

BOLETÍN

INFORMATIVO



Noticia Destacada

La energía eólica, solar y de biomasa en la Unión Europea superó la del carbón por primera vez en 2017, según reveló un informe las organizaciones Agora Energiewende (Alemania) y el think tank británico Sandbag.

Parques eólicos y solares y plantas de biomasa desde Irlanda a Rumania aumentaron su participación de generación bruta en el bloque comercial de 28 estados al 20,9% de toda la potencia el año pasado, por encima del 20,6% del lignito y el carbón duro, señalaron las dos organizaciones.

Un año antes, la electricidad generada del carbón era del 21,5% de la combinación, superior al 18,8% del grupo de energía limpia. "Este es un progreso increíble, considerando que hace apenas cinco años, la generación de carbón era más del doble que la eólica, la solar y la biomasa", indicaron Agora y Sandbag en un preámbulo conjunto del informe.

Eléctricas como Orsted A/S de Dinamarca, Iberdrola SA de España y EON SE de Alemania están abandonando la generación a carbón en la UE, sumándose a los gobiernos del Reino Unido, Italia, los Países Bajos y Portugal que se han comprometido a eliminar gradualmente la energía a carbón. Alemania puede anunciar un mapa de ruta de eliminación gradual en 2019.

La energía a carbón disminuyó un 7% en el bloque en 2017, encabezada por retiros de plantas en Alemania, el Reino Unido y los Países Bajos, dice el informe.

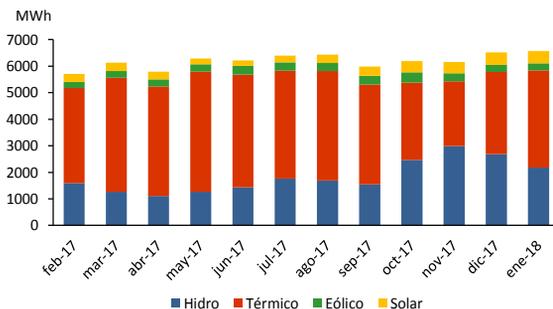
Los cierres se realizaron en parte en terrenos comerciales en Alemania. El rol del gas natural y la energía hidroeléctrica puede retrasar el cambio de la electricidad generada por combustibles fósiles en el bloque a las energías renovables, sostiene el estudio.

Mientras que la generación de energía hidráulica cayó a su nivel más bajo en la UE-28 el año pasado, mientras que la energía generada por gas aumentó.

Fuente: Emol (15/02/2018)

ESTADÍSTICAS A DICIEMBRE 2017

Generación Nacional 2017-2018



Indicadores Energéticos Enero (GWh)

Generación Térmica	3.666
Generación Hidráulica	2.172
Generación Eólica	267
Generación Solar	463
Generación Total	6.568

Fuente: Coordinador Eléctrico

Precios de Electricidad Promedio, Enero (US\$/MWh)

CMg Maitencillo 220 kV	47,5
CMg Quillota 220 kV	51,4
CMg Alto Jahuel 220 kV	50,9
CMg Charrúa 220 kV	48,9
CMg Puerto Montt 220kV	49,1
CMg Crucero 220 kV	54,2

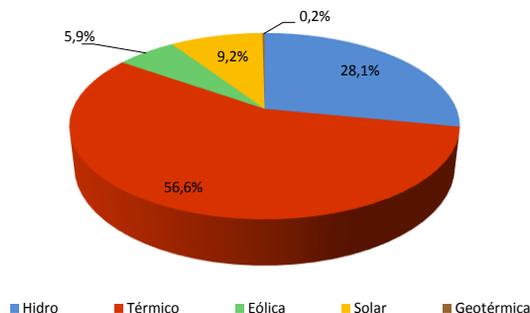
Fuente: Coordinador Eléctrico

Precio de Nudo y PMM (\$/kWh)

