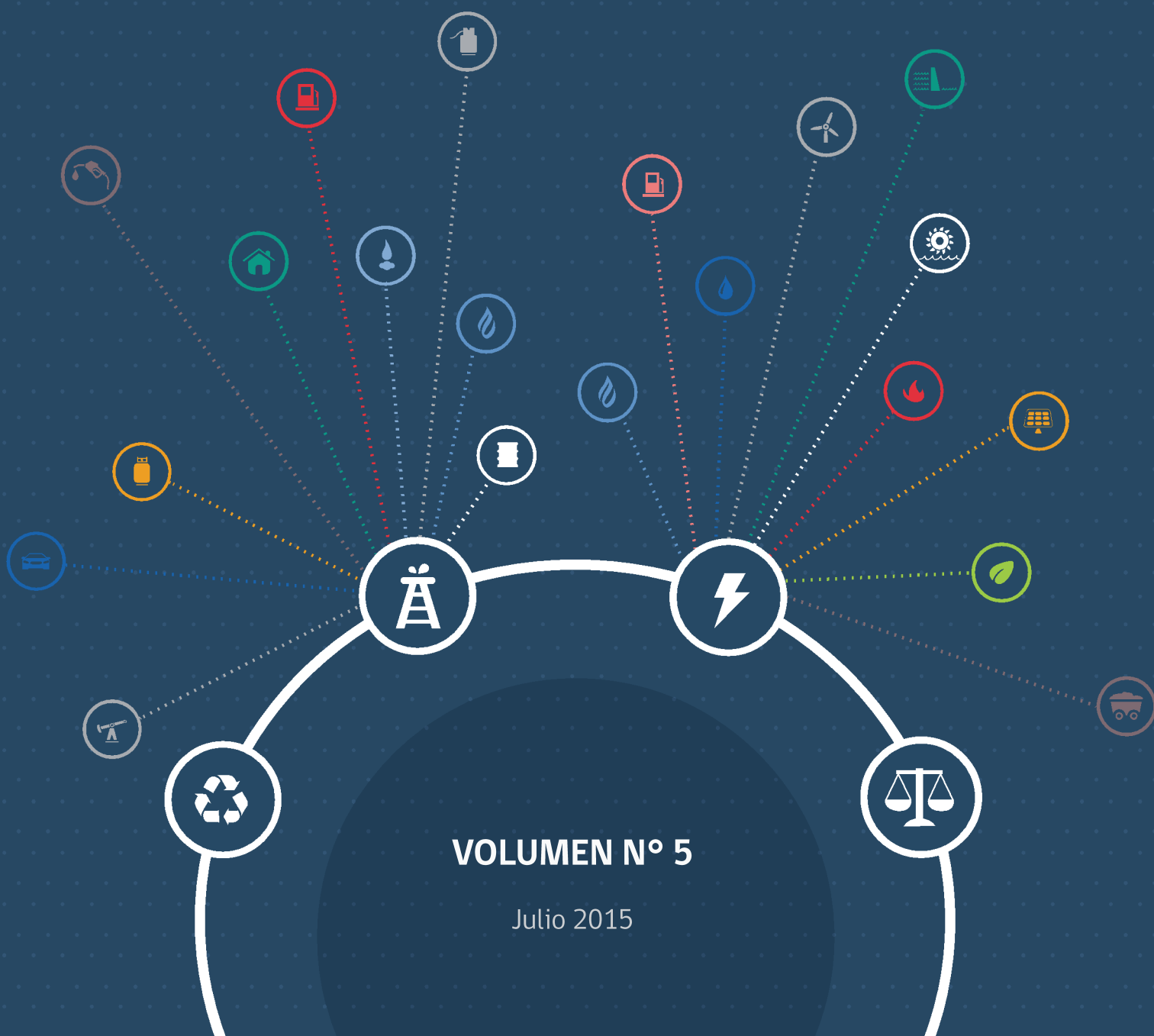


REPORTE MENSUAL SECTOR ENERGÉTICO

COMISIÓN NACIONAL DE ENERGÍA



VOLUMEN N° 5

Julio 2015

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:

Se envía proyecto de ley de Equidad Tarifaria al Congreso

Luego de que fuera anunciado durante el pasado 21 de mayo, el proyecto de Equidad Tarifaria fue firmado por la Presidenta Michelle Bachelet y luego enviado al congreso para una primera instancia legislativa ante la Comisión de Minería y Energía de la Cámara de Diputados.

La iniciativa plantea un mecanismo para acortar la brecha entre los clientes residenciales que gastan más y menos en sus cuentas de electricidad a lo largo del país, mediante un financiamiento por parte de quienes consuman sobre 180KWh/mes, la cual se aplicará paulatinamente durante los dos años siguientes, una vez que sea aprobada por el Parlamento.

Además, este proyecto pretende establecer un descuento por ley en las tarifas reguladas de las comunas intensivas en generación eléctrica, sobre la base de la capacidad instalada

CNE viaja a Japón y Corea del Sur para promocionar licitaciones

Representantes de la Comisión Nacional de Energía (CNE), el Comité de Inversiones extranjeras (CIE Chile) y la Asociación Gremial de Empresas Eléctricas viajaron a Japón y Corea para reunirse con importantes empresas eléctricas de ambos países, entre ellas TEPCO, Marubeni y Hyundai.

El principal objetivo de este viaje fue promocionar la próxima licitación de suministro eléctrico para clientes regulados que se desarrollará en abril de 2016, para un período de suministro de 20 años, entre el 1 de enero de 2021 y el 31 de diciembre del 2040.

De igual forma, se señaló que actualmente se encuentra abierto el llamado a una licitación "corta" cuyo proceso de ofertas finalizará en septiembre de este año y cuya energía a contratar llega los 1200 GWh/año.

Cabe destacar que estos procesos son los primeros liderados por el Gobierno y que han sido desarrollados al alero e la nueva ley de licitaciones de suministro para clientes regulados, la cual fue aprobada en enero del presente año.

Se crean sitios Web Gas en Línea y Gas de Red en Línea

Tras el éxito de aplicaciones tales como "Bencina en Línea" y "Parafina en Línea", el pasado miércoles 1 de julio, la Comisión Nacional de Energía dio a conocer sus nuevos sitios web "Gas en Línea" y "Gas de Red en Línea", mediante los cuales los usuarios podrán buscar y comparar las distintas alternativas al momento de comprar un balón de gas y estar al día respecto de los precios ofrecidos por los sistemas de cañería.

Junto con destacar que los servicios ya se encuentran disponibles, la autoridad señaló que con esto esperan entregar una herramienta para que los usuarios accedan a mejores precios, en tanto las diferencias de costos en una misma comuna pueden llegar a superar los 3 mil pesos por un balón de 15 kilos y aún más para los de 45 kilos.

Quienes deseen ingresar a los sitios pueden hacerlo a través de www.gasenlinea.gob.cl y www.gasdered.cl, así como también mediante la página de la Comisión Nacional de Energía, www.cne.cl.

Se presenta proyecto de ley de transmisión en seminario multitudinario

El pasado 19 de junio, el Ministerio de Energía y la Comisión Nacional de Energía, realizaron con éxito el seminario "Nueva ley de transmisión eléctrica". Durante la jornada se dio a conocer en detalle el proyecto de ley de transmisión eléctrica que durante el mes de julio debería ser firmado por la Presidenta Michelle Bachelet y posteriormente enviada al Congreso.

Quienes quieran conocer más información al respecto, pueden acceder a este [link](#).

RESUMEN

El presente reporte se ha desarrollado durante el mes de **Julio 2015**, con el objetivo de entregar los antecedentes y estadísticas energéticas correspondientes a **Junio 2015**.

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 **630,0 pesos por USD** observado durante el mes de **Junio 2015**.

Los proyectos de generación eléctrica que se registraron en etapa de construcción en base a la Resolución Exenta N° 312/2015, para el SIC y SING fueron **61**, los cuales equivalen a una capacidad de **5.185 MW**.

La capacidad instalada registrada al mes de **Junio** para el SIC fue de **15.223 MW** y la del SING de **4.149 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 **19.535 MW**.

Por otra parte, la energía eléctrica generada en el SIC durante el mes de **Junio** alcanzó los **4.450 GWh**, mientras que en el SING alcanzó los **1.563 GWh**. Con esto, el total generado durante el mes fue de **6.013 GWh**, un **1,1%** mayor que lo generado en **Mayo 2015**.

Las demandas máximas horarias registradas tanto en el SIC como en el SING durante **Junio** fueron de **7.569 MW** y **2.384 MW**, respectivamente. La primera registrada el día 16 de junio, mientras que la segunda corresponde a la medición del día 26 de junio de 2015.

En referencia a las tarifas eléctricas, es importante mencionar que el costo marginal promedio durante el mes de **Junio** para el SIC fue de **88,0 USD/MWh**, registrando una disminución del **-45,9%** respecto **Mayo 2015**. Por su parte el SING registró un costo marginal promedio de **78,1 USD/MWh**, lo que representó un aumento del **68,3%** con respecto al mes anterior.

Cabe destacar que el precio medio de mercado registrado el mes de mayo en el SIC y SING fue de **99,5 USD/MWh** y **89,7 USD/MWh** respectivamente.

Respecto al mercado internacional de los combustibles, se destaca el nivel del precio promedio del crudo Brent, el cual alcanzó los **61,6 USD/bbl**, registrando una disminución respecto al mes anterior del **-4,2%**. Por su parte, el crudo WTI alcanzó un precio promedio de **59,8 USD/bbl** y registro un aumento del **0,9%** con respecto al mes anterior. Para el caso del Henry Hub (índice internacional del precio del gas natural) se observó una bajada del **-2,5%** con respecto a abril alcanzando un valor promedio de **2,77 USD/MMBtu**.

El carbón mineral presentó un precio promedio de **91,8 USD/ton** valor que tuvo una disminución del **-3,3%** 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 mayo un promedio a **nivel nacional** de **734,3 \$/litro**, mientras que el segundo de **552,9 \$/litro**. Porcentualmente representan un aumento de un **0,8%** y un **3,6%** respectivamente en comparación a **Mayo 2015**.

En torno a las importaciones de carbón se observó una disminución del **-2,6%** respecto al mes anterior, siendo Estados Unidos el principal país de origen. Por su parte, las importaciones de crudo se incrementaron en un **1,3%**, con Brasil como primer proveedor.

