

BOLETÍN

INFORMATIVO



Noticia Destacada

[Electromovilidad] El enorme carguero recaló en el puerto chileno de San Antonio a fines de noviembre. Después de un mes de viaje desde el lejano Shanghái, dejó en tierra los primeros cien buses eléctricos con los que Chile busca revolucionar su transporte público.

La apuesta de Chile por la movilidad limpia también incluye alternativas privadas que van desde pequeños monopatines, autos y taxis para la contaminada Santiago hasta enormes camiones para la minería, una iniciativa que lidera en América Latina y a la que comienzan a sumarse otros países.

La meta del mayor productor mundial de cobre y segundo de litio, insumos claves para la electromovilidad, es ambiciosa: aumentar diez veces la cantidad de vehículos eléctricos en circulación para 2022.

La ministra de Energía chilena, Susana Jiménez, dijo a Reuters que el objetivo es lograr que el 40 por ciento de los vehículos particulares y el 100 por ciento de los del transporte público sean eléctricos para 2050.

La meta es un desafío por los altos costos de los vehículos, en un país con una de las mayores brechas de ingresos de la OCDE, y la aún incipiente infraestructura para recargarlos.

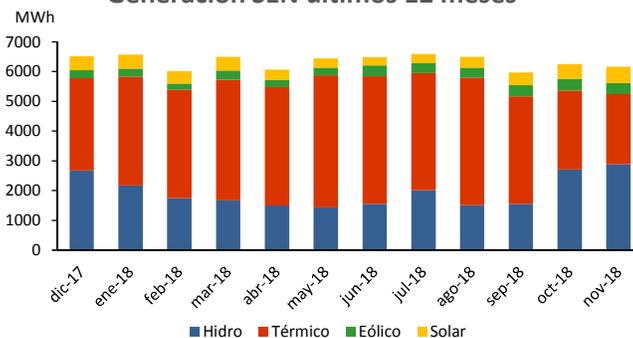
Pero los entusiastas de la nueva tecnología prefieren enfocarse en las ventajas, como la reducción de gases contaminantes y de ruido o el menor gasto en combustible.

“Chile se va a transformar, después de China, en el país con mayor cantidad de buses eléctricos en el mundo”, dijo el presidente chileno, Sebastián Piñera, a inicios de noviembre, cuando su gobierno recibió seis autos eléctricos BMW i3 licitados para traslados oficiales.

Fuente: Reuters LTA (11/12/2018)

ESTADÍSTICAS A NOVIEMBRE 2018

Generación SEN últimos 12 meses



Fuente: Coordinador Eléctrico

Despacho de generación (GWh)

Generación Térmica	2.359
Generación Hidráulica	2.891
Generación Eólica	374
Generación Solar	541
Generación Total	6.165

Fuente: Coordinador Eléctrico

Precios de electricidad promedio (US\$/MWh)

CMg Crucero 220 kv	55,2
CMg Cardones 220 kv	51,4
CMg Pan de Azúcar 220 kv	52,1
CMg Quillota 220 kv	48,7
CMg Charrúa 220 kv	46,1
CMg Puerto Montt 220 kv	46,4

