

BOLETÍN

INFORMATIVO



Noticia Destacada

La secretaria ejecutiva subrogante de la Comisión Nacional de Energía, Carolina Zelaya, planteó la necesidad de mejorar el proceso tarifario de la distribución eléctrica, pues señaló que actualmente se identifican “incentivos perversos” en este sistema.

La autoridad participó en el primer módulo de discusión del VI Foro Eléctrico del Sur, que realizó Technopress (una empresa del Grupo Editorial Editec) en el Hotel Sonesta de Concepción, donde se abordaron las posibilidades y desafíos de la Región del Biobío en el marco de la Ruta Energética 2018-2022, que impulsa el Ministerio de Energía.

En este escenario, Zelaya afirmó que en el tema de la valorización “es impensable que sigamos con un segmento de la distribución como está hoy y no podemos permitir que en los próximos tres años podamos tener el mismo proceso tarifario que no logramos modernizar desde 2005”.

Agregó que el proceso tarifario de la distribución “tiene incentivos perversos que efectivamente nosotros estamos procurando de tratar de llegar a cálculos de conocimiento de inversiones lo más eficientemente posibles”.

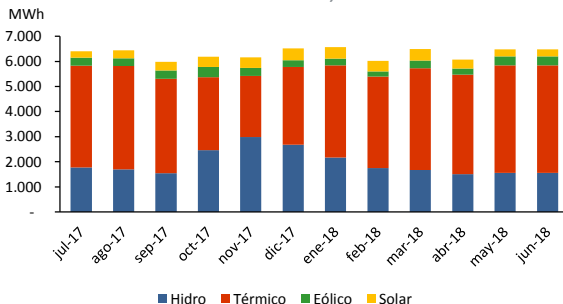
Zelaya también sostuvo que la CNE investiga lo que ocurre con los peajes de la transmisión zonal, donde en la Región del Biobío se registran un aumento en el pago por este concepto por parte de algunos clientes libres.

“La fórmula que se estableció en la Ley (de Transmisión) hace que algunas zonas paguen un peaje altísimo, por lo tanto, nosotros estamos contemplando el perfeccionamiento en ese aspecto en lo que es la ley miscelánea, donde se van a identificar algunos perfeccionamientos puntuales a lo que es la Ley de Transmisión”.

Fuente: Revistaei (11/07/2018)

ESTADÍSTICAS A JUNIO 2018

Generación SEN, 2017-2018



Fuente: Coordinador Eléctrico

Indicadores energéticos junio (GWh)

Generación Térmica	4285,3
Generación Hidráulica	1557,8
Generación Eólica	366,7
Generación Solar	277,2
Generación Total	6.486

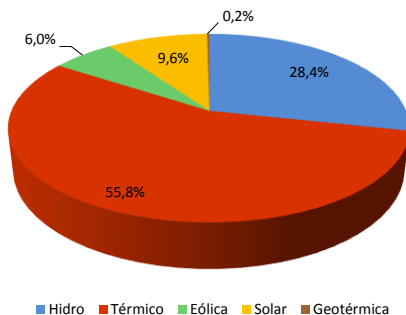
Fuente: Coordinador Eléctrico

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

CMg Maitencillo 220 kV	51,1
CMg Quillota 220 kV	77,9
CMg Alto Jahuel 220 kV	80,5
CMg Charrúa 220 kV	77,8
CMg Puerto Montt 220 kV	79,1
CMg Crucero 220 kV	54,1