Los proyectos relacionados al sector energético que durante el mes de **Junio** ingresaron al Sistema de Evaluación de Impacto Ambiental (SEIA), suman un total de **14 proyectos** (8 de generación eléctrica, 3 de transmisión y 3 de petróleo y/o gas). Mientras que el total de los que se encuentran en proceso de evaluación representan una inversión de **21.739 MMUSD**. Además, **13 proyectos** relacionados al sector energético obtuvieron la Resolución de Calificación Ambiental (RCA) favorable durante el mes de Junio, de los cuales 5 correspondieron a proyectos energéticos de generación eléctrica, 4 a proyectos energéticos de transmisión y/o subestaciones y 4 proyectos petróleo y/o gas.

Finalmente, dentro de los aspectos normativos más relevantes surgidos durante el mes, destaca la publicación el 15 de junio de las Bases de Licitación Pública Nacional e Internacional para el suministro de potencia y energía eléctrica para abastecer los consumos de clientes regulados para la Licitación de Suministro 2015/02. Asimismo destaca la firma del Proyecto de Ley de Equidad Tarifaria Residencial y Reconocimiento a la generación local por parte de la Presidenta de la República. Finalmente, con fecha 24 de junio, la Contraloría General de la República tomó de razón el Reglamento para Medios de Generación No Convencionales y Pequeños Medios de Generación establecidos en 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 de 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	24
	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.

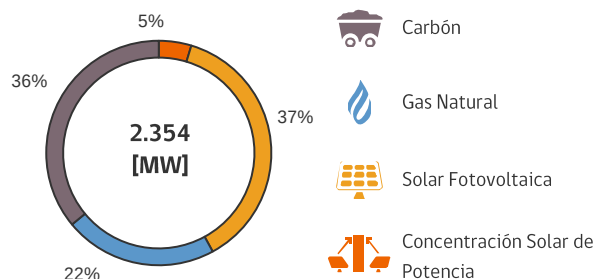
De acuerdo a la Resolución Exenta N°312/2015 que “Actualiza y Comunica Obras en Construcción”, en el SING se puede contabilizar al 15 de junio un total de **26** proyectos de generación de energía registrados en etapa de construcción. En conjunto alcanzan una capacidad eléctrica de **2.354 MW** los cuales tienen fecha estimada de ingreso a operación durante el periodo comprendido entre junio 2015 y junio 2018.

Detalle Proyectos en etapa de Construcción en el SING

Categoría	Fecha	Nombre del Proyecto	Región	Tecnología	Capac. [MW]
ERNC	jun-15	Andes Solar	II Región	Solar Fotovoltaica	21
	jun-15	PMGD Pica I	I Región	Solar Fotovoltaica	1
	oct-15	Paruma (ex- San Pedro I)	II Región	Solar Fotovoltaica	17
	oct-15	Pular (ex- San Pedro IV)	II Región	Solar Fotovoltaica	24
	nov-15	Uribe Solar	II Región	Solar Fotovoltaica	50
	dic-15	Atacama I	II Región	Solar Fotovoltaica	100
	dic-15	Quillagua I	II Región	Solar Fotovoltaica	23
	ene-16	Lascar (ex- San Pedro II)	II Región	Solar Fotovoltaica	30
	ene-16	Salin (ex -Calama Sur)	II Región	Solar Fotovoltaica	30
	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	Quillagua II	II Región	Solar Fotovoltaica	27
	may-16	Bolero (ex-Laberinto) Etapa I	II Región	Solar Fotovoltaica	42
	jun-16	Bolero (ex-Laberinto) Etapa II	II Región	Solar Fotovoltaica	42
	jun-16	Finis Terrae	II Región	Solar Fotovoltaica	138
	jul-16	Proyecto Fotovoltaico Huatacondo	I Región	Solar Fotovoltaica	98
	ago-16	Blue Sky 2	II Región	Solar Fotovoltaica	51
	ago-16	Bolero (ex-Laberinto) Etapa III	II Región	Solar Fotovoltaica	21
	oct-16	Blue Sky 1	II Región	Solar Fotovoltaica	34
	oct-16	Bolero (ex-Laberinto) Etapa IV	II Región	Solar Fotovoltaica	41
	feb-17	Quillagua III	II Región	Solar Fotovoltaica	50
	mar-17	Cerro Dominador	II Región	Concentración Solar de Potencia	110
Termoeléctrica	may-16	Cochrane U1	II Región	Carbón	236
	jun-16	Kelar	II Región	GNL	517
	oct-16	Cochrane U2	II Región	Carbón	236
	jun-18	Infraestructura Energética Mejillones	II Región	Carbón	375

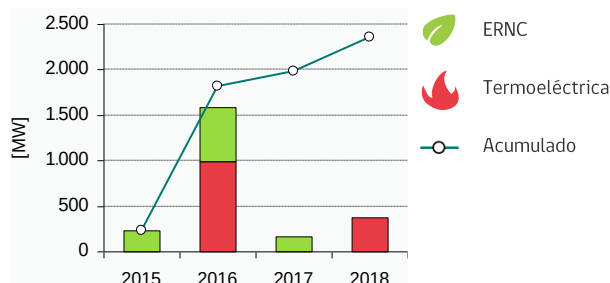
Fuente: CNE

Total en Construcción por Tecnología SING



Fuente: CNE

Proyección según fecha de Inicio de Operación SING



Fuente: CNE



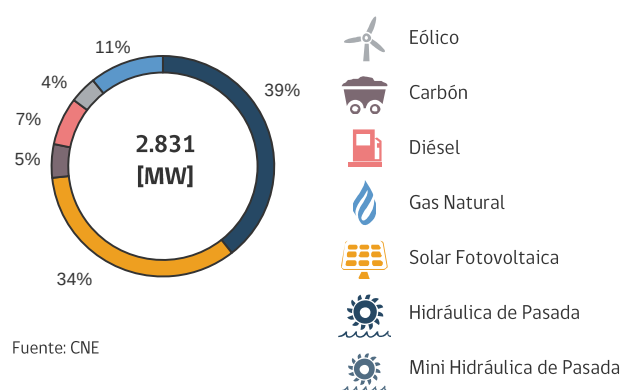
De acuerdo a la Resolución Exenta N°312/2015 que "Actualiza y Comunica Obras en Construcción", en el SIC se pueden contabilizar a la fecha 15 de junio un total de **35** proyectos de generación de energía eléctrica registrados en etapa de construcción. En conjunto alcanzan una capacidad eléctrica de **2.831 MW** los cuales tienen fecha estimada de ingreso a operación durante el periodo comprendido entre junio 2015 y julio 2020.

Detalle Proyectos en etapa de Construcción en el SIC

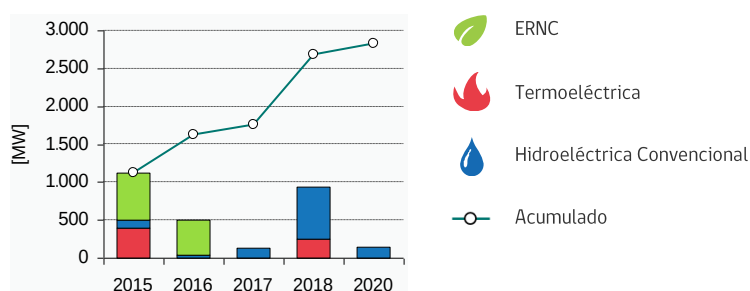
Categoría	Fecha	Nombre del Proyecto	Región	Tecnología	Capac. [MW]
ERNC	jun-15	El Pilar Los Amarillos	III Región	Solar Fotovoltaica	3
	jun-15	La Montaña I	VII Región	Mini-Hidráulica de Pasada	3
	jun-15	Luz del Norte Etapa I	III Región	Solar Fotovoltaica	36
	jun-15	Proyecto Solar Conejo (Etapa I)	II Región	Solar Fotovoltaica	108
	jul-15	Carilafquén	IX Región	Mini-Hidráulica de Pasada	20
	jul-15	Itata	VIII región	Mini-Hidráulica de Pasada	20
	jul-15	Luz del Norte Etapa II	III Región	Solar Fotovoltaica	38
	jul-15	Malacahuello	IX Región	Mini-Hidráulica de Pasada	9
	sep-15	Chaka Etapa I	III Región	Solar Fotovoltaica	23
	sep-15	Chaka Etapa II	III Región	Solar Fotovoltaica	27
	sep-15	Quilapilún	RM	Solar Fotovoltaica	110
	oct-15	Pampa Solar Norte	III Región	Solar Fotovoltaica	91
	nov-15	Guanaco Solar	III Región	Solar Fotovoltaica	50
	nov-15	Luz del Norte Etapa III	III Región	Solar Fotovoltaica	36
	dic-15	Carrera Pinto	III Región	Solar Fotovoltaica	97
	ene-16	Luz del Norte Etapa IV	III Región	Solar Fotovoltaica	31
	ene-16	Renaico	IX Región	Eólica	88
	ene-16	Valleland	III Región	Solar Fotovoltaica	67
	mar-16	Los Buenos Aires	VIII región	Eólica	24
	mar-16	PFV Olmué	V Región	Solar Fotovoltaica	144
	jun-16	Río Colorado	VII Región	Mini-Hidráulica de Pasada	15
	jul-16	Pelícano	III Región	Solar Fotovoltaica	100
Hidroeléctrica Convencional	jun-15	El Paso	VI Región	Hidráulica de Pasada	60
	jun-16	Ancoa	VII Región	Hidráulica de Pasada	27
	jul-17	Ñuble	VIII región	Hidráulica de Pasada	136
	feb-18	Alto Maipo - Central Las Lajas	RM	Hidráulica de Pasada	267
	may-18	Alto Maipo - Central Alfalfa II	RM	Hidráulica de Pasada	264
	dic-18	Los Cóndores	VII Región	Hidráulica de Pasada	150
Termoelectrica	jul-20	CH San Pedro	XIV Región	Hidráulica de Pasada	144
	jun-15	Los Guindos	VII Región	Petróleo Diesel	132
	jun-15	Planta de Cogeneración Papeles Cordillera S.A	RM	Gas Natural	50
	ago-15	Doña Carmen	V Región	Petróleo Diesel	67
	sep-15	CMPC Tissue	RM	Gas Natural	5
	dic-15	Guacolda V	III Región	Carbón	139
	ene-18	CTM-3	II Región	Cogeneración	251

