

# BOLETÍN

INFORMATIVO



## ESTADÍSTICAS A AGOSTO 2018

### Noticia Destacada

Efectos indeseados, tanto económicos como sociales, podría sufrir el sistema energético en Chile si la mesa de descarbonización no elabora un plan que tenga objetivos y límites precisos.

Así lo advierte un estudio elaborado por la consultora Valgesta, que modela un escenario en el que se elimina el 50% de la capacidad instalada en base a carbón a 2035 -que denomina "escenario adaptado", y se le compara con un escenario base en que se mantiene la situación actual, donde la capacidad térmica existente siga sin variación.

El trabajo fue realizado por el ex secretario ejecutivo de la Comisión Nacional de Energía (CNE) y director de la consultora, Andrés Romero, junto con Ramón Galaz, fundador de Valgesta. El estudio surgió a raíz de la mesa de trabajo dirigida por el Ministerio de Energía, que encabeza Susana Jiménez. Este tiene como principal objetivo establecer los primeros pasos para la reconversión y cierre de las centrales a carbón en el país.

Entre las conclusiones más relevantes que arrojó el estudio, se destaca que si se da este cierre de centrales a carbón, las inversiones en infraestructura al 2030 que requeriría el sistema eléctrico serán de en torno a los US\$3.800 millones, lo que corresponde a un aumento en US\$ 1.000 millones, 35% más, respecto al escenario base, es decir, si se mantiene la situación actual.

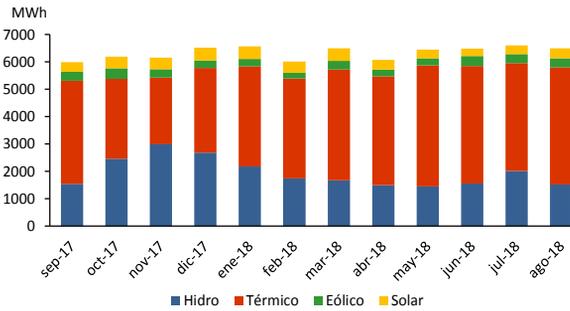
Otro efecto sería el alza de los costos marginales, que es el costo al que se transa la energía entre las propias generadoras.

"Independiente de cómo se dé este caso, también hay efectos a nivel de los costos marginales del sistema. Si bien se incorpora mayor energía renovable, producto de que se saca carbón y se reemplaza por energía renovable, también se produce un mayor uso de gas y eso se traduce en un efecto directo en los costos marginales del sistema", indicó Ramón Galaz. El aumento estaría en torno a 7% de aumento anual y hasta 20% a 2030 solo por este efecto. Lo anterior es en caso de una hidrología promedio, pues si esta es seca -altamente probable, producto del calentamiento global- el alza sería mucho mayor.

"Si lo llevamos a hidrología seca, el aumento de costos marginales y el posible desacople de barra, es mucho mayor. Se va a tener que ocupar menos agua, más gas y eventualmente el gas no va a alcanzar y por lo tanto se irá a diesel", mencionó Romero.

Fuente: La Tercera/Pulso (20/08/2018)

### Generación SEN últimos 12 meses



Fuente: Coordinador Eléctrico

### Despacho de generación (GWh)

Generación Térmica	4.289
Generación Hidráulica	1.514
Generación Eólica	325
Generación Solar	365
<b>Generación Total</b>	<b>6.492</b>

Fuente: Coordinador Eléctrico

### Precios de electricidad promedio (US\$/MWh)

CMg Crucero 220 kV	59,9
CMg Cardones 220 kV	58,9
CMg Pan de Azúcar 220 kV	64,2
CMg Quillota 220 kV	81,6
CMg Charrúa 220 kV	81,2
CMg Puerto Montt 220 kV	81,2

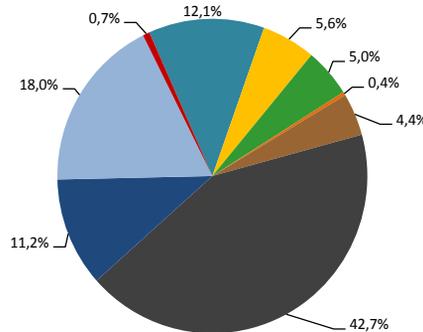
Fuente: Coordinador Eléctrico

### Precios de Nudo y PMM (US\$/MWh)

Quillota 220 kV	68,0
Crucero 220 kV	59,9
PMM SEN	90,5

Fuente: CNE

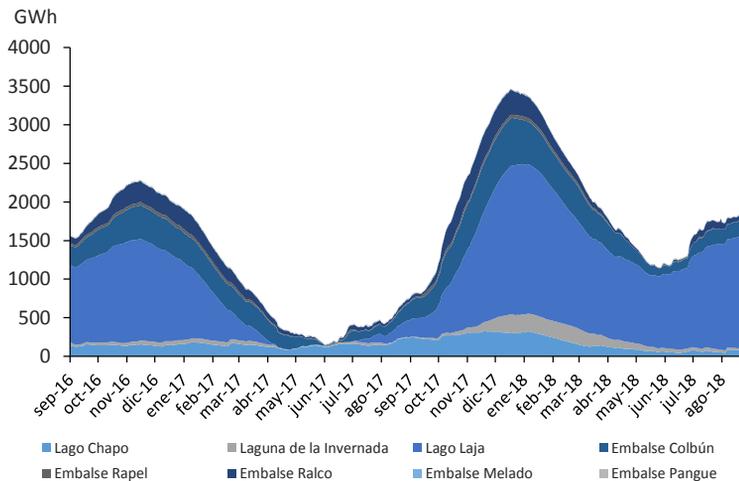
### Generación SEN Agosto 2018



■ Pasada ■ Solar ■ Eólico ■ Geotérmica ■ Biomasa ■ Carbón ■ Embalse ■ GNL ■ Diesel

