REPORTE MENSUAL SECTOR ENERGÉTICO

COMISIÓN NACIONAL DE ENERGÍA

VOLUMEN N° 6

Agosto 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:

CNE publica nuevo Informe Técnico de Transmisión Troncal

El viernes 31 de julio fue comunicada la versión final del "Informe Técnico para la Determinación del Valor Anual y Expansión de los Sistemas de Transmisión Troncal Cuadrienio 2016 - 2019", que funciona como el insumo principal para el decreto de tarificación troncal que se realiza cada cuatro años y valoriza y remunera las instalaciones existentes al respecto.

A partir de la recepción del informe técnico, los participantes y los usuarios e instituciones interesadas dispondrán de diez días para presentar sus discrepancias a la Comisión sobre el contenido del ítem recién señalado. Dichas discrepancias serán resueltas por el Panel de Expertos de la ley eléctrica dentro de treinta días.

Una vez recibida la decisión del Panel, la Comisión deberá remitir al Ministerio de Energía, dentro de los siguientes quince días, el informe técnico y sus antecedentes, y, en su caso, el dictamen del Panel de Expertos.

El minsitro de energía, dentro de quince días después de recibido los informes, fijará las instalaciones del sistema troncal mediante el correspondiente decreto.

Finaliza Roadshow en EEUU sobre licitaciones de suministro eléctrico

Representantes de la Comisión Nacional de Energía (CNE), el Comité de Inversiones extranjeras (CIE Chile) y la Asociación Gremial de Empresas Eléctricas viajaron a Estados Unidos para reunirse con importantes bancos de inversión y empresas generadoras de energía.

El objetivo de este nuevo Roadshow internacional, que antes fuera realizado en Asia y Europa, es promover las próximas licitaciones de suministro eléctrico para clientes regulados cuyo proceso de presentación de ofertas tendrán lugar el próximo 23 de septiembre por 1.200 GWh/ anuales por una duración de 20 años desde enero de 2017 y, luego, el 20 de abril de 2016 por 13.750 GWh/anuales por un período de 20 años desde enero de 2021.

Junto con reunirse con una serie de importantes bancos de inversión entre los que se encontraron HSBC Securities (USA), Goldman Sachs, JP Morgan, Citibank y BNP Paribas, la comitiva se reunió con las generadoras Solar Reserve, NRG y Sempra, quienes se mostraron muy interesados en participar de los próximos procesos.

Gobierno promueve el buen uso de leña en la zona sur del país

El centro de acopio y secado de leña Pichi - Parga de la comuna de Fresia fue el escenario para la presentación de dos de las iniciativas con que el Gobierno busca incentivar el buen uso de leña en la zona sur del país: la campaña ciudadana "Calor del Bueno" y el programa "Más Leña Seca", fondo concursable para la construcción e implementación de centros de secado y acopio.

La nueva campaña "Calor del Bueno" busca dar a conocer las ventajas de la leña seca y adquirir buenas prácticas, tanto para quienes consumen, producen y venden este recurso. Con el slogan "Calor del Bueno", la campaña se enfoca en cómo utilizar la leña de una forma sustentable, eficiente y menos contaminante. Para más informaciones y consejos, puede ingresar a www.calordelbueno.cl

De igual forma, con el objetivo de implementar centros de acopio y secado en las regiones de La Araucanía, Los Ríos, Los Lagos, Bio Bío, Maule y Aysén, el Ministerio de Energía, en conjunto con SERCOTEC, desarrolló la tercera convocatoria del fondo concursable "Más Leña Seca" entre el 20 de julio y el pasado 7 de agosto, entregando subsidios de hasta $ 8.000.000 para proyectos individuales y hasta $18.000.000 para proyectos colectivos, con un cofinanciamiento empresarial de 10% del aporte público.

RESUMEN

El presente reporte se ha desarrollado durante el mes de **Agosto 2015**, con el objetivo de entregar los antecedentes y estadísticas energéticas correspondientes a **Julio 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 **650,1 pesos por USD** observado durante el mes de **Julio 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 **66**, los cuales equivalen a una capacidad de **5.341 MW**.

La capacidad instalada registrada al mes de **Julio** para el SIC fue de **15.705** MW y la del SING de **4.148** 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 **20.015** MW.

