REPORTE MENSUAL | SECTOR ENERGÉTICO

Marzo • 2019 • Vol. Nº49

energía 4mujer

CNE | COMISIÓN NACIONAL DE ENERGÍA

Ministerio de Energía

Gobierno de Chile

NOTICIAS DESTACADAS

Durante el último mes, el sector energético estuvo marcado por una serie de hitos que materializaron el trabajo realizado desde la Comisión Nacional de Energía y del Ministerio de Energía. Entre las distintas instancias a destacar se encuentran:

Ministra de Energía conmemoró Día Internacional de la Mujer junto a presidenta de pacientes electrodependientes

En el marco del Día Internacional de la Mujer, el viernes 8 de marzo, la ministra de Energía, Susana Jimenez, participó en el acto oficial del Gobierno #MujeresQueInspiran, que se realizó en La Moneda.

El Presidente Sebastián Piñera destacó a distintas mujeres elegidas por cada cartera de Estado. La ministra Jiménez eligió a Cindy González, presidenta de la agrupación "Luz para Ellos", que vela por los derechos de personas electrodependientes.

"Cindy representa a muchas madres y padres que día a día deben compatibilizar sus responsabilidades cotidianas con el cuidado y bienestar de sus familiares, en este caso en específico, efectivamente la luz es vida", aseguró la ministra de Energía.

Cindy González es oriunda de Arauco, funcionaria de Gendarmería, y mamá de Lucas (11 años) y Agustín (2 años). Su hijo mayor padece el síndrome de West, enfermedad degenerativa que al pasar de los años lo hizo electrodependiente.

Conocida como Carito, ha logrado movilizar a las autoridades para otorgarle mayor bienestar tanto a su hijo como a personas que viven situaciones similares. La agrupación que ella representa -que reúne a 180 familiares de personas que dependen de una máquina para vivir-, logró la firma de un acuerdo público-privado entre el Ministerio de Energía, la Superintendencia de Electricidad y Combustible y las empresas eléctricas, que tuvo por objetivo implementar una serie de medidas, como el no corte de electricidad por no pago de la cuenta, priorización en reposición del servicio en caso de corte o medidas alternativas de generación de electricidad.

Autoridades de Energía inauguraron moderno laboratorio de simulación eléctrica ante emergencias

La ministra de Energía, Susana Jiménez, inauguró el 28 de febrero el "Laboratorio de Simulación Eléctrica en Tiempo Real" del Coordinador Eléctrico Nacional, que permitirá fomentar la investigación y creación de nuevas soluciones para el sector, tendientes a lograr mejoras en calidad y seguridad del servicio eléctrico en Chile.

En este lugar se podrá analizar el impacto de la electromovilidad y los sistemas de almacenamiento en la red eléctrica; fenómenos electromagnéticos y cortocircuitos en distintas zonas del país; proyectar los efectos en el sistema debido a interconexiones internacionales; estudiar la conexión de la nueva línea HDVC de corriente continua; evaluar el comportamiento del sistema en un escenario de descarbonización progresiva de la matriz; Smart Grid, Microgrids, y DERs; estudios de Sistemas de Restauración; investigación de Black Start, entre otros fenómenos.

Por otra parte, este Laboratorio trabajará de manera coordinada con el OTS (Operator Training Simulator) del Coordinador Eléctrico Nacional, lugar donde son entrenados los ingenieros despachadores del organismo, y sometidos a contingencias extremas como la partición del sistema en dos o más islas eléctricas, apagones totales o parciales en el sistema debido a incendios y terremotos, o más proximanente, ante el eclipse solar que se producirá en Chile el 2 de julio.

La ministra Susana Jiménez aseguró que "el sector energético chileno está cambiando rápidamente a causa de la penetración de nuevas tecnologías y de soluciones integrales, entre ellas, en una evolución hacia las redes eléctricas inteligentes. Hoy, podremos conocer y proyectar el comportamiento futuro del sistema eléctrico nacional con la incorporación de nuevas tecnologías evaluando nuevas estrategias operacionales y de control de contingencias en el sistema".

Chile y Argentina reafirmaron compromisos de integración energética

Una primera reunión oficial sostuvo el 1 de marzo la ministra de Energía de Chile, Susana Jiménez, con el nuevo secretario de Energía de Argentina, Gustavo Lopetegui, donde presentaron sus equipos de trabajo y coordinaron el plan de integración energética entre ambos países.

Entre los temas tratados, Jiménez y Lopetegui analizaron los resultados del estudio de identificación de alternativas de interconexión eléctrica entre ambos países, y definieron los próximos pasos para avanzar en materia de intercambios de energía eléctrica.

Además, hicieron un seguimiento a los contratos vigentes de exportación de gas natural hacia Chile, y exploraron nuevas oportunidades con respecto al suministro de gas natural argentino.

"Existe la voluntad y afinidad política para hacerlo, en línea del protocolo de acuerdo que firmamos el año pasado", declaró la ministra, quien acordó con su par argentino la realización de una mesa de trabajo técnico binacional para el mes de abril.

RESUMEN

El presente reporte se ha desarrollado durante el mes de Marzo 2019, con el objetivo de entregar los antecedentes y estadísticas energéticas correspondientes a Febrero 2019 .

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 656,3 pesos por USD observado durante el mes de Febrero 2019.

Los proyectos de generación eléctrica que se registraron en etapa de construcción en base a la Resolución Exenta N°187, para el SEN fueron 64, los cuales equivalen a una capacidad de 3.042 MW.

La capacidad instalada registrada al mes de Febrero para el SEN (Sistema Eléctrico Nacional) fue de 23.155 MW. A estos se suman los sistemas eléctricos de Aysén (SEA), Magallanes (SEM). En su conjunto, conforman una capacidad instalada total de 23.325 MW.

Por otra parte, la energía eléctrica generada en el SEN durante el mes de Febrero alcanzó los 5.994 GWh, un -8,3% menor que lo generado en Enero 2019.

La demanda máxima horaria registrada en el SEN fue de 10.364 MW, medida el día 1 de Febrero.

En referencia a las tarifas eléctricas, es importante mencionar que el costo marginal promedio durante el mes de Febrero para la barra Quillota fue de 62,2 USD/MWh, registrando un incremento de 0,3% respecto a Enero 2019. Por su parte la barra Crucero registró un costo marginal promedio de 51,2 USD/MWh, lo que representó un decremento de -0,5% con respecto al mes anterior.

Cabe destacar que el precio medio de mercado registrado el mes de Febrero en el SEN fue de 99,6 USD/MWh.

