

BOLETÍN

INFORMATIVO



Noticia Destacada

Presidente Piñera afirma compromiso de avanzar hacia una matriz “competitiva, limpia y sustentable”.

El programa de gobierno del Presidente Sebastián Piñera en materia energética es enfático en señalar que se pretende “avanzar hacia una matriz competitiva, limpia y sustentable”.

Según informó el Ministerio de Energía en su sitio web, “esta cartera, liderada por la ministra Susana Jiménez y el subsecretario Ricardo Irrarázabal, enfrenta hoy un escenario distinto a la realidad vivida en años anteriores”.

Ello, porque si hasta ahora la discusión se centraba en los costos de la energía y las dificultades para desarrollar centrales generadoras de base, hoy se suman retos adicionales, como la incorporación masiva de energías renovables y el rápido despliegue de la tecnología y la innovación. El gran desafío es desarrollar e incorporar soluciones no convencionales, muchas de las cuales ya son económicamente eficientes, señala el programa de gobierno.

También debe abordarse con urgencia lo relativo a los nuevos proyectos y su relación con las comunidades, las líneas de transmisión requeridas y al desarrollo del potencial hidroeléctrico.

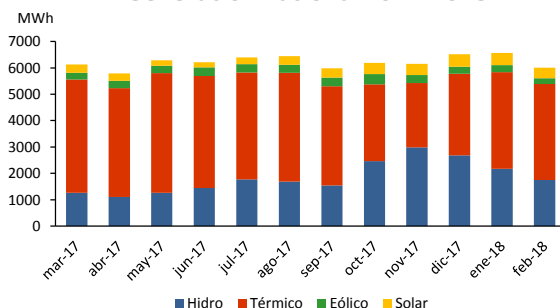
En este contexto, el suministro eficiente de combustibles sólidos, líquidos y gaseosos, unido al imperativo de una generación eléctrica limpia, la progresiva irrupción de la movilidad eléctrica, la generación distribuida, las nuevas fuentes de energía, las alternativas de almacenamiento, el desarrollo de plataformas de información, entre otros, se han convertido en un abanico de oportunidades de innovación y desarrollo tecnológico al servicio del progreso del país, indica el texto gubernamental.

Para ello se requiere contar con un marco regulatorio moderno y flexible, que permita asegurar altos estándares de calidad y seguridad de suministro, así como el aprovechamiento y uso de las nuevas tecnologías.

Fuente: Electricidad (12/03/2018)

ESTADÍSTICAS A FEBRERO 2018

Generación nacional 2017-2018



Indicadores energéticos febrero (GWh)

Generación Térmica	3.649
Generación Hidráulica	1.714
Generación Eólica	208
Generación Solar	411
Generación Total	6.013

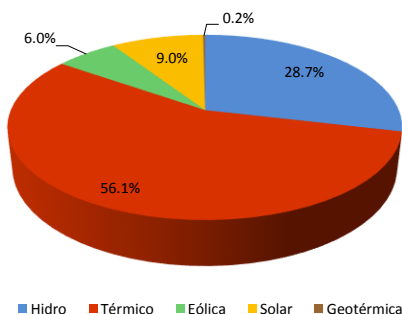
Fuente: Coordinador Eléctrico

Precios de electricidad promedio, febrero (US\$/MWh)

CMg Maitencillo 220 kV	46,0
CMg Quillota 220 kV	53,7
CMg Alto Jahuel 220 kV	54,7
CMg Charrúa 220 kV	53,2
CMg Puerto Montt 220 kV	56,0
CMg Crucero 220 kV	45,2

Fuente: Coordinador Eléctrico

Capacidad instalada neta nacional febrero 2018



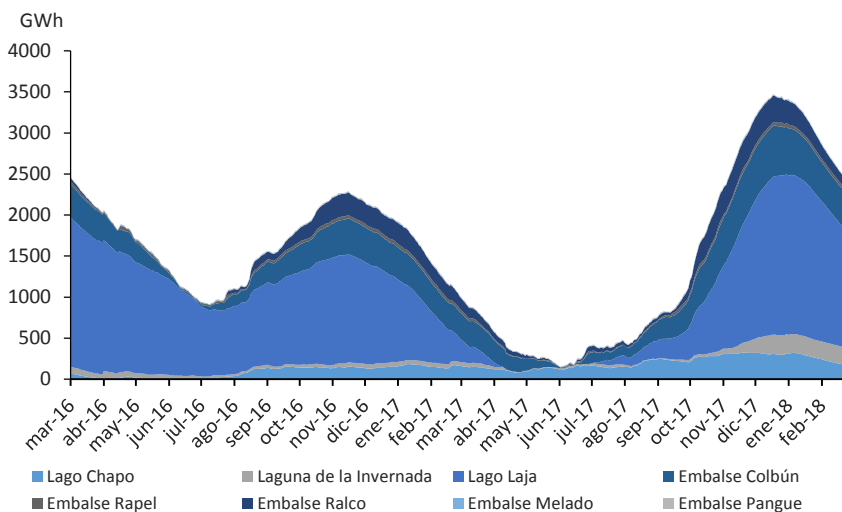
Fuente: Coordinador Eléctrico

Precio de Nudo y PMM (\$/kWh)

