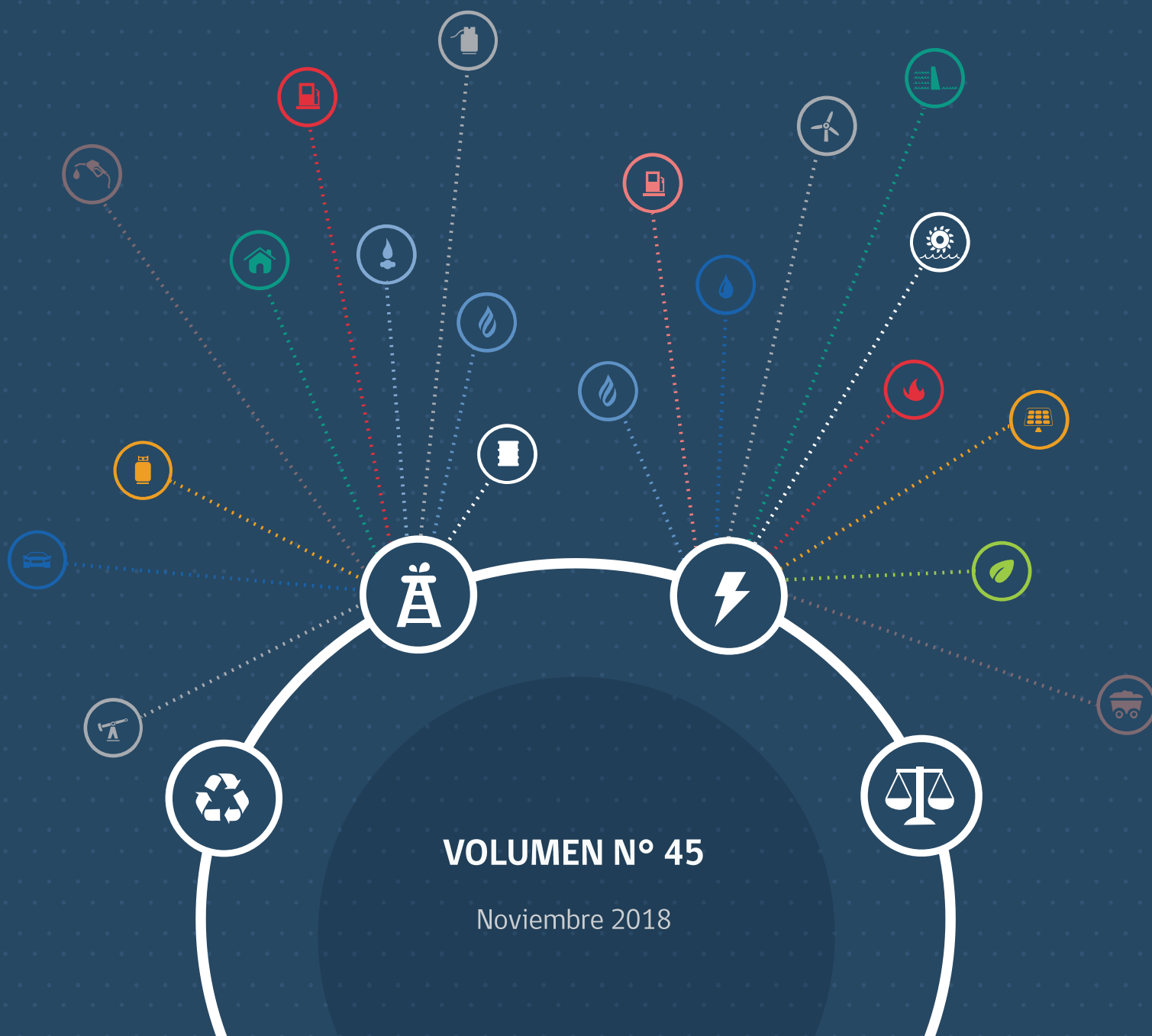


REPORTE MENSUAL SECTOR ENERGÉTICO

COMISIÓN NACIONAL DE ENERGÍA



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:

Argentina reinicia envío de gas natural a Chile para generación eléctrica por primera vez en una década

El 30 de octubre, Chile y Argentina celebraron un importante hito en su proceso de integración energética, luego de que llegara a nuestro país, por primera vez tras una década de interrupción, el envío de gas natural trasandino para la generación eléctrica, que será usado en el Complejo Nehuenco de Colbún S.A., ubicado en la Región de Valparaíso.

El combustible llegó a través del Gasoducto GasAndes, de 463 kilómetros de extensión entre la localidad La Mora, en la provincia de Mendoza, Argentina, y San Bernardo, Región Metropolitana, Chile, gracias a un contrato interrumpible para ambas partes, entre las empresas CGC de Argentina y Colbún S.A., por hasta 1,3 millones diarios de m³ de gas.

En dicho evento, participaron el Presidente de la República, Sebastián Piñera; la ministra y el subsecretario de Energía de Chile, Susana Jiménez, y Ricardo Irarrázabal, respectivamente, y el secretario de Energía de Argentina, Javier Iguacel.

El Presidente Sebastián Piñera afirmó que “ahora reabrimos con mucha confianza esta integración en materia de gas, que nos va a permitir un combustible o una fuente de energía más económica, más limpia y, al mismo tiempo, más segura, porque sabemos que hoy día las relaciones entre Chile y Argentina pasan por uno de sus mejores momentos”.

La ministra de Energía, Susana Jiménez, destacó que el gas argentino “es una oportunidad para el sistema eléctrico por dos razones fundamentales. La primera, por la necesidad de flexibilidad operacional en el sistema debido al fuerte incremento en la participación de energía renovable variable. La segunda, es el desafío de la descarbonización de la matriz, donde el gas natural argentino puede jugar un papel relevante desplazando la generación en base a carbón”.

Ministra de Energía se reúne en Lima con su par peruano y reitera voluntad política de Chile para avanzar en interconexión eléctrica regional

En el marco del VI Congreso “Día de la Energía 2018”, la ministra de Energía de Chile, Susana Jiménez, se reunió el 23 de octubre con el ministro de Energía y Minas del Perú, Francisco Ísmodes, con quien abordó las negociaciones entre ambos países para alcanzar un acuerdo regulatorio que permita futuros intercambios de energía eléctrica.

La interconexión eléctrica Chile-Perú. Ese fue el tema principal durante la visita de menos de 24 horas de la ministra de Energía, Susana Jiménez a la capital peruana.

Ministra de Energía recibe al nuevo Presidente del Consejo Directivo del Coordinador Eléctrico Nacional

La Ministra de Energía, Susana Jiménez, recibió el 24 de octubre el saludo del nuevo Presidente del Consejo Directivo del Coordinador Eléctrico Nacional, Juan Carlos Olmedo, quien asumió su cargo el 5 de noviembre pasado.

En el encuentro, realizado en dependencias del Ministerio de Energía, participaron el Subsecretario de Energía, Ricardo Irarrázabal, y el Comité Especial de Nominaciones, entidad a cargo del concurso público para elegir a dicha autoridad- representado por el Secretario Ejecutivo de la Comisión Nacional de Energía, José Venegas, y el director nacional del Consejo del Servicio Civil, Alejandro Weber. También forman parte del Comité Especial de Nominaciones la presidenta del Panel de Expertos, Blanca Palumbo, y el presidente del Tribunal de Defensa de la Libre Competencia, Enrique Vergara.

Tras la reunión, la ministra Jiménez le deseó el “mayor de los éxitos” en su gestión a Juan Carlos Olmedo, y afirmó que “el Coordinador Nacional es una institución clave para el país, ya que tiene como función preservar la seguridad del servicio en el sistema eléctrico, garantizar la operación más económica para el conjunto de las instalaciones del sistema eléctrico, y el acceso abierto a todos los sistemas de transmisión, en conformidad con la ley”.

Energía Abierta recibe Premio Nacional de Innovación Avonni 2018

La plataforma de datos abiertos de la Comisión Nacional de Energía, Energía Abierta, recibió el 30 de octubre el Premio Nacional de Innovación Avonni 2018, en la categoría Innovación Pública Laboratorio de Gobierno, que entrega la Fundación ForInnovación, El Mercurio, TVN y el Ministerio de Economía.

Esta XII versión del galardón recibió este año más de 350 postulaciones, de las cuales el comité de expertos de cada categoría eligió a 35 finalistas en base a cuatro criterios fundamentales: mérito innovador, creación de valor, ventaja competitiva y valor comunicacional. Posteriormente, un jurado integrado por el mundo público y privado seleccionó a los 11 ganadores que se dieron a conocer en la ceremonia.

La Ministra de Energía, Susana Jiménez y el Secretario Ejecutivo de la Comisión Nacional de Energía, José Venegas, recibieron el Premio junto a los profesionales del Departamento de Información y Estadísticas de la CNE de manos del Presidente y Fundador de la Fundación ForInnovación, Raúl Rivera y el Director Ejecutivo de Laboratorio de Gobierno, Roman Yosif.

RESUMEN

El presente reporte se ha desarrollado durante el mes de Noviembre 2018, con el objetivo de entregar los antecedentes y estadísticas energéticas correspondientes a Octubre 2018.

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 676,84 pesos por USD observado durante el mes de Octubre 2018.

Los proyectos de generación eléctrica que se registraron en etapa de construcción en base a la Resolución Exenta N°694, para el SEN fueron 58, los cuales equivalen a una capacidad de 2.850 MW.

La capacidad instalada registrada al mes de Octubre para el SEN (Sistema Eléctrico Nacional) fue de 22.840 MW. A estos se suman los sistemas eléctricos de Aysén (SEA), Magallanes (SEM). En su conjunto, conforman una capacidad instalada total de 23.007 MW.

Por otra parte, la energía eléctrica generada en el SEN durante el mes de Octubre alcanzó los 6.250 GWh, un 4,6% menor que lo generado en Septiembre 2018.

La demanda máxima horaria registrada en el SEN fue de 9.916 MW, medida el día 16 de Octubre.

En referencia a las tarifas eléctricas, es importante mencionar que el costo marginal promedio durante el mes de Octubre para la barra Quillota fue de 58,4 USD/MWh, registrando un decremento de -28,4% respecto a Septiembre 2018. Por su parte la barra Crucero registró un costo marginal promedio de 54,4 USD/MWh, lo que representó un incremento de -8,9% con respecto al mes anterior.

Cabe destacar que el precio medio de mercado registrado el mes de Octubre en el SEN fue de 91,6 USD/MWh.

Respecto al mercado internacional de los combustibles, se destaca el nivel del precio promedio del crudo Brent, el cual alcanzó los 81,1 USD/bbl, registrando un incremento respecto al mes anterior del 3,0%. Por su parte, el crudo WTI alcanzó un precio promedio de 70,7 USD/bbl y registró un ascenso del 0,8% con respecto al mes anterior. Para el caso del Henry Hub (índice internacional del precio del gas natural) se observó una variación del 9,6% con respecto a Septiembre alcanzando un valor promedio de 3,25 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 Octubre un promedio a nivel nacional de 854 \$/litro, mientras que el segundo de 650 \$/litro. Porcentualmente representan una variación de 1,9% y 2,6% ; respectivamente, en comparación a Septiembre 2018.