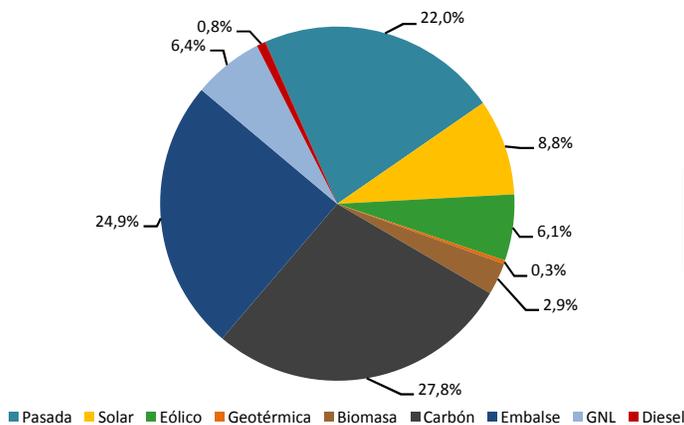
Fuente: Coordinador Eléctrico

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

Quillota 220 kv	62,6
Crucero 220 kv	65,2
PMM SEN	93,6

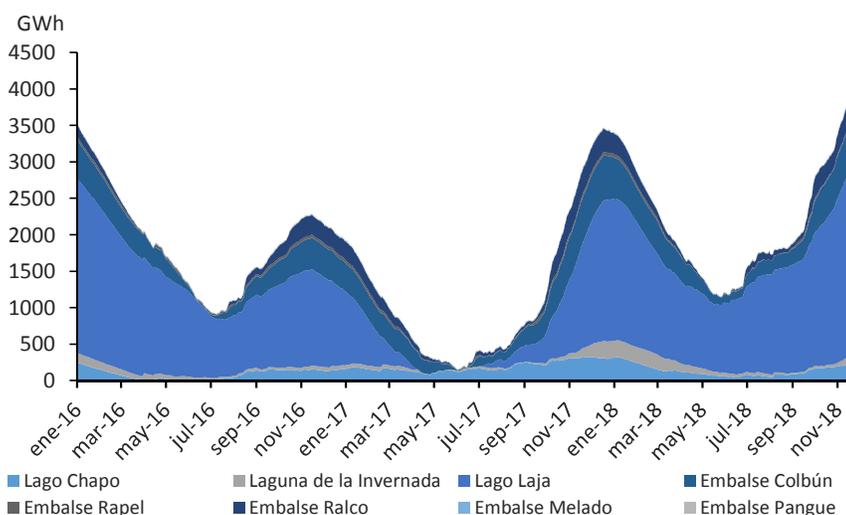
Fuente: CNE

Generación SEN noviembre 2018



Fuente: Coordinador Eléctrico

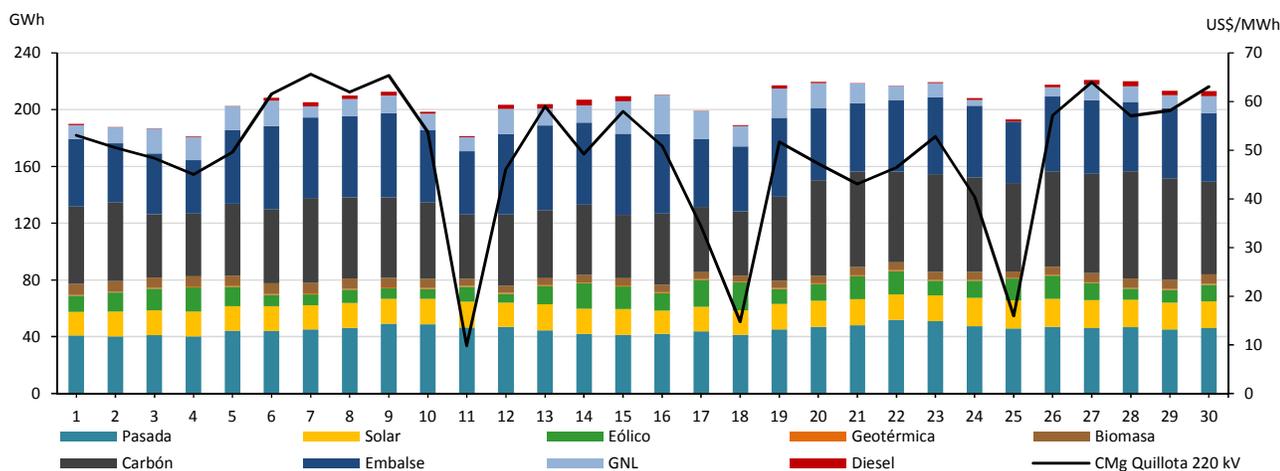
Energía embalsada diaria



Fuente: Coordinador Eléctrico

Considera restricción de cota mínima de embalse

GENERACIÓN Y COSTOS MARGINALES EN QUILLOTA 220 KV, NOVIEMBRE 2018

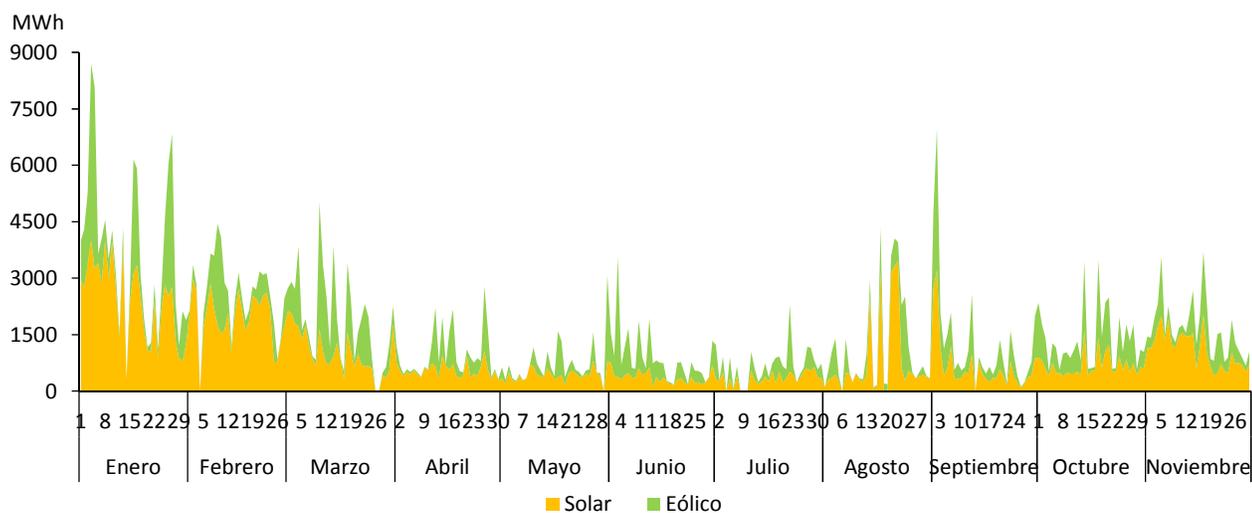


En el mes de noviembre de 2018, el total de energía generada en el SEN alcanzó los 6.165 GWh, siendo un 35% generada por centrales térmicas, el 47% de la energía fue aportada por centrales hidráulicas, un 9% fue generada por centrales solares, un 6% fue generada por centrales eólicas, un 2,9% fue generada por centrales de biomasa, y un 0,3% fue aportada por geotermia.

El promedio de los costos marginales en la barra Quillota 220 kV correspondió a 48,7 US\$/MWh.

Fuente: Coordinador Eléctrico

VERTIMIENTOS DE GENERACIÓN ERNC DE ENERO A NOVIEMBRE 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 noviembre que se han observado son:

Enero	113,6 GWh (16%)	Julio	19,8 GWh (3%)
Febrero	71,7 GWh (12%)	Agosto	35,9 GWh (5%)
Marzo	57,9 GWh (8%)	Septiembre	37,3 GWh (5%)
Abril	28,7 GWh (5%)	Octubre	42,0 GWh (5%)
Mayo	21,8 GWh (4%)	Noviembre	49,4 GWh (5%)
Junio	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	Febrero 2018	Dos Valles (Hidráulica) 2,8 MW	En Pruebas	Febrero 2018
Cogeneradora Aconcagua (Gas natural) 71 MW	En Pruebas	Febrero 2018	Lebu (Eólico) 6,5 a 10 MW	En Pruebas	Febrero 2018
Convento Viejo (Pasada) 16,4 MW	En Pruebas	Febrero 2018	Loma Los Colorados (Solar) 3 MW	En Pruebas	Marzo 2018
Cerro Pabellón (Geotermia) 48 MW	En Pruebas	Febrero 2018	IEM (Carbón) 375 MW	En Pruebas	Abril 2018
Punta Sierra (Eólico) 88 MW	En Pruebas	Febrero 2018			
Alto Renaico (Hidráulica) 1,5 MW	En Pruebas	Febrero 2018			



Generadoras propone elementos para adecuar la regulación a la flexibilidad

Establecer un despacho vinculante en la generación eléctrica y poner atención en la regulación de los costos fijos, fueron algunas de las propuestas para adecuar la regulación a la flexibilidad en la operación del sistema eléctrico nacional, las que fueron planteadas por Claudio Seebach, presidente ejecutivo de Generadoras de Chile, durante el seminario organizado por la Asociación Chilena de Derecho y Regulación de la Energía (Aderen).

El ejecutivo expuso sobre el futuro de la generación eléctrica, donde señaló que otras propuestas para avanzar en la regulación de la flexibilidad en el sistema eléctrico son darle una mayor dinámica a los productos de reserva, pues dijo que actualmente es un “modelo muy estático”, además de abordar el tema de la remuneración.

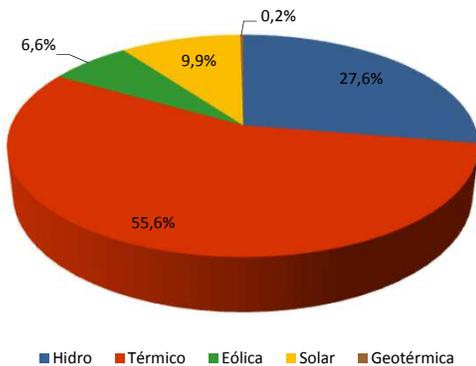
Seebach también destacó que la electricidad es “el energético que más rápido y además se está descarbonizando”, por lo que está en condiciones de aumentar su participación dentro del consumo de energía en el país.

En el seminario también participó José Venegas, secretario ejecutivo de la Comisión Nacional de Energía (CNE), quien se refirió a los estudios que realizan para avanzar en la flexibilidad de la operación y en la regulación del sistema eléctrico, señalando que uno de los puntos esenciales en este tema es ver “quién paga la flexibilidad”, por lo que será uno de los temas a discutir en el contexto de los cambios a la Ley de Transmisión.

