun-16	Finis Terrae II	II Región	Solar Fotovoltaica	69
	jul-16	Lascar Etapa I	II Región	Solar Fotovoltaica	30
	jul-16	Lascar Etapa II	II Región	Solar Fotovoltaica	35
	ago-16	Bolero Etapa III	II Región	Solar Fotovoltaica	21
	ago-16	Sierra Gorda	II Región	Eólica	112
	oct-16	Blue Sky 1	II Región	Solar Fotovoltaica	52
	oct-16	Blue Sky 2	II Región	Solar Fotovoltaica	34
	oct-16	Uribe Solar	II Región	Solar Fotovoltaica	50
	oct-16	Bolero Etapa IV	II Región	Solar Fotovoltaica	41
	oct-16	PV Cerro Dominador	II Región	Solar Fotovoltaica	100
	dic-16	Cerro Pabellón	II Región	Geotérmica	48
	ene-17	Arica Solar 1 (Etapa I)	XV Región	Solar Fotovoltaica	18
	ene-17	Arica Solar 1 (Etapa II)	XV Región	Solar Fotovoltaica	22
	mar-17	Quillagua I	II Región	Solar Fotovoltaica	23
	jun-17	Cerro Dominador	II Región	Concentración Solar de Potencia	110
sep-17	Huatacondo	I Región	Solar Fotovoltaica	98	
oct-17	Quillagua II	II Región	Solar Fotovoltaica	27	
oct-17	Usya	II Región	Solar Fotovoltaica	25	
jun-18	Quillagua III	II Región	Solar Fotovoltaica	50	
Termoeléctrica	may-16	Cochrane U2	II Región	Carbón	236
	may-16	Kelar	II Región	GNL	517
	sep-17	Infraestructura Energética Mejillones	II Región	Carbón	375

Fuente: CNE

Total en Construcción por Tecnología SING



Proyección según fecha de Inicio de Operación SING





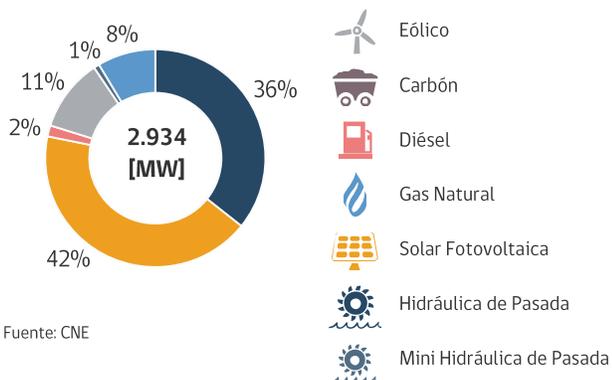
De acuerdo a la Resolución Exenta N° 315 que "Actualiza y Comunica Obras en Construcción", en el SIC se pueden contabilizar a la fecha 05 de Abril un total de **36** proyectos de generación de energía eléctrica registrados en etapa de construcción. En conjunto alcanzan una capacidad eléctrica de **2.934 MW** los cuales tienen fecha estimada de ingreso a operación durante el periodo comprendido entre marzo 2016 y octubre 2020.

Detalle Proyectos en etapa de Construcción en el SIC

Categoría	Fecha	Nombre del Proyecto	Región	Tecnología	Capac. [MW]
ERNC	abr-16	La Montaña I	VII Región	Mini-Hidráulica de Pasada	3
	abr-16	Los Buenos Aires	VIII Región	Eólica	24
	abr-16	PFV Olmué	V Región	Solar Fotovoltaica	144
	abr-16	Renaico	VIII Región	Eólica	88
	abr-16	Pampa Solar	III Región	Solar Fotovoltaica	69
	abr-16	Conejo Etapa I	II Región	Solar Fotovoltaica	105
	abr-16	La Silla	IV Región	Solar Fotovoltaica	2
	abr-16	Eólico La Esperanza	VIII Región	Eólica	11
	may-16	Quilapilún	RM	Solar Fotovoltaica	103
	may-16	Eólico Las Peñas	VIII Región	Eólica	8
	may-16	Chuchiñí	IV Región	Solar Fotovoltaica	3
	may-16	Santa Julia	IV Región	Solar Fotovoltaica	3
	jun-16	Río Colorado	VII Región	Mini-Hidráulica de Pasada	15
	jun-16	Carrera Pinto Etapa II	III Región	Solar Fotovoltaica	77
	jun-16	Los Loros	III Región	Solar Fotovoltaica	50
	jul-16	San Juan	III Región	Eólica	185
	ago-16	Abasol	III Región	Solar Fotovoltaica	62
	sep-16	El Romero	III Región	Solar Fotovoltaica	196
	sep-16	Divisadero	III Región	Solar Fotovoltaica	65
	oct-16	Chaka Etapa I	III Región	Solar Fotovoltaica	23
	oct-16	Chaka Etapa II	III Región	Solar Fotovoltaica	27
	oct-16	El Pelicano	III Región	Solar Fotovoltaica	100
	ene-17	Guanaco Solar	III Región	Solar Fotovoltaica	50
	ene-17	Valleland	III Región	Solar Fotovoltaica	67
	abr-17	Malgarida	III Región	Solar Fotovoltaica	28
	abr-17	Las Nieves	IX Región	Mini-Hidráulica de Pasada	7
	ago-18	Valle Solar	III Región	Solar Fotovoltaica	74
	Hidroeléctrica Convencional	jun-16	Ancoa	VII Región	Hidráulica de Pasada
sep-16		La Mina	VII Región	Hidráulica de Pasada	34
oct-18		Ñuble	VIII Región	Hidráulica de Pasada	136
dic-18		Los Cóndores	VII Región	Hidráulica de Pasada	150
dic-18		Alto Maipo - Las Lajas	RM	Hidráulica de Pasada	267
may-19		Alto Maipo - Alfalfal II	RM	Hidráulica de Pasada	264
Termoeléctrica	oct-20	San Pedro	XIV Región	Hidráulica de Pasada	170
	oct-16	Doña Carmen	V Región	Petróleo Diesel	48
	jun-17	CTM-3*	II Región	Diésel/gas	251

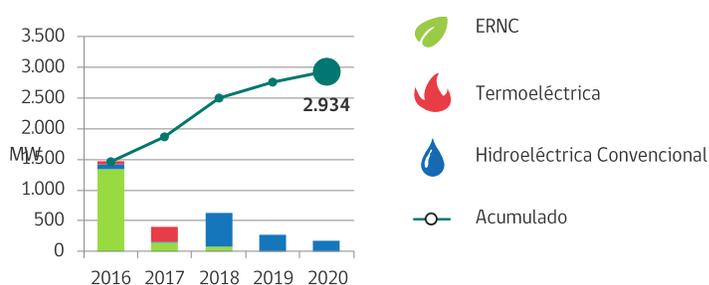
Fuente: CNE

Total en Construcción por Tecnología SIC



Fuente: CNE

Proyección según fecha de Inicio de Operación SIC



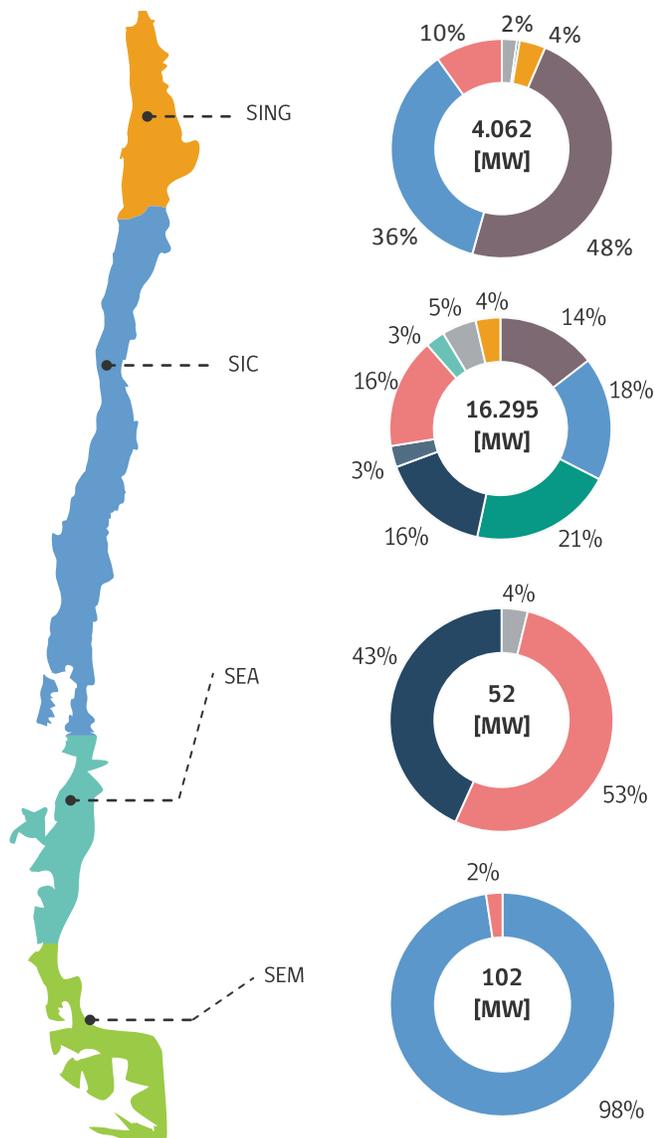
Fuente: CNE



2 Capacidad de Generación Eléctrica Instalada

La capacidad instalada de generación eléctrica al mes asciende a **(*)20.522 MW**. De éstos, **16.295 MW (79,4%)** corresponden al SIC y **4.062 MW (19,8%)** al SING. El restante 0,8% se reparte entre el Sistema Eléctrico de Aysén (SEA) y Magallanes (SEM). El total nacional de capacidad instalada al mes está categorizada en un 57,8% termoelectricidad, 29,2% hidroelectricidad convencional y un 12,9% ERNC. Para más información sobre proyectos ERNC, consultar el [Reporte Mensual CIFES](#)