Quillota 220 kV	41,2
Crucero 220 kV	54,2
PMM SEN-SIC	65,0
PMM SEN-SING	53,5

Fuente: CNE

Energía Embalsada

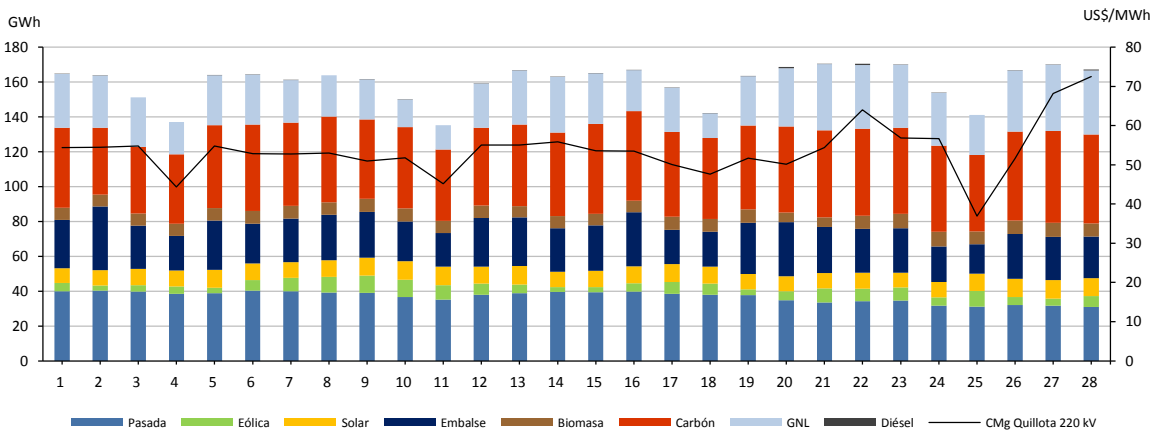


Fuente: Coordinador Eléctrico

Considera restricción de cota mínima de embalse

GENERACIÓN Y COSTO MARGINAL

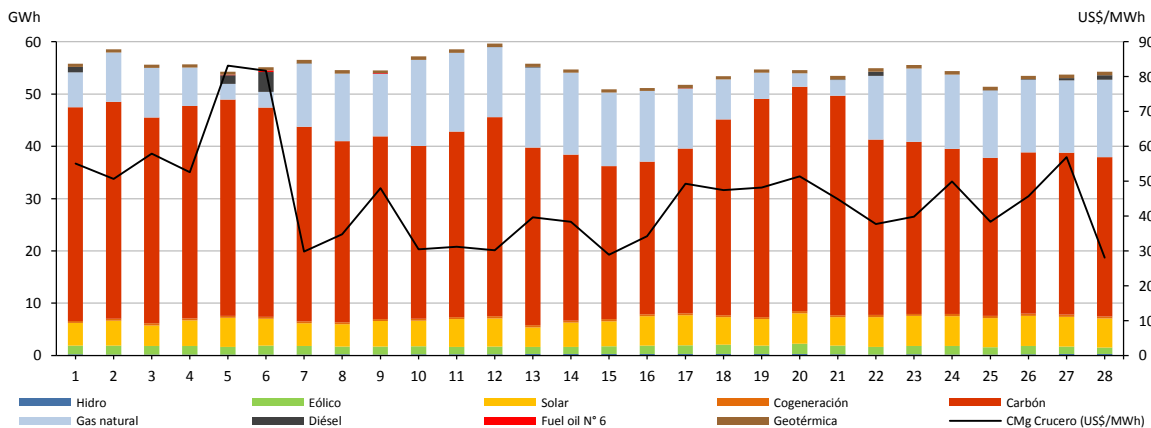
FEBRERO SEN - SIC



En el mes de febrero de 2018, el total de energía generada en el SIC alcanzó los 4.479 GWh, siendo un 23,03% generada por centrales de pasada y un 15,76% por centrales de embalse. Respecto a la energía térmica, esta representó un 51,55% del total mensual. La generación a base de carbón fue de un 29,51%, el GNL obtuvo un 17,45%, biomasa generó 4,50% y el diésel fue de un 0,08%, mientras que el aporte eólico y solar alcanzaron un 9,65%. El promedio de los costos marginales en el SEN-SIC, en la barra Quillota 220 kV, fue de 53,7 US\$/MWh, mostrando un aumento del 2,4 % respecto al mes anterior.

Fuente: Coordinador Eléctrico

FEBRERO SEN - SING



En el mes de febrero de 2018, el total de generación del SING alcanzó los 1.534 GWh, donde un 65,02% fue producto de la generación de centrales a carbón, un 0,61% de centrales diésel y sus derivados, 19,88% a base de GNL, 1,16% de generación geotérmica y un 0,70% de cogeneración. En cuanto a la generación ERNC, ésta alcanzó un 13,79 % de la producción total del sistema SEN-SING. El promedio de los costos marginales en la barra Crucero 220 kV se ubicó en 45,2 US\$/MWh, mostrando una disminución cercana al 0,3% respecto al mes anterior.

Fuente: Coordinador Eléctrico

Plan de Obras Sistema Eléctrico Nacional

Central	Estado	Entrada en operación	Central	Estado	Entrada en operación
Loma Los Colorados (Solar) 1 MW	En Pruebas	Mayo 2018	La Huayca (Solar) 25 MW	En Pruebas	Mayo 2018
Ampliación PE Lebu (Eólico) 6,5 a 10 MW	En Pruebas	Mayo 2018	Bolero - etapa 1 (Solar) 42 MW	En Pruebas	Mayo 2018
Loma Los Colorados II (Biogás) 22,4 MW	En Pruebas	Mayo 2018	Sierra Gorda (Eólica) 112 MW	En Pruebas	Mayo 2018
Doña Carmen (Solar) 33 MW	En Pruebas	Mayo 2018	Cerro Pabellón (Geotermia) 24 MW	En Pruebas	Mayo 2018
Dos Valles (Hidro) 3 MW	En Pruebas	Mayo 2018	Cerro Dominador (Solar) 99 MW	En Pruebas	Mayo 2018
Santiago Solar (Solar) 98 MW	En Pruebas	Mayo 2018	El Águila (Solar) 2 MW	En Pruebas	Mayo 2018
Alto Renaico (Mini-Hidro) 1,5 MW	En Pruebas	Mayo 2018	Bolero - etapa 2 (Solar) 104 MW	En Construcción	Junio 2018
El Pelicano (Solar) 110 MW	En Pruebas	Mayo 2018	Cogeneradora Aconcagua (Gas natural) 77 MW	En Pruebas	Julio 2018
Cabo Leones (Eólica) 115,5 MW	En Pruebas	Mayo 2018			
La Mina (Hidro) 34 MW	En Pruebas	Mayo 2018			
Embalse Ancoa (Pasada) 27 MW	En pruebas	Mayo 2018			

Fuente: Coordinador Eléctrico



Proyectos de energía en desarrollo suman US\$ 11.000 millones al 2021

Desde 2014 se concretaron proyectos de energía por US\$ 17.000 millones, situación que se mantendrá al menos hasta el 2021, con proyectos en desarrollo por otros US\$ 11.000 millones, señaló el ministro de Energía, Andrés Rebolledo, durante la cuenta pública de la cartera ante los principales actores de la industria.

Según el secretario de Estado con esto “el sector energético pasó de ser una barrera para el crecimiento económico a ser una oportunidad para una economía más productiva y competitiva”.

“Todos los compromisos adquiridos en el programa de gobierno de la Presidenta fueron cumplidos, y un 97% de las propuestas de la Agenda de Energía lanzada el año 2014. Además, agregamos nuevos desafíos, como la electromovilidad, la mejora en los servicios de Distribución Eléctrica, la irrupción de las Energías Renovables y el cambio en la matriz energética, donde ya hemos avanzado”, indicó.

Rebolledo destacó también la disminución en el precio de la energía, señalando que el costo marginal promedio era de US\$120 por MW/hora, “mientras que al cierre de 2017, llegamos a US\$55 por MW hora, es decir, una caída de 60%”.