Fuente: *Revistaei* (27/11/2018)

ESTADÍSTICAS DE PRECIOS DE ENERGÍA

Capacidad instalada SEN a octubre 2018



Fuente: Coordinador Eléctrico

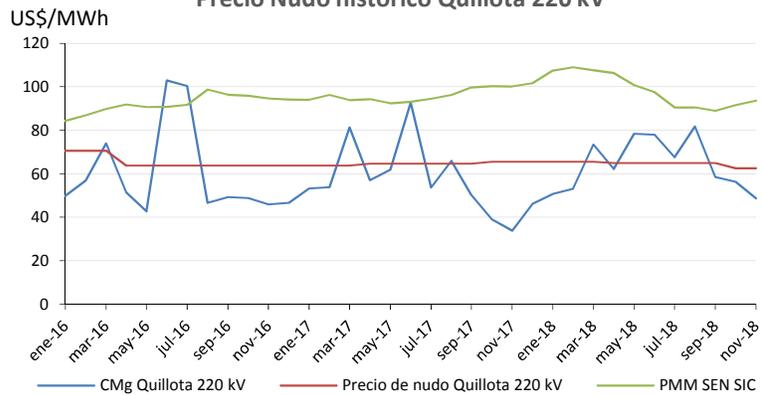
Capacidad instalada SEN (MW)

Hidro	6.763
Térmico	13.627
Eólica	1.621
Solar	2.427
Geotermia	55
Total	24.493

Fuente: Coordinador Eléctrico

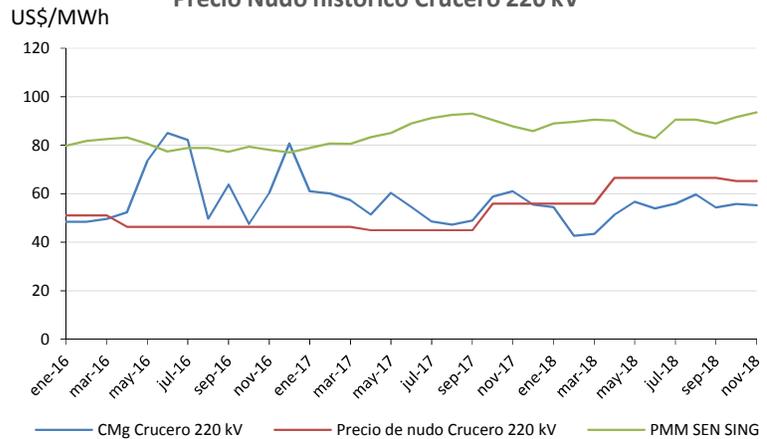
OBS: en los gráficos a la derecha los Precios Medio de Mercado hasta junio 2018 corresponden a SEN-SING y SEN-SIC, luego de dicho mes, corresponden a PMM del SEN.

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

Presentan nueva denuncia contra termoeléctrica Bocamina y piden fiscalizar vertedero de cenizas

Una nueva denuncia ingresaron representantes de diversas organizaciones de Coronel a la Superintendencia de Medio Ambiente (SMA) para que se fiscalice y sancione el vertedero de cenizas de la central termoeléctrica Bocamina.

En el escrito, ingresado por el concejal, Gonzalo Osorio, y el representante de los Trabajadores Unidos contra el Asbesto (Tucas), Omar González, acusan incumplimiento de la Resolución de Calificación Ambiental (RCA) que autorizó la ampliación del vertedero de cenizas en enero de 2010.

En efecto, piden a la SMA que proceda a fiscalizar a la central en una visita inspectiva, se realicen cargos y cursen las sanciones correspondientes.

Según Osorio, la empresa no ha dado cumplimiento estricto a lo dispuesto en la RCA, esto, por ejemplo, en la falta de edificación de construcciones que se comprometieron y la inexistencia de permisos para este botadero.

Fuente: Radio Biobío (12/12/2018)

InterChile anunció que Cardones- Polpaico no estará lista para fin de año

La empresa ISA InterChile S.A. informó hoy al Ministerio de Energía que no podrá cumplir con la entrada en operación del proyecto de transmisión eléctrica Cardones- Polpaico 500 kV, en la fecha previamente informada al Coordinador Eléctrico Nacional, esto es, el 31 de diciembre de 2018. La empresa prevé que la entrada en operación no sería antes de la tercera semana de febrero de 2019.

El proyecto retrasado busca la inyección de energía proveniente principalmente de generación renovable, ubicada en el norte del país, para el suministro de clientes finales.

La filial de la colombiana ISA, a finales de noviembre, ya había dado señales de estar contra el tiempo tras que el Coordinador Eléctrico hiciera público un informe que daba cuenta de un atraso importante, previendo tres escenarios: en el más optimista, la línea entraría el primer trimestre de 2019 y, en el peor, ya en 2020.

Ante este escenario, el gerente de la eléctrica, Jorge Rodríguez, anunciaba un avance del 98% en obras y que la megalínea, que costará US\$1.000 millones estaría lista para fin de año, escenario que hoy fue desechado por la misma empresa.

Fuente: La Tercera-Pulso (12/12/2018)

BALANCE ERNC A OCTUBRE 2018

Balance ERNC octubre 2018

Total retiros afectos a obligación (GWh)	5.733
Obligación ERNC (GWh)	455
% Obligación ERNC respecto a retiros afectos a obligación	7,9%
Inyección ERNC (GWh)	1.201
% Inyecciones ERNC respecto a retiros afectos a obligación	20,9%

Fuente: Coordinador Eléctrico

Lo anterior implica que en octubre las inyecciones ERNC superaron en 13 puntos porcentuales a la obligación.

NOTICIA ERNC

Chile lidera por primera vez ranking mundial de energías renovables

Chile fue elegido por primera vez como líder mundial de energías renovables en el informe "ClimateScope 2018", que analiza las políticas sobre el tema en 103 países del mundo.

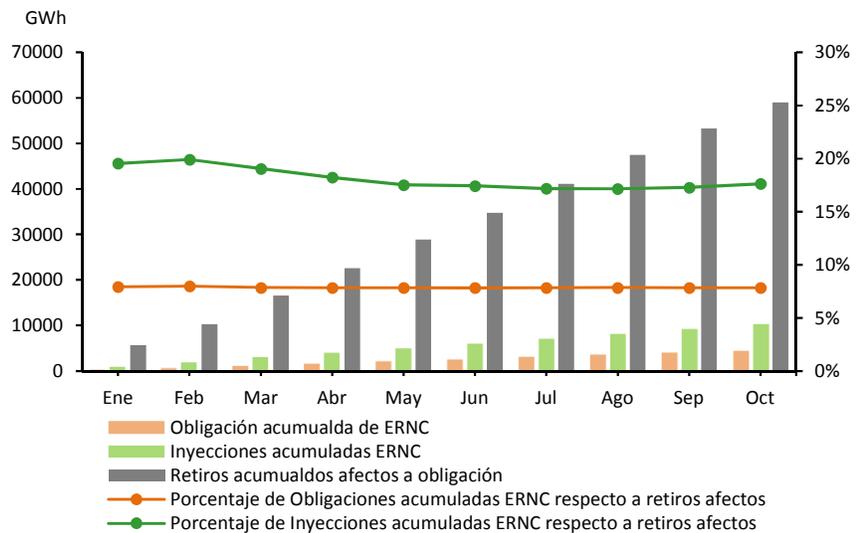
El estudio (en PDF), elaborado por la organización BloombergNEF, destacó a nuestro país por la implementación de políticas gubernamentales, inversión y la dedicación al abandono del carbón en la generación de energía limpia.

El sondeo reveló que Chile ocupó el 12° lugar en la categoría "oportunidades" por el compromiso de "adquirir energía limpia en el corto plazo", mientras que en "experiencia" nuestro país ocupa el 8° lugar por la inversión y el desarrollo realizado entre 2014 y 2017.