Respecto al mercado internacional de los combustibles, se destaca el nivel del precio promedio del crudo Brent, el cual alcanzó los 64,0 USD/bbl, registrando un incremento respecto al mes anterior del 8,5%. Por su parte, el crudo WTI alcanzó un precio promedio de 55,0 USD/bbl y registró un ascenso del 7,1% con respecto al mes anterior. Para el caso del Henry Hub (índice internacional del precio del gas natural) se observó una variación del -13,0% con respecto a Enero alcanzando un valor promedio de 2,68 USD/MMBtu.

Dentro del precio de las gasolinas, destacamos los correspondientes a la gasolina 93 (sin plomo) y del petróleo diesel. La primera presentó en Febrero un promedio a nivel nacional de 774 $/litro, mientras que el segundo de 602 $/litro. Porcentualmente representan una variación de -3,0% y -3,9% ; respectivamente, en comparación a Enero 2019.

Los proyectos relacionados al sector energético que durante el mes de Febrero ingresaron al Sistema de Evaluación de Impacto Ambiental (SEIA), suman un total de 10 (9 proyectos de generación eléctrica y 1 proyecto de desarrollo minero de petróleo y gas.) . Mientras, el total de proyectos que se encuentran en proceso de evaluación representan una inversión de 263 MMUSD. Además, 9 proyectos obtuvieron la Resolución de Calificación Ambiental (RCA) favorable durante el mes de Febrero, de los cuales, 8 proyectos son de generación eléctrica y 1 proyecto de transmisión eléctrica.

Dentro de los aspectos normativos más relevantes del mes de febrero, destaca la dictación de la Resolución Exenta Nº167,de fecha 08 de febrero de 2019, que Modifica Resolución CNE Nº 360 de 2017, que establece plazos, requisitos y condiciones aplicables a la interconexión de instalaciones de transmisión al Sistema Eléctrico sin que forme parte de la planificación de que trata el Artículo Nº 87 de la Ley General de Servicios Eléctricos, en conformidad a lo establecido en inciso segundo del Artículo Nº 102 de dicho cuerpo legal, en la forma que indica. Asimismo, se releva la dictación de la Resolución Exenta N° 184, de fecha 15 de febrero de 2019, que Modifica Resolución Exenta N° 07, de 8 de enero de 2019, que modifica Resolución Exenta N°489, de 13 de julio de 2018, que aprueba metodología para la determinación del Cargo Equivalente de Transmisión a que se refiere el artículo vigesimoquinto transitorio de la Ley N° 20.936, y fija demás disposiciones necesarias para la aplicación del referido artículo, modificada por Resoluciones Exentas N° 555, N° 627 y N° 651, todas del 2018, y fija texto refundido de la misma.

TABLA DE CONTENIDOS

Sector Eléctrico **5**

1. Proyectos de Generación Eléctrica en Construcción 5
2. Capacidad de Generación Eléctrica Instalada 7
3. Generación Eléctrica 8
4. Demanda Máxima Horaria 9
5. Costos Marginales 9
6. Precio Medio de Mercado 10
7. Precios Nudo de Corto Plazo 10
8. Precio Nudo de Sistemas Medianos 11
9. Evolución Indexadores del Costo Variable de Distribución 12
10. Estadísticas Hidrológicas 12

Sector Hidrocarburos **14**

1. Precios Internacionales Mercados de Combustibles 14
2. Precios Nacionales de Combustibles Líquidos 15
3. Margen Bruto de Comercialización de Combustibles 16
4. Precios Nacionales de Gas por Redes Concesionadas 17
5. Precios Nacionales Gas Licuado de Petróleo Envasado 18
6. Importaciones y Exportaciones de Combustibles 19
7. Venta de Combustibles 21
8. Inventario de Combustibles 21

Proyectos Energéticos en Evaluación Ambiental **22**

1. Proyectos Ingresados a Evaluación Ambiental 22
2. Proyectos en Evaluación Ambiental 22
3. Proyectos con RCA aprobada 23

Normativas Sectoriales **24**

1. Proyectos de Ley en Trámite 24
2. Normas Sectoriales Publicadas en el Diario Oficial 24
3. Normas Sectoriales No Publicadas en el Diario Oficial 25
4. Dictámenes del Panel de Expertos 25

SECTOR ELÉCTRICO

1 Proyectos de generación eléctrica declarados en construcción

De acuerdo a lo indicado en el artículo 31 del Reglamento para la Fijación de Precios de Nudo (DS86/2015), son consideradas "instalaciones en construcción" aquellas unidades generadoras, líneas de transporte y subestaciones eléctricas para las cuales se tengan los respectivos permisos de construcción de obras civiles, o bien, se haya dado orden de proceder para la fabricación y/o instalación del correspondiente equipamiento eléctrico o electromagnético para la generación, transporte o transformación de electricidad. Para más información sobre proyectos ERNC, consultar el Reporte Mensual ERNC.

De acuerdo a la Resolución Exenta N° 187 que "Actualiza y Comunica Obras en Construcción", en el Sistema Eléctrico Nacional (SEN) se puede contabilizar al 20 de febrero un total de **64** proyectos de generación de energía registrados en etapa de construcción. En conjunto alcanzan una capacidad eléctrica de **3.042** MW los cuales tienen fecha estimada de ingreso a operación durante el periodo comprendido entre febrero 2019 y marzo 2024.

Detalle de los proyectos declarados en construcción en el SEN

Categoría	Fecha	Nombre del Proyecto	Región	Tecnología	Capac. [MW]
ERNC	feb-19	Altos de Til Til	RM	Solar Fotovoltaica	3,0
	feb-19	Aurora	X	Eólica	126,4
	feb-19	Canesa Solar I	IV	Solar Fotovoltaica	3,0
	feb-19	Copiulemu	VII	Biomasa	1,0
	feb-19	Correntoso	X	Mini Hidráulica de Pasada	6,0
	feb-19	Crucero	VI	Solar Fotovoltaica	2,8
	feb-19	El Nogal	VII	Eólica	9,0
	feb-19	GR Santa Rosa	RM	Solar Fotovoltaica	9,0
	feb-19	Illapel 5	IV	Solar Fotovoltaica	3,0
	feb-19	Las Perdices	VII	Solar Fotovoltaica	3,0
	feb-19	Lipangue	RM	Solar Fotovoltaica	3,0
	feb-19	Los Perales I Etapa I	V	Solar Fotovoltaica	2,0
	feb-19	MCHP Cipresillos	VI	Mini Hidráulica de Pasada	9,0
	feb-19	Palmar	X	Mini Hidráulica de Pasada	7,0
	feb-19	Pedreros Solar	V	Solar Fotovoltaica	3,0
	feb-19	Pirque	RM	Solar Fotovoltaica	2,8
	feb-19	Sarco	III	Eólica	168,8
	mar-19	Casuto	V	Solar Fotovoltaica	3,0
	mar-19	Chalinga	IV	Solar Fotovoltaica	3,0
	mar-19	El Arrebol	VII	Eólica	9,0
	mar-19	El Maitén	VII	Eólica	9,0
	mar-19	El Manzano	VI	Solar Fotovoltaica	2,3
	mar-19	Las Codornices	VII	Solar Fotovoltaica	3,0
	mar-19	Norte Chico I	IV	Solar Fotovoltaica	2,0
	mar-19	Ranguil	VI	Solar Fotovoltaica	2,8
	mar-19	San Isidro	VI	Solar Fotovoltaica	3,0
	mar-19	Santa Adriana	RM	Solar Fotovoltaica	3,0
	abr-19	Aumento de capacidad de cogeneración planta Mapocho - Trebal	RM	Biomasa	4,5
	abr-19	Cruz Solar I	V	Solar Fotovoltaica	3,0
	abr-19	Huatacondo	I	Solar Fotovoltaica	98,0
	abr-19	Jaururo solar	V	Solar Fotovoltaica	3,0