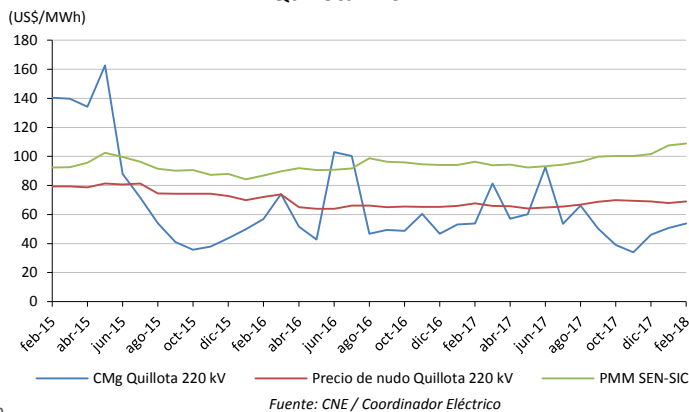
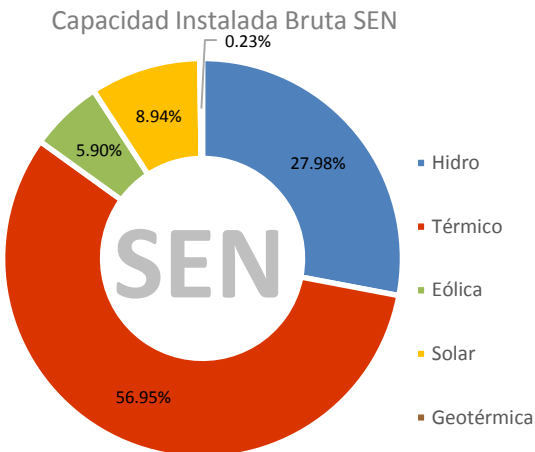
En cuanto a las licitaciones, a través de cuatro procesos exitosos, se logró introducir mayor competencia al mercado, con la llegada de nuevas empresas nacionales e internacionales, especialmente en el segmento de las Energías Renovables No Convencionales, ERNC. Los precios pasaron de un promedio de US\$ 129 por MWh a US\$ 32,5 por MW hora, una baja de 75%”, añadió.

Otro hito mencionado por la autoridad fue la incorporación masiva de las ERNC, cuya participación pasó de 5% a casi 20%, “y las proyecciones apuntan a que nuestra meta de llegar al 70% de la matriz en base a energías renovables al 2050, o incluso al 90%, se adelantará”, dijo Rebolledo.

Fuente: Revista Electricidad (08/03/2018)

ESTADÍSTICAS A FEBRERO 2018

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



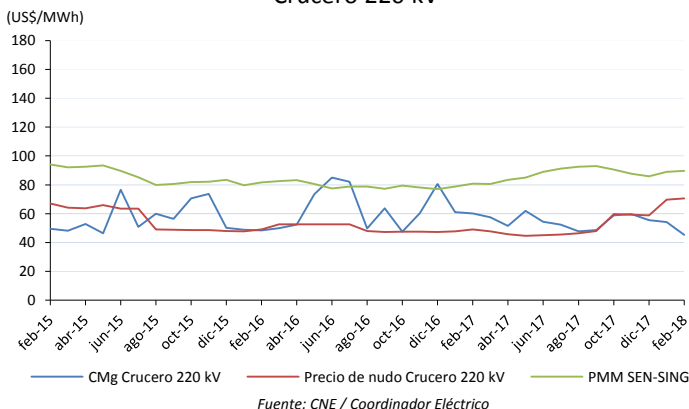
Costo Marginal, Precio Medio de Mercado y Precio Nudo Histórico Crucero 220 kV

Fuente: Coordinador Eléctrico

Capacidad Instalada Bruta SEN (MW)

Hidro	6.735
Térmico	13.710
Eólica	1.419
Solar	2.152
Geotermia	55
Total	24.072

Fuente: Coordinador Eléctrico



Noticias Sistema Eléctrico Nacional

Interconexión de sistema eléctrico evita cuatro apagones masivos

Aumentar la seguridad era uno de los objetivos principales de la unión de los sistemas eléctricos interconectados del Norte Grande (SING) y el Central (SIC). Y a poco más de tres meses de la creación del Sistema Eléctrico Nacional -que abastece a gran parte del país- el balance es positivo, puesto que se han evitado cortes masivos de suministro.

De acuerdo con datos del Coordinador Eléctrico Nacional -organismo que opera el sistema-, desde que se realizó la interconexión a fines de noviembre, se evitaron o disminuyeron los efectos de al menos cuatro fallas importantes que habrían provocado cortes de energía.

“Las contingencias en generación pueden producir desconexiones a clientes finales -y en el pasado así ocurría-; ahora, si bien existen contingencias, no se ha interrumpido el consumo en la mayoría de ellas”, comenta el director ejecutivo del Coordinador Eléctrico Nacional, Daniel Salazar.

Explica que la interconexión permite que las contingencias sean absorbidas por el sistema, cambiando los flujos o elevando transferencias, en circunstancias de que antes había “menos recursos a los que echar mano, lo que provocaba la desconexión de un 5% o 10% de la demanda”.

Fuente: El Mercurio (08/03/2018)

Suspenden envíos de energía a Argentina por inestabilidad tras interconexión

Eran mediados de 2015 y Chile celebraba el primer intercambio de energía con Argentina desde la crisis del gas. Sin embargo los envíos sólo duraron dos años y medio, ya que desde hace meses la línea que conecta a ambos países se encuentra inhabilitada por motivos de seguridad. En concreto, la línea de transmisión de 345kV y 268 kilómetros de extensión, que interconecta al anteriormente denominado el Sistema Interconectado del Norte Grande (SING) y al Sistema Argentino de Interconexión (SADI), tuvo que dejar de operar en noviembre pasado. Específicamente, cuando se concretó la unión del Sistema Interconectado Central y del Norte Grande, uniendo a todo el país en un único sistema, el Sistema Eléctrico Nacional.

Según explicaron desde el Coordinador Eléctrico Nacional, los intercambios con Argentina se suspendieron con la interconexión SING-SIC, porque el decreto así lo establecía, a los que se suma que “los estudios realizados por el organismo advertían algunos problemas de estabilidad ante contingencias, debido principalmente a la existencia de algunos tramos que aún no han culminado su reforzamiento en el nuevo sistema eléctrico nacional que se conformó a partir de la interconexión”.

Fuente: Pulso (08/02/2018)

BALANCE ERNC A DICIEMBRE 2017

Balace de ERNC Diciembre 2017

Total retiros afectos (GWh)	4.591
Obligación ERNC (GWh)	330
Inyección ERNC (GWh)	1.079
% Inyecciones ERNC del total de retiros afectos	23,5%

Fuente: Coordinador Eléctrico

NOTICIA ERNC

Aporte de energías renovables a la generación eléctrica llegaría a 75% al 2030

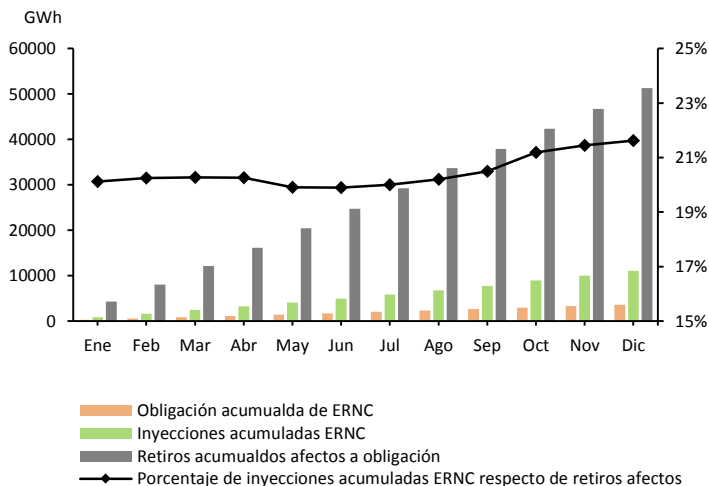
Las fuentes de energías renovables en la generación eléctrica aportarían el 75% dentro de la matriz nacional al 2030, de acuerdo a lo indicado en el reciente reporte mensual de Generadoras de Chile, donde también se resaltó el aporte de esta tipo de tecnologías en este segmento, llegando a representar el 43% de la generación total.