Fuente: Coordinador Eléctrico

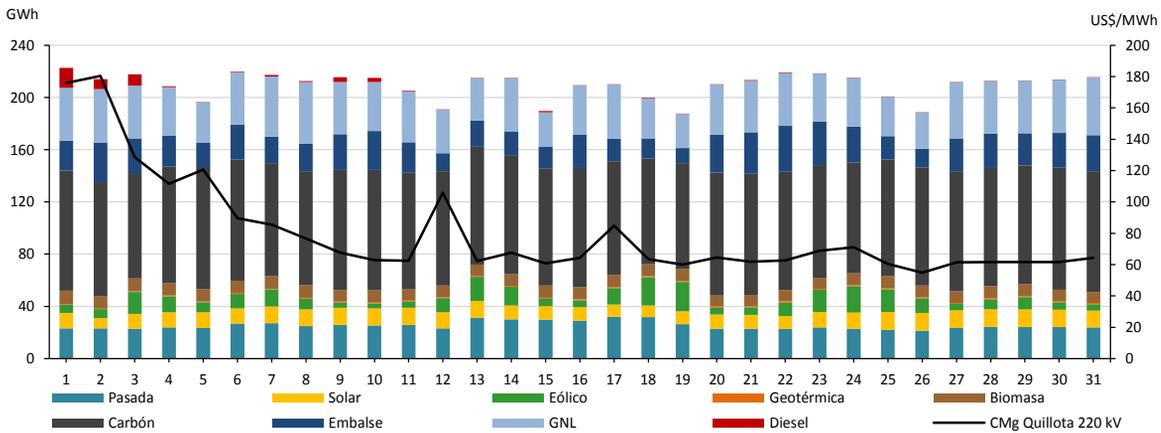
### Energía embalsada diaria



Fuente: Coordinador Eléctrico

Considera restricción de cota mínima de embalse

## GENERACIÓN Y COSTOS MARGINALES EN QUILLOTA 220 KV, AGOSTO 2018

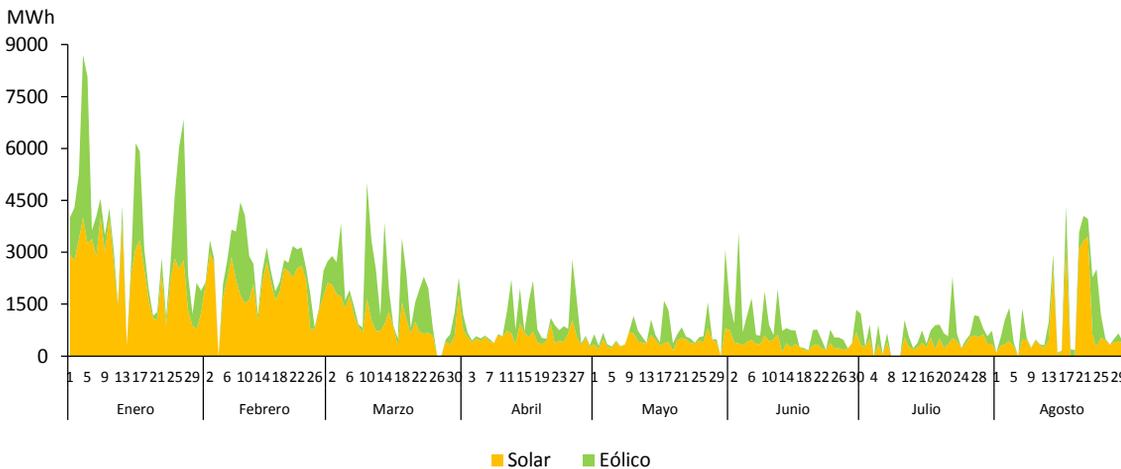


En el mes de agosto de 2018, el total de energía generada en el SEN alcanzó los 6.492 GWh, siendo un 61% generada por centrales térmicas, el 23% de la energía fue aportada por centrales hidráulicas, un 5% fue generada por centrales solares, un 6% fue generada por centrales eólicas, un 4% fue generada por centrales de biomasa, y un 0,4% fue aportada por geotermia.

El promedio de los costos marginales en la barra Quillota 220 kV correspondió a 68,0 US\$/MWh.

Fuente: Coordinador Eléctrico

## VERTIMIENTOS DE GENERACIÓN ERNC DE ENERO A AGOSTO 2018



El gráfico anterior presenta la cantidad de energía diaria reducida de centrales eólicas y solares que se ha presentado durante el año 2018, desde la barra Nogales 220 kV al norte.

Dichas reducciones corresponden a limitaciones a la generación de centrales eólicas y solares, las cuales son dispuestas por el Coordinador Eléctrico Nacional en respuesta a la presencia de congestiones en el sistema de transmisión.

Las reducciones mensuales de generación de centrales eólicas y solares desde enero a agosto que se han observado son:

<b>Enero</b>	113,6 GWh (16%)	<b>Julio</b>	19,8 GWh (3%)
<b>Febrero</b>	71,7 GWh (12%)	<b>Agosto</b>	35,9 GWh (5%)
<b>Marzo</b>	57,9 GWh (8%)		
<b>Abril</b>	28,7 GWh (5%)		
<b>Mayo</b>	21,8 GWh (4%)		
<b>Junio</b>	26,2 GWh (4%)		

Los porcentajes presentados para cada mes corresponden a la energía reducida respecto a la generación efectivamente despachada por centrales solares y eólicas.

Fuente: Coordinador Eléctrico

**PLAN DE OBRAS SISTEMA ELÉCTRICO NACIONAL**

Central	Estado	Entrada en operación	Central	Estado	Entrada en operación
Loma Los Colorados II (Biogás) 22,4 MW	En Pruebas	Octubre 2018	Punta Sierra (Eólica) 82 MW	En Construcción	Octubre 2018
El Pelicano (Solar) 110 MW	En Pruebas	Octubre 2018	Aurora (Eólica) 129 MW	En Construcción	Diciembre 2018
Cogeneradora Aconcagua (Gas natural) 71 MW	En Pruebas	Octubre 2018	Huatacondo (Solar) 100 MW	En Construcción	Marzo 2019
Convento Viejo (Pasada) 16,4 MW	En Pruebas	Octubre 2018	San Gabriel (Eólico) 180 MW	En Construcción	Julio 2020
Cerro Pabellón (Geotermia) 48 MW	En Pruebas	Octubre 2018			
Punta Sierra (eólico) 88 MW	En pruebas	Octubre 2018			
Santiago Solar (Solar) 98 MW	En Construcción	Octubre 2018			
IEM (Carbón) 375 MW	En Construcción	Octubre 2018			

*Fuente: Coordinador Eléctrico*

**Plantean necesidad de contar con regulación flexible para sistemas de almacenamiento energético**

La necesidad de contar con una regulación flexible para el desarrollo de sistemas de almacenamiento energético en el sistema eléctrico nacional fue una de las principales conclusiones del seminario “Realidad y proyecciones del almacenamiento de energía eléctrica”, realizado por Valgesta Energía y la empresa Fluence, donde expusieron especialistas nacionales e internacionales.

Andrés Romero, director de Valgesta Energía, señaló que los cambios acelerados que se viven en el sector energético plantean tener “una regulación ultra flexible”, precisando que esta debe realizarse respetando “los principios básicos del funcionamiento del mercado eléctrico chileno”.

José Venegas, secretario ejecutivo de la Comisión Nacional de Energía (CNE) abrió la jornada, donde repasó los avances en esta materia, señalando que la normativa de la Ley de Transmisión definió a los sistemas de almacenamiento como “el equipamiento tecnológico capaz de entregar energía en el sistema eléctrico y transformarla en otro tipo de energía (almacenarla) con el objetivo de ingresarla nuevamente al sistema, después de una transformación inversa, contribuyendo con la seguridad, suficiencia o eficiencia económica, según se determine”.

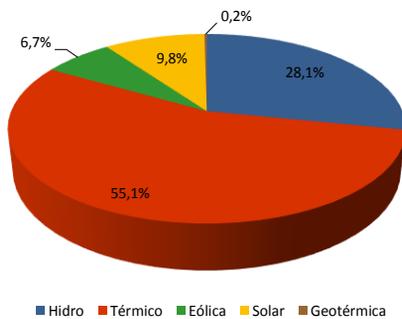
La autoridad dijo que el tratamiento de esta definición está contemplada en los reglamentos de Coordinación de la Operación, donde se definen tres formas de tratamientos de los sistemas de almacenamiento, además del otro reglamento de Servicios Complementarios, que actualmente está en la Contraloría General de la República.