Fuente: CNE

Detalle de los proyectos declarados en construcción en el SEN

Categoría	Fecha	Nombre del Proyecto	Región	Tecnología	Capac. [MW]
ERNC	abr-19	PV UTFSM Vitacura	RM	Solar Fotovoltaica	0,1
	may-19	San Gabriel	IX	Eólica	183,0
	jun-19	La Flor	VII - IX	Eólica	32,4
	jul-19	El Pinar	XVI	Mini Hidráulica de Pasada	11,4
	jul-19	Las Nieves	IX	Mini Hidráulica de Pasada	6,5
	jul-19	Tricahue	VI	Solar Fotovoltaica	9,0
	sep-19	Cerro Dominador CSP	II	Concentración Solar de Potencia	110,0
	oct-19	Almeyda	III	Solar Fotovoltaica	52,0
	nov-19	Los Perales I Etapa II	V	Solar Fotovoltaica	1,0
	may-20	Hidromocho	XIV	Mini Hidráulica de Pasada	15,0
	jun-20	Doñihue	VI	Solar Fotovoltaica	7,5
	jul-20	Cabo Leones II	III	Eólica	204,0
	oct-20	BU GR Rovian	VI	Solar Fotovoltaica	7,0
	oct-20	Santa Isabel Etapa I - Fase I	II	Solar Fotovoltaica	70,0
	dic-20	Trupán	VII	Mini Hidráulica de Pasada	20,0
	ene-21	Cabo Leones III Fase 1	III	Eólica	78,1
Hidroeléctrica Convencional	dic-20	Alfalfal II	RM	Hidráulica de Pasada	264,0
	dic-20	Las Lajas	RM	Hidráulica de Pasada	267,0
	dic-20	Los Cóndores	VII	Hidráulica de Pasada	150,0
	jul-22	Ñuble	XVI	Hidráulica de Pasada	136,0
	mar-24	San Pedro	XIV	Hidráulica de Pasada	170,0
Termoeléctrica	feb-19	TenoGas50	VII	GNL	50,0
	mar-19	Ampliación Central Quellón	X	Petróleo Diésel	8,0
	mar-19	Los Sauces	IX	Petróleo Diésel	3,0
	mar-19	Yumbel	VII	Petróleo Diésel	3,0
	abr-19	Ampliación Central Los Guindos	VII	Petróleo Diésel	132,0
	oct-19	Combarbalá	IV	Petróleo Diésel	75,0
	oct-19	Pajonales	III	Petróleo Diésel	100,0
	oct-19	Prime Los Cóndores	IV	Petróleo Diésel	100,0
	feb-20	San Javier etapa I	VII	Petróleo Diésel	25,0
	abr-20	Llanos Blancos	IV	Petróleo Diésel	150,0
	abr-20	San Javier etapa II	VII	Petróleo Diésel	25,0
	may-20	Central de Respaldo Maitencillo	III	Petróleo Diésel	66,9

Fuente: CNE

Total por tecnología

Fuente: CNE

Proyección según la fecha de Inicio de operación

Fuente: CNE

2 Capacidad instalada neta de generación eléctrica

La capacidad instalada neta de generación eléctrica al mes asciende a (*)**23.325** MW. De éstos, 23.155 MW corresponden al SEN. El restante 0,7% se reparte entre el Sistema Eléctrico de Aysén (SEA) y Magallanes (SEM). El total nacional de capacidad instalada al mes está categorizada en un 52,9% termoelectricidad, 26,3% hidroelectricidad convencional y un 20,8% ERNC. Para más información sobre proyectos ERNC, consultar el Reporte Mensual ERNC.

Capacidad instalada neta por tecnología

Fuente: Coordinador Eléctrico Nacional-CNE

Capacidad instalada neta por sistema

Sistema	Capacidad [MW]	Capacidad [%]
SEN	23.155	99,3%
SEA	63	0,3%
SEM	107	0,4%
Total	23.325	100%

Fuente: Coordinador Eléctrico Nacional y CNE

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

Centrales en prueba

Además de la capacidad neta total instalada, existe un total de 33 centrales de generación eléctrica sincronizadas con sus sistemas eléctricos correspondientes pero que aún no han sido entregadas al despacho del Coordinador Eléctrico Nacional (centrales "en prueba"). La totalidad de estas centrales se encuentran en el SEN alcanzando una capacidad total de 768,0 MW.

*El total de la capacidad instalada neta no considera los sistemas de "Los Lagos" (7 MW) e "Isla de Pascua" (4 MW). Tampoco la central de Gas Natural ubicada en Salta (Argentina); interconectada al SING (380 MW)

3 Generación Eléctrica

La generación de electricidad durante el mes de Febrero 2019 en el SEN alcanzó un total de 5.994 GWh, los cuales se categorizan en un 58% termoeléctricas, 25% hidroeléctricas convencionales y un 17% en ERNC. Lo que representó una variación de -8,3% respecto al mes anterior y de -0,3% respecto de Febrero 2018.

Evolución de la Generación Bruta de Energía Eléctrica SEN

Fuente: Coordinador Eléctrico Nacional

Variación Generación por Sistema

	Generación Bruta [GWh]	Mensual	Anual
SEN	5.994	-8,3%	-0,3%

Fuente: Coordinador Eléctrico Nacional

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

Variación Mensual en Generación SEN

Fuente: Coordinador Eléctrico Nacional

Generación SEN por Fuente

Fuente: Coordinador Eléctrico Nacional

- ERNC
- Hidroeléctrica Convencional
- Termoeléctrica
- Eólica
- Diésel
- Carbón
- Biomasa
- Gas Natural
- Solar fotovoltaico
- Hidráulica de Pasada
- Hidráulica de Embalse
- Mini Hidráulica de Pasada

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

4 Demanda máxima horaria

En el mes de Febrero de 2019, la demanda máxima horaria en el SEN se registró el día 1 de Febrero, alcanzando los 10.364 MW, siendo un -1,4% mayor que la registrada en el mes anterior y un 1,9% mayor que el registrado en el mismo mes del año anterior.