De acuerdo a la asociación gremial, "las proyecciones del estudio de análisis de largo plazo del Sistema Eléctrico Nacional (SEN), considerando penetración de energías renovables variables (ERV), estiman que al 2030 la energía renovable aportaría con el 75% de la generación".

En este escenario el análisis de Generadoras menciona la necesidad de abordar desafíos como "asegurar un diseño de mercado que fomente, con las mejores tecnologías disponibles en el mercado, un sistema eléctrico flexible, que permita aprovechar al máximo la enorme riqueza de fuentes renovables variables y que entregue a su vez confiabilidad y seguridad a mínimo costo".

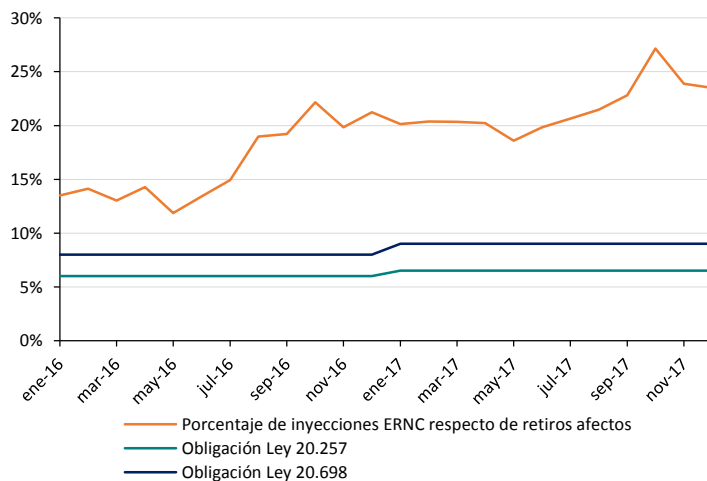
Fuente: Revista Electricidad (02/01/2018)

Obligación acumulada de ERNC, inyecciones acumuladas de ERNC y retiros acumulados afectos a obligación desde enero a diciembre 2017



Fuente: Coordinador Eléctrico

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 acumulados afectos a acreditación ERNC (ley 20.257 y ley 20.698), desde enero a diciembre de 2017, corresponden a **51.290 (GWh)**.

La obligación de ERNC acumulada, desde enero a diciembre de 2017, fue de **3.640 (GWh)**, lo que corresponde a un **7,1%** respecto de los retiros afectos acumulados.

Por otra parte, las inyecciones ERNC acumuladas, desde enero a diciembre de 2017, corresponden a **11.092 (GWh)**, lo que corresponde a un **21,6%** respecto de los retiros afectos acumulados.

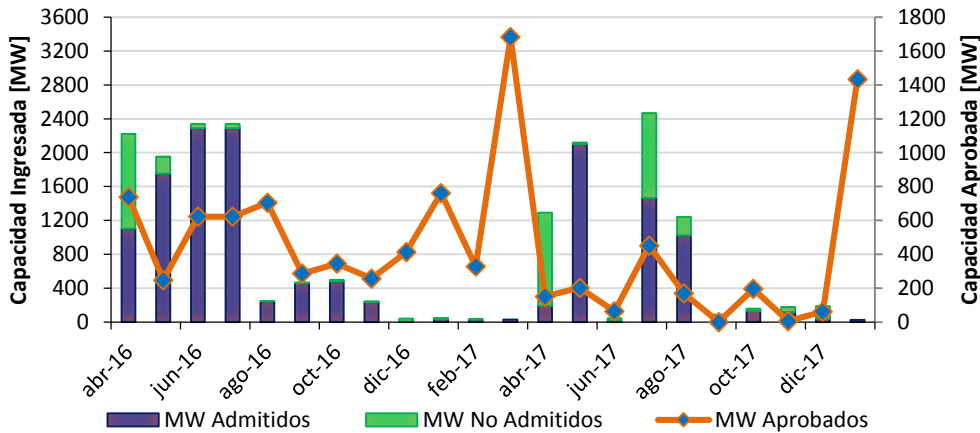
Fuente: Coordinador Eléctrico

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 2017 la obligación es de un 6,5% y un 9% 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 enero 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 enero se ingresaron a tramitación ambiental al SEA un total de **20 MW**. Mientras que fueron aprobados **1.434 MW** de potencia en proyectos de generación. Cabe indicar que, 1.290 MW de potencia aprobados corresponden a la Central Termoeléctrica Ttanti.

Proyectos aprobados en el SEIA en el mes de enero 2018

Proyecto	Titular	Potencia (MW)	Tecnología	Fecha de Ingreso
Central Termoeléctrica Ttanti	Gasatacama Chile S.A	1.290	Gas Natural	22/11/2013
Parque Solar Fotovoltaico Nuevo Futuro	Avenir La Silla SpA	144	Eólica	06/07/2016

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

No se registraron proyectos No Admitidos a tramitación Ambiental el mes de enero.

Proyectos en Calificación en el SEIA en el mes de enero 2018

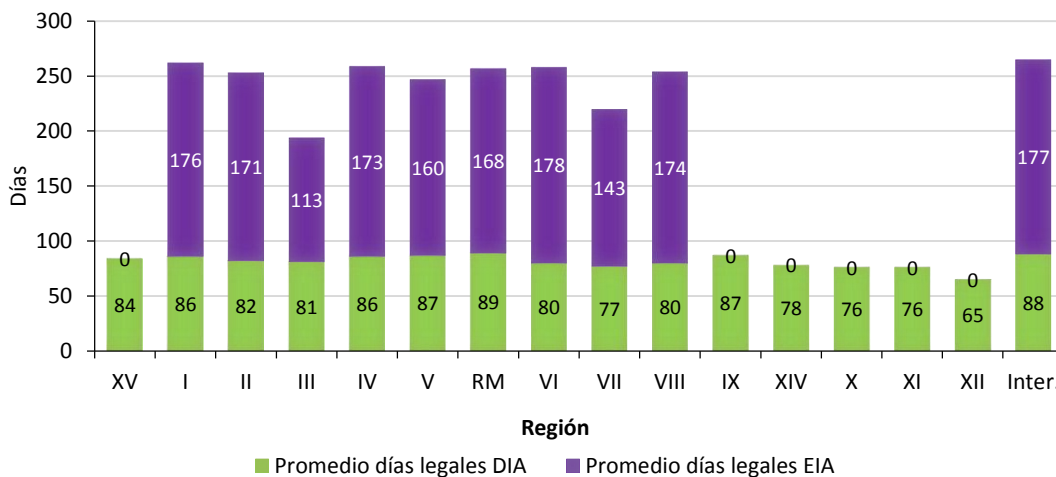
Proyecto	Titular	Potencia (MW)	Tecnología	Fecha de Ingreso
Parque Fotovoltaico RTN Solar SpA	RTN Solar SpA	6	Fotovoltaico	21/12/2017
Planta Fotovoltaica Rauquén	GR PALMA SpA	9	Fotovoltaico	20/12/2017
Planta Fotovoltaica Lemu	GR ALERCE SpA	5	Fotovoltaico	18/12/2017
Minicentral Hidroelectricidad de Pasada Calabozo	Hidroeléctrica Calabozo S.A	7	Pasada	27/11/2017

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 enero de 2018.