Venegas recordó que en el reglamento de Coordinación de la Operación se indica que los sistemas de almacenamiento están habilitados para participar en los balances de transferencia de energía y potencia, además de estipular que la operación del almacenamiento sería centralizada por el Coordinador Eléctrico Nacional.

*Fuente: El Mercurio (07/09/2018)*

## ESTADÍSTICAS DE PRECIOS DE ENERGÍA

### Capacidad instalada SEN a julio 2018



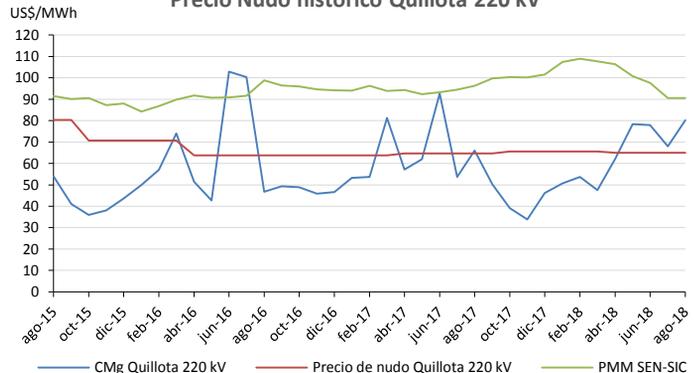
Fuente: Coordinador Eléctrico

### Capacidad instalada SEN (MW)

Hidro	6.763
Térmico	13.234
Eólica	1.621
Solar	2.354
Geotermia	55
<b>Total</b>	<b>24.027</b>

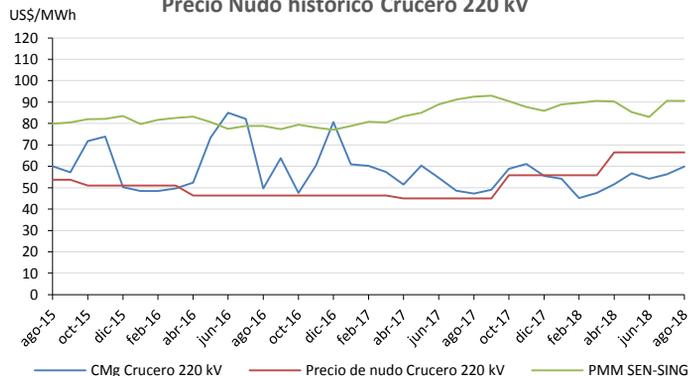
Fuente: Coordinador Eléctrico

### Costo Marginal, Precio Medio de Mercado y Precio Nudo histórico Quillota 220 kV



Fuente: CNE / Coordinador Eléctrico

### Costo Marginal, Precio Medio de Mercado y Precio Nudo histórico Crucero 220 kV



Fuente: CNE / Coordinador Eléctrico

## Noticias Sistema Eléctrico Nacional

### Niveles de nieve en cordillera anticipan noveno año seco para generación eléctrica y riego

Un noveno año seco es el que se aproxima según los actuales niveles de nieve acumulada en la cordillera de los Andes, principal abastecimiento de agua para ríos y afluentes del país.

Ayer, la ministra de Energía, Susana Jiménez, participó de las tareas de medición en conjunto con el director ejecutivo del coordinador eléctrico, Daniel Salazar, labores que se efectúan en la meseta Barroso, en la Región del Maule. Estos trabajos se realizan desde hace 60 años y sirven como fiel reflejo del desempeño que tendrán los afluentes de la cuenca del Maule, responsable de un 25% del agua utilizada y la más importante del país junto con la del Biobío.

Si bien aún resta una medición final en septiembre, los niveles de nieve catastrados son equivalentes en agua a unos 450 mm, lo que es hasta un 25% menor que lo visto en el mismo período del ejercicio anterior, y un 35% menor que el promedio histórico para estos meses. Ello adelanta que para el año hidrológico, que va de abril a marzo, existirá menos agua disponible para el riego y la generación eléctrica.

Otra de las consecuencias de un menor aporte hidroeléctrico es una mayor penetración de centrales térmicas, las que representan sobre el 40% de la matriz energética del país.

Fuente: El Mercurio (28/08/2018)

### Gobierno anuncia nuevas exigencias ambientales para empresas que operan en Quintero

La ministra del Medio Ambiente, Carolina Schmidt, anunció una serie de medidas para las empresas que operan en la zona de Quintero y Puchuncaví, en la Región de Valparaíso, luego de los episodios de intoxicación que sufrieron algunos de sus habitantes en las últimas semanas.

Entre ellas, la secretaria de Estado destacó que el Estado se hará cargo del monitoreo de emisiones ambientales en la zona, para lo cual las estaciones que actualmente manejan las empresas pasarán a ser controladas por el Estado, que a su vez las actualizará para contar con mayores estándares.

“Actualmente las estaciones de monitoreos no solo son limitadas, sino que están en manos de las mismas empresas que emiten los gases y contaminantes. Por eso es que todo este proceso tiene dos etapas: que todas las estaciones de monitoreo pasen al Estado de Chile, y segundo, que se complementen y se pongan en los más altos estándares internacionales, y eso a partir del primer semestre del próximo año, gracias a la asesoría que estamos recibiendo del Gobierno de Finlandia”, explicó la ministra.

A ello suma que a partir del 1 de octubre de este año, AES Gener y Codelco actualizarán su plan operacional, ajustando su funcionamiento a las condiciones atmosféricas de ventilación diarias de la zona.

Fuente: El Mercurio (07/09/2018)

## BALANCE ERNC A JULIO 2018

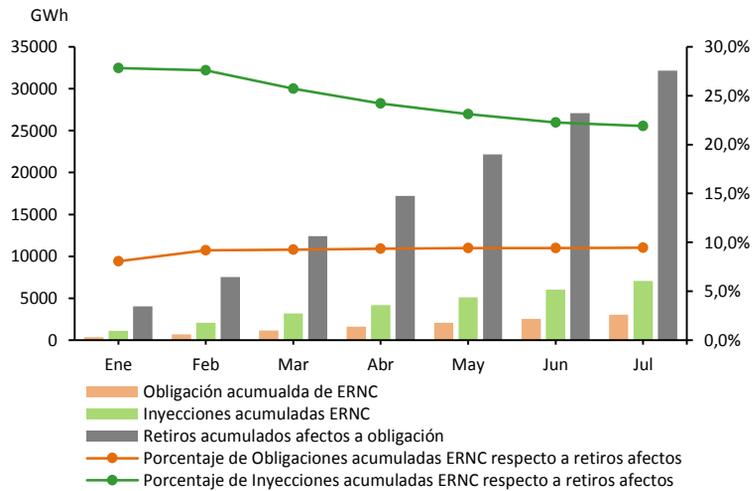
### Balance ERNC julio 2018

<b>Total retiros afectos a obligación (GWh)</b>	<b>5.103</b>
Obligación ERNC (GWh)	494,9
% Obligación ERNC respecto a retiros afectos a obligación	<b>9,7%</b>
Inyección ERNC (GWh)	1018
% Inyecciones ERNC respecto a retiros afectos a obligación	<b>20%</b>

Fuente: Coordinador Eléctrico

Lo anterior implica que en julio las inyecciones ERNC superaron en 10,4 puntos porcentuales a la obligación.