Fuente: Coordinador Eléctrico

Capacidad instalada neta SEN, mayo 2018



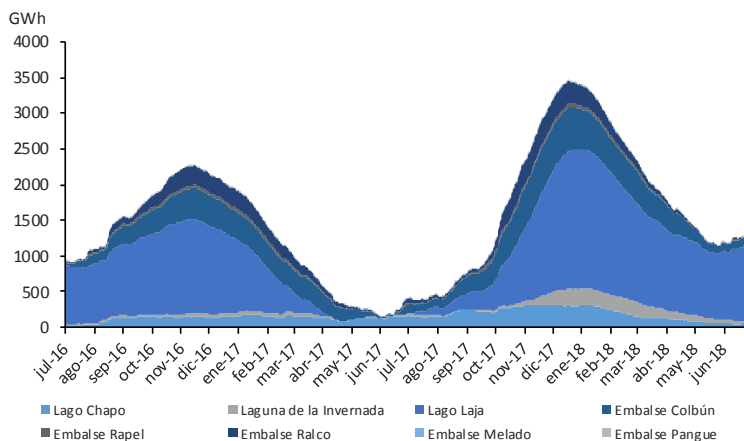
Fuente: Coordinador Eléctrico

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

Quillota 220 kV	65,0
Crucero 220 kV	66,5
PMM SEN-SIC	97,6
PMM SEN-SING	83,0

Fuente: CNE

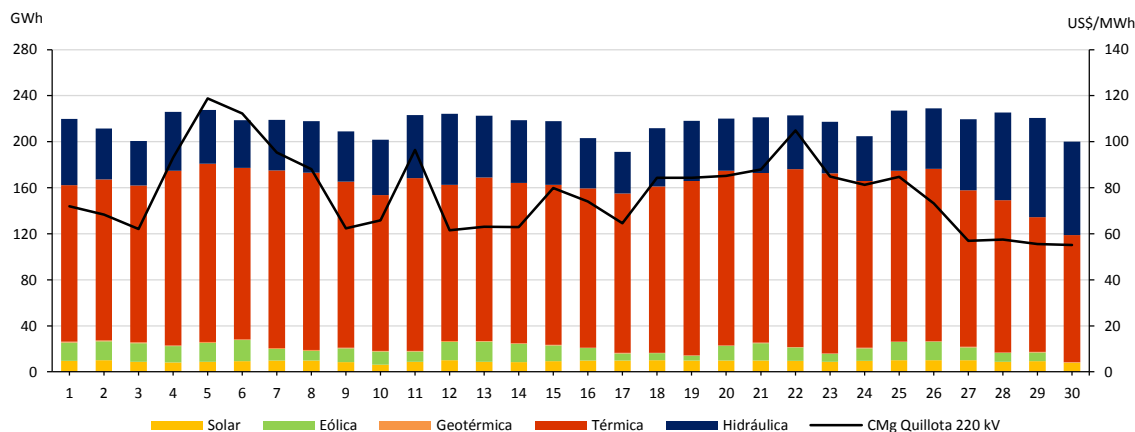
Energía embalsada diaria



Fuente: Coordinador Eléctrico

Considera restricción de cota mínima de embalse

GENERACIÓN Y COSTOS MARGINALES EN QUILLOTA 220 KV, JUNIO 2018

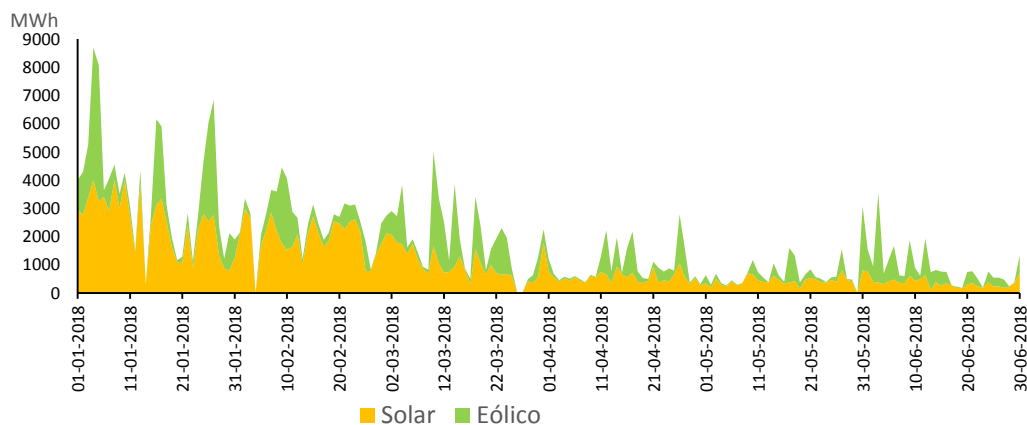


En el mes de junio de 2018, el total de energía generada en el SEN alcanzó los 6.486 GWh, siendo un 66% generada por centrales térmicas, el 24% de la energía fue aportada por centrales hidráulicas, un 4% fue generada por centrales solares, un 5% generada por centrales eólicas, mientras que un 0,3% fue aportada por geotermia.

El promedio de los costos marginales en la barra Quillota 220 kv correspondió a 77,9US\$/MWh.

Fuente: Coordinador Eléctrico

REDUCCIONES DE GENERACIÓN ERNC, ENERO A JUNIO 2018



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

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 abril corresponden a las siguientes:

- Enero 113,6 GWh (16% de la generación efectivamente despachada por centrales solares y eólicas)
- Febrero 71,7 GWh (12% de la generación efectivamente despachada por centrales solares y eólicas)
- Marzo 57,9 GWh (8% de la generación efectivamente despachada por centrales solares y eólicas)
- Abril 28,7 GWh (5% de la generación efectivamente despachada por centrales solares y eólicas)
- Mayo 21,8 GWh (4% de la generación efectivamente despachada por centrales solares y eólicas)
- Junio 26,2 GWh (4% de la generación efectivamente despachada por centrales solares y eólicas)

Fuente: Coordinador Eléctrico

PLAN DE OBRAS SISTEMA ELÉCTRICO NACIONAL

Central	Estado	Entrada en operación
Ampliación PE Lebu (Eólico) 6,5 a 10 MW	En Pruebas	Agosto 2018
Loma Los Colorados II (Biogás) 22,4 MW	En Pruebas	Agosto 2018
Alto Renaico (Mini-Hidro) 1,5 MW	En Pruebas	Agosto 2018
El Pelicano (Solar) 110 MW	En Pruebas	Agosto 2018
Cabo Leones (Eólica) 115,5 MW	En Pruebas	Agosto 2018
Santiago Solar (Solar) 98 MW	En Pruebas	Agosto 2018
Cerro Pabellón (Geotermia) 24 MW	En Pruebas	Agosto 2018
Convento Viejo (Pasada) 16,4 MW	En Pruebas	Agosto 2018
Cerro Dominador (Solar) 99 MW	En Pruebas	Agosto 2018

Central	Estado	Entrada en operación
Cogeneradora Aconcagua (Gas natural) 77 MW	En Pruebas	Agosto 2018
IEM (Carbón) 375 MW	En Construcción	Octubre 2018
Punta Sierra (Eólica) 82 MW	En Construcción	Octubre 2018
Huatacondo (Solar) 98 MW	En Construcción	Octubre 2018
Aurora (Eólica) 129 MW	En Construcción	Diciembre 2018

Fuente: Coordinador Eléctrico



Energías renovables en la matriz pueden llegar al 100% con sistemas de almacenamiento

El uso de sistemas de almacenamiento para respaldar la generación provenientes de Energías Renovables Variables (ERV) en el sistema eléctrico nacional es clave para alcanzar la meta de 100% de participación de las tecnologías renovables en el futuro, especialmente la hidráulica, solar y eólica, según indicó Gabriel Ortiz, project engineer-Asset manager de First Solar.

El ejecutivo participó en la conferencia “Innovación en Energía”, realizada en el marco del Mes de la Energía que organiza durante este mes el Colegio de Ingenieros de Chile, donde destacó las pruebas hechas en una planta solar fotovoltaica para entregar servicios complementarios a fin de aumentar la seguridad en la operación del sistema eléctrico.

Ortiz señaló que los sistemas de baterías de almacenamiento son una pieza clave para aumentar la participación de las energías renovables. “Cuando las baterías sean lo suficientemente económicas vamos a poder incorporarlas masivamente en la matriz, producir más energía de la que necesitamos para cargarlas y drenar esa energía nuevamente a la red cuando más lo necesitemos”, afirmó el ejecutivo.

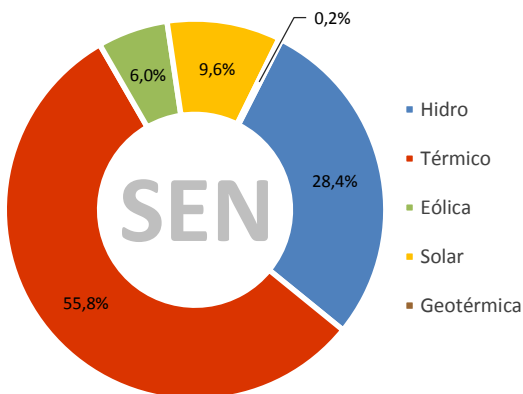
“En 2028, cuando las baterías sean más baratas, tendremos la posibilidad de proveer servicios complementarios a través de las baterías, lo que ya está ocurriendo en otros países, las 24 horas, por lo que así podríamos construir una matriz que sea 100% renovable, donde vamos a tener la tecnología eólica, solar e hidroeléctrica como los grandes pilares y las baterías como el lubricador de cada una de estas”, sostuvo.

A juicio de Ortiz, las baterías de almacenamiento serán el “agente que va a permitir la integración entre la variabilidad estocástica de las centrales eólicas, la variabilidad diaria de las centrales solares y la variabilidad estacional de las centrales hidroeléctricas”.

