

BOLETÍN

INFORMATIVO



Noticia Destacada

Entrevista realizada a Ramón Galaz, Director de Valgesta Energía

“Hace algunas semanas, algunos consultores y clientes libres del sector eléctrico pusieron en discusión la fortaleza de nuestro marco regulatorio e institucional para proteger a los consumidores frente a decisiones que tome la autoridad, en especial en relación a procesos tarifarios o de planificación de la transmisión eléctrica.

Como consultor y asesor parlamentario (ad honorem), he sido parte activa de las discusiones legislativas de los últimos años, especialmente en la nueva Ley de Transmisión. Debo confesar que me extrañó el debate que se inició respecto a la “inexistencia” de mecanismos de participación y tutela de los consumidores en los procesos regulatorios del sector, porque revelaba un cierto desconocimiento o desconfianza en las instituciones que participan del proceso.

La planificación de la transmisión comienza con una propuesta de expansión del Coordinador Eléctrico Nacional (CEN), el cual tiene la misión legal de velar por la seguridad, eficiencia y acceso al sistema de transmisión, es decir no mira intereses particulares, sino que el mejor desempeño del sistema. Posteriormente la Comisión Nacional de Energía (CNE), organismo que tiene por mandato desarrollar sus labores para “disponer de un servicio suficiente, seguro y de calidad, compatible con la operación más económica”, desarrolla un plan preliminar, participativo y observable por todos los actores, y un plan definitivo, el cual puede ser discrepado ante un Panel de Expertos independiente, por quién se sienta afectado.

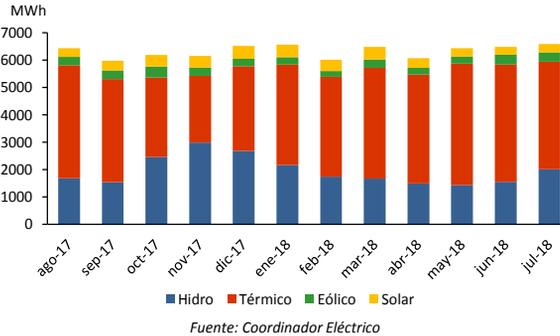
Esta semana, dicho Panel entregó su dictamen respecto a las discrepancias formuladas al plan de transmisión 2017. La discusión más relevante, por su magnitud, era la discrepancia presentada por Collahuasi en relación a la Línea HVDC Lo Aguirre–Kimal propuesta por la CNE. Habiendo sido escuchadas todas las partes, el Panel dispuso postergar la incorporación de este proyecto, ya que, entre otros aspectos, “existen propuestas alternativas respecto de esta línea, que difieren en costos, su concepción, plazos de construcción, fechas de puesta en servicio y se basan en distintos supuestos de desarrollo de centrales”.

Así pues, contamos con instituciones como el CEN y la CNE, sólidas técnicamente y que miran el interés general; y que pueden ser cuestionados respecto a los criterios que utilizan ante un Panel independiente. Por ello, ¿quién podrá defenderme? Las instituciones que han demostrado funcionar”.

Fuente: Diario Financiero (16/08/2018)

ESTADÍSTICAS A JULIO 2018

Generación SEN últimos 12 meses



Despacho de generación (GWh)

Generación Térmica	3.934
Generación Hidráulica	2.015
Generación Eólica	337
Generación Solar	311
Generación Total	6.597

Fuente: Coordinador Eléctrico

Precios de electricidad promedio (US\$/MWh)

CMg Crucero 220 kV	56,3
CMg Cardones 220 kV	54,2
CMg Pan de Azúcar 220 kV	56,0
CMg Quillota 220 kV	68,0
CMg Charrúa 220 kV	66,1
CMg Puerto Montt 220 kV	65,0