Capacidad Instalada por Tecnología



Capacidad Instalada por Sistema

Sistema	Capacidad [MW]	Capacidad [%]
SING	4.062	19,8%
SIC	16.295	79,4%
SEA	52	0,3%
SEM	102	0,5%

Fuente: CDEC-SIC / CDEC-SING y CNE

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

Centrales en prueba

Fuente: CDEC-SIC / CDEC-SING y CNE

Además de la capacidad 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"**). De éstas, **22** centrales se encuentran en el SIC, alcanzando una capacidad total de **314,2 MW**, y **6** en el SING, con una capacidad de **657,7 MW**. Esto da como resultado un total de **971,9 MW** de potencia en prueba.

*El total de la capacidad instalada considera también los sistemas de "Los Lagos" (7 MW) e "Isla de Pascua" (4 MW).

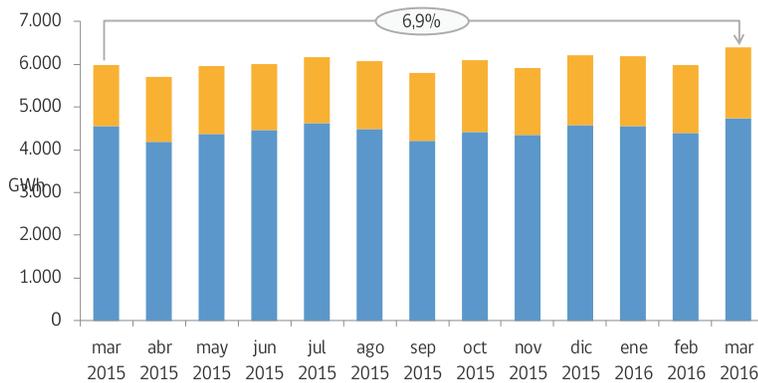
*No se considera en este total la central de Gas Natural ubicada en Salta (Argentina); interconectada al SING (380 MW)



3 Generación Eléctrica

La generación de electricidad durante el mes de Marzo 2016 en el SIC alcanzó un total de **4.739 GWh**, los cuales se categorizan en un 62% termoeléctricas, 27% hidroeléctricas convencionales y un 11% en ERNC. A su vez, en el SING se generaron **1.670 GWh** de energía eléctrica, categorizada en un 6% en base a termoeléctricas y un 94% de ERNC. Los sistemas en conjunto alcanzaron un total de **6.409 GWh**, lo que representó una variación de **7,3%** respecto al mes anterior y de **6,9%** respecto de Marzo 2016. En el total, categorizado por tipo de tecnología de generación, distinguimos: 32,6% ERNC, 20,2% hidráulicas convencionales y 47,2% energía termoeléctrica.

Evolución de la Generación Bruta de Energía Eléctrica SIC-SING



Variación Generación por Sistema

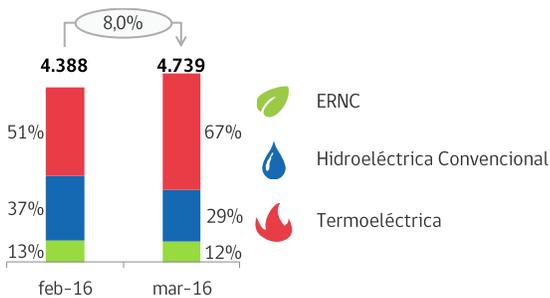
	Generación Bruta [GWh]		Mensual		Anual
●	Total	6.409	▲ 7,3%	▲	6,9%
●	SIC	4.739	▲ 8,0%	▲	4,2%
●	SING	1.670	▲ 5,4%	▲	15,3%

Fuente: CDEC-SIC / CDEC-SING

Fuente: CDEC-SIC / CDEC-SING

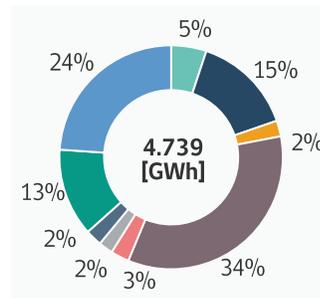
A continuación se presenta el detalle de la generación eléctrica por tecnología en el SIC y SING .

Variación Mensual en Generación SIC



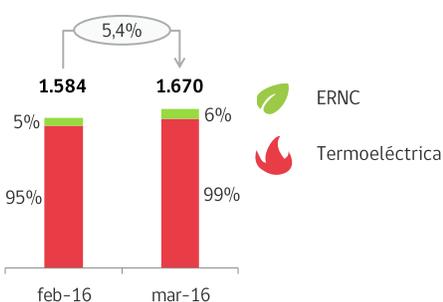
Fuente: CDEC-SIC

Generación SIC por Fuente



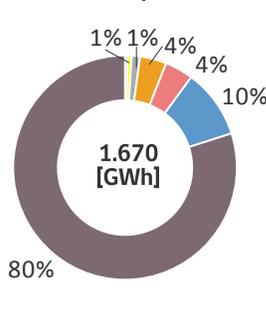
Fuente: CDEC-SIC

Variación Mensual en Generación SING



Fuente: CDEC-SING

Generación SING por Fuente



Fuente: CDEC-SING

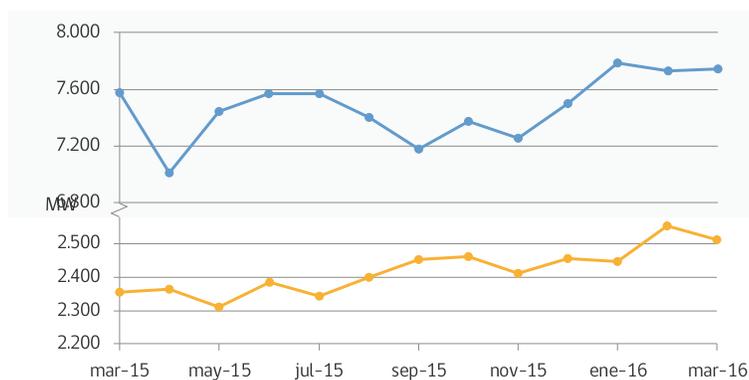




4 Demanda máxima horaria

En el mes de Marzo 2016, la demanda máxima horaria en el SIC se registró el día 15 de Marzo, alcanzando los **7.741 MW**, siendo un **0,1%** mayor que la registrada en el mes anterior y un **2,2%** mayor que a la registrada en el mes de Marzo 2015. Por su parte, la demanda máxima en el SING se registró el día 17 de Marzo, alcanzando los **2.514 MW**, siendo un **-1,6%** menor que la demanda máxima registrada en el mes anterior y un **6,8%** mayor que la registrada en el mismo mes de 2015.

Evolución Demanda Máxima horaria SIC-SING



Fuente: CDEC-SIC / CDEC-SING

Variación por Sistema Demanda Máxima horaria

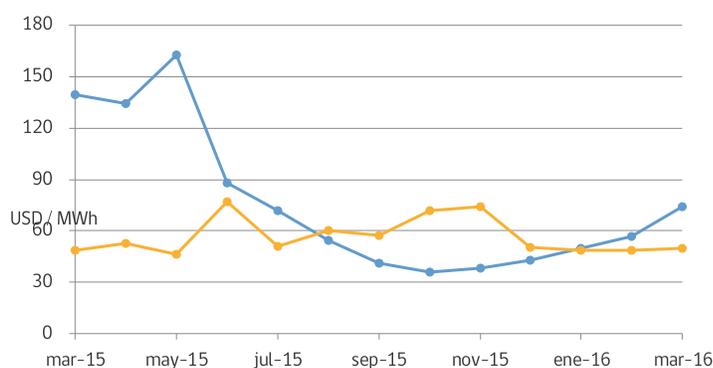
Sistema	[MW]	Mensual	Anual
SIC	7.741	▲ 0,1%	▲ 2,2%
SING	2.514	▼ -1,6%	▲ 6,8%

Fuente: CDEC-SIC / CDEC-SING

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 del SIC, la barra Quillota 220 kV y para el SING la barra Crucero 220 kV. El valor entregado para cada sistema corresponde al promedio mensual de los costos marginales horarios. En el mes de **Marzo** el costo marginal promedio del SIC fue de **74,0 USD/MWh** siendo un **29,9%** mayor que el registrado en el mes anterior y un **-47,0%** menor que el correspondiente a **Marzo** del 2015. En el caso del SING, el costo marginal promedio fue de **49,6 USD/MWh** registrando un aumento del **2,3%** respecto al mes anterior y **2,7%** respecto del mes de **Marzo** del 2015.