Los proyectos relacionados al sector energético que durante el mes de Octubre ingresaron al Sistema de Evaluación de Impacto Ambiental (SEIA), suman un total de 10 (4 proyectos de generación eléctrica, 5 proyecto de transmisión eléctrica y 1 proyecto de petróleo y gas). Mientras, el total de proyectos que se encuentran en proceso de evaluación representan una inversión de 12.896 MMUSD. Además, 15 proyectos obtuvieron la Resolución de Calificación Ambiental (RCA) favorable durante el mes de Octubre, de los cuales, 8 proyectos son de generación eléctrica, 4 proyectos de transmisión eléctrica¹ y 3 proyectos de petróleo y gas.

Dentro de los aspectos normativos más relevantes del mes de octubre, destaca la publicación en el D.O. con fecha 05 de octubre de 2018, Decreto N° 6T, del Ministerio de Energía, que Fija valor anual por tramo de las instalaciones de transmisión zonal y dedicada utilizadas por usuarios sujetos a regulación de precios, sus tarifas y fórmulas de indexación para el bienio 2018-2019. Asimismo, destaca la publicación en el D.O., con fecha 26 de octubre de 2018, del Decreto N° 6T, del Ministerio de Energía, que Fija valor de inversión definitivo de las obras de ampliación que indica, del sistema de transmisión nacional. Por su parte, resalta la dictación de la Resolución Exenta N° 676, de 09 de octubre de 2018, que Aprueba informe técnico y fija cargos a que se refieren los art. 115° y 116° de la Ley General de Servicios Eléctricos; la dictación de la Resolución Exenta N° 680, de fecha 17 de octubre de 2018, que Determina Valor máximo de las ofertas de las licitaciones de las obras de expansión asociadas a las licitaciones de las obras nuevas de expansión contenidas en el Decreto Exento N° 418, del Ministerio de Energía; así como la dictación de las Resoluciones Exentas N° s 685, 686, 687, 688, y 689, que aprueba informes de rentabilidad anual a que se refiere el artículo 33 quáter de la Ley de Servicios de Gas.



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° 694 que "Actualiza y Comunica Obras en Construcción", en el Sistema Eléctrico Nacional (SEN) se puede contabilizar al 23 de octubre un total de **58** proyectos de generación de energía registrados en etapa de construcción. En conjunto alcanzan una capacidad eléctrica de **2.850 MW** los cuales tienen fecha estimada de ingreso a operación durante el periodo comprendido entre octubre 2018 y marzo 2024.

Detalle de los proyectos declarados en construcción en el SEN

Categoría	Fecha	Nombre del Proyecto	Región	Tecnología	Capac. [MW]
ERNC	oct-18	Aurora	X	Eólica	126,4
	oct-18	Cachiyuyo	III	Solar Fotovoltaica	9,0
	oct-18	El Arrebol	VIII	Eólica	9,0
	oct-18	El Manzano	VI	Solar Fotovoltaica	2,3
	oct-18	Fotovolt Solar I	RM	Solar Fotovoltaica	1,5
	oct-18	Luna	VI	Solar Fotovoltaica	2,6
	oct-18	Malaquita Solar	III	Solar Fotovoltaica	9,0
	oct-18	Marín	V	Solar Fotovoltaica	3,0
	oct-18	Población	VI	Solar Fotovoltaica	3,0
	oct-18	Punta Baja Solar I	IV	Solar Fotovoltaica	2,0
	oct-18	Queule	VI	Solar Fotovoltaica	7,0
	nov-18	Ariztía	V	Solar Fotovoltaica	2,8
	nov-18	Calle Larga 1	V	Solar Fotovoltaica	3,0
	nov-18	Crucero	VI	Solar Fotovoltaica	2,8
	nov-18	Cumbres	XIV	Mini Hidráulica de Pasada	14,9
	nov-18	La Flor	VIII - IX	Eólica	32,4
	nov-18	Laurel	RM	Solar Fotovoltaica	7,5
	nov-18	MCHP Cipresillos	VI	Mini Hidráulica de Pasada	9,0
	nov-18	Pirque	RM	Solar Fotovoltaica	2,8
	nov-18	Ranguil	VI	Solar Fotovoltaica	2,8
	nov-18	Santa Clara	IV	Solar Fotovoltaica	3,0
	dic-18	Correntoso	X	Mini Hidráulica de Pasada	6,0
	dic-18	Huatacondo	I	Solar Fotovoltaica	98,0
	dic-18	Palmar	X	Mini Hidráulica de Pasada	7,0
	dic-18	San Gabriel	IX	Eólica	183,0
	dic-18	Sarco	III	Eólica	168,8
	dic-18	Vituco 2B	VI	Solar Fotovoltaica	3,0
	ene-19	El Maitén	VIII	Eólica	9,0
	ene-19	PV UTFSM San Joaquín	RM	Solar Fotovoltaica	0,1
	ene-19	PV UTFSM Valparaíso	V	Solar Fotovoltaica	0,1
	ene-19	PV UTFSM Valparaíso Valdés	V	Solar Fotovoltaica	0,1

Fuente: CNE

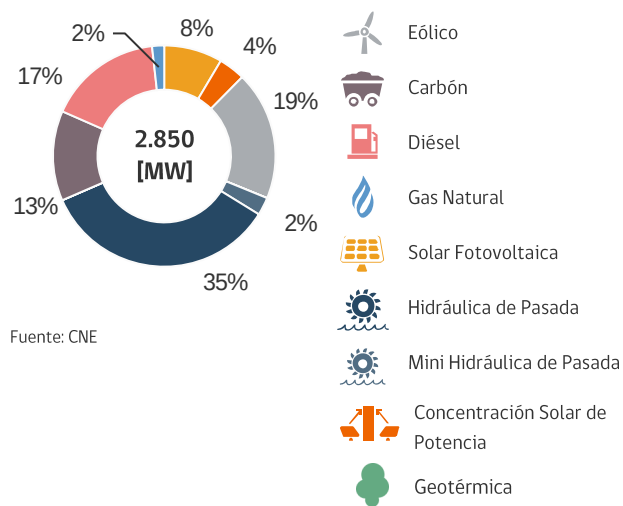


Detalle de los proyectos declarados en construcción en el SEN

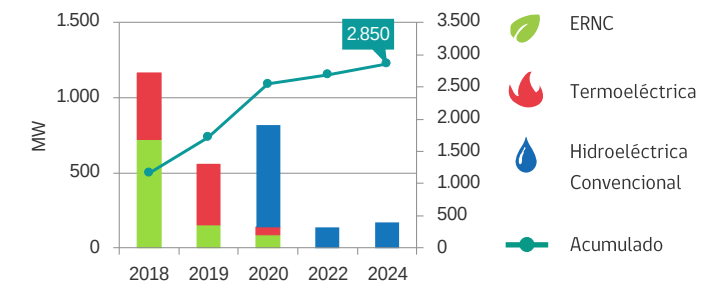
Categoría	Fecha	Nombre del Proyecto	Región	Tecnología	Capac. [MW]
ERNC	ene-19	PV UTFSM Viña del Mar	V	Solar Fotovoltaica	0,5
	ene-19	PV UTFSM Vitacura	RM	Solar Fotovoltaica	0,1
	feb-19	El Nogal	VIII	Eólica	9,0
	feb-19	Lipangue	RM	Solar Fotovoltaica	3,0
	abr-19	Cruz Solar I	V	Solar Fotovoltaica	3,0
	jul-19	El Pinar	XVI	Mini Hidráulica de Pasada	11,4
	jul-19	Las Nieves	IX	Mini Hidráulica de Pasada	6,5
	sep-19	Cerro Dominador CSP	II	Concentración Solar de Potencia	110,0
	oct-20	Santa Isabel Etapa I - Fase I	II	Solar Fotovoltaica	70,0
	dic-20	Trupán	VIII	Mini Hidráulica de Pasada	20,0
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	oct-18	Ampliación Central Quellón	X	Petróleo Diésel	8,0
	oct-18	Central Agni	RM	Petróleo Diésel	3,0
	oct-18	Chorrillos	RM	Petróleo Diésel	3,0
	nov-18	IEM	II	Carbón	375,0
	nov-18	Mimbre	VI	Petróleo Diésel	3,0
	dic-18	TenoGas50	VII	GNL	50,0
	abr-19	Ampliación Central Los Guindos	VIII	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	San Javier etapa II	VII	Petróleo Diésel	25,0

Fuente: CNE

Total por tecnología



Proyección según la fecha de Inicio de operación

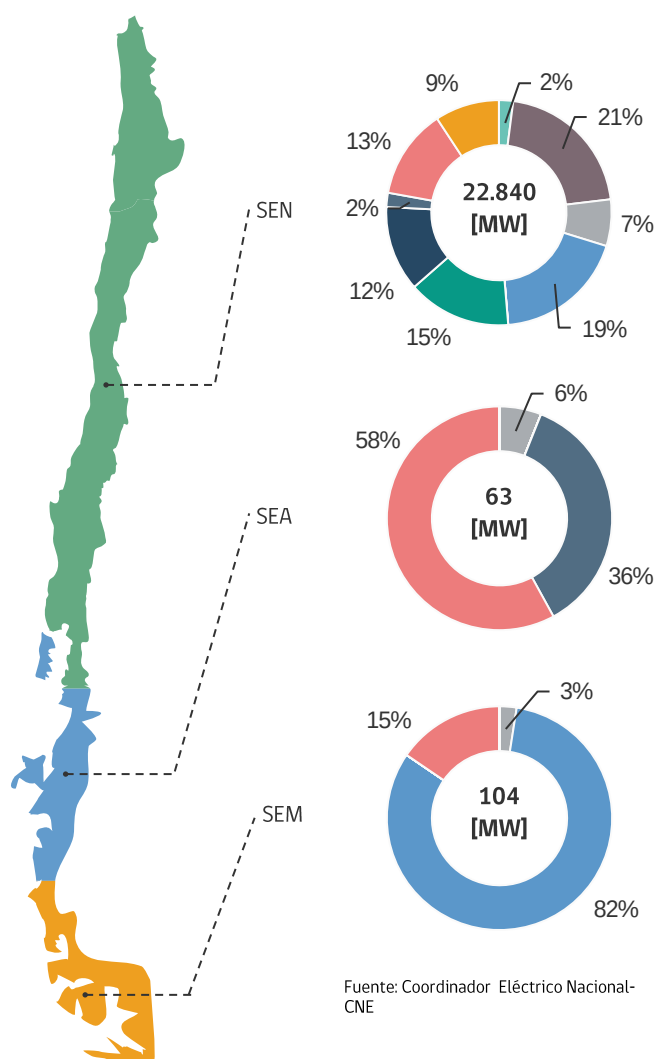




2 Capacidad instalada neta de generación eléctrica

La capacidad instalada neta de generación eléctrica al mes asciende a (*)**23.007 MW**. De éstos, 22.840 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 53,1% termoelectricidad, 26,9% hidroelectricidad convencional y un 20,0% ERNC. Para más información sobre proyectos ERNC, consultar el [Reporte Mensual ERNC](#).