Quillota 220 kV	44,2
Crucero 220 kV	42,1
PMM SEN-SIC	65,1
PMM SEN-SING	53,9

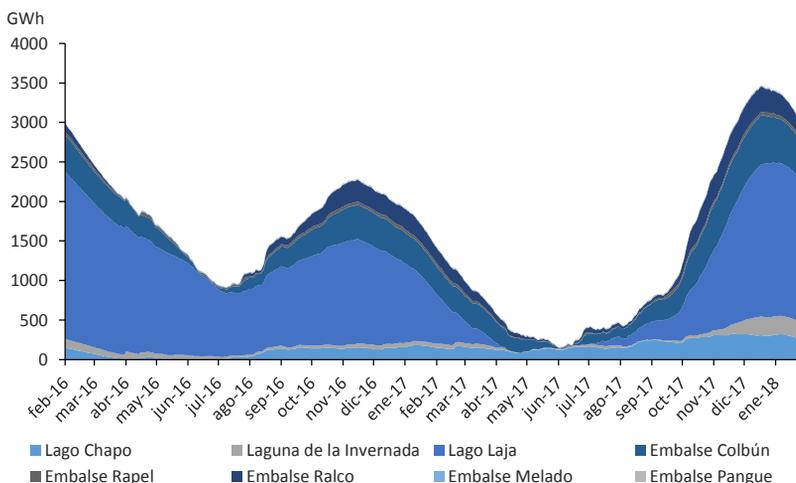
Fuente: CNE

Capacidad Instalada Nacional Enero 2018



Fuente: Coordinador Eléctrico

Energía Embalsada

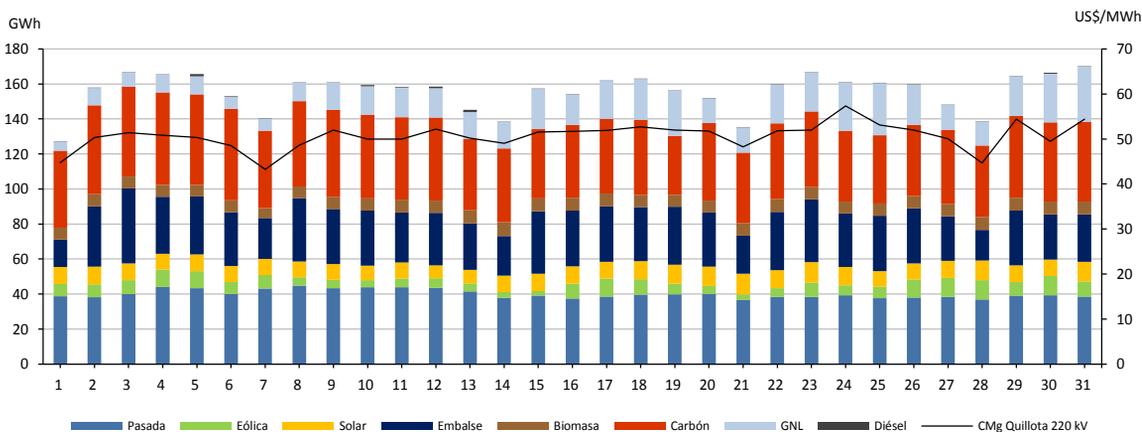


Fuente: Coordinador Eléctrico

Considera restricción de cota mínima de embalse

GENERACIÓN Y COSTO MARGINAL

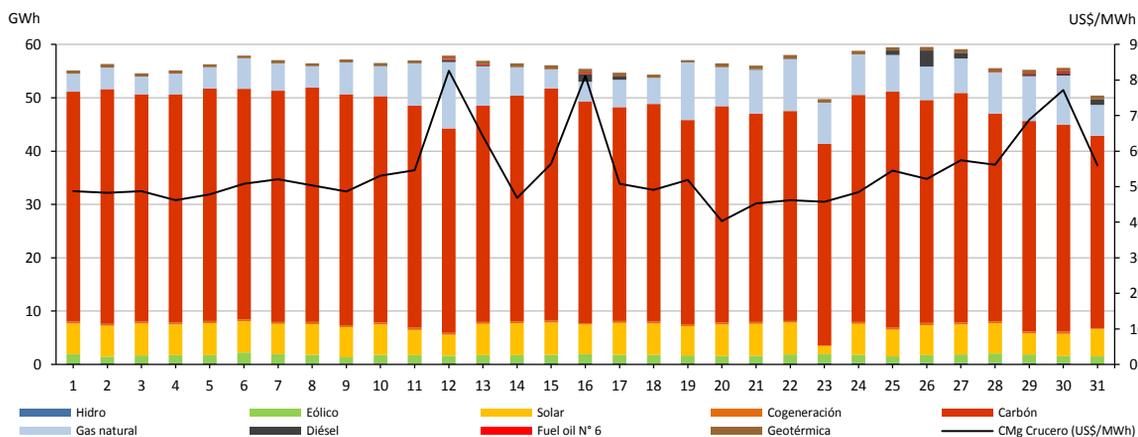
ENERO SEN - SIC



En el mes de enero de 2018, el total de energía generada en el SIC alcanzó los 4.831 GWh, siendo un 25,70% generada por centrales de pasada y un 19,14% por centrales de embalse. Respecto a la energía térmica, esta representó un 44,18% del total mensual. La generación a base de carbón fue de un 28,61%, el GNL obtuvo un 11,14%, biomasa generó 4,51% y el diésel fue de un 0,15%, mientras que el aporte eólico y solar alcanzaron un 10,75%. El promedio de los costos marginales en el SEN-SIC, en la barra Quillota 220 kV, fue de 51,4 US\$/MWh, mostrando un aumento del 11,3% respecto al mes anterior.

Fuente: Coordinador Eléctrico

ENERO SEN - SING



En el mes de enero de 2018, el total de generación del SING alcanzó los 1.743 GWh, donde un 73,49% fue producto de la generación de centrales a carbón, un 0,63% de centrales diésel y sus derivados, 11,34% a base de GNL, 1,13% de generación geotérmica y un 0,63% de cogeneración. En cuanto a la generación ERNC, esta alcanzó un 13,9% de la producción total del sistema SEN-SING. El promedio de los costos marginales en la barra Crucero 220 kV se ubicó en 54,2 US\$/MWh, mostrando una disminución cercana al 2,8% 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	Marzo 2018	La Huayca (Solar) 25 MW	En Pruebas	Marzo 2018
Ampliación PE Lebu (Eólico) 6,5 a 10 MW	En Pruebas	Marzo 2018	Laberinto - etapa 1 (Solar) 42 MW	En Pruebas	Marzo 2018
Loma Los Colorados II (Biogás) 22,4 MW	En Pruebas	Marzo 2018	Sierra Gorda (Eólica) 112 MW	En Pruebas	Marzo 2018
Doña Carmen (Solar) 33 MW	En Pruebas	Marzo 2018	Cerro Pabellón (Geotermia) 24 MW	En Pruebas	Marzo 2018
Dos Valles (Hidro) 3 MW	En Pruebas	Marzo 2018	Cerro Dominador (Solar) 99 MW	En Pruebas	Marzo 2018
Santiago Solar (Solar) 98 MW	En Pruebas	Marzo 2018	El Águila (Solar) 2 MW	En Pruebas	Marzo 2018
Alto Renaico (Mini-Hidro) 1,5 MW	En Pruebas	Marzo 2018	Laberinto - etapa 2 (Solar) 104 MW	En Construcción	Mayo 2018
El Pelicano (Solar) 110 MW	En Pruebas	Marzo 2018			
Cabo Leones (Eólica) 115,5 MW	En Pruebas	Marzo 2018			
La Mina (Hidro) 34 MW	En Pruebas	Marzo 2018			
Embalse Ancoa (Pasada) 27 MW	En pruebas	Marzo 2018			

Fuente: Coordinador Eléctrico



Transmark Chile obtiene concesión de exploración geotérmica en la zona sur

El Ministerio de Energía otorgó a la empresa Transmark Chile SpA una concesión de exploración geotérmica en la zona de Peumayén, ubicados en Quilaco, en la Región del Biobío y en Curacautín, de la Región La Araucanía, informó la compañía en su sitio web.

De acuerdo a Transmark Chile, la concesión entregada hace referencia al campo geotérmico Tolhuaca, que ha sido estudiado desde principios de los 2000, con un pozo de exploración y una producción de vapor probada a una potencia equivalente de 12 MW.