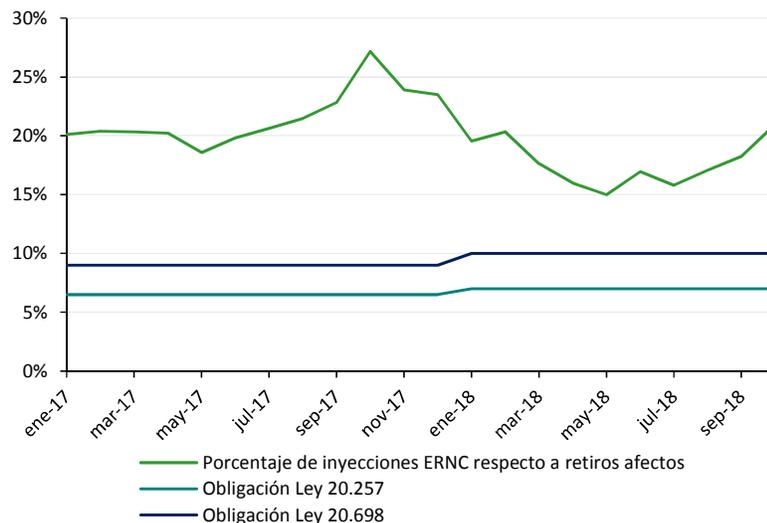
"A pesar de la desaceleración de la inversión (...) el Gobierno sigue decidido a lidiar con las complejidades generadas por la alta penetración de la energía eólica y solar mientras continúa reduciendo las emisiones del sector eléctrico y combatiendo el cambio climático", consignó el informe.

Fuente: Radio Cooperativa (30/11/2018)

Obligación acumulada de ERNC, inyecciones acumuladas de ERNC y retiros acumulados afectos a obligación desde enero a octubre 2018



Porcentaje de inyecciones ERNC respecto de retiros afectos a obligación



Acreditaciones ERNC

En 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 octubre de 2018, corresponden a **58.974 (GWh)**.

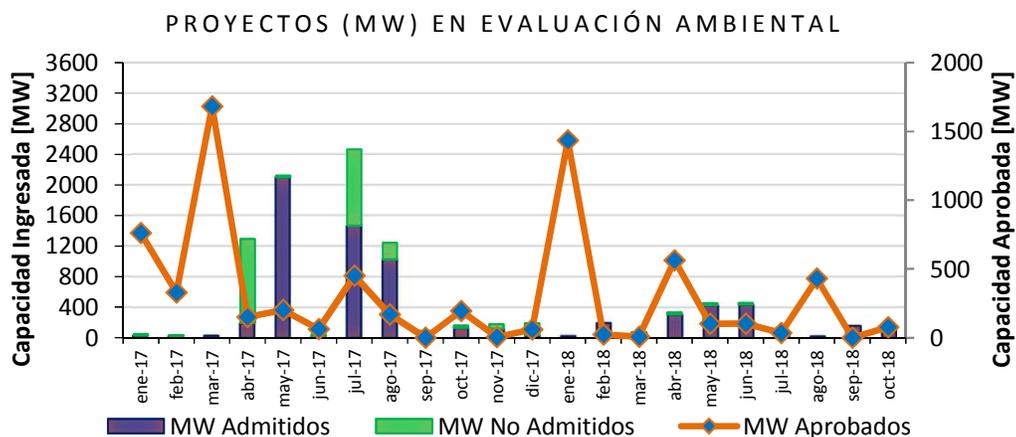
La obligación de ERNC, desde enero a octubre de 2018, correspondió a **4.627 (GWh)**, lo que corresponde a un **7,8%** respecto de los retiros afectos en el mismo periodo.

Por otra parte, las inyecciones ERNC, desde enero a octubre de 2018, fueron de **10.401 (GWh)**, lo que corresponde a un **17,6%** respecto de los retiros afectos en el mismo periodo.

Lo anterior implica que, considerando desde enero a octubre de 2018, las inyecciones ERNC superan 9,8 puntos porcentuales a las obligaciones.

PROYECTOS EN EVALUACIÓN AMBIENTAL

Proyectos de generación eléctrica ingresados en el SEIA en octubre 2018



Estado de Proyectos

A partir de los datos estadísticos registrados en la plataforma electrónica del SEIA (e-SEIA), en el mes de septiembre ingresaron un total de 121,5 MW de potencia, mientras que se registraron 9 MW aprobados correspondientes a un proyecto fotovoltaico.

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

Proyectos aprobados en el SEIA en el mes de octubre 2018

Proyecto	Titular	Potencia (MW)	Tecnología	Región /Comuna	Fecha de Ingreso
Central a Gas El Peñón	Innovación Energía S.A.	21	Gas	Cuarta/Coquimbo	22-03-2018
Parque Fotovoltaico Huaquélón	Nueva Gales SpA	9	Fotovoltaica	Cuarta/Punitaqui	22-03-2018
Planta Fotovoltaica RTN Solar SpA	RTN Solar SpA	6,9	Fotovoltaica	Séptima/Teno	24-01-2018
Planta Fotovoltaica Rauquén	GR Palma SpA	9	Fotovoltaica	Séptima/ Romeral	24-01-2018
Planta Fotovoltaica Lemu	GR Alerce SpA	5	Fotovoltaica	Séptima/San Javier	24-01-2018
Central Corcovado	Generadora Corcovado SpA	18	Diesel	Décima/ Puerto Montt	20-12-2017
Planta de Generación de Energía Eléctrica con Tecnología KPP	ENERGÍA I LIMITADA	7,42	KPP	RM/Buín	23-10-2017
Sistema de Transmisión S/E Pichirrupulli - S/E Tineo	TRANSELEC CONCESIONES S.A.	.	.	Intrarregional	08-06-2017

Proyectos No Admitidos a Tramitación en el SEIA en el mes de octubre 2018

Proyecto	Titular	Potencia (MW)	Tecnología	Región /Comuna	Fecha de Ingreso
Planta Fotovoltaica Molina	GR RAULI SpA	9	Fotovoltaica	Séptima/Molina	25-sep-2018

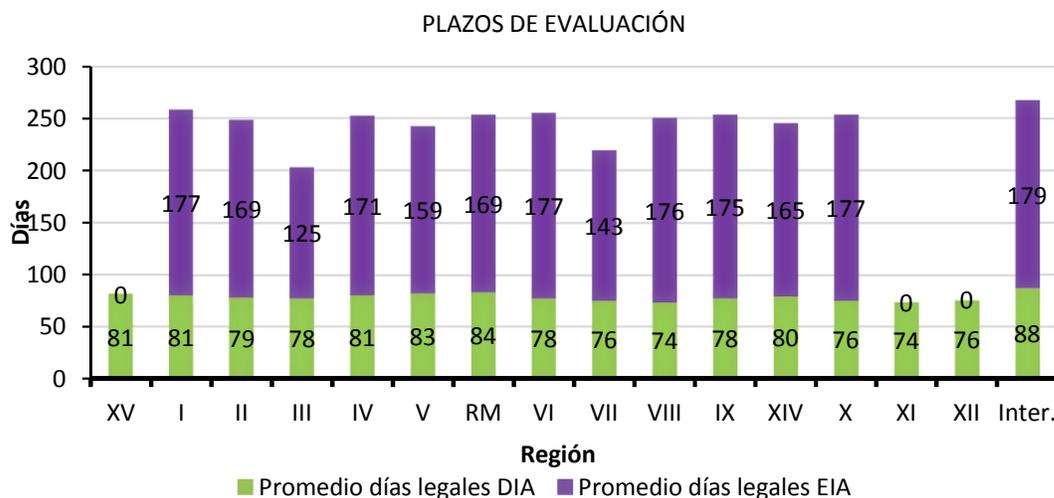
Proyectos en Calificación en el SEIA en el mes octubre 2018

