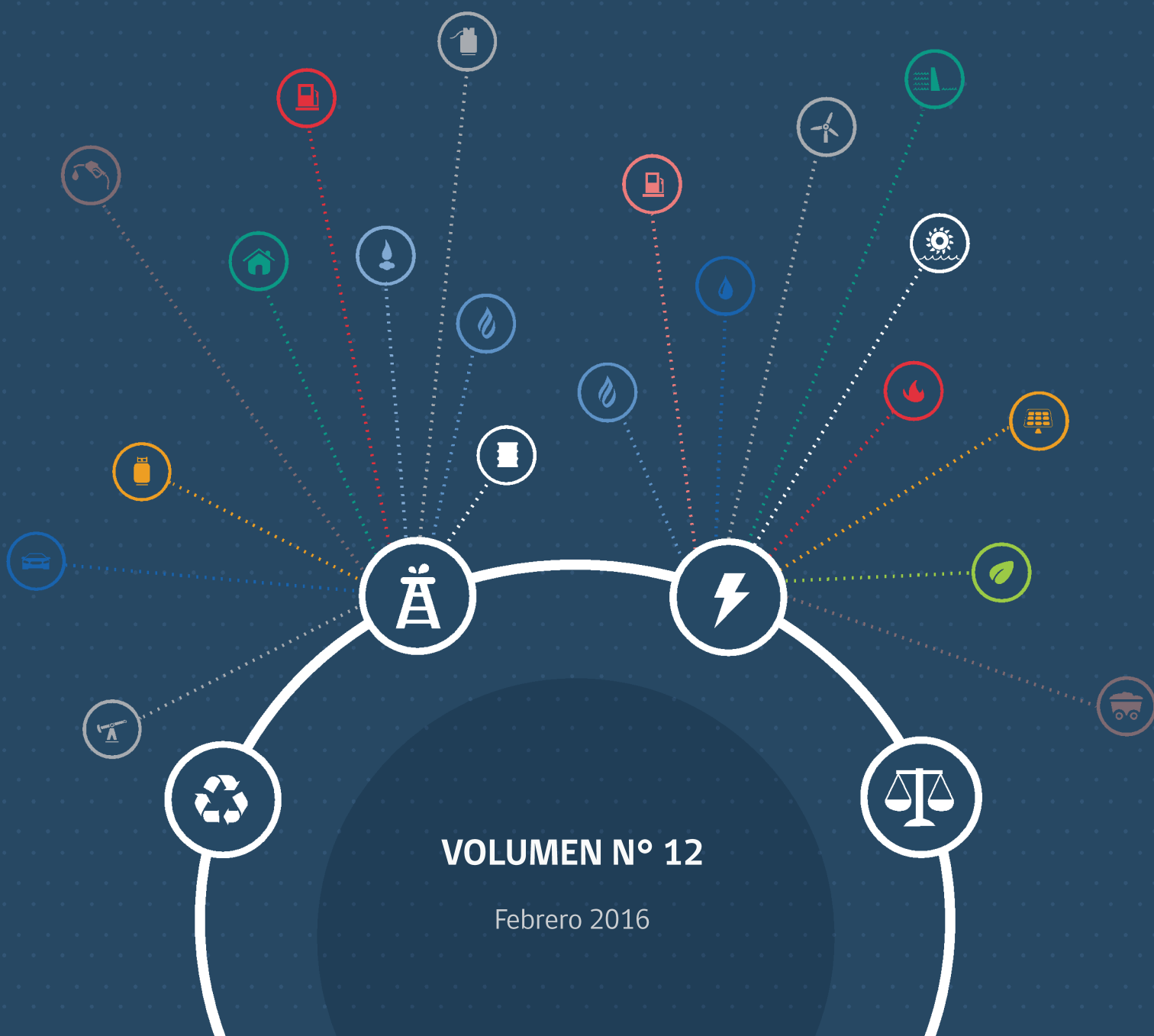


REPORTE MENSUAL SECTOR ENERGÉTICO

COMISIÓN NACIONAL DE ENERGÍA



VOLUMEN N° 12

Febrero 2016

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:

CNE lanza Bencina en Línea

La Comisión Nacional de Energía desarrolló una aplicación gratuita que se puede bajar desde celular o computador para identificar dónde está la bencina más barata en su trayecto de destino de automovilista esta aplicación gratuita nombrada "Bencina en Línea". fue lanzada el día sábado 16 de enero por el Ministro de Energía, Máximo Pacheco.

La iniciativa informa el precio de las 1.768 estaciones de servicio en Chile, buscando así, reducir asimetrías de información, aumentar la transparencia y fomentar la participación ciudadana.

Con ella los usuarios podrán ahorrar dinero, reducir tiempos de traslado y contribuir al mejoramiento de la calidad del aire que respiramos, limitando sus emisiones de CO2.

La aplicación se encuentra disponible tanto para [Android](#) y [iPhone](#).

Rentabilidad 2014 de las distribuidoras de gas de red

La Comisión Nacional de Energía (CNE) dio a conocer el Informe de Rentabilidad de las empresas concesionarias de distribución de gas de red correspondiente al año 2014, en el marco de las funciones monitoreo permanente de los mercados energéticos que le confiere la ley, en especial del mercado de distribución de gas de red concesionada.

La CNE envió el informe al Ministerio de Energía, que considera los ingresos, costos de explotación y el Valor Nuevo de Reemplazo (VNR) o costo de renovación de los activos presentados por las distribuidoras de gas al Sistema de Cuentas de la Comisión Nacional de Energía, con el fin de monitorear el desempeño de estas empresas, en un mercado con libertad de precios.

El resultado del análisis de rentabilidad fue producto de un proceso abierto y participativo, desarrollado durante cinco meses, que contó con la participación de las empresas concesionarias, quienes pudieron hacer observaciones al informe preliminar.

Sala de Cámara de Diputados aprueba proyecto de ley que crea nuevo sistema de Transmisión eléctrica

El lunes 18 de enero, la Sala de la Cámara de Diputados aprobó en primer trámite legislativo -en general y particular- el proyecto de ley que establece un nuevo Sistema de Transmisión de Energía Eléctrica y crea un organismo Coordinador Independiente del Sistema Eléctrico Nacional, quedando la iniciativa en condiciones de ser vista en el Senado.

Este corresponde al proyecto de ley ingresado a la Cámara de Diputados el 7 de agosto de 2015, tras un trabajo pre-legislativo de más de un año, que involucró la participación de expertos del Poder Ejecutivo, del sector eléctrico, actores sociales y de organizaciones ambientales, cumpliendo un hito relevante de la Agenda de Energía.

La iniciativa releva la importancia del Estado en la planificación energética, en la expansión de la transmisión y en la definición de franjas o trazados para las líneas de transmisión, minimizando los efectos sociales y ambientales asociados, y asegurando instancias de participación ciudadana.

Asimismo, crea un Coordinador Independiente del Sistema Eléctrico Nacional, organismo independiente, sin fines de lucro, dotado de personalidad jurídica propia, que tendrá como base las funciones de los actuales CDEC.

A la vez, establece una nueva definición de los Sistemas de Transmisión: Transmisión Nacional (actualmente Troncal), Transmisión Zonal (actualmente Subtransmisión), los Sistemas Dedicados (actualmente transmisión adicional), los Polos de Desarrollo y las interconexiones internacionales.

Por otra parte, se incorpora un nuevo proceso quinquenal de planificación energética de largo plazo, a cargo del Ministerio de Energía, para un horizonte de 30 años. Dicho proceso debe entregar los lineamientos generales relacionados con escenarios de desarrollo del consumo y de la oferta de energía eléctrica que el país podría enfrentar en el futuro.

Dentro de este marco de planificación de largo plazo, se establece un proceso anual de expansión de todo el sistema de transmisión (Nacional, Zonal, Polos Desarrollo), a cargo de la CNE, con expansiones vinculantes y considerando un horizonte al menos de 20 años.

RESUMEN

El presente reporte se ha desarrollado durante el mes de **Febrero 2016**, con el objetivo de entregar los antecedentes y estadísticas energéticas correspondientes a **Enero 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 **722,0 pesos por USD** observado durante el mes de **Enero 2016**.

Los proyectos de generación eléctrica que se registraron en etapa de construcción en base a la Resolución Exenta N° 62/2016, para el SIC y SING fueron **69**, los cuales equivalen a una capacidad de **5.548 MW**.

La capacidad instalada registrada al mes de **Enero** para el SIC fue de **16.011 MW** y la del SING de **4.019 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 **20.195 MW**.

Por otra parte, la energía eléctrica generada en el SIC durante el mes de **Enero** alcanzó los **4.560 GWh**, mientras que en el SING alcanzó los **1.622 GWh**. Con esto, el total generado durante el mes fue de **6.182 GWh**, un **-0,5%** menor que lo generado en **Diciembre 2015**.

Las demandas máximas horarias registradas tanto en el SIC como en el SING durante **Enero** fueron de **7.789 MW** y **2.449 MW**, respectivamente. La primera registrada el día 20 de Enero, mientras que la segunda corresponde a la medición del día 30 de Enero de 2016.

En referencia a las tarifas eléctricas, es importante mencionar que el costo marginal promedio durante el mes de **Enero** para el SIC fue de **49,9 USD/MWh**, registrando un aumento del **16,9%** respecto **Diciembre 2016**. Por su parte el SING registró un costo marginal promedio de **46,5 USD/MWh**, lo que representó una disminución del **-7,3%** con respecto al mes anterior.

Cabe destacar que el precio medio de mercado registrado el mes de Enero en el SIC y SING fue de **84,3 USD/MWh** y **79,8 USD/MWh** respectivamente.

Respecto al mercado internacional de los combustibles, se destaca el nivel del precio promedio del crudo Brent, el cual alcanzó los **31,0 USD/bbl**, registrando una disminución respecto al mes anterior del **-18,5%**. Por su parte, el crudo WTI alcanzó un precio promedio de **31,7 USD/bbl** y registró una disminución del **-14,8%** con respecto al mes anterior. Para el caso del Henry Hub (índice internacional del precio del gas natural) se observó una variación del **19,1%** con respecto a Diciembre alcanzando un valor promedio de **2,27 USD/MMBtu**.

El carbón mineral presentó un precio promedio de **83,8 USD/ton** valor que tuvo una disminución del **-0,2%** 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 Enero un promedio a **nivel nacional** de **678 \$/litro**, mientras que el segundo de **461 \$/litro**. Porcentualmente representan una caída de un **-3,1%** y del **-8,2%** respectivamente en comparación a Diciembre 2016.

En torno a las importaciones de carbón se observó un aumento del 7,4% respecto al mes anterior, Por su parte, las exportaciones cayeron un -79%.