Capacidad instalada neta por tecnología



Capacidad instalada neta por sistema

Sistema	Capacidad [MW]	Capacidad [%]
SEN	22.840	99,3%
SEA	63	0,3%
SEM	104	0,4%
Subtotal	23.007	100%

Fuente: CDEC-SIC / CDEC-SING 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 21 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 241,7 MW.

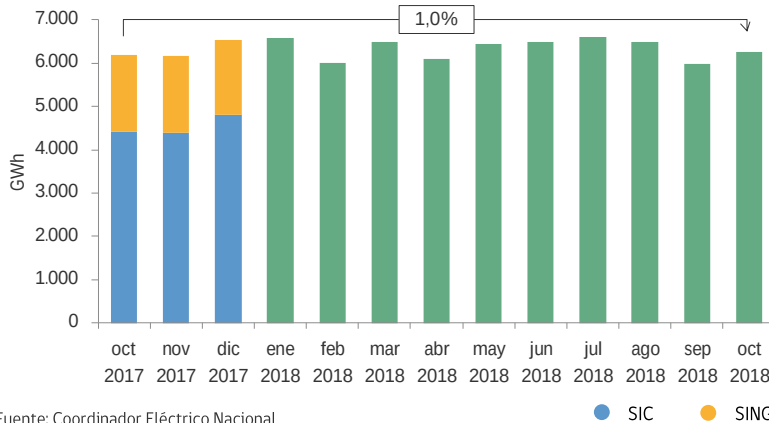
*El total de la capacidad instalada neta no considera los sistemas de "Los Lagos" (7 MW) e "Isla de Pascua" (4 MW). Tampoco la central de Gas Natural ubicada en Salta (Argentina); interconectada al SING (380 MW)



3 Generación Eléctrica

La generación de electricidad durante el mes de Octubre 2018 en el SEN alcanzó un total de 6.250 GWh, los cuales se categorizan en un 40% termoeléctricas, 40% hidroeléctricas convencionales y un 20% en ERNC. Lo que representó una variación de 4,6% respecto al mes anterior y de 1,0% respecto de Octubre 2017.

Evolución de la Generación Bruta de Energía Eléctrica SEN



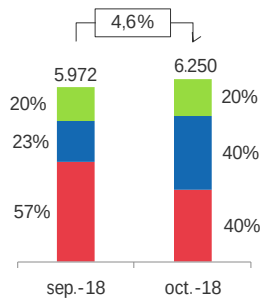
Variación Generación por Sistema

	Generación Bruta [GWh]	Mensual	Anual
SEN	6.250	▲ 4,6%	▲ 1,0%

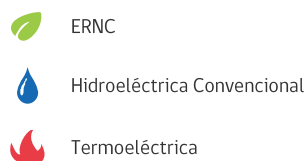
Fuente: Coordinador Eléctrico Nacional

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

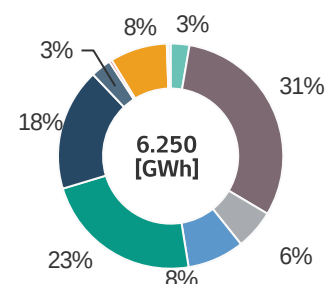
Variación Mensual en Generación SEN



Fuente: Coordinador Eléctrico Nacional



Generación SEN por Fuente



Fuente: Coordinador Eléctrico Nacional

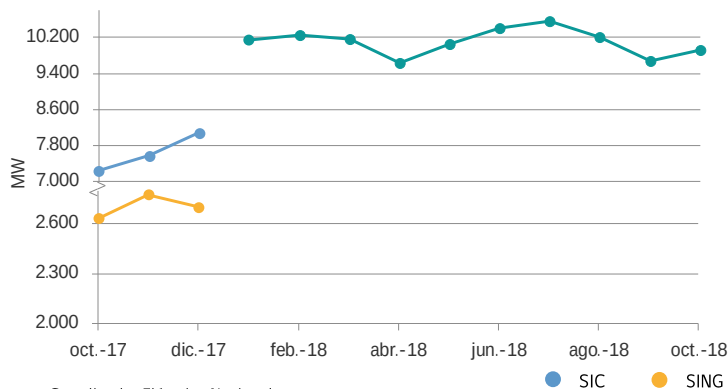




4 Demanda máxima horaria

En el mes de Octubre de 2018, la demanda máxima horaria en el SEN se registró el día 16 de Octubre, alcanzando los 9.916 MW, siendo un 2,5% mayor que la registrada en el mes anterior.

Evolución Demanda Máxima horaria SEN



Fuente: Coordinador Eléctrico Nacional

Variación por Sistema Demanda Máxima horaria

Sistema	[MW]	Mensual	Anual
● SEN	9.916	▲ 2,5%	(*)

Fuente: Coordinador Eléctrico Nacional

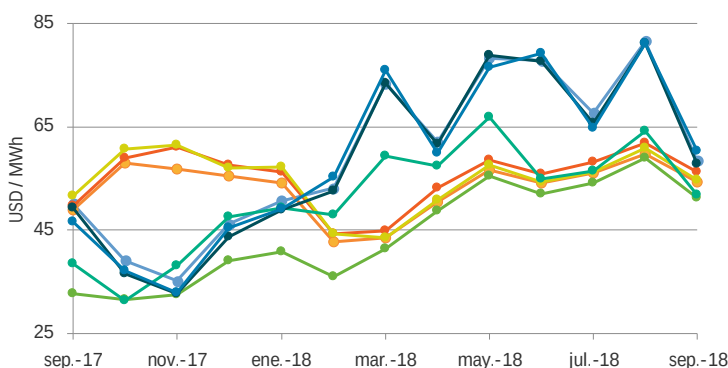
(*) Sin transacciones registradas durante el periodo analizado
(**) Sin transacciones registradas durante el mes de referencia

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	58,4	▼ -28,4%	▲ 16,4%
● Crucero	54,4	▼ -8,9%	▲ 10,9%
● Tarapacá	56,2	▼ -9,1%	▲ 13,0%
● Atacama	54,8	▼ -10,2%	▲ 6,3%
● Cardones	51,2	▼ -13,1%	▲ 56,9%
● Pán de Azúcar	51,7	▼ -19,4%	▲ 34,4%
● Charrúa	57,8	▼ -28,8%	▲ 17,1%
● P. Montt	60,2	▼ -25,9%	▲ 29,1%

Fuente: Coordinador Eléctrico Nacional

¹ Definición extraída de la página del Coordinador Eléctrico Nacional.

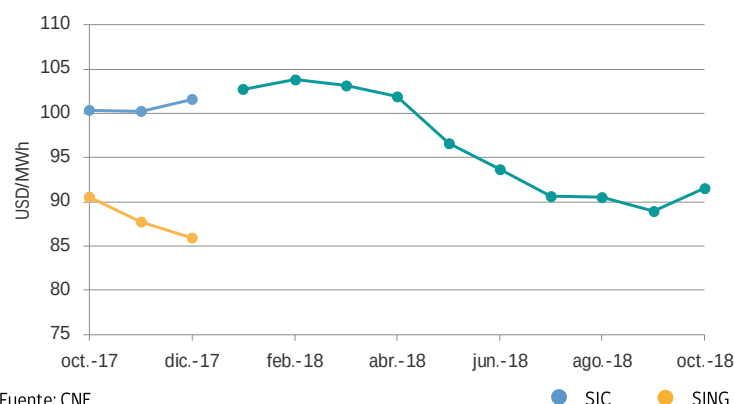


6 Precio Medio de Mercado

El Precio Medio de Mercado (PMM) 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 Octubre para el SEN, promedió los 91,6 USD/MWh, siendo un 3,0% mayor que el registrado en el mes anterior.

Evolución Precios Medios de Mercado SEN



Variación por Sistema Precios Medios de Mercado

Sistema	[USD/MWh]*	Mensual	Anual
● SEN	91,6	▲ 3,0%	(*)

Fuente: CNE

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

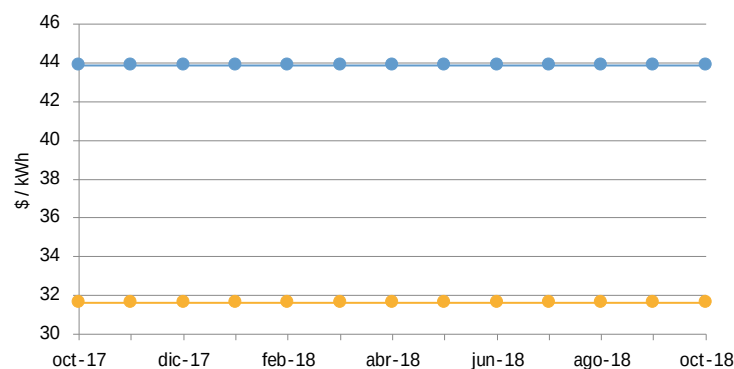
7 Precios Nudo de Corto Plazo

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 Octubre en el SIC, fue 43,9 \$/kWh, igual al mismo mes del 2017. En el mes de Octubre, el precio nudo de energía del SING fue de 31,6 \$/kWh sin variaciones respecto al mismo mes del 2017.

Evolución Precios Nudos de Energía SIC-SING



Variación por Sistema Precios Nudos de Energía

Sistema	\$/kWh	Mensual	Anual
● PNESIC	43,9	0,0%	0,0%
● PNESING	31,6	0,0%	0,0%

Fuente: CNE

Nota: En relación a la Resolución Exenta CNE N°668 de 21 de Noviembre del año 2017, a partir de los próximos reportes comenzaremos un proceso para unificar terminologías que permitan citar al Sistema Eléctrico Nacional (SEN), en remplazo de los actuales SIC y SING.

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

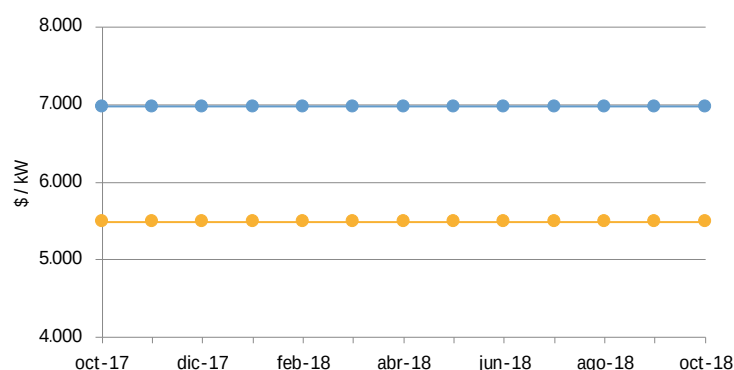
*Último decreto aprobado corresponde al Decreto N°5T de Abril 2016.



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 Octubre en el SIC, fue 6.978 \$/kW, no tuvo variación respecto al mismo mes del 2017. En el caso del SING fue de 5.485 \$/kW, tampoco presenta variación respecto al mismo mes del 2017.