Evolución Costos Marginales SIC-SING



Fuente: CDEC-SIC / CDEC-SING

Variación Costos Marginales SIC-SING

Sistema	[USD/MWh]	Mensual	Anual
Quillota 220	74,0	▲ 29,9%	▼ -47,0%
Crucero 220 kV	49,6	▲ 2,3%	▲ 2,7%

Fuente: CDEC-SIC / CDEC-SING

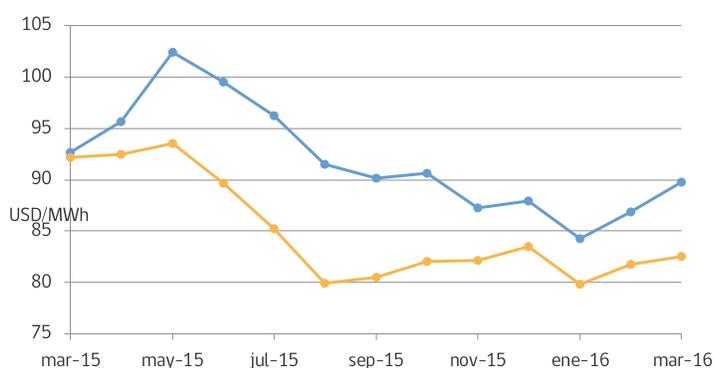


6 Precio Medio de Mercado

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 **Marzo** para el SIC, promedió los **89,8 USD/MWh** siendo un **3,4%** mayor que el registrado en el mes anterior y un **-3,1%** menor que el registrado en el mes de Marzo 2015. Por su parte, el PMM del SING promedió los **82,6 USD/MWh** siendo un **1,1%** mayor que en el mes anterior y un **-10,4%** menor que el registrado en el mismo mes del 2015.

Evolución Precios Medios de Mercado SIC-SING



Fuente: CNE

Variación por Sistema Precios Medios de Mercado

Sistema	[USD/MWh]*	Mensual	Anual
SIC	89,8	▲ 3,4%	▼ -3,1%
SING	82,6	▲ 1,1%	▼ -10,4%

Fuente: CNE

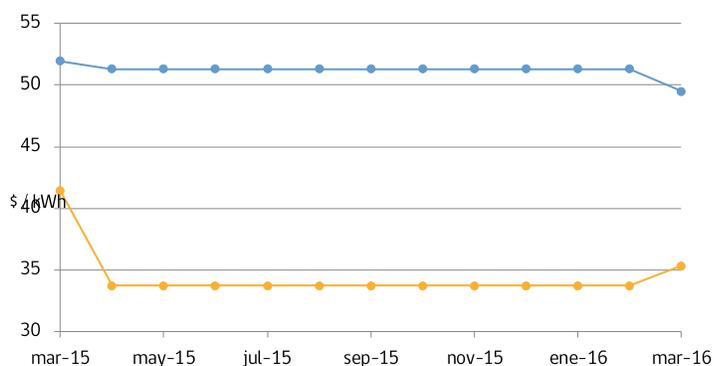
7 Precios Nudo de Corto Plazo

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 **Marzo** en el SIC, fue **49,5 \$/kWh**, siendo un **-4,6%** menor que en el mes anterior y un **-4,8%** menor al mismo mes del 2015. En el mes de **Marzo**, el precio nudo de energía del SING fue de **35,3 \$/kWh**, disminuyendo un **-14,7%** respecto al mismo mes del 2015.

Evolución Precios Nudos de Energía SIC-SING



Fuente: CNE

Variación por Sistema Precios Nudos de Energía

Sistema	\$/kWh	Mensual	Anual
PNE SIC	49,5	▼ -3,5%	▼ -4,8%
PNE SING	35,3	▲ 4,7%	▼ -14,7%

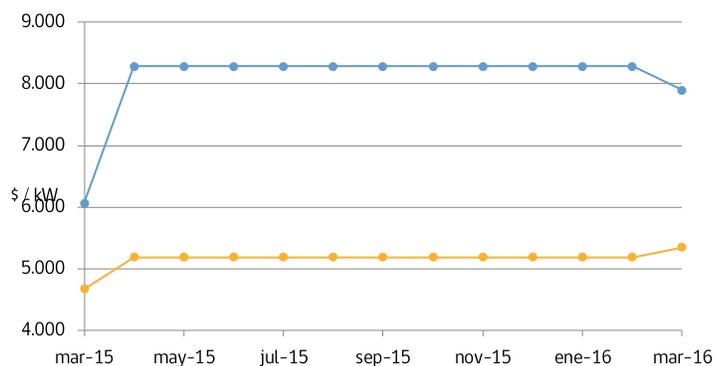
Fuente: CNE



Precio Nudo de Potencia

El precio nudo de potencia es el costo marginal anual de incrementar la capacidad instalada del sistema eléctrico considerando las unidades generadoras más económicas, determinadas para suministrar potencia adicional durante las horas de demanda máxima anual del sistema eléctrico, incrementado en un porcentaje igual al margen de reserva de potencia teórico del sistema eléctrico. El Precio nudo de potencia vigente para **Marzo** en el SIC, fue **7.902 \$/kW**, aumentando un **30,4%** respecto al mismo mes del 2015. En el caso del SING fue de **5.346 \$/kW**, lo que corresponde a una variación de **14,5%** respecto al mismo mes del 2015.

Evolución Precio Nudo de Potencia SIC-SING



Fuente: CNE

Variación Precio Nudo de Potencia

Sistema	\$/kW	Mensual	Anual
● PNP SIC	7.902	▼ -4,6%	▲ 30,4%
● PNP SING	5.346	▲ 3,1%	▲ 14,5%

Fuente: CNE

8 Precios Nudo Sistemas Medianos

A continuación se presentan los Precios de Nudo de Energía y Potencia de los Sistemas Medianos para el mes de Marzo del 2016, 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	63	▲ 1,6%	▲ 5,4%
Tres Puentes	63	▲ 1,6%	▲ 5,4%
Pto Natales	94	▲ 1,8%	▲ 7,0%
Porvenir	87	▲ 1,7%	▲ 6,5%
Pto Williams	274	▼ -5,3%	▼ -11,7%
Aysén 23	83	▼ -6,1%	▼ -10,4%
Chacab23	83	▼ -6,2%	▼ -10,4%
Mañi23	83	▼ -6,1%	▼ -10,3%
Ñire33	83	▼ -6,1%	▼ -10,3%
Tehuel23	83	▼ -6,1%	▼ -10,3%
Palena	88	▲ 1,5%	▲ 7,4%
G.Carrera	105	▼ -9,9%	▼ -17,7%
Cochamó	164	▼ -11,8%	▼ -21,2%
Hornopirén	151	▼ -7,0%	▼ -12,1%

Fuente: CNE

Variación Precios Nudos de Potencia Sistemas Medianos

Barra	[USD/MW-mes]	Indexación	Anual
Pta Arenas	15.726	▲ 10,1%	▲ 10,1%
Tres Puentes	15.726	▲ 10,1%	▲ 10,1%
Pto Natales	8.799	▲ 9,8%	▲ 9,8%
Porvenir	10.966	▲ 8,3%	▲ 8,3%
Pto Williams	20.630	▲ 6,3%	▲ 6,3%
Aysén 23	11.579	▲ 8,7%	▲ 8,7%
Chacab23	11.579	▲ 8,7%	▲ 8,7%
Mañi23	11.579	▲ 8,7%	▲ 8,7%
Ñire33	11.579	▲ 8,7%	▲ 8,7%
Tehuel23	11.579	▲ 8,7%	▲ 8,7%
Palena	16.271	▲ 7,9%	▲ 7,9%
G.Carrera	21.941	▲ 6,3%	▲ 6,3%
Cochamó	21.629	▲ 6,3%	▲ 6,3%
Hornopirén	13.976	▲ 8,5%	▲ 8,5%

Fuente: CNE

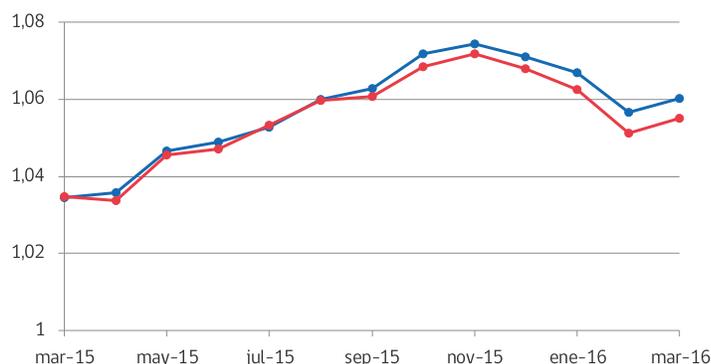


9 Evolución Indexadores del Costo Variable de Distribución

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) e indexan mensualmente. A continuación, presentamos la evolución del indexador de la componente variable tanto para alta como para baja tensión al mes de Marzo del 2016.