Evolución Demanda Máxima horaria SEN

Fuente: Coordinador Eléctrico Nacional

Variación por Sistema Demanda Máxima horaria

Sistema	[MW]	Mensual		Anual	
SEN	10.364	▼	-1,4%	▲	1,9%

Fuente: Coordinador Eléctrico Nacional

5 Costos Marginales

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

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

Evolución Costos Marginales

Fuente: Coordinador Eléctrico Nacional

Variación Costos Marginales

Barra	[USD/MWh]	Mensual		Anual	
Quillota	62,2	▲	0,3%	▲	17,2%
Crucero	51,2	▼	-0,5%	▲	20,0%
Tarapacá	52,2	▼	-0,4%	▲	18,3%
Atacama	51,4	▼	-0,2%	▲	16,2%
Cardones	50,2	▲	0,8%	▲	39,8%
Pán de Ázucar	55,8	▲	1,4%	▲	16,5%
Charrúa	62,6	▲	1,8%	▲	18,9%
P. Montt	149,7	▲	101,1%	▲	170,7%

Fuente: Coordinador Eléctrico Nacional

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

6 Precio Medio de Mercado

El Precio Medio de Mercado (PMM) se determina considerando los precios medios de los contratos de clientes libres y suministro de largo plazo de las empresas distribuidoras, informados a la Comisión Nacional de Energía, por las empresas generadoras del Sistema Eléctrico Nacional. 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 Febrero para el SEN, promedió los 99,6 USD/MWh, siendo un 3,2% mayor que el registrado en el mes anterior y un -4,0% menor, que el mismo mes del año anterior.

Evolución Precios Medios de Mercado SEN

Fuente: CNE

Variación por Sistema Precios Medios de Mercado

Sistema	[USD/MWh]*	Mensual	Anual
SEN	99,6	3,2%	-4,0%

Fuente: CNE

7 Precios Nudo de Corto Plazo

Los precios de nudo de corto plazo se fijan semestralmente, en los meses de abril y octubre de cada año. Estos precios pueden ser indexados mensualmente, de acuerdo a las condiciones establecidas en el decreto semestral que fija precios de nudo para suministros de electricidad. Su determinación es efectuada por la Comisión Nacional de Energía (CNE), quien a través de un Informe Técnico comunica sus resultados al Ministerio de Energía, el cual procede a su fijación, mediante un Decreto publicado en el Diario Oficial.

Precio Nudo de Energía

El precio nudo de la energía es el promedio en el tiempo de los costos marginales de energía del sistema eléctrico operando a mínimo costo actualizado de operación y de racionamiento. El Precio nudo de energía vigente para febrero en el SEN-SIC, fue 43,3 $/kWh, siendo un -4,6% menor que el mes anterior. En el mes de febrero el precio nudo de energía del SEN-SING fue de 45,2 $/kWh, lo que representa una variación del 16,2%, respecto del mes anterior.

Evolución Precios Nudos de Energía

Fuente: CNE

Variación por Sistema Precios Nudos de Energía

Sistema	$/kWh	Mensual	Anual
PNE SEN-SIC	43,3	-4,6%	-4,6%
PNE SEN-SING	45,2	16,2%	16,2%

Fuente: CNE

* Valores monetarios en pesos reales indexados por UF.
*Último decreto aprobado corresponde al Decreto N°5T de Enero 2018.

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 febrero en el SEN-SIC, fue 5.351$/kW, siendo un -4,1% menor al mes anterior. En el caso del SEN-SING fue de 5.345$/kW, lo que representa una variación del -3,8%, respecto del mes anterior.

Evolución Precio Nudo de Potencia

Fuente: CNE

Variación Precio Nudo de Potencia

Sistema	$/kW	Mensual	Anual
PNP SEN-SIC	5.351	-4,1%	-4,1%
PNP SEN-SING	5.345	-3,8%	-4,2%

Fuente: CNE

8 Precios Nudo Sistemas Medianos

A continuación se presentan los Precios de Nudo de Energía y Potencia de los Sistemas Medianos para el mes de enero de 2019, 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	68	0,0%	3,8%
Tres Puentes	68	0,0%	3,8%
Pto Natales	99	0,0%	4,3%
Porvenir	92	0,0%	4,1%
Pto Williams	334	0,0%	16,6%
Aysén 23	101	0,0%	16,6%
Chacab23	101	0,0%	16,6%
Mañi23	101	0,0%	16,5%
Ñire33	101	0,0%	16,5%
Tehuel23	101	0,0%	16,5%
Palena	92	0,0%	6,1%
G.Carrera	136	0,0%	21,8%
Cochamó	218	0,0%	24,1%
Hornopirén	186	0,0%	16,0%

Fuente: CNE

Variación Precios Nudos de Potencia Sistemas Medianos

Barra	[USD/MW-mes]	Indexación	Anual
Pta Arenas	15.577	0,0%	4,8%
Tres Puentes	15.577	0,0%	4,8%
Pto Natales	9.075	0,0%	19,9%
Porvenir	11.465	0,0%	4,6%
Pto Williams	21.902	0,0%	4,3%
Aysén 23	11.988	0,0%	5,8%
Chacab23	11.988	0,0%	5,8%
Mañi23	11.988	0,0%	5,8%
Ñire33	11.988	0,0%	5,8%
Tehuel23	11.988	0,0%	5,8%
Palena	16.982	0,0%	5,3%
G.Carrera	23.273	0,0%	4,4%
Cochamó	22.949	0,0%	4,3%
Hornopirén	14.503	0,0%	5,5%

Fuente: CNE

9 Evolución Indexadores del Costo Variable de Distribución

El Valor Agregado de Distribución (VAD) es fijado cada cuatro años por el Ministerio de Energía, previo informe técnico de la CNE, y corresponde al costo medio de inversión, administración, mantención y funcionamiento de las redes de distribución eléctrica calculados sobre la base de una empresa modelo eficiente operando en el país. El VAD tiene una componente fija y una componente variable, ambas establecidas en el artículo 182 de la "Ley General de Servicios Eléctricos" (LGSE). En las Tarifas Eléctricas Reguladas a nivel de Distribución, la indexación de los Costos de Distribución en Alta Tensión (CDBT) y los Costos de Distribución en Baja Tensión (CDBT) se realiza mensualmente y considera la variación de los siguientes indicadores: Índice de Precios al Consumidor (IPC), Dólar, Índice de Precio del Aluminio (IPAL), Índice de Precio del Cobre (IPCu), Índice de Precios al Productor de Industrias (IPP) y Producer Price Index (PPI). Más información en Decreto Nº1T/2012 Proceso de Fijación de Tarifas de Distribución 2012-2016.