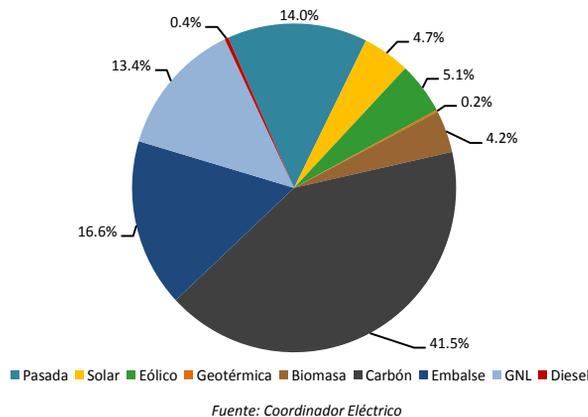
Fuente: Coordinador Eléctrico

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

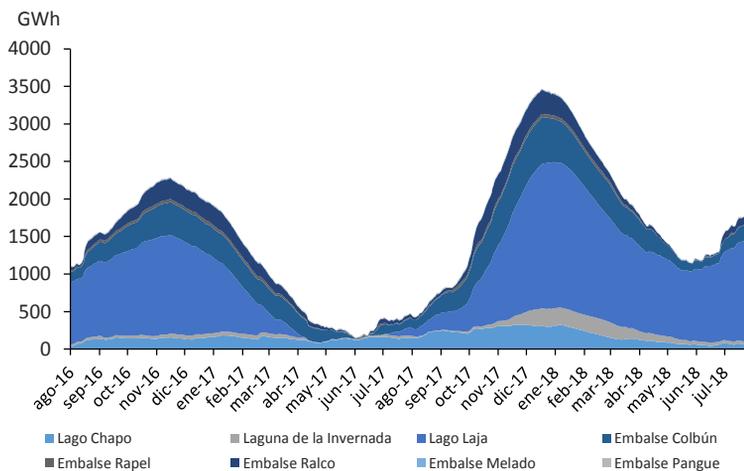
Quillota 220 kV	68,0
Crucero 220 kV	56,3
PMM SEN-SIC	97,6
PMM SEN-SING	83,0

Fuente: CNE

Generación SEN julio 2018

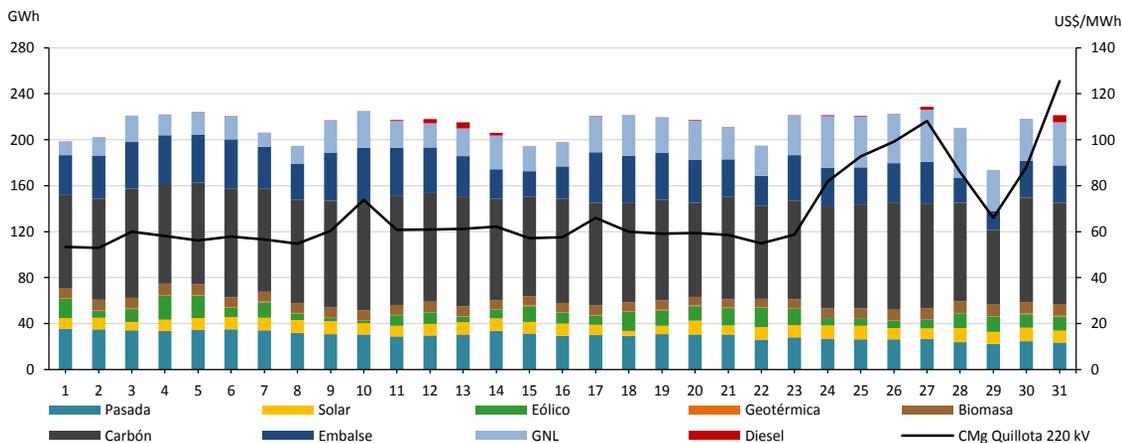


Energía embalsada diaria



Considera restricción de cota mínima de embalse

GENERACIÓN Y COSTOS MARGINALES EN QUILLOTA 220 KV, JULIO 2018

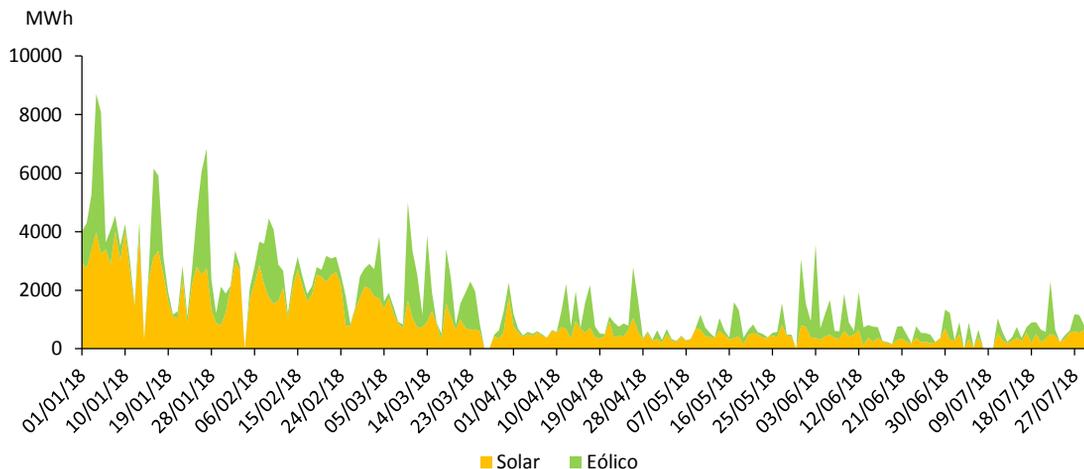


En el mes de julio de 2018, el total de energía generada en el SEN alcanzó los 6.597 GWh, siendo un 55% generada por centrales térmicas, el 31% de la energía fue aportada por centrales hidráulicas, un 5% fue generada por centrales solares, un 5% fue generada por centrales eólicas, un 4% fue generada por centrales de biomasa, y un 0,2% fue aportada por geotermia.