Para mayor información [Decreto N°1T/2012 Proceso de Fijación de Tarifas de Distribución 2012-2016](#).

Evolución Indexadores



Fuente: CNE

Variación Indexadores

Sistema	Indexador	Mensual	Anual
CDAT	1,060	0,3%	2,5%
CDBT	1,055	0,4%	2,0%

Fuente: CNE

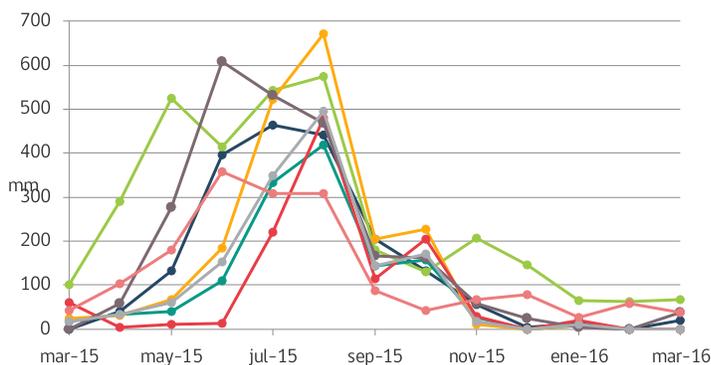
10 Estadísticas Hidrológicas

La característica hidrotérmica del Sistema Interconectado Central, 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 CDEC-SIC actualizada a Marzo del 2016, a continuación se muestran las precipitaciones mensuales en los principales puntos de medición.

Evolución Precipitaciones Anuales



Fuente: CDEC-SIC

Variación Precipitaciones Anuales

Embalse	[mm]	Mensual	Anual
Abanico	20	n/d	n/d
Canutillar	68	7%	-33%
Cipreses	0	n/d	-100%
Colbún	0	n/d	-100%
Otros (*)	0	n/d	-100%
Pangue	38	>100%	n/d
Pehuenche	0	n/d	-100%
Pilmaiquén	38	-35%	-12%
Total	163	34%	-38%

(*) 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.

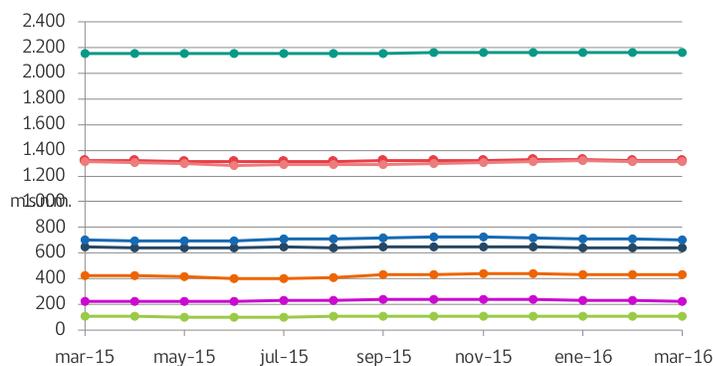
n/d: No disponible.



Cotas Embalses, Lagos y Lagunas

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

Evolución Cota de Embalses



Fuente: CDEC-SIC

Variación Cota de Embalses

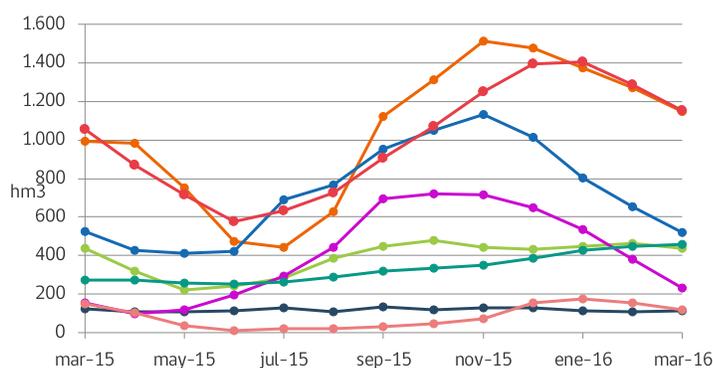
Embalse	[m.s.n.m.]	Mensual	Anual
Embalse Colbún	428	-0,7%	1,0%
Embalse El Melado	643	0,2%	-0,3%
Embalse Ralco	699	-1,0%	0,0%
Embalse Rapel	104	-0,3%	0,0%
Lago Chapo	225	-1,5%	0,8%
Lago Laja	1.322	-0,1%	0,1%
Laguna El Maule	2.162	0,0%	0,2%
Laguna La Invernada	1.310	-0,4%	-0,4%

Fuente: CDEC-SIC

Volumen Embalses, Lagos y Lagunas

En virtud de las cotas informadas por el CDEC-SIC 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 Marzo 2016.

Evolución Volumen de Embalses



Fuente: CDEC-SIC

Variación Volumen de Embalses

Embalse	[hm³]	Mensual	Anual
Embalse Colbún	1.272	-9,8%	15,5%
Embalse El Melado	108	4,1%	-6,5%
Embalse Ralco	656	-20,9%	-1,1%
Embalse Rapel	462	-5,2%	-0,3%
Lago Chapo	379	-39,7%	51,2%
Lago Laja	1.288	-10,4%	9,6%
Laguna El Maule	448	2,7%	68,9%
Laguna La Invernada	152	-22,9%	-22,0%

Fuente: CDEC-SIC



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 **Marzo 2016** el precio del petróleo WTI promedió los **37,8 USD/bbl**, lo que representó un aumento del **24,3%** respecto al mes anterior y una disminución del **-21,0%** respecto Marzo 2015. Por su parte, el precio promedio para el petróleo *Brent* fue de **38,5 USD/bbl**, lo que representa una variación del **18,6%** respecto al mes anterior y **-31,3%** respecto a Marzo 2015.

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	38,5	▲ 18,6%	▼ -31,3%
WTI	37,8	▲ 24,3%	▼ -21,0%

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 **Marzo 2016**, el valor del Henry Hub promedió los **1,70 USD/MMBtu**, lo que representa una variación del **-13,3%** respecto al mes anterior y **-39,2%** respecto de Marzo 2015.

Evolución Gas Natural (Henry Hub)



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

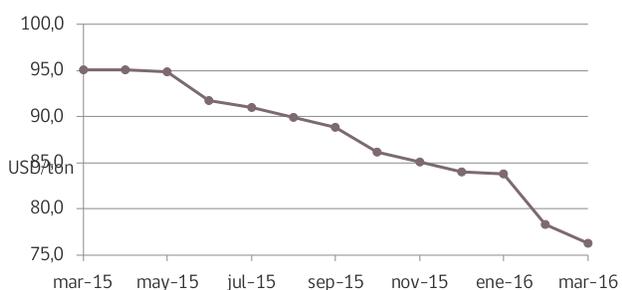
Variación Gas Natural (Henry Hub)

Índice	USD/MMBtu	Mensual	Anual
HENRYHUB SPOT	1,70	▼ -13,3%	▼ -39,2%

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 **Marzo** promedió un precio de **76,3 USD/ton**, lo que representa una disminución del **-2,5%** respecto al mes anterior y del **-19,8%** respecto al mes de Marzo 2015.

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	76,3	▼ -2,5%	▼ -19,8%

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

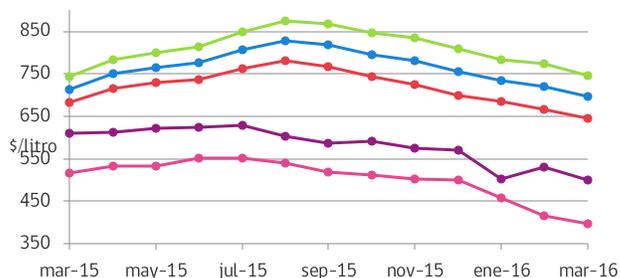


2 Precios Nacionales de Combustibles Líquidos

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, Concepción, Puerto Montt y la Región Metropolitana.