Evolución Indexadores

Fuente: CNE

Variación Indexadores

Sistema	Indexador	Mensual	Anual
CDAT	1,091	-0,4%	3,6%
CDBT	1,085	-0,6%	3,2%

Fuente: CNE

Nota: Información validada hasta junio 2018.

10 Estadísticas Hidrológicas

La característica hidrotérmica del Sistema Eléctrico Nacional, en el cual coexisten grandes centrales de embalse con capacidad de regulación entre períodos de tiempo y centrales térmicas (entre otras tecnologías), genera la necesidad de optimizar la utilización del agua embalsada con el objetivo de minimizar el costo total de abastecimiento del sistema. Por esta razón, se entrega a continuación un seguimiento y registro de las variables relevantes asociadas a la hidrología, como es el caso de las precipitaciones, y el estado operacional de la infraestructura relacionada a las centrales hidráulicas en relación a las cotas de los embalses y los volúmenes respectivos.

Estadísticas Pluviométrica

De acuerdo a la estadística de precipitaciones que publica el CEN, actualizada a Febrero de 2019, se muestran a continuación las precipitaciones mensuales en los principales puntos de medición.

Evolución Precipitaciones Anuales

Fuente: Coordinador Eléctrico Nacional

Variación Precipitaciones Anuales

Embalse	[mm]	Mensual	Anual
Abanico	14	-69%	-60%
Canutillar	43	-52%	-18%
Cipreses	0	-100%	-100%
Colbún	1	-67%	-88%
Otros (*)	0	n/d	-100%
Pangue	21	-86%	-65%
Pehuenche	1	-65%	n/d
Pilmaiquén	19	-48%	-33%
Total	99	-70%	-90%

(*) Su peso relativo, en una cuenta tipo BT1a con un consumo mensual de 150kWh es de 26,97% en el SIC y de 22,95% en el SING.

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

n/d : No disponible.

Cotas Embalses, Lagos y Lagunas

De acuerdo a la información enviada por el CEN, se presenta para el mes de Febrero de 2019 las cotas finales para los siguientes embalses, lagos y lagunas son:

Evolución Cota de Embalses

Fuente: Coordinador Eléctrico Nacional

Variación Cota de Embalses

Embalse	[m.s.n.m.]	Mensual	Anual
Embalse Colbún	429	-0,9%	-0,5%
Embalse El Melado	643	-0,3%	-0,3%
Embalse Ralco	703	-1,4%	-1,4%
Embalse Rapel	104	0,0%	-0,6%
Lago Chapo	229	-0,6%	-1,3%
Lago Laja	1.324	-0,2%	0,3%
Laguna El Maule	2.162	0,0%	0,1%
Laguna La Invernada	1.318	0,0%	0,1%

Fuente: Coordinador Eléctrico Nacional

Volumen Embalses, Lagos y Lagunas

En virtud de las cotas informadas por el CEN se han determinado los volúmenes de agua almacenados por los embalses, lagos y lagunas relevantes, considerando las características propias de cada uno de ellos al mes de Febrero 2019.

Evolución Volumen de Embalses

Fuente: Coordinador Eléctrico Nacional

Variación Volumen de Embalses

Embalse	[hm3]	Mensual	Anual
Embalse Colbún	1.199	-11,9%	-6,5%
Embalse El Melado	114	-5,1%	-6,2%
Embalse Ralco	604	-27,4%	-26,6%
Embalse Rapel	404	-0,6%	-9,7%
Lago Chapo	410	-13,6%	-24,8%
Lago Laja	1.353	-12,3%	22,4%
Laguna El Maule	456	-5,3%	22,0%
Laguna La Invernada	169	0,0%	9,0%

Fuente: Coordinador Eléctrico Nacional

SECTOR HIDROCARBUROS

1 Precios Internacionales Mercados de Combustibles

A continuación se detalla la evolución de indicadores de los precios durante el año móvil del petróleo *West Texas Intermediate*, (WTI), petróleo de referencia para el mercado de Estados Unidos, junto al petróleo *Brent*, el cual marca el precio de referencia en los mercados europeos. Durante el mes de Febrero 2019 el precio del petróleo WTI promedió los 55,0 USD/bbl., lo que representó un incremento del 7,1% respecto al mes anterior y un decremento del -11,5% respecto Febrero 2018. Por su parte, el precio promedio para el petróleo *Brent* fue de 64,0 USD/bbl, lo que representa una variación del 8,5% respecto al mes anterior y -1,8% respecto a Febrero 2018.

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	64,0	▲ 8,5%	▼ -1,8%
WTI	55,0	▲ 7,1%	▼ -11,5%

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 Febrero de 2019, el valor del Henry Hub promedió los 2,68 USD/MMBtu, lo que representa una variación del -13,0% respecto al mes anterior y 1,6% respecto de Febrero 2018.

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	2,68	▼ -13,0%	▲ 1,6%

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 Febrero promedió un precio de 121,1 USD/ton, lo que representa un decremento del -2,28% respecto al mes anterior y un decremento del -4,4% respecto al mes de Febrero 2018.

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	121,1	▼ -2,28%	▼ -4,4%

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 , Valparaíso, Metropolitana. Concepción y Puerto Montt .
La información presentada es desarrollada por la Comisión Nacional de Energía, que en el marco de sus funciones y atribuciones legales, desarrolló el Sistema de Información en Línea de Precios de Combustibles en Estaciones de Servicio.
www.bencinaenlinea.cl

Antofagasta

Evolución Precios de Combustibles Líquidos

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

Variación Precios de Combustibles Líquidos

Combustible	$/litro	Mensual	Anual
Gasolina 93 SP	794	-3,0%	1,2%
Gasolina 95 SP	830	-2,7%	1,2%
Gasolina 97 SP	861	-2,5%	1,3%
Kerosene	655	2,9%	2,5%
Petróleo Diesel	614	-3,8%	9,9%

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

Valparaíso

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

Combustible	$/litro	Mensual	Anual
Gasolina 93 SP	758	-3,0%	-0,9%
Gasolina 95 SP	797	-2,8%	-0,4%
Gasolina 97 SP	853	-2,4%	0,7%
Kerosene	664	5,2%	2,0%
Petróleo Diesel	581	-4,3%	7,4%

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

Metropolitana

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

Combustible	$/litro	Mensual	Anual
Gasolina 93 SP	754	-3,0%	0,0%
Gasolina 95 SP	780	-2,9%	-0,1%
Gasolina 97 SP	815	-2,8%	-0,1%
Kerosene	650	3,5%	3,3%
Petróleo Diesel	587	-3,8%	9,2%

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

Concepción

Evolución Precios de Combustibles Líquidos

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

Variación Precios de Combustibles Líquidos

Combustible	$/litro	Mensual	Anual
Gasolina 93 SP	769	-3,5%	-0,5%
Gasolina 95 SP	808	-3,0%	0,4%
Gasolina 97 SP	841	-2,9%	0,3%
Kerosene	679	3,5%	3,2%
Petróleo Diesel	605	-3,9%	8,4%