Proyecto	Titular	Potencia (MW)	Tecnología	Región /Comuna	Fecha de Ingreso
Proyecto Eólico Vientos del Pacífico	Parque Eólico Vientos del Pacífico SpA	100	Eólico	Octava	30-10-2018
Parque Fotovoltaico Fuster del Verano	Lascar Energy SpA	10,75	Fotovoltaica	RM/Lampa	17-10-2018
Parque Fotovoltaico Chicauma del Verano	Puntiagudo Energy SpA	10,75	Fotovoltaica	Tercera/Vallenar	22-10-2018

Fuente: SEIA (e-SEIA)

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 octubre de 2018.



Fuente: Reporte Estadístico mensual de Proyectos en el SEIA

Noticias

Informe dice que el sector Energía genera el 78% de las emisiones del país

Uno de los compromisos que adquieren los países ante la Convención Marco de las Naciones Unidas sobre Cambio Climático, es la realización de un informe de gases de efecto invernadero que las naciones generan, el sector del que provienen y las medidas de mitigación para evitar que aumenten.

Chile reunió toda esa información en el Tercer Informe Bienal de Actualización sobre Cambio Climático, un documento de 397 páginas que el lunes la ministra del Medio Ambiente, Carolina Schmidt, entregó a Patricia Espinosa, la secretaria Ejecutiva de ONU Cambio Climático, en el marco de la Conferencia Anual de las Naciones Unidas sobre Cambio Climático (COP24) en Katowice, Polonia. Fue el primer país a nivel mundial en hacerlo.

Este tercer informe incluye el Quinto Inventario Nacional de Gases de Efecto Invernadero (Ingei), abarca todo el territorio y contempla las emisiones y absorciones de dióxido de carbono (CO2) y las emisiones de metano (CH4), óxido nitroso (N2o), hidrofluorocarbonos (HFC) y hexafluoruro de azufre (SF6) entre 1990 y 2016.

Según este inventario, durante 2016, las emisiones de gases de efecto invernadero totales del país fueron de 111.677,5 kt CO2 eq, 114,7% más que en 1990 y 7,1% más que en 2013. ¿Qué gas fue el más emitido? El CO2 (78,7% del total), CH4 (12,5 %), N2O (6,0 %), y gases fluorados (2,8 %).

Fuente: La Tercera –Pulso (12/12/2018)

COP 24: Chile puede liderar descarbonización al 2030

Esta semana, en Polonia cerca de 300 mil personas, representando más de 190 países, están reunidas en la COP24 (Conferencia de Naciones Unidas sobre Cambio Climático) para revisar las medidas que se han tomado para el cumplimiento del Acuerdo de París (2015).

La reunión no será fácil, porque la comunidad científica ya advirtió que los compromisos de reducción de emisiones que presentaron los países no son suficientes para estabilizar la temperatura en + 1,5° o +2°C. Más aún, en la misma línea, el último informe del IPCC (Panel Intergubernamental sobre Cambio Climático), en octubre pasado, hace un llamado dramático a los gobiernos a acelerar y aumentar los esfuerzos de reducción de emisiones para mantenerse bajo el rango de +0,5°C en este siglo, lo cual requiere reducir en 45% las emisiones de gases de efecto invernadero en los próximos 10 años (2030) y llegar a ser “carbono neutral” en 2050, lo cual implica reducciones entre 75% y 90% de las emisiones totales actuales. Este es el desafío ético y político que están enfrentando los gobiernos en la COP24.

En el caso de Chile, el gobierno tiene una gran oportunidad de ampliar su compromiso presentando una meta ambiciosa de descarbonización que tal como señala el inventario de emisiones al año 2016, que presentará la Ministra Smith en Polonia. Dicho informe define al sector eléctrico como el responsable del 78% de las emisiones de gases de efecto invernadero, y dentro de éste la mayor parte corresponde a la generación eléctrica con 45,3% de las emisiones, seguida del sector transporte con 28,9%. Fuente: Estrategia (12/12/2018)

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 relación con centrales hidroeléctricas se proyecta una potencia adicional instalada en torno a 1.136 MW para el año 2029.

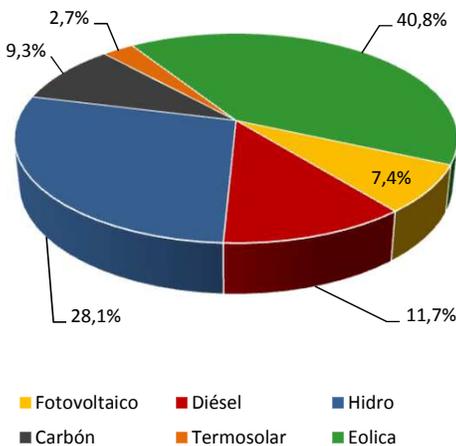
Con respecto a centrales térmicas, cuyos principales combustibles corresponden a Carbón, Diésel y GNL, se proyecta una potencia a instalar en torno a los 847 MW.

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

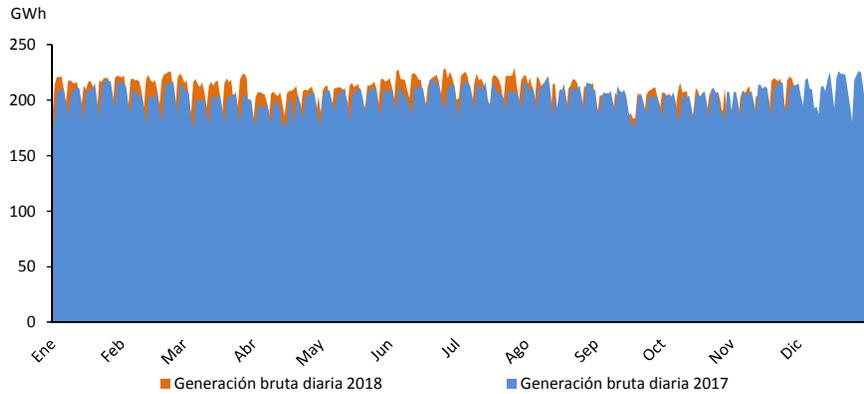
Capacidad adicional en construcción y recomendada por la CNE para diciembre del 2029