Por otra parte, la energía eléctrica generada en el SIC durante el mes de **Julio** alcanzó los **4.619 GWh**, mientras que en el SING alcanzó los **1.546 GWh**. Con esto, el total generado durante el mes fue de **6.165 GWh**, un **2,5%** mayor que lo generado en **Junio 2015**.

Las demandas máximas horarias registradas tanto en el SIC como en el SING durante **Julio** fueron de **7.567** MW y **2.344** 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 **Julio** para el SIC fue de **71,6** USD/MWh, registrando una disminución del **-18,7%** respecto **Junio 2015**. Por su parte el SING registró un costo marginal promedio de **51,3** USD/MWh, lo que represento una disminución del **-35,2%** 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 **99,4 USD/MWh** y **88,0 USD/MWh** respectivamente.

Respecto al mercado internacional de los combustibles, se destaca el nivel del precio promedio del crudo Brent, el cual alcanzó los **56,5 USD/bbl**, registrando una disminución respecto al mes anterior del **-8,4%**. Por su parte, el crudo WTI alcanzó un precio promedio de **51,2 USD/bbl** y registro un aumento del **-14,5%** con respecto al mes anterior. Para el caso del Henry Hub (índice internacional del precio del gas natural) se observó una bajada del **2,1%** con respecto a abril alcanzando un valor promedio de **2,83 USD/MMBtu.**

El carbón mineral presentó un precio promedio de **91,0 USD/ton** valor que tuvo una disminución del **-0,8%** 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 **758 $/litro**, mientras que el segundo de **554 $/litro**. Porcentualmente representan un aumento de un **3,2%** y un **0,2%** respectivamente en comparación a **Junio 2015**.

En torno a las importaciones de carbón se observó un aumento del 37,6% respecto al mes anterior, siendo Colombia el principal país de origen. Por su parte, las importaciones de crudo se incrementaron en un 36,7%, con Brasil como primer proveedor.

Los proyectos relacionados al sector energético que durante el mes de **Julio** ingresaron al Sistema de Evaluación de Impacto Ambiental (SEIA), suman un total de **10 proyectos** (4 de generación eléctrica 6 de transmisión). Mientras que el total de los que se encuentran en proceso de evaluación representan una inversión de **5.758 MMUSD.** Además, **12 proyectos** relacionados al sector energético obtuvieron la Resolución de Calificación Ambiental (RCA) favorable durante el mes de Julio, 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 el **ingreso** al **Senado del Proyecto de Ley de Equidad Tarifaria Residencial y de Reconocimiento de Generación Local** junto con la tramitación con suma urgencia del proyecto de ley que modifica el Decreto con Fuerza de Ley N° 323, de 1931 del Ministerio del Interior y otras disposiciones legales, que fue despachado de la Comisión de Minería y Energía de la Cámara de diputados. Es importante considerar también la **publicación** en el Diario Oficial del **Reglamento Para Medios de Generación no Convencionales y Pequeños Medios de Generación**, correspondiente al Decreto Supremo N°244 de 2005.

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 24

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°385/2015 que "Actualiza y Comunica Obras en Construcción", en el SING se puede contabilizar al 29 de julio un total de **28** proyectos de generación de energía registrados en etapa de construcción. En conjunto alcanzan una capacidad eléctrica de **2.413 MW** los cuales tienen fecha estimada de ingreso a operación durante el periodo comprendido entre julio 2015 y febrero 2018.

Detalle Proyectos en etapa de Construcción en el SING

Categoría	Fecha	Nombre del Proyecto	Región	Tecnología	Capac. [MW]
ERNC	jul-15	Andes Solar	II Región	Solar Fotovoltaica	21
	ago-15	Parque Eólico Quillagua I	II Región	Solar Fotovoltaica	23
	ago-15	PMGD Pica I	I Región	Solar Fotovoltaica	1
	oct-15	Finis Terrae I	II Región	Solar Fotovoltaica	80
	dic-15	Atacama I	II Región	Solar Fotovoltaica	100
	dic-15	Jama Etapa II	II Región	Solar Fotovoltaica	22
	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	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	80
	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
	dic-16	Cerro Dominador	II Región	Concentración Solar de Potencia	110
	dic-16	Parque Eólico Quillagua II	II Región	Solar Fotovoltaica	27
	ene-17	Proyecto Fotovoltaico Huatacondo	I Región	Solar Fotovoltaica	98
	ago-17	Parque Eólico Quillagua III	II Región	Solar Fotovoltaica	50
Termoeléctrica	dic-15	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°385/2015 que "Actualiza y Comunica Obras en Construcción", en el SIC se pueden contabilizar a la fecha 29 de julio un total de **38** proyectos de generación de energía eléctrica registrados en etapa de construcción. En conjunto alcanzan una capacidad eléctrica de **2.928 MW** los cuales tienen fecha estimada de ingreso a operación durante el periodo comprendido entre agosto 2015 y octubre 2020.