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

Puerto Montt

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

Combustible	$/litro	Mensual	Anual
Gasolina 93 SP	796	-2,8%	1,2%
Gasolina 95 SP	827	-2,6%	1,2%
Gasolina 97 SP	858	-2,4%	1,3%
Kerosene	699	1,8%	4,3%
Petróleo Diesel	624	-3,5%	10,3%

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	66	-0,7%	-14,0%
VI Región	90	-0,1%	4,3%
VII Región	57	3,8%	18,4%
VIII Región	76	-5,6%	-9,8%
Metropolitana	46	0,0%	-1,9%
XII Región	60	-8,6%	-3,9%

Fuente: CNE

Diésel

Evolución Margen Bruto de Comercialización

Fuente: CNE

Variación Margen Bruto de Comercialización

Petróleo Diesel	$/litro	Mensual	Anual
V Región	60	-4,6%	-14,1%
VI Región	90	0,2%	3,9%
VII Región	56	0,6%	9,2%
VIII Región	85	-1,6%	-4,8%
Metropolitana	57	-0,5%	-1,6%
XII Región	59	-8,5%	-8,2%

Fuente: CNE

4 Precios Nacionales de Gas por redes concesionadas

A continuación se presenta el precio en referencia a la equivalencia energética entre el gas natural, el gas de ciudad o el propano aire, según corresponda, distribuido al consumidor final por gas de red concesionado con su equivalencia en cilindros de Gas licuado de petróleo de 15kg, lo equivale aproximadamente a un volumen de 19,3 m^3 . Este precio también incorpora los costos fijos y el arriendo de medidor cobrados por las empresas distribuidoras de gas de red cuando corresponda.

Evolución Precios de Gas en Red

Fuente: CNE—Sistema de precio de Gas en Línea

Variación Precios de Gas en Red

Empresa (Región)	$	Mensual	A
Lipigas (II Región)	28.885	0,0%	
Gasvalpo (V Región)	23.292	4,6%	
Metrogas (Metropolitana)	22.816	-5,0%	
Gassur (VIII Región)	27.416	-7,1%	
Intergas (VIII Región)	28.967	0,0%	
Gasco Magallanes (XII Región)	3.478	-0,1%	

Fuente: CNE—Sistema de precio de Gas en Línea

5 Precios Nacionales Gas Licuado de Petróleo envasado

El GLP envasado, corresponde al combustible gas licuado, esto es propano y butano y sus mezclas (con un máximo de 30% en butano). El combustible se comprime para envasarlo en cilindros de diversos tamaños que luego se comercializan a usuarios finales para su uso en estufas, cocinas o calefones. Los cilindros presentes en el mercado local son de capacidades 2 kg, 5 kg, 11 kg, 15 kg y 45 kg. Además presentan dos modalidades de comercialización en cuanto a calidad, una denominada normal o corriente y otra denominada catalítica, categoría que corresponde a la requerida por algunos artefactos de calefacción que emplean un combustible de bajo contenido de olefinas, di-olefinas y azufre. A continuación se presenta la evolución del precio promedio del GLP envasado, para las ciudades de Antofagasta, Concepción, Puerto Montt y Región Metropolitana, correspondiente a un cilindro de 15 kg.

Evolución Precios de GLP envasado

Variación Precios de GLP envasado

Antofagasta

Fuente: CNE—Sistema de precio de Gas en Línea

Tipo	$	Mensual	Anual
Catalítico	21.150	-1,1%	5,7%
Corriente	17.417	-5,8%	1,4%

Fuente: CNE—Sistema de precio de Gas en Línea

Metropolitana

Fuente: CNE—Sistema de precio de Gas en Línea

Tipo	$	Mensual	Anual
Catalítico	18.422	0,8%	5,8%
Corriente	18.039	0,3%	5,3%

Fuente: CNE—Sistema de precio de Gas en Línea

Concepción

Fuente: CNE—Sistema de precio de Gas en Línea

Tipo	$	Mensual	Anual
Catalítico	18.623	0,5%	4,4%
Corriente	18.217	-2,5%	6,0%

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	20.500	▲ 0,8%	▲ 5,5%
Corriente	19.710	▲ 0,8%	▲ 5,6%

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 Enero de 2019 debido a que la fuente oficial es manejada con un desfase de dos meses. Los datos de las importaciones corresponde principalmente a carbón, petróleo crudo y petróleo diésel, los cuales equivalen al 76,9% del total de las importaciones nacionales (en toneladas) para el mes de Enero de 2019.

La variación total de las importaciones registraron un decremento del -15,6% con respecto al mes anterior y una disminución del -5,3% respecto al mes de Enero del 2018. Por otro lado, la variación total de las exportaciones registraron un decremento del -15,6% respecto al mes anterior. Por su parte, la principal exportación de combustible durante el mes de Enero fue el GLP que representa el 57,5% de lo exportado medido en toneladas.

Las importaciones de los principales combustibles primarios realizadas durante el mes de Enero corresponden a carbón desde Estados Unidos, Australia, Colombia y Canadá; petróleo crudo desde Brasil, Argentina, Ecuador y Estados Unidos; petróleo diésel desde Estados Unidos, Japón y China; y gas natural licuado traído desde Argentina, Trinidad y Tobago y Estados Unidos. Por su parte, las exportaciones del diésel y las gasolinas registraron como principal país de destino, Bolivia. El GLP, como mayor producto exportado, se envió a Kenia.

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	561	▲ 12,7%	▼ -25,1%
Crudo	609	▼ -41,0%	▲ 11,2%
Diesel	334	▲ 5,1%	▼ -15,8%
Gas Natural	294	▼ -14,8%	▲ 11,1%
Gasolina	64	▲ 58,4%	▲ >100%
GLP	95	▲ 10,6%	▲ 1,0%
Kerosene	0	▼ -97,5%	▼ -99,8%
Total	1.957	▼ -15,6%	▼ -5,3%

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

Variación Exportaciones en el período

Combustible	[miles de Ton]	Mensual	Anual
Carbón	1	▲ 15%	▼ -98%
Diesel	8	▼ -23%	▲ 8%
Fuel Oil 6	0	n/d	n/d
Gas Natural	0	n/d	n/d
Gasolina	4	▲ 88%	▼ -35%
GLP	18	▲ >100%	▼ -19%
IFO	0	n/d	▼ -100%
Total	31	▲ >100%	▼ -75,5%

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

n/d : No disponible.

Importaciones según país de origen

Carbón

Petróleo Crudo

Petróleo Diésel

Gas Natural

Exportaciones según país de destino

Carbón

Gasolina

Petróleo Diésel

GLP

Mt: Miles de toneladas.