Evolución Precio Nudo de Potencia SIC-SING



Fuente: CNE

Variación Precio Nudo de Potencia

Sistema	\$/kW	Mensual	Anual
PNP SIC	6.978	0,0%	0,0%
PNP SING	5.485	0,0%	0,0%

Fuente: CNE

Nota: En relación a la Resolución Exenta CNE N°668 de 21 de Noviembre del año 2017, a partir de los próximos reportes comenzaremos un proceso para unificar terminologías que permitan citar al Sistema Eléctrico Nacional (SEN), en remplazo de los actuales SIC y SING.

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 Octubre de 2018, 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	67	0,0%	2,7%
Tres Puentes	67	0,0%	2,7%
Pto Natales	98	0,0%	2,7%
Porvenir	91	0,0%	2,7%
Pto Williams	316	0,0%	12,8%
Aysén 23	97	0,0%	15,0%
Chacab23	97	0,0%	15,1%
Mañi23	97	0,0%	15,0%
Ñire33	97	0,0%	15,0%
Tehuel23	97	0,0%	15,0%
Palena	91	0,0%	3,6%
G.Carrera	130	0,0%	20,8%
Cochamó	202	0,0%	20,0%
Hornopirén	176	0,0%	13,0%

Fuente: CNE

Variación Precios Nudos de Potencia Sistemas Medianos

Barra	[USD/MW-mes]	Indexación	Anual
Pta Arenas	15.297	0,0%	1,9%
Tres Puentes	15.297	0,0%	1,9%
Pto Natales	8.910	0,0%	17,7%
Porvenir	11.296	0,0%	2,9%
Pto Williams	21.609	0,0%	3,0%
Aysén 23	11.750	0,0%	3,4%
Chacab23	11.750	0,0%	3,4%
Mañi23	11.750	0,0%	3,4%
Ñire33	11.750	0,0%	3,4%
Tehuel23	11.750	0,0%	3,4%
Palena	16.681	0,0%	3,3%
G.Carrera	22.955	0,0%	3,0%
Cochamó	22.638	0,0%	3,0%
Hornopirén	14.229	0,0%	3,3%

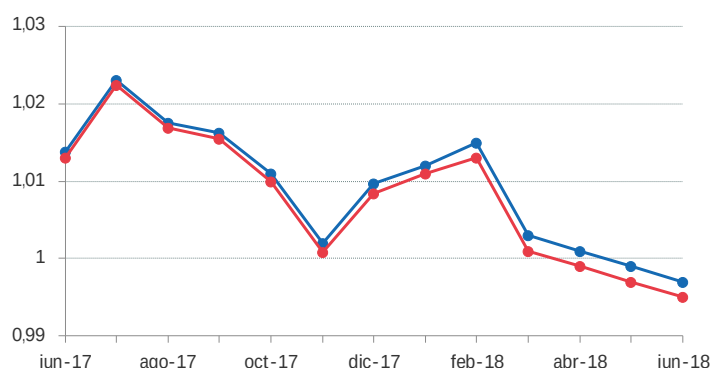
Fuente: CNE



9 Evolución Indexadores del Costo Variable de Distribución

El Valor Agregado de Distribución (VAD) es fijado cada cuatro años por el Ministerio de Energía, previo informe técnico de la CNE, y corresponde al costo medio de inversión, administración, mantención y funcionamiento de las redes de distribución eléctrica calculados sobre la base de una empresa modelo eficiente operando en el país. El VAD tiene una componente fija y una componente variable, ambas establecidas en el artículo 182 de la "Ley General de Servicios Eléctricos" (LGSE). 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 (CDAT) 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 N°1T/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.

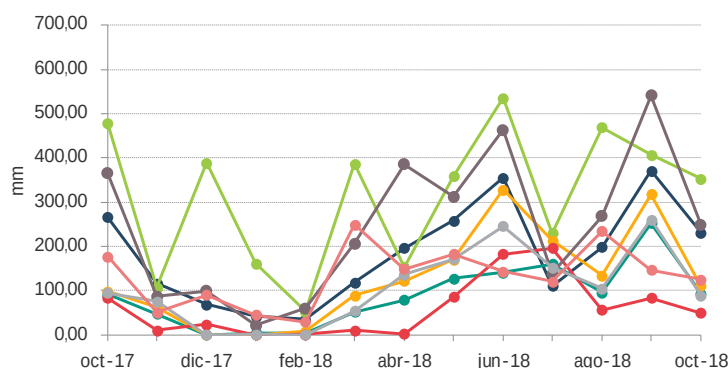
10 Estadísticas Hidrológicas

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 Octubre de 2018, 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	231	-38%	-14%
Canutillar	353	-14%	-26%
Cipreses	94	-63%	3%
Colbún	110	-65%	12%
Otros (*)	49	-41%	-41%
Pangue	249	-54%	-32%
Pehuenche	90	-66%	-5%
Pilmaiquén	125	-15%	-29%
Total	1.300	-45%	-93%

(*) 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.

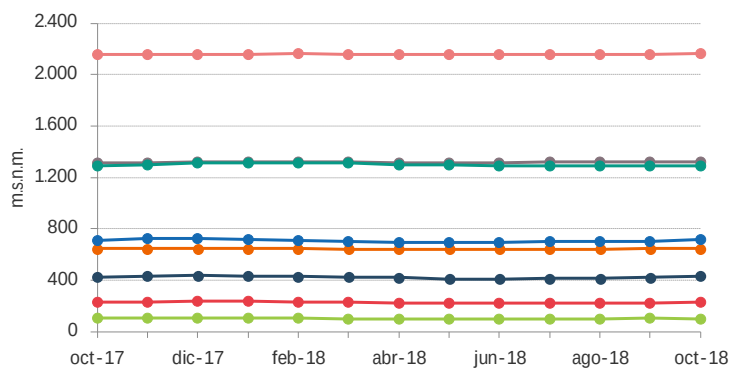
n/d : No disponible.



Cotas Embalses, Lagos y Lagunas

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

Evolución Cota de Embalses



Fuente: Coordinador Eléctrico Nacional

Variación Cota de Embalses

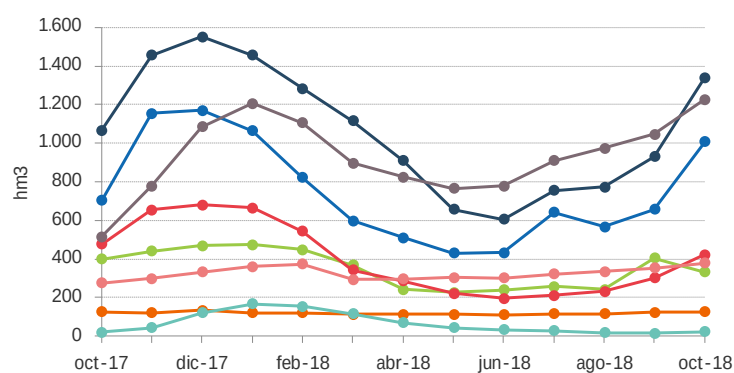
Embalse	[m.s.n.m.]	Mensual	Anual
Embalse Colbún	432	▲ 2,6%	▲ 1,6%
Embalse El Melado	646	▲ 0,1%	■ 0,0%
Embalse Ralco	720	▲ 2,0%	▲ 1,7%
Embalse Rapel	103	▼ -1,0%	▼ -1,0%
Lago Chapo	229	▲ 1,2%	▼ -0,5%
Lago Laja	1.323	▲ 0,2%	▲ 0,8%
Laguna El Maule	2.161	■ 0,0%	▲ 0,1%
Laguna La Invernada	1.290	▲ 0,2%	■ 0,0%

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 Octubre 2018.

Evolución Volumen de Embalses



Fuente: Coordinador Eléctrico Nacional

Variación Volumen de Embalses

Embalse	[hm3]	Mensual	Anual
Embalse Colbún	1.340	▲ 44,2%	▲ 25,7%
Embalse El Melado	125	▲ 1,9%	▼ -1,0%
Embalse Ralco	1.007	▲ 53,4%	▲ 43,0%
Embalse Rapel	334	▼ -17,3%	▼ -16,7%
Lago Chapo	422	▲ 40,4%	▼ -11,3%
Lago Laja	1.227	▲ 17,4%	▲ >100%
Laguna El Maule	378	▲ 7,5%	▲ 37,0%
Laguna La Invernada	23	▲ 45,4%	▲ 8,6%

Fuente: Coordinador Eléctrico Nacional

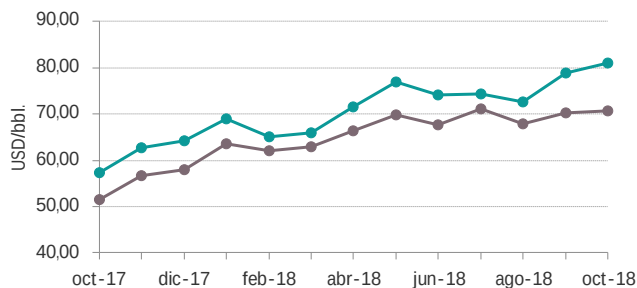


SECTOR HIDROCARBUROS

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 Octubre 2018 el precio del petróleo WTI promedió los 70,7 USD/bbl., lo que representó un incremento del 0,8% respecto al mes anterior y un aumento del 37,2% respecto Octubre 2017. Por su parte, el precio promedio para el petróleo *Brent* fue de 81,1 USD/bbl, lo que representa una variación del 3,0% respecto al mes anterior y 41,6% respecto a Octubre 2017.

Evolución Petróleo BRENT y WTI



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

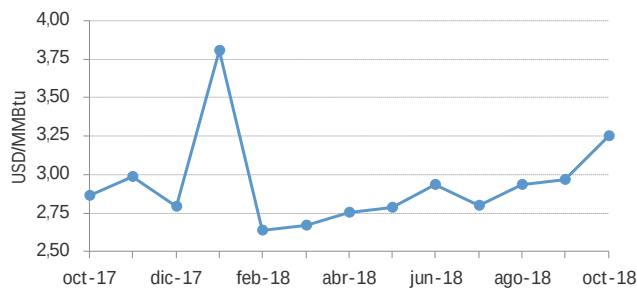
Variación Petróleo Crudo (USD / bbl.)

Índice	USD/bbl.	Mensual	Anual
BRENT DTD	81,1	▲ 3,0%	▲ 41,6%
WTI	70,7	▲ 0,8%	▲ 37,2%

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

A continuación se detalla la evolución del precio en el marcador Henry Hub (en Louisiana), el cual sirve de referencia para la importación de Gas Natural Licuado (GNL) a Chile. Durante el mes de Octubre de 2018, el valor del Henry Hub promedió los 3,25 USD/MMBtu, lo que representa una variación del 9,6% respecto al mes anterior y 13,5% respecto de Octubre 2017.

Evolución Gas Natural (Henry Hub)



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

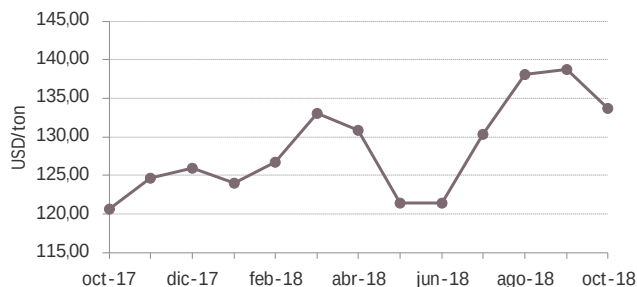
Variación Gas Natural (Henry Hub)

Índice	USD/MMBtu	Mensual	Anual
HENRY HUB SPOT	3,25	▲ 9,6%	▲ 13,5%

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 Octubre promedió un precio de 133,7 USD/ton, lo que representa un decremento del -3,57% respecto al mes anterior y un incremento del 10,9% respecto al mes de Octubre 2017.