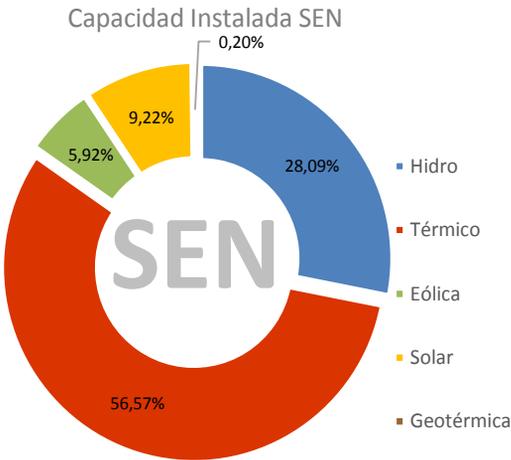
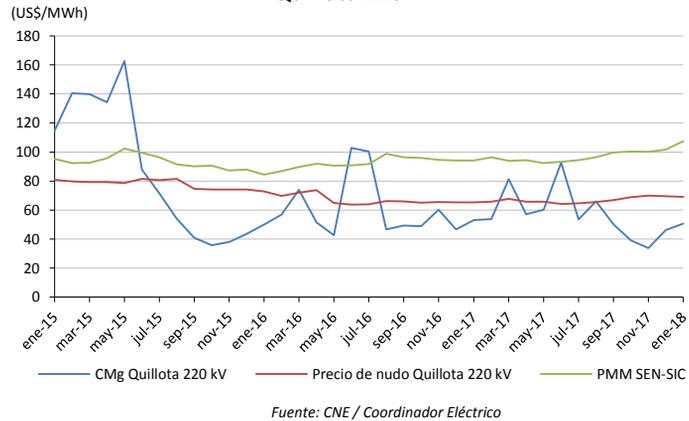
“Transmark Chile tiene la intención de realizar estudios adicionales de exploración y ampliar el conocimiento actual del área para definir la extensión del yacimiento y el potencial para la generación de energía renovable con carga base”, se informó en el sitio web.

“La energía geotérmica tiene un gran potencial para ayudar a Chile a cumplir sus ambiciones de energía sostenible. En este momento, la energía geotérmica es la única fuente probada de energía renovable en Chile capaz de entregar energía 24/7, siempre que sea necesario. Otras fuentes renovables, como la energía hidroeléctrica, la energía solar fotovoltaica y el viento, son intermitentes y son propensas a grandes variaciones diarias y estacionales. Para compensar esto, la energía de respaldo es suministrada principalmente por fuentes de combustibles fósiles, con efectos adversos sobre el medio ambiente”, se agrega.

Fuente: Revista Electricidad (13/02/2018)

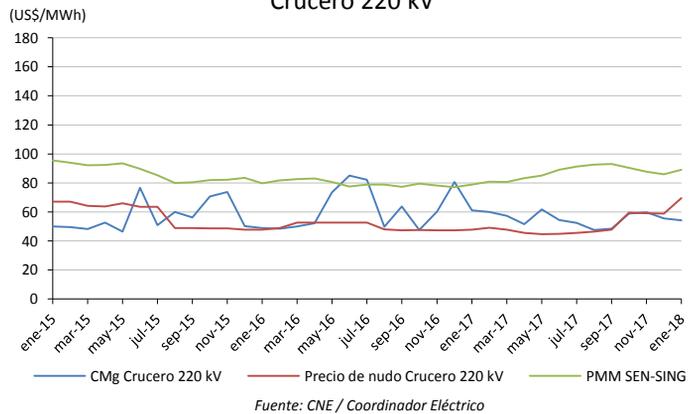
ESTADÍSTICAS A ENERO 2017

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



Fuente: Coordinador Eléctrico

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



Capacidad Instalada Bruta SEN (MW)

Hidro	6.733
Térmico	14.101
Eólica	1.419
Solar	2.246
Geotermia	55
Total	24.555

Fuente: Coordinador Eléctrico

Noticias Sistema Eléctrico Nacional

Nuevos parques eólicos producen energía el doble del tiempo que las antiguas centrales

Las energías renovables en todo el mundo llegaron para quedarse. En Chile se instalaron con fuerza y su penetración en la matriz podría ser más rápida todavía debido a los buenos números de producción que están presentando las nuevas centrales que se están desarrollando en el país.

Al menos eso se desprende de los mejores rendimientos que presentan los nuevos parques eólicos. Si las primeras instalaciones de este tipo en Chile presentaban un factor de planta -o porcentaje del tiempo en que opera- que rondaba el 20%, ahora hay casos del 40% o incluso superiores.

Ese es el caso de Las Peñas, parque eólico ubicado en la Octava Región y que consta de cuatro aerogeneradores que totalizan 8,4 MW de capacidad, los que son inyectados al Sistema Eléctrico Nacional (SEN).

Durante el 2017, el factor de planta promedió 43,4% en la primera inversión energética del grupo Claro (a través de Cristalerías), el más alto en Chile para parques eólicos que inyectan al SEN.

Fuente: El Mercurio (13/02/2018)

Alto Maipo compromete ante la SMA evaluar obras adicionales en el SEIA

Un programa de cumplimiento refundido presentó el viernes pasado la empresa Alto Maipo, para hacer frente a los 14 cargos que levantó en su contra la Superintendencia del Medio Ambiente, el cual se valoró en unos US\$ 45 millones.

En este documento, se propone someter al proceso de evaluación ambiental parte de las medidas adoptadas por la empresa en su programa, específicamente a las modificaciones implementadas y por implementar, asociadas al manejo, control, tratamiento y descarga de las aguas de infiltración que surgieron en plena construcción de los túneles del proyecto.

La decisión del paso por el Sistema de Evaluación de Impacto Ambiental se debe a que la SMA en su momento advirtió que según la ley "en ningún caso se aprobarán programas de cumplimiento por medio de los cuales el infractor intente eludir su responsabilidad, aprovecharse de su infracción, o bien, que sean manifiestamente dilatorios".

Fuente: Diario Financiero (13/02/2018)

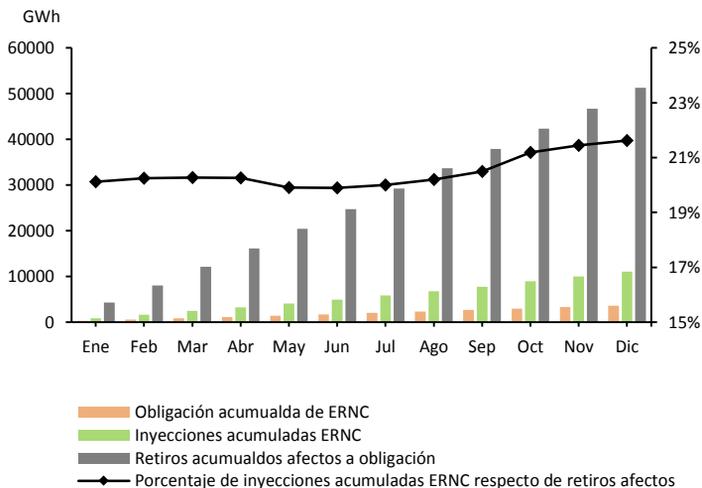
BALANCE ERNC A DICIEMBRE 2017

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

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



Fuente: Coordinador Eléctrico

NOTICIA ERNC

83% de la energía que entrará en operación durante 2018 será renovable

En agosto de 2017, el gobierno -a través de un trabajo conjunto entre los Ministerios de Energía, Transportes y Telecomunicaciones, y Medio Ambiente, presentó la Estrategia Nacional de Electromovilidad.