Fuente: ITD Segundo Semestre 2018, CNE

GENERACIÓN Y PROYECCIÓN

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



Fuente: Coordinador Eléctrico

Demanda máxima horaria del SEN

2017	10.215 MWh
2018	10.776 MWh

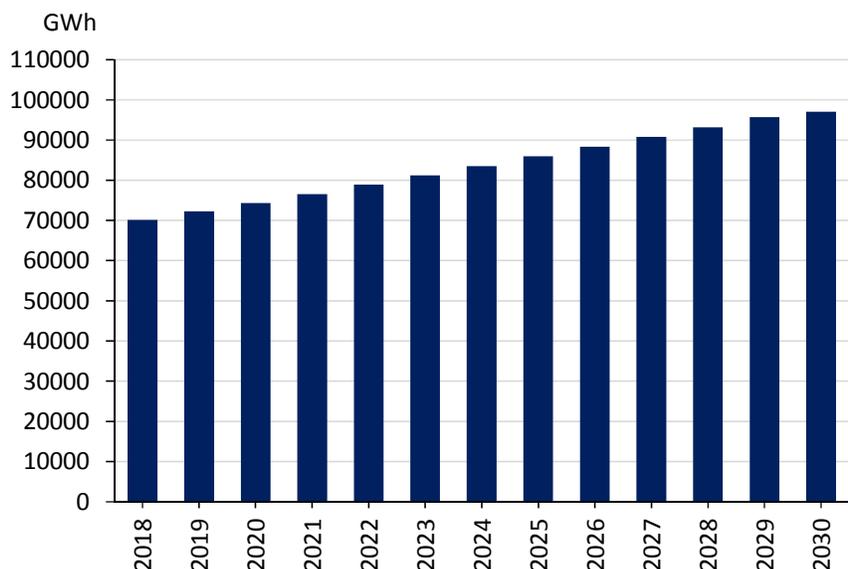
Fuente: Coordinador Eléctrico

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

	Actual	Rec.
Eólica	1.621	1.650
Geotermia	55	0
Hidro	6.763	1.136
Solar	2.427	301
Termosolar	0	110
Térmico	13.627	847

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

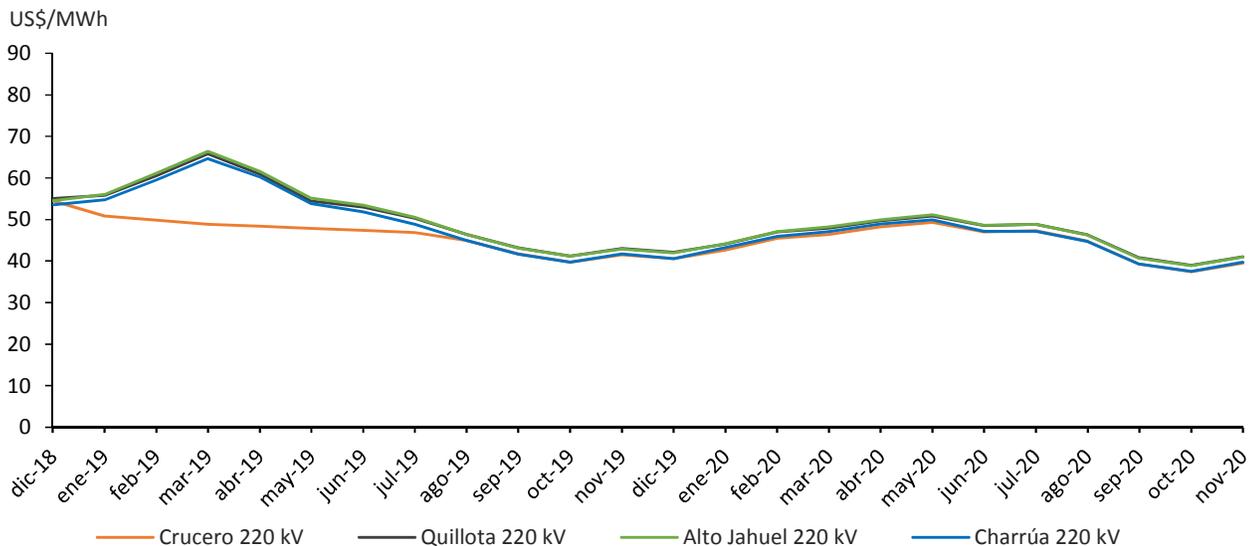
- Estudio Mercado Eléctrico
- Diseño e Ingeniería Proyectos de Energía
- Análisis Económicos y Financieros
- Análisis Ambiental Estratégico

www.valgesta.com

Para la realización de la 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 condiciones de vertimiento de generación proveniente de centrales solares y eólicas ubicadas al norte de la referida barra.

Lo expuesto en el párrafo precedente se ve reflejando en las diferencias de costos marginales proyectados entre la barra Quillota 220 kV y Crucero 220 kV, particularmente en el primer semestre del año 2019. Dichas diferencias debieran atenuarse con la entrada en servicio del tramo Pan de Azúcar – Polpaico 500 kV.

Para el primer semestre del año 2019 se espera que los costos marginales promedio mensual en la barra Crucero 220 kV se mantengan en torno a los 50 US\$/MWh debido mayoritariamente a los moderados precios de combustibles y a la considerable oferta disponible de generación proveniente de energías renovables no convencionales. Asimismo, se espera que para el segundo semestre de dicho año las diferencias de costos marginales entre la barra Crucero 220 kV y 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

INDICADORES INTERNACIONALES

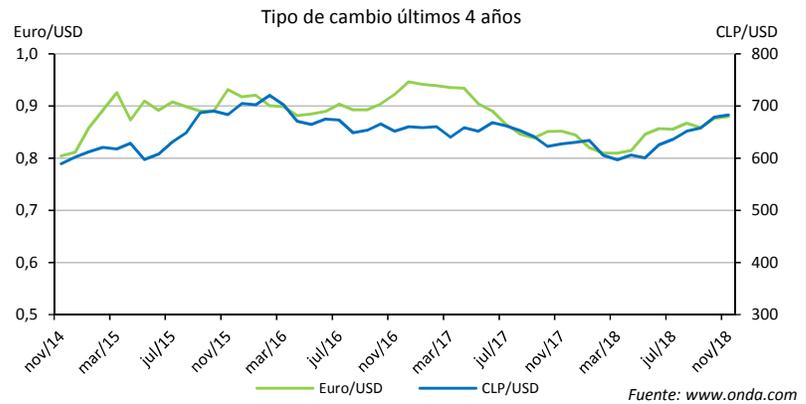
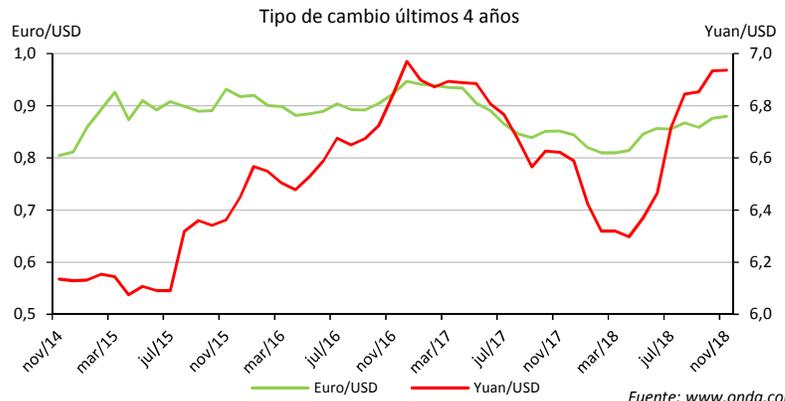
Tipo de Cambio - Dólar

SANTIAGO.- Tras una jornada bajista, el dólar opera al alza este jueves pese al fuerte impulso que presenta el cobre en la Bolsa de Metales de Londres.