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	133,7	▼ -3,57%	▲ 10,9%

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



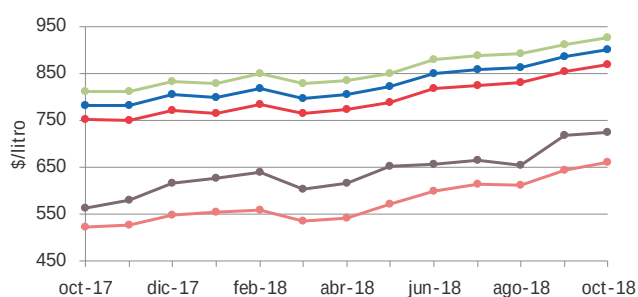
2 Precios Nacionales de Combustibles Líquidos

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



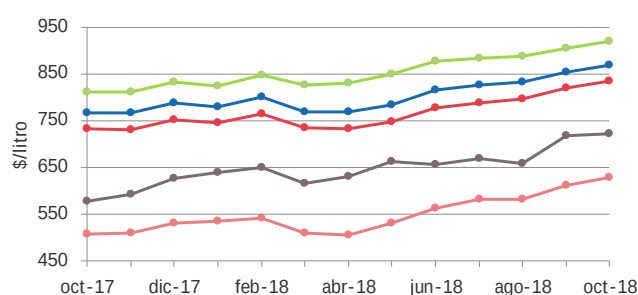
Fuente: CNE—Sistema de Información en línea de precios de combustibles en estaciones de servicio.

Variación Precios de Combustibles Líquidos

Combustible	\$/litro	Mensual	Anual
Gasolina 93 SP	871	▲ 1,8%	▲ 15,9%
Gasolina 95 SP	901	▲ 1,7%	▲ 15,1%
Gasolina 97 SP	928	▲ 1,6%	▲ 14,2%
Kerosene	724	▲ 0,8%	▲ 28,4%
Petróleo Diesel	661	▲ 2,7%	▲ 26,3%

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

Valparaíso

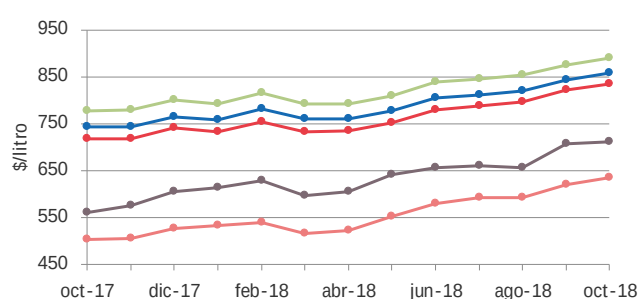


Fuente: CNE—Sistema de Información en línea de precios de combustibles en estaciones de servicio.

Combustible	\$/litro	Mensual	Anual
Gasolina 93 SP	835	▲ 1,9%	▲ 13,8%
Gasolina 95 SP	870	▲ 1,7%	▲ 13,3%
Gasolina 97 SP	920	▲ 1,5%	▲ 13,4%
Kerosene	723	▲ 0,6%	▲ 25,0%
Petróleo Diesel	628	▲ 2,7%	▲ 23,5%

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

Metropolitana



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

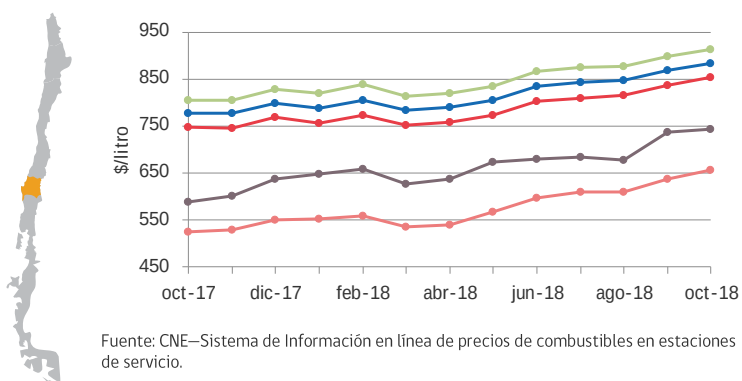
Combustible	\$/litro	Mensual	Anual
Gasolina 93 SP	836	▲ 1,8%	▲ 16,5%
Gasolina 95 SP	859	▲ 1,8%	▲ 15,7%
Gasolina 97 SP	890	▲ 1,8%	▲ 14,4%
Kerosene	712	▲ 0,7%	▲ 27,1%
Petróleo Diesel	635	▲ 2,6%	▲ 26,7%

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



Evolución Precios de Combustibles Líquidos

Concepción

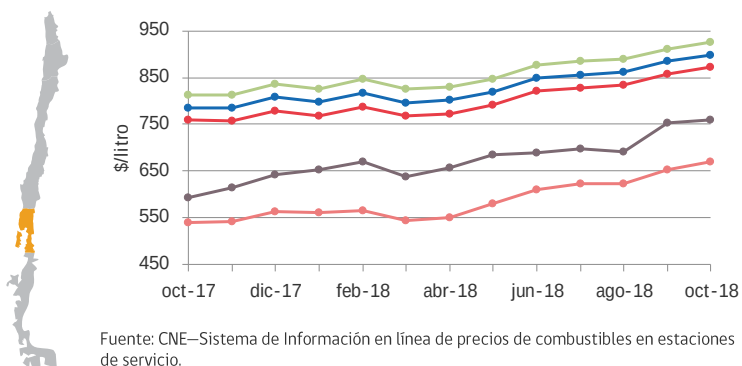


Variación Precios de Combustibles Líquidos

Combustible	\$/litro	Mensual	Anual
Gasolina 93 SP	854	▲ 2,0%	▲ 14,3%
Gasolina 95 SP	884	▲ 1,7%	▲ 13,8%
Gasolina 97 SP	912	▲ 1,6%	▲ 13,5%
Kerosene	743	▲ 0,9%	▲ 26,4%
Petróleo Diesel	656	▲ 2,7%	▲ 24,8%

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

Puerto Montt



Combustible	\$/litro	Mensual	Anual
Gasolina 93 SP	873	▲ 1,8%	▲ 15,0%
Gasolina 95 SP	899	▲ 1,6%	▲ 14,4%
Gasolina 97 SP	925	▲ 1,5%	▲ 13,8%
Kerosene	760	▲ 0,9%	▲ 28,2%
Petróleo Diesel	670	▲ 2,5%	▲ 24,3%

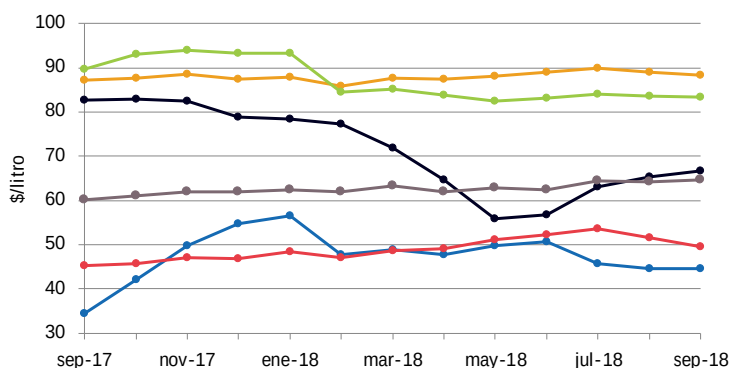
Fuente: CNE—Sistema de Información en línea de precios de combustibles en estaciones de servicio.

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



Variación Margen Bruto de Comercialización

Gasolina 93	\$/litro	Mensual	Anual
V Región	67	▲ 1,8%	▼ -19,4%
VI Región	88	▼ -0,7%	▲ 1,3%
VII Región	45	■ 0,0%	▲ 29,4%
VIII Región	83	▼ -0,2%	▼ -6,9%
Metropolitana	50	▼ -3,8%	▲ 9,6%
XII Región	65	▲ 0,9%	▲ 7,7%

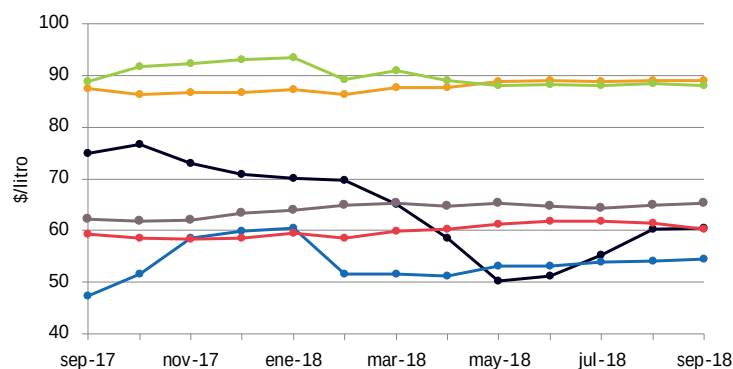
Fuente: CNE

Nota: Información validada hasta septiembre 2018.



Diésel

Evolución Margen Bruto de Comercialización



Fuente: CNE

Variación Margen Bruto de Comercialización

Petróleo Diesel	\$/litro	Mensual	Anual
V Región	60	▲ 0,4%	▼ -19,2%
VI Región	89	▲ 0,1%	▲ 1,8%
VII Región	54	▲ 0,6%	▲ 15,2%
VIII Región	88	▼ -0,4%	▼ -0,7%
Metropolitana	60	▼ -1,9%	▲ 1,7%
XII Región	65	▲ 0,8%	▲ 5,0%

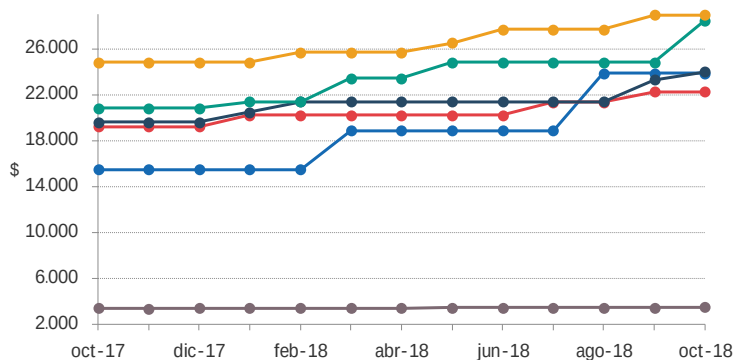
Fuente: CNE

Nota: Información validada hasta septiembre 2018.