Los proyectos relacionados al sector energético que durante el mes de **Enero** ingresaron al Sistema de Evaluación de Impacto Ambiental (SEIA), suman un total de **21** (13 proyectos son de generación eléctrica, 6 proyectos energéticos de transmisión eléctrica y 2 que corresponde a proyecto de petróleo y gas). Mientras, el total que se encuentran en proceso de evaluación representan una inversión de **19.308 MMUSD**. Además, **16 proyectos** obtuvieron la Resolución de Calificación Ambiental (RCA) favorable durante el mes de Enero, de los cuales, 9 proyectos son de generación eléctrica, 6 proyectos de transmisión eléctrica de alto voltaje y 1 proyecto de desarrollo minero de petróleo y gas.

Finalmente, dentro de los aspectos normativos más relevantes surgidos durante el mes de enero, destaca la aprobación por la Cámara de Diputados del Proyecto de Ley que Establece nuevos sistemas de transmisión de energía eléctrica y crea un organismo coordinador independiente del sistema eléctrico nacional.

Es importante también, considerar la publicación de la **Resolución CNE N° 54** de 20 de enero de 2016 que Aprueba Norma Técnica de Transferencias de Potencia entre Empresas Generadoras y la publicación en el Diario Oficial de los **Decretos N° 22T y 24T**, que Fija Precios de Nudo Promedio en el SIC y SING, con motivo de las fijaciones de precios señaladas en el artículo 158° de la LGSE.



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](#)

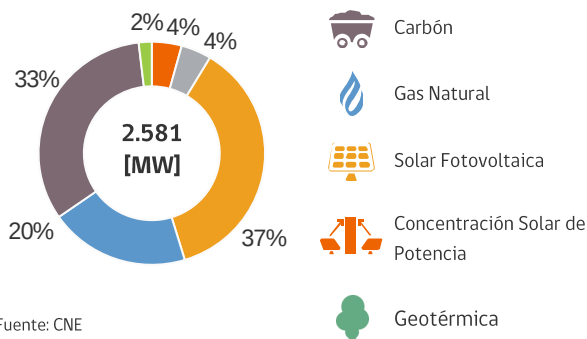
De acuerdo a la Resolución Exenta N° 62/2016 que "Actualiza y Comunica Obras en Construcción", en el SING se puede contabilizar al 28 de Enero un total de **31** proyectos de generación de energía registrados en etapa de construcción. En conjunto alcanzan una capacidad eléctrica de **2.581 MW** los cuales tienen fecha estimada de ingreso a operación durante el periodo comprendido entre enero 2016 y febrero 2018.

Detalle Proyectos en etapa de Construcción en el SING

Categoría	Fecha	Nombre del Proyecto	Región	Tecnología	Capac. [MW]
ERNC	ene-16	Andes Solar	II Región	Solar Fotovoltaica	21
	ene-16	Jama Etapa II	II Región	Solar Fotovoltaica	23
	ene-16	Pampa Camarones I	XV Región	Solar Fotovoltaica	6
	ene-16	PV Cerro Dominador	II Región	Solar Fotovoltaica	100
	feb-16	Finis Terrae I	II Región	Solar Fotovoltaica	69
	abr-16	Arica Solar 1 (Etapa I)	XV Región	Solar Fotovoltaica	18
	abr-16	Arica Solar 1 (Etapa II)	XV Región	Solar Fotovoltaica	22
	abr-16	Pular	II Región	Solar Fotovoltaica	29
	abr-16	Paruma	II Región	Solar Fotovoltaica	21
	may-16	Cerro Dominador	II Región	Concentración Solar de Potencia	110
	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
	jun-16	Quillagua I	II Región	Solar Fotovoltaica	23
	jul-16	Uribe Solar	II Región	Solar Fotovoltaica	50
	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
	oct-16	Blue Sky 1	II Región	Solar Fotovoltaica	52
	oct-16	Blue Sky 2	II Región	Solar Fotovoltaica	34
	oct-16	Bolero Etapa IV	II Región	Solar Fotovoltaica	41
	oct-16	Sierra Gorda	II Región	Eólica	112
	dic-16	Quillagua II	II Región	Solar Fotovoltaica	27
	dic-16	Cerro Pabellón	II Región	Geotérmica	48
	ene-17	Huatacondo	I Región	Solar Fotovoltaica	98
	ago-17	Quillagua III	II Región	Solar Fotovoltaica	50
	oct-17	Usya	II Región	Solar Fotovoltaica	25
Termoeléctrica	ene-16	Cochrane U1	II Región	Carbón	236
	may-16	Cochrane U2	II Región	Carbón	236
	may-16	Kelar	II Región	GNL	517
	feb-18	Infraestructura Energética Mejillones	II Región	Carbón	375

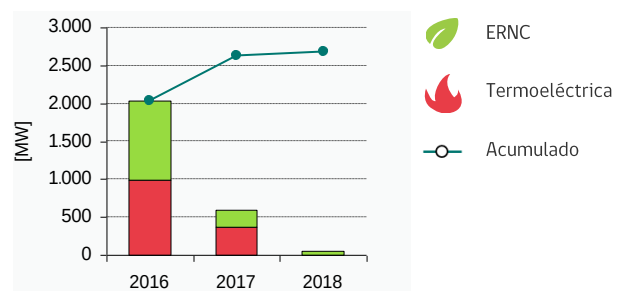
Fuente: CNE

Total en Construcción por Tecnología SING



Fuente: CNE

Proyección según fecha de Inicio de Operación SING



Fuente: CNE



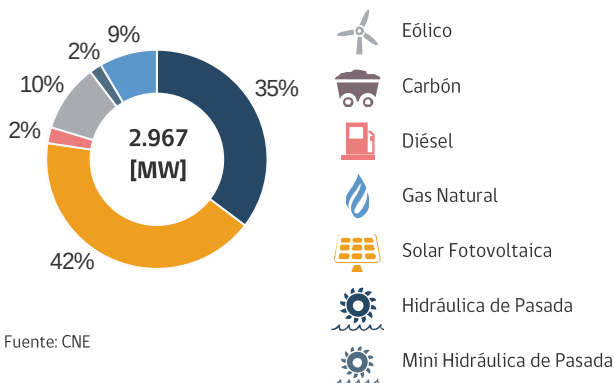
De acuerdo a la Resolución Exenta N° 62/2016 que "Actualiza y Comunica Obras en Construcción", en el SIC se pueden contabilizar a la fecha 28 de Enero un total de **38** proyectos de generación de energía eléctrica registrados en etapa de construcción. En conjunto alcanzan una capacidad eléctrica de **2.967 MW** los cuales tienen fecha estimada de ingreso a operación durante el periodo comprendido entre enero 2016 y octubre 2020.

Detalle Proyectos en etapa de Construcción en el SIC

Categoría	Fecha	Nombre del Proyecto	Región	Tecnología	Capac. [MW]
ERNC	ene-16	Carilafquén	IX Región	Mini-Hidráulica de Pasada	20
	ene-16	Chaka Etapa I	III Región	Solar Fotovoltaica	23
	ene-16	Chaka Etapa II	III Región	Solar Fotovoltaica	27
	ene-16	La Montaña I	VII Región	Mini-Hidráulica de Pasada	3
	ene-16	Malalcahuello	IX Región	Mini-Hidráulica de Pasada	9
	ene-16	Renaico	VIII Región	Eólica	88,0
	ene-16	Valleland	III Región	Solar Fotovoltaica	67
	ene-16	Panguipulli	XIV Región	Mini-Hidráulica de Pasada	0
	ene-16	Pampa Solar	III Región	Solar Fotovoltaica	69
	ene-16	Conejo Etapa I	II Región	Solar Fotovoltaica	105
	ene-16	La Chapeana	IV Región	Solar Fotovoltaica	3
	ene-16	Las Mollacas	IV Región	Solar Fotovoltaica	3
	feb-16	Quilapilun	RM	Solar Fotovoltaica	103
	feb-16	Solar Cardones	III Región	Solar Fotovoltaica	0
	mar-16	Los Buenos Aires	VIII Región	Eólica	24
	mar-16	PFV Olmué	V Región	Solar Fotovoltaica	144
	mar-16	Las Nieves	IX Región	Mini-Hidráulica de Pasada	7
	mar-16	La Silla	IV Región	Solar Fotovoltaica	2
	abr-16	Valle Solar	III Región	Solar Fotovoltaica	74
	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	Pelicano	III Región	Solar Fotovoltaica	100
	jul-16	San Juan	III Región	Eólica	185
	ago-16	Abasol	III Región	Solar Fotovoltaica	62
	sep-16	El Romero	III Región	Solar	196
	sep-16	Divisadero	III Región	Solar Fotovoltaica	65
	ene-17	Guanaco Solar	III Región	Solar Fotovoltaica	50
	abr-17	Malgarida	III Región	Solar Fotovoltaica	28
Hidroeléctrica	jun-16	Ancoa	VII Región	Hidráulica de Pasada	27
	sep-16	La Mina	VII Región	Hidráulica de Pasada	34
	feb-18	Alto Maipo - Las Lajas	RM	Hidráulica de Pasada	267
	may-18	Alto Maipo - Alfalfal II	RM	Hidráulica de Pasada	264
	jun-18	Nuble	VIII Región	Hidráulica de Pasada	136
Convencional	dic-18	Los Cóndores	VII Región	Hidráulica de Pasada	150
	oct-20	San Pedro	XIV Región	Hidráulica de Pasada	170
Termoeléctrica	mar-16	Doña Carmen	V Región	Petróleo Diesel	70
	jun-17	CTM-3*	II Región	Diésel/gas	251