Detalle Proyectos en etapa de Construcción en el SIC

Categoría	Fecha	Nombre del Proyecto	Región	Tecnología	Capac. [MW]
ERNC	ago-15	El pilar Los amarillos	III Región	Solar Fotovoltaica	3
	ago-15	Luz del Norte Etapa I	III Región	Solar Fotovoltaica	36
	ago-15	Luz del Norte Etapa II	III Región	Solar Fotovoltaica	38
	ago-15	Panguipulli	XIV Región	Mini-Hidráulica de Pasada	0
	sep-15	Itata	VIII región	Mini-Hidráulica de Pasada	20
	sep-15	Luz del Norte Etapa III	III Región	Solar Fotovoltaica	36
	oct-15	Luz del Norte Etapa IV	III Región	Solar Fotovoltaica	31
	oct-15	Pampa Solar	III Región	Solar Fotovoltaica	91
	nov-15	Chaka Etapa I	III Región	Solar Fotovoltaica	23
	nov-15	Chaka Etapa II	III Región	Solar Fotovoltaica	27
	nov-15	Proyecto Solar Conejo (Etapa I)	II Región	Solar Fotovoltaica	105
	nov-15	Lagunilla	IV Región	Solar Fotovoltaica	3
	dic-15	La Montaña I	VII Región	Mini-Hidráulica de Pasada	3
	dic-15	Carrera Pinto Etapa I	III Región	Solar Fotovoltaica	20
	ene-16	Renaico	VIII región	Eólica	88
	ene-16	Valleland	III Región	Solar Fotovoltaica	67
	feb-16	Quilapilun	RM	Solar Fotovoltaica	103
	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
	jun-16	Carrera Pinto Etapa II	III Región	Solar Fotovoltaica	77
	jul-16	Pelícano	III Región	Solar Fotovoltaica	100
	sep-16	Carilafquén	IX Región	Mini-Hidráulica de Pasada	20
	sep-16	Malalcahuello	IX Región	Mini-Hidráulica de Pasada	9
	sep-16	El Romero	III Región	Solar Fotovoltaica	196
	ene-17	Guanaco Solar	III Región	Solar Fotovoltaica	50
Hidroeléctrica Convencional	ago-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 Alfalfal II	RM	Hidráulica de Pasada	264
	sep-18	Los Cóndores	VII Región	Hidráulica de Pasada	150
	oct-20	CH San Pedro	XIV Región	Hidráulica de Pasada	170
Termoeléctrica	ago-15	Los Guindos	VII Región	Otros	132
	mar-16	Doña Carmen	V Región	Otros	70
	ago-15	Planta de Cogeneración Papeles Cordillera S.A	RM	Gas Natural	50
	sep-15	CMPC Tissue	RM	Gas Natural	22
	jun-17	CTM-3	II Región	Cogeneración	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 de asciende a **(*)20.015 MW**. De estos, **15.705 MW** (**78,5%**) corresponden al SIC y **4.148 MW** (**20,7%**) 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 **58,8%** termoelectricidad, **30,9%** hidroelectricidad convencional y un **10,4%** 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	4.148	20,7%
SIC	15.705	78,5%
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 **15** 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, **9** centrales se encuentran en el SIC alcanzando una capacidad total de **195,8 MW**, y **6** en el SING con una capacidad de **70,6** MW. Esto da como resultado un total de **266,4 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 **Julio 2015** en el SIC alcanzó un total de **4.619 GWh**, los cuales se categorizan en un 52% termoeléctricas, 35% hidroeléctricas convencionales y un 13% en ERNC. A su vez, en el SING se generaron **1.546 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 **6.165 GWh**, lo que representó un aumento del **2,5%** respecto al mes anterior y de un aumento de **3,0%** respecto de **Julio** 2014. En el total categorizado por tipo de tecnología de generación, distinguimos: 10,7% ERNC, 26,1% hidráulicas convencionales y 63,1% 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	6.165	2,5%	3,0%
SING	1.546	-1,1%	5,8%
SIC	4.619	3,8%	2,0%