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

Fuente: Coordinador Eléctrico

REDUCCIONES DE GENERACIÓN ERNC DE ENERO A JULIO 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 julio que se han observado son:

- 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)
- Julio 19,8 GWh (3% de la generación efectivamente despachada por centrales solares y eólicas)

Fuente: Coordinador Eléctrico

PLAN DE OBRAS SISTEMA ELÉCTRICO NACIONAL

Central	Estado	Entrada en operación	Central	Estado	Entrada en operación
Ampliación PE Lebu (Eólico) 6,5 a 10 MW	En Pruebas	Agosto 2018	IEM (Carbón) 375 MW	En Construcción	Octubre 2018
Loma Los Colorados II (Biogás) 22,4 MW	En Pruebas	Agosto 2018	Punta Sierra (Eólica) 82 MW	En Construcción	Octubre 2018
Alto Renaico (Mini-Hidro) 1,5 MW	En Pruebas	Agosto 2018	Aurora (Eólica) 129 MW	En Construcción	Diciembre 2018
El Pelicano (Solar) 110 MW	En Pruebas	Agosto 2018			
Cogeneradora Aconcagua (Gas natural) 71 MW	En Pruebas	Agosto 2018			
Convento Viejo (Pasada) 16,4 MW	En Pruebas	Agosto 2018			
Cerro Pabellón (Geotermia) 48 MW	En Pruebas	Agosto 2018			
Cabo Leones (Eólica) 115,5 MW	En Construcción	Septiembre 2018			
Santiago Solar (Solar) 98 MW	En Construcción	Septiembre 2018			

Fuente: Coordinador Eléctrico



Cordillera central de Chile sufre preocupante disminución de nieve caída y acumulada

La precipitación de nieve en Chile, específicamente en las altas montañas al este de Santiago de Chile, ha cambiado dramáticamente en las últimas cuatro décadas. Así lo revela un estudio internacional que realizó un seguimiento tanto satelital como en terreno de las precipitaciones nivales en el área.

“Hoy vemos una precipitación menor. La merma ha sido en el rango de tres centímetros por década desde finales de los 70”, precisa el glaciólogo danés Sebastian Mernild, quien es coautor de la publicación recientemente aparecida en la revista *Remote Sensing of Environment*. Esto puede parecer poco, pero en 35 años son más de 10 centímetros.

Al mismo tiempo, se ha registrado un aumento en la temperatura en los Andes de la zona central, la que se ha elevado en 0,07 centígrados por década, lo que también es una cantidad importante sumada en el tiempo, dice.

Los mayores cambios se han presentado en el mes de enero y en las zonas más altas.

Esto tiene un impacto en las condiciones de la cubierta de nieve y en su extensión. Tan solo en el período 2000-2016 esta ha disminuido en 13% como promedio, detalla Mernild, quien es investigador del Nansen Environmental and Remote Sensing Center (NERSC), en Noruega.

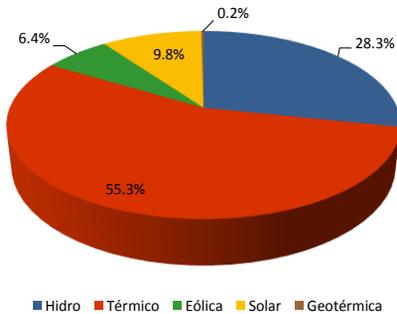
La investigación reveló además que la duración de la cobertura de nieve ha disminuido en promedio 43 días durante el mismo período. “Esto significa que la capa de nieve se derrite más temprano en la primavera, y llega más tarde en invierno”, explica.

Un tercer factor analizado fue el albedo superficial de la nieve. Esto se refiere a la cantidad de energía solar que se refleja desde la nieve a la atmósfera. “Si el albedo es 100% significa que el total de la energía solar se va de nuevo a la atmósfera. Y si el albedo es 0% significa que toda la energía se absorbe y produce el derretimiento de la nieve”, explica.

Fuente: El Mercurio (06/08/2018)

ESTADÍSTICAS DE PRECIOS DE ENERGÍA

Capacidad instalada SEN



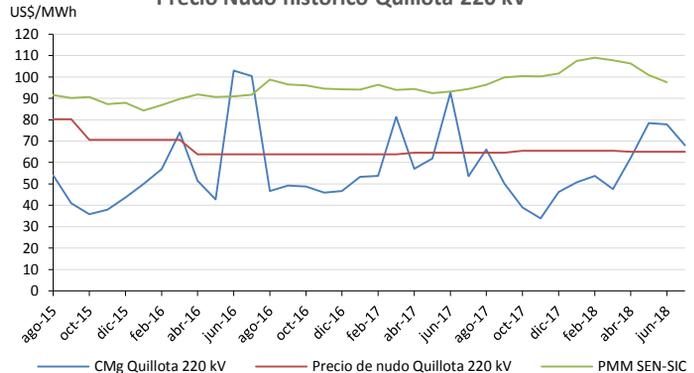
Fuente: Coordinador Eléctrico

Capacidad instalada SEN (MW)