Fuente: Revistaei (26/06/2018)

ESTADÍSTICAS DE PRECIOS DE ENERGÍA

Capacidad instalada bruta SEN mayo 2018



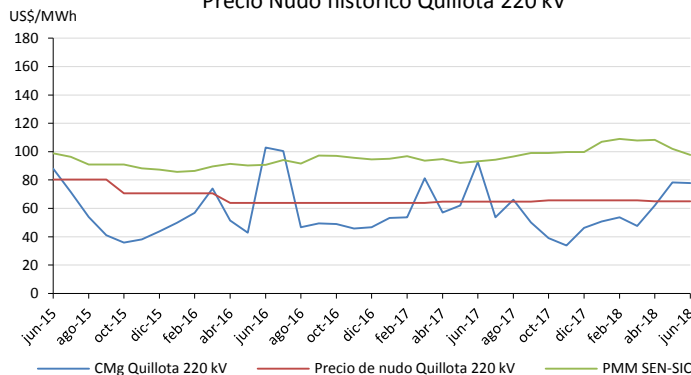
Fuente: Coordinador Eléctrico

Capacidad instalada bruta SEN (MW)

Hidro	6.737
Térmico	13.255
Eólica	1.420
Solar	2.285
Geotermia	55
Total	23.752

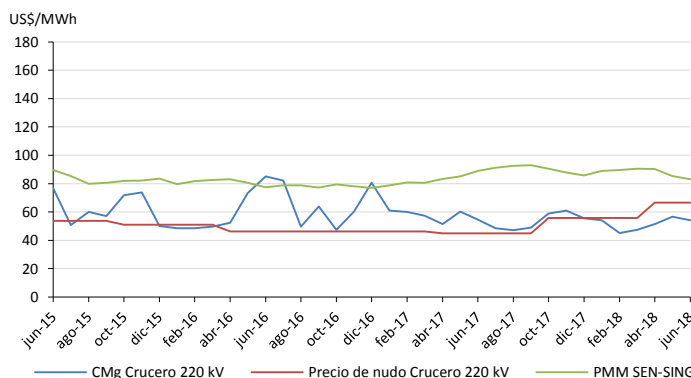
Fuente: Coordinador Eléctrico

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



Fuente: CNE / Coordinador Eléctrico

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



Fuente: CNE / Coordinador Eléctrico

Noticias Sistema Eléctrico Nacional

Inversión de maquinaria y equipos registró aumento de 14% en mayo

La inversión de maquinaria y equipos tuvo un aumento de 14% en mayo con respecto al mismo mes del año anterior, dominado por la importación de maquinaria, aparatos y material eléctrico, de acuerdo al nuevo índice presentado este miércoles por la Sofa en conjunto con el Centro de Estudios Internacionales UC (CEIUC).

El indicador sigue la evolución de las inversiones de maquinaria y equipos realizadas en Chile a partir de datos publicados por el Servicio Nacional de Aduanas, cuya medición pretende ser un termómetro permanente y periódico de las importaciones de bienes de capital del sector industrial.

De esta forma, este nuevo indicador pretende cuantificar las inversiones efectivas que están realizando mensualmente las empresas en el país y observar si acontecimientos político-regulatorios y de confianza afectan en las decisiones de inversión de la industria.

Fuente: La Tercera - Pulso (12/07/2018)

Minera Centinela vende sus activos de transmisión a Red Eléctrica Chile

Minera Centinela anunció la venta de su compañía Centinela Transmisión S.A. a la empresa Red Eléctrica Chile SpA, filial de la española Red Eléctrica Internacional, por un total de US\$117,2 millones. La iniciativa -indicó la empresa a través de un comunicado- se enmarca la estrategia de Antofagasta Minerals de concentrar sus inversiones y gestión en el desarrollo del negocio minero.

“Esta decisión es coherente con lo que ha venido haciendo el Grupo desde hace ya algunos años, en los que ha traspasado activos que tenía en agua y energía. Esto nos permite centrar nuestra gestión en nuestro negocio, que es producir cobre de manera segura y rentable y, al mismo tiempo, aprovechar nuestras oportunidades de desarrollo”, señaló Iván Arriagada, presidente ejecutivo de Antofagasta plc.

La minera se ha desprendido de varios activos del área de energía, incluyendo su participación en la planta fotovoltaica Javiera y en la central hidroeléctrica Alto Maipo.

Fuente: Revistaei (12/07/2018)

BALANCE ERNC A ENERO 2018

Balace de ERNC enero 2018

Total retiros afectos (GWh)	4.406
Obligación ERNC (GWh)	331.4
Inyección ERNC (GWh)	1.076
% Inyecciones ERNC del total de retiros afectos	24,4%

Fuente: Coordinador Eléctrico

NOTICIA ERNC

Inyección de ERNC sigue al alza y alcanza peaks de hasta 35% de generación efectiva

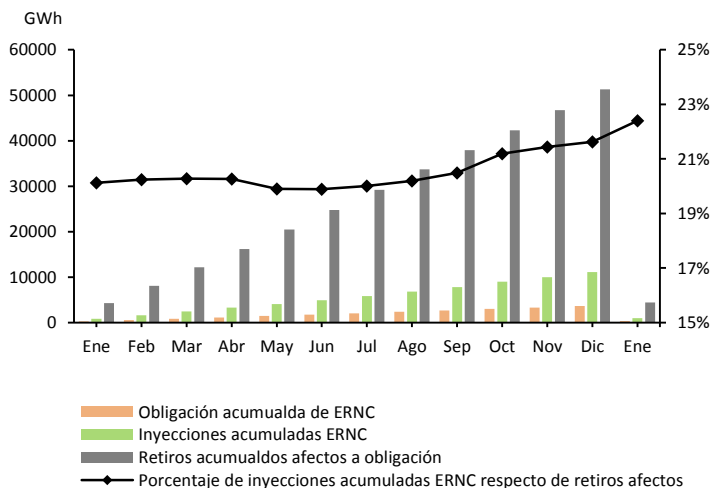
El avance de las Energías Renovables No Convencionales sigue creciendo con fuerza, así lo demuestran las cifras del Coordinador Eléctrico Nacional, en las que se refleja que en el período que va entre mayo de 2017 y mayo de 2018 las entregas de energía que provienen de este tipo de fuentes superaron el 16%.

Incluso más, al analizar el aporte horario de las ERNC en el mismo lapso, la inyección excedió el 25% durante el 12% del tiempo, alcanzó máximos de hasta 35%, principalmente en las franjas horarias en las que se encontraban en su máximo nivel de producción las centrales fotovoltaicas.