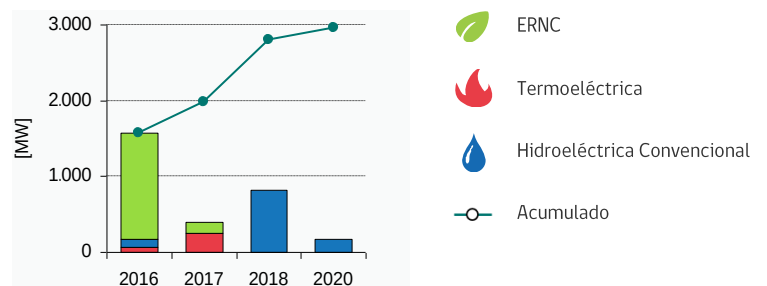
Fuente: CNE

Total en Construcción por Tecnología SIC



Fuente: CNE

Proyección según fecha de Inicio de Operación SIC



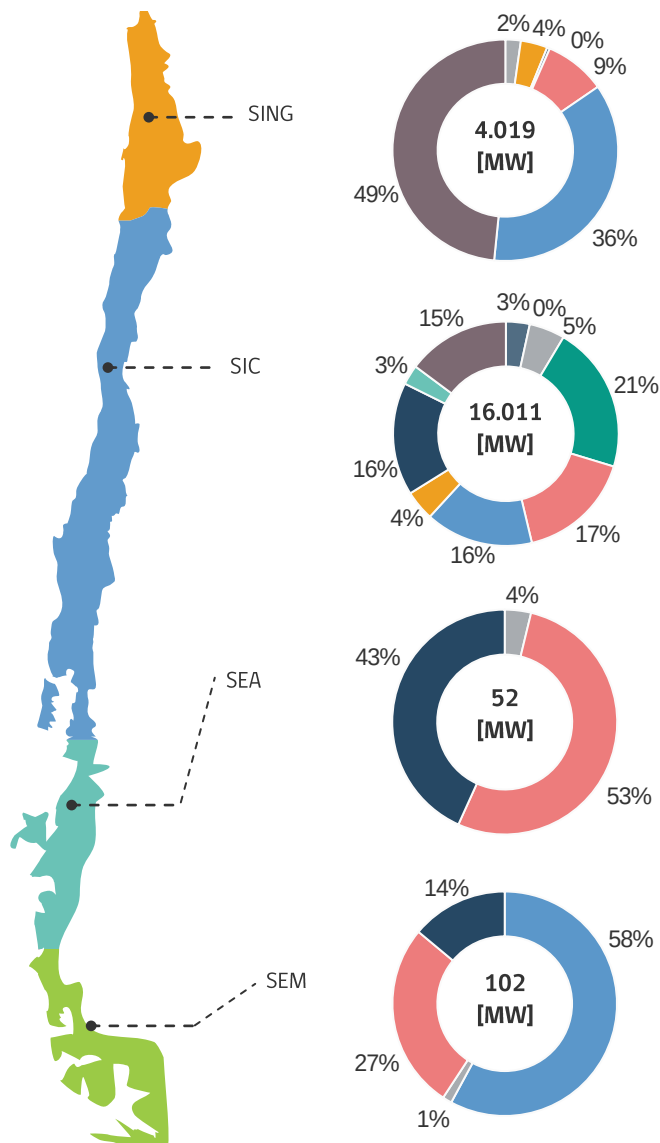
Fuente: CNE



2 Capacidad de Generación Eléctrica Instalada

La capacidad instalada de generación eléctrica al mes asciende a **(*)20.195 MW**. De éstos, **16.011 MW (79,3%)** corresponden al SIC y **4.019 MW (19,9%)** 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 56,7% termoelectricidad, 30,1% hidroelectricidad convencional y un 13,2% 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	4.019	19,9%
SIC	16.011	79,3%
SEA	52	0,3%
SEM	102	0,5%

Fuente: CDEC-SIC / CDEC-SING y CNE



Centrales en prueba

Fuente: CDEC-SIC / CDEC-SING y CNE

Además de la capacidad total instalada, existe un total de **3** centrales de generación eléctrica sincronizadas con sus sistemas eléctricos correspondientes pero que aún no han sido entregadas al despacho del CDEC (**centrales "en prueba"**). Todas la centrales se encuentran en el SING, con una capacidad de **165,4 MW**.

*El total de la capacidad instalada considera también los sistemas de "Los Lagos" (6 MW) e "Isla de Pascua" (4 MW).

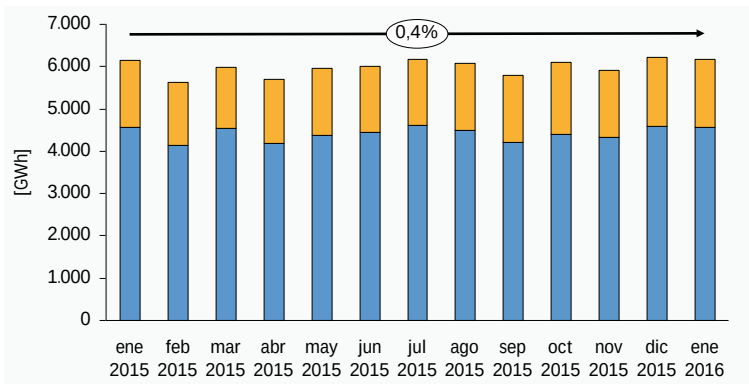
*No se considera en este total la central de Gas Natural ubicada en Salta (Argentina); interconectada al SING (380 MW)



3 Generación Eléctrica

La generación de electricidad durante el mes de Enero 2016 en el SIC alcanzó un total de **4.560 GWh**, los cuales se categorizan en un 43% termoeléctricas, 45% hidroeléctricas convencionales y un 12% en ERNC. A su vez, en el SING se generaron **1.622 GWh** de energía eléctrica, categorizada en un 95% en base a termoeléctricas y un 5% de ERNC. Los sistemas en conjunto alcanzaron un total de **6.182 GWh**, lo que representó una variación de **-0,5%** respecto al mes anterior y de **0,4%** respecto de Enero 2014. En el total, categorizado por tipo de tecnología de generación, distinguimos: 10,4% ERNC, 33,0% hidráulicas convencionales y 56,6% energía termoeléctrica.

Evolución de la Generación Bruta de Energía Eléctrica SIC-SING



Fuente: CDEC-SIC / CDEC-SING

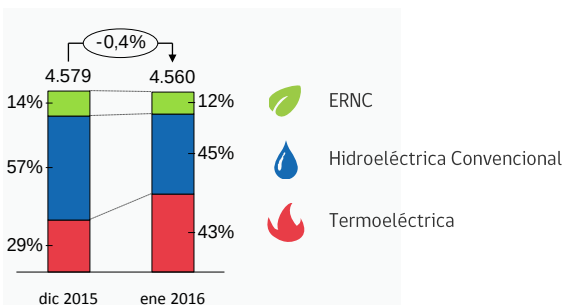
Variación Generación por Sistema

	Generación Bruta [GWh]	Mensual	Anual
● Total	6.182	-0,5%	0,4%
● SING	1.622	-0,8%	2,1%
● SIC	4.560	-0,4%	-0,2%

Fuente: CDEC-SIC / CDEC-SING

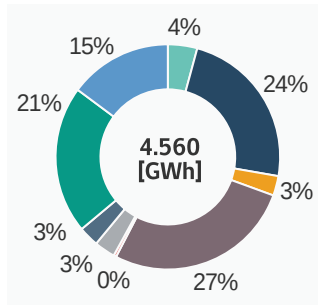
A continuación se presenta el detalle de la generación eléctrica por tecnología en el SIC y SING.

Variación Mensual en Generación SIC



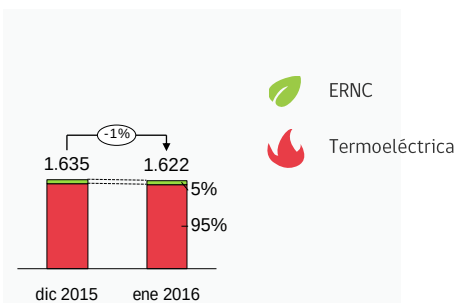
Fuente: CDEC-SIC

Generación SIC por Fuente



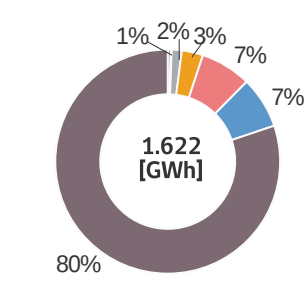
Fuente: CDEC-SIC

Variación Mensual en Generación SING



Fuente: CDEC-SING

Generación SING por Fuente



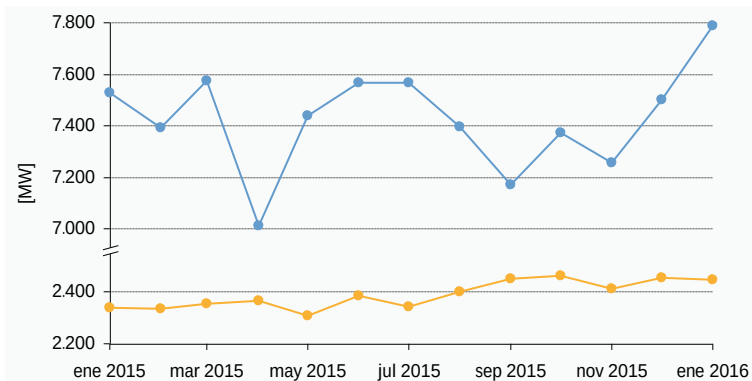
Fuente: CDEC-SING



4 Demanda máxima horaria

En el mes de Enero 2016, la demanda máxima horaria en el SIC se registró el día 20 de Enero, alcanzando los **7.789 MW**, siendo un **3,8%** mayor que la registrada en el mes anterior y un **3,5%** mayor que a la registrada en el mes de Enero 2015. Por su parte, la demanda máxima en el SING se registró el día 30 de Enero, alcanzando los **2.449 MW**, siendo un **-0,3%** menor que la demanda máxima registrada en el mes anterior y un **4,6%** 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

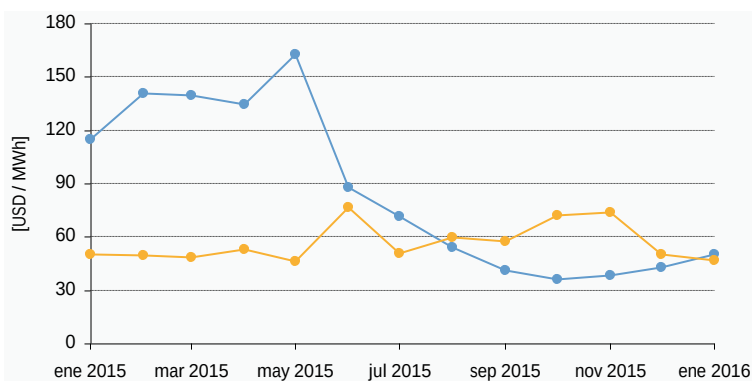
Sistema	[MW]		Mensual		Anual
SIC	7.789	▲	3,8%	▲	3,5%
SING	2.449	▼	-0,3%	▲	4,6%

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 **Enero** el costo marginal promedio del SIC fue de **49,9 USD/MWh** siendo un **16,9%** mayor que el registrado en el mes anterior y un **-56,5%** menor que el correspondiente a **Enero** del 2015. En el caso del SING, el costo marginal promedio fue de **46,5 USD/MWh** registrando una disminución del **-7,3%** respecto al mes anterior y del **-6,9%** que el registrado en el mes de **Enero** del 2015.