Así, pese a la ligera caída de la divisa en los mercados externos, la moneda estadounidense se transa, a las 08:56 horas, con un ascenso de \$1,58, ubicándose en \$679,18 vendedor y \$678,88 comprador.

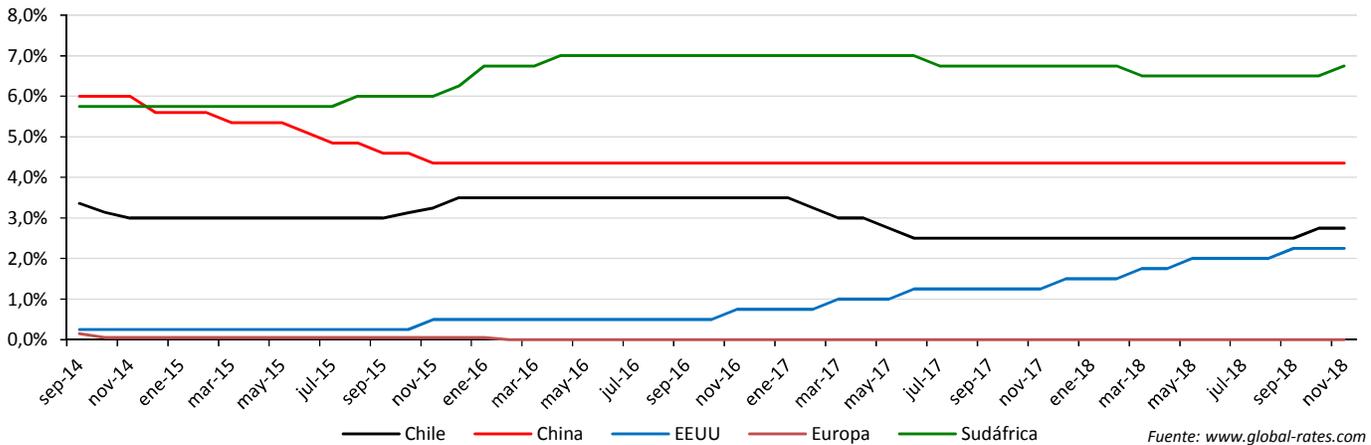
César Valencia, analista de Alpari Research & Analysis, señaló que "el cobre se transa en US\$2,77 subiendo en la jornada 1,13%. Esto ocurre por el buen ánimo de los mercados, debido a las positivas relaciones que se están dando entre Estados Unidos y China".

Fuente: Emol (13/12/2018)



Indicadores Económicos

Tasas de interés de bancos centrales



El alza de los precios del carbón en los últimos tres años junto con unos precios bajos de la energía están reduciendo la rentabilidad de las centrales que queman el combustible, según un importante pronosticador.

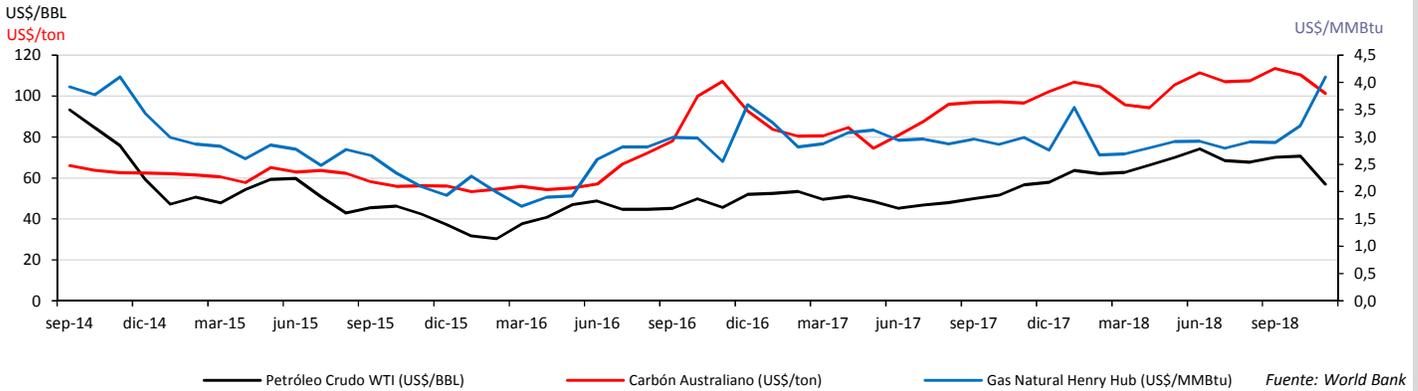
Alrededor del 42% de la capacidad de generación de carbón del mundo está perdiendo dinero, según Carbon Tracker, firma de análisis de energía que aboga por la protección del clima. Esta proporción aumentará al 56% para 2030, dijo Matthew Gray, analista sénior de servicios públicos y electricidad de la consultora.

Si bien se prevé que los precios del carbón caigan un 13% para finales de la próxima década, el costo de emitir dióxido de carbono se duplicará en Europa y dará un salto en China, país que está introduciendo un mercado de negociación de emisiones. Según el analista, esos factores significan que el costo de funcionamiento de centrales a carbón superará lo que pueden ganar.

Fuente: La Tercera-Pulso (03/12/2018)

INDICADORES INTERNACIONALES

Precio Internacional de Combustibles



Noticia de Combustibles

El precio del petróleo WTI bajó un 3,1% y se situó en US\$51 por barril debido a las dudas de los inversionistas sobre el crecimiento de la demanda, con lo que borró las ganancias del viernes, tras conocerse el pacto de los países de la OPEP para reducir la producción.

Al final de las operaciones a viva voz en la Bolsa Mercantil de Nueva York (Nymex), los contratos futuros del WTI para entrega en enero restaron US\$1,61 respecto a la sesión anterior.

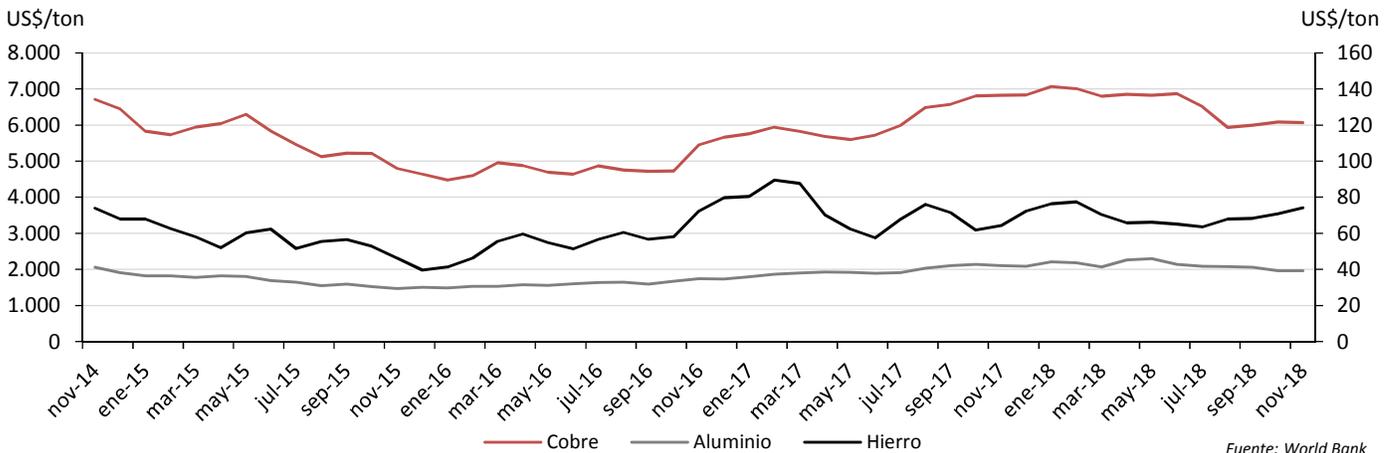
Según los analistas, los inversionistas dudan si el crecimiento de la demanda será suficiente para sostener la oferta, borrando así las ganancias del viernes, cuando se conoció el pacto de los países de la OPEP para reducir la producción de petróleo.