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

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

7 Venta de Combustibles

A continuación se detalla la evolución y variación de las ventas de los principales combustibles derivados del petróleo. La última información disponible al momento de la publicación corresponde a diciembre de 2018. Los combustibles analizados son: kerosene doméstico, petróleos combustibles, gas licuado, petróleo diésel y gasolina sin plomo de 93, 95 y 97 octanos.

Evolución Venta de Combustibles por Tipo

Fuente: CNE, a partir de información de ENAP

Variación Venta de Combustibles por Tipo

Venta Combustibles	[miles m3]	Mensual		Anual	
Kerosene	1	▼	-43,5%	▼	-4,5%
P. Combustibles	66	▼	-1,4%	▲	4,9%
Gas Licuado	163	▼	-2,5%	▼	-0,5%
Gasolinas	431	▲	10,1%	▲	1,1%
Diesel	858	▲	1,3%	▲	1,9%
Total General	1.518	▲	3,0%	▲	1,5%

Fuente: CNE, a partir de información de ENAP

8 Inventario de Combustibles

A continuación se presentan los niveles de inventario mensuales de combustibles (gasolina aviación, kerosene doméstico, petróleos combustibles, kerosene aviación, gasolina automotriz, gas licuado, petróleo diésel y petróleo crudo) en miles de m^3 para todo el país. Este valor corresponde al nivel registrado el último día hábil del mes de febrero de 2019.

Evolución Inventario de Combustibles por Tipo

Fuente: CNE

Nota: Información validada hasta julio 2018.

Variación Inventario de Combustibles por Tipo

Combustible	[miles de m3]	Mensual		Anual	
Gasolina Av.	1	▲	116,1%	▼	-8,8%
Kerosene D.	10	▲	17,1%	▲	11,4%
Petróleo Combustibles	55	▲	64,7%	▲	14,6%
Kerosene Av.	113	▲	19,1%	▲	12,3%
Gasolina Autom.	203	▲	0,7%	▼	-8,8%
Gas Licuado	203	▼	-16,9%	▼	-8,5%
Petróleo Diesel	323	▲	21,3%	▼	-24,4%
Petróleo Crudo	553	▲	23,9%	▼	-3,2%
Total General	1.462	▲	12,8%	▼	-8,8%

Fuente: CNE

PROYECTOS ENERGÉTICOS EN EVALUACIÓN AMBIENTAL

1 Proyectos Ingresados a Evaluación Ambiental

Durante el mes de Febrero 2019 ingresaron 10 proyectos energéticos al Sistema de Evaluación de Impacto Ambiental (SEIA), representando una inversión de 263 MMUSD, 9 proyectos de generación eléctrica y 1 proyecto de desarrollo minero de petróleo y gas.

Detalle Proyectos energéticos ingresados a evaluación ambiental

Tipo de proyecto	Región	Titular del proyecto	Nombre del proyecto	Fecha presentación	Inversión [MMUSD]	WEB
Generación	V	Sunco Energy Chile SpA	Parque Fotovoltaico San ALfonso	20/02/2019	10	Ver
Generación	V	CVE Proyecto Siete SpA	Parque Solar Liquidambar	20/02/2019	12	Ver
Generación	RM	Solar TI Seis SpA.	Parque Solar Avilés	19/02/2019	12	Ver
Generación	VI	RA SOLAR SpA	Parque Fotovoltaico Alcones	20/02/2019	120	Ver
Generación	VI	Solar TI Tres SpA.	Parque Solar Newentún	20/02/2019	12	Ver
Generación	VII	Cuenca Solar SpA.	Parque Solar San Antonio	20/02/2019	12	Ver
Generación	VII	MAUI SOLAR SpA	Nueva Central Solar Fotovoltaica MAUI	19/02/2019	10,6	Ver
Generación	VII	EDUARDO MORICE SOFFIA	PARQUE FOTOVOLTAICO CABRERO SOLAR	20/02/2019	10	Ver
Generación	XI	Eólica Kosten Aike SpA	Proyecto Eólico Kosten Aike	20/02/2019	62	Ver
Desarrollo minero de petróleo y gas	XII	GeoPark Fell SpA	Estimulación hidráulica en pozos Jauke	19/02/2019	2	Ver

Fuente: División de Desarrollo Sustentable del Ministerio de Energía a partir de datos del SEIA

2 Proyectos en Evaluación Ambiental

Se contabilizan al mes de Febrero 2019, 129 proyectos energéticos en tramitación para la aprobación de la Resoluciones de Calificación Ambiental (RCA). De ellos, 70% son proyectos de generación eléctrica, y el restante son proyectos mixtos. En su conjunto, representan una inversión total de 8.266 MMUSD.

Distribución de cantidad de proyectos y su inversión [MMUSD]

Fuente: División de Desarrollo Sustentable del Ministerio de Energía a partir de datos del SEIA

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

3 Proyectos con RCA aprobada

Además, durante el mes, 9 proyectos energéticos obtuvieron la Resolución de Calificación Ambiental (RCA) favorable, de los cuales, 8 proyectos son de generación eléctrica y 1 proyecto de transmisión eléctrica[1], que en conjunto totalizan una potencia de 530 MW lo que equivale a una inversión de 530 MMUSD.

Tipo de proyecto	Región	Titular del proyecto	Nombre del proyecto	Fecha Aprobación	Inversión [MMUSD]	WEB
Subestación eléc-	XIV	Eletrans S.A	Nueva Subestación Seccionado-	28/02/2019	10,80	Ver
Generación	XIV	Sociedad Hidroeléctrica Río Conquil S.A.	Proyecto Hidroeléctrico El Mañío (Reingreso)	28/02/2019	15,50	Ver
Generación	VII	Los Libertadores Solar Spa	Parque Solar Panimávida	27/02/2019	12,00	Ver
Generación	RM	Casa Bermeja SpA	Nueva Central Solar Fotovoltaica Casabermeja	18/02/2019	10,80	Ver
Generación	VI	GR Ciprés SpA	Planta Fotovoltaica San Vicente	18/02/2019	7,80	Ver
Generación	V	ANDES SOLAR S.A.	Planta Solar Fotovoltaica Ocoa 2	18/02/2019	6,00	Ver
Generación	V	ENAP REFINERIAS S.A	Adecuaciones Operacionales Cogeneradora Aconcagua	18/02/2019	200,00	Ver
Generación	IX	Parque Eólico Renaico S.p.A	Parque Eólico Las Viñas	12/02/2019	117,00	Ver
Generación	VI	PLAN 8 Energía Infinita Ltda	Parque Eólico Litueche	07/02/2019	150,00	Ver

Fuente: División de Desarrollo Sustentable del Ministerio de Energía a partir de datos del SEIA

En línea con la tabla anterior, se presenta la evolución para el último año móvil de la inversión asociada a los proyectos energéticos que han obtenido una RCA favorable. El total de inversión acumulada en los últimos 13 meses alcanza los 5.611 MMUSD. En particular, los proyectos energéticos de generación eléctrica suman una inversión total de 4.324 MMUSD (77,1%), equivalentes a 2.712 MW aprobados.