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 m³. 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)	23.871	0,0%	▲ 54,3%
Gasvalpo (V Región)	22.267	0,0%	▲ 15,8%
Metrogas (Metropolitana)	24.015	▲ 3,0%	▲ 22,5%
Gassur (VIII Región)	28.507	▲ 14,9%	▲ 36,9%
Intergas (VIII Región)	28.967	0,0%	▲ 16,6%
Gasco Magallanes (XII Región)	3.457	▲ 0,2%	▲ 2,6%

Fuente: CNE—Sistema de precio de Gas en Línea

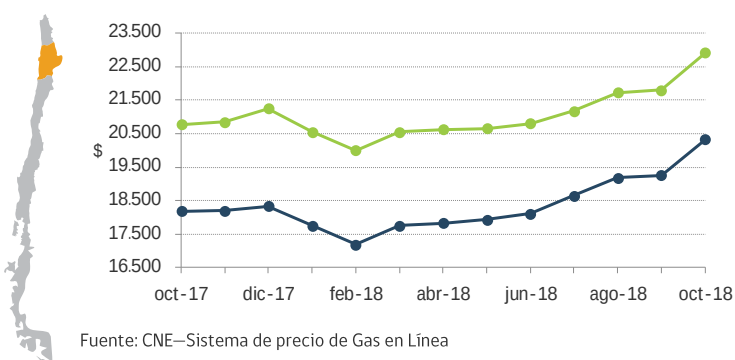


5 Precios Nacionales Gas Licuado de Petróleo envasado

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

Evolución Precios de GLP envasado

Antofagasta

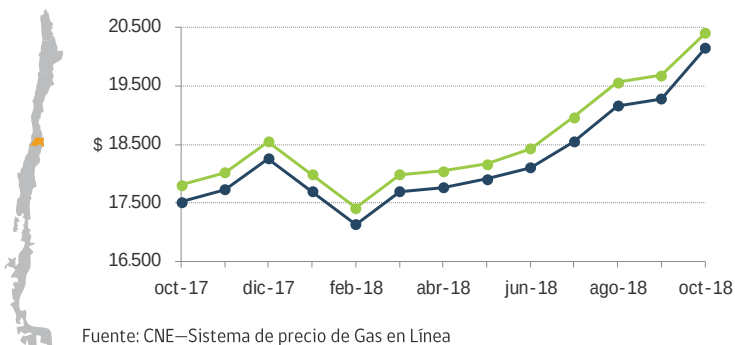


Variación Precios de GLP envasado

Tipo	\$	Mensual	Anual
Catalítico	22.925	▲ 5,2%	▲ 10,3%
Corriente	20.333	▲ 5,6%	▲ 11,8%

Fuente: CNE—Sistema de precio de Gas en Línea

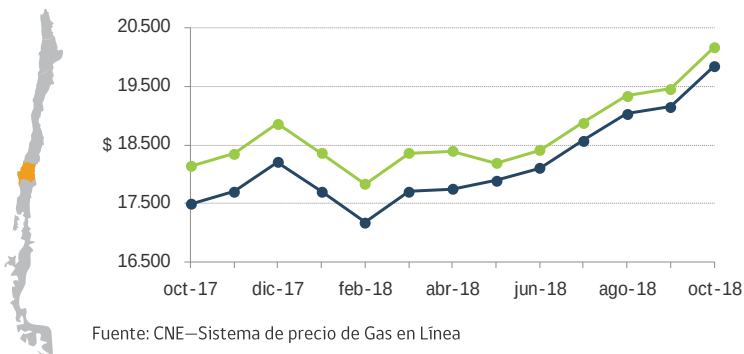
Metropolitana



Tipo	\$	Mensual	Anual
Catalítico	20.410	▲ 3,7%	▲ 14,6%
Corriente	20.153	▲ 4,5%	▲ 15,1%

Fuente: CNE—Sistema de precio de Gas en Línea

Concepción



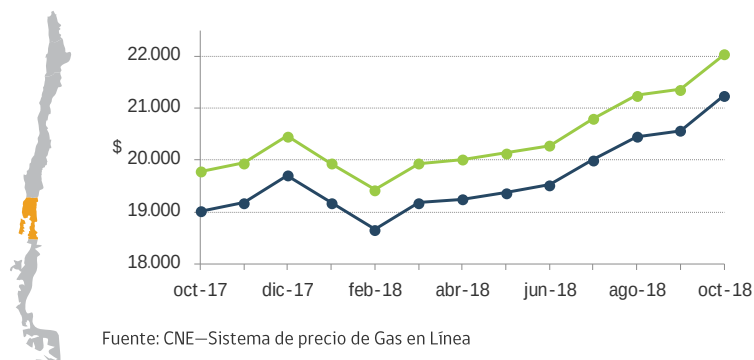
Tipo	\$	Mensual	Anual
Catalítico	20.180	▲ 3,7%	▲ 11,2%
Corriente	19.857	▲ 0,6%	▲ 13,5%

Fuente: CNE—Sistema de precio de Gas en Línea



Evolución Precios de GLP Envasado

Puerto Montt



Variación Precios de GLP Envasado

Tipo	\$	Mensual	Anual
Catalítico	22.040	▲ 3,2%	▲ 11,4%
Corriente	21.247	▲ 3,3%	▲ 11,7%

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 Septiembre de 2018 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 80,5% del total de las importaciones nacionales (en toneladas) para el mes de Septiembre de 2018.

La variación total de las importaciones registraron un decremento del -20,5% con respecto al mes anterior y un aumento del 0,5% respecto al mes de Septiembre del 2017. Por otro lado, la variación total de las exportaciones registraron un decremento del -37,1% respecto al mes anterior. Por su parte, la principal exportación de combustible durante el mes de Septiembre fue el Carbón que representa el 45,1% de lo exportado medido en toneladas.

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

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	965	▲ 11,7%	▲ 4,2%
Crudo	379	▼ -63,4%	▼ -32,7%
Diesel	437	▲ 7,6%	▲ 27,6%
Gas Natural	277	▼ -22,8%	▲ 36,9%
Gasolina	30	▲ >100%	▲ 64,5%
GLP	122	▲ 33,8%	▼ -5,3%
Kerosene	3	▼ -88,3%	▼ -85,6%
Total	2.214	▼ -20,5%	▲ 0,5%

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

Variación Exportaciones en el período

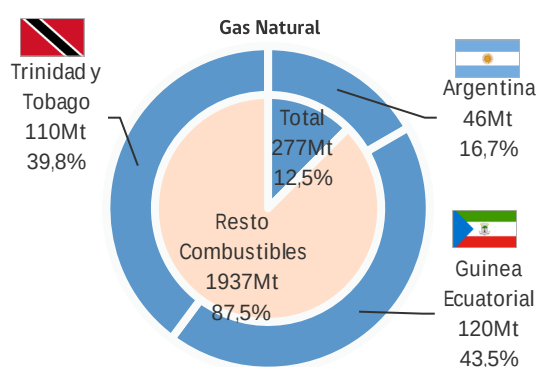
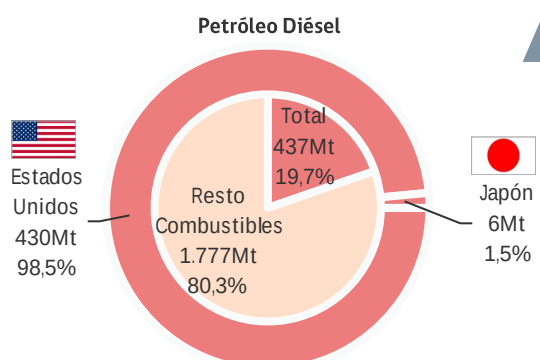
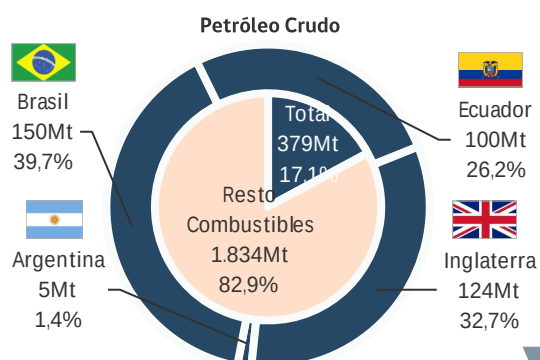
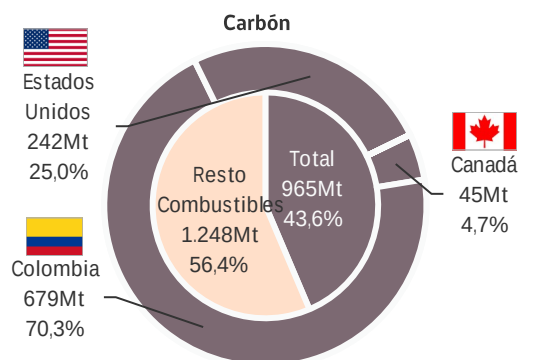
Combustible	[miles de Ton]	Mensual	Anual
Carbón	42	▲ >100%	▼ -1%
Diesel	4	▼ -28%	▲ 46%
Fuel Oil 6	0	(**)	(**)
Gas Natural	39	▼ -56%	▼ -46%
Gasolina	2	▼ -31%	▼ -33%
GLP	0	▲ 2%	▼ -99%
IFO	6	▼ -77%	▼ -67%
Total	92	▼ -37,1%	▼ -51,1%

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

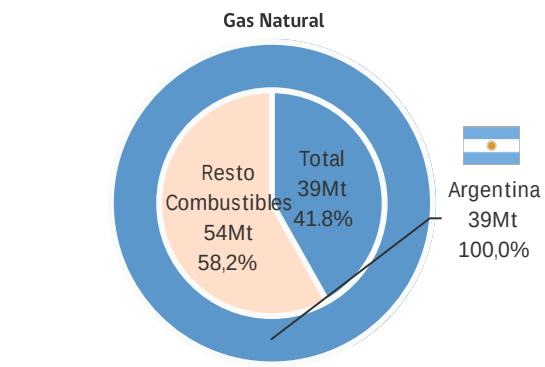
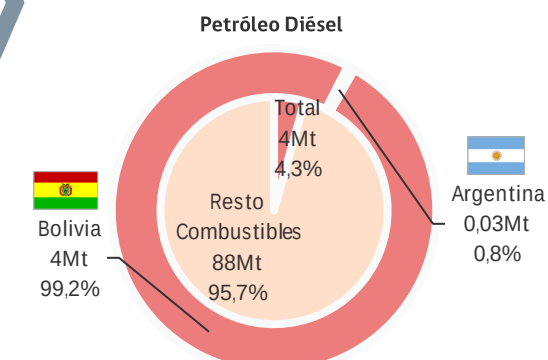
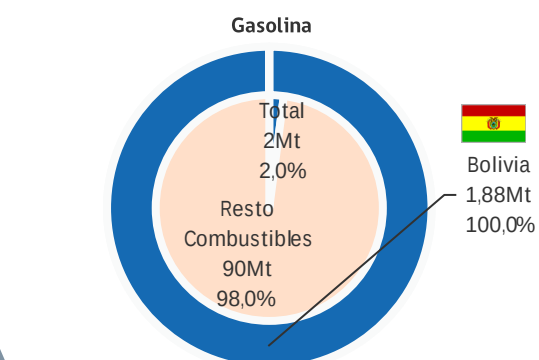
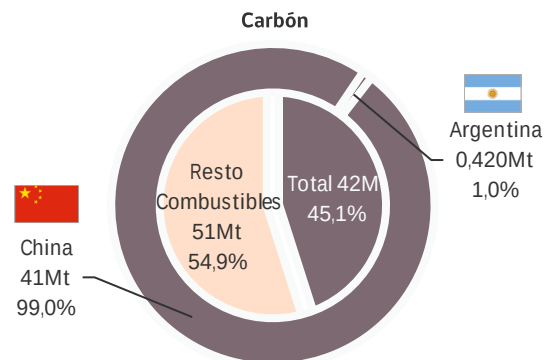
(*) Sin transacciones registradas durante el periodo analizado
 (**) Sin transacciones registradas durante el mes de referencia



Importaciones según país de origen



Exportaciones según país de destino



Mt: Miles de toneladas.