“Esto ratifica y hace evidente que, con la adecuada regulación y el aprovechamiento de la tecnología existente, el sistema eléctrico nacional no tiene problemas en operar eficientemente con altas tasas de penetración de energías renovables variables”, explica Carlos Finat, director ejecutivo de la Asociación Chilena de Energías Renovables (Acera).

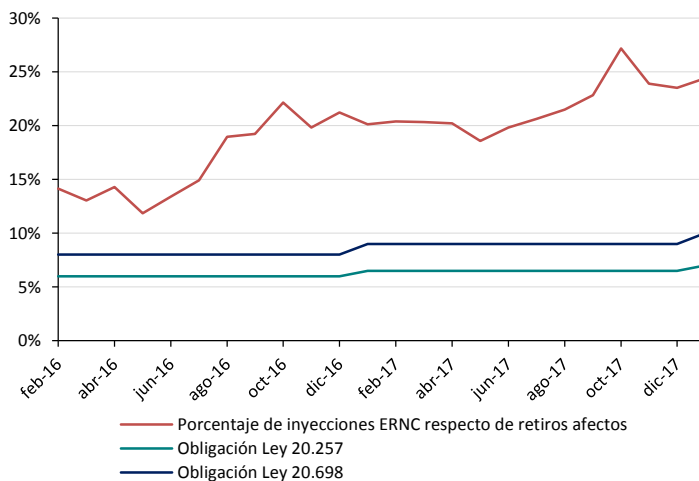
Fuente: El Mercurio (12/07/2018)

Obligación acumulada de ERNC, inyecciones acumuladas de ERNC y retiros acumulados afectos a obligación desde febrero 2017 a enero 2018



Fuente: Coordinador Eléctrico

Porcentaje de inyecciones ERNC respecto de retiros afectos a obligación



Acreditaciones ERNC

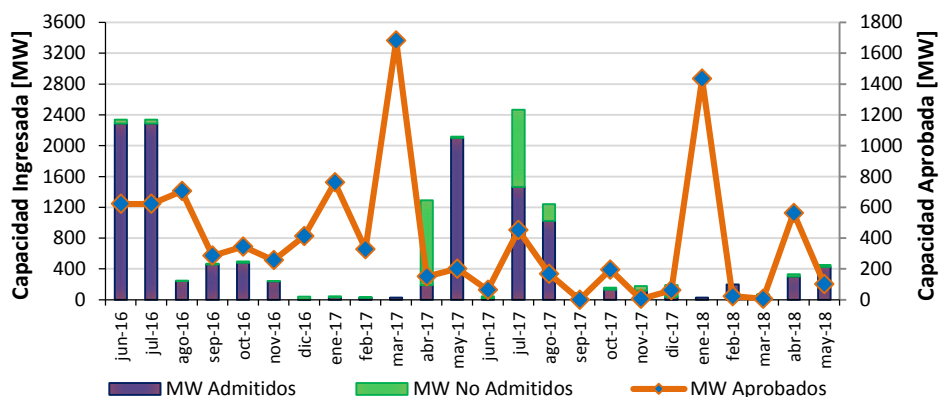
En función de los balances mensuales efectuados por el Coordinador Eléctrico Nacional, los retiros afectos a acreditación ERNC (ley 20.257 y ley 20.698), correspondientes a enero de 2018, corresponden a **4.406 (GWh)**.

La obligación de ERNC del mes de enero de 2018, fue de **331 (GWh)**, lo que corresponde a un **7,5%** respecto de los retiros afectos.

Por otra parte, las inyecciones ERNC del mes de enero de 2018, correspondieron a **1.076 (GWh)**, lo que corresponde a un **24,4%** respecto de los retiros afectos.

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 2018 la obligación es de un 7% y un 10% para los contratos que se rigen por la Ley 20.257 y la Ley 20.698 respectivamente.

PROYECTOS EN EVALUACIÓN AMBIENTAL
Proyectos de generación ingresados en el SEIA a mayo 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 abril se ingresaron a tramitación ambiental al SEA un total de **452,85 MW**. Mientras que fueron aprobados **100,94 MW** de potencia en proyectos de generación.

Proyectos aprobados en el SEIA en el mes de mayo 2018

Proyecto	Titular	Potencia (MW)	Tecnología	Región /Comuna	Fecha de Ingreso
Parque Fotovoltaico Bellavista	Tamarugal Solar 1 S.A.	9	Fotovoltaica	Primera/Pozo Almonte	18-12-2017
Planta Fotovoltaica Rovian	Grenergy Renovables Pacific Limitada	7	Fotovoltaica	Sexta/Nancahua	18-07-2017
Línea de Conexión Parque Fotovoltaico Willka	Inversiones Fotovoltaicas Spa	-	Línea Tx	Decimoquinta/Arica	18-08-2016
Parque Solar Samantha	Samantha Solar SpA	84,94	Fotovoltaica	RM/Til-Til	24-02-2016

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

Proyecto	Titular	Potencia (MW)	Tecnología	Región /Comuna	Fecha de Ingreso
Nueva Central Solar Fotovoltaica El Rosal	EL LIMAHUE SPA	7,65	Fotovoltaica	Séptima/Linares	25-05-2018
Nueva Central Solar Fotovoltaica Pachira	EL NARANJAL SPA	9	Fotovoltaica	Séptima/Linares	25-05-2018
Parque Fotovoltaico Itahue II	Itahue II SpA	8,9	Fotovoltaica	Séptima/Molina	23-05-2018

Proyectos en Calificación en el SEIA en el mes mayo 2018

Proyecto	Titular	Potencia (MW)	Tecnología	Región /Comuna	Fecha de Ingreso
Central a Gas Diego de Almagro	Innovación Energía S.A.	40	GLP	Tercera/ Diego de Almagro	24-05-2018
Parque Fotovoltaico Los Corrales del Verano	Peteroa Energy SpA	21,5	Fotovoltaica	RM/Padre Hurtado	24-05-2018

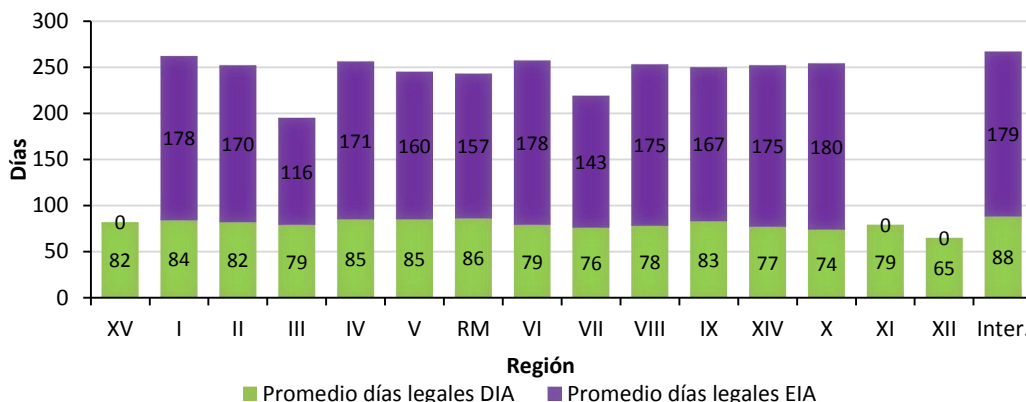
Fuente: SEIA (e-SEIA)