Fuente: CNE

Total en Construcción por Tecnología SIC



Proyección según fecha de Inicio de Operación SIC

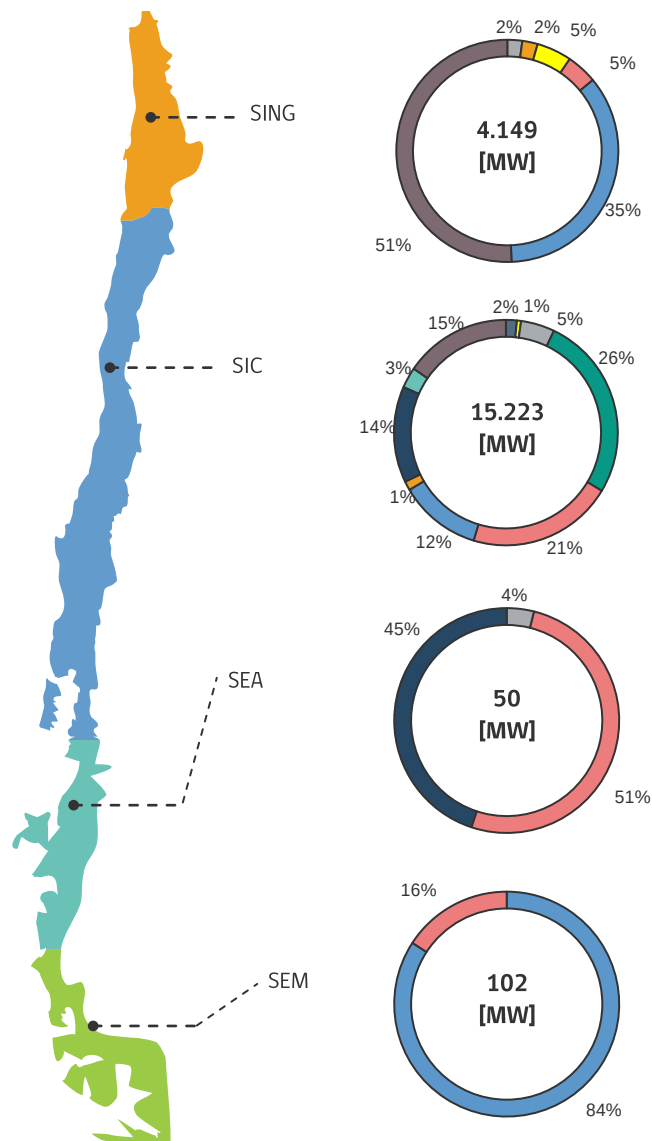




2 Capacidad de Generación Eléctrica Instalada

La capacidad instalada de generación eléctrica al mes de asciende a **(*)19.535 MW**. De estos, **15.223 MW (78%)** corresponden al SIC y **4.149 MW (21%)** 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 de está categorizada en un 60% termoelectricidad, 31% hidroelectricidad convencional y un 9% ERNC.

Capacidad Instalada por Tecnología



Capacidad Instalada por Sistema

Sistema	Capacidad [MW]	Capacidad [%]
SING	4.149	21,3%
SIC	15.223	78,0%
SEA	50	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 **14** centrales de generación eléctrica sincronizadas con sus sistemas eléctrico correspondientes pero que aún no han sido entregadas al despacho del CDEC (**centrales "en prueba"**). De estas, **10** centrales se encuentran en el SIC alcanzando una capacidad total de **272,6 MW**, y **4** en el SING con una capacidad de **14,5 MW**. Esto da como resultado un total de **287,1 MW** de potencia en prueba. Por tipo de tecnología en prueba, destaca la solar, con un 66% del total.

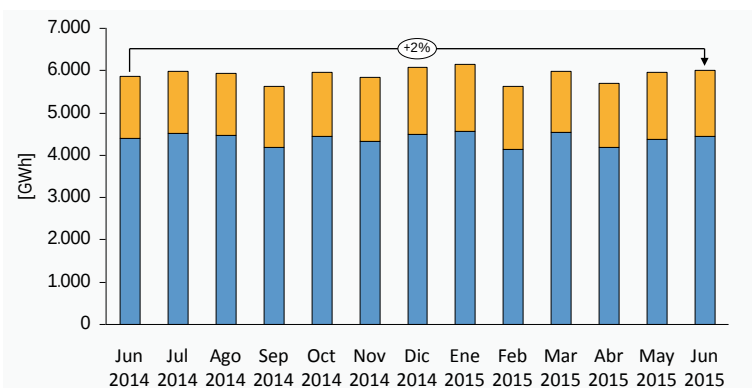
*El total de la capacidad instalada considera también los sistemas de "Los Lagos" (6 MW) e "Isla de Pascua" (4 MW)



3 Generación Eléctrica

La generación de electricidad durante el mes de **Junio 2015** en el SIC alcanzó un total de **4.450 GWh**, los cuales se categorizan en un 53% termoeléctricas, 33% hidroeléctricas convencionales y un 14% en ERNC. A su vez, en el SING se generaron **1.563 GWh** de energía eléctrica, categorizada en un 96% en base a termoeléctricas y un 4% de ERNC. Los sistemas en conjunto alcanzaron un total de **6.013 GWh**, lo que representó un aumento del **1,1%** respecto al mes anterior y de un aumento de **2,4%** respecto de **Junio 2014**. En el total categorizado por tipo de tecnología de generación, distinguimos: 11% ERNC, 24,6% hidráulicas convencionales y 64,4% energía termoeléctrica.

Evolución de la Generación Bruta de Energía Eléctrica SIC-SING



Fuente: CDEC-SIC / CDEC-SING

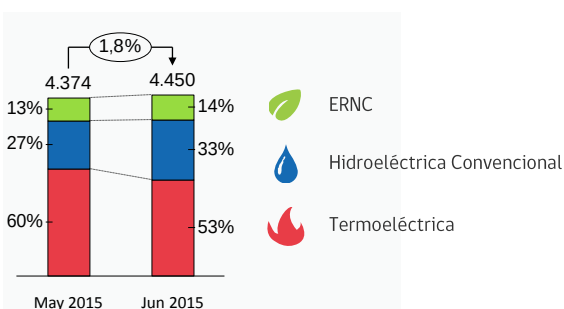
Variación Generación por Sistema

Generación Bruta [GWh]		Mensual		Anual	
● Total	6.013	▲	1,1%	▲	2,4%
● SING	1.563	▼	-0,8%	▲	6,2%
● SIC	4.450	▲	1,8%	▲	1,2%

Fuente: CDEC-SIC / CDEC-SING

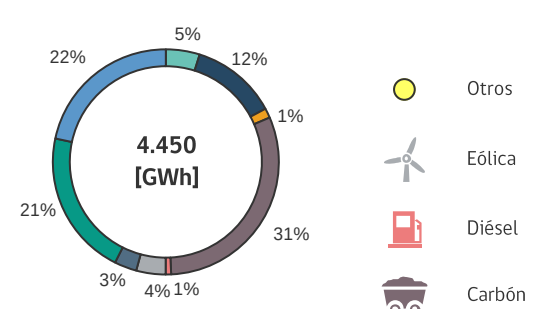
A continuación se presenta el detalle de la generación eléctrica por tecnología en el SIC y SING.

Variación Mensual en Generación SIC



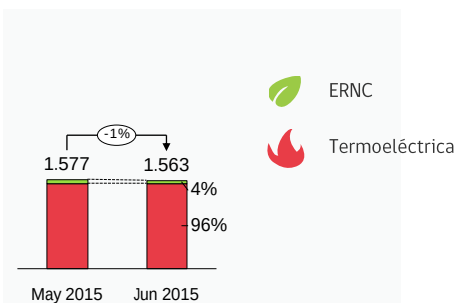
Fuente: CDEC-SIC

Generación SIC por Fuente



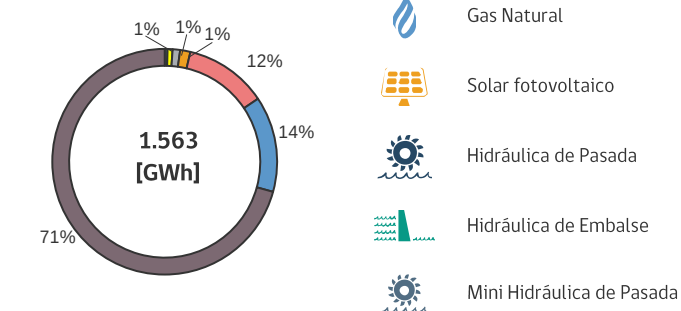
Fuente: CDEC-SIC

Variación Mensual en Generación SING



Fuente: CDEC-SING

Generación SING por Fuente



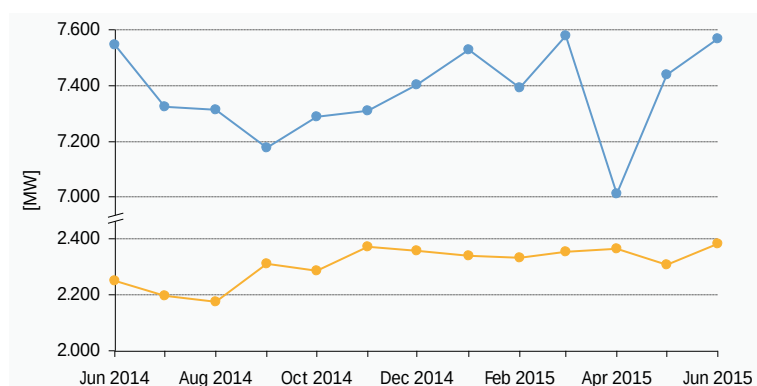
Fuente: CDEC-SING



4 Demanda máxima horaria

En el mes de **Junio 2015**, la demanda máxima horaria en el SIC se registró el día 16 de Junio, alcanzando los **7.569 MW**, siendo un **1,7%** mayor que la demandad máxima registrada en el mes anterior y un **0,3%** mayor que la registrada en el mes de Junio 2014. Por su parte, la demanda máxima en el SING se registró el día 26 de Junio, alcanzando los **2.384 MW**, siendo un **3,2%** mayor que la demanda máxima registrada en el mes anterior y un **6,0%** mayor que la registrada en el mismo mes de 2014.

Evolución Demanda Máxima horaria SIC–SING



Fuente: CDEC-SIC / CDEC-SING

Variación por Sistema Demanda Máxima horaria

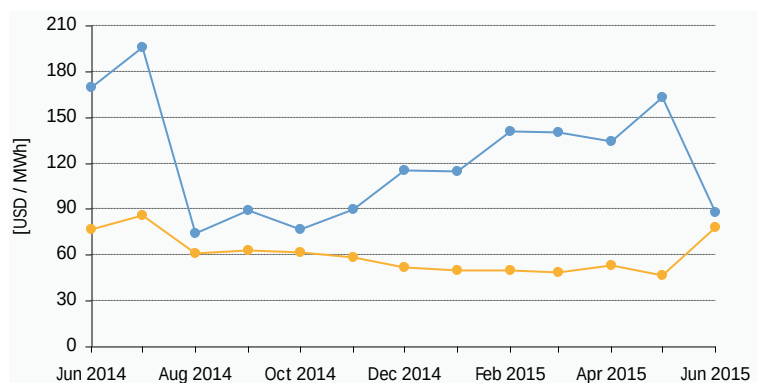
Sistema	[MW]		Mensual		Anual
● SIC	7.569	▲	1,7%	▲	0,3%
● SING	2.384	▲	3,2%	▲	6,0%

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 **Junio** el costo marginal promedio del SIC fue de **88,0 USD/MWh** siendo un **-45,9%** menor que el registrado en el mes anterior y un **-48,1%** que el correspondiente a **Junio** del 2014. En el caso del SING, el costo marginal promedio fue de **78,1 USD/MWh** registrando un aumento del **68,3%** respecto al mes anterior y del **2,2%** que el registrado en el mes de **Junio** del 2014.