PLAZOS DE EVALUACIÓN



Fuente: Reporte Estadístico mensual de Proyectos en el SEIA

Noticias

2017 concentró la mitad de la inversión rechazada por el SEA en 25 años

El rechazo al proyecto minero Dominga, por US\$ 2.500 millones, no fue un hecho puntual. En 2017, 37 iniciativas, que en su conjunto representaban US\$ 12.601 millones de inversión, corrieron la misma suerte en su proceso de tramitación ambiental.

Así se desprende de las cifras del Servicio de Evaluación Ambiental (SEA), que muestran que toda la inversión rechazada durante el año pasado representó el 52% de los US\$ 24.302 millones que han obtenido una negativa de la autoridad desde que comenzó el sistema de evaluación, es decir, desde 1992.

Entre los proyectos rechazados más importantes, en términos de inversión, durante 2017 están, además de Dominga, las centrales eléctricas Fotoelectricidad el Loa, Trébol Solar Copiapó y Parque eólico Lebu Etapa III. El primero de ellos costaría US\$ 6.500 millones, lo que explica por sí solo casi la mitad del monto total.

Fuente: *Electricidad* (13/02/2018)

Solicitan crear plan piloto en la comuna de Coronel para gestionar localmente impuestos verdes.

Por 96 votos a favor, 1 en contra y 2 abstenciones, la Sala de la Cámara de Diputados aprobó la resolución 1034 que solicita al Ejecutivo presentar un proyecto de ley para crear un plan piloto en la comuna de Coronel que permita gestionar localmente los recursos económicos correspondientes a la cancelación del gravamen de los impuestos verdes, financiándolas medidas y proyectos que mejoren el medio ambiente y la calidad de vida de las personas que habitan la comuna.

Dichos proyectos fueron levantados y validados en el Plan para la Recuperación Ambiental y Social de Coronel por organizaciones sociales, representantes del Estado, las empresas locales y la participación de más de mil personas en su consulta pública.

La resolución fue presentada a la Cámara por los diputados UDI. En el texto los autores señalan que la comuna de Coronel tiene 9 de las 92 fuentes afectadas al impuesto verde, conformando el territorio nacional con mayor concentración de este tipo de establecimientos.

Fuente: *Electricidad* (13/02/2018)

GENERACIÓN Y PROYECCIÓN

Plan de Obras de Generación SEN CNE ITD Primer Semestre 2018

De acuerdo al Informe Técnico Definitivo del Primer Semestre del 2018, se proyecta una capacidad instalada adicional al año 2028 de 3.527 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 1.075 MW para el año 2028.

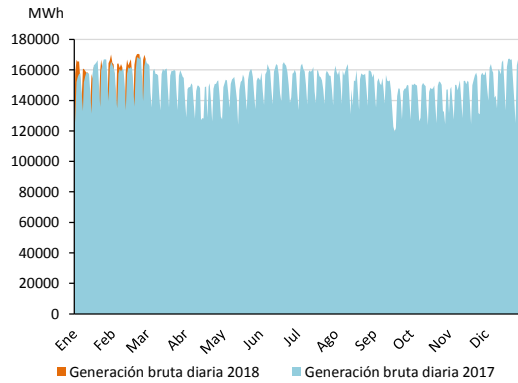
En la generación térmica, cuyos principales combustibles corresponden a Carbón, Diésel y GNL, se proyecta una potencia a instalar en torno a los 466 MW.

Para el año 2028, se estiman 912 MW de capacidad adicional en instalaciones solares.

Por otro lado las centrales eólicas proyectan una capacidad adicional de 1.075 MW al año 2028.

Fuente: ITD Primer Semestre 2018, CNE

Evolución de la generación bruta diaria SEN-SIC (MWh) desde enero del 2017 a febrero del 2018



Fuente: Coordinador Eléctrico

Demanda máxima horaria del SEN

2017	10.215 MWh
2018	10.339 MWh

Fuente: Coordinador Eléctrico Nacional



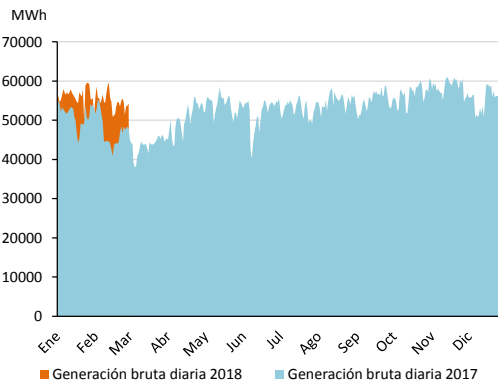
Capacidad Actual y Recomendada a instalar para diciembre de 2028 (MW)

	Actual	Rec.
Eólica	1.414	1.075
Geotermia	55	-
Hidro	6.709	1.074
Solar	2.201	911
Térmico	13.513	466

Fuente: ITD Primer Semestre 2018, CNE

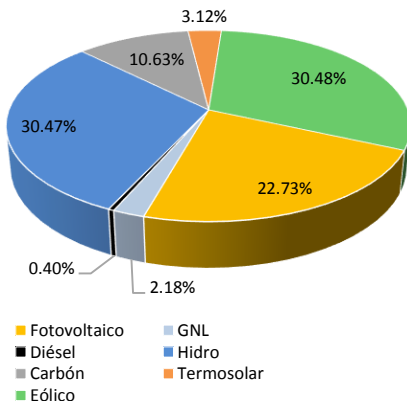


Evolución de la generación bruta diaria SEN-SING (MWh) desde enero del 2017 a febrero del 2018



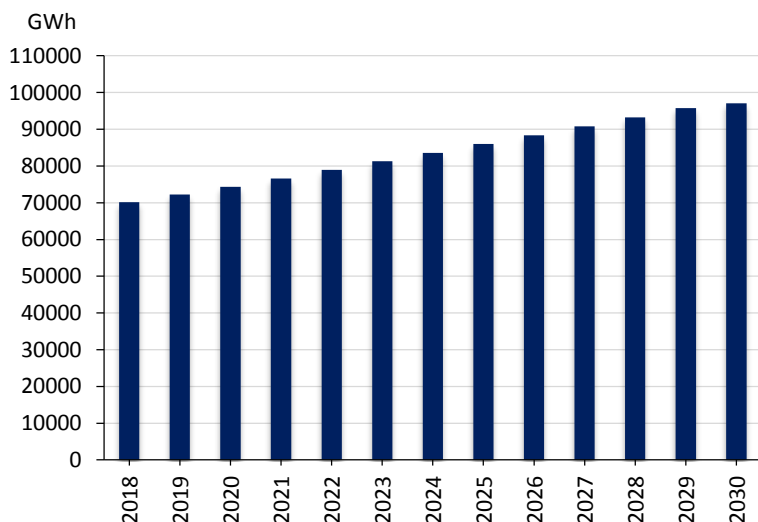
Fuente: Coordinador Eléctrico

Capacidad adicional en construcción y recomendada por la CNE para diciembre del año 2028