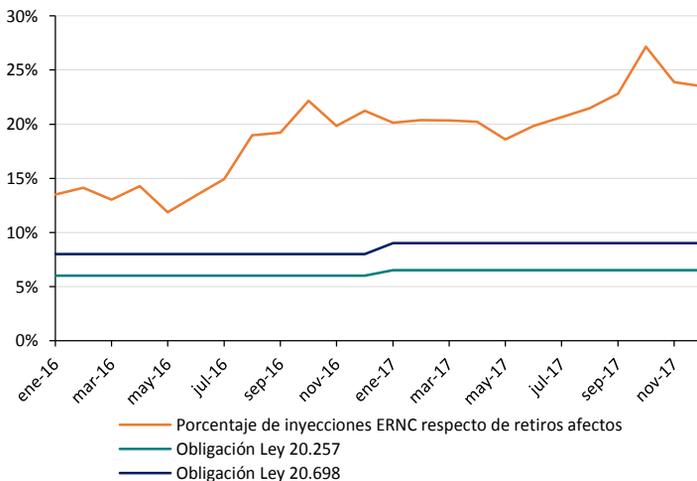
Esta iniciativa pretende lograr que el 40% de los vehículos particulares y el 100% de los vehículos de transporte público sean eléctricos al 2050. Además, busca reducir la demanda energética en un 20%, y mitigar los gases de efecto invernadero.

Asimismo, y en un contexto de sus estrategias sostenibles, las empresas chilenas están viendo con buenos ojos este escenario, que si bien avanza a paso lento, mueve a algunas firmas a innovar en sus sistemas de transporte.

Como parte de su nuevo modelo de distribución, CCU Chile sacó a las calles su nueva flota de camiones 100% eléctricos, cero emisiones y cero ruidos.

Fuente: Diario Financiero (17/01/2018)

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 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.

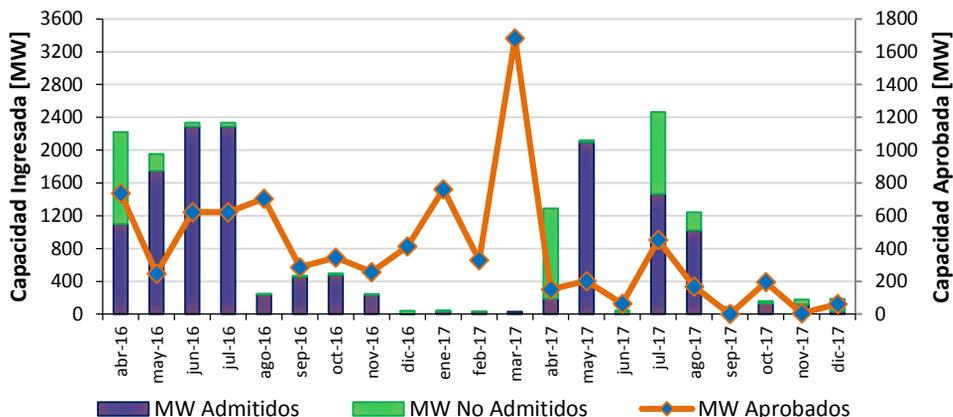
Por otra parte, las inyecciones ERNC acumuladas, desde enero a diciembre de 2017, corresponden a **11.092 (GWh)**, lo que corresponde a un **21,6%** respecto de los retiros afectos acumulados.

Fuente: Coordinador Eléctrico

PROYECTOS EN EVALUACIÓN AMBIENTAL

Proyectos de generación ingresados en el SEIA a diciembre 2017

PROYECTOS (MW) EN EVALUACIÓN AMBIENTAL



Estado de Proyectos

A partir de los datos estadísticos registrados en la plataforma electrónica del SEIA (e-SEIA), en el mes de diciembre ingresaron a tramitación ambiental al SEN un total de **188 MW**. Mientras que fueron aprobados **60 MW** de potencia en proyectos de generación.

Proyectos aprobados en el SEIA en el mes de diciembre 2017

Proyecto	Titular	Potencia (MW)	Tecnología	Fecha de Ingreso
Parque Eólico Los Cerrillos	Torsa Chile S.A	51,8	Eólico	20/06/2016
Proyecto Fotovoltaico La Blanquilla	Solar Uno SpA	9	Fotovoltaico	21/06/2017

Proyectos No Admitidos a Tramitación en el SEIA en el mes de diciembre 2017

Proyecto	Titular	Potencia (MW)	Tecnología	Fecha de Ingreso
Parque Eólico Litueche	PLAN 8 Energía Infinita Ltda.	138	Eólica	21/12/2017
Planta Fotovoltaica Lemu	GR Alerce SpA	5	Fotovoltaico	21/12/2017
Planta Fotovoltaica Rauquén	GR Palma SpA	9	Fotovoltaico	21/12/2017