### Obligación acumulada de ERNC, inyecciones acumuladas de ERNC y retiros acumulados afectados a obligación desde enero a julio 2018



## NOTICIA ERNC

### Diputados piden al Ministerio de Energía políticas públicas para eliminación del carbón

Diputados solicitaron a la ministra de Energía, Susana Jiménez, que confirme que los acuerdos tomados en la Mesa de Descarbonización sean vinculantes y no voluntarios por parte de las empresas que manejan las centrales termoeléctricas.

El problema sería que la ejecución de las medidas dependerá exclusivamente de la voluntad de las empresas. Por ello, los diputados solicitaron que el gobierno opte por políticas públicas y leyes que hagan imperativo el proceso de descarbonización.

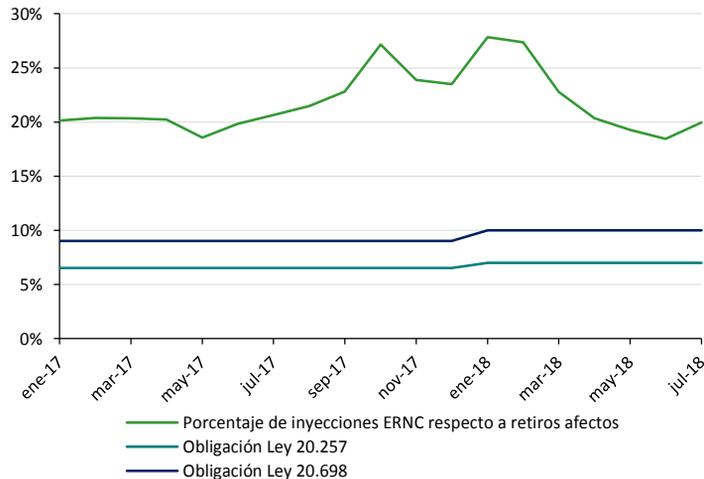
Las propuestas deberían presentarse durante el primer semestre de 2019, con un cronograma de retiro y reconversión.

La Mesa de Descarbonización comenzó a funcionar en junio de este año y está integrada por representantes del gobierno, el sector privado y la sociedad civil.

Nació por acuerdo entre el gobierno y las cuatro empresas que concentran el parque a carbón en Chile: AES Gener, Enel, Engie y Colbún. años.

Fuente: Radio Biobío (13/09/2018)

### Porcentaje de inyecciones ERNC respecto de retiros afectos a obligación



## Acreditaciones ERNC

En función de los balances mensuales efectuados por el Coordinador Eléctrico Nacional, los retiros afectos a acreditación ERNC (ley 20.257 y ley 20.698), desde enero a julio de 2018, corresponden a **32.173 (GWh)**.

La obligación de ERNC, desde enero a julio de 2018, correspondió a **3.043 (GWh)**, lo que corresponde a un **9,5%** respecto de los retiros afectos en el mismo periodo.

Por otra parte, las inyecciones ERNC, desde enero a julio de 2018, fueron de **7.047 (GWh)**, lo que corresponde a un **21,9%** respecto de los retiros afectos en el mismo periodo.

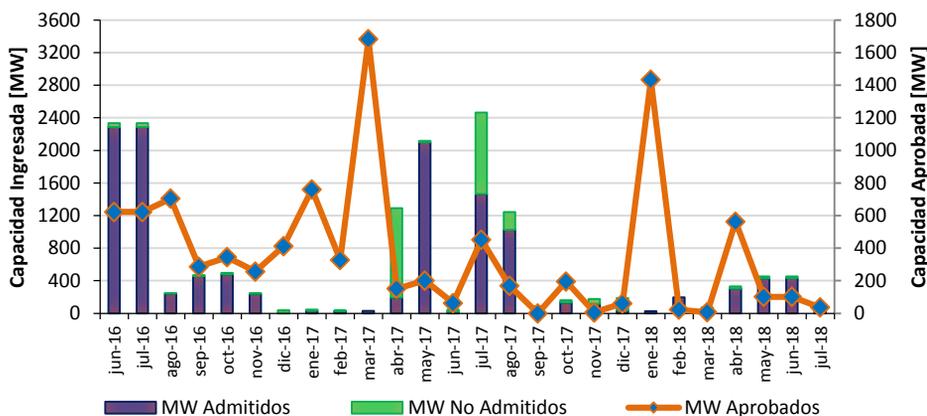
Lo anterior implica que, considerando desde enero a julio de 2018, las inyecciones ERNC superan 12,4 puntos porcentuales a las obligaciones.

Observación: Según la ley el 5% de la obligación anual de energía ERNC se mantiene vigente para los contratos pactados después de 31 de agosto de 2007 y antes del 1 de julio de 2013 (Ley 20.257). Con posterioridad al 1 de julio del 2013 los nuevos contratos deben regirse a la Ley 20.698, esta señala que para el año 2014 un 6% de la energía anual retirada por estos contratos debe provenir de fuentes ERNC. Para el año 2018 la obligación es de un 7% y un 10% para los contratos que se rigen por la Ley 20.257 y la Ley 20.698 respectivamente.

## PROYECTOS EN EVALUACIÓN AMBIENTAL

### Proyectos de generación ingresados en el SEIA a julio 2018

PROYECTOS (MW) EN EVALUACIÓN AMBIENTAL



Fuente: Elaboración propia con datos obtenidos del SEIA (e-SEIA)

### Estado de Proyectos

A partir de los datos estadísticos registrados en la plataforma electrónica del SEIA (e-SEIA), en el mes de julio ingresaron tres proyectos de generación eléctrica que en total suman 80,72 MW de potencia, mientras que no se registraron proyectos aprobados para el mes de julio-18.

### Proyectos aprobados en el SEIA en el mes de julio 2018

En el mes de julio no se registraron proyectos aprobados en el SEIA.

### Proyectos No Admitidos a Tramitación en el SEIA en el mes de julio 2018

Proyecto	Titular	Potencia (MW)	Tecnología	Región /Comuna	Fecha de Ingreso
Proyecto Fotovoltaico Covadonga	Chungungo Solar SpA	9	Fotovoltaica	Tercera/Chañaral	23-jul-2018