Fuente: ITD Primer Semestre 2018, CNE

Demanda Proyectada del SEN hasta 2030 (GWh)



Fuente: ITD Primer Semestre 2018, CNE

PROYECCIÓN DEL SISTEMA SEN

Proyecciones de costos marginales Valgesta Energía

ÁREAS DE TRABAJO

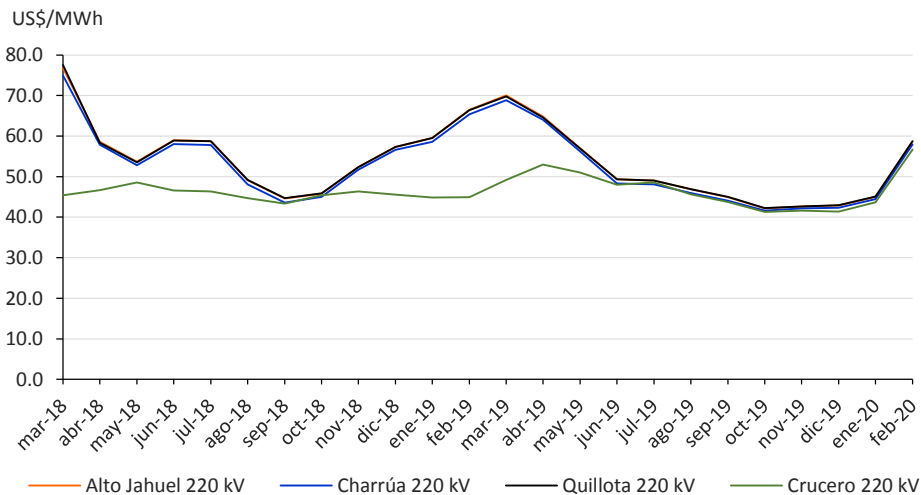
- Estudio Mercado Eléctrico
- Diseño e Ingeniería Proyectos de Energía
- Análisis Económicos y Financieros
- Análisis Ambiental Estratégico

www.valgesta.com

La probabilidad de excedencia de la energía afluyente desde abril de 2017 hasta la fecha corresponde aproximadamente a 82,1%, representando un año hidrológico relativamente seco respecto de la estadística hidrológica desde el año 1960. No obstante, los costos marginales promedio mensual en la barra Quillota 220 kV se mantuvieron relativamente bajos durante el año 2017. Los relativos bajos costos marginales que se presentaron durante dicho año se deben principalmente al bajo precio de combustibles, mayor oferta de generación ERNC y el moderado crecimiento de la demanda de energía.

Por otra parte, los costos marginales promedio mensual en la barra Crucero 220 kV se mantuvieron aproximadamente entre los 40 y 60 US\$/MWh en el año 2017. Los relativamente bajos costos marginales en dicha barra se deben mayoritariamente al bajo precio de combustibles, el moderado crecimiento de la demanda de energía, y el aumento de la oferta de generación proveniente de energías renovables no convencionales.

Para el mes de marzo de 2018 (último mes del período de deshielo), se ha evidenciado un balance positivo en lo que respecta a la energía embalsada con respecto al año pasado en la misma fecha. Esto, pues en febrero de 2018 la energía embalsada fue aproximadamente un 50% superior a la energía embalsada en febrero de 2017. Se espera que el costo marginal promedio mensual en Quillota 220 kV se mantenga entre los **55 y 75 US\$/MWh**.



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.

Para la barra Crucero 220 kV se espera que los costos marginales se mantengan entre los **40 y 55 US\$/MWh** en los próximos meses. Lo anterior producto principalmente del ingreso de nuevas centrales ERNC, bajo precio de combustible proyectado y el aumento gradual de capacidad de transmisión que se espera para el enlace que une los sistemas SEN-SIC y SEN-SING.

Asimismo, se observa que los costos marginales promedio mensual proyectados en la barra Crucero 220 kV tenderán a acoplarse con los de la barra Quillota 220 kV en el primer semestre del 2019.

INDICADORES INTERNACIONALES

Tipo de Cambio

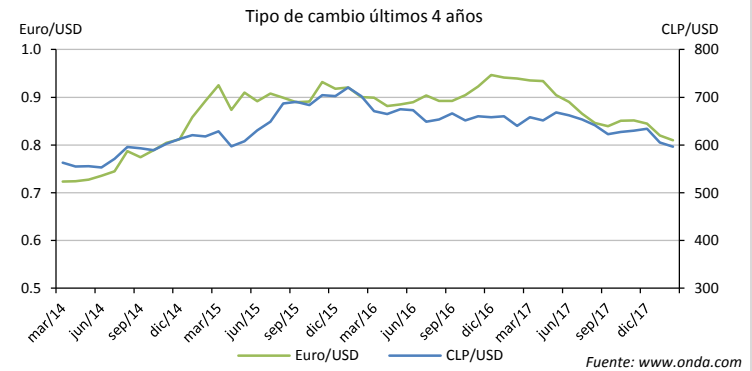
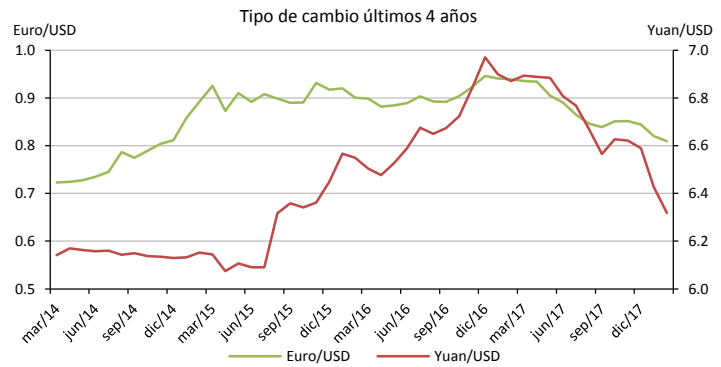
SANTIAGO.-. Luego de tres días de caídas, el dólar opera nuevamente a la baja, hundiéndose a mínimos no vistos desde noviembre de 2014.

Así, a las 08:33 horas, el billete verde se cotizaba con una caída de \$3,20, ubicándose en \$592,00 vendedor y \$591,70 comprador.

Miguel Abdón, analista de Mercados G, señaló que "una importante jornada de operaciones se pudo ver el día de ayer en el dólar y con bastante volatilidad". "El cobre ha registrado una importante recuperación y en los últimos 6 días ha subido 6,5% aproximadamente. Por su parte, el dólar índice, índice de referencia de fortaleza para el dólar, se encuentra a la baja", agregó el analista.