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

Fuente: División de Desarrollo Sustentable del Ministerio de Energía a partir de datos del SEIA

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

NORMATIVAS SECTORIALES

1 Proyectos de Ley en Trámite

No se registraron Proyectos de Ley en Trámite, durante el período informado.

2 Normas Sectoriales Publicadas en el Diario Oficial

Resolución Exenta Nº167,de fecha 08 de febrero de 2019, que Modifica Resolución CNE Nº 360 de 2017, que establece plazos, requisitos y condiciones aplicables a la interconexión de instalaciones de transmisión al Sistema Eléctrico sin que forme parte de la planificación de que trata el Artículo Nº 87 de la Ley General de Servicios Eléctricos, en conformidad a lo establecido en inciso segundo del Artículo Nº 102 de dicho cuerpo legal, en la forma que indica.Ver

3 Normas Sectoriales No Publicadas en el Diario Oficial

Resolución Exenta N° 170 , de fecha 06 de febrero de 2019, que Rectifica y reemplaza Informe Técnico Definitivo de Estudio de Planificación y Tarificación del Sistema Mediano de Cochamó, aprobado mediante Resolución Exenta N° 789 de 10 de diciembre 2018. Ver

Resolución Exenta N° 171, de fecha 07 de febrero de 2019, que Aprueba Informe Técnico Definitivo, de enero de 2019, para la Fijación de Precios de Nudo de Corto Plazo del Sistema Eléctrico Nacional. Ver

Resolución Exenta N° 173, de fecha 07 de febrero de 2019, que Aprueba Bases del Estudio de Costos a que se refieren los incisos quinto y sexto del artículo 72°-7 de la Ley General de Servicios Eléctricos. Ver

Resolución Exenta N° 174, de fecha 07 de febrero de 2019, que Autoriza a Cox Energy Chile SpA la modificación de plazos de determinados hitos de la Carta Gantt de los proyectos Parque Eólico Los Guindos, Parque Fotovoltaico Sol de Vallenar y Valleland Solar, correspondientes a la Licitación de Suministro 2015/01. Ver

Resolución Exenta N° 177, de fecha 12 de febrero de 2019, que Comunica nuevos valores de los precios de nudo en el Sistema Eléctrico Nacional. Ver

Resolución Exenta N° 179, de fecha 13 de febrero de 2019, que Autoriza solicitud de exención de plazo de Eólica La Esperanza S.A., de conformidad a lo dispuesto en el artículo 72-18° de la Ley General de Servicios Eléctricos.. Ver

Resolución Exenta N° 180, de fecha 14 de febrero de 2019, que Autoriza a Wpd Duqueco SpA la modificación del plazo de determinados hitos de la Carta Gantt del Proyecto Parque Eólico Lomas de Duqueco, correspondiente a la Licitación de Suministro 2015-01.Ver

Resolución Exenta N° 181, de fecha 15 de febrero de 2019, que Aprueba informe de respuestas a observaciones formuladas al Informe Técnico de Estudio de Planificación y Tarificación de los Sistemas Medianos de Aysén, General Carrera y Palena, aprobado mediante Resolución Exenta N° 611, de 27 de agosto de 2018. Ver

Resolución Exenta N° 182, de fecha 15 de febrero de 2019, que Aprueba Informe Técnico Definitivo de Estudio de Planifiación y Tarificación de los Sistemas Medianos de Aysén, Palena y General Carrera. Ver

3 Normas Sectoriales No Publicadas en el Diario Oficial

Resolución Exenta N° 184, de fecha 15 de febrero de 2019, que Modifica Resolución Exenta N° 07, de 8 de enero de 2019, que modifica Resolución Exenta N°489, de 13 de julio de 2018, que aprueba metodología para la determinación del Cargo Equivalente de Transmisión a que se refiere el artículo vigesimoquinto transitorio de la Ley N° 20.936, y fija demás disposiciones necesarias para la aplicación del referido artículo, modificada por Resoluciones Exentas N° 555, N° 627 y N° 651, todas del 2018, y fija texto refundido de la misma. Ver

Resolución Exenta N° 187, de fecha 20 de febrero de 2019, que Declara y actualiza instalaciones de generación y transmisión en construcción. Ver

Resolución Exenta N° 188, de fecha 21 de febrero de 2019, que Actualiza valor base del índice IPC para fórmulas indexadoras, junto con establecer y comunicar el valor de los índices contenidos en las fórmulas de indexación del Informe Final de Valorización de Instalaciones de Gas a que se refiere el artículo 29 quáter de la Ley de Servicios de Gas, aprobado mediante Resolución Exenta CNE N° 428 de 2018. Ver

Resolución Exenta N° 192, de fecha 27 de febrero de 2019, que Aprueba informe de respuestas a observaciones formuladas al Informe Técnico de Estudio de Planificación y Tarificación del Sistema Mediano de Hornopirén, aprobado mediante Resolución Exenta N° 610, de 27 de agosto de 2018. Ver

Comunica valor de los índices contenidos en las fórmulas tarifarias aplicables a los suministros sujetos a fijación de precios.Ver

Resolución Exenta N° 193, de fecha 27 de febrero de 2019, que Aprueba Informe Ténico Definitivo de Estudio de Planificación y Tarificación del Sistema Mediano de Hornopirén. Ver

Resolución Exenta N° 196, de fecha 28 de febrero de 2019, que Aprueba presupuesto de costos de conformidad a lo establecido en el artículo 55° de la Resolución Exenta CNE N° 164 de 2010 que fija texto refundido, coordinado y sistematizado de la Resolución Exenta N° 386 de 2007 de la Comisión Nacional de Energía que establece normas para la adecuada aplicación del artículo 148° del D.F.L. N° 4 del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, de 2006, Ley General de Servicios Eléctricos. Ver

Resolución Exenta N° 198 , de fecha 28 de febrero de 2019, que Modifica Resolución Exenta N° 448, de 2 de junio de 2016, que establece composión, atribuciones y funcionamiento del Consejo de la Sociedad Civil de la Comisión Nacional de Energía y efectúa las designaciones que indica. Ver

4 Dictámenes del Panel de Expertos

No se registraron Dictámenes del Panel de Experto, durante el período informado.

AVENIDA LIBERTADOR BERNARDO O'HIGGINS 1449,
EDIFICIO SANTIAGO DOWNTOWN, TORRE 4, PISO 13,
SANTIAGO CENTRO.
TELÉFONO: +56 22 797 2600

Energía Abierta

Energía Maps