Evolución Costos Marginales SIC–SING



Fuente: CDEC-SIC / CDEC-SING

Variación Costos Marginales SIC-SING

Sistema	[USD/MWh]		Mensual		Anual
SIC	49,9	▲	16,9%	▼	-56,5%
SING	46,5	▼	-7,3%	▼	-6,9%

Fuente: CDEC-SIC / CDEC-SING

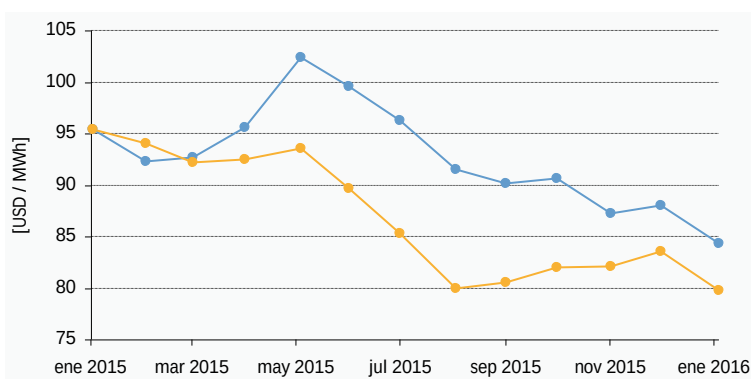


6 Precio Medio de Mercado

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 **Enero** para el SIC, promedió los **84,3 USD/MWh** siendo un **-4,2%** menor que el registrado en el mes anterior y un **-11,6%** menor que el registrado en el mes de Enero 2015. Por su parte, el PMM del SING promedió los **79,8 USD/MWh** siendo un **-4,5%** menor que en el mes anterior y un **-16,4%** 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	84,3	▼ -4,2%	▼ -11,6%
SING	79,8	▼ -4,5%	▼ -16,4%

Fuente: CNE

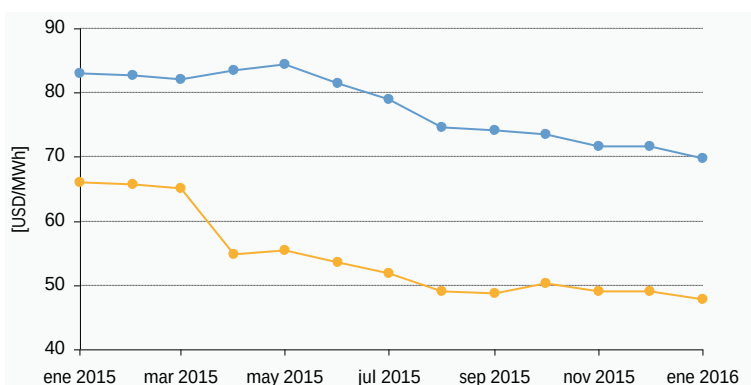
7 Precios Nudo de Corto Plazo

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 **Enero** en el SIC, fue **69,8 USD/MWh**, siendo un **-2,5%** menor que en el mes anterior y un **-15,9%** menor al mismo mes del 2015. En el mes de **Enero**, el precio nudo de energía del SING fue de **47,8 USD/MWh**, disminuyendo un **-27,5%** respecto al mismo mes del 2015.

Evolución Precios Nudos de Energía SIC-SING



Fuente: CNE

Variación por Sistema Precios Nudos de Energía

Sistema	[USD/MWh]	Mensual	Anual
PNE SIC	69,8	▼ -2,5%	▼ -15,9%
PNE SING	47,8	▼ -2,5%	▼ -27,5%

Fuente: CNE

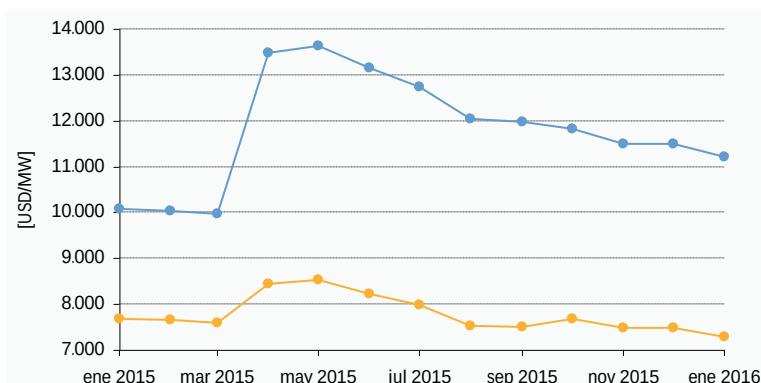
* Valor real a la fecha de publicación considerando el IPC del segundo mes anterior a la fecha señalada y el valor del dólar observado del mes anterior a la fecha de emisión del reporte.



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 **Enero** en el SIC, fue **11.211 USD/MW**, aumentando un **11,2%** respecto al mismo mes del 2015. En el caso del SING fue de **7.293 USD/MW**, lo que corresponde a una variación de **-5,0%** respecto al mismo mes del 2015.

Evolución Precio Nudo de Potencia SIC-SING



Fuente: CNE

Variación Precio Nudo de Potencia

Sistema	[USD/MW]		Mensual		Anual
● PNP SIC	11.211,4	▼	-2,5%	▲	11,2%
● PNP SING	7.292,6	▼	-2,5%	▼	-5,0%

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 Enero 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	60	▲	1,0%	▲ 3,3%
Tres Puentes	60	▲	1,0%	▲ 3,3%
Pto Natales	88	▲	0,9%	▲ 5,9%
Porvenir	81	▲	0,9%	▲ 5,2%
Pto Williams	269	▼	-1,4%	▼ -13,1%
Aysén 23	82	▼	-1,9%	▼ -11,5%
Chacab23	82	▼	-1,9%	▼ -11,5%
Mañi23	82	▼	-1,9%	▼ -11,4%
Ñire33	82	▼	-1,9%	▼ -11,4%
Tehuel23	82	▼	-1,9%	▼ -11,4%
Palena	82	▲	0,7%	▲ 7,5%
G.Carrera	106	▼	-3,2%	▼ -18,7%
Cochamó	169	▼	-4,0%	▼ -22,0%
Hornopirén	149	▼	-2,3%	▼ -13,3%

Fuente: CNE

Variación Precios Nudos de Potencia Sistemas Medianos

Barra	[USD/MW-mes]	Indexación		Anual
Pta Arenas	14.639	▲	11,6%	▲ 11,6%
Tres Puentes	14.639	▲	11,6%	▲ 11,6%
Pto Natales	8.200	▲	10,2%	▲ 10,2%
Porvenir	10.245	▲	8,3%	▲ 8,3%
Pto Williams	19.356	▲	6,2%	▲ 6,2%
Aysén 23	10.815	▲	9,4%	▲ 9,4%
Chacab23	10.815	▲	9,4%	▲ 9,4%
Mañi23	10.815	▲	9,4%	▲ 9,4%
Ñire33	10.815	▲	9,4%	▲ 9,4%
Tehuel23	10.815	▲	9,4%	▲ 9,4%
Palena	15.220	▲	8,3%	▲ 8,3%
G.Carrera	20.584	▲	6,3%	▲ 6,3%
Cochamó	20.292	▲	6,2%	▲ 6,2%
Hornopirén	13.057	▲	9,1%	▲ 9,1%

Fuente: CNE

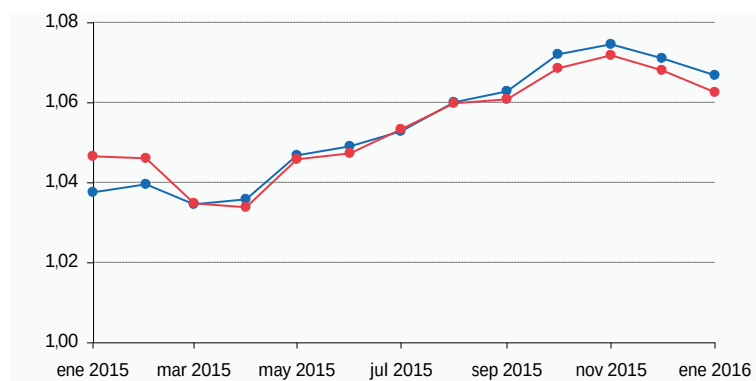


9 Evolución Indexadores del Costo Variable de Distribución

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 Enero 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	1,067	-0,4%	2,8%
CDBT	1,062	-0,5%	1,5%

Fuente: CNE

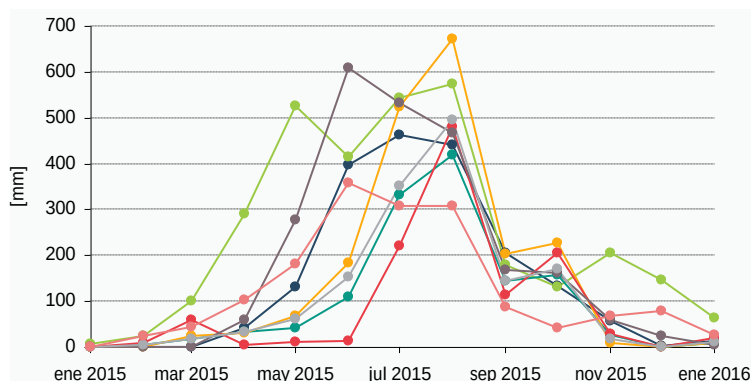
10 Estadísticas Hidrológicas

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 Enero 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	14	>100%	n/d
Canutillar	64	-56%	>100%
Cipreses	9	n/d	n/d
Colbún	8	n/d	n/d
Otros (*)	20	n/d	n/d
Pangue	3	-86%	n/d
Pehuenche	10	n/d	n/d
Pilmaiquén	26	-67%	n/d
Total	154	-39%	>100%

(*) 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.

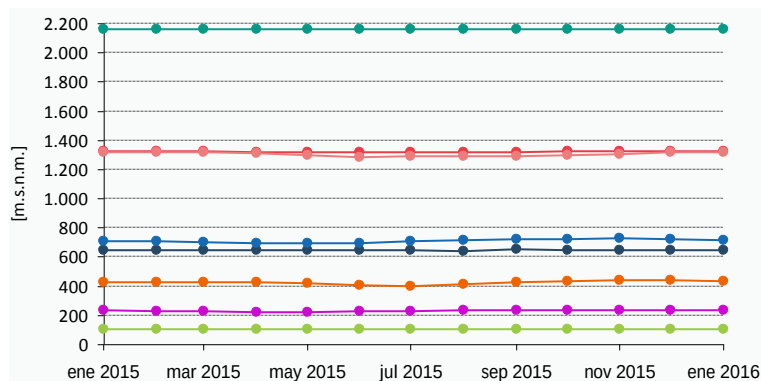
n/d : No disponible.