### Proyectos en Calificación en el SEIA en el mes julio 2018

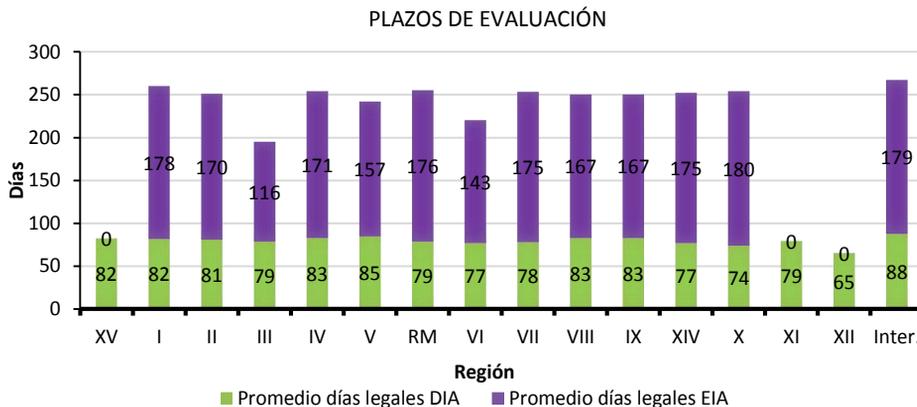
Proyecto	Titular	Potencia (MW)	Tecnología	Región /Comuna	Fecha de Ingreso
Parque Solar El Paso	Parque Solar El Pasp SpA	6,15	Fotovoltaica	Séptima /San Javier	23-jul-2018
Nueva Central Solar Fotovoltaica Margarita	Margarita Solar SpA	10,43	Fotovoltaica	Sexta/Las Cabras	23-jul-2018
Parque Fotovoltaico USYA	Acciona Energía Chile SpA	64,14	Fotovoltaica	Segunda/ Calama	20-jul-2018
Proyecto "Subestación Hades y Línea de Alta Tensión 1x220 kv Conexión Subestación Puri"	Domeyko Oeste Cinco SpA	-	S/E	Segunda/Antofagasta	20-jul-2018
Proyecto Parque Solar Fotovoltaico Frangel	Frangel SpA.	9	Fotovoltaica	Séptima/ Parral	22-jun-2018
Proyecto Parque Solar Fotovoltaico Coihue	Coihue SpA.	9	Fotovoltaica	Séptima /Retiro	22-jun-2018
Planta Solar Fotovoltaica Ocoa 2	ANDES SOLAR S.A.	9	Fotovoltaica	Quinta/ Hijuelas	21-jun-2018

Fuente: SEIA (e-SEIA)

## PROYECTOS EN EVALUACIÓN AMBIENTAL

### Indicadores de plazo de evaluación (Días legales)

A continuación, se presentan los plazos promedios para la evaluación ambiental de proyectos ingresados como Evaluación de Impacto Ambiental (EIA) y Declaración de Impacto Ambiental (DIA) al Sistema de Evaluación Ambiental (SEA) de cada región. Lo anterior considerando, como situación basal, el tiempo empleado en las evaluaciones de proyectos calificados (aprobados y rechazados) durante el periodo comprendido entre enero de 2017 hasta julio de 2018.



Fuente: Reporte Estadístico mensual de Proyectos en el SEIA

### Noticias

**SEA: Con eliminación de Comité de Ministros, evaluación de proyectos se reducirá en 1 año**

El director ejecutivo del Servicio de Evaluación Ambiental (SEA), Hernán Brücher, destacó las propuestas que se incluyen en el proyecto de ley presentado por el Ejecutivo para modificar al Servicio de Evaluación de Impacto Ambiental (SEIA), señalando que solo el hecho de eliminar la instancia del Comité de Ministros reducirá de manera importante los tiempos de tramitación de proyectos.

“Ya con el solo hecho de eliminar el Comité de Ministros y la instancia de reclamación administrativa, podríamos llegar a acortar en cerca de 1 año la tramitación de los proyectos, y evitar este ‘loop’ judicial que se da con algunas iniciativas”, dijo el director del SEA en una presentación realizada este jueves en Santiago.

Asimismo, Brücher resaltó también la nueva instancia que se pretende instalar de participación ciudadana anticipada, ya que esto le dará mayores certezas a los titulares de los proyectos respecto a si sus iniciativas contarán con alguna oposición durante el trámite.

“Hay una reducción ostensible de lo que son los trámites y plazos, además de un fomento de la participación ciudadana, lo que va a traer una mejor comunicación y derechamente una mejor gobernanza ambiental a nivel local”, añadió.

Fuente: El Mercurio (14/09/2018)

**Expertos debatieron sobre el camino de Chile hacia la electrificación y energías renovables**

El mercado energético está cambiando. Las perspectivas de los expertos sobre el futuro de la energía es otra. Y Chile tiene potencial para liderar en esta materia.

Estas fueron algunas de las conclusiones principales del Tercer Ciclo de Conferencias “Conversaciones que Conectan” foro de diálogo organizado por Transelec junto a Congreso del Futuro y en que participó, la ministra de Energía, Susana Jiménez; Gianni Kovacevic, experto en temáticas de energía, recursos naturales y mercados emergentes -graduado del Instituto de Tecnología de la Columbia Británica-; Rodrigo Palma, investigador del Centro de Energía de la Universidad de Chile; y Andrés Kuhlmann, gerente general de Transelec, quienes conversaron acerca de la energía del futuro.

En la instancia, los expertos plantearon su visión sobre la posibilidad que tiene Chile de ser líder en materia energética. El potencial por tener al norte del país; desierto y al sur viento; hace que empresas energéticas tengan la mira puesta en invertir en nuevas centrales.

“Tenemos energía renovable y barata como país. Algunos hablan de exportar energía. Ojalá seamos capaces más bien de desarrollar industrias intensivas en energía, como el hidrógeno o el aluminio”, señaló Kuhlmann.

Fuente: La Tercera-Pulso(14/09/2018)

## GENERACIÓN Y PROYECCIÓN

### Plan de obras de generación SEN, ITD de PNCP, segundo semestre 2018

De acuerdo al Informe Técnico Definitivo del Segundo Semestre del 2018, se proyecta una capacidad instalada adicional al año 2029 de 4.043 MW. Esta proyección incluye centrales en construcción y recomendadas por la CNE, sin considerar la capacidad actual.

En la generación hidroeléctrica se proyecta una potencia adicional instalada en torno a 1.136 MW para el año 2029.

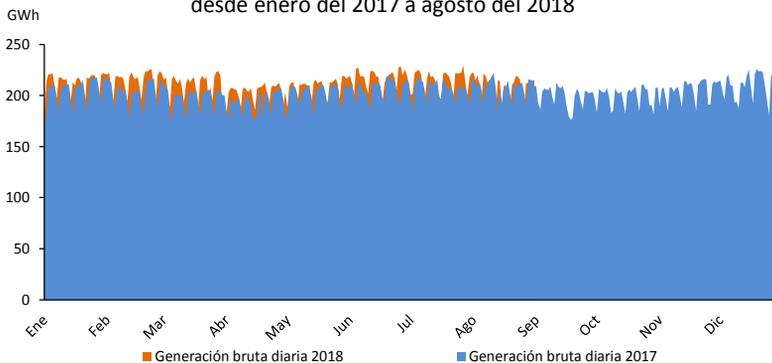
En la generación térmica, cuyos principales combustibles corresponden a Carbón, Diésel y GNL, se proyecta una potencia a instalar en torno a los 847 MW.

Para el año 2029, se estiman 301 MW de capacidad adicional en instalaciones solares y 110 MW termosolar.

Por otro lado para las centrales eólicas se proyecta una capacidad adicional de 1.650 MW al año 2029.