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



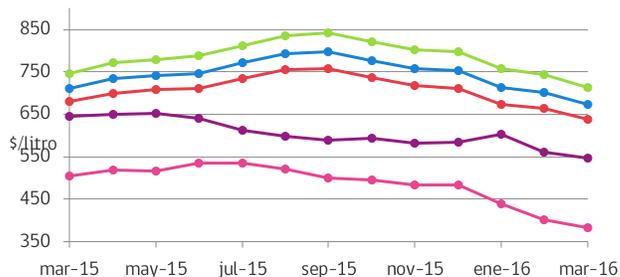
Fuente: CNE—Sistema de Información en línea de precios de combustibles en estaciones de servicio.

Variación Precios de Combustibles Líquidos

Tipo de Combustible	\$/litro	Mensual	Anual
Gasolina 93 SP	645	▼ -3,3%	▼ -5,6%
Gasolina 95 SP	696	▼ -3,5%	▼ -2,4%
Gasolina 97 SP	746	▼ -3,6%	▲ 0,4%
Kerosene	501	▼ -5,5%	▼ -18,1%
Petróleo Diesel	397	▼ -4,8%	▼ -23,2%

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

Metropolitana

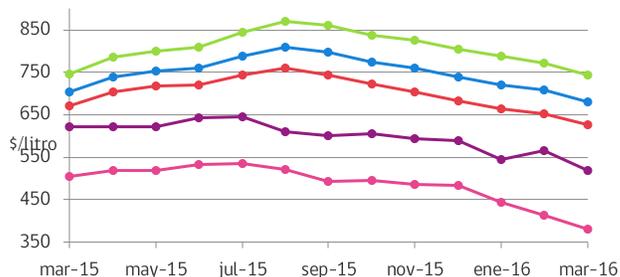


Fuente: CNE—Sistema de Información en línea de precios de combustibles en estaciones de servicio.

Tipo de Combustible	\$/litro	Mensual	Anual
Gasolina 93 SP	639	▼ -3,9%	▼ -6,0%
Gasolina 95 SP	673	▼ -4,0%	▼ -5,4%
Gasolina 97 SP	713	▼ -4,1%	▼ -4,5%
Kerosene	547	▼ -2,5%	▼ -15,3%
Petróleo Diesel	383	▼ -4,7%	▼ -24,0%

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.

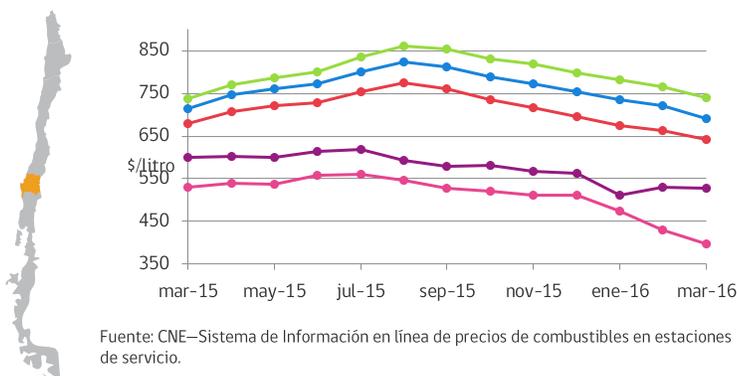
Tipo de Combustible	\$/litro	Mensual	Anual
Gasolina 93 SP	626	▼ -4,1%	▼ -6,6%
Gasolina 95 SP	680	▼ -4,0%	▼ -3,5%
Gasolina 97 SP	743	▼ -3,8%	▼ -0,4%
Kerosene	520	▼ -8,0%	▼ -16,6%
Petróleo Diesel	382	▼ -7,5%	▼ -24,4%

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



Evolución Precios de Combustibles Líquidos

Concepción

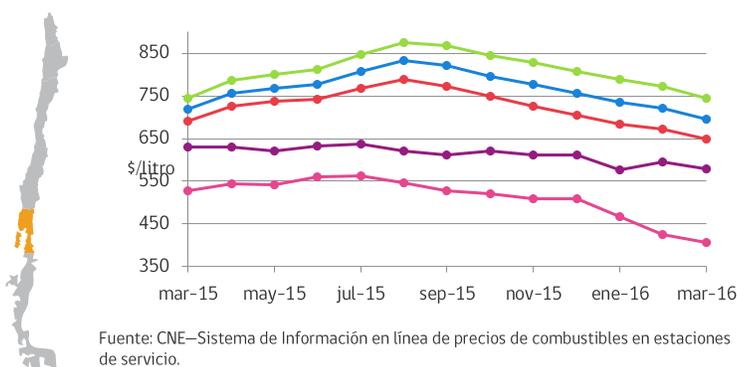


Variación Precios de Combustibles Líquidos

Tipo de Combustible	\$/litro	Mensual	Anual
Gasolina 93 SP	642	▼ -3,3%	▼ -5,4%
Gasolina 95 SP	690	▼ -4,2%	▼ -3,4%
Gasolina 97 SP	739	▼ -3,4%	▲ 0,2%
Kerosene	527	▼ -0,5%	▼ -12,1%
Petróleo Diesel	397	▼ -7,7%	▼ -25,1%

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

Puerto Montt



Tipo de Combustible	\$/litro	Mensual	Anual
Gasolina 93 SP	650	▼ -3,3%	▼ -6,1%
Gasolina 95 SP	697	▼ -3,5%	▼ -3,1%
Gasolina 97 SP	744	▼ -3,6%	▼ -0,2%
Kerosene	578	▼ -2,9%	▼ -8,2%
Petróleo Diesel	406	▼ -4,6%	▼ -23,1%

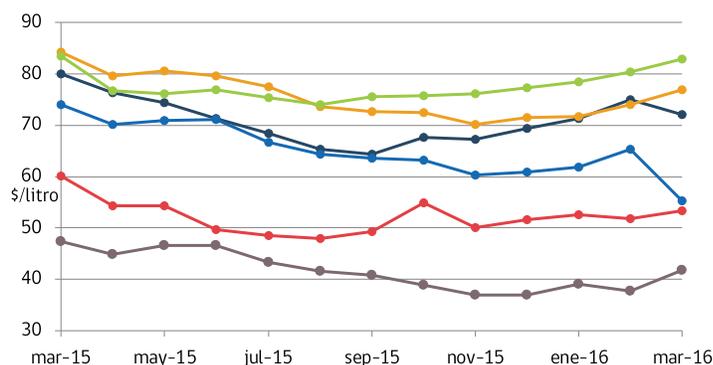
Fuente: CNE—Sistema de Información en línea de precios de combustibles en estaciones de servicio.

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



Variación Margen Bruto de Comercialización

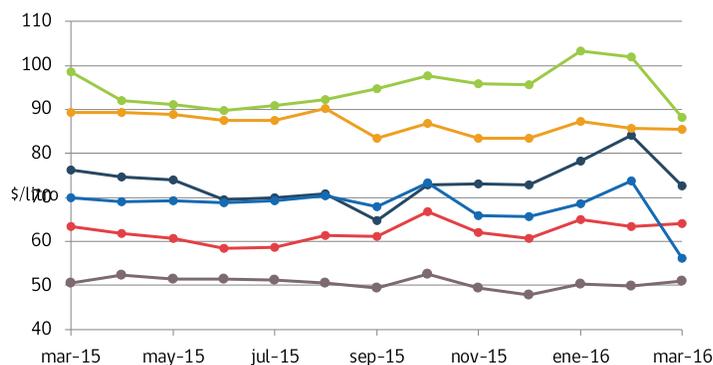
Gasolina 93	\$/litro	Mensual	Anual
V Región	53	▲ 2,9%	▼ -11,2%
VI Región	72	▼ -4,0%	▼ -10,0%
VII Región	77	▲ 4,0%	▼ -8,5%
VIII Región	55	▼ -15,4%	▼ -25,3%
Metropolitana	83	▲ 3,2%	▼ -0,7%
XII Región	42	▲ 10,8%	▼ -11,9%

Fuente: CNE



Diésel

Evolución Margen Bruto de Comercialización



Fuente: CNE

Variación Margen Bruto de Comercialización

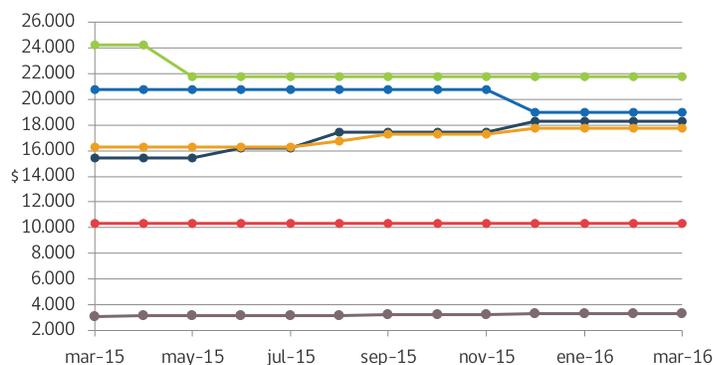
Petróleo Diesel	\$/litro	Mensual	Anual
V Región	64	▲ 1,0%	▲ 0,8%
VI Región	73	▼ -13,8%	▼ -4,9%
VII Región	86	▼ -0,3%	▼ -4,3%
VIII Región	56	▼ -23,9%	▼ -19,7%
Metropolitana	88	▼ -13,5%	▼ -10,5%
XII Región	51	▲ 2,3%	▲ 1,1%