PROYECTOS EN EVALUACIÓN AMBIENTAL
Proyectos en Calificación en el SEIA en el mes mayo 2018

Proyecto	Titular	Potencia (MW)	Tecnología	Región /Comuna	Fecha de Ingreso
Parque Eólico Caman	AR Caman SpA	306,6	Eólica	Decimocuarta/ Los Lagos-Paillaco-Valdivia	23-05-2018
Nueva Central Solar Fotovoltaica Casabermeja	Casa Bermeja SpA	10,7	Fotovoltaica	RM /Curacaví	23/05/2018

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 abril de 2018.

PLAZOS DE EVALUACIÓN


Fuente: Reporte Estadístico mensual de Proyectos en el SEIA

Noticias
Ministerio del Medio Ambiente tendrá rol articulador en elaboración de Ley de Cambio Climático

En el marco del seminario internacional "Chile hacia una Ley de Cambio Climático", la ministra del Medio Ambiente, Marcela Cubillos, presentó los objetivos principales que tendrá la Ley Marco de Cambio Climático.

La secretaria de Estado dijo que "esta Ley permitirá dar claridad a los objetivos de reducción de gases de efecto invernadero y adaptación al cambio climático, además de establecer un sistema de gobernanza climática, que permita hacer frente adecuadamente a los desafíos que impone esta realidad".

La Ley Marco sobre Cambio Climático inició su elaboración y en su cronograma se establece un fuerte componente de participación ciudadana y regional, fijándose el plazo de un año para la presentación del proyecto.

Fuente: Sustentabilidad (06/07/2018)

Consejo de Ministros aprueba proyecto para reformar el SEIA

El Consejo de Ministros para la Sustentabilidad, presidido por la ministra del Medio Ambiente, aprobó anoche el proyecto de Ley que modifica y mejora el Sistema de Evaluación de Impacto Ambiental (SEIA).

En la reunión, los secretarios de Estado revisaron en detalle la propuesta, aportando ideas que se incluyeron en el proyecto de Ley aprobado por esta instancia.

La secretaria de Estado explicó que tras la aprobación del Consejo de Ministros para la Sustentabilidad, el proyecto podrá ser ingresado por Segpres al Congreso. Detalló que el Ejecutivo está abierto a enriquecer la propuesta con las ideas que surjan en el debate parlamentario.

La ministra Cubillos se ha reunido con representantes de todos los sectores para dar a conocer la iniciativa y, también, escuchar sus planteamientos sobre el proyecto de Ley.

Fuente: Diario Financiero (26/06/2018)

GENERACIÓN Y PROYECCIÓN

Plan de obras de generación SEN. ITD de PNCP, primer semestre 2018, CNE

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.

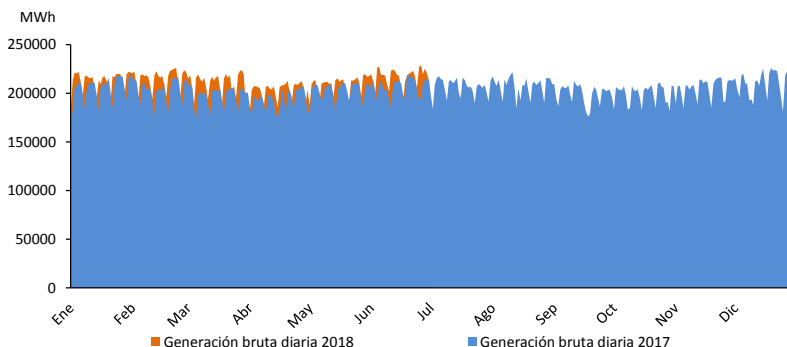
En la generación térmica, cuyos principales combustibles corresponden a Carbón, Diésel y GNL, se proyecta una potencia a instalar en torno a los 466 MW.

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 (MWh) desde enero del 2017 a junio del 2018



Fuente: Coordinador Eléctrico

Demanda máxima horaria del SEN

2017	10.215 MWh
2018	10.605 MWh

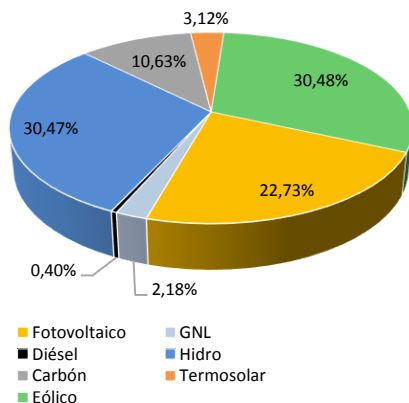
Fuente: Coordinador Eléctrico

Capacidad abril 2018 y recomendada a instalar a diciembre de 2028 (MW)

	Actual	Rec.
Eólica	1.420	1.075
Geotermia	55	-
Hidro	6.737	1.074
Solar	2.285	911
Térmico	13.255	466

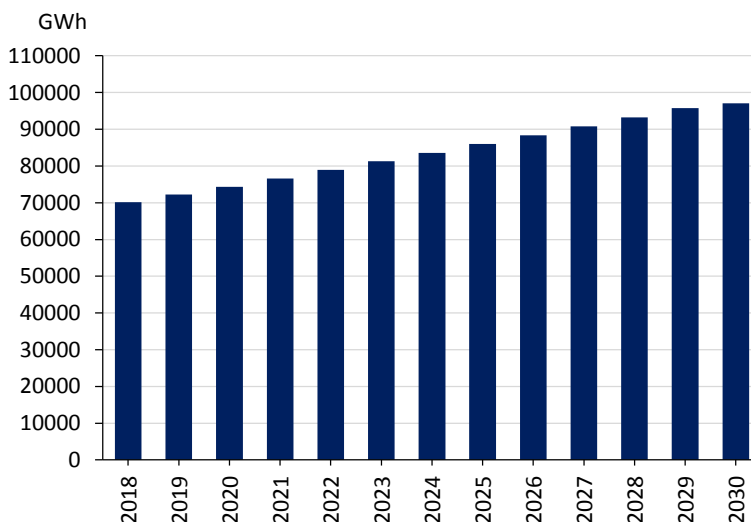
Fuente: ITD Primer Semestre 2018, CNE

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



Fuente: ITD Primer Semestre 2018, CNE

Demanda proyectada del SEN (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