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

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

4 Demanda máxima horaria

En el mes de **Julio 2015** , la demanda máxima horaria en el SIC se registró el día 16 de Julio, alcanzando los **7.567 MW**, siendo la misma máxima registrada en el mes anterior y un **3,3%** mayor que la registrada en el mes de Julio 2014. Por su parte, la demanda máxima en el SING se registró el día 26 de Julio, alcanzando los **2.344 MW**, siendo un **-1,7%** menor que la demanda máxima registrada en el mes anterior y un **6,7%** 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	7.567	0,0%	3,3%
SING	2.344	-1,7%	6,7%

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 **Julio** el costo marginal promedio del SIC fue de **71,6 USD/MWh** siendo un **-18,7%** menor que el registrado en el mes anterior y un **-63,4%** que el correspondiente a **Julio** del 2014 . En el caso del SING, el costo marginal promedio fue de **51,3 USD/MWh** registrando una disminución del **-35,2%** respecto al mes anterior y del **-40,8%** que el registrado en el mes de **Julio** del 2014.

Evolución Costos Marginales SIC—SING

Fuente: CDEC-SIC / CDEC-SING

Variación Costos Marginales SIC-SING

Sistema	[USD/MWh]	Mensual	Anual
SIC	71,6	-18,7%	-63,4%
SING	51,3	-35,2%	-40,8%

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 **Julio** para el SIC, promedió los **99,4 USD/MWh** siendo un **-3,7%** menor que el registrado en el mes anterior y un **-11,4%** que el registrado en el mes de Julio 2014. Por su parte, el PMM del SING promedió los **88,0 USD/MWh** siendo un **-5,4%** menor que el registrado en el mes anterior y un **-23,3%** 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	99,4	-3,7%	-11,4%
SING	88,0	-5,4%	-23,3%

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 **Julio** en el SIC, fue **81,4 USD/MWh**, disminuyendo **-3,6%** respecto al mes anterior y **-5,3%** respecto al mismo mes del 2014. En el mes de **Julio**, el precio nudo de energía del SING fue de **53,5 USD/MWh**, disminuyendo **-3,6%** respecto al mes anterior y **-30,8%** 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	81,4	-3,6%	-5,3%
PNE SING	53,5	-3,6%	-30,8%

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 **Julio** en el SIC, fue **8.307 USD/MW**, disminuyendo **-3,6%** respecto al mes anterior y **-4,1%** respecto al mismo mes del 2014. En el caso del SING fue de **8.229 USD/MW**, también con **-3,6%** de bajada, pero con un aumento de **4,1%** en referencia al 2014.

Evolución Precio Nudo de Potencia SIC-SING

Fuente: CNE

Variación Precio Nudo de Potencia

Sistema	[USD/MW]	Mensual	Anual
PNP SIC	8.307	-3,6%	-4,1%
PNP SING	8.229	-3,6%	4,1%

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 Julio 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	63	0,2%	2,6%
Tres Puentes	68	0,2%	3,4%
Pto Natales	96	0,3%	3,3%
Porvenir	96	0,3%	5,0%
Pto Williams	370	-8,5%	5,0%
Aysén 23	100	-8,7%	-5,9%
Chacab23	105	-8,9%	-6,6%
Mañi23	98	-8,7%	-6,8%
Ñire33	96	1,3%	-6,6%
Tehuel23	98	-5,4%	4,9%
Palena	171	0,3%	-3,2%
G.Carrera	118	0,3%	5,0%
Cochamó	193	63,2%	-4,0%
Hornopirén	166	2,5%	70,8%

Fuente: CNE

Variación Precios Nudos de Potencia Sistemas Medianos

Barra	[USD/MW-mes]	Indexación	Anual
Pta Arenas	12.570	0,3%	5,0%
Tres Puentes	11.869	0,3%	5,0%
Pto Natales	11.095	0,3%	5,0%
Porvenir	13.512	0,3%	5,0%
Pto Williams	12.879	0,3%	5,0%
Aysén 23	12.852	0,3%	5,0%
Chacab23	12.852	0,3%	5,0%
Mañi23	12.852	0,3%	5,0%
Ñire33	12.852	0,3%	5,0%
Tehuel23	12.852	0,3%	5,0%
Palena	12.852	0,3%	5,0%
G.Carrera	12.852	0,3%	5,0%
Cochamó	21.421	63,2%	70,8%
Hornopirén	13.461	2,5%	7,3%

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, amblas 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 Julio del 2015.
Para mayor información Decreto Nº1T/2012 Proceso de Fijación de Tarifas de Distribución 2012-2016.