Hidro	6.764
Térmico	13.222
Eólica	1.539
Solar	2.351
Geotermia	55
Total	23.931

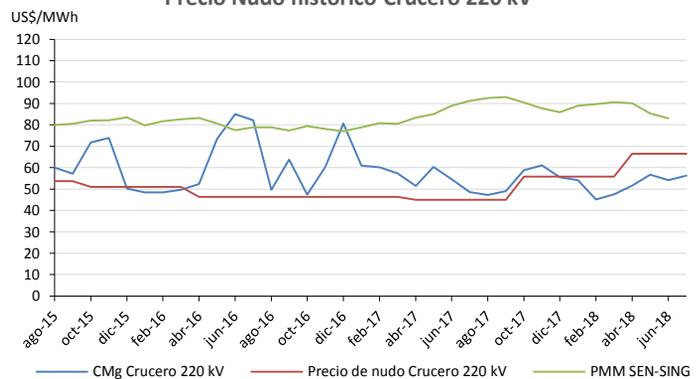
Fuente: Coordinador Eléctrico

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

Ñuble puede dejar atrás rezago con inversiones eólicas y en mini centrales

El próximo 6 de septiembre, Ñuble comienza a operar como región, lo que implica la independencia total de Biobío y la operación de las secretarías regionales ministeriales, entre ellas, la de Energía.

Desde el 17 de mayo a la fecha, cuando fue nombrado como delegado de esa cartera y futuro seremi, Gustavo Pinto se ha enfocado en dos cosas. La primera en todo lo que implica el proceso de instalación y la segunda en hacer un diagnóstico de cómo ésta esa zona en esta materia.

En ese segundo proceso comentó que “me di cuenta que encontré a Ñuble en un rezago energético y tecnológico. Esto se refleja en que tenemos la matriz más pequeña del país. Hay un estancamiento en los proyectos de generación, tiene solo 106 megawatts de potencia instalada, de los cuales había solo 3 que pertenecían a renovables, como por ejemplo, solar. Todo lo demás corresponde a iniciativa de bastantes años atrás, basado, en su mayoría, en biomasa”.

Fuente: Diario El Sur (13/08/2018)

Chile debe establecer reglas claras con los países vecinos antes de iniciar la exportación de energía

El director ejecutivo de la Asociación Chilena de Energías Renovables (Acera), Carlos Finat, gremio que aglutina a las empresas que generan energías renovables no convencionales en el país; aseguró que las ERNC están en muy buen pie en la región, sobre todo por el enorme consumo energético que demanda la gran minería del cobre presente en la región.

El potencial exportador de la zona, por su parte, es un tema distinto, porque a juicio de Finat falta un marco regulatorio con los países vecinos para alcanzar una eventual integración energética. Sin ir más lejos ya existe una línea de transmisión eléctrica que conecta a Chile con Argentina, explicó el representante del gremio. Pero eso no es suficiente.

Finat, respecto de la posibilidad que Chile sea exportador de energía, explicó que ya “hay una línea de transmisión que una la subestación Andes en Chile, con la subestación Salta del sistema argentino. En este momento está abierta y se ha usado para hacer intercambios de energía neta, es decir, Argentina exporta una cantidad de MWh (megawatt hora) y después Chile le devuelve esa cantidad de energía, lo que ha servido de respaldo en varias situaciones de emergencia”.

Fuente: El Mercurio de Calama (13/08/2018)

BALANCE ERNC A JUNIO 2018

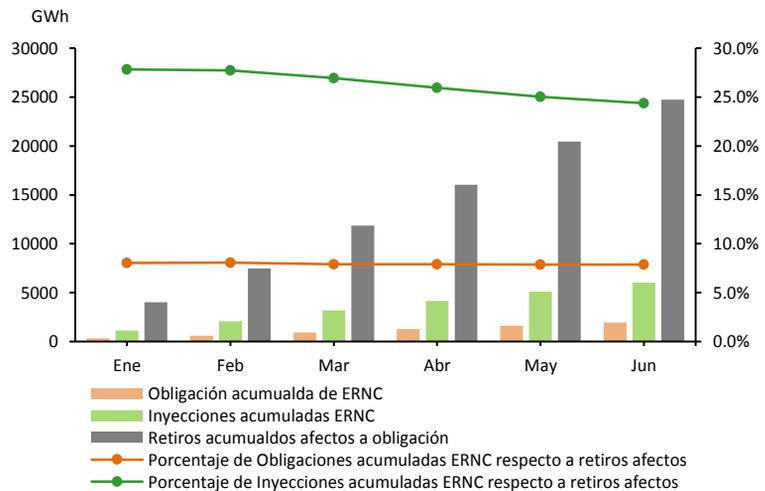
Balance ERNC junio 2018

Total retiros afectos a obligación (GWh)	4.281
Obligación ERNC (GWh)	335
% Obligación ERNC respecto a retiros afectos a obligación	7,8%
Inyección ERNC (GWh)	907
% Inyecciones ERNC respecto a retiros afectos a obligación	21,2%

Fuente: Coordinador Eléctrico

Lo anterior implica que en junio las inyecciones ERNC superaron en 13,4 puntos porcentuales a la obligación.