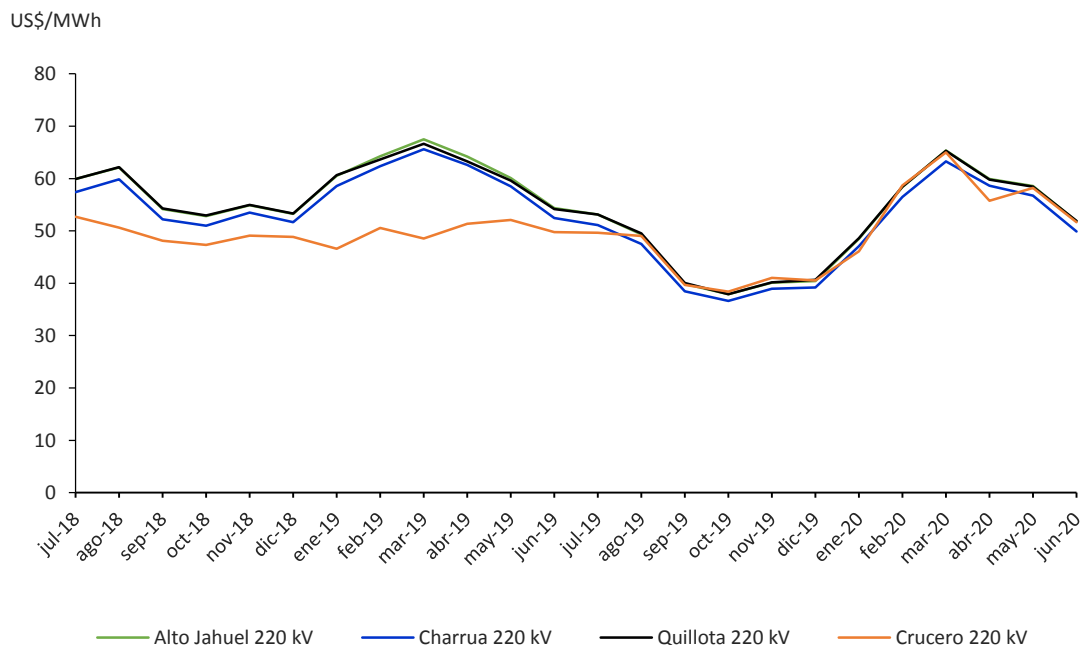
www.valgesta.com

Dada la postergación de la entrada en servicio de la línea Cardones – Polpaico 500 kV, particularmente el tramo Pan de Azúcar – Polpaico 500 kV, se mantienen restricciones en las transferencias de energía en ciertas líneas de transmisión de 220 kV al norte de Nogales 220 kV, y por ende continúan limitaciones a la generación de centrales solares y eólicas ubicadas al norte de dicha barra. Lo anterior se ve reflejado en las diferencias que se mantienen entre los costos marginales proyectados para las barras Quillota 220 kV y Crucero 220 kV, las cuales debieran atenuarse con la entrada en servicio de la línea Cardones – Polpaico 500 kV.

Para los próximos meses del año 2018 se espera que los costos marginales promedio mensual en Quillota 220 kV se sitúen en un rango de 50 a 65 USD/MWh. Cabe indicar que dichos costos marginales proyectados dependen en gran parte de la condición hidrológica que se presente en la temporada de precipitaciones.

En todo caso, durante el mes de junio de 2018 los costos marginales en el sector centro – sur del SEN se mantuvieron levemente a la baja. No obstante, se registra una situación más favorable de energía embalsada con respecto al mismo mes del año pasado. En efecto, la energía embalsada a fines de junio de este año es significativamente mayor que la del año pasado.

Para la barra Crucero 220 kV se proyectan costos marginales promedio mensual en torno a 50 USD/MWh, producto principalmente de los moderados precios de combustibles y la oferta disponible de generación proveniente de energías renovables no convencionales.



INDICADORES INTERNACIONALES

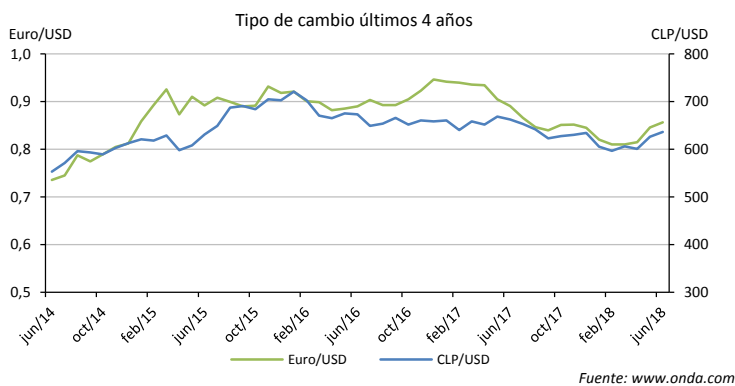
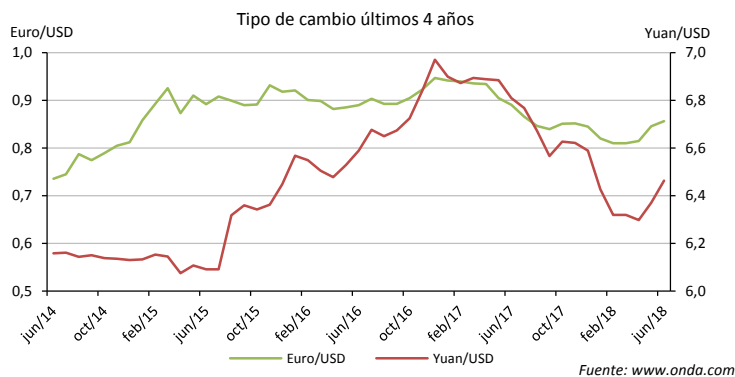
Tipo de Cambio - Dólar

SANTIAGO.- Este viernes el dólar opera con un alza que bordea el \$1 tras su apertura en el cruce local. Lo anterior, gatillado por la apreciación de la divisa a nivel internacional y una nueva baja en el precio de la libra de cobre, la cual descendió de los US\$2,80.

Así, a las 09:07 horas, el billete verde operaba con una subida de \$1,40, ubicándose en \$649,30 vendedor y \$649,00 comprador.