Cotas Embalses, Lagos y Lagunas

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

Evolución Cota de Embalses



Fuente: CDEC-SIC

Variación Cota de Embalses

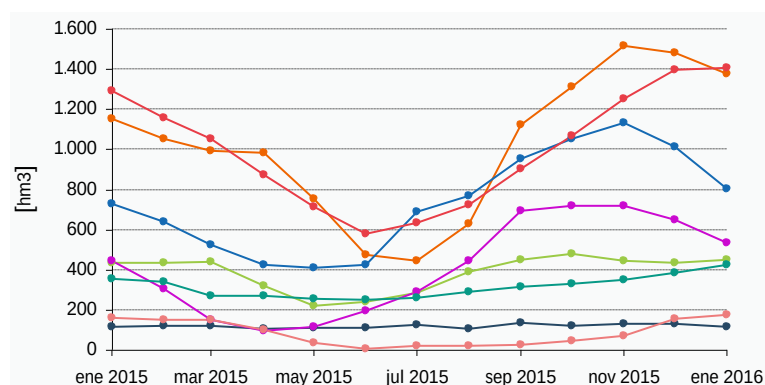
Embalse	[m.s.n.m.]	Mensual	Anual
Embalse Colbún	433	-0,5%	1,2%
Embalse El Melado	643	-0,5%	-0,1%
Embalse Ralco	712	-1,1%	0,4%
Embalse Rapel	104	0,2%	0,2%
Lago Chapo	232	-1,1%	0,9%
Lago Laja	1.325	0,0%	0,1%
Laguna El Maule	2.162	0,0%	0,1%
Laguna La Invernada	1.318	0,2%	0,2%

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 Enero 2016.

Evolución Volumen de Embalses



Fuente: CDEC-SIC

Variación Volumen de Embalses

Embalse	[hm3]	Mensual	Anual
Embalse Colbún	1.480	-7,2%	19,2%
Embalse El Melado	128	-10,8%	-2,1%
Embalse Ralco	1.013	-20,7%	10,2%
Embalse Rapel	434	3,2%	3,2%
Lago Chapo	650	-17,7%	20,4%
Lago Laja	1.393	1,0%	8,9%
Laguna El Maule	385	10,2%	20,5%
Laguna La Invernada	154	14,3%	10,9%

Fuente: CDEC-SIC

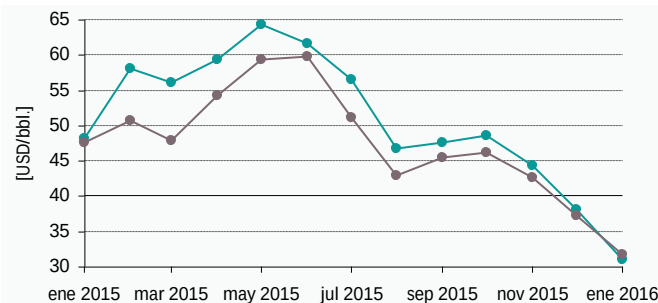


SECTOR HIDROCARBUROS

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 **Enero 2016** el precio del petróleo WTI promedió los **31,7 USD/bbl**, lo que representó una disminución del **-14,8%** respecto al mes anterior y del **-33,3%** respecto Enero 2015. Por su parte, el precio promedio para el petróleo *Brent* fue de **31,0 USD/bbl**, lo que representa una variación del **-18,5%** respecto al mes anterior y **-35,7%** respecto a Enero 2015.

Evolución Petróleo BRENT y WTI



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

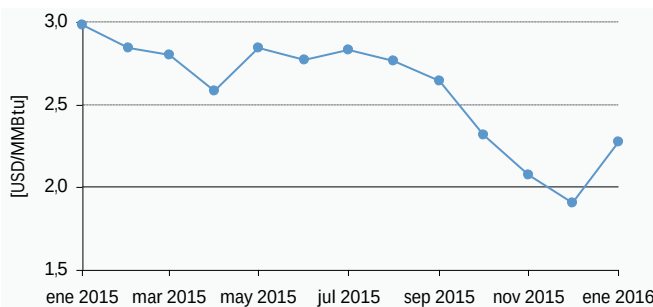
Variación Petróleo Crudo (USD / bbl.)

Índice	USD/bbl.	Mensual	Anual
BRENT DTD	31,0	▼ -18,5%	▼ -35,7%
WTI	31,7	▼ -14,8%	▼ -33,3%

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 **Enero 2016**, el valor del Henry Hub promedió los **2,27 USD/MMBtu**, lo que representa una variación del **19,1%** respecto al mes anterior y **-23,8%** respecto de Enero 2015.

Evolución Gas Natural (Henry Hub)



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

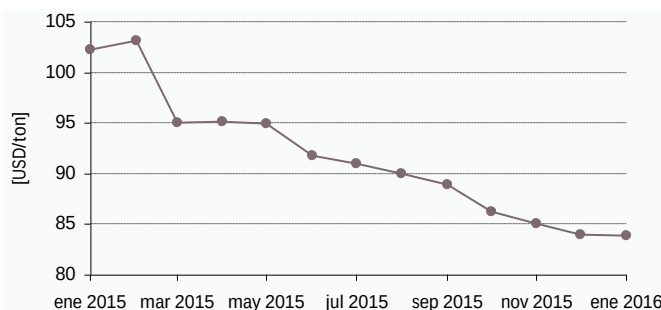
Variación Gas Natural (Henry Hub)

Índice	USD/MMBtu	Mensual	Anual
HENRYHUB SPOT	2,27	▲ 19,1%	▼ -23,8%

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 **Enero** promedió un precio de **83,8 USD/ton**, lo que representa una disminución del **-0,2%** respecto al mes anterior y del **-18,0%** respecto al mes de Enero 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	83,8	▼ -0,2%	▼ -18,0%

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

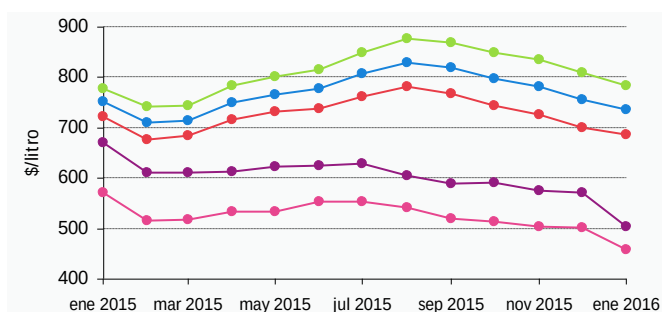


2 Precios Nacionales de Combustibles Líquidos

A continuación se presenta la evolución de los diferentes tipos de combustibles líquidos derivados del petróleo que se expenden o comercializan en las estaciones de servicio (gasolina sin plomo 93, 95, 97 octanos, diésel, kerosene doméstico y petróleo diésel), durante el último año móvil, junto con el precio promedio del mes anterior para las ciudades de Antofagasta, 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



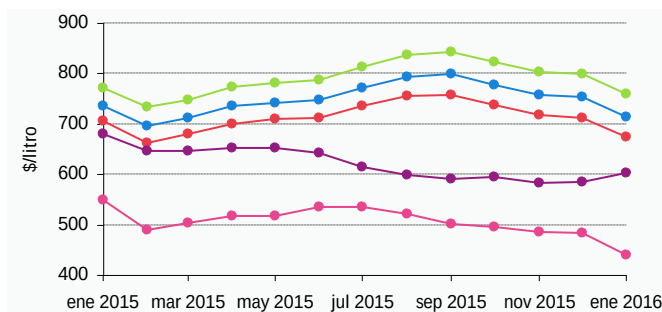
Fuente: CNE—Sistema de Información en línea de precios de combustibles en estaciones de servicio.

Variación Precios de Combustibles Líquidos

Tipo de Combustible	\$/litro	Mensual	Anual
Gasolina 93 SP	686	▼ -2,0%	▼ -4,8%
Gasolina 95 SP	735	▼ -2,6%	▼ -2,1%
Gasolina 97 SP	783	▼ -3,2%	▲ 0,7%
Kerosene	503	▼ -11,9%	▼ -25,0%
Petróleo Diesel	458	▼ -8,5%	▼ -19,8%

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

Metropolitana

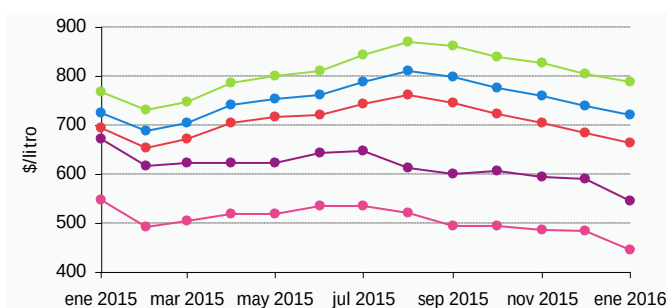


Fuente: CNE—Sistema de Información en línea de precios de combustibles en estaciones de servicio.

Tipo de Combustible	\$/litro	Mensual	Anual
Gasolina 93 SP	673	▼ -5,4%	▼ -4,6%
Gasolina 95 SP	714	▼ -5,2%	▼ -3,0%
Gasolina 97 SP	758	▼ -5,0%	▼ -1,6%
Kerosene	603	▲ 3,1%	▼ -11,3%
Petróleo Diesel	440	▼ -9,0%	▼ -19,7%

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.

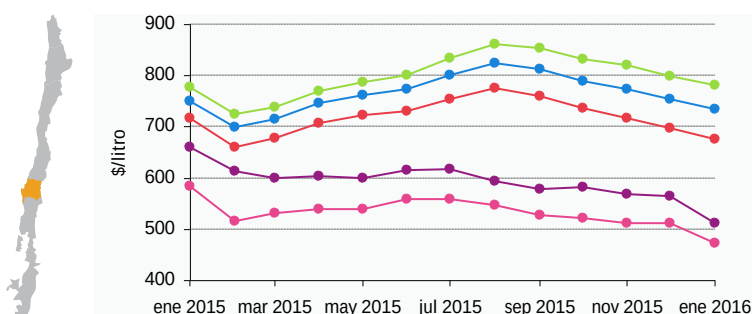
Tipo de Combustible	\$/litro	Mensual	Anual
Gasolina 93 SP	664	▼ -3,0%	▼ -4,4%
Gasolina 95 SP	721	▼ -2,5%	▼ -0,7%
Gasolina 97 SP	788	▼ -2,1%	▲ 2,6%
Kerosene	545	▼ -7,7%	▼ -18,8%
Petróleo Diesel	444	▼ -8,3%	▼ -18,7%

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



Evolución Precios de Combustibles Líquidos

Concepción



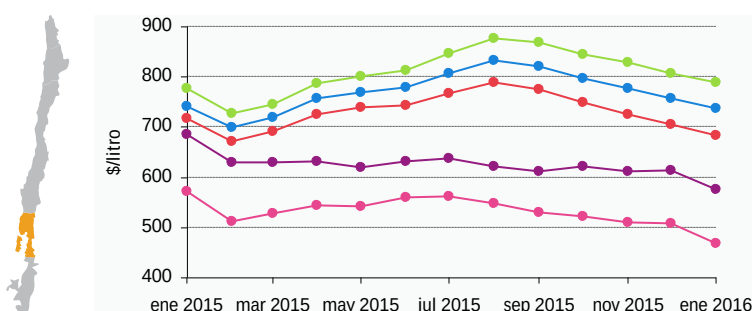
Fuente: CNE—Sistema de Información en línea de precios de combustibles en estaciones de servicio.