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

20

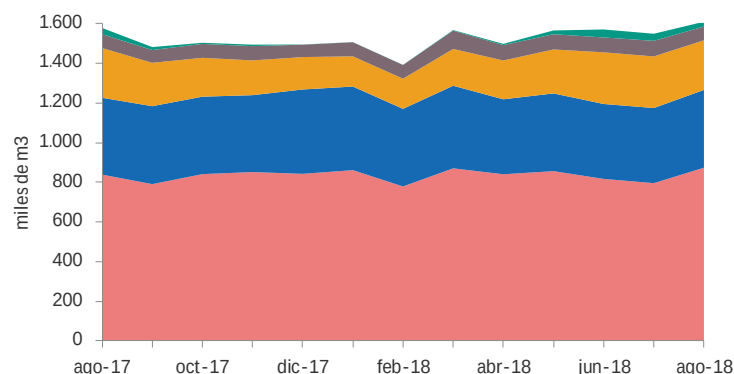
Resto combustibles: Es la diferencia entre el total de importaciones/exportaciones y el combustible analizado en cada gráfico.



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 agosto 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

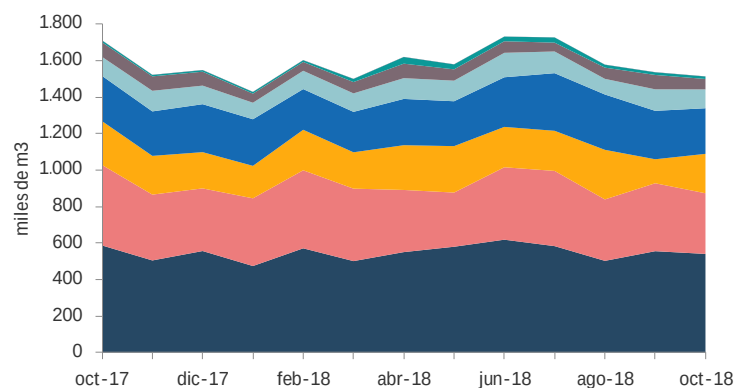
Venta Combustibles	[miles m3]		Mensual	Anual
Kerosene	24		-31,8%	-23,2%
P. Combustibles	69		-12,1%	-0,5%
Gas Licuado	251		-3,8%	-0,2%
Gasolinas	392		3,5%	1,2%
Diesel	874		9,8%	4,2%
Total General	1.610		3,9%	2,0%

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 m³ para todo el país. Este valor corresponde al nivel registrado el último día hábil del mes de octubre 2018.

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		-10,8%	-7,1%
Kerosene D.	13		-5,9%	37,3%
Petróleo Combustibles	57		-27,5%	-28,6%
Kerosene Av.	103		-12,5%	-0,9%
Gasolina Autom.	250		-5,8%	0,8%
Gas Licuado	216		64,1%	-10,1%
Petróleo Diesel	332		-10,7%	-24,6%
Petróleo Crudo	541		-2,7%	-7,9%
TOTAL GENERAL	1.514		-1,5%	-11,5%

Fuente: CNE



PROYECTOS ENERGÉTICOS EN EVALUACIÓN AMBIENTAL

1 Proyectos Ingresados a Evaluación Ambiental

Durante el mes de Octubre 2018 ingresaron **10** proyectos energéticos al Sistema de Evaluación de Impacto Ambiental (SEIA), representando una inversión de **229 MMUSD**, **4** proyectos de generación eléctrica, **5** proyectos de transmisión eléctrica¹ y **1** proyecto de petróleo y gas.

Detalle Proyectos energéticos ingresados a evaluación ambiental

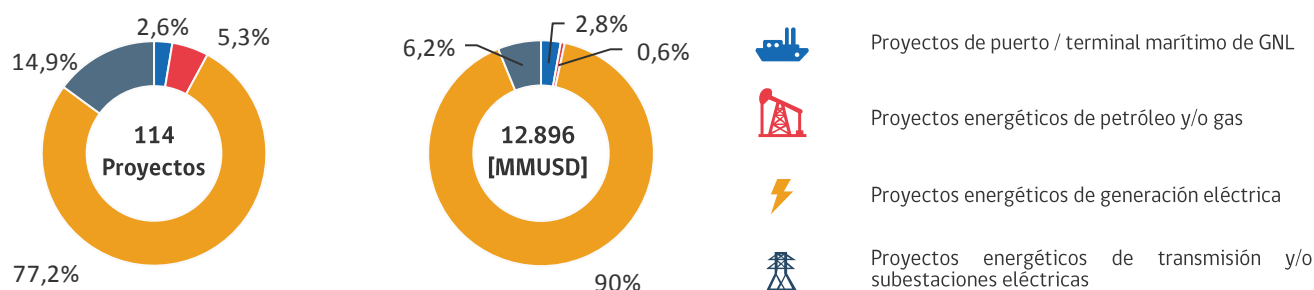
Tipo de proyecto	Titular del proyecto	Nombre del proyecto	Fecha presentación	Inversión [MMUSD]	WEB
Desarrollo minero de petróleo y gas	GeoPark Fell SpA	Fractura Hidráulica Y Producción De Pozos Jauke 2 Y Jauke Sur X-1	19/oct/2018	3,1	Ver
Generación	Puntiagudo Energy SpA	Parque Fotovoltaico Chicauma Del Verano	22/oct/2018	10,2	Ver
Generación	LASCAR Energy SpA	Parque Fotovoltaico Fuster Del Verano	23/oct/2018	10,2	Ver
Generación	Parque Eólico Vientos del Pacífico SpA	Proyecto Eólico Vientos Del Pacífico	30/oct/2018	150,0	Ver
Generación	Don Pedro SpA	Parque Fotovoltaico Don Pedro	23/oct/2018	12,0	Ver
Línea de transmisión eléctrica	Parque Eólico los Trigales SPA	Modificación Parque Eólico Los Trigales	23/oct/2018	4,0	Ver
Subestación eléctrica	TRANSELEC S.A.	Subestación Eléctrica Río Malleco 220 Kv	23/oct/2018	8,2	Ver
Subestación eléctrica	Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A.	Subestación Seccionadora Río Toltén 220 Kv	23/oct/2018	13,0	Ver
Subestación eléctrica	ENGIE Energía Chile S.A.	Subestación Seccionadora Algarrobal De 200Kv	24/oct/2018	11,1	Ver
Subestación eléctrica	ENGIE Energía Chile S.A.	Subestación Seccionadora El Rosal 220 Kv	19/oct/2018	7,1	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 Octubre 2018, **114** proyectos energéticos en tramitación para la aprobación de la Resoluciones de Calificación Ambiental (RCA). De ellos, **77%** son proyectos de generación eléctrica, y el restante son proyectos mixtos. En su conjunto, representan una inversión total de **12.896 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

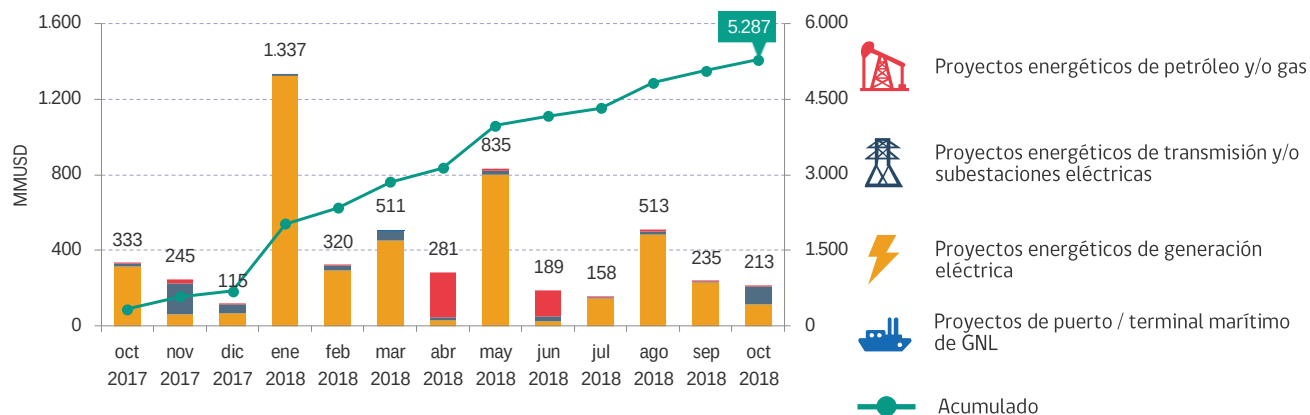
Además, durante el mes, **15** proyectos energéticos obtuvieron la Resolución de Calificación Ambiental (RCA) favorable, de los cuales, **8** proyectos son de generación eléctrica, **4** proyectos de transmisión eléctrica¹ y **3** proyectos de petróleo y gas, que en conjunto totalizan una potencia de **462 MW** lo que equivale a una inversión de **213 MMUSD**.