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



NOTICIA ERNC

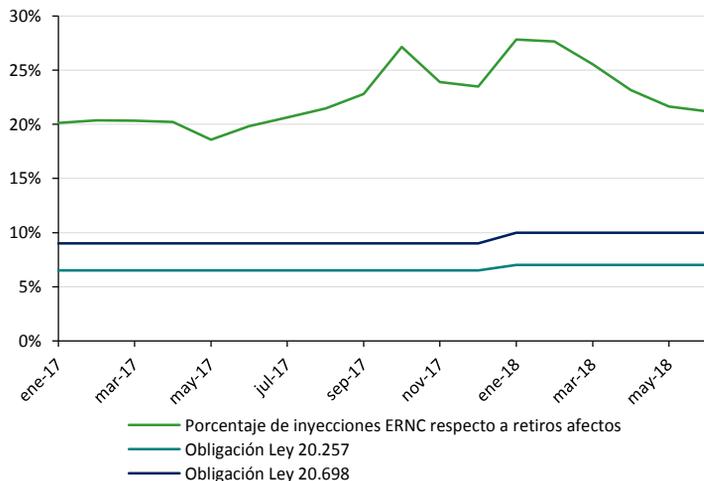
Costos obstaculizan el desarrollo de nuevos proyectos geotérmicos

En marzo de 2017 la planta geotérmica Cerro Pabellón, ubicada en Ollagüe, se convirtió en la primera de su tipo en Sudamérica en generar este tipo de energía. Sin embargo, esta tecnología se ha encontrado con una serie de dificultades para seguir creciendo. Aunque ya hay esfuerzos del Gobierno, como la Mesa de Geotermia, que esperan impulsarla en Chile, que tiene el 25% de los volcanes del mundo y 1.800 MW de potencial.

Consultados sobre los obstáculos que ha encontrado el desarrollo de la geotermia en el país, el director ejecutivo de la Asociación Chilena de Energías Renovables (Acera), Carlos Finat, detalló que son varias las barreras, pues "el costo de desarrollar un proyecto está determinado, en parte, por el costo de los servicios de perforación de pozos. Estos servicios son diferentes a los que usa la minería y son afines a la industria del petróleo. Como Chile no tiene esta industria, no hay un volumen de mercado que permita lograr precios competitivos en esta materia".

Fuente: El Mercurio de Calama (09/08/2018)

Porcentaje de inyecciones ERNC respecto de retiros afectos a obligación



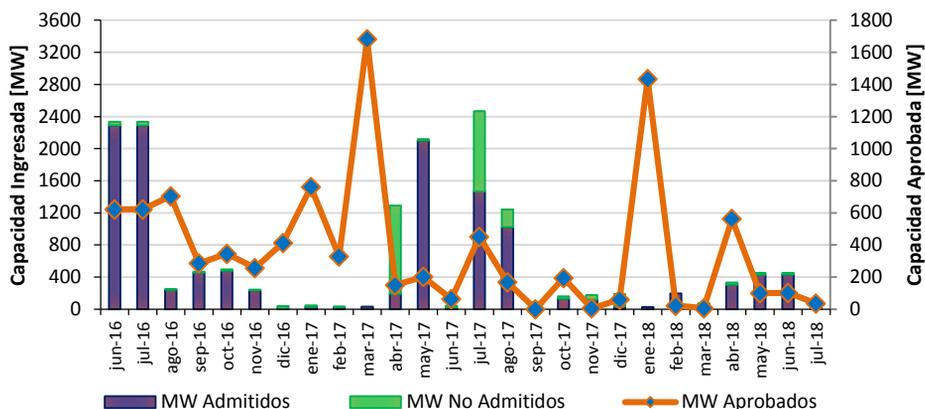
Acreditaciones ERNC

En función de los balances mensuales efectuados por el Coordinador Eléctrico Nacional, los retiros afectos a acreditación ERNC (ley 20.257 y ley 20.698), desde enero a junio de 2018, corresponden a **24.740 (GWh)**.

La obligación de ERNC, desde enero a junio de 2018, correspondió a **1.947 (GWh)**, lo que corresponde a un **7,9%** respecto de los retiros afectos en el mismo periodo.

Por otra parte, las inyecciones ERNC, desde enero a junio de 2018, fueron de **6.028 (GWh)**, lo que corresponde a un **24,4%** respecto de los retiros afectos en el mismo periodo.