Evolución Indexadores

Fuente: CNE

Variación Indexadores

Sistema	Indexador	Mensual	Anual
CDAT	1,053	▲ 0,4%	▲ 4,4%
CDBT	1,053	▲ 0,6%	▲ 2,8%

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 al 31 de Julio 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	463	▲ 17%	▲ 11%
Canutillar	542	▲ 31%	▼ -1%
Otros(**)	552	▲ 345%	▲ 72%
Colbún	524	▲ 186%	▲ 48%
Pangue	532	▼ -13%	▼ -25%
Pehuenche	350	▲ 130%	▲ 23%
Pilmaiquén	307	▼ -14%	▲ 6%
Pullinque	339	▲ 1%	▲ 14%

(*) 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 **Julio** 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	230	1,5%	101,1%
COLBUN	410	2,4%	99,6%
LA INVERNADA	1.289	0,0%	100,3%
LAJA	1.315	0,1%	100,4%
MELADO	641	-0,8%	98,7%
PANGUE	506	-0,6%	99,5%
RALCO	710	0,5%	100,3%
RAPEL	103	1,6%	101,9%

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 **Julio 2015**.

Evolución Volumen de Embalses

Fuente: CDEC–SIC

Variación Volumen de Embalses

Embalse	[hm3]	Mensual	Anual
CHAPO	442	52,0%	32,7%
COLBUN	626	41,8%	-6,0%
LA INVERNADA	19	2,1%	88,1%
LAJA	821	12,2%	51,4%
MELADO	106	-15,6%	-23,1%
PANGUE	55	-20,2%	-16,5%
RALCO	766	11,3%	8,0%
RAPEL	443	31,2%	37,9%

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 **Julio 2015** el precio del petróleo WTI promedió los **51,2 USD/bbl.**, lo que representó una disminución del **-14,5%** respecto al mes anterior y de una disminución del **-50,3%** respecto Julio 2014. Por su parte, el precio promedio para el petróleo *Brent* fue de **56,5 USD/bbl**, lo que representó una disminución del **-8,4%** respecto al mes anterior y del **-47,0%** respecto a **Julio** 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	56,5	-8,4%	-47,0%
WTI	51,2	-14,5%	-50,3%

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 **Julio 2015** el valor del Henry Hub promedió los **2,83 USD/MMBtu** lo que representa un incremento del **2,1%** respecto al mes anterior y del **-29,7%** respecto de **Julio 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	2,83	2,1%	-29,7%

Fuente: Elaboración propia a partir "DAILY GAS PRICE INDEX" Por NGI INTELLIGENCE

A continuación se detalla la evolución de precio del carbón mineral térmico EQ 7000 kCal/kg el cual durante el mes de **Julio** promedió un precio de **91,0 USD/ton**, lo que representa una disminución del **-0,8%** respecto al mes anterior y del **-19,4%** respecto al mes de **Julio 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	91,0	-0,8%	-19,4%

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

2 Precios Nacionales de Combustibles Líquidos

A continuación se presenta la evolución de los diferentes tipos de combustibles líquidos derivados del petróleo que se expenden o comercializan en las estaciones de servicio (gasolina sin plomo 93, 95, 97 octanos, diésel, kerosene doméstico y petróleo diésel), durante el último año móvil, junto con el precio promedio del mes anterior para las ciudades de Antofagasta , 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	762	3,4%	-16,4%
Gasolina 95 SP	806	3,9%	-13,5%
Gasolina 97 SP	849	4,3%	-11,1%
Kerosene	629	0,8%	-15,0%
Petróleo Diesel	553	0,2%	-21,1%

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	735	3,4%	-17,5%
Gasolina 95 SP	772	3,3%	-15,7%
Gasolina 97 SP	812	3,1%	-14,0%
Kerosene	613	-4,4%	-14,8%
Petróleo Diesel	536	0,1%	-21,5%

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	743	3,2%	-16,2%
Gasolina 95 SP	789	3,7%	-13,4%
Gasolina 97 SP	844	4,1%	-10,7%
Kerosene	646	0,4%	-11,3%
Petróleo Diesel	535	0,1%	-21,2%