Fecha de RCA	Tipo de proyecto	Región	Titular del proyecto	Inversión [MMUSD]	Web
30/oct/2018	Desarrollo minero de petróleo y gas	XII	GeoPark Fell SpA	1,5	Ver
30/oct/2018	Desarrollo minero de petróleo y gas	XII	ENAP - Magallanes	0,06	Ver
16/oct/2018	Desarrollo minero de petróleo y gas	XII	ENAP - Magallanes	4,00	Ver
31/oct/2018	Generación	RM	Energía Limitada	17,20	Ver
23/oct/2018	Generación	IV	Nueva Gales SpA	12,00	Ver
23/oct/2018	Generación	IV	Innovación Energía S.A.	12,00	Ver
23/oct/2018	Generación	XVI	Orafti Chile S.A.	47,30	Ver
19/oct/2018	Generación	VII	RTN Solar SpA	6,00	Ver
17/oct/2018	Generación	X	Generadora Corcovado SpA	6,00	Ver
17/oct/2018	Generación	VII	GR PALMA SpA	8,82	Ver
11/oct/2018	Generación	VII	GR ALERCE SpA	4,90	Ver
26/oct/2018	Línea de transmisión eléctrica	III	Maria Elena Solar S.A	7,85	Ver
26/oct/2018	Línea de transmisión eléctrica	X - XIV	TRANSELEC CONCESIONES S.A.	82,00	Ver
18/oct/2018	Línea de transmisión eléctrica	II	ANDES MAINSTREAM SPA	3,00	Ver
18/oct/2018	Línea de transmisión eléctrica	II	ANDES MAINSTREAM SPA	0,70	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 5.287 MMUSD. En particular, los proyectos energéticos de generación eléctrica suman una inversión total de 4.350 MMUSD (82,3%), equivalentes a 6.371 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



NORMATIVAS SECTORIALES

1 Proyectos de Ley en Trámite

Número Boletín	Materia Proyecto	Iniciativa/ Urgencia	Estado Actual	Fecha Ingreso del Proyecto	WEB
8999-08	Modifica la ley N° 20.571 con el objeto de incentivar el desarrollo de generadoras residenciales y hacer aplicable sus disposiciones a todos los sistemas eléctricos del país.	Urgencia Suma	Tercer Trámite Constitucional (Senado).	19/06/2013	Ver

2 Normas Sectoriales Publicadas en el Diario Oficial

Decreto N° 6T, de fecha 05 de octubre de 2018, que Fija valor anual por tramo de las instalaciones de transmisión zonal y dedicada utilizadas por usuarios sujetos a regulación de precios, sus tarifas y fórmulas de indexación para el bienio 2018-2019. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 677, de fecha 13 de octubre de 2018, que Informa y comunica nuevos valores del costo de falla de corta y larga duración en el sistema eléctrico nacional y los sistemas medianos. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 675, de fecha 17 de octubre de 2018, que Modifica Resolución CNE N° 711 exenta, de 2017, que establece metodología aplicable al proceso de planificación anual de la transmisión a realizarse conforme a lo dispuesto en el artículo 87° de la Ley General de Servicios Eléctricos, y deja sin efecto la Resolución CNE N° 384 Exenta de la Comisión Nacional de Energía, en lo que indica. [Ver](#)

Decreto N° 6T, de fecha 26 de octubre de 2018, del Ministerio de Energía, que Fija valor de inversión definitivo de las obras de ampliación que indica, del sistema de transmisión nacional. [Ver](#)

3 Normas Sectoriales No Publicadas en el Diario Oficial

Resolución Exenta N° 657, de fecha 01 de octubre de 2018, que Aprueba Informe Técnico de Estudio de Planificación y Tarifación de los Sistemas Medianos de Punta Arenas, Puerto Natales, Porvenir y Puerto Williams. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 658, de fecha 01 de octubre de 2018, que Informa y comunica para el Sistema Mediano de General Carrera, nuevos valores de los precios de nudo y el valor de los índices contenidos en las fórmulas de indexación, de acuerdo a lo señalado en el D.S. N° 6T del Ministerio de Energía, de 2015. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 664, de fecha 01 de octubre de 2018, que Aprueba respuestas a observaciones al informe de licitaciones, a que se refiere el artículo 131° ter de la Ley General de Servicios Eléctricos. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 665, de fecha 01 de octubre de 2018, que Aprueba Informe Final de Licitaciones, a que se refiere el artículo 131° ter de la Ley General de Servicios Eléctricos. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 669, de fecha 03 de octubre de 2018, que Aprueba formatos e instrucciones para la elaboración y entrega de información a la que se refiere el artículo 27 de la Resolución Exenta N° 321, de 2017, que fija normas para el procedimiento de cambio de empresas distribuidoras de gas al que se refieren los artículos 29 Bis y siguientes de la Ley de Servicios de Gas, DFL N° 323, de 1931. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 671, de fecha 04 de octubre de 2018, que Rectifica Informe Técnico Definitivo que contiene el Plan de Expansión Anual de la Transmisión correspondiente al año 2017, aprobado mediante Resolución Exenta N° 622, de 4 de septiembre de 2018, en relación al cómputo de los plazos de entrada en operación de los proyectos de expansión. [Ver](#)



3 Normas Sectoriales No Publicadas en el Diario Oficial

Resolución Exenta N° 673, de fecha 05 de octubre de 2018, que Aprueba Informe Técnico Preliminar de Calificación de Instalaciones de los Sistemas de Transmisión para el Período 2020-2023. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 675, de fecha 09 de octubre de 2018, que Modifica Resolución Exenta CNE N° 711 de 2017, que Establece metodología aplicable al proceso de Planificación Anual de la Transmisión a realizarse conforme a lo dispuesto en el artículo 87° de la LGSE, y deja sin efecto la Resolución Exenta CNE N° 384 de la Comisión Nacional de Energía, en lo que indica. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 676, de fecha 09 de octubre de 2018, que Aprueba informe técnico y fija cargos a que se refieren los artículos 115° y 116° de la Ley General de Servicios Eléctricos. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 677, de fecha 09 de octubre de 2018, que Informa y comunica nuevos valores del Costo de Falla de Corta y Larga Duración en el Sistema Eléctrico Nacional y los Sistemas Medianos. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 680, de fecha 17 de octubre de 2018, que Determina Valor máximo de las ofertas de las licitaciones de las obras de expansión asociadas a las licitaciones de las obras nuevas de expansión contenidas en el Decreto Exento N° 418, del Ministerio de Energía. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 682, de fecha 18 de octubre de 2018, que Modifica Resolución Exenta CNE 889 de 2016, que designa representantes del Consejo de la Sociedad Civil de la Comisión Nacional de Energía y fija plazo para su primera reunión de constitución, modificada mediante Resolución Exenta CNE N° 435, de 2018. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 683 de fecha 18 de octubre de 2018, que Aprueba Informe de Definición de Servicios Complementarios a que se refiere el inciso segundo del artículo 72°-7 de la LGSE. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 684, de fecha 19 de octubre de 2018, que Comunica valor de los índices contenidos en las fórmulas tarifarias aplicables a los suministros sujetos a fijación de precios. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 685, de fecha 22 de octubre de 2018, que Aprueba Informe de Rentabilidad Anual Definitivo a que se refiere el artículo 33 quáter de la Ley de Servicios de Gas de la empresa Gassur S.A. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 686 de fecha 22 de octubre de 2018, que Aprueba Informe de Rentabilidad Anual Definitivo a que se refiere el artículo 33 quáter de la Ley de Servicios de Gas de la empresa GasValpo SpA. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 687, de fecha 22 de octubre de 2018, que Aprueba Informe de Rentabilidad Anual Definitivo a que se refiere el artículo 33 quáter de la Ley de Servicios de Gas de la empresa Intergas S.A. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 688, de fecha 22 de octubre de 2018, que Aprueba Informa de Rentabilidad Anual Definitivo a que se refiere el artículo 33 quáter de la Ley de Servicios de Gas de la empresa Lipigas S.A. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 689, de fecha 22 de octubre de 2018, que Aprueba Informa de Rentabilidad Anual Definitivo a que se refiere el artículo 33 quáter de la Ley de Servicios de Gas de la empresa Metrogas S.A. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 692, de fecha 22 de octubre de 2018, que Establece y comunica 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° 694, de fecha 23 de octubre de 2018, que Declara y actualiza instalaciones de generación y transmisión en construcción. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 695, de fecha 24 de octubre de 2018, que Reemplaza Informe Técnico de Estudio de Planificación y Tarifación del Sistema Mediano de Hornopirén, aprobado mediante Resolución Exenta N° 610, de fecha 27 de agosto de 2018, y aprueba nuevo informe técnico. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 696 de fecha 24 de octubre de 2018, que Reemplaza Informe Técnico de Estudio de Planificación y Tarifación del Sistema Mediano de Cochamó, aprobado mediante Resolución Exenta N° 612, de fecha 27 de agosto de 2018, y aprueba nuevo informe técnico. [Ver](#)



3 Normas Sectoriales No Publicadas en el Diario Oficial

Resolución Exenta N° 697, de fecha 24 de octubre de 2018, que Reemplaza Informe Técnico de Estudio de Planificación y Tarifación de los Sistemas Medianos de Aysén, General Carrera y Palena, aprobado mediante Resolución Exenta N° 611, de fecha 27 de agosto de 2018, y aprueba nuevo informe técnico. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 699, de fecha 25 de octubre de 2018, que Designa integrantes del Comité Consultivo Especial que colabora en el Procedimiento Normativo sobre la Programación de la Operación, contenida en el Plan Normativo Anual correspondiente al año 2018, y fija fecha para la celebración de la primera sesión del mismo. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 701, de fecha 29 de octubre de 2018, que Incorpórese Consultores al registro Público de Consultores a que se refiere el artículo 135° ter de la LGSE y realicen las inscripciones que se indican. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 703, de fecha 30 de octubre de 2018, que Modifica Resolución Exenta N° 778, que establece plazos, requisitos y condiciones para la fijación de precios de nudo promedio, de fecha 15 de noviembre de 2016, modificada por Resoluciones Exentas N° 203 y N° 558, ambas de 2017, y fija texto refundido de la misma. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 704, de fecha 30 de octubre de 2018, que Informa y comunica para el Sistema Mediano de Cochamó, nuevos valores de los precios de nudo y el valor de los índices contenidos en las fórmula de indexación, de acuerdo a lo señalado en el D.S. N° 5T del Ministerio de Energía, de 2015. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 705, de fecha 30 de octubre de 2018, que Establece y comunica el valor de los índices contenidos en las fórmulas de indexación para la Empresa Eléctrica de Aysén S.A., de acuerdo a lo señalado en el Decreto N° 6T del 2015, del Ministerio de Energía. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 706, de fecha 30 de octubre de 2018, que Establece y comunica el valor de los índices contenidos en las fórmulas de indexación para la Empresa Eléctrica de Magallanes S.A., de acuerdo a lo señalado en el Decreto N° 1T de 2015, del Ministerio de Energía. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 707, de fecha 30 de octubre de 2018, que Establece y comunica el valor de los índices contenidos en las fórmulas de indexación para la empresa Sagesa S.A. y la Empresa Eléctrica Cuchileo SpA., de acuerdo a lo señalado en los Decretos N° 4T y N° 5T, ambos de 2015 del Ministerio de Energía. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 708, de fecha 30 de octubre de 2018, que Dispone publicación de precios de energía y potencia en las subestaciones de distribución primarias de los Sistemas Medianos de Cochamó, Hornopirén, Aysén, Palena, General Carrera, Punta Arenas, Puerto Natales, Porvenir y Puerto Williams. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 709, de fecha 30 de octubre de 2018, que Designa integrantes del Comité Consultivo Especial que colaborará en el Procedimiento Normativo sobre Transferencias Económicas, contenidas en el Plan Normativo Anual correspondiente al año 2018, y fija fecha para la celebración de la primera sesión del mismo. [Ver](#)

4 Dictámenes del Panel de Expertos

Dictamen N° 9-2018, de 08 de octubre de 2018, relativo a la Discrepancia de Enel Generación Chile S.A. respecto el Informe Cálculo de Peajes por el Sistema de Transmisión Nacional Año 2017, del Coordinador Eléctrico Nacional. [Ver](#)

Comisión Nacional de Energía

Avenida Libertador Bernardo O'Higgins , 1449
Edificio Santiago DownTown, Torre 4, Piso 13

Tel. (2) 2797 2600

Fax. (2) 2797 2627

www.cne.cl

Santiago - Chile