"Para el día de hoy se espera que el dólar tenga variaciones mixtas entre \$589 y \$594 durante la sesión", vaticinó Abdón.

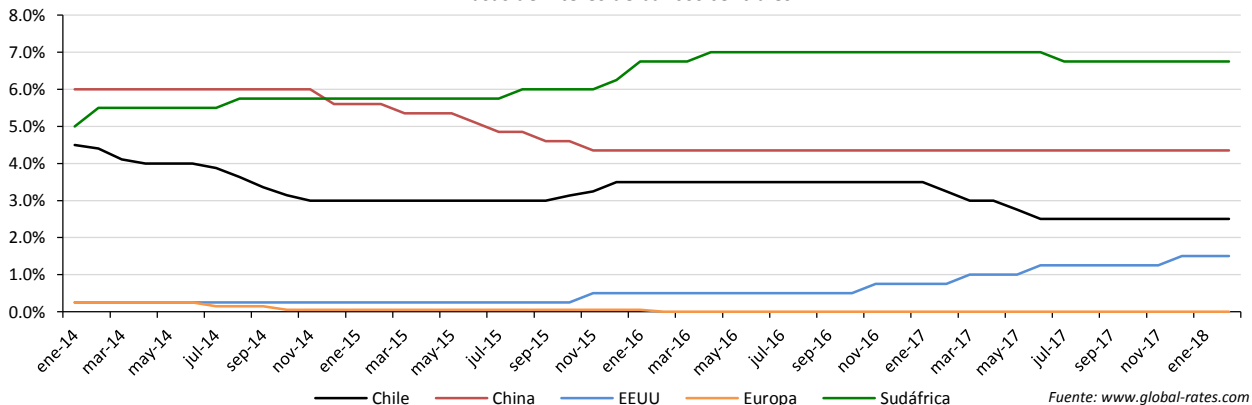
Fuente: Emol (15/02/2018)



Fuente: www.onda.com

Indicadores Económicos

Tasas de interés de bancos centrales



Fuente: www.global-rates.com

La bolsa chilena anotó este miércoles su mayor avance del año, en línea con el positivo desempeño de los mercados externos y ante el importante repunte de títulos líderes como los del grupo forestal Empresas CMPC.

El índice IPSA -que agrupa a las 40 acciones más relevantes de la Bolsa de Santiago- ascendió un 1,09%, a 5.560,38 puntos.

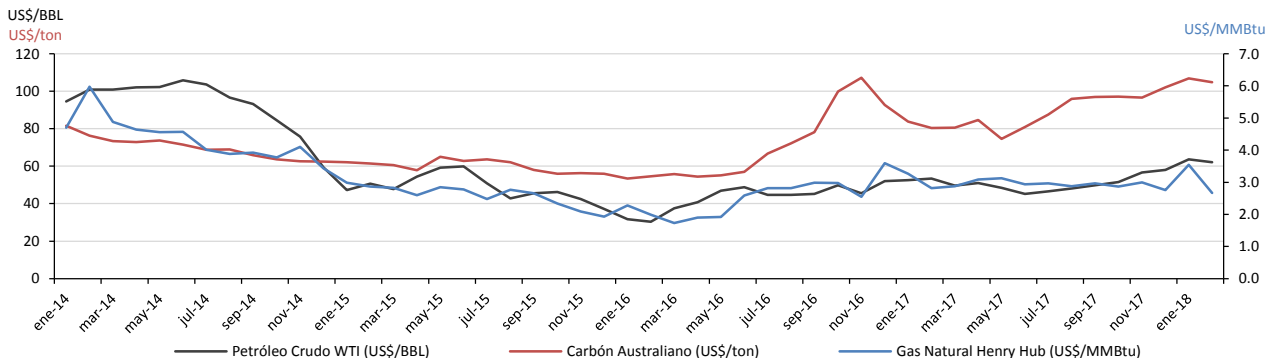
Las acciones en Europa subieron con fuerza, mientras que los principales indicadores en Estados Unidos también avanzaban, luego de que sólidos reportes de ganancias corporativas elevaron la confianza de los inversores sobre el crecimiento de mundial y revivieron el apetito por activos de riesgo como las acciones.

Entre los ganadores de la jornada a nivel local destacaron los papeles de CMPC que escalaron un 6,75% -su mayor incremento diario desde 2011-, a \$2.234,60 pesos. Los papeles del grupo habían cerrado en la víspera en su nivel más bajo del año.

Fuente: La Tercera (14/02/2018)

INDICADORES INTERNACIONALES

Precio Internacional de Combustibles



Fuente: World Bank

Noticia de Combustibles

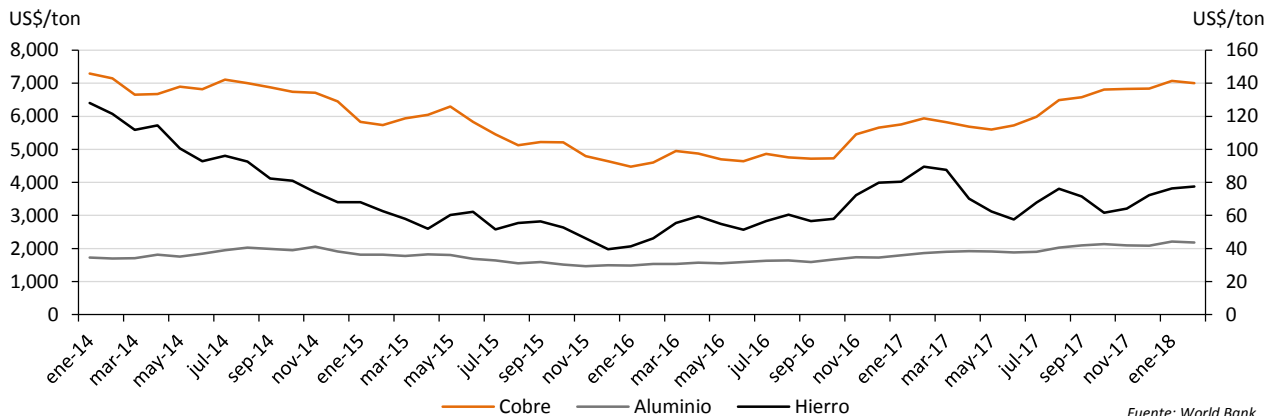
La Agencia Internacional de Energía (AIE) revisó este martes ligeramente al alza su previsión de la demanda global de petróleo para este año, pero advirtió de las consecuencias para los precios del tirón de la producción de Estados Unidos, que va camino de superar la de Arabia Saudita y Rusia.

En su informe mensual, el organismo insistió en que los fundamentos del mercado son menos favorables para mantener el movimiento alcista del precio del barril, que llegó en los últimos meses hasta los US\$70, sobre todo por la evolución de Estados Unidos, y en particular de los yacimientos de esquistos.