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

Evolución Precios de Combustibles Líquidos

Variación Precios de Combustibles Líquidos

Concepción

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

Tipo de Combustible	$/litro	Mensual	Anual
Gasolina 93 SP	754	3,4%	-16,4%
Gasolina 95 SP	801	3,7%	-13,3%
Gasolina 97 SP	834	4,1%	-11,7%
Kerosene	618	0,5%	-14,1%
Petróleo Diesel	559	0,3%	-20,5%

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	767	3,3%	-16,8%
Gasolina 95 SP	807	3,8%	-13,9%
Gasolina 97 SP	847	4,2%	-10,8%
Kerosene	637	0,8%	-14,9%
Petróleo Diesel	562	0,3%	-21,0%

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	68	-8,3%	-3,8%
VI Región	78	-3,7%	-13,1%
VII Región	67	-5,9%	-24,9%
VIII Región	75	-1,1%	-6,9%
Región Metropolitana	48	-10,7%	-22,6%
XII Región	43	-6,8%	-13,9%

Fuente: CNE

Diésel

Evolución Margen Bruto de Comercialización

Fuente: CNE

Variación Margen Bruto de Comercialización

Petróleo Diesel	$/litro	Mensual	Anual
V Región	68	-8,3%	-3,8%
VI Región	78	-3,7%	-13,1%
VII Región	67	-5,9%	-24,9%
VIII Región	75	-1,1%	-6,9%
Región Metropolitana	48	-10,7%	-22,6%
XII Región	43	-6,8%	-13,9%

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	0,0%	-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)	3.143	0,2%	3,5%

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

Variación Precios de GLP envasado

Antofagasta

Fuente: CNE—Sistema de precio de Gas en Línea

Tipo	$	Mensual	Anual
Catalítico	17.305	-9,2%	90,8%
Corriente	15.887	-9,9%	90,1%

Fuente: CNE—Sistema de precio de Gas en Línea

Metropolitana

Fuente: CNE—Sistema de precio de Gas en Línea

Tipo	$	Mensual	Anual
Catalítico	13.931	-19,6%	80,4%
Corriente	13.636	-20,0%	80,0%

Fuente: CNE—Sistema de precio de Gas en Línea

Concepción

Fuente: CNE—Sistema de precio de Gas en Línea

Tipo	$	Mensual	Anual
Catalítico	14.270	-19,5%	80,5%
Corriente	13.843	-20,0%	80,0%

Fuente: CNE—Sistema de precio de Gas en Línea

Evolución Precios de GLP Envasado

Puerto Montt

Fuente: CNE—Sistema de precio de Gas en Línea

Variación Precios de GLP Envasado

Tipo	$	Mensual	Anual
Catalítico	15.843	-17,6%	82,4%
Corriente	15.063	-18,4%	81,6%

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 **Junio 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 Junio del año 2015.

Las principales exportaciones de combustible realizadas durante el mes de Junio fue carbón, que en total representa el 97% de lo exportado medido en toneladas.

La variación total de las importaciones registraron un aumento del 27,8% con respecto al mes anterior y de un 38,4% respecto al mes de Junio del 2014. Por su parte, la variación total de las exportaciones registraron un aumento considerable con respecto al mes anterior y una disminución del -8% en comparación al mes de Junio del 2014.

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

Durante Junio las exportaciones del carbón, diésel y las gasolinas registraron como países de destino India y 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	1.132	▲	37,6%	▲	71,9%
Crudo	889	▲	36,7%	▲	15,3%
Diesel	419	▲	0,6%	▲	38,4%
Gas Natural	340	▲	22,2%	▲	47,0%
Gasolina	0	▼	-100,0%	▼	-100,0%
GLP	139	▲	84,5%	▲	27,6%
IFO	0	(*)		(**)	
Kerosene	22	▼	-45,3%	▲	576,9%
Total general	2.942	▲	27,8%	▲	38,4%

Fuente: Aduana suministrado por COMEX (www.comexplusccs.cl)
(*) Sin transacciones registradas durante el periodo analizado
(**) Sin transacciones registradas durante el mes de referencia