Evolución Costos Marginales SIC–SING



Fuente: CDEC-SIC / CDEC-SING

Variación Costos Marginales SIC-SING

Sistema	[USD/MWh]		Mensual		Anual
● SIC	88,0	▼	-45,9%	▼	-48,1%
● SING	78,1	▲	68,3%	▲	2,2%

Fuente: CDEC-SIC / CDEC-SING

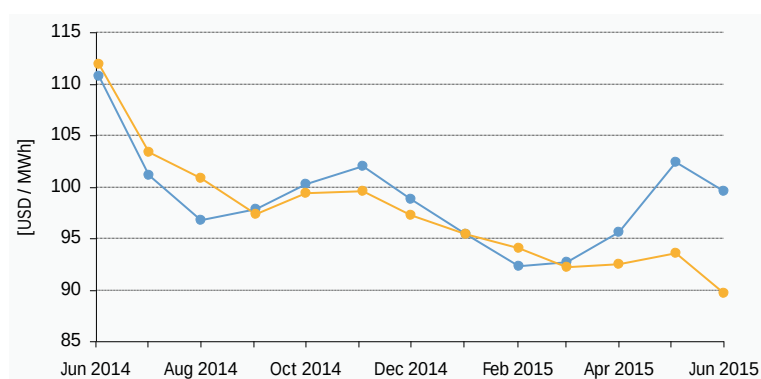


6 Precio Medio de Mercado

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 **Junio** para el SIC, promedió los **99,5 USD/MWh** siendo un **-2,8%** menor que el registrado en el mes anterior y un **-10,1%** que el registrado en el mes de Junio 2014. Por su parte, el PMM del SING promedió los **89,7 USD/MWh** siendo un **-4,1%** menor que el registrado en el mes anterior y un **-19,9%** menor que el registrado en el mismo mes del 2014.

Evolución Precios Medios de Mercado SIC-SING



Fuente: CDEC-SIC / CDEC-SING

Variación por Sistema Precios Medios de Mercado

Sistema	[USD/MWh]	Mensual	Anual
SIC	99,5	▼ -2,8%	▼ -10,1%
SING	89,7	▼ -4,1%	▼ -19,9%

Fuente: CDEC-SIC / CDEC-SING

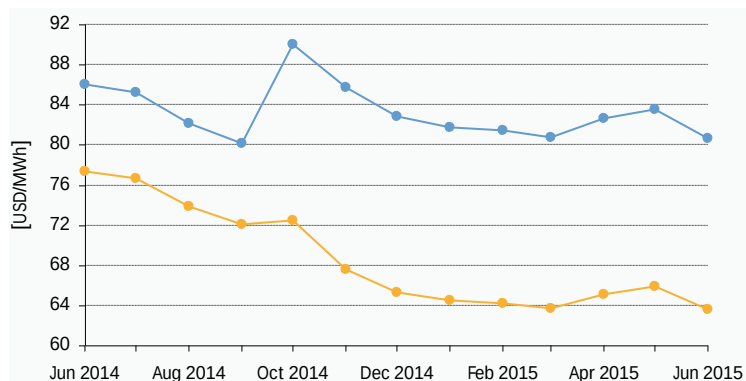
7 Precios Nudo de Corto Plazo

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 **Junio** en el SIC, fue **80,6 USD/MWh**, disminuyendo **-3,6%** respecto al mes anterior y **-6,3%** respecto al mismo mes del 2014. En el mes de **Junio**, el precio nudo de energía del SING fue de **63,5 USD/MWh**, disminuyendo **-3,6%** respecto al mes anterior y **-17,8%** respecto al mismo mes del 2014.

Evolución Precios Nudos de Energía SIC-SING



Fuente: CNE

Variación por Sistema Precios Nudos de Energía

Sistema	[USD/MWh]	Mensual	Anual
PNE SIC	80,6	▼ -3,6%	▼ -6,3%
PNE SING	63,5	▼ -3,6%	▼ -17,8%

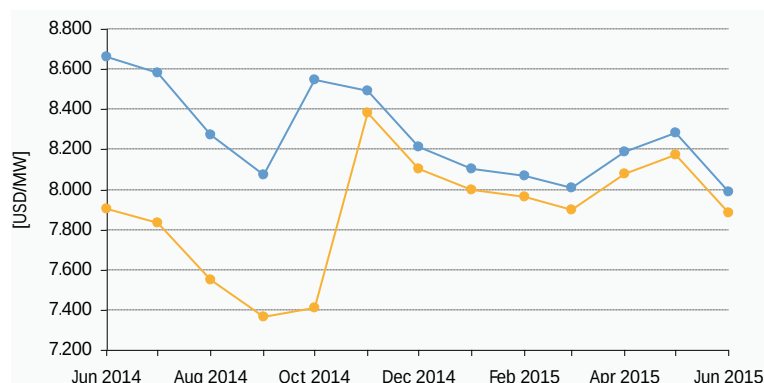
Fuente: CNE



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 **Junio** en el SIC, fue **7.987,3 USD/MW**, disminuyendo **-3,6%** respecto al mes anterior y **-7,8%** respecto al mismo mes del 2014. En el caso del SING fue de **7.880,4 USD/MW**, presentando variaciones similares al SIC.

Evolución Precio Nudo de Potencia SIC-SING



Fuente: CNE

Variación Precio Nudo de Potencia

Sistema	[USD/MW]		Mensual	Anual
● PNP SIC	7.987	▼	-3,6%	▼ -7,8%
● PNP SING	7.880	▼	-3,6%	▼ -0,3%

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 Junio del 2015, 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	66	▲ 0,2%	▲ 3,7%
Tres Puentes	71	▲ 0,2%	▲ 4,2%
Pto Natales	100	▲ 0,4%	▲ 4,2%
Porvenir	101	▲ 0,4%	▲ 5,3%
Pto Williams	401	▼ -8,1%	▲ 5,3%
Aysén 23	106	▼ -8,2%	▼ -5,1%
Chacab23	112	▼ -8,4%	▼ -5,8%
Mañi23	104	▼ -8,2%	▼ -6,0%
Ñire33	102	▲ 1,4%	▼ -5,7%
Tehuel23	104	▼ -5,1%	▲ 5,3%
Palena	179	▲ 0,4%	▼ -2,4%
G.Carrera	125	▲ 0,4%	▲ 5,3%
Cochamó	230	▲ 0,4%	▼ -6,3%
Hornopirén	172	▲ 0,4%	▲ 5,3%

Fuente: CNE

Variación Precios Nudos de Potencia Sistemas Medianos

Barra	[USD/MW-mes]	Indexación	Anual
Pta Arenas	13.206	▲ 0,4%	▲ 5,3%
Tres Puentes	12.468	▲ 0,4%	▲ 5,3%
Pto Natales	11.656	▲ 0,4%	▲ 5,3%
Porvenir	14.195	▲ 0,4%	▲ 5,3%
Pto Williams	13.530	▲ 0,4%	▲ 5,3%
Aysén 23	13.502	▲ 0,4%	▲ 5,3%
Chacab23	13.502	▲ 0,4%	▲ 5,3%
Mañi23	13.502	▲ 0,4%	▲ 5,3%
Ñire33	13.502	▲ 0,4%	▲ 5,3%
Tehuel23	13.502	▲ 0,4%	▲ 5,3%
Palena	13.502	▲ 0,4%	▲ 5,3%
G.Carrera	13.502	▲ 0,4%	▲ 5,3%
Cochamó	13.830	▲ 0,4%	▲ 5,3%
Hornopirén	13.830	▲ 0,4%	▲ 5,3%

Fuente: CNE

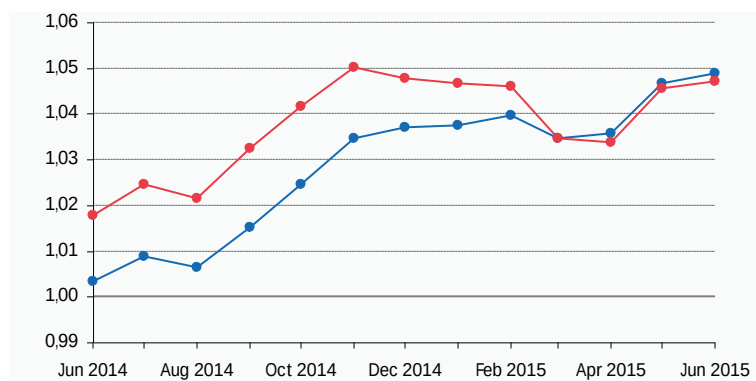


9 Evolución Indexadores del Costo Variable de Distribución

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 Junio del 2015.

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	1,049	0,2%	4,5%
CDBT	1,047	0,1%	2,9%

Fuente: CNE

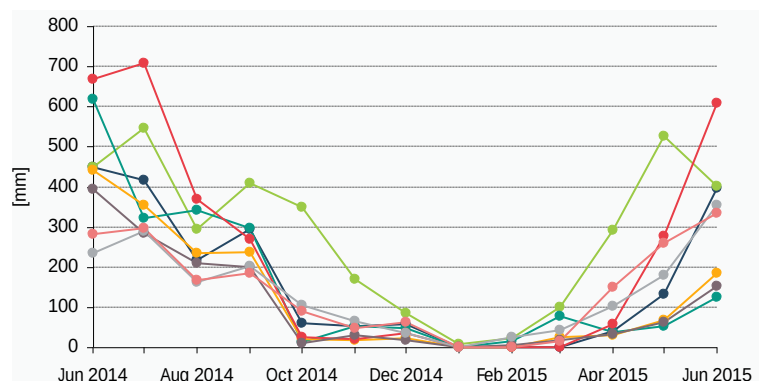
10 Estadísticas Hidrológicas

La característica hidrotermica del Sistema Interconectado Central, en el cual coexisten grandes centrales de embalse con capacidad de regulación entre periodos 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 al 30 de Junio del 2015, 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	397	201%	-12%
Canutillar	400	-24%	-11%
Otros(**)	124	140%	-80%
Colbún	183	175%	-58%
Pangue	609	120%	-9%
Pehuenche	152	148%	-61%
Pilmaiquén	355	97%	51%
Pullinque	333	29%	19%

(*) 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.