El precio del Brent para entrega en febrero terminó en el mercado de futuros de Londres en US\$60,03 dólares, un 2,80% menos que al finalizar la sesión anterior.

El crudo del mar del Norte, de referencia en Europa, concluyó la jornada en el International Exchange Futures con un descenso de US\$1,73 respecto a la última negociación, cuando cerró en US\$61,76 dólares.

Fuente: La Tercera-Pulso (11/12/2018)

Precio Internacional de Cobre, Aluminio y Hierro



Noticia de Metales

Con una baja de 0,19% cerró este miércoles el cobre en la Bolsa de Metales de Londres (LME), al transarse en US\$ 2,79005 la libra contado 'grado A', valor que se compara con los US\$ 2,79549 del martes y los US\$ 2,77236 del lunes.

Producto de lo anterior, el promedio del mes bajó a US\$ 2,80422 y el anual a US\$ 2,96896.

Por su parte, la cotización futuro a 3 meses finalizó en US\$ 2,78687 la libra, con una variación negativa de 0,20% con respecto al martes (US\$ 2,79232). En la LME, los stocks disminuyeron en 1.400 toneladas métricas a 119.900. En lo que va del año acumulan un descenso de 81.825 TM (-40,56%).

Fuente: SoyAntofagasta (12/12/2018)

NOTICIAS INTERNACIONALES

USA



La gasolina, que alguna vez fue el producto estrella de la industria petrolera, ahora les hace perder dinero a las refinerías de petróleo de Europa y ha perdido mucho valor frente al diésel, su principal competidor.

¿Cómo es que sucedió esto? A continuación una revisión de lo que ha ocurrido:

La respuesta es que la oferta de gasolina ha superado enormemente la demanda. Eso se evidencia en datos de los Estados Unidos –por lejos el mayor consumidor individual de gasolina del mundo- que muestran que las existencias están en máximos estacionales récord desde comienzos de septiembre.

Fuente: La Tercera-Pulso (16/11/2018)

OPEP



Buenas noticias para el mercado del petróleo. Luego de dos días de duras negociaciones, los mayores productores alcanzaron un acuerdo para reducir el bombeo de crudo a un nivel mayor al esperado.

El consenso impulsó a los precios del petróleo y sorprendió a los inversionistas, quienes esperaban un recorte de 1 millón de barriles al día.

En concreto, el acuerdo indica que los países de la Opep frenarán su producción en 800 mil barriles diarios, mientras que el nivel de reducción para los aliados del cartel será de 400 mil barriles al día.

Fuente: La Tercera-Pulso (10/12/2018)

CHINA



La compañía automovilística estadounidense Tesla está acelerando la construcción de su “megafábrica” en China y comenzará la producción parcial de vehículos durante la segunda mitad del próximo año, mucho antes de lo programado.

El diario local China Daily informó que tanto el Gobierno de Shanghai, donde se ubica la factoría, como la propia empresa fundada por Elon Musk han confirmado que los trabajos de construcción de la Tesla Shanghai Gigafactory 3 están yendo más rápido de lo previsto en un principio.

Según las estimaciones iniciales, estaba planeado que se tardaría alrededor de dos años para que la planta comenzara a producir, y luego otros dos o tres años antes de que alcanzara su nivel máximo de 500.000 vehículos anuales.

En octubre pasado, la compañía automovilística confirmó que había firmado un acuerdo para asegurar el terreno durante los próximos 50 años para la construcción de la que será su primera fábrica fuera de Estados Unidos.

Fuente: Emol (10/12/2018)

BOLIVIA



Alemania ha acordado una empresa conjunta con Bolivia para la extracción de litio, en una jugada de la mayor economía de Europa por asegurar suministros, ante el auge previsto de los vehículos que funcionan con baterías.

El acuerdo firmado entre la empresa estatal Yacimientos de Litio Bolivianos (YLB) y ACI Systems Alemania GmbH cubre los derechos mineros para las salinas del salar de Uyuni, donde se cree que se encuentran las mayores reservas litio del mundo, informó el miércoles el gobierno alemán.

La empresa conjunta demuestra el interés de Alemania por asegurar el suministro del metal ligero desde la fuente, en medio de un aumento esperado en la demanda del componente clave de las baterías de iones de litio. Para Bolivia, la explotación del salar de Uyuni, ubicado a unos 550 kilómetros al sur de La Paz, representa una oportunidad para crear una industria minera lucrativa y puestos de trabajo.

Fuente: La Tercera-Pulso LTA (13/12/2018)

QATAR



Qatar anunció este lunes que abandonará la OPEP a partir de enero para centrarse en sus ambiciones gasíferas, en un golpe para Arabia Saudita, líder de facto del cartel, que limita los esfuerzos por mostrar unidad antes de una reunión de esta semana de exportadores de crudo para hacer frente a una caída en los precios.

Doha, uno de los productores de petróleo más pequeños de la OPEP pero el mayor exportador mundial de gas natural licuado (GNL), está envuelto en una prolongada disputa diplomática con Arabia Saudita y otros estados árabes.

Qatar aseguró que su decisión no estaba impulsada por temas políticos, pero en un aparente golpe a Riad, el ministro de Estado de Asuntos Energéticos, Saad al-Kaabi, dijo que “no estamos diciendo que vamos a salir del negocio del petróleo, pero éste está controlado por un organización gestionada por un país”.

Fuente: La Tercera-Pulso (04/12/2018)

ARABIA SAUDITA



El ministro de Energía saudí dijo el miércoles que su país no reduciría por sí solo la producción petrolera, mientras que Nigeria indicó que era demasiado pronto para decir si participaría en alguna decisión para disminuir el bombeo.

Khalid al-Falih estaba en Abuja para una reunión con el ministro de Petróleo nigeriano, Emmanuel Ibe Kachikwu.

El funcionario saudí dijo que las señales de Irak, Nigeria y Libia, socios del reino en la Opep, eran positivas antes de la reunión que tendrá el grupo en Viena el 6 de diciembre ya que todos deseaban la estabilidad de los mercados del crudo.

Kachikwu apuntó que era demasiado pronto para decir si Nigeria participaría en alguna iniciativa de recorte del bombeo.

Fuente: La Tercera-Pulso (29/11/2018)