Lo anterior implica que, considerando desde enero a junio de 2018, las inyecciones ERNC superan 16,5 puntos porcentuales a las obligaciones.

PROYECTOS EN EVALUACIÓN AMBIENTAL
Proyectos de generación ingresados en el SEIA a junio 2018
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 junio se ingresaron a tramitación ambiental al SEA un total de **453,85 MW**. Mientras que fueron aprobados **101,7 MW** de potencia en proyectos de generación.

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

Proyectos aprobados en el SEIA en el mes de junio 2018

Proyecto	Titular	Potencia (MW)	Tecnología	Región /Comuna	Fecha de Ingreso
Subestación Seccionadora Nueva Pozo Almonte 220 Kv	Red Eléctrica Del Norte S.A.	-	-	Primera / Pozo Almonte	23-nov-2017
Planta Fotovoltaico Lo Miranda	Pfv Doñihue Spa	7,2	Fotovoltaica	Sexta / Doñihue	21-sep-2017
Central De Respaldo Raso 1	Eléctrica Raso Power Ltda.	8,7		Séptima /Constitución	20-sep-2017
Proyecto Subestación Morrillos	Eléctrica De Vallenar Spa	-	-	Tercera / Vallenar	23-ago-2017
Planta Fotovoltaica Placilla	Grenergy Renovables Pacific Limitada	9,0	Fotovoltaica	Sexta / Placilla	18-jul-2017
Planta Fotovoltaica Doñihue	Grenergy Renovables Pacific Limitada	7,5	Fotovoltaica	Sexta / Coinco	18-jul-2017
Parque Eólico Piedra Amarilla	Sociedad Vientos De Renaico Spa	69,3	Eólica	Octava /Mulchén	20-may-2016

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

Proyecto	Titular	Potencia (MW)	Tecnología	Región /Comuna	Fecha de Ingreso
Parque Fotovoltaico Chicauma Del Verano	Puntiagudo Energy SpA	9	Fotovoltaica	RM/Lampa	21-jun-2018
Parque Fotovoltaico Fuster Del Verano	LASCAR Energy SpA	10,75	Fotovoltaica	RM/Lampa	21-jun-2018

Proyectos en Calificación en el SEIA en el mes junio 2018

Proyecto	Titular	Potencia (MW)	Tecnología	Región /Comuna	Fecha de Ingreso
Parque Eólico Entre Ríos	AR Coihue SpA	310,5	Eólica	Octava /Los Ángeles	22-jun-2018
Parque Fotovoltaico Pintados	Parque Solar El Paso Spa	6,15	Fotovoltaica	Primera/Pozo Almonte	22-jun-2018

Fuente: SEIA (e-SEIA)

PROYECTOS EN EVALUACIÓN AMBIENTAL

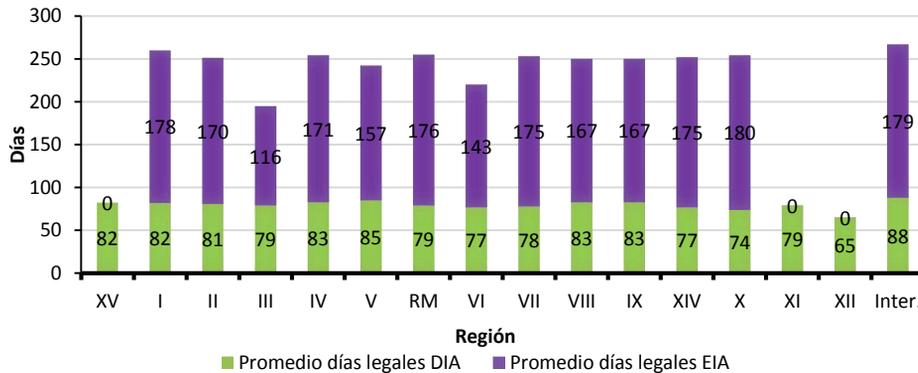
Proyectos en Calificación en el SEIA en el mes junio 2018

Proyecto	Titular	Potencia (MW)	Tecnología	Región /Comuna	Fecha de Ingreso
Proyecto Parque Solar Fotovoltaico Frangel	Frangel SpA.	9	Fotovoltaica	Séptima/ Parral	22-jun-2018
Proyecto Parque Solar Fotovoltaico Coihue	Coihue SpA.	9	Fotovoltaica	Séptima /Retiro	22-jun-2018
Planta Solar Fotovoltaica Ocoa 2	ANDES SOLAR S.A.	9	Fotovoltaica	Quinta/ Hijuelas	21-jun-2018

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 junio de 2018.