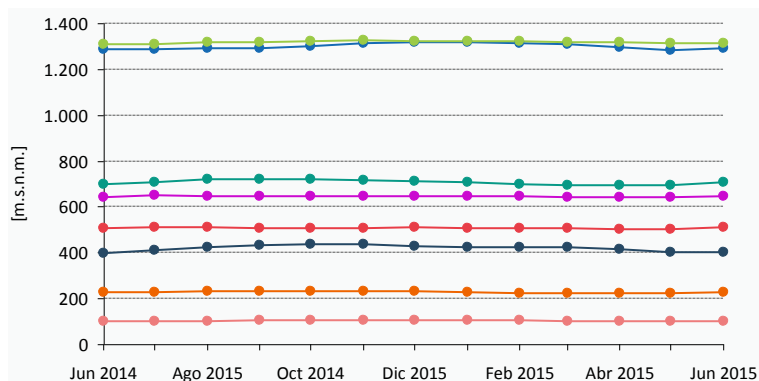
(**) Otros: Sauzal, Cipreses, Molles, Rapel.



Cotas Embalses, Lagos y Lagunas

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

Evolución Cota de Embalses



Fuente: CDEC-SIC

Variación Cota de Embalses

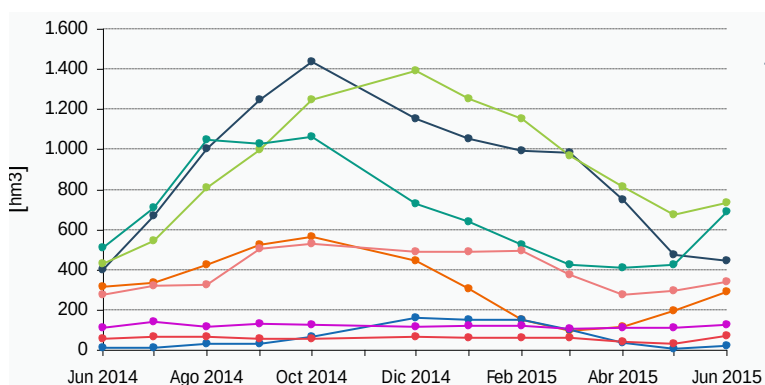
Embalse	[m.s.n.m.]	Mensual	Anual
CHAPO	226	▲ 1,0%	▲ 99,8%
COLBUN	401	▼ -0,5%	▲ 100,7%
LA INVERNADA	1.289	▲ 0,4%	▲ 100,3%
LAJA	1.314	▲ 0,1%	▲ 100,4%
MELADO	646	▲ 0,5%	▲ 100,6%
PANGUE	509	▲ 1,7%	▲ 100,5%
RALCO	707	▲ 2,0%	▲ 101,3%
RAPEL	102	▲ 0,8%	▲ 101,2%

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 **Junio 2015**.

Evolución Volumen de Embalses



Fuente: CDEC-SIC

Variación Volumen de Embalses

Embalse	[hm3]	Mensual	Anual
CHAPO	291	▲ 51,3%	▼ -8,0%
COLBUN	442	▼ -7,0%	▲ 10,7%
LA INVERNADA	19	▲ 177,8%	▲ 120,4%
LAJA	732	▲ 8,4%	▲ 70,7%
MELADO	125	▲ 12,1%	▲ 14,2%
PANGUE	68	▲ 122,2%	▲ 22,4%
RALCO	688	▲ 63,0%	▲ 35,6%
RAPEL	337	▲ 14,2%	▲ 22,8%

Fuente: CDEC-SIC

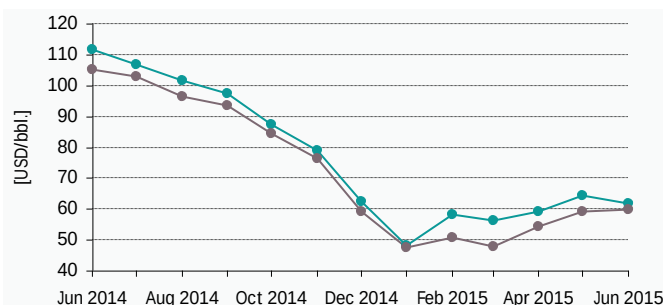


SECTOR HIDROCARBUROS

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 **Junio 2015** el precio del petróleo WTI promedió los **59,8 USD/bbl**, lo que representó un aumento del **0,9%** respecto al mes anterior y de una disminución del **-43,2%** respecto Junio 2014. Por su parte, el precio promedio para el petróleo *Brent* fue de **61,6 USD/bbl**, lo que representó una disminución del **-4,2%** respecto al mes anterior y del **-44,8%** respecto a **Junio 2014**.

Evolución Petróleo BRENT y WTI



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

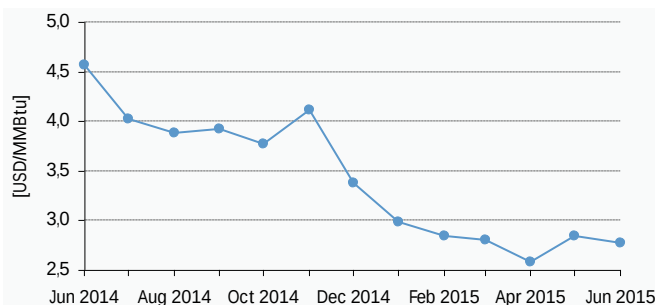
Variación Petróleo Crudo (USD / bbl.)

Índice	USD/bbl.	Mensual	Anual
BRENT DTD	61,6	-4,2%	-44,8%
WTI	59,8	0,9%	-43,2%

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

A continuación se detalla la evolución del precio en el marcador Henry Hub (en Louisiana), el cual sirve de referencia para la importación de Gas natural licuado (GNL) a Chile. Durante el mes de **Junio 2015** el valor del Henry Hub promedió los **2,77 USD/MMBtu** lo que representa una disminución del **-2,5%** respecto al mes anterior y del **-39,4%** respecto de **Junio 2014**.

Evolución Gas Natural (Henry Hub)



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

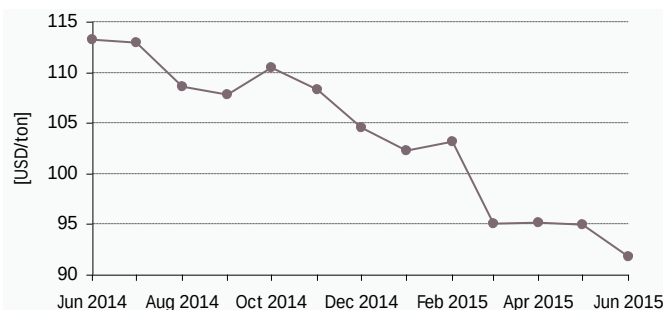
Variación Gas Natural (Henry Hub)

Índice	USD/MMBtu	Mensual	Anual
HENRY HUB SPOT	2,77	-2,5%	-39,4%

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 **Junio** promedió un precio de **91,8 USD/ton**, lo que representa una disminución del **-3,3%** respecto al mes anterior y del **-19,0%** respecto al mes de **Junio 2014**.

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	91,8	-3,3%	-19,0%

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

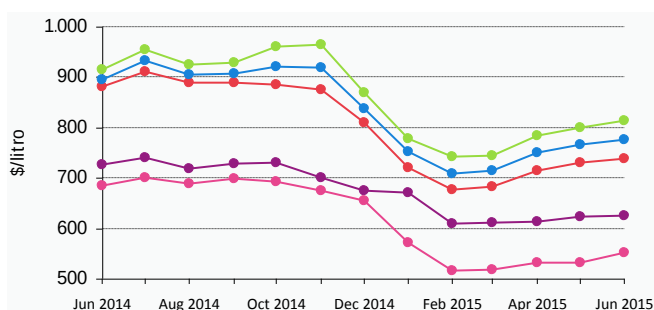


2 Precios Nacionales de Combustibles Líquidos

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



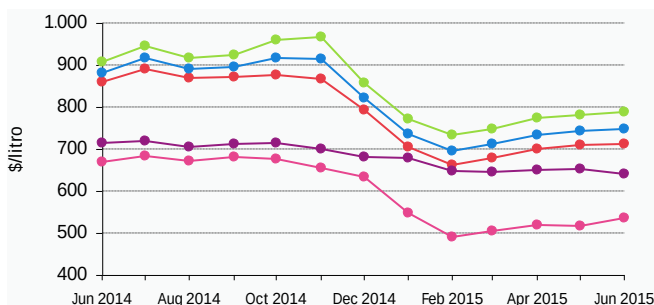
Fuente: CNE—Sistema de Información en línea de precios de combustibles en estaciones de servicio.

Variación Precios de Combustibles Líquidos

Tipo de Combustible	\$/litro	Mensual	Anual
Gasolina 93 SP	737	▲ 0,8%	▼ -16,3%
Gasolina 95 SP	776	▲ 1,3%	▼ -13,3%
Gasolina 97 SP	814	▲ 1,8%	▼ -10,9%
Kerosene	624	▲ 0,2%	▼ -13,9%
Petróleo Diesel	552	▲ 3,8%	▼ -19,5%

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

Metropolitana

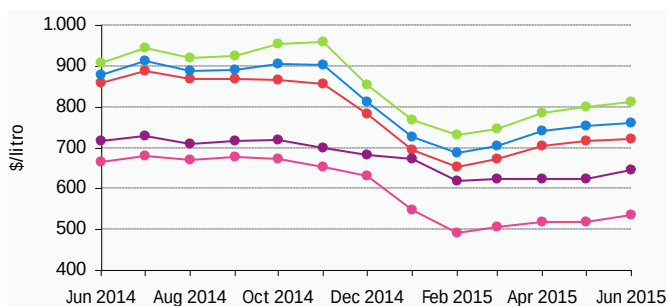


Fuente: CNE—Sistema de Información en línea de precios de combustibles en estaciones de servicio.

Tipo de Combustible	\$/litro	Mensual	Anual
Gasolina 93 SP	711	▲ 0,3%	▼ -17,4%
Gasolina 95 SP	747	▲ 0,7%	▼ -15,3%
Gasolina 97 SP	787	▲ 0,9%	▼ -13,2%
Kerosene	642	▼ -1,6%	▼ -10,1%
Petróleo Diesel	535	▲ 3,5%	▼ -20,0%

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.