Variación Precios de Combustibles Líquidos

Tipo de Combustible	\$/litro	Mensual	Anual
Gasolina 93 SP	675	▼ -3,1%	▼ -5,8%
Gasolina 95 SP	734	▼ -2,6%	▼ -2,1%
Gasolina 97 SP	781	▼ -2,3%	▲ 0,5%
Kerosene	512	▼ -9,1%	▼ -22,3%
Petróleo Diesel	473	▼ -7,5%	▼ -18,9%

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

Puerto Montt



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

Tipo de Combustible	\$/litro	Mensual	Anual
Gasolina 93 SP	683	▼ -3,1%	▼ -4,6%
Gasolina 95 SP	736	▼ -2,6%	▼ -0,5%
Gasolina 97 SP	789	▼ -2,2%	▲ 1,7%
Kerosene	576	▼ -6,0%	▼ -16,1%
Petróleo Diesel	467	▼ -8,0%	▼ -18,2%

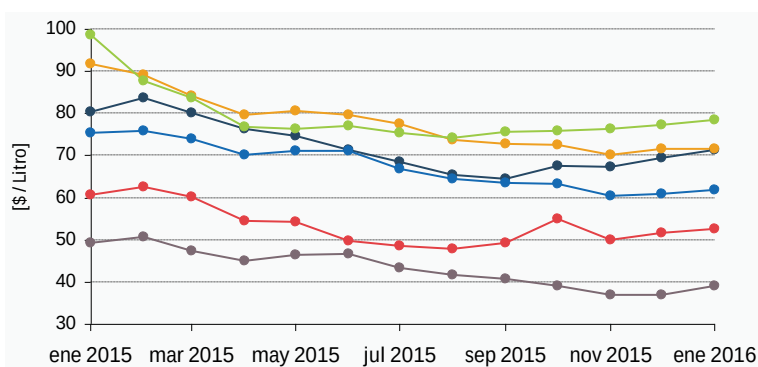
Fuente: CNE—Sistema de Información en línea de precios de combustibles en estaciones de servicio.

3 Margen Bruto de Comercialización de Combustibles

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

Gasolina 93

Evolución Margen Bruto de Comercialización



Fuente: CNE

Variación Margen Bruto de Comercialización

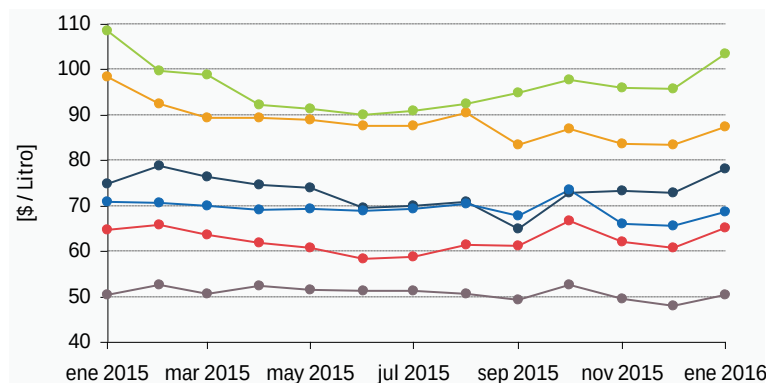
Gasolina 93	\$/litro	Mensual	Anual
V Región	71	▲ 3,0%	▼ -11,1%
VI Región	72	▬ 0,0%	▼ -21,8%
VII Región	62	▲ 1,7%	▼ -17,9%
VIII Región	79	▲ 1,6%	▼ -20,3%
Región Metropolitana	53	▲ 1,8%	▼ -13,3%
XII Región	39	▲ 6,1%	▼ -20,7%

Fuente: CNE



Diésel

Evolución Margen Bruto de Comercialización



Fuente: CNE

Variación Margen Bruto de Comercialización

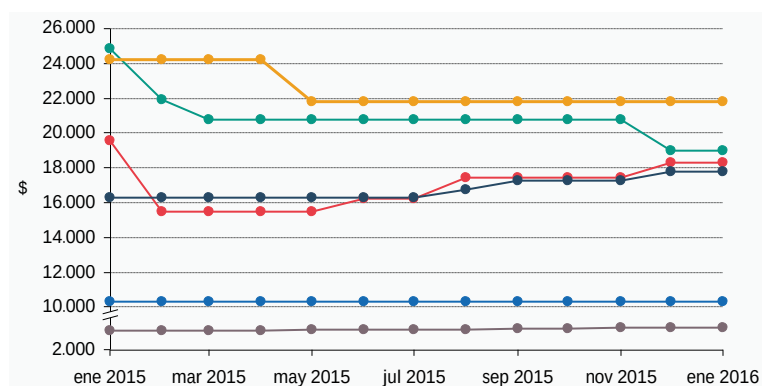
Petróleo Diesel	\$/litro	Mensual	Anual
V Región	78	▲ 7,3%	▲ 4,6%
VI Región	87	▲ 4,7%	▼ -11,1%
VII Región	69	▲ 4,6%	▼ -3,0%
VIII Región	103	▲ 7,9%	▼ -4,9%
Región Metropolitana	65	▲ 7,1%	▲ 0,6%
XII Región	50	▲ 5,0%	▲ 0,0%

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%	▼ -6,4%
Metrogas (Metropolitana)	17.787	▲ 0,0%	▲ 9,3%
Gassur (VIII Región)	18.979	▲ 0,0%	▼ -23,6%
Intergas (VIII Región)	21.792	▲ 0,0%	▼ -10,0%
Gasco Magallanes (XII Región)	3.274	▲ 0,2%	▲ 6,0%

Fuente: CNE—Sistema de precio de Gas en Línea

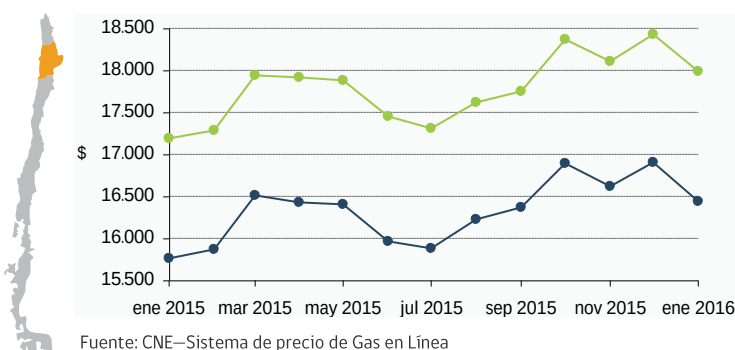


5 Precios Nacionales Gas Licuado de Petróleo envasado

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

Antofagasta

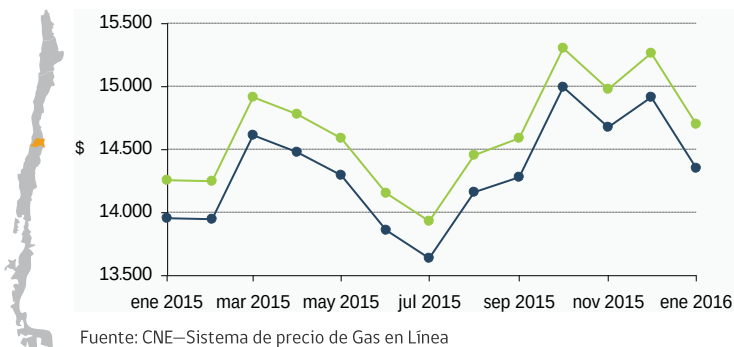


Variación Precios de GLP envasado

Tipo	\$	Mensual	Anual
Catalítico	17.990	-2,4%	4,7%
Corriente	16.443	-2,7%	4,3%

Fuente: CNE—Sistema de precio de Gas en Línea

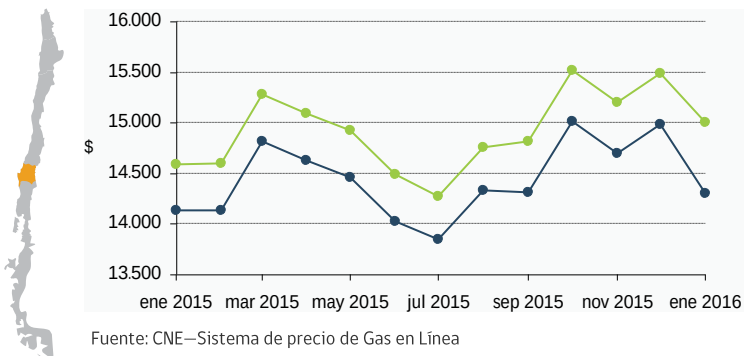
Metropolitana



Tipo	\$	Mensual	Anual
Catalítico	14.700	-3,7%	3,1%
Corriente	14.346	-3,8%	2,8%

Fuente: CNE—Sistema de precio de Gas en Línea

Concepción



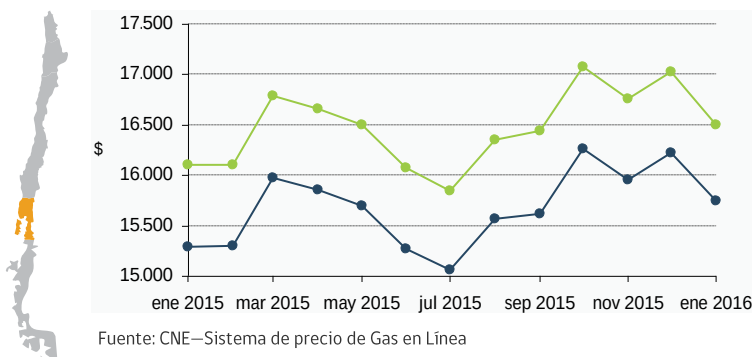
Tipo	\$	Mensual	Anual
Catalítico	15.003	-3,1%	2,8%
Corriente	14.300	-4,5%	1,2%

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	16.500	▼ -3,1%	▲ 2,5%
Corriente	15.747	▼ -2,9%	▲ 3,0%

Fuente: CNE—Sistema de precio de Gas en Línea

6 Importaciones y Exportaciones de Combustibles

La información relacionada con las importaciones y exportaciones de combustibles primarios y secundarios corresponden al mes de Diciembre 2015 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 88,7% del total de las importaciones nacionales (en toneladas) para el mes de Diciembre del año 2015.

La variación total de las importaciones registraron un incremento del 5,8% con respecto al mes anterior y del 4,7% respecto al mes de Diciembre del 2015. Por su parte, la variación total de las exportaciones registraron aumento considerable con respecto al mes anterior pero siguen siendo un -62,9% menores a lo registrado el mes de Diciembre del 2015. P922+741+436or su parte, la principal exportación de combustible durante el mes de Diciembre fue IFO que representa el 55,1% de lo exportado medido en toneladas.

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

Durante Diciembre, las exportaciones del diésel y las gasolinas registraron como país de destino Bolivia mientras que el IFO fue enviado a Panamá.