Fuente: CNE

4 Precios Nacionales de Gas por redes concesionadas

A continuación se presenta el precio en base 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**. 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)	10.312	▬ 0,0%	▬ 0,0%
Gasvalpo (V Región)	18.289	▬ 0,0%	▲ 18,3%
Metrogas (Metropolitana)	17.787	▬ 0,0%	▲ 9,3%
Gassur (VIII Región)	18.979	▬ 0,0%	▼ -8,7%
Intergas (VIII Región)	21.792	▬ 0,0%	▼ -10,0%
Gasco Magallanes (XII Región)	3.304	▲ 0,6%	▲ 6,9%

Fuente: CNE—Sistema de precio de Gas en Línea

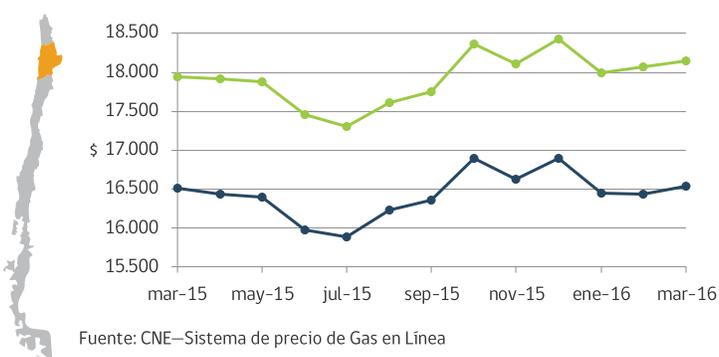


5 Precios Nacionales Gas Licuado de Petróleo envasado

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

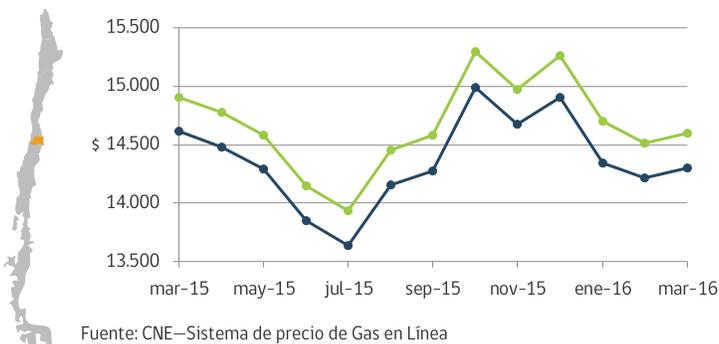


Variación Precios de GLP envasado

Tipo	\$	Mensual	Anual
Catalítico	18.150	▲ 0,4%	▲ 1,2%
Corriente	16.533	▲ 0,6%	▲ 0,1%

Fuente: CNE—Sistema de precio de Gas en Línea

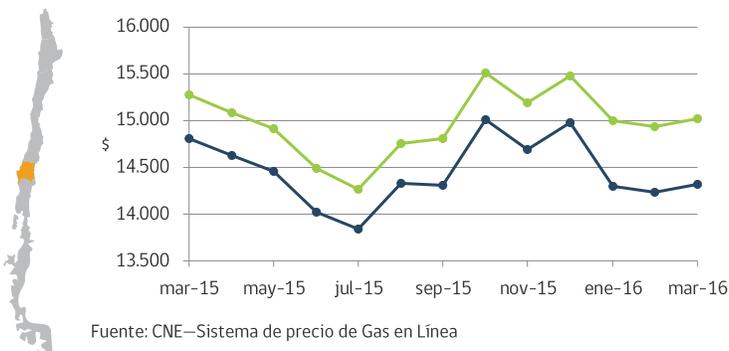
Metropolitana



Tipo	\$	Mensual	Anual
Catalítico	14.598	▲ 0,6%	▼ -2,1%
Corriente	14.303	▲ 0,6%	▼ -2,1%

Fuente: CNE—Sistema de precio de Gas en Línea

Concepción



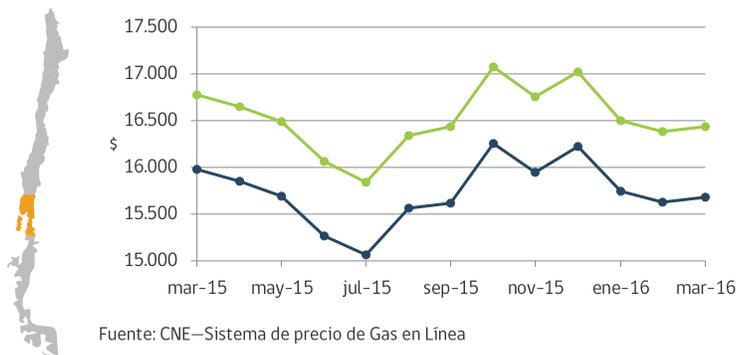
Tipo	\$	Mensual	Anual
Catalítico	15.020	▲ 0,5%	▼ -1,7%
Corriente	14.317	▲ 0,6%	▼ -3,4%

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	16.440	▲ 0,3%	▼ -2,0%
Corriente	15.687	▲ 0,4%	▼ -1,8%

Fuente: CNE-Sistema de precio de Gas en Línea

6 Importaciones y Exportaciones de Combustibles ¹

La información relacionada con las importaciones y exportaciones de combustibles primarios y secundarios corresponden al mes de Enero 2016 debido a que la fuente oficial es manejada con un desfase de dos meses. Los datos de las importaciones corresponden principalmente a carbón, petróleo crudo y petróleo diésel, los cuales equivalen al 86,6% del total de las importaciones nacionales (en toneladas) para el mes de Enero del año 2016.

La variación total de las importaciones registraron un incremento del 8,1% con respecto al mes anterior y del 18,9% respecto al mes de Enero del 2016. Por su parte, la variación total de las exportaciones registraron aumento considerable con respecto al mes anterior pero siguen siendo un -47,4% menores a lo registrado el mes de Enero del 2016. Por su parte, la principal exportación de combustible durante el mes de Enero fue el Carbón que representa el 95,8% de lo exportado medido en toneladas.

Las importaciones de los principales combustibles primarios realizadas durante el mes de Enero corresponden a carbón desde Estados Unidos, Australia, Colombia y Canadá; petróleo crudo desde Brasil y Ecuador; petróleo diésel desde Estados Unidos; y gas natural licuado traídos desde Noruega y Trinidad y Tobago.

Durante Enero las exportaciones del diésel y las gasolinas registraron como país de destino Bolivia mientras que el carbón fue enviado a India.

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	984	▲ 6,8%	▲ 31,8%
Crudo	867	▲ 17,0%	▲ 26,2%
Diesel	362	▼ -17,0%	▼ -7,2%
Gas Natural	211	▲ >100%	▲ 59,5%
Gasolina	4	▼ -92,1%	▼ -95,4%
GLP	61	▼ -17,7%	▼ -26,8%
Kerosene	67	▼ -1,7%	▲ >100%
Total general	2.556	▲ 8,1%	▲ 18,9%

Variación Exportaciones en el período

Combustible	[miles de Ton]	Mensual	Anual
Carbón	286,0	(*)	▼ -47%
Diesel	7	▲ 90%	▼ -6%
Fuel Oil 6	0	(**)	(*)
Gasolina	6	▼ -12%	▲ 150%
GLP	0	(*)	(**)
IFO	0	(**)	(**)
Total general	299	▲ 283%	▼ -47%