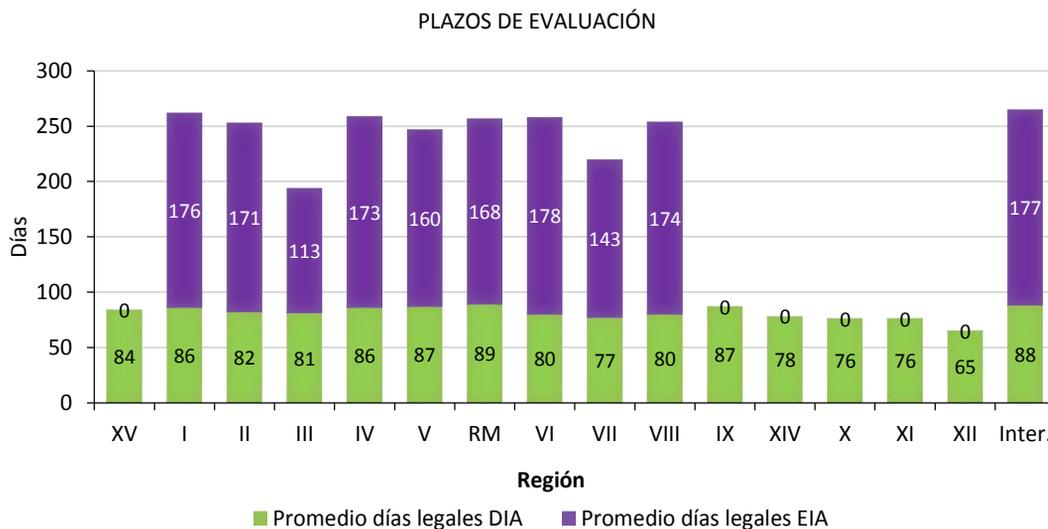
Proyectos en Calificación en el SEIA en el mes de diciembre 2017

Proyecto	Titular	Potencia (MW)	Tecnología	Fecha de Ingreso
Parque Fotovoltaico Nueva Gales	Nueva Gales SpA	9	Fotovoltaico	21/12/2017
Central Corcovado	Generadora Corcovado SpA	18	Diesel	20/12/2017
Parque Fotovoltaico Bellavista	Tamarugal Solar 1 S.A	9	Fotovoltaico	18/12/2017
Parque Eólico Tablaruca	Eólica Tablaruca SA	99,9	Eólica	27/11/2017

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 enero de 2018.



Fuente: Reporte Estadístico mensual de Proyectos en el SEIA

Noticias

Ministerios presentan guía para coordinar desarrollo sustentable de transmisión eléctrica

Los ministerios de Medio Ambiente y Energía, junto al Servicio de Evaluación Ambiental, presentaron la guía para articular el proceso de Evaluación Ambiental Estratégica con la Evaluación de Impacto Ambiental, la cual está basada en la Ley de Transmisión Eléctrica, aprobada en 2016.

Este proyecto permitirá orientar la coordinación de los distintos actores públicos y privados para un desarrollo sustentable en la transmisión eléctrica y dar continuidad a los instrumentos de gestión ambiental en los procesos de evaluación de proyectos que son sometidos al Sistema de Evaluación de Impacto Ambiental.

La ministra subrogante de Energía, Jimena Jara, mencionó que el Estado tendrá un rol más importante para evaluar las localizaciones y las empresas que podrían instalar nuevas líneas de transmisión eléctrica.

Fuente: Nacional (14/02/2018)

¿Qué es la pobreza energética y cómo se experimenta en Chile? PNUD y Ministerio de Energía concluyen estudio inédito.

La investigación establece el punto de partida para elaborar un marco conceptual y metodológico que permita definir y medir la pobreza energética en Chile –principal objetivo del proyecto entre PNUD y Ministerio de Energía en el que se enmarca–, monitorear su situación y evolución y focalizar las acciones de política pública necesarias para superarla.

El estudio incluye un análisis de las definiciones y formas de medición que países como el Reino Unido, Francia, Irlanda, México o Brasil han venido desarrollando para determinar qué supone la pobreza energética, cómo afecta a las personas y de qué modo se puede abordar desde el Estado.

Una de las principales conclusiones del análisis es la constatación de que la pobreza energética es un fenómeno complejo que debe considerar no solo la conectividad a la energía eléctrica y su asequibilidad, sino también la satisfacción de las diversas necesidades asociadas al uso energético y los estándares que lo rigen, y que por ello requiere ser institucionalizada para un abordaje efectivo y eficiente desde la política pública.

Fuente: PNUD (06/02/2018)

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.

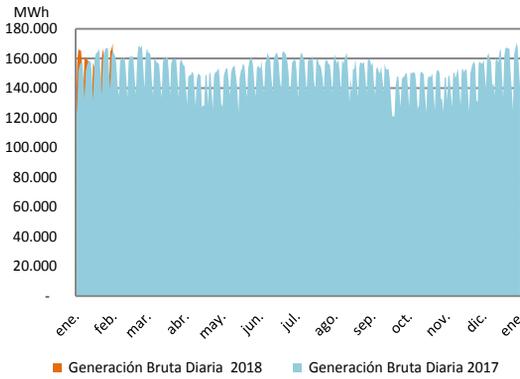
En la generación térmica, cuyos principales combustibles corresponden a Carbón, Diésel y GNL, se proyecta una potencia a instalar en torno a los 466 MW.

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 enero del 2018



Fuente: Coordinador Eléctrico

Demanda máxima horaria del SEN

2017	10.215 MWh
2018	10.339 MWh

Fuente: Coordinador Eléctrico Nacional



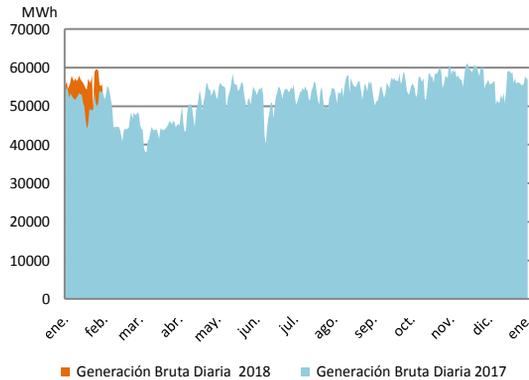
Capacidad Actual y Recomendada a instalar para diciembre de 2028 (MW)

	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

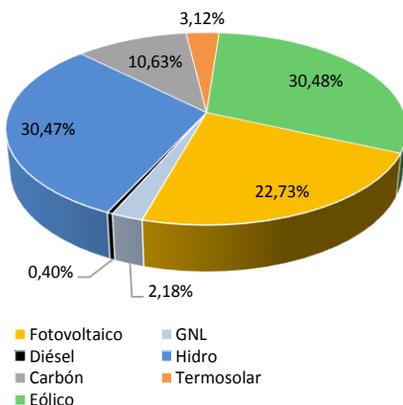


Evolución de la generación bruta diaria SEN-SING (MWh) desde enero del 2017 a enero del 2018