Variación Importaciones en el período

Combustible	[miles de Ton]	Mensual	Anual
Carbón	922	▲ 18,1%	▲ 48,7%
Crudo	741	▼ -9,4%	▼ -17,8%
Diesel	436	▲ 31,5%	▲ 14,2%
Gas Natural	74	▼ -56,3%	▼ -65,8%
Gasolina	50	▲ 18,6%	▼ -29,7%
GLP	74	▲ 14,6%	▲ 9,1%
Kerosene	68	▲ >100%	▲ >100%
Total general	2.365	▲ 5,8%	▲ 4,7%

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

Variación Exportaciones en el período

Combustible	[miles de Ton]	Mensual	Anual
Carbón	0,0	(*)	(**)
Diesel	4	▲ 65%	▼ -44%
Fuel Oil 6	25	(*)	(*)
Gasolina	6	▲ 64%	▲ 10%
GLP	0	(**)	(*)
IFO	43	(*)	▼ -24%
Total general	78	▲ 245%	▼ -63%

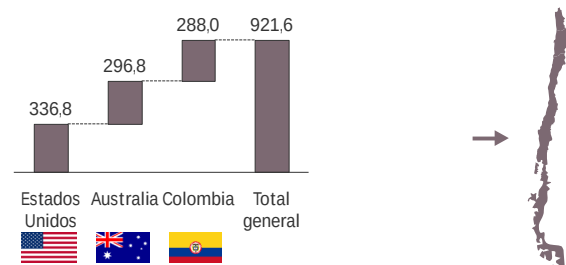
Fuente: Aduana suministrado por COMEX (www.comexplusccs.cl)

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



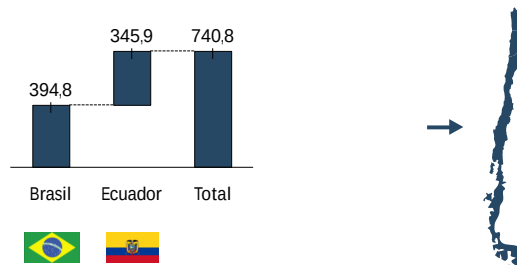
Importaciones según país de origen [miles de TON]

Carbón (*)



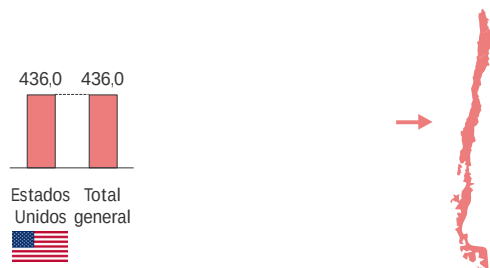
Fuente: Aduana suministrado por Servicio COMEX de la Cámara de Comercio de Santiago

Petróleo Crudo



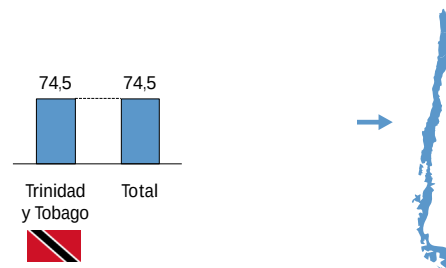
Fuente: Aduana suministrado por Servicio COMEX de la Cámara de Comercio de Santiago

Petróleo Diésel



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

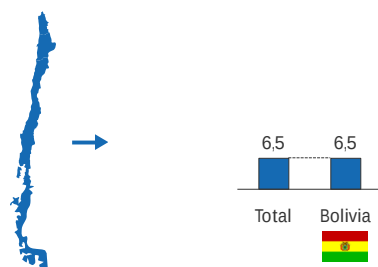
Gas Natural



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

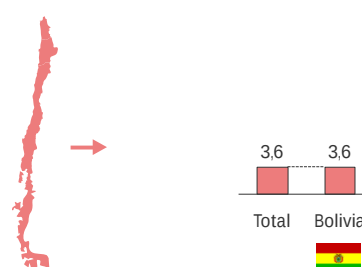
Exportaciones según país de destino [miles de TON]

Gasolina



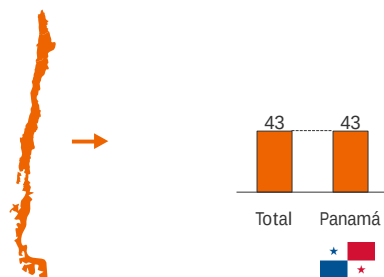
Fuente: Aduana suministrado por Servicio COMEX de la Cámara de Comercio de Santiago

Petróleo Diésel



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

IFO



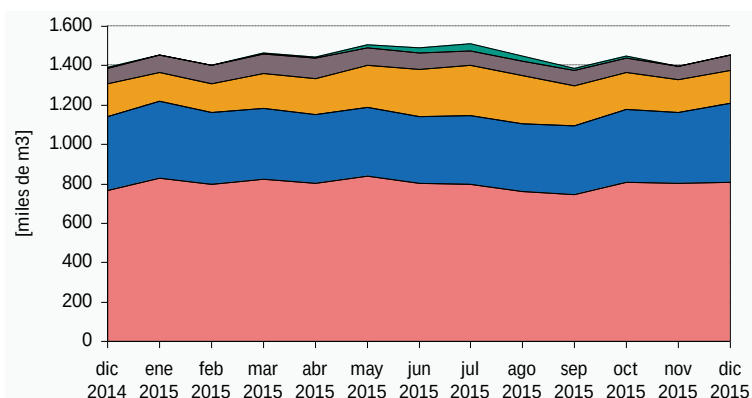
Fuente: Aduana suministrado por Servicio COMEX de la Cámara de Comercio de Santiago



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

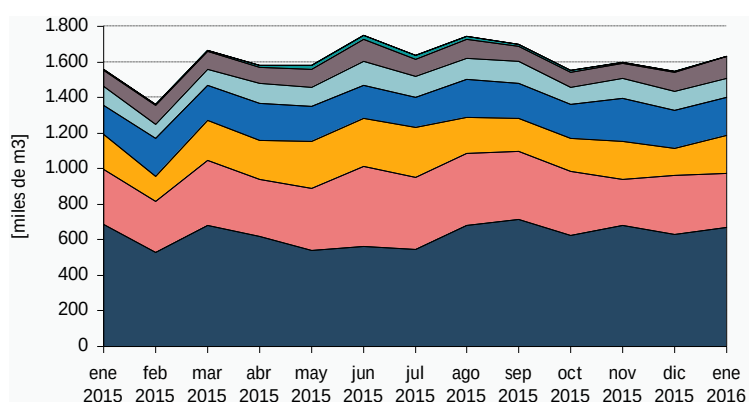
Venta Combustibles	[miles m3]		Mensual		Anual
Kerosene D.	1		-30,5%		9,6%
P. Combustibles	75		10,6%		-4,5%
Gas Licuado	169		0,3%		0,0%
Gasolinas	402		13,0%		7,1%
Diesel	807		0,2%		5,5%
Total general	1.454		4,0%		4,7%

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 Enero 2016.

Evolución Inventario de Combustibles por Tipo



Fuente: CNE

Variación Inventario de Combustibles por Tipo

Combustible	[miles de m3]		Mensual		Anual
Gasolina Av.	1		6,5%		>100%
Kerosene D.	3		-35,6%		-58,5%
P. Combustibles	122		14,9%		34,1%
Kerosene Av.	104		-2,9%		0,4%
Gasolina Autom.	217		0,0%		29,5%
Gas Licuado	215		42,7%		11,9%
Petróleo Diesel	303		-9,0%		-2,3%
Petróleo Crudo	668		6,3%		-2,9%
TOTAL GENERAL	1.634		5,5%		4,7%

Fuente: CNE



PROYECTOS ENERGÉTICOS EN EVALUACIÓN AMBIENTAL

1 Proyectos Ingresados a Evaluación Ambiental

Durante el mes de Enero 2016 ingresaron **21** proyectos energéticos al Sistema de Evaluación de Impacto Ambiental (SEIA), representando una inversión de **1.646 MMUSD**, **13** proyectos son de generación eléctrica, **6** proyectos energéticos de transmisión eléctrica y **2** que corresponde a proyecto de petróleo y gas.

Detalle Proyectos energéticos ingresados a evaluación ambiental

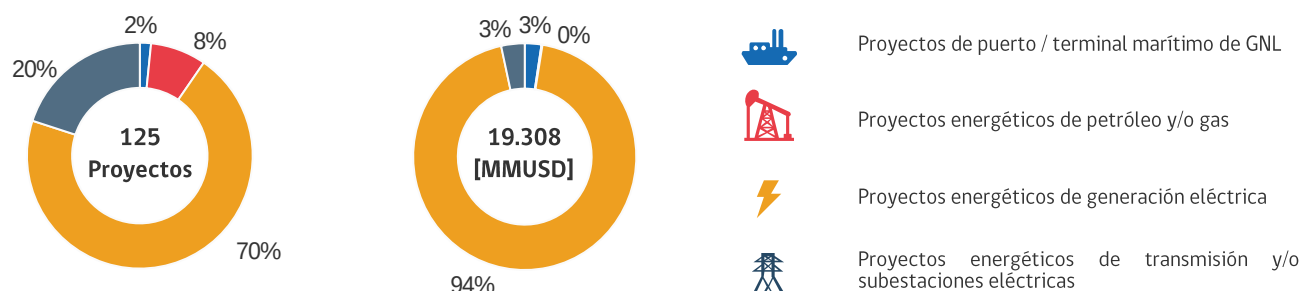
Tipo de proyecto	Titular del proyecto	Nombre del proyecto	Fecha presentación	Inversión [MMUSD]	WEB
Generación	Sociedad GNL Mejillones S.A.	Ampliación Capacidad de Regasificación Terminal de GNL Mejillones	22/ene/2016	40,0	Ver
Generación	Sociedad Vientos de Renaico SpA	Parque Eólico Cancura	22/ene/2016	71,0	Ver
Generación	Sociedad Vientos de Renaico SpA	Parque Eólico Vergara	22/ene/2016	65,0	Ver
Generación	Cidón Solar	Parque Solar Mostazal	21/ene/2016	18,4	Ver
Generación	EL QUEULE SPA	PARQUE SOLAR FOTOVOLTAICO EL QUEULE	21/ene/2016	11,0	Ver
Generación	La Tonada SpA	PLANTA SOLAR LA TONADA	21/ene/2016	11,2	Ver
Generación	Eclipse Solar SpA	Planta Fotovoltaica Eclipse	20/ene/2016	20,0	Ver
Generación	CEME1 SpA	Planta Solar CEME1	19/ene/2016	608,0	Ver
Generación	AR Energía Chile SpA	AR VALLE ALTILLO SOLAR	19/ene/2016	59,0	Ver
Generación	Acebeda Energía SpA	Planta Fotovoltaica Loa Solar	19/ene/2016	145,0	Ver
Generación	Parque Eólico Punta de Talca SpA	Proyecto Parque Eólico Punta de Talca	19/ene/2016	120,0	Ver
Generación	Energías Calbuco S.A.	Parque Eólico Calbuco	19/ene/2016	76,5	Ver
Generación	ACCIONA ENERGÍA CHILE SpA	Estudio de Impacto Ambiental "Parque Eólico Piliñán"	15/ene/2016	110,0	Ver
Línea de Transmisión Eléctrica de Alto Voltaje	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Trazado Alternativo sector Río Copiapó para Proyecto Sistema de Transmisión de 500 kV Mejillones-Cardones	22/ene/2016	6,0	Ver
Línea de Transmisión Eléctrica de Alto Voltaje	ABC Solar 10 SpA	Proyecto Línea de Transmisión Carrera Pinto - Campos del Sol Sur Oeste	22/ene/2016	1,8	Ver
Línea de Transmisión Eléctrica de Alto Voltaje	Codelco Chile, División Chuquibambilla	OPTIMIZACIÓN INFRAESTRUCTURA DEL PROYECTO MINA CHUQUICAMATA SUBTERRANEA	21/ene/2016	0,0	Ver
Línea de Transmisión Eléctrica de Alto Voltaje	Austriansolar Chile Seis SpA	Parque Fotovoltaico La Huella	21/ene/2016	200,0	Ver
Proyectos de petróleo y gas	Empresa Nacional del Petróleo - Magallanes	FRACTURACIÓN POZOS ÑANCO ZGA Y FIERRO 1	05/ene/2016	3,6	Ver
Proyectos de petróleo y gas	GeoPark Fell SpA	Acondicionamiento del hidrocarburo gaseoso pozo Ache Este x-1	12/ene/2016	9,0	Ver
Subestación	Cooperativa de consumo de energía eléctrica Chillan	Subestación Eléctrica Quilmo II	21/ene/2016	0,9	Ver
Subestación	TRANSELEC CONCESIONES S.A.	Subestación Nueva Charrúa'	21/ene/2016	70,0	Ver