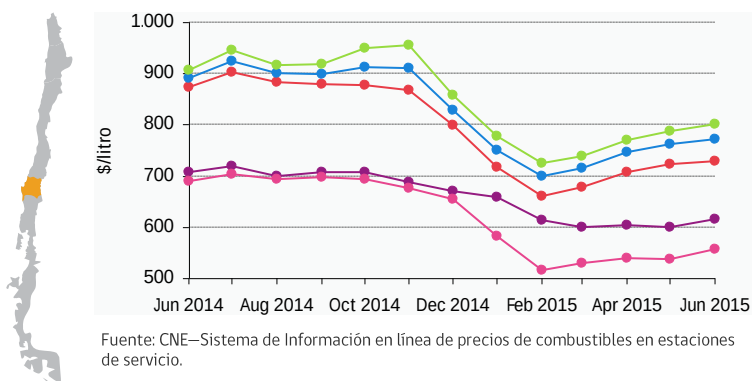
Tipo de Combustible	\$/litro	Mensual	Anual
Gasolina 93 SP	720	▲ 0,4%	▼ -16,1%
Gasolina 95 SP	761	▲ 1,0%	▼ -13,3%
Gasolina 97 SP	811	▲ 1,5%	▼ -10,6%
Kerosene	644	▲ 3,3%	▼ -10,1%
Petróleo Diesel	534	▲ 3,1%	▼ -19,6%

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



Evolución Precios de Combustibles Líquidos

Concepción

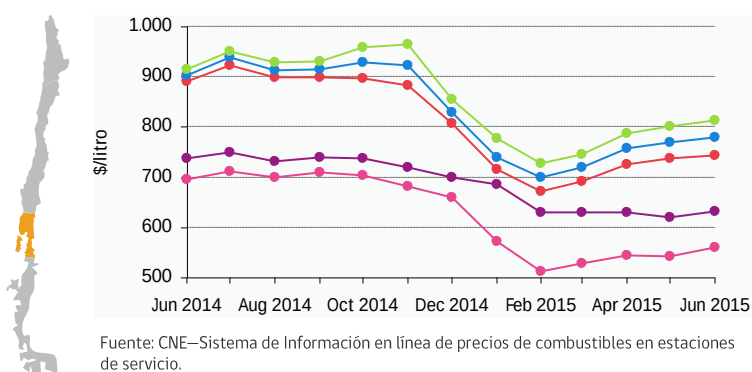


Variación Precios de Combustibles Líquidos

Tipo de Combustible	\$/litro	Mensual	Anual
Gasolina 93 SP	729	▲ 1,0%	▼ -16,5%
Gasolina 95 SP	772	▲ 1,5%	▼ -13,2%
Gasolina 97 SP	801	▲ 1,8%	▼ -11,6%
Kerosene	615	▲ 2,4%	▼ -13,0%
Petróleo Diesel	558	▲ 3,6%	▼ -19,2%

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	743	▲ 0,7%	▼ -16,5%
Gasolina 95 SP	778	▲ 1,2%	▼ -13,7%
Gasolina 97 SP	813	▲ 1,6%	▼ -11,1%
Kerosene	632	▲ 1,9%	▼ -14,3%
Petróleo Diesel	560	▲ 3,5%	▼ -19,4%

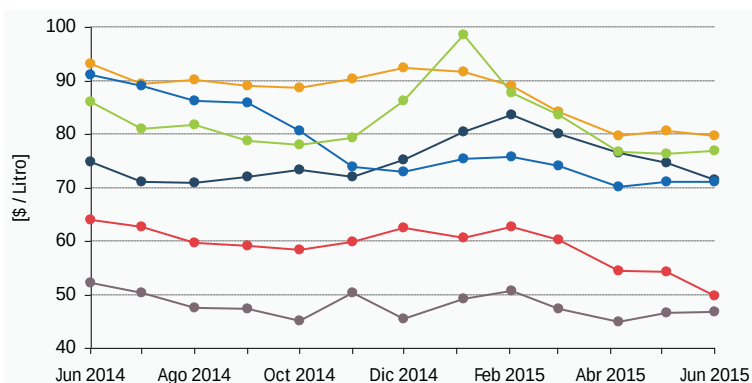
Fuente: CNE—Sistema de Información en línea de precios de combustibles en estaciones de servicio.

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

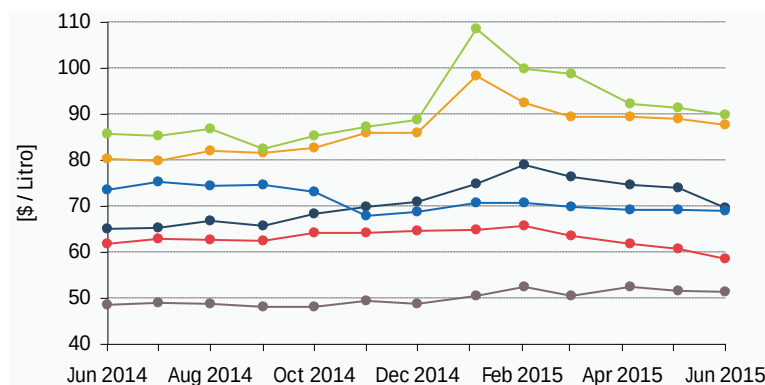
Gasolina 93	\$/litro	Mensual	Anual
V Región	71	▼ -4,2%	▼ -4,6%
VI Región	80	▼ -1,1%	▼ -14,5%
VII Región	71	▲ 0,1%	▼ -22,0%
VIII Región	77	▲ 0,9%	▼ -10,6%
Región Metropolitana	50	▼ -8,4%	▼ -22,3%
XII Región	47	▲ 0,4%	▼ -10,5%

Fuente: CNE



Diésel

Evolución Margen Bruto de Comercialización



Fuente: CNE

Variación Margen Bruto de Comercialización

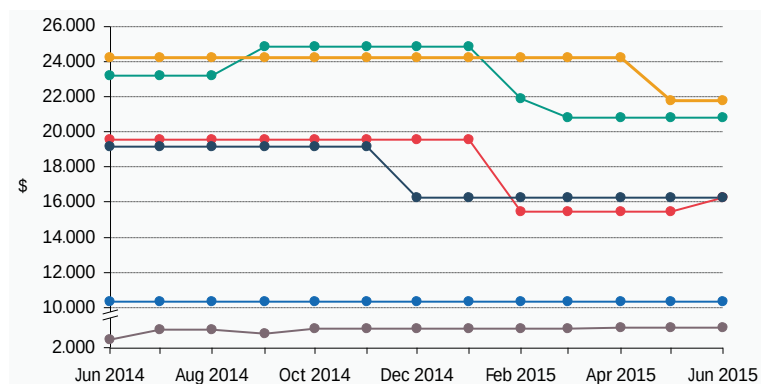
Petróleo Diesel	\$/litro	Mensual	Anual
V Región	69	-6,0%	6,9%
VI Región	88	-1,5%	9,0%
VII Región	69	-0,5%	-6,3%
VIII Región	90	-1,5%	4,9%
Región Metropolitana	58	-3,7%	-5,6%
XII Región	51	-0,2%	5,7%

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)	16.243	5,0%	-16,9%
Metrogas (Metropolitana)	16.278	0,0%	-15,0%
Gassur (VIII Región)	20.793	0,0%	-10,4%
Intergas (VIII Región)	21.792	0,0%	-10,0%
Gasco Magallanes (XII Región)	3.137	0,3%	29,2%

Fuente: CNE—Sistema de precio de Gas en Línea

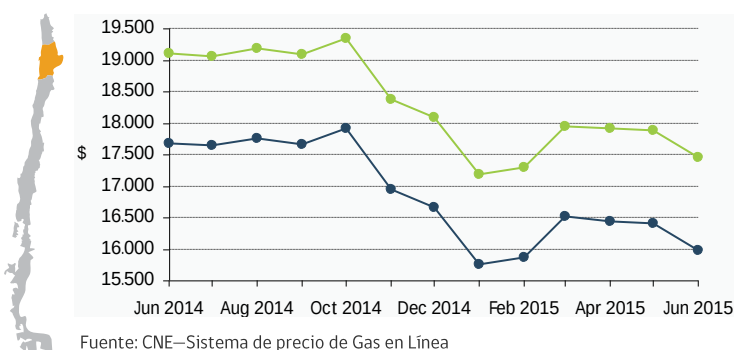


5 Precios Nacionales Gas Licuado de Petróleo envasado

El GLP envasado, corresponde al combustible gas licuado, esto es propano y butano y sus mezclas (con un máximo de 30% en butano). El combustible se comprime para envasarlo en cilindros de diversos tamaños que luego se comercializan a usuarios finales para su uso en estufas, cocinas o calefones. Los cilindros presentes en el mercado local son de capacidades 2 kg, 5 kg, 11 kg, 15 kg y 45 kg. Además presentan dos modalidades de comercialización en cuanto a calidad, una denominada normal o corriente y otra denominada catalítica, categoría que corresponde a la requerida por algunos artefactos de calefacción que requieren de 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

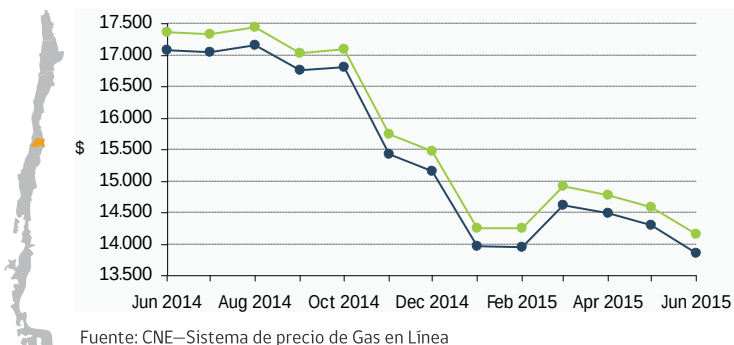


Variación Precios de GLP envasado

Tipo	\$	Mensual	Anual
Catalítico	17.455	-8,6%	91,4%
Corriente	15.970	-9,6%	90,4%

Fuente: CNE—Sistema de precio de Gas en Línea

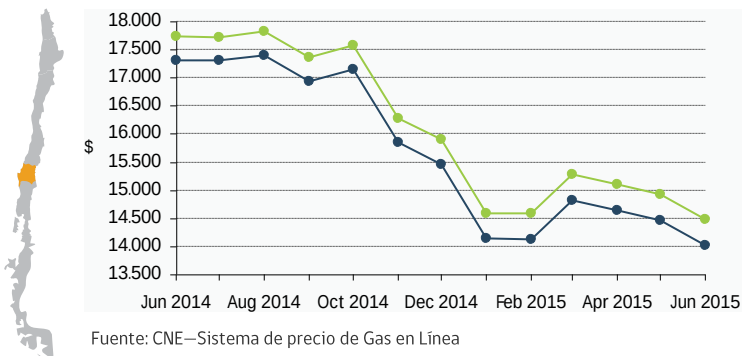
Metropolitana



Tipo	\$	Mensual	Anual
Catalítico	14.149	-18,5%	81,5%
Corriente	13.853	-18,9%	81,1%