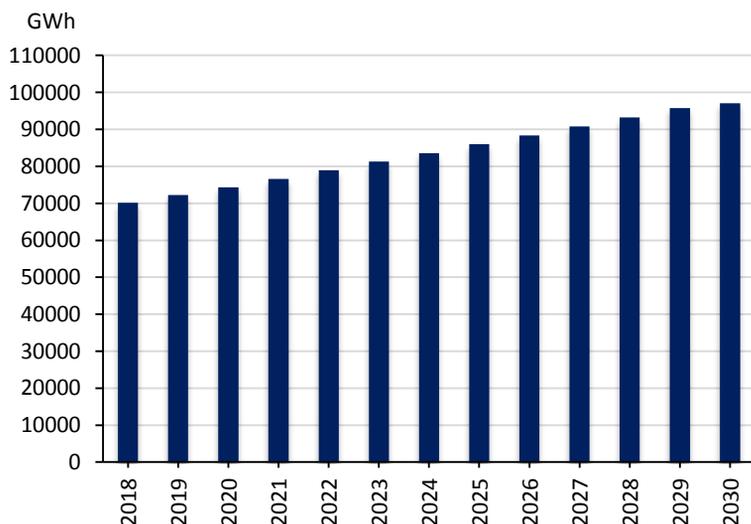
Fuente: Coordinador Eléctrico

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

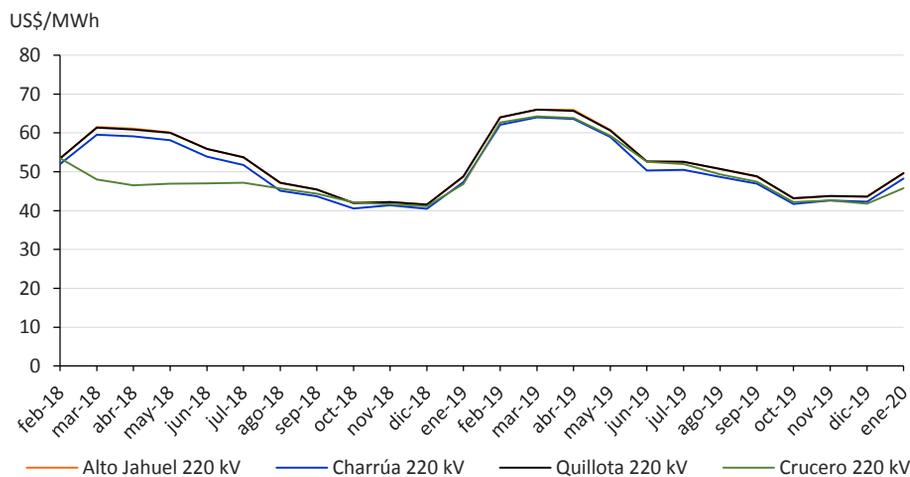
- Estudio Mercado Eléctrico
- Diseño e Ingeniería Proyectos de Energía
- Análisis Económicos y Financieros
- Análisis Ambiental Estratégico

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 han presentado 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 lo que resta del periodo de deshielo desde febrero a marzo 2018, según datos del Coordinador, se estima que las probabilidades de excedencia de los volúmenes de deshielo de las cuencas Maule, Bío-Bío y Laja, sean aproximadamente 85%, 65% y 64%, respectivamente. Las probabilidades de excedencia para dichas cuencas representan condiciones hidrológicas relativamente seca y normal-seca. Para dicho periodo se espera que el costo marginal promedio mensual en Quillota 220 kV se mantenga entre los 55 y 65 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, el aumento de la oferta de generación de centrales solares en los meses de verano debido al aumento de radiación solar, y el aumento gradual de capacidad que se espera para el enlace que une los sistemas SEN-SIC y SEN-SING.

Asimismo, se observa en la proyección que los costos marginales de Crucero 220 kV tenderán a acoplarse con los de la barra Quillota 220 kV en el último semestre de 2018, cuando se espera que se materialice el ingreso del tramo Pan de Azúcar 500 kV – Polpaico 500 kV.

VALGESTA ENERGÍA INCORPORA EL MODELO DE CORTO PLAZO NCP

ÁREAS DE TRABAJO

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

www.valgesta.com

El modelo NCP, desarrollado por la empresa PSR, es un modelo de despacho óptimo de corto plazo para sistemas hidrotérmicos. Recientemente Valgesta Energía ha incorporado la versión 5.20 de este modelo a las herramientas de análisis cuantitativo de sistemas eléctricos con las que cuenta para la realización de diversos tipos de estudios.

Este modelo permite obtener el despacho óptimo de las unidades del sistema en un horizonte de corto plazo y con un elevado nivel de detalle en la modelación. Específicamente, tiene como objetivo determinar el despacho de mínimo costo para un sistema eléctrico empleando etapas horarias, de 30 minutos o de 15 minutos.

Algunas de las principales características de este modelo son las siguientes:

- Cuenta con una representación de la red de transmisión, restricciones de capacidad y pérdidas de transmisión. La operación de la red de transmisión se modela mediante flujos en corriente continua con pérdidas cuadráticas (linealizadas).

- Efectúa un balance hidráulico para plantas hidroeléctricas en cascada y puede incluir tiempo de viaje del agua entre dos plantas en cascada.
- Puede especificarse generación mínima y máxima para plantas hidroeléctricas y termoeléctricas.
- Representa restricciones de rampa de toma de carga y de bajada, tiempo mínimo de operación y de parada, tiempo máximo de operación, número máximo de partidas en el horizonte de estudio o en cada día, y condiciones iniciales de operación.
- Representación de energías renovables y baterías.
- Tiene la posibilidad de cooptimizar la generación y reservas.
- Al final del horizonte de estudio puede incorporar una función de costo futuro o pueden especificarse restricciones de almacenamiento en embalses.
- Modelamiento y optimización de unidades hidroeléctricas. Especifica el manejo de los embalses dentro del horizonte de estudio.

Entre los resultados que pueden ser de mayor interés de este modelo puede mencionarse la obtención de proyecciones de costos marginales de corto plazo en diversas barras de manera horaria. También puede ser posible observar posibles limitaciones en el despacho de plantas de ERNC con fuentes variables. Pueden también estudiarse los flujos y las posibles congestiones en el sistema de transmisión, así como las pérdidas de transmisión, con un detalle horario o menor. Adicionalmente, puede obtenerse la generación programada para cada unidad, incluyendo detalles sobre partidas y detenciones de plantas, toma de carga, costos de operación y de partida, entre otros.