Variación Exportaciones en el período

Combustible	[miles de Ton]	Mensual		Anual	
Carbón	140	(*)		▼	-2,4%
Diesel	2	▼	-44,0%	▼	-76,8%
Gasolina	1	▼	-82,8%	▼	-61,1%
GLP	0	(*)		(*)	
IFO	0	(*)		(*)	
Total general	144	▲	1128%	▼	-8%

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

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

Carbón (**)

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.	25	78,6%	-26,5%
P. Combustibles	81	-9,0%	-11,0%
Gas Licuado	240	10,1%	3,4%
Gasolinas	341	-1,7%	11,1%
Diesel	801	-4,6%	8,8%
Total general	1.488	-1,3%	6,3%

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 m^3 para todo el país. Este valor, corresponde al nivel registrado el último día hábil del mes de **Julio 2015**

Evolución Inventario de Combustibles por Tipo

Fuente: CNE

Variación Inventario de Combustibles por Tipo

Combustible	[miles de m3]	Mensual	Anual
Gasolina Av.	1	-20,0%	-5,2%
Kerosene D.	20	-21,2%	-0,1%
P. Combustibles	119	-11,1%	-1,4%
Kerosene Av.	98	-18,9%	21,2%
Gasolina Autom.	170	-10,0%	-36,8%
Gas Licuado	279	4,3%	65,3%
Petróleo Diesel	405	-10,0%	32,3%
Petróleo Crudo	545	-3,3%	-12,6%
TOTAL GENERAL	1.637	-6,5%	3,0%

Fuente: CNE

PROYECTOS ENERGÉTICOS EN EVALUACIÓN AMBIENTAL

1 Proyectos Ingresados a Evaluación Ambiental

Durante el mes de **Julio 2015** ingresaron **10** proyectos energéticos al Sistema de Evaluación de Impacto Ambiental (SEIA), representando una inversión de **808 MMUSD**. De ellos, **4** proyectos son de generación eléctrica y **6** 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
Generación	Parque Eólico Los Trigales SpA.	Parque Eólico Los Trigales	31-jul-2015	300,0	Ver
Generación	PV Atacama Uno S.A.	Planta PV Cerro Dominador	17-jul-2015	200,0	Ver
Generación	Hidroeléctrica Las Juntas S.A.	Mini centrales Hidroeléctricas de pasada Aillín y Las Juntas	02-jul-2015	43,0	Ver
Generación	CMPC CELULOSA S.A.	Incremento de generación de vapor en planta Santa Fe	02-jul-2015	120,0	Ver
Línea de Transmisión Eléctrica de Alto Voltaje	MINERA ESCONDIDA LIMITADA	Trazado de Línea de Alta Tensión y Subestación, Área Faena Mina	17-jul-2015	13,2	Ver
Línea de Transmisión Eléctrica de Alto Voltaje	CENTRAL ILLAPA S.A.	DIA Modificación de la Línea de Transmisión Central Illapa	17-jul-2015	4,5	Ver
Subestación	TRANSNET S.A.	"Nuevo Transformador 154/66 kV S/E San Fernando"	20-jul-2015	1,7	Ver
Subestación	TRANSNET S.A.	Subestación Seccionadora Lota	21-jul-2015	1,9	Ver
Subestación	Domeyko Oeste Cinco SpA	Proyecto Subestación Hades y Línea de Seccionamiento en Alta Tensión 2x220 kV	17-jul-2015	20,2	Ver
Subestación	Inversiones y Servicios SunEdison Chile Limitada	Parque Fotovoltaico Santa Sofía	01-jul-2015	104,0	Ver

Fuente: SEIA

2 Proyectos en Evaluación Ambiental

Se contabilizan al mes de **Julio 2015**, **27** proyectos energéticos en tramitación para la aprobación de la Resoluciones de Calificación Ambiental (RCA). De ellos, 81% son proyectos de generación eléctrica, y el restante 19% son proyectos de transmisión y/o subestaciones eléctricas. En su conjunto, representan una inversión total de **5.758 MMUSD.**

Distribución de cantidad de proyectos y su inversión [MMUSD]

Fuente: SEIA

3 Proyectos con RCA aprobada

Además, durante el mes, **12** 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 **2** proyectos son de transmisión y/o subestación eléctrica y **4** proyectos son de desarrollo minero de petróleo y/o gas y **1** de almacenamiento de combustibles. En conjunto suman una inversión de **466 MMUSD.**