PLAZOS DE EVALUACIÓN



Fuente: Reporte Estadístico mensual de Proyectos en el SEIA

Noticias

Ministra Schmidt inicia su gestión en Medio Ambiente con reunión de los equipos

La ministra del Medio Ambiente, Carolina Schmidt, comentó que "el Presidente Sebastián Piñera quiere que Chile alcance un desarrollo sustentable que implique una mejora en la calidad de vida de todos los chilenos. Para eso es fundamental el cuidado del medioambiente y pondré todo mi esfuerzo para lograrlo".

Entre los desafíos que liderará la ministra Schmidt está la elaboración de una Ley Marco de Cambio Climático, la tramitación del proyecto que moderniza el Sistema de Evaluación de Impacto Ambiental (SEIA) y el proyecto de ley que crea un Servicio de Biodiversidad y Áreas Protegidas (SBAP), además de la implementación de la Ley REP (Responsabilidad Extendida del Productor).

La ministra Carolina Schmidt fue nombrada titular de Medio Ambiente ayer por el Presidente Piñera en el marco del cambio de gabinete.

Fuente: Diario Financiero (10/08/2018)

Participación temprana y macrozonas, los puntos de conflicto para materializar la reforma del SEIA

Una discusión dura y con varias dificultades deberá enfrentar la nueva ministra de Medio Ambiente, Carolina Schmidt, en la tramitación del proyecto de reforma al Sistema de Evaluación de Impacto Ambiental (SEIA).

Así lo vaticina un grupo transversal de parlamentarios pertenecientes a la Comisión de Medio Ambiente de la Cámara de Diputados, que ven debilidades en la iniciativa legal, relacionadas principalmente con la participación ciudadana temprana y la existencia de tres macrozonas, que reemplazarán a las Comisiones de Evaluación Ambiental (CEA) regionales si el proyecto prospera tal y como está.

"El proyecto presenta un problema estructural, tanto a nivel de institucionalidad ambiental como con el foco con el que está orientada la participación ciudadana", dijo la presidenta de la Comisión de Medio Ambiente de la Cámara Baja, Catalina López.

Fuente: La Tercera-Pulso(13/08/2018)

GENERACIÓN Y PROYECCIÓN

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

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

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

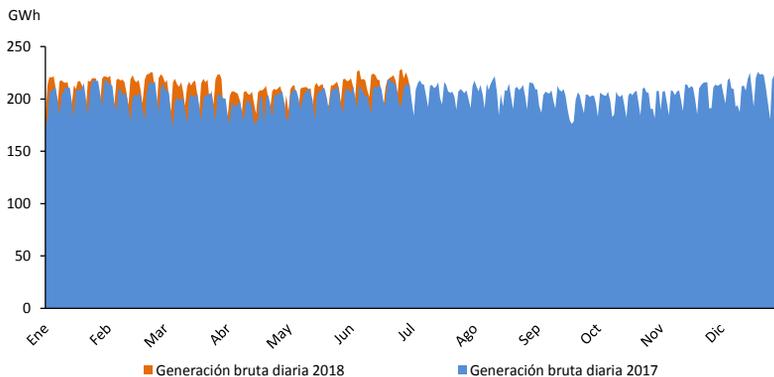
En la generación térmica, cuyos principales combustibles corresponden a Carbón, Diésel y GNL, se proyecta una potencia a instalar en torno a los 847 MW.

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

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

Fuente: ITD Segundo Semestre 2018, CNE

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



Fuente: Coordinador Eléctrico

Demanda máxima horaria del SEN

2017	10.215 MWh
2018	10.776 MWh

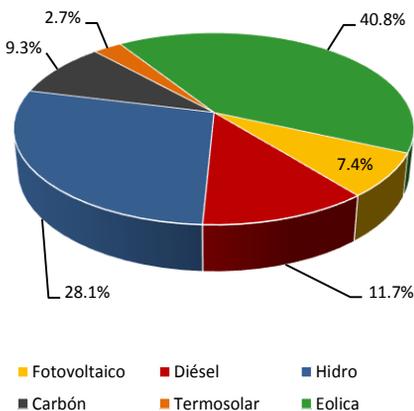
Fuente: Coordinador Eléctrico

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

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

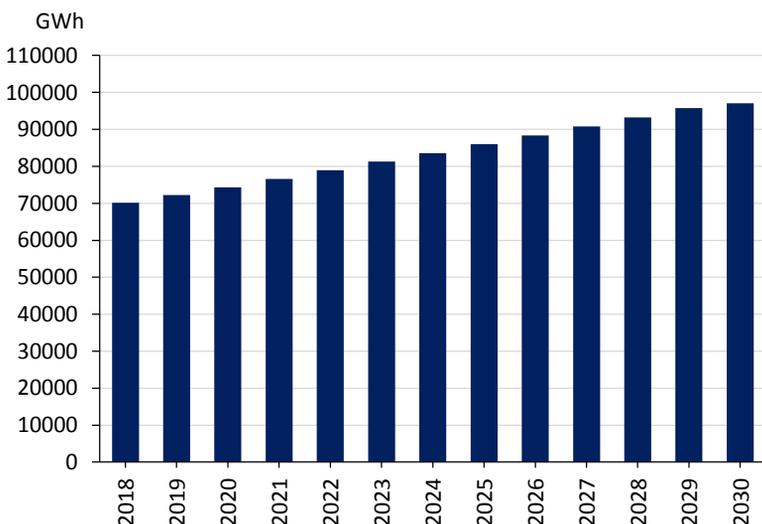
Fuente: ITD Segundo Semestre 2018, CNE

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



Fuente: ITD Segundo Semestre 2018, CNE

Demanda proyectada del SEN (GWh)