El modelo NCP también puede ser empleado de manera encadenada dentro de estudios de mediano y largo plazo, particularmente empleando funciones de costo futuro resultantes del modelo SDDP. Al respecto, Valgesta cuenta con la versión 15.0 de este último modelo, difundida por PSR recientemente. Entre las mayores novedades de esta versión se encuentra la posibilidad de emplear una representación horaria de variables relevantes.

INDICADORES INTERNACIONALES

Tipo de Cambio

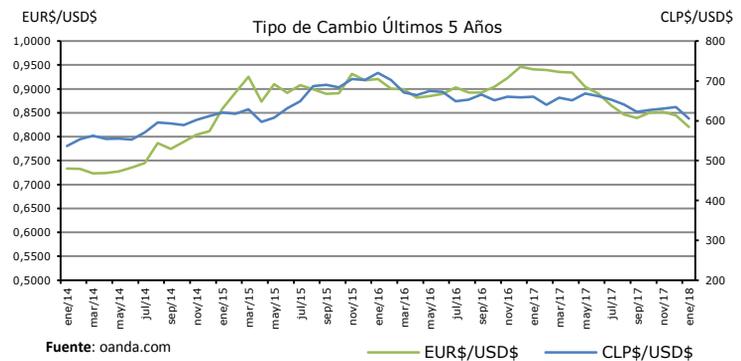
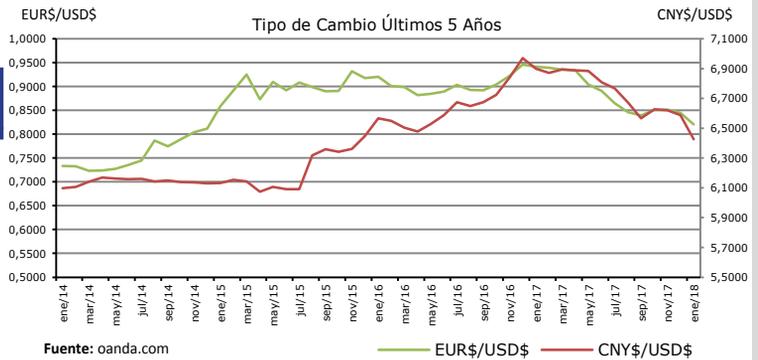
SANTIAGO.-. Luego de tres días de caídas, el dólar opera nuevamente a la baja, hundiéndose a mínimos no vistos desde noviembre de 2014.

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.

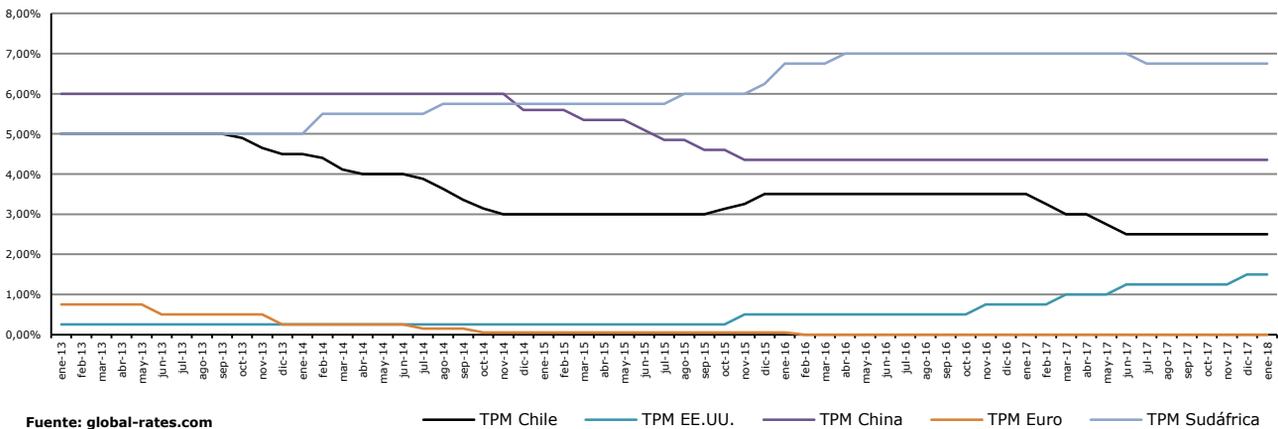
Miguel Abdón, analista de Mercados G, señaló que "una importante jornada de operaciones se pudo ver el día de ayer en el dólar y con bastante volatilidad". "El cobre ha registrado una importante recuperación y en los últimos 6 días ha subido 6,5% aproximadamente. Por su parte, el dólar índice, índice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



Indicadores Económicos



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.

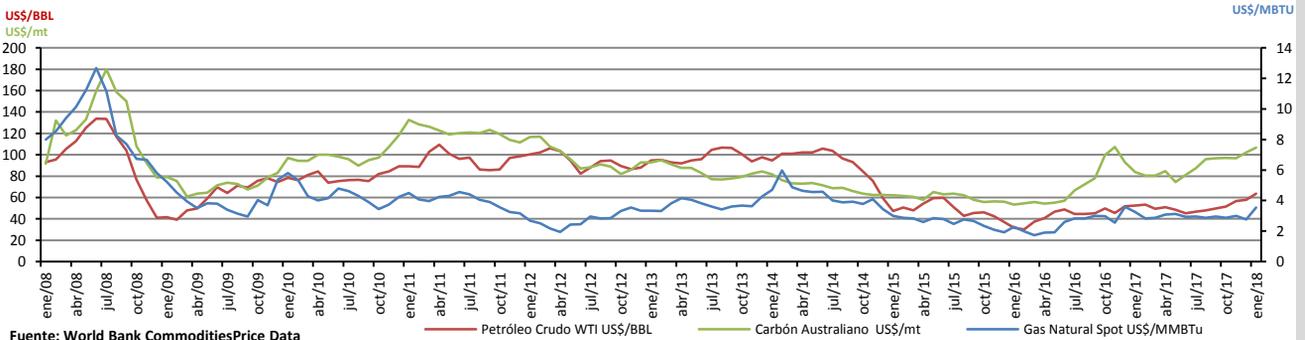
Las acciones en Europa subieron con fuerza, mientras que los principales indicadores en Estados Unidos también avanzaban, luego de que sólidos reportes de ganancias corporativas elevaron la confianza de los inversores sobre el crecimiento de mundial y revivieron el apetito por activos de riesgo como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