Fuente: ITD Segundo Semestre 2018, CNE

Evolución de la generación bruta diaria SEN (GWh) desde enero del 2017 a agosto del 2018



Fuente: Coordinador Eléctrico

### Demanda máxima horaria del SEN

2017	10.215 MWh
2018	10.776 MWh

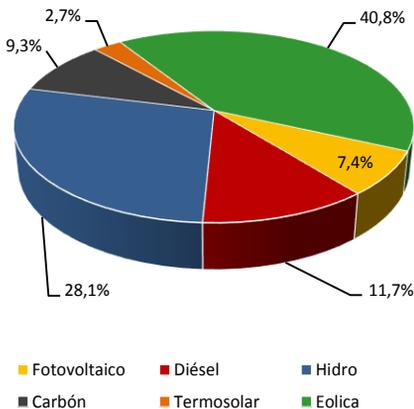
Fuente: Coordinador Eléctrico

### Capacidad julio 2018 y recomendada a instalar a diciembre de 2029 (MW)

	Actual	Rec.
Eólica	1.539	1.650
Geotermia	55	0
Hidro	6.764	1.136
Solar	2.351	301
Termosolar	0	110
Térmico	13.222	847

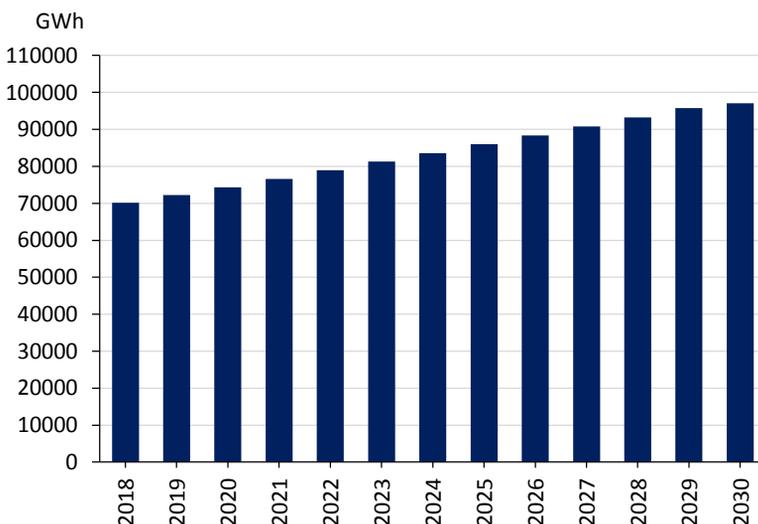
Fuente: ITD Segundo Semestre 2018, CNE

### Capacidad adicional en construcción y recomendada por la CNE para diciembre del 2029



Fuente: ITD Segundo Semestre 2018, CNE

### Demanda proyectada del SEN (GWh)



Fuente: ITD Segundo Semestre 2018, CNE

**PROYECCIÓN DEL SISTEMA SEN**
**Proyecciones de costos marginales Valgesta Energía**
**ÁREAS DE TRABAJO**

- Estudio Mercado Eléctrico
- Diseño e Ingeniería Proyectos de Energía
- Análisis Económicos y Financieros
- Análisis Ambiental Estratégico

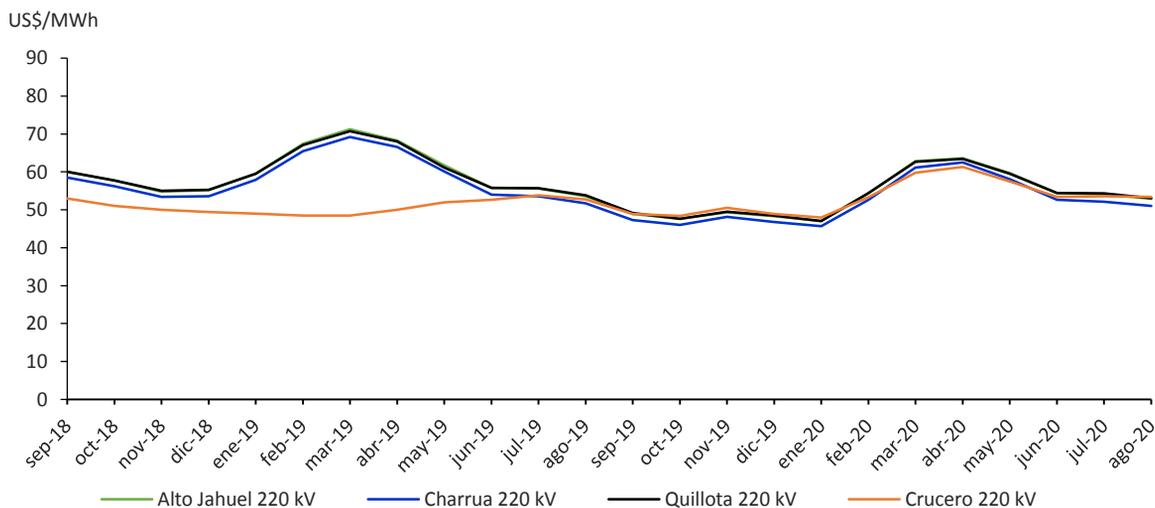
[www.valgesta.com](http://www.valgesta.com)

Para la realización de proyección de costos marginales de energía se ha considerado como supuesto una postergación de la entrada en servicio de la línea Cardones – Polpaico 500 kV, particularmente el tramo Pan de Azúcar – Polpaico 500 kV. Esto conlleva que para los siguientes meses se espera que se mantengan restricciones de transferencias de energía en ciertas líneas de transmisión al norte de la barra Nogales 220 kV, y en consecuencia se podrían continuar observando vertimiento de generación proveniente de centrales solares y eólicas ubicadas al norte de la barra mencionada.

Lo mencionado en el párrafo precedente se ve reflejando en las diferencias de costos marginales proyectados entre la barra Quillota 220 kV y Crucero 220 kV. Dichas diferencias debieran atenuarse con la entrada en servicio de la línea Cardones – Polpaico 500 kV.

Para los meses del segundo semestre del presente año se espera que los costos marginales promedio mensual en la barra Quillota 220 kV se encuentren en torno a los 50 y 60 US\$/MWh.

Con respecto a los costos marginales de energía para la barra Crucero 220 kV, para los siguientes meses se proyectan promedios mensuales en torno a los 55 US\$/MWh, debido mayoritariamente a los moderados precios de combustibles y la oferta disponible de generación proveniente de energías renovables no convencionales. Por otra parte, se espera que las diferencias de costos marginales entre esta barra y la barra Quillota 220 kV se atenúen con la materialización del último tramo de la línea Cardones – Polpaico 500 kV.



**La proyección entregada en este boletín fue desarrollada por Valgesta Energía solamente para fines informativos e ilustrativos, por lo que no constituye asesoría en estas materias.**