Tipo de proyecto DDS	Región	Titular del proyecto	Inversión_MMUS	Fecha de RCA	Capacidad	Web
Almacenamiento de Combustibles	XII	ENERGIA DEL SUR LIMITADA LTDA.	0,6	28-jul-2015		Ver
Desarrollo Minero de Petróleo y gas	XII	Empresa Nacional del Petróleo - Magallanes	39,6	21-jul-2015		Ver
Desarrollo Minero de Petróleo y gas	XII	Empresa Nacional del Petróleo - Magallanes	0,6	21-jul-2015		Ver
Desarrollo Minero de Petróleo y gas	XII	Empresa Nacional del Petróleo - Magallanes	0,9	21-jul-2015		Ver
Desarrollo Minero de Petróleo y gas	XII	PETROMAGALLANES OPERACIONES LTDA.	0,5	07-jul-2015		Ver
Generación	IX	SCHWAGER ENERGY S.A.	17,0	15-jul-2015	5,4	Ver
Generación	IX	GTD Negocios S.A.	22,0	20-jul-2015	9	Ver
Generación	I	Pleiades S.A.	240,0	08-jul-2015	120	Ver
Generación	I	Compañía Eléctrica Tarapacá S.A.	110,0	14-jul-2015		Ver
Generación	VIII	Eólica La Esperanza S.A.	25,0	27-jul-2015	12,5	Ver
Línea de Transmisión Eléctrica de Alto Voltaje	II	EOSOL NEW ENERGY S.A.	1,7	04-ago-2015		Ver
Línea de Transmisión Eléctrica de Alto Voltaje	XIV	Sistema de Transmisión del Sur S.A.	8,0	07-ago-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 **15.289 MMUSD**. En particular, los proyectos energéticos de generación eléctrica suman una inversión total de **12.709** MMUSD (83,1%), 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/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.	Suma Urgencia	Primer Trámite Constitucional. En discusión en la Comisión de Minería y Energía de la Cámara de Diputados. Primer informe de Comisión de Minería y Energía Se inició la discusión en particular del proyecto.	29/01/2015	Ver
10161-08	Modifica la Ley General de Servicios Eléctricos, para introducir mecanismos de equidad en las tarifas eléctricas.	Sin Urgencia	Primer trámite constitucional (Senado) . Primer informe de comisión de Minería y Energía	01/07/2015	Ver

2 Normas Sectoriales Publicadas en el Diario Oficial

El jueves 02 de Julio de 2015 se publicó el **Decreto N° 101**, de 22 de agosto de 2014, del Ministerio de Energía, que modifica el Decreto Supremo Nº 244, de 2005, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, que **Aprueba Reglamento para Medios de Generación no Convencionales y Pequeños Medios de Generación establecidos en la Ley General de Servicios Eléctricos**. Ver

El viernes 03 de julio se publicó el **Decreto N° 46**, de 07 de mayo de 2015, del Ministerio de Energía, que Modifica el Decreto Supremo N° 114, de 2012, del Ministerio de Energía, que aprueba nuevo reglamento para la aplicación de la ley N° 19.657, sobre **concesiones de energía geotérmica y deroga decreto N°32, de 2004, del Ministerio de Minería**. Ver

El Sábado 04 de julio de 2015 se publicó el **Decreto N° 14T**, de 30 de abril de 2015, del Ministerio de Energía, que **Fija Precios de Nudo para Suministros de Electricidad.** Ver

El miércoles 22 de julio se publicó el **Decreto N° 52**, de 29 de mayo de 2015, del Ministerio de Energía, que otorga a Sociedad Austral de Electricidad S.A. (Saesa) **Concesión Definitiva de Servicio Público de Distribución de Energía Eléctrica en la Región de Antofagasta.** Ver

El jueves 30 de julio se publicó el **Decreto N° 59**, de 04 de junio de 2015, del Ministerio de Energía, otorga a Empresa Eléctrica de La Frontera S.A. **Concesión Definitiva de Servicio Público de Distribución en la Región de La Araucanía, Provincia de Malleco,** Comuna de Lonquimay. Ver

3 Normas Sectoriales No Publicadas en el Diario Oficial

El 29 de Julio de 2015, se dictó la **Resolución Exenta CNE N° 385**, que Actualiza y Comunica Obras de Generación y Transmisión en Construcción. Ver

4 Dictámenes del Panel de Expertos

En el período no hubo dictámenes del panel de expertos

Comisión Nacional de Energía

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

www.cne.cl

Santiago - Chile