Fuente: SEIA

2 Proyectos en Evaluación Ambiental

Se contabilizan al mes de Enero 2016, **125** proyectos energéticos en tramitación para la aprobación de la Resoluciones de Calificación Ambiental (RCA). De ellos, **70%** son proyectos de generación eléctrica, y el restante son proyectos mixtos. En su conjunto, representan una inversión total de **19.308 MMUSD**.

Distribución de cantidad de proyectos y su inversión [MMUSD]



Fuente: SEIA



3 Proyectos con RCA aprobada

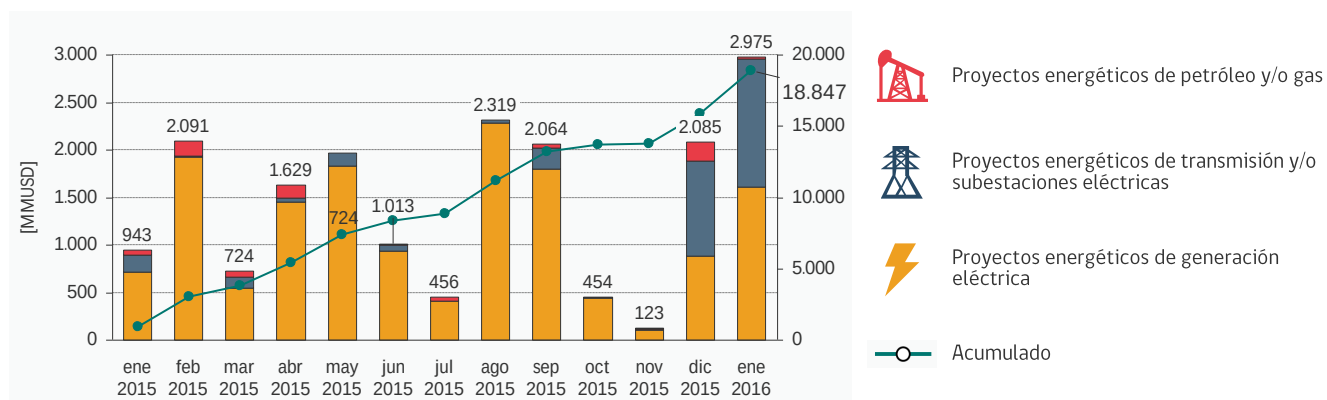
Además, durante el mes, **16** proyectos energéticos obtuvieron la Resolución de Calificación Ambiental (RCA) favorable, de los cuales, **9** proyectos son de generación eléctrica totalizando una potencia de **462 MW**, **6** proyectos de transmisión eléctrica de alto voltaje y **1** proyecto de desarrollo minero de petróleo y gas. En conjunto suman una inversión de **3.177 MMUSD**.

Fecha de RCA	Tipo de proyecto	Región	Titular del proyecto	Inversión [MMUSD]	Web
04/ene/2016	Generación	III	Soventix Chile SPA	73,0	Ver
05/ene/2016	Autogeneración	VIII	Compañía Siderúrgica Huachipato S.A.	4,3	Ver
05/ene/2016	Generación	VIII	Empresa Eléctrica El Arbol SpA	20,0	Ver
12/ene/2016	Generación	VI	Maitenes Solar Spa	20,0	Ver
19/ene/2016	Generación	II	PV Atacama Uno S.A.	200,0	Ver
19/ene/2016	Línea de Transmisión Eléctrica de Alto Voltaje	II	MINERA ESCONDIDA LIMITADA	13,2	Ver
19/ene/2016	Línea de Transmisión Eléctrica de Alto Voltaje	II	GEOTERMICA DEL NORTE S.A.	1.300,0	Ver
19/ene/2016	Subestación	II	Domeyko Oeste Cinco SpA	20,2	Ver
19/ene/2016	Subestación	II	E-CL S.A.	5,1	Ver
20/ene/2016	Generación	IX	RAKUN SPA	85,0	Ver
25/ene/2016	Generación	VIII	INVERSIONES LA FRONTERA SUR SpA	300,0	Ver
26/ene/2016	Desarrollo Minero de Petróleo y gas	XII	Empresa Nacional del Petróleo - Magallanes	21,0	Ver
27/ene/2016	Generación	I	Cielos de Tarapacá SpA	1.000,0	Ver
27/ene/2016	Línea de Transmisión Eléctrica de Alto Voltaje	I	Desarrollos Solares SpA	7,2	Ver
28/ene/2016	Generación	Interregional	La Cabaña SpA.	106,0	Ver
03/feb/2016	Subestación	VIII	TRANSNET S.A.	1,9	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 **18.847 MMUSD**. En particular, los proyectos energéticos de generación eléctrica suman una inversión total de **14.937 MMUSD** (79,3%), equivalentes a **5.169 MW** aprobados.

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



Fuente: SEIA



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 Ley General de Servicios Eléctricos, para introducir mecanismos de equidad en las tarifas eléctricas.	Suma Urgencia	Primer Trámite Constitucional (Senado) Segundo Informe de Comisión de Minería y Energía.	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	Primer Trámite Constitucional (Senado) Segundo Informe de Comisión de Minería y Energía. Pasa a Comisión de Hacienda.	07/08/2015	Ver

2 Normas Sectoriales Publicadas en el Diario Oficial

Decreto N° 20T, de fecha 3 de noviembre de 2015, publicado en el Diario Oficial el jueves 28 de enero de 2016, Fija derechos de explotación y ejecución de la obra nueva denominada "Línea 2x500 kV Pichirripulli - Nueva Puerto Montt, energizada en 220 kV", en el sistema de transmisión troncal del Sistema Interconectado Central, a empresa adjudicataria que indica. [Ver](#)

Decreto N° 24T, de fecha 16 de diciembre de 2015, publicado en el Diario Oficial el jueves 21 de enero de 2016, 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. [Ver](#)

Decreto N° 22T, de fecha 23 de noviembre de 2015, publicado en el Diario Oficial el lunes 4 de enero de 2016, 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. [Ver](#)

Resolución N° 37, de fecha 20 de enero de 2016, publicada en el Diario Oficial el viernes 29 de enero de 2016, Modifica Norma Técnica con Exigencias de Seguridad y Calidad de Servicio para el Sistema Interconectado del Norte Grande y para el Sistema Interconectado Central, e incorpora anexo que indica. [Ver](#)

Resolución N° 688, de fecha 24 de diciembre de 2015, publicada en el Diario Oficial el martes 12 de enero de 2016, Aprueba los grupos de consumo que se indican, de conformidad a lo establecido en el artículo 6° de la resolución N° 164 exenta, de 2010, que fija texto refundido, coordinado y sistematizado de la resolución N° 386 exenta, de 2007, que establece normas para la adecuada aplicación del artículo 148° del DFL N° 4 del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, de 2006, Ley General de Servicios Eléctricos. [Ver](#)

Resolución N° 105, de fecha 30 de diciembre de 2015, publicada en el Diario Oficial el viernes 8 de enero de 2016, Fija y aprueba presupuesto para financiamiento Panel de Expertos, establece prorrata de las empresas obligadas al pago, determina la contribución a pagar por dichas empresas y establece la forma en que se efectuará su pago. [Ver](#)



3 Normas Sectoriales No Publicadas en el Diario Oficial

Resolución Exenta 96, de fecha 6 de Enero de 2016, Declárese abierto el proceso para formar el registro de usuarios e instituciones interesadas, a que se refiere el artículo 131° ter de la ley general de servicios eléctricos. [Ver](#)

Resolución Exenta 8, de fecha 7 de Enero de 2016, 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 30, de fecha 19 de Enero de 2016, Rectifica informe técnico para la determinación del valor anual y expansión de los Sistemas de Transmisión Troncal para el Cuadrenio 2016 - 2019, aprobado mediante Resolución Exenta CNE N° 616 de 2015. [Ver](#)

Resolución Exenta 37, de fecha 22 de Enero de 2016, Modifica norma técnica con exigencias de seguridad y calidad de servicio para el Sistema Interconectado Central, e incorpora anexo que indica. [Ver](#)

Resolución Exenta 43, de fecha 22 de Enero de 2016, Comunica valor de los índices contenidos en las fórmulas tarifarias aplicables a los suministros sujetos a fijación de precios. [Ver](#)

Resolución Exenta 44, de fecha 22 de Enero de 2016, 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 47, de fecha 25 de Enero de 2016, Aprueba "Plan de Expansión del Sistema de Transmisión Troncal. Período 2015-2016" y revoca Resolución Exenta N°615 de 2015. [Ver](#)

Resolución Exenta 54, de fecha 29 de Enero de 2016, Apruébese "Norma Técnica de Transferencias de Potencia entre Empresas Generadoras" a que se hace referencia el Decreto Supremo N° 62 de 2006. [Ver](#)

Resolución Exenta 62, de fecha 29 de Enero de 2016, Actualiza y comunica obras de generación y transmisión en construcción. [Ver](#)

4 Dictámenes del Panel de Expertos

No se registraron en el período informado.

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