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

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

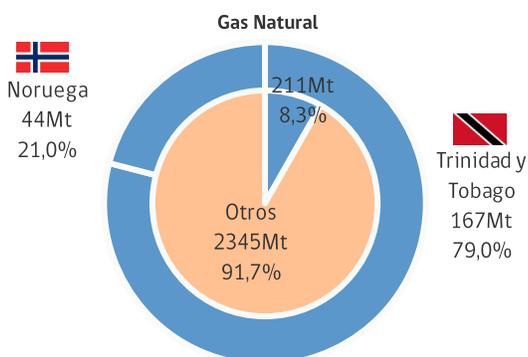
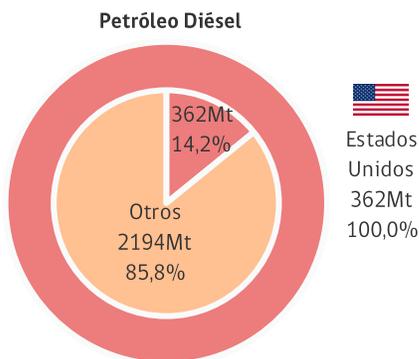
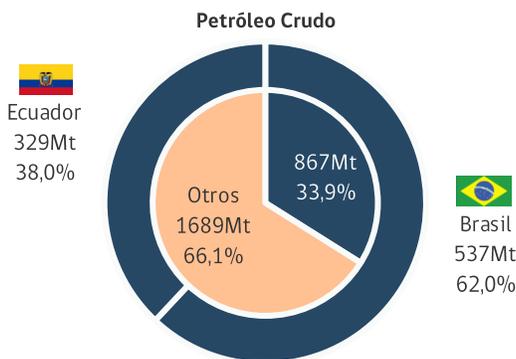
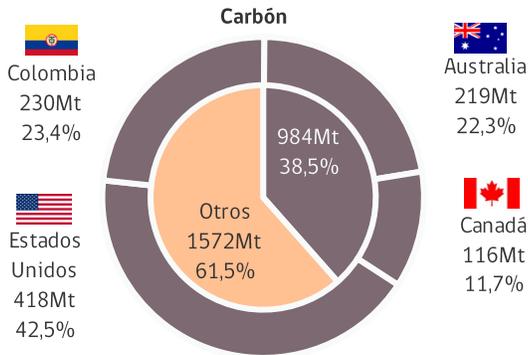
(*) Sin transacciones registradas durante el periodo analizado

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

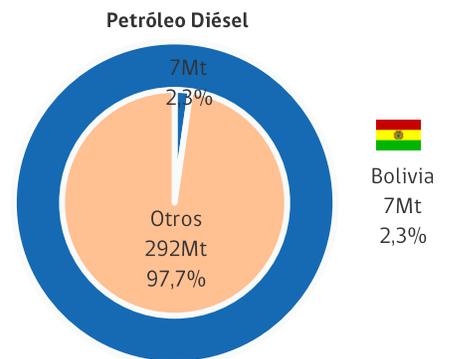
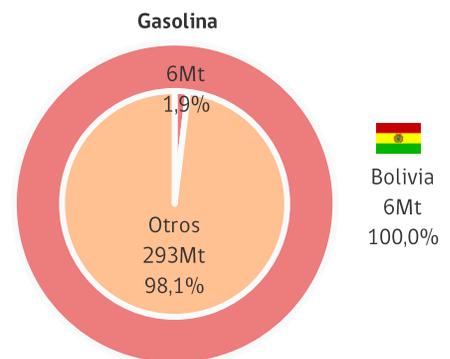
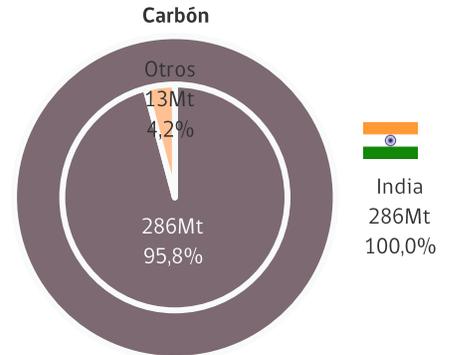
¹ Se mantienen los datos de importaciones y exportaciones del reporte de marzo, debido a un proceso de validación de la nueva fuente.



Importaciones según país de origen



Exportaciones según país de origen



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

Mt: Miles de toneladas.

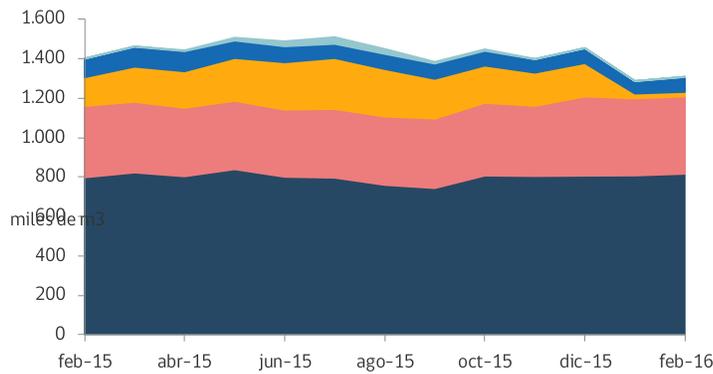
Otros: Es la diferencia entre el total de importaciones/exportaciones y el combustible analizado en cada gráfico.



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 un mes 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

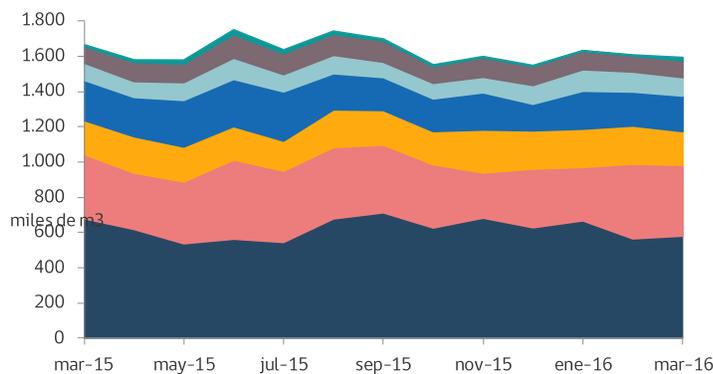
Venta Combustibles	[miles m ³]	Mensual	Anual
Diesel	817	▲ 1,1%	▲ 2,3%
Gasolinas	393	▲ 0,3%	▲ 8,3%
Gas Licuado	23	▼ -5,7%	▼ -84,1%
P. Combustibles	76	▲ 20,4%	▼ -19,5%
Kerosene D.	1	▲ 0,1%	▼ -8,5%
Total general	1.309	▲ 1,7%	▼ -6,6%

Fuente: 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 Marzo 2016.

Evolución Inventario de Combustibles por Tipo



Fuente: CNE

Variación Inventario de Combustibles por Tipo

Combustible	[miles de m ³]	Mensual	Anual
Gasolina Av.	1	▲ 2,8%	▼ -14,5%
Kerosene D.	18	▼ -5,3%	▲ 10,0%
P. Combustibles	95	▼ -11,3%	▼ -0,8%
Kerosene Av.	105	▲ 4,6%	▼ -11,6%
Gasolina Autom.	192	▼ -7,8%	▲ 7,0%
Gas Licuado	202	▲ 4,4%	▲ 0,6%
Petróleo Diesel	401	▲ 292,3%	▲ >100%
Petróleo Crudo	581	▲ 6,9%	▲ 34,7%
TOTAL GENERAL	1.594	▼ -0,9%	▼ -4,3%

Fuente: CNE



PROYECTOS ENERGÉTICOS EN EVALUACIÓN AMBIENTAL

1 Proyectos Ingresados a Evaluación Ambiental

Durante el mes de Marzo 2016 ingresaron **8** proyectos energéticos al Sistema de Evaluación de Impacto Ambiental (SEIA), representando una inversión de **2.970 MMUSD**, **6** proyectos son de generación eléctrica y **2** proyectos de transmisión eléctrica¹.

Detalle Proyectos energéticos ingresados a evaluación ambiental

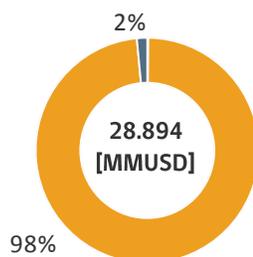
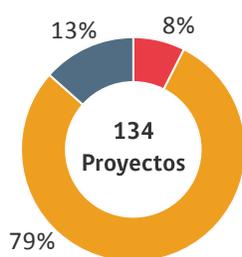
Tipo de proyecto	Titular del proyecto	Nombre del proyecto	Fecha presentación	Inversión [MMUSD]	WEB
Subestación	Cooperativa de consumo de energía eléctrica Chillan	Subestación Eléctrica Quilmo II	23/mar/2016	0,9	Ver
Linea de Transmisión Eléctrica de Alto Voltaje	ACCIONA ENERGÍA CHILE SpA	Línea de Interconexión 220 kV, entre los Proyectos Fotovoltaicos El Pelicano y El Romero Solar	18/mar/2016	1,0	Ver
Generación	ACCIONA ENERGÍA CHILE SpA	Planta Fotovoltaica Almeyda	22/mar/2016	101,0	Ver
Generación	Chester Solar I SpA	Planta Fotovoltaica Jahuel 9 MW	23/mar/2016	16,2	Ver
Generación	EL CASTAÑO SPA	Parque Solar Fotovoltaico El Castaño	21/mar/2016	11,6	Ver
Generación	Qanqiña SpA	Parque Solar Qanqiña	18/mar/2016	107,0	Ver
Generación	SolarReserve Chile Ltda	Planta de Concentración Solar de Potencia Tamarugal Solar	18/mar/2016	2.700,0	Ver
Generación	GR PEUMO SpA	Planta Fotovoltaica Alhué	14/mar/2016	32,0	Ver

Fuente: SEIA

2 Proyectos en Evaluación Ambiental

Se contabilizan al mes de Marzo 2016, **134** proyectos energéticos en tramitación para la aprobación de la Resoluciones de Calificación Ambiental (RCA). De ellos, **79%** son proyectos de generación eléctrica, y el restante son proyectos mixtos. En su conjunto, representan una inversión total de **28.894 MMUSD**.