Fuente: ITD Segundo Semestre 2018, CNE

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

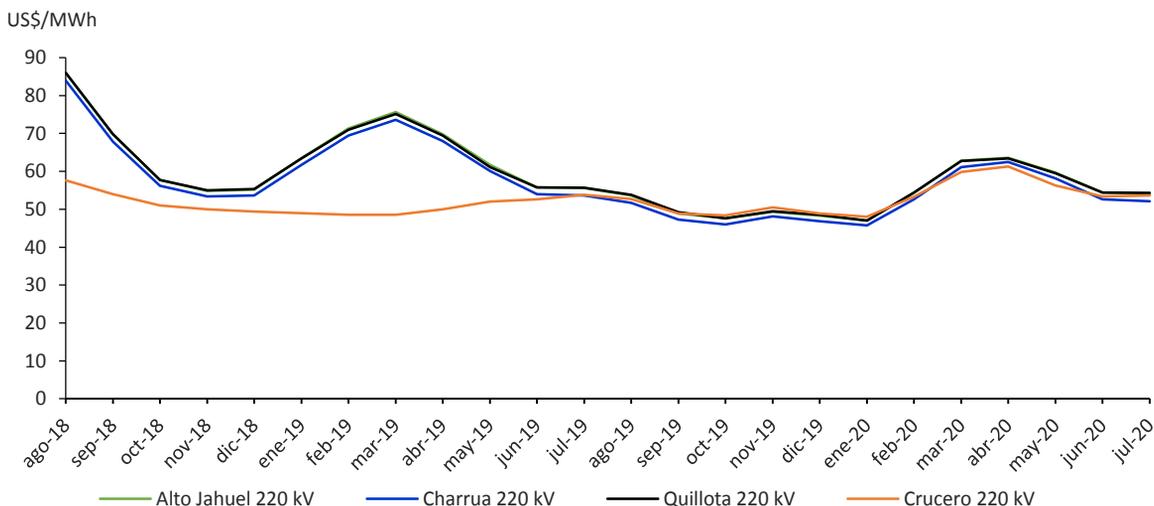
- Estudio Mercado Eléctrico
- Diseño e Ingeniería Proyectos de Energía
- Análisis Económicos y Financieros
- Análisis Ambiental Estratégico

www.valgesta.com

En la proyección de costos marginales se ha considerado una postergación de la entrada en servicio de la línea Cardones – Polpaico 500 kV, particularmente el tramo Pan de Azúcar – Polpaico 500 kV. Lo anterior implica que se mantendrían restricciones en las transferencias de energía en ciertas líneas de transmisión de 220 kV al norte de Nogales 220 kV, y por ende, se continuarían observando 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 encuentren en torno a los 60 y 80 US\$/MWh.

Para la barra Crucero 220 kV se proyectan costos marginales promedio mensual en torno a 55 US\$/MWh, producto principalmente de los moderados precios de combustibles y la oferta disponible de generación proveniente de energías renovables no convencionales. Asimismo, se espera que los costos marginales de esta barra se acoplen a los de la barra Quillota 220 kV al materializarse el ingreso del último tramo de la línea Cardones – Polpaico 500 kV.



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

INDICADORES INTERNACIONALES

Tipo de Cambio - Dólar

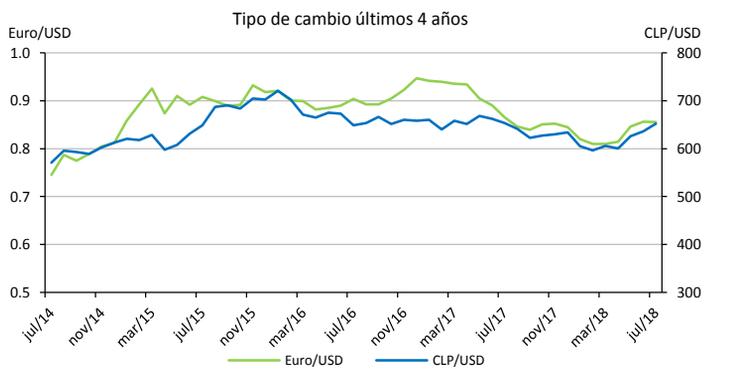