Los autores del estudio incrementaron sus expectativas sobre la demanda de petróleo hasta una media de 99,2 millones de barriles diarios en 2018. Eso significa 100.000 barriles diarios más de lo que habían anticipado el mes pasado, en línea con las perspectivas económicas más favorables del Fondo Monetario Internacional (FMI).

Fuente: Emol (14/02/2018)

Precio Internacional de Cobre, Aluminio y Hierro



Fuente: World Bank

Noticia de Metales

Por tercer día consecutivo, el cobre registró una nueva alza en la Bolsa de Metales de Londres.

Lo anterior, luego de registrar este miércoles una subida de 0,78% en su valor, alcanzando los US\$3,15791 la libra contado `grado A`.

De esta forma, el valor de hoy se compara con los US\$3,13342 del martes y los US\$3,07831 del lunes.

Producto de lo anterior, el promedio del mes subió a US\$3,15059, mientras que el anual corrigió a US\$3,19251.

Fuente: Emol (14/02/2018)

NOTICIAS INTERNACIONALES

ESTADOS UNIDOS



La energía renovable en EEUU establece un nuevo récord por segundo año consecutivo. Los estadounidenses usaron menos electricidad de las plantas tradicionales en 2017 que en 2016, según la Agencia Estadounidense de Energía. Y una proporción creciente proveniente de fuentes renovables. Por consiguiente, gracias a la energía renovable más barata, la nación se adelanta a su objetivo de reducir las emisiones de carbono. Lo paradójico es que lo está haciendo con el Plan de Energía Limpia de la administración Obama que Donald Trump ha querido eliminar.

Entre las fuentes de energía renovable en EEUU, ha sido la Solar la que ha tenido el mayor repunte. El 2016 fue el primer mejor año de la energía solar en Estados Unidos. A lo largo de ese ejercicio instaló 14.626 megavatios de energía solar fotovoltaica.

Fuente: Revista Energía16 (28/02/2018)

POLONIA



La Fotovoltaica en el mundo: Polonia y Australia. Polonia licitará 750 MW de proyectos solares de hasta 1 MW en 2018, y planea una licitación mixta eólica-solar para proyectos de más de 1 MW. Por otro lado, Australia ha registrado 1,07 GW de energía solar a pequeña escala instalada en 2017, lo que representa un crecimiento del 41% con respecto a 2016. El gobierno polaco ha aprobado una nueva enmienda a la ley de energía renovable que incluye normas modificadas y más orientadas a la UE para el mecanismo de subasta de energías renovables. Según la información proporcionada a pv magazine por el analista local Piotr Pająk, del sitio web Gramwzielone.pl, la legislación enmendada ahora se presentará al Parlamento y, una vez aprobada, se promulgarán nuevas reglas de subasta. Las reglas modificadas, según Pająk, permitirán el lanzamiento de nuevas subastas solares para 2018.

Fuente: El Mercurio (06/02/2018)

ARGENTINA



Los reyes de Noruega, Harald y Sonia, iniciarán el martes (06.03.2018) una visita de tres días a Argentina acompañados por una nutrida delegación de empresarios interesados en las áreas de petróleo y energía renovable. "En los últimos años han crecido los contactos políticos y económicos entre ambos países y hay un interés cada vez mayor de las empresas", destacó el embajador noruego en Buenos Aires, Jostein Leiro. Harald V y Sonia arribarán el martes a Buenos Aires. El miércoles, los reyes abrirán un seminario de negocios en la Cancillería, en el que participarán 60 empresarios de unas 40 compañías noruegas. El principal interés de la delegación noruega es analizar las posibilidades de negocios en las áreas de petróleo, energía renovable, transporte marítimo y el sector financiero.

En 2017, las exportaciones de Argentina al país nórdico sumaron unos 60 millones de dólares, mientras que las ventas de Noruega a Argentina ascendieron a 125 millones de dólares. Noruega es el octavo inversor extranjero en Argentina.

Fuente: DW (04/03/2018)

CHINA



En China se añadieron en 2017 19.000 MW. Este país mantiene así su posición indiscutible como líder eólico mundial, con una capacidad acumulada de 188.000 MW. Resulta igualmente sorprendente el despliegue de la energía solar de dicho país, que está en camino de hacer de la energía renovable su principal fuente de energía.

En la actualidad, podemos confirmar que China se alza con cinco de los seis principales fabricantes de placas solares del mundo, cinco de los mayores fabricantes de aerogeneradores del mundo y seis de los diez principales fabricantes de automóviles eléctricos. Mientras tanto, China es dominante en el sector del litio en baterías, vehículos eléctricos, etc; y un líder mundial en inversiones en redes inteligentes y otras tecnologías de energía renovable. Con respecto a otros grandes mercados que también experimentaron un interesantísimo crecimiento a lo largo de 2017, estos fueron: EEUU (6,8 GW agregados, 89 GW en total); Alemania (6,1 GW nuevos, en total 56 GW); India (4,6 GW añadidos, 32,9 GW totales); Reino Unido (3,3 GW nuevos, 17,9 GW en total), Brasil (2 GW nuevos, 12,8 GW totales) y Francia (1,7 GW nuevos, 13,8 GW en total).

Fuente: ovacen.com (08/03/2018)

BRASIL



La venta de energía eléctrica a Brasil se mantiene paralizada a la espera que el gigante norteño retome la demanda. La Administración del Mercado Eléctrico (ADME) realizó ofertas de energía en las últimas seis semanas, pero no fueron aceptadas por Brasil, dado que su sistema cuenta con recursos de generación a costos que le resultan más convenientes de los que Uruguay puede ofrecer actualmente.

La baja demanda del vecino norteño se refleja en el acumulado anual con apenas 3.414 megawatt/hora (MWh). Se espera que durante el otoño y ya entrado el invierno los costos de generación vuelvan a subir en Brasil y aumente su demanda por los excedentes del sistema eléctrico uruguayo. Los precios proyectados para la energía exportable con compromiso de entrega a través de la convertidora de Melo van desde US\$195 y hasta US\$253 MW/h esta semana, según datos de ADME.

Fuente: América Economía (10/03/2018)

MEXICO



México se ha convertido en el trigésimo país miembro de la Agencia Internacional de Energía, según lo informado por OilPrice.com. Este es el primer miembro de América Latina como parte de una política de puertas abiertas dirigida a fortalecer los lazos entre la AIE y las economías emergentes.

La agencia elogió al 12º productor mundial de petróleo crudo por la velocidad con la que cubrió los requisitos para unirse. Estos incluyen reservas de petróleo crudo y/o productos equivalentes a 90 días de importaciones netas en el año anterior que podrían usarse rápidamente en caso de una interrupción del suministro global, y un programa que busca limitar la demanda de petróleo hasta en un 10%.

La AIE fue creada en 1974 por Alemania, Austria, Bélgica, Canadá, Dinamarca, Irlanda, Italia, Japón, Luxemburgo, los Países Bajos, España, Suecia, Suiza, Turquía, el Reino Unido y los Estados Unidos.

Fuente: OilPrice.com / ThinkGeoEnergy (01/02/2018)