Distribución de cantidad de proyectos y su inversión [MMUSD]



Proyectos de puerto / terminal marítimo de GNL



Proyectos energéticos de petróleo y/o gas



Proyectos energéticos de generación eléctrica



Proyectos energéticos de transmisión y/o subestaciones eléctricas

Fuente: SEIA

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



PROYECTOS ENERGÉTICOS EN EVALUACIÓN AMBIENTAL

3 Proyectos con RCA aprobada

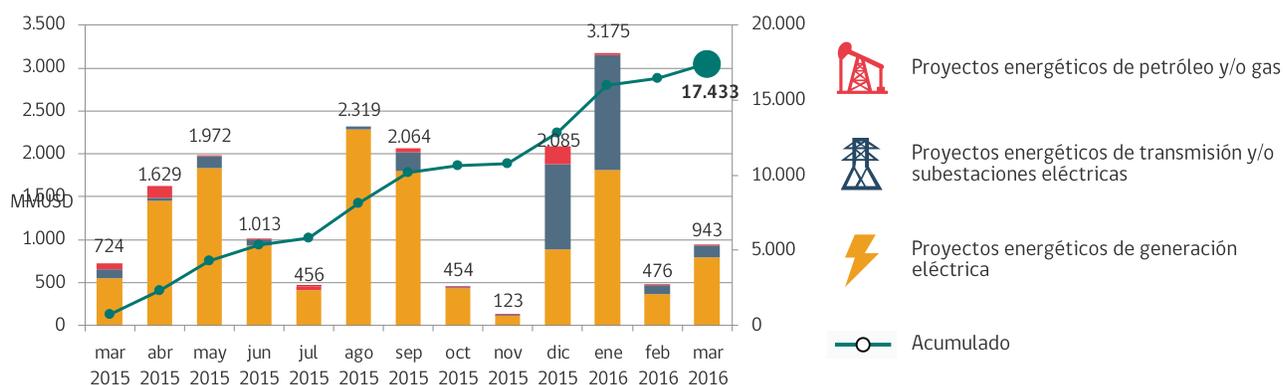
Además, durante el mes, **9** proyectos energéticos obtuvieron la Resolución de Calificación Ambiental (RCA) favorable, de los cuales, **5** proyectos son de generación eléctrica totalizando una potencia de **462 MW**, **1** proyecto de transmisión eléctrica¹ y **3** proyectos de desarrollo minero de petróleo y gas. En conjunto suman una inversión de **460 MMUSD**.

Fecha de RCA	Tipo de proyecto	Región	Titular del proyecto	Inversión [MMUSD]	Web
10/feb/2016	Generación	VII	Consulting & Energy Limitada	8,5	Ver
01/mar/2016	Desarrollo Minero de Petróleo y gas	XII	Empresa Nacional del Petróleo – Magallanes	1,2	Ver
01/mar/2016	Generación	XII	GeoPark Fell SpA	0,0	Ver
03/mar/2016	Generación	RM	TRANSELEC	44,7	Ver
07/mar/2016	Generación	Interregional	Interchile S.A	100,9	Ver
11/mar/2016	Línea de Transmisión Eléctrica de Alto Voltaje	II	Parque Solar Fotovoltaico Sol del Desierto SpA	1,0	Ver
15/mar/2016	Generación	IX	Parque Eólico Los Trigales SpA.	300,0	Ver
22/mar/2016	Desarrollo Minero de Petróleo y gas	XII	Empresa Nacional del Petróleo – Magallanes	0,3	Ver
22/mar/2016	Desarrollo Minero de Petróleo y gas	XII	Empresa Nacional del Petróleo – Magallanes	3,60	Ver

Fuente: 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 a la fecha alcanza los **17.433 MMUSD**. En particular, los proyectos energéticos de generación eléctrica suman una inversión total de **13.266 MMUSD** (76,1%), equivalentes a **5.041 MW** aprobados.

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



Fuente: 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
9890-08	Modifica el Decreto con Fuerza de Ley N° 323, de 1931, del Ministerio del Interior y otras disposiciones legales.	Urgencia Simple	Segundo trámite constitucional (Senado). En cuenta en la Comisión de Minería y Energía del Senado.	29/01/2015	Ver
10161-08	Modifica la Ley General de Servicios Eléctricos, para introducir mecanismos de equidad en las tarifas eléctricas	Suma Urgencia	Segundo trámite constitucional (Cámara de Diputados). En cuenta en la Comisión de Minería y Energía de la Cámara desde el 16 de marzo de 2016.	01/07/2015	Ver
10240-08	Establece nuevos sistemas de transmisión de energía eléctrica y crea un organismo coordinador independiente del sistema eléctrico nacional.	Suma Urgencia	Segundo trámite constitucional (Senado). Aprobado en discusión general. Se fija como plazo para presentar indicaciones el 28 de abril de 2016.	07/08/2015	Ver

2 Normas Sectoriales Publicadas en el Diario Oficial

Decreto N° 1T, de 5 de febrero de 2016, que fija precios de nudo promedio en el Sistema Interconectado Central y Sistema Interconectado del Norte Grande, con motivo de las fijaciones de precios señaladas en el artículo 158° de la Ley General de Servicios Eléctricos, publicada en el Diario Oficial el 4 de marzo de 2016. [Ver](#)



3 Normas Sectoriales No Publicadas en el Diario Oficial

Resolución Exenta N° 273, de fecha 4 de marzo de 2016, que informa y comunica nuevos valores de los precios de nudo y el valor de los índices contenidos en las fórmulas de indexación, de acuerdo a lo señalado en el Decreto N° 5T de 2015, del Ministerio de Energía. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 275, de fecha 4 de marzo de 2016, que aprueba aclaraciones y respuestas a las bases denominadas "Estudio para el Cálculo de las Componentes del Valor Agregado de Distribución; Cuadrienio Noviembre 2016 - Noviembre 2020" y "Estudio de Costos de Servicios Asociados al

Resolución Exenta N° 277, de fecha 4 de marzo de 2016, que dispone publicación del listado de precios de energía y potencia de las subestaciones de distribución primarias del Sistema Interconectado Central y Sistema Interconectado del Norte Grande. [Ver](#)

Resolución Exenta N°279, de fecha 10 de marzo de 2016, que modifica Resolución Exenta N° 273, de 04 de marzo de 2016, que informa y comunica nuevos valores de los precios de nudo para el Sistema Mediano de Cochamó. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 293, de fecha 24 de marzo de 2016, que comunica valor de los índices contenidos en las fórmulas tarifarias aplicables a los suministros sujetos a fijación de precios. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 286, de fecha 17 de marzo de 2016, que modifica Resolución Exenta N°268 de 2015, que aprueba Bases de Licitación Pública Nacional e Internacional para el suministro de potencia y energía eléctrica para abastecer los consumos de clientes sometidos a regulación de precios, Licitación de Suministro 2015/01, modificada por Resolución Exenta N°652 de 2015. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 289, de fecha 21 de marzo de 2016, que designa integrantes de Comisión Evaluadora para licitación ID 610-2-LP16, "Análisis y propuesta de la Estructura

Resolución Exenta N° 295, de fecha 28 de marzo de 2016, que designa integrantes de Comisión Evaluadora para licitación ID 610-1-LR16, "Estudio para el cálculo de las componentes del Valor Agregado de Distribución, cuadrienio Noviembre 2016 - Noviembre 2020" y "Estudio de Costos de Servicios Asociados al suministro de electricidad de distribución". [Ver](#)

4 Dictámenes del Panel de Expertos

Dictamen N° 1-2016 de 22 de marzo, sobre discrepancia con el Informe Anual 2016 de cálculo de los pagos por peajes, cargos únicos e ingreso tarifario esperado por tramo del Sistema Troncal del SING, de la Dirección de Peajes del CDEC-SING.

Dictamen N° 2-2016 de 22 de marzo, sobre el Plan de Expansión del Sistema de Transmisión Troncal, período 2015-2016; con fe de erratas aprobada en sesión extraordinaria de 8 de abril de 2016.

Dictamen N° 3-2016 de 22 de marzo, sobre discrepancia respecto del Informe anual 2016, Cálculo de Peajes por el Sistema de Transmisión Troncal del SIC, de la DP del CDEC-SIC.

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