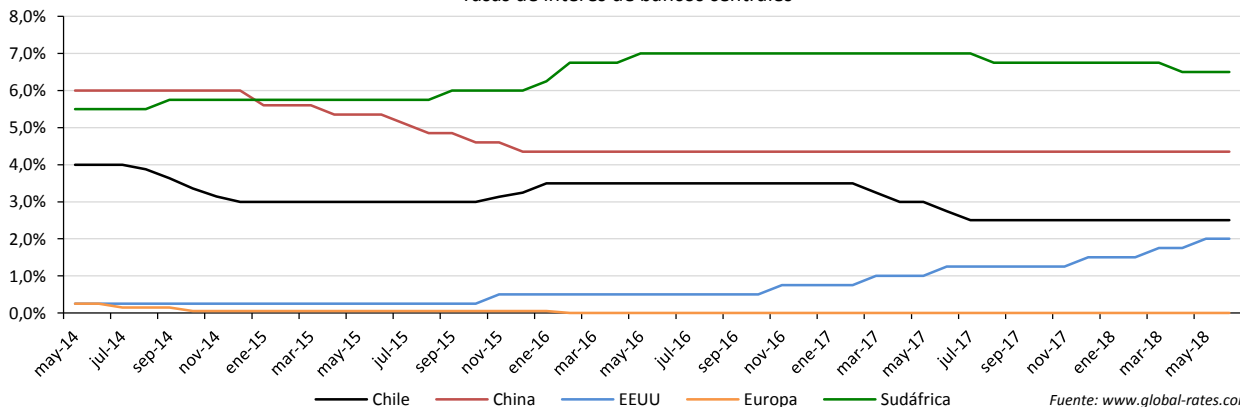
Daniel Meriño, señaló que el cobre cerró la semana con una caída de 2,5% en su valor "debido a las tensiones comerciales de Estados Unidos con China y la preocupación por el aumento de la oferta después de que Indonesia firmara el jueves un acuerdo con Freeport-McMoRan Inc y Rio Tinto para comprar una participación en la segunda mina de cobre más grande del mundo".

Fuente: Emol (13/07/2018)



Indicadores Económicos

Tasas de interés de bancos centrales



Los títulos que representan a los activos latinoamericanos de la generadora eléctrica Enel están pasando por una racha compleja: en cuatro días consecutivos a la baja, los papeles de Enel Américas acumulan una contracción de 3,58%.

Actualmente, las acciones marcan una caída diaria de 1,14% hasta los \$116, su menor precio desde finales de enero del año pasado.

El holding que concentra los activos chilenos sufre un destino similar. Con una baja diaria de 1,59%. Operando con un precio de \$64,6, su menor valor desde febrero del año pasado, la acción de Enel Chile se encamina a paso firme a terminar su séptima jornada consecutiva a la baja.

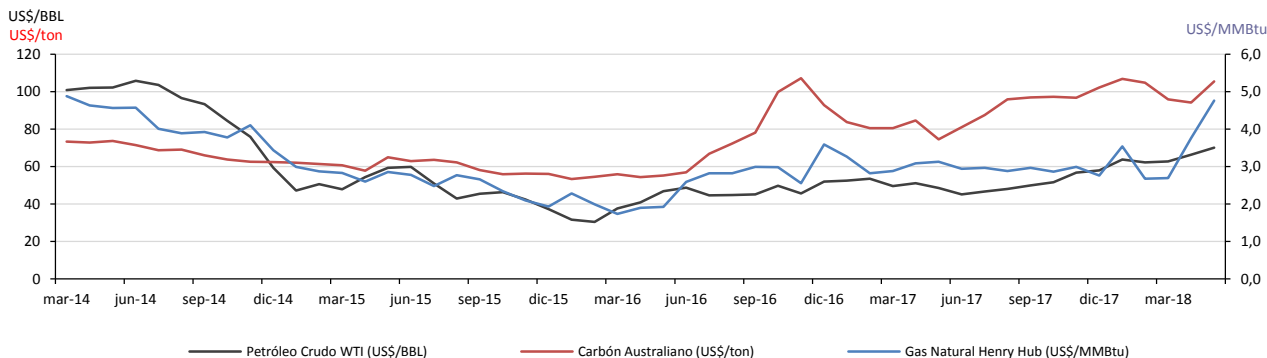
Si bien ambas acciones se han visto envueltas en una racha bajista, agentes del mercado recalcan que está ligado a una debilidad generalizada del mercado local.

El IPSA va rumbo a concretar su novena jornada consecutiva de pérdidas, en línea con una disminución del apetito por riesgo ante la reactivación de los temores por una guerra comercial entre China y EEUU.

Fuente: La Tercera-Pulso (26/06/2018)

INDICADORES INTERNACIONALES

Precio Internacional de Combustibles



Noticia de Combustibles

Los precios del crudo subían el lunes ante un incremento de la demanda mundial y los esfuerzos estadounidenses por frenar mediante sanciones las exportaciones iraníes, que deberían compensarse con bombeo de otros productores.

El referencial Brent avanzaba 70 centavos a 77,82 dólares por barril a las 1146 GMT, mientras que el petróleo en Estados Unidos operaba casi estable a 73,82 dólares.

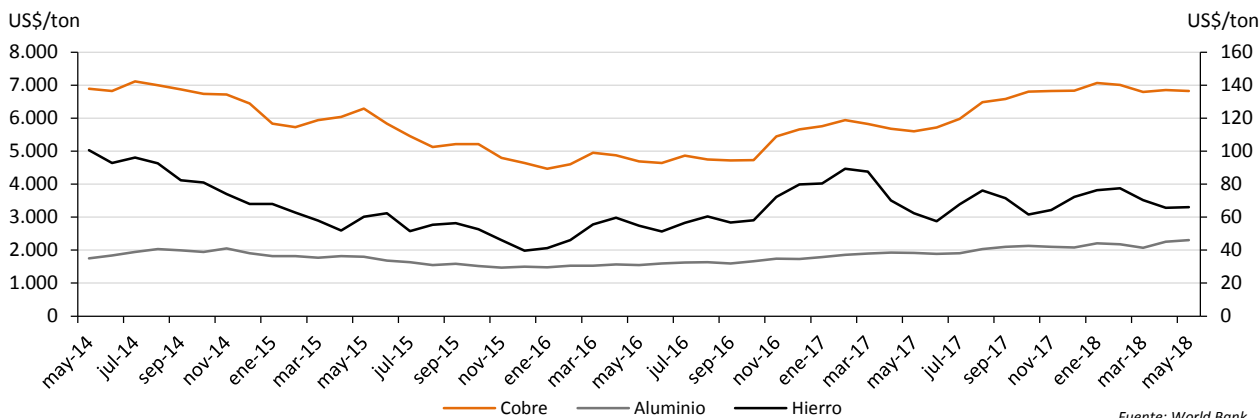
Estados Unidos ha dicho que quiere reducir a cero para noviembre las exportaciones petroleras de Irán, el quinto mayor productor mundial de crudo, una medida que obligaría a otros grandes productores como Arabia Saudita a bombear más.