Fuente: CNE—Sistema de precio de Gas en Línea

Concepción



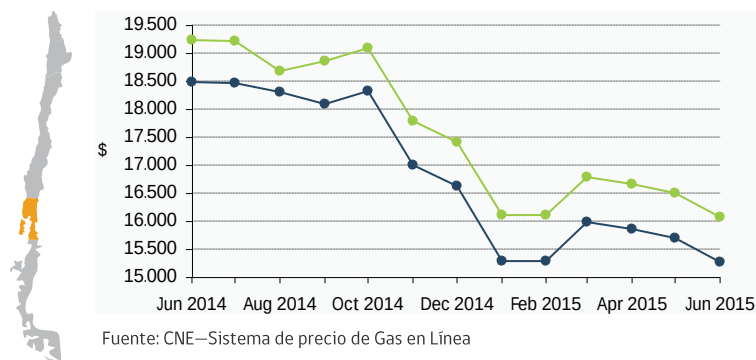
Tipo	\$	Mensual	Anual
Catalítico	14.487	-18,3%	81,7%
Corriente	14.023	-19,0%	81,0%

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	16.067	▼ -16,4%	▲ 83,6%
Corriente	15.263	▼ -17,4%	▲ 82,6%

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 **Mayo 2015** debido a que la fuente oficial de información es manejada con un desfase de dos meses. La información relacionada con las importaciones corresponde principalmente a carbón, petróleo crudo, petróleo diésel y gas natural, los cuales equivalen a más del 90% del total de las importaciones nacionales (en toneladas) para el mes de Mayo del año 2015.

Las principales exportaciones de combustible realizadas durante el mes de Mayo fueron gasolina y petróleo diésel, que en total representan el 100% de lo exportado medido en toneladas.

La variación total de las importaciones registraron una disminución del -2,4% con respecto al mes anterior y de un 5,1% respecto al mes de Mayo del 2014. Por su parte, la variación total de las exportaciones registraron una disminución del 94% con respecto al mes anterior y un aumento del 131% en comparación al mes de Mayo del 2014.

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

Durante Mayo las exportaciones del diésel y las gasolinas registraron como principal país de destino Bolivia.

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	823	▼ -2,6%	▼ -14,8%
Crudo	651	▲ 1,3%	▲ 48,9%
Diesel	416	▲ 8,0%	▲ 13,1%
Gas Natural	278	▼ -15,7%	▲ 2,7%
Gasolina	18	▼ -68,2%	▼ -22,8%
GLP	76	▲ 11,3%	▼ -22,1%
IFO	0	(**)	(*)
Kerosene	41	▲ 39,6%	▲ 41,2%
Total general	2.302	▼ -2,4%	▲ 5,1%

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

Variación Exportaciones en el período

Combustible	[miles de Ton]	Mensual	Anual
Carbón	0	(**)	(*)
Diesel	4	▲ 90,4%	▲ 86,0%
Gasolina	8	▲ 41,3%	▲ 165,1%
IFO	0	(**)	(*)
Total general	12	▼ -94%	▲ 131%

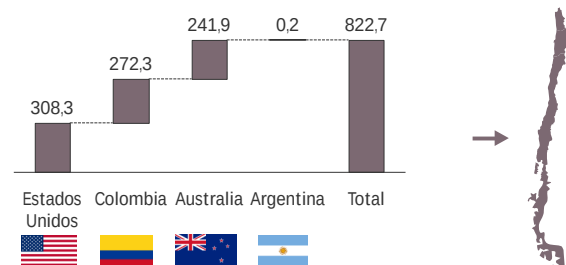
Fuente: Aduana suministrado por COMEX (www.comexplusccs.cl)

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



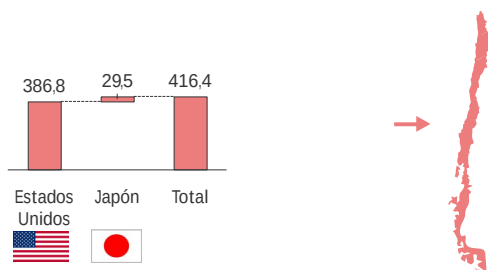
Importaciones según país de origen [miles de TON]

Carbón (*)



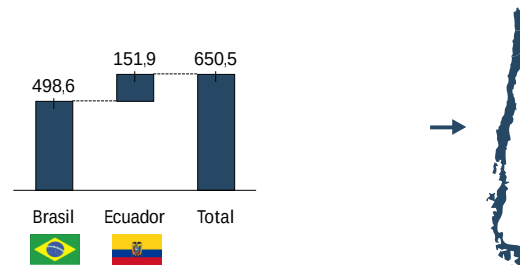
Fuente: Aduana suministrado por Servicio COMEX de la Cámara de Comercio de Santiago

Petróleo Diésel



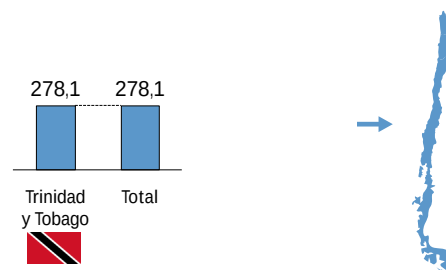
Fuente: Aduana suministrado por Servicio COMEX de la Cámara de Comercio de Santiago

Petróleo Crudo



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

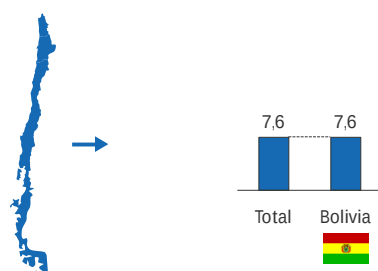
Gas Natural



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

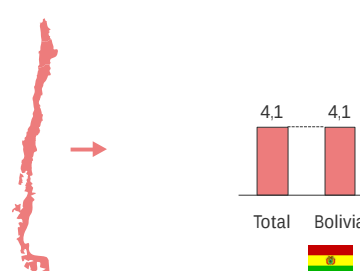
Exportaciones según país de destino [miles de TON]

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

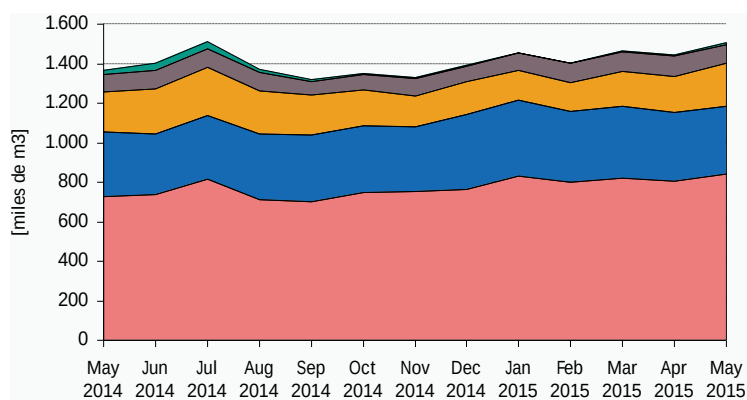
(*) El carbón importado corresponde, principalmente, a "Hulla Bituminosa"



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

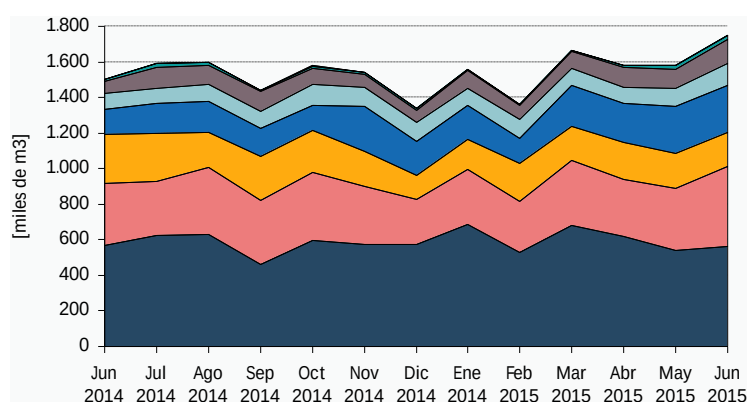
Venta Combustibles	[miles m3]	Mensual	Anual
Kerosene D.	14	▲ 250,0%	▼ -17,6%
P. Combustibles	89	▲ -12,7%	▲ 1,1%
Gas Licuado	218	▲ 17,2%	▲ 6,9%
Gasolinas	347	▬ 0,0%	▲ 6,1%
Diesel	840	▲ 4,5%	▲ 15,4%
Total general	1.508	▼ 4,5%	▲ 10,6%

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 **Junio 2015**

Evolución Inventario de Combustibles por Tipo



Fuente: CNE

Variación Inventario de Combustibles por Tipo

Combustible	[miles de m3]	Mensual	Anual
Gasolina Av.	1	▲ 21,7%	▲ 28,7%
Kerosene D.	25	▲ 19,8%	▲ 74,0%
P. Combustibles	134	▲ 27,3%	▲ 106,5%
Kerosene Av.	121	▲ 19,5%	▲ 36,6%
Gasolina Autom.	268	▲ 1,3%	▲ 86,4%
Gas Licuado	189	▼ -4,5%	▼ -31,7%
Petróleo Diesel	450	▲ 28,2%	▲ 29,6%
Petróleo Crudo	564	▲ 4,9%	▼ -0,7%
TOTAL GENERAL	1.751	▲ 10,9%	▲ 16,4%

Fuente: CNE



PROYECTOS ENERGÉTICOS EN EVALUACIÓN AMBIENTAL

1 Proyectos Ingresados a Evaluación Ambiental

Durante el mes de **Junio 2015** ingresaron **14** proyectos energéticos al Sistema de Evaluación de Impacto Ambiental (SEIA), representando una inversión de **2.289 MMUSD**. De ellos, **8** proyectos son de generación eléctrica, **3** proyectos son de desarrollo minero de petróleo y/o gas, **3** proyecto energético de transmisión eléctrica.