Noticia de Combustibles

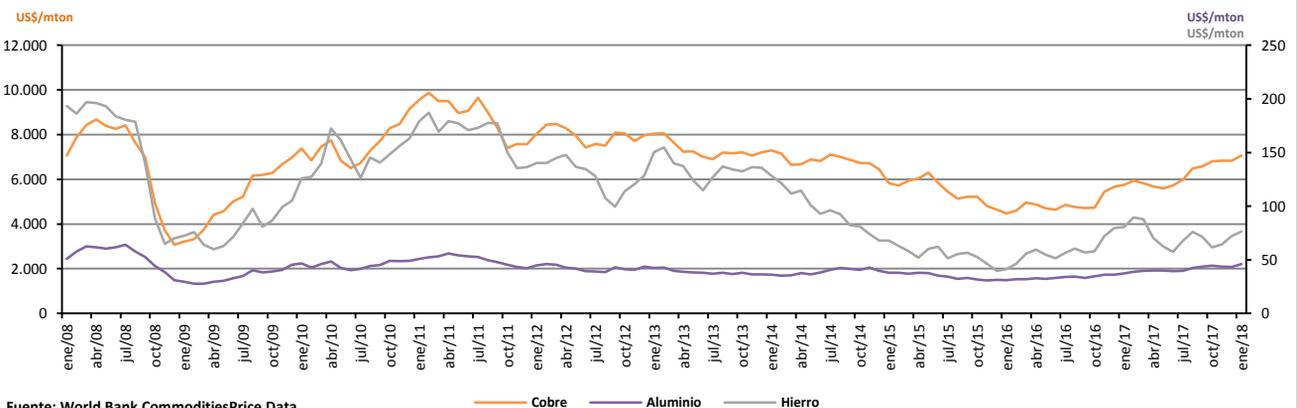
La Agencia Internacional de Energía (AIE) revisó este martes ligeramente al alza su previsión de la demanda global de petróleo para este año, pero advirtió de las consecuencias para los precios del tirón de la producción de Estados Unidos, que va camino de superar la de Arabia Saudita y Rusia.

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



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 contada `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 construcción de grandes baterías que se cargan con energía renovable están empezando a ingresar a un gran mercado: amenazan a las plantas eléctricas que generan cantidades extras de electricidad durante las horas de mayor consumo.

Conocidas como peajes, estas centrales que funcionan a gas natural son caras y generalmente se recurre a ellas cuando la demanda sube y los suministros regulares son insuficientes. Eso las hace vulnerable a la entrada de las baterías de ion litio, cuyo precio ha bajado en los últimos años y están surgiendo como una alternativa competitiva para proporcionar flujos extra de electricidad.

Fuente: El Mercurio (14/02/2018)

AUSTRALIA



Desde hace dos meses, Australia alberga la batería de litio más grande del mundo de la empresa Tesla gracias a un proyecto impulsado por el gobierno de este país en conjunto con Elon Musk para proporcionar energía limpia y segura a más de 30 mil casas.

Pero la relación entre ambos no terminó ahí, y ahora continúa su camino con la llegada de un nuevo proyecto: una red de paneles solares que proporcionarán energía gratuita a más de 50 mil hogares, los que también podrán vender el exceso de electricidad generado por estos paneles.

El proyecto comenzará con una fase de prueba en unas 1.100 viviendas públicas, en donde cada una de las propiedades contará con una batería de Tesla de 5 kw.

Fuente: El Mercurio (06/02/2018)

ARGENTINA



Genneia, empresa argentina especializada en la provisión de soluciones energéticas sustentables, considerará el lanzamiento de una oferta pública inicial en la bolsa local o en mercados internacionales, informó este miércoles en un comunicado enviado a la bolsa de valores.

La propuesta será tratada en asamblea general ordinaria y extraordinaria de accionista convocada para el próximo 7 de febrero. En el comunicado enviado a Bolsas y Mercados Argentinos (ByMA), Genneia no dio detalles.

Otro de los puntos a tratar por la asamblea es la consideración de un aumento de capital mediante la emisión de hasta 51 millones de acciones con un valor nominal de 1,0 peso argentino (US\$0,0532).

Fuente: AméricaEconomía (18/01/2018)

CHINA



China envió a EE.UU. un pedido de diálogo relativo a compensaciones por las tarifas estadounidenses impuestas sobre paneles solares y lavadoras importados, según documentos de la Organización Mundial de Comercio (OMC).

El 22 de enero, el presidente estadounidense Donald Trump aprobó medidas arancelarias a la importación de lavadoras de gran tamaño y componentes de sistemas de energía fotovoltaica en un intento de impulsar la manufactura estadounidense.

El Gobierno impuso un arancel del 50% en las lavadoras residenciales de mayor tamaño, y, en lo referente a los módulos solares, el arancel es del 30% en su mayoría.

China explicó que está reafirmando su derecho de gran exportador para exigir compensaciones y dijo que cree que las medidas de EE.UU. quebrantarán varias reglas de la OMC.

El Mercurio (07/02/2018)

BRASIL



La petrolera estatal Petrobras deberá pagar cerca de US\$4,6 millones, por informar de una concentración de sustancias contaminantes inferior a la real en aguas tratadas y devueltas al mar desde una plataforma de extracción frente a la costa de Rio de Janeiro.

Después de detectar "manchas de aceite en el mar", a principios de 2017, Ibama inició una investigación técnica junto a la Policía Federal y otros organismos, que reveló que Petrobras utilizaba una metodología equivocada para medir los valores de esos contaminantes en las aguas residuales.

Según el diario O Globo, la entidad constató una tasa de contaminación "1.925% superior" a la declarada.

La investigación resultó en el pago de una multa a la compañía de 14,28 millones de reales.

Fuente: Pulso (06/02/2018)

SUIZA



Enel SpA, la mayor eléctrica de Europa, está en conversaciones para vender energía de centrales eólicas, solares y de otras fuentes renovables a la empresa suiza de criptomoneda Envion AG, según personas con conocimiento directo del asunto.

Las negociaciones son parte de una iniciativa más amplia de Enel para evaluar el mercado de venta de electricidad a las mineras de bitcoin y otras monedas digitales, que requieren grandes cantidades de energía para realizar los cálculos necesarios a fin de confirmar las transacciones, dijeron las personas, que pidieron que no se revelara su identidad porque las conversaciones son privadas. Enel y Envion rehusaron comentar acerca de las negociaciones.

Fuente: El Mercurio (01/02/2018)