Pero los saudíes y otros miembros de la Organización de Países Exportadores de Petróleo (Opep) tienen poca capacidad ociosa y la demanda de crudo ha aumentado más rápido que la oferta en el último año.

Al mismo tiempo, las exportaciones de varios miembros de la Opep, como Venezuela y Libia, han estado cayendo. "Si los saudíes y otros (productores) reemplazan las pérdidas causadas por (la exclusión de) Irán, prácticamente no habrá capacidad ociosa disponible", dijo Michael Wittner, analista de Societe Generale.

Fuente: Reuters LTA (10/07/2018)

Precio Internacional de Cobre, Aluminio y Hierro



Fuente: World Bank

Noticia de Metales

SANTIAGO.- Por cuarta jornada consecutiva, el cobre cerró a la baja en la Bolsa de Metales de Londres. Lo anterior, en medio de las recrudecidas tensiones en torno a la guerra comercial entre Estados Unidos y China.

Así, este viernes el metal rojo registró un descenso de 0,11% en el mercado de los commodities, ubicándose en US\$2,79685 la libra contado 'grado A'. Dicho nivel se compara con los US\$2,80003 del jueves y los US\$2,80411 del miércoles.

Este se trata del nivel más bajo desde el 25 de julio de 2017, cuando el metal rojo se cotizó en US\$2,78959 la libra. Producto de lo anterior, el promedio del mes bajó a US\$2,88376 y el anual a US\$3,11859.

Fuente: Emol (13/07/2018)

NOTICIAS INTERNACIONALES

ARABIA SAUDITA



Saudi Aramco planea modificar desde octubre la fórmula que usa para fijar los precios a largo plazo de sus ventas de crudo a Asia, dijo la empresa el miércoles, el primer cambio en las fórmulas de sus precios desde mediados de la década de 1980.

Fuentes habían informado previamente a Reuters sobre las modificaciones que planeaba Aramco.

La nueva regla se basará en los precios mensuales promedio de los futuros del crudo Oman, que cotiza en la Bolsa Mercantil de Dubái (DME), y el precio en efectivo promedio para el crudo Dubai determinado por S&P Global Platts, indicó la empresa.

Fuente: Reuters LTA (05/07/2018)

CHINA



El gobierno de China sorprendió a los mercados petroleros con amenazas de imponer aranceles sobre las importaciones de crudo, gas natural y otros productos de energía de origen estadounidense, en un momento en que Beijing está primero en la lista de importadores de petróleo de Estados Unidos.

China respondió a los 50.000 millones de dólares en tarifas impuestas por el Presidente de Estados Unidos, Donald Trump, con una cantidad similar de tributos sobre una variedad de productos agrícolas.

Pero Beijing también dijo que gravará los productos de energía de Estados Unidos, lo que los analistas consideraron una sorpresa, ya que amenazas anteriores se concentraban solo en ítems agrícolas y automóviles.

Fuente: El Mercurio (18/06/2018)

ESTADOS UNIDOS



La canadiense Lithium Americas dijo que su mina de Nevada tiene el depósito de litio utilizable en baterías más grande en Estados Unidos.

La empresa transada en Nueva York dijo que un estudio de viabilidad mostró que su proyecto Thacker Pass tenía "reservas probadas y comprobables de 3,1 millones de toneladas de litio" que podrían extraerse durante 46 años.

Eso la convierte en el mayor depósito conocido en EEUU, señaló la empresa.

El descubrimiento reducirá las preocupaciones del país sobre el suministro de litio para autos eléctricos y baterías de almacenamiento de red. Actualmente, la mayor parte del litio se produce en Chile o Australia.

En mayo, la administración de Donald Trump declaró al litio como uno de los 35 minerales cruciales para EEUU.

Fuente: Diario Financiero (22/06/2018)

ORGANIZACIÓN DE PAÍSES EXPORTADORES DE PETRÓLEO



Cuando la Organización de Países Exportadores de Petróleo (Opep) y otros productores acordaron reducir la producción de crudo a 1,8 millones de barriles diarios, el objetivo era provocar un alza en los precios. A un año y medio, dicho plan se cumplió con creces, ya que este primer semestre el barril de Brent tocó los US\$ 80, lo que no se veía desde 2014.

Sin embargo, ante una menor oferta de Venezuela e Irán, la Opep volvió a analizar el acuerdo y decidió relajar los límites impuestos aumentando 600 mil barriles diarios a la producción.

Ayer, el barril de Brent subió 0,8% hasta los US\$ 77,7, mientras que el WTI -de referencia para EE.UU.- aumentó 0,95% hasta US\$ 73,4. Así, en el primer semestre el Brent anota un incremento de 16,29%, su mejor primer semestre desde 2016 cuando tuvo un alza de 33,26%. En el mes, en tanto, avanzó solo 0,22%.

Fuente: El Mercurio (29/06/2018)

REINO UNIDO



Tal como ocurre en varios lugares del mundo Reino Unido está empeñado en bajar sus niveles de contaminación por lo que decidió apostar fuertemente por la electrificación con nuevas medidas para incentivar la compra y uso de los vehículos cero emisiones.

Entre las iniciativas que proponen las autoridades destaca la implementación de puntos de carga en todas las viviendas de nueva construcción, medida que estará sujeta a las casas e incluso oficinas. Junto con lo anterior, Reino Unido también buscará que el alumbrado público esté preparado para ser punto de carga en caso de ser necesario.

De esta forma las autoridades quieren hacer frente a uno de los principales obstáculos que representa la electrificación del parque automotriz como lo es la falta de infraestructura para cargar los vehículos.

Fuente: Emol (13/07/2018)

ARGENTINA



El gobierno de Argentina anunció el sábado que reemplazó a los ministros de Energía y de Producción, solo dos días después del cambio del presidente del Banco Central.

Javier Iguacel y Dante Sica reemplazarán, respectivamente, a Juan José Aranguren, en la cartera de Energía, y a Francisco Cabrera, en el Ministerio de Producción.

Iguacel se desempeñaba como administrador general de la Dirección Nacional de Vialidad, mientras que Sica es un economista que fue secretario de Industria, Comercio y Minería durante el gobierno del ex presidente argentino Eduardo Duhalde, en 2002.

El anuncio del cambio se conoce dos días después de que el gobierno reemplazó al presidente del Banco Central, puesto que fue ocupado por Luis Caputo, quien se desempeñaba como ministro de Finanzas nacional.

Fuente: 24 Horas (18/06/2018)



www.valgesta.com