Detalle Proyectos energéticos ingresados a evaluación ambiental

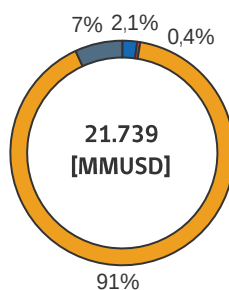
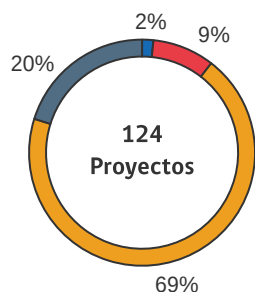
Tipo de proyecto DDS	Titular del proyecto	Nombre del proyecto	Fecha presentación	Inversión [MMUSD]	WEB
Desarrollo Minero de Petróleo y Gas	Empresa Nacional del Petróleo - Magallanes	Colectores del Bloque Arenal	18-jun-2015	7,9	Ver
Desarrollo Minero de Petróleo y Gas	Empresa Nacional del Petróleo - Magallanes	Líneas de Flujo a Baterías Golondrina, Chañarillo Sur, Planta Sara, Flamenco y Gaviota Norte en Isla Tierra del Fuego	18-jun-2015	1,6	Ver
Desarrollo Minero de Petróleo y Gas	Empresa Nacional del Petróleo - Magallanes	MULTIPOZO Y LÍNEA DE FLUJO PUNTA PIEDRA SUR ZG1 (ABCDE)	18-jun-2015	20,0	Ver
Generación	Ibereolica Cabo Leones III	Parque Eólico Cabo Leones III	22-jun-2015	177,4	Ver
Generación	IMELSA S.A.	Central de Respaldo Doña Carmen	22-jun-2015	43,0	Ver
Generación	PSF La Tapina S.A.	Planta Solar Fotovoltaica La Tapina	22-jun-2015	140,0	Ver
Generación	Energía FPC S.A	Central Bioenergía ERNC Las Maicas	22-jun-2015	80,0	Ver
Generación	Alto del Carmen Solar SpA	Proyecto Solar Fotovoltaico Sol del Pacifico	19-jun-2015	115,0	Ver
Generación	ELECENOR Chile S.A.	Proyecto Planta Termosolar Camarones	19-jun-2015	800,0	Ver
Generación	Colbún S.A.	ADECUACIÓN CENTRAL HIDROELÉCTRICA SAN PEDRO	17-jun-2015	650,0	Ver
Generación	Santiago Solar S.A.	Parque Fotovoltaico Santiago Solar	11-jun-2015	165,0	Ver
Línea de Transmisión Eléctrica de Alto Voltaje	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Conexión Cardones	22-jun-2015	84,0	Ver
Línea de Transmisión Eléctrica de Alto Voltaje	Sistema de Transmisión del Sur S.A.	Línea Transmisión 220 kV Melipulli - Plaza de Peajes	24-jun-2015	1,1	Ver
Línea de Transmisión Eléctrica de Alto Voltaje	TRANSELEC S.A.	Aumento de capacidad de Línea Maitencillo Cardones 1x220 kV	22-jun-2015	3,9	Ver

Fuente: SEIA

2 Proyectos en Evaluación Ambiental

Se contabilizan al mes de **Junio 2015**, **124** proyectos energéticos en tramitación para la aprobación de la Resoluciones de Calificación Ambiental (RCA). De ellos, 69% son proyectos de generación eléctrica, el 20% son proyectos de transmisión y/o subestaciones eléctricas, el 9% son proyectos de petróleo y/o gas y el restante 2% corresponde a proyectos de puerto y terminales marítimos de GNL. En su conjunto, representan una inversión total de **21.739 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



3 Proyectos con RCA aprobada

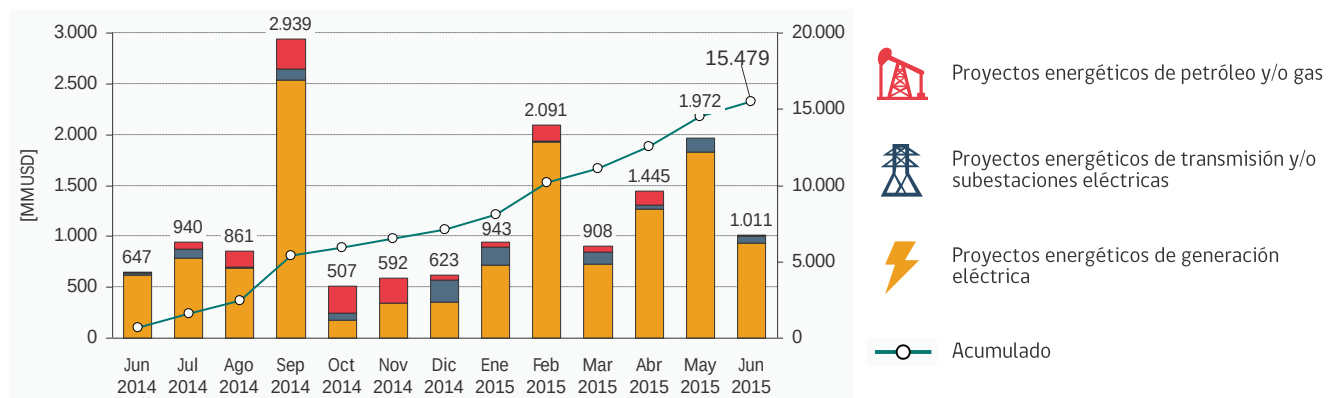
Además, durante el mes, **13** proyectos energéticos obtuvieron la Resolución de Calificación Ambiental (RCA) favorable, de los cuales, **5** proyectos son de generación eléctrica totalizando una potencia de **327 MW**, mientras que **4** proyectos son de transmisión y/o subestación eléctrica y **4** proyectos son de desarrollo minero de petróleo y/o gas. En conjunto suman una inversión de **1.013 MMUSD**.

Tipo de proyecto DDS	Región	Titular del proyecto	Inversión [MMUSD]	Fecha de RCA	Capacidad	Web
Autogeneración	II	Compañía Contractual Minera Encuentro	80,0	24-jun-2015		Ver
Autogeneración	III	Cleanairtech Sudamérica S.A.	0,2	26-jun-2015		Ver
Desarrollo Minero de Petróleo y gas	XII	Empresa Nacional del Petróleo - Magallanes	0,4	23-jun-2015		Ver
Desarrollo Minero de Petróleo y gas	XII	Empresa Nacional del Petróleo - Magallanes	1,1	02-jun-2015		Ver
Desarrollo Minero de Petróleo y gas	XII	Empresa Nacional del Petróleo - Magallanes	2,5	16-jun-2015		Ver
Desarrollo Minero de Petróleo y gas	XII	GeoPark Fell SpA	4,5	02-jun-2015		Ver
Generación	II	SOLVENTUS CHILE Spa	550,0	24-jun-2015	180	Ver
Generación	RM	Inversiones y Servicios SunEdison Chile Ltda	256,0	19-jun-2015	128	Ver
Generación	XIV	Cumbres S.A.	50,0	08-jun-2015	19	Ver
Línea de Transmisión Eléctrica de Alto Voltaje	III	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	40,0	25-jun-2015	2x500kV	Ver
Línea de Transmisión Eléctrica de Alto Voltaje	RM	CHILECTRA S.A.	1,5	07-jul-2015	1X110kV	Ver
Subestación	II	Abengoa Solar Chile SpA.	17,0	24-jun-2015		Ver
Subestación	IX	TRANSNET S.A.	9,5	08-jun-2015		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 **15.479 MMUSD**. En particular, los proyectos energéticos de generación eléctrica suman una inversión total de **12.913 MMUSD (83,4%)**, equivalentes a **4.820 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 y Urgencia	Estado Actual	Fecha Ingreso del Proyecto	WEB
9890-08	Modifica Decreto con Fuerza de Ley N°323, de 1931, del Ministerio del Interior y otras disposiciones legales.	Urgencia simple	Primer Trámite constitucional. Cámara de diputados	29/01/2015	Ver

2 Normas Sectoriales Publicadas en el Diario Oficial

Jueves 11 de junio se publicó la **Resolución Exenta N° 297**, de 2015, de la Comisión Nacional de Energía, Modifica Norma Técnica con Exigencias de Seguridad y Calidad de Servicio para el Sistema Interconectado del Norte Grande y para el Sistema Interconectado Central. [Ver](#)

Jueves 18 de junio se publicó la **Decreto Supremo 11T**, de 2015, del Ministerio de Energía, Fija Valores de Inversión Definitivos de las Obras de Ampliación que Indica. [Ver](#)

Jueves 18 de junio se publicó la **Decreto Supremo 13T**, de 2015, del Ministerio de Energía, que fija valor de inversión definitivo de la obra de ampliación del sistema de transmisión troncal del SIC denominada "Línea Ancoa - Alto Jahuel 500 kv, tendido segundo circuito". [Ver](#)

Viernes 19 de junio se publicó la **Decreto N° 7**, de 2015, del Ministerio de Energía, que autoriza a empresa Aes Gener S.A. a exportar energía eléctrica a la República Argentina. [Ver](#)

Martes 23 de junio se publicó la **Decreto 12T**, de 2015, del Ministerio de Energía, 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 Ley General de Servicios Eléctricos y la publicación de la ley N°20.805. [Ver](#)

3 Normas Sectoriales No Publicadas en el Diario Oficial

Resolución Exenta N° 290, de 2 de junio de 2015, de la Comisión Nacional de Energía, Aprueba bases preliminares 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 2015/02.

Resolución N°311, de 15 de junio de 2015, de la Comisión Nacional de Energía, 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 2015/02. [Ver](#)

Resolución Exenta CNE N°312, de 15 de junio de 2015, de la Comisión Nacional de Energía, Actualiza y Comunica Obras de Generación y Transmisión en Construcción. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 316, de 19 de junio de 2015, de la Comisión Nacional de Energía, Aprueba Informe Técnico para la Determinación del Valor Anual y Expansión de los Sistemas de Transmisión Troncal Cuadrienio 2016 - 2019. [Ver](#)

4 Dictámenes del Panel de Expertos

Dictamen N° 3-2015 Discrepancia de E.CL S.A. contra Enor-Chile S.A. respecto del régimen de acceso abierto a instalaciones de transmisión adicional, de fecha 12 de junio. [Ver](#)

Dictamen N° 4-2015 Discrepancia de Central Solar Desierto I SpA contra Sociedad Contractual Minera Franke respecto del acceso abierto a instalaciones de transmisión adicional, de fecha 23 de junio. [Ver](#)

Comisión Nacional de Energía

Miraflores 222, Piso 10
Tel. (2) 2797 2600
Fax. (2) 2797 2627

www.cne.cl

Santiago - Chile