Fuente: Valgesta Energía

## Tipo de Cambio - Dólar

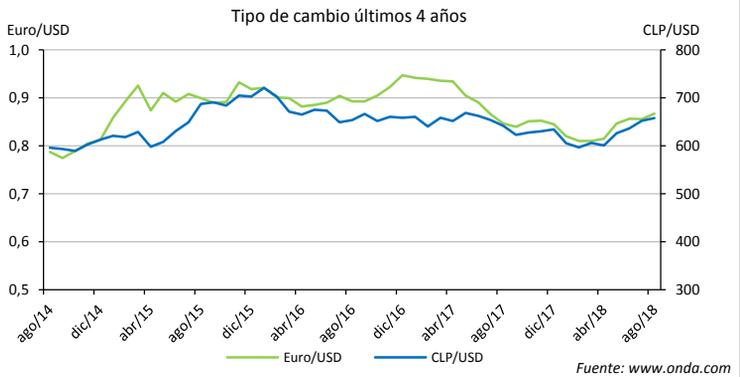
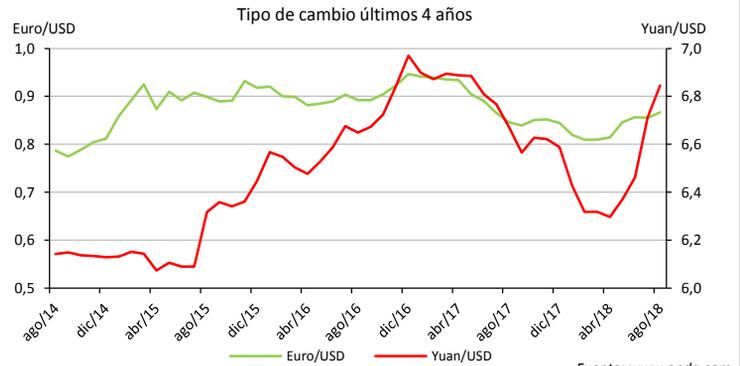
SANTIAGO.- El dólar opera con una leve alza este viernes en Chile ante un comportamiento estable de la divisa en los mercados externos. Así, la principal razón del sutil aumento en el cruce local se explica por un retroceso en el precio del cobre, la principal exportación del país.

De esta forma, a las 09:17 horas, el billete verde opera con una subida de \$1,00, ubicándose en \$682,20 vendedor y \$681,90 comprador.

Carlos Quezada, analista de Mercados de XTB Latam, señaló que "el buen dato de índice de producción industrial para China que llegó a 6,1%, no fue suficiente para mantener el rally alcista del cobre de los últimos días".

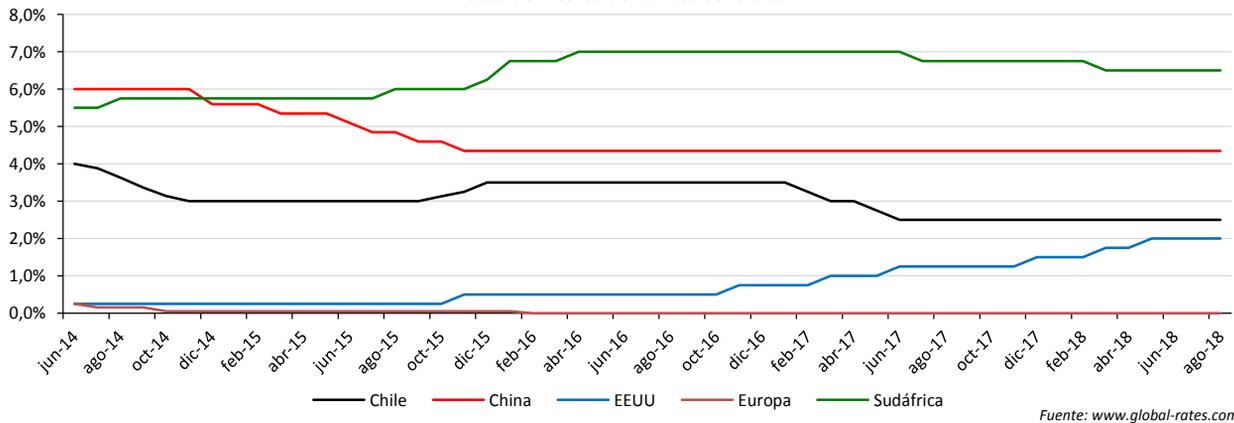
Fuente: Emol (14/09/2018)

## INDICADORES INTERNACIONALES



## Indicadores Económicos

### Tasas de interés de bancos centrales



Con una expansión de 5,3% en el segundo trimestre, respecto a igual período de 2017, la economía chilena creció al ritmo más alto desde el tercer trimestre de 2012, superando las expectativas del mercado. La mayor sorpresa provino de la inversión.

De acuerdo al informe de cuentas nacionales del Banco Central, la inversión -medida como formación bruta de capital fijo- creció un 7,1% en doce meses, completando tres trimestres consecutivos de recuperación.

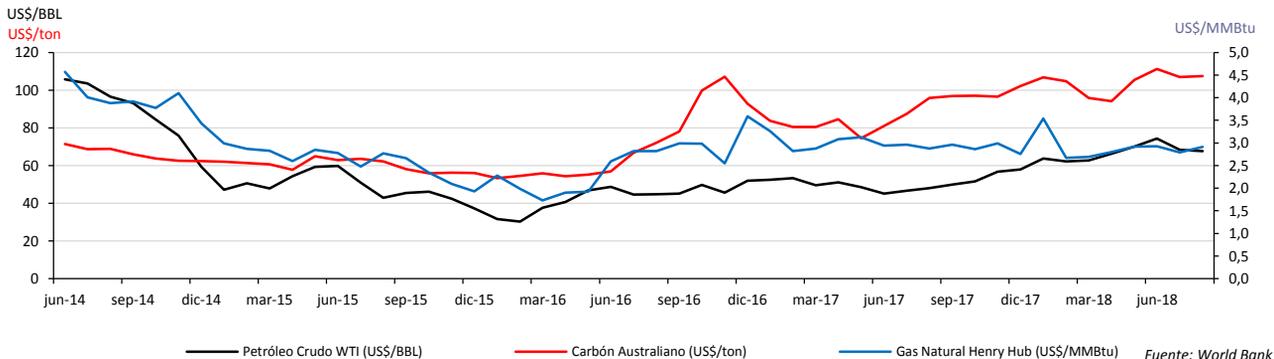
Con esto se ratifica que en 2018 la inversión volverá a crecer por primera vez desde 2013. "Estamos dejando atrás un ciclo de cuatro años consecutivos de caída en la inversión", resaltó el ministro de Hacienda, Felipe Larraín.

Al respecto, el economista y socio de Forecast Ángel Cabrera piensa que ha habido una dosis de exageración en torno a los índices de expectativas, porque si bien las mediciones de Icare y de la UDD mostraron caídas en julio y junio, respectivamente, los niveles de ambos indicadores siguen siendo de los más altos desde mediados de 2013 y muy por sobre los registrados en todo el gobierno anterior.

Fuente: El Mercurio (21/08/2018)

## INDICADORES INTERNACIONALES

### Precio Internacional de Combustibles



### Noticia de Combustibles

Los precios del petróleo treparon con fuerza a máximos de casi cuatro años, en medio del temor que generan los potenciales efectos del huracán Florence en la costa este de Estados Unidos, una de las zonas petroleras más importantes del mundo.

El crudo WTI que se cotiza en Nueva York experimentó un fuerte salto de 1,5% hasta los US\$ 74,15 por barril, su nivel más alto en dos meses.

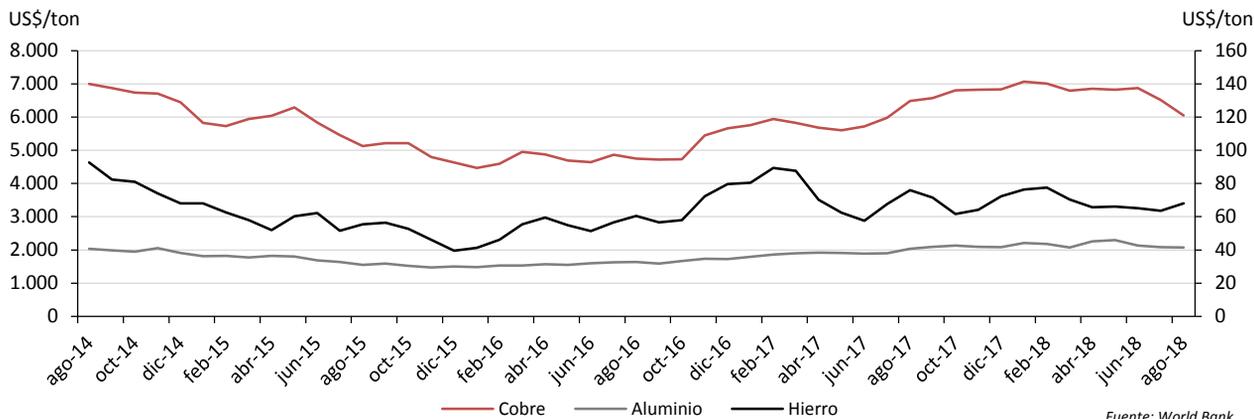
En el mercado spot de Londres, en tanto, el Brent logró por instantes tocar la barrera de los US\$ 80, pero luego se ubicó en US\$ 79. Se trata de un incremento de 0,75% en relación al cierre de ayer, su cuarta alza consecutiva y su cota más alta desde noviembre de 2014.

La cotización coincidió además con el recorte que mostraron los inventarios de crudo en EEUU y por la preocupación que generan en el suministro y la oferta las sanciones de Washington a Irán.

Adicionalmente, la Organización de Países Exportadores de Petróleo (Opep) publicó un reporte en el que prevé que la demanda mundial de crudo subirá el próximo año en 1,41 millones de barriles por día, lo que implica una baja de 20.000 de barriles frente a la previsión del mes anterior.

Fuente: La Tercera-Pulso (13/09/2018)

### Precio Internacional de Cobre, Aluminio y Hierro



### Noticia de Metales

LONDRES.- El cobre frenó este viernes tres días de subidas. Así, el metal rojo terminó la sesión con una caída de 0,74% en la Bolsa de Metales de Londres.

De esta forma, el commodity se transó en US\$2,69729 la libra contado 'grado A', valor que se compara con los US\$2,71747 del jueves y con los US\$2,67211 del miércoles.

Pese a lo anterior, el promedio del mes subió a US\$2,67461, mientras que el anual retrocedió a US\$3,02536.

Con el resultado de hoy, el cobre registró su primera alza semanas en tres semanas, la cual se ubicó en 1,07%.

Fuente: Emol (14/09/2018)

## NOTICIAS INTERNACIONALES

### CHINA



En el creciente mercado de la electromovilidad, China lleva la delantera. Así lo pone de manifiesto un informe de Benchmark Mineral Intelligence acerca de los principales centros industriales dedicados a fabricar baterías de ion litio, esenciales para el desarrollo de autos eléctricos.

El informe corrobora que Tesla será, a finales de este año, el propietario de la mayor planta de fabricación de baterías del mundo en Nevada. Sin embargo, el país que realmente destaca es China.

Esto, ya que los datos muestran que el gigante asiático concentra el 60% de la actividad mundial.

*Fuente: El Mercurio (30/08/2018)*

### PERÚ



El ministro de Minería, Baldo Prokurica, señaló este jueves que Chile y Perú deben forjar una alianza orientada a aprovechar la explotación de sus reservas de litio en momentos de una creciente demanda de este mineral para la fabricación de baterías de autos eléctricos.

Prokurica afirmó, en el marco de un evento empresarial en Lima, que el auge de los vehículos eléctricos permitirá no sólo un mayor consumo de litio, sino también de cobre, con lo que será clave para ambos países "subirnos a la cadena de valor" que trae este segmento de negocio vinculado al sector minero.

*Fuente: La Tercera-Pulso (14/09/2018)*

### ESTADOS UNIDOS



El liderazgo de Tesla Inc. en tecnología para el desarrollo de baterías le da una ventaja de coste que podría mantener varios años, y que ayudará al fabricante de vehículos eléctricos estadounidense a enfrentar la embestida de nuevos competidores, afirma una nueva investigación de Bloomberg New Energy Finance.

Las baterías desarrolladas por la firma estadounidense y su socio japonés, Panasonic Corp., requieren de menos cobalto, un metal cuyo precio se ha disparado por la demanda de los autos eléctricos. El máximo responsable de Tesla, Elon Musk, dijo el 5 de junio que la firma está apuntando a un precio de US\$100 por kilovatio/hora para sus celdas en el 2018 y un precio para las baterías completas por debajo de ese nivel en dos años. BNEF no espera que los precios medios de las baterías caigan por debajo de los US\$100 hasta 2025.

*Fuente: La Tercera-Pulso (05/09/2018)*

### ORGANIZACIÓN DE PAÍSES EXPORTADORES DE PETRÓLEO



El secretario general de la Opep, Mohammad Barkindo, dijo el miércoles que el consumo mundial de petróleo alcanzará los 100 millones de barriles por día más adelante este año, "mucho antes" de lo que se había proyectado anteriormente.

La Organización de Países Exportadores de Petróleo (Opep) y otros productores liderados por Rusia comenzaron a retener el año pasado 1,8 millones de barriles por día (bpd) de suministros para apuntalar al mercado petrolero e impulsar los precios, que en 2016 tocaron su nivel más bajo en más de una década.

Tanto Rusia como el líder de la Opep, Arabia Saudita, han hablado sobre la necesidad de un alza gradual en la producción de crudo, dado que el objetivo de retirar reservas excesivas ya se ha logrado y el mercado está mayormente equilibrado.

*Fuente: Reuters LTA (06/09/2018)*

### BRASIL



Eletrobras anunció que subastará participaciones suyas en 71 empresas de generación y transmisión de energía en el país a finales de septiembre, como forma de recaudar dinero y reducir su gigantesca deuda.

En un comunicado, Eletrobras aseguró que la subasta se realizará el próximo 27 de septiembre en la bolsa de Sao Paulo y que todas las participaciones que se pondrán a la venta fueron divididas en 18 lotes distintos, con la previsión de recaudar al menos 3.100 millones de reales (unos US\$795 millones).

Ocho de los lotes agrupan participaciones en 59 empresas de generación eólica con una capacidad instalada sumada de 1.605 megavatios y los otros diez reúnen acciones en empresas de transmisión que operan líneas con 2.910 kilómetros de extensión.

*Fuente: América Economía/Agencia Xinhua (24/08/2018)*

### ARGENTINA



El Gobierno de Argentina anunció hoy que en octubre próximo lanzará una nueva ronda de licitación para proyectos de producción de energías renovables, la tercera de este tipo y que ésta vez estará orientada a iniciativas de menor escala.

El anuncio fue realizado por el subsecretario de Energías Renovables de Argentina, Sebastián Kind, en el marco del congreso Argentina Wind Power 2018, organizado por el Consejo Global de Energía Eólica (GWEC, por sus siglas en inglés), que se celebra hoy y este viernes en Buenos Aires.

La ronda 3 del programa RenovAr, conocida como MiniRen, tendrá como principal característica el aprovechamiento de las capacidades disponibles en redes de media tensión.

*Fuente: La Tercera-Pulso (07/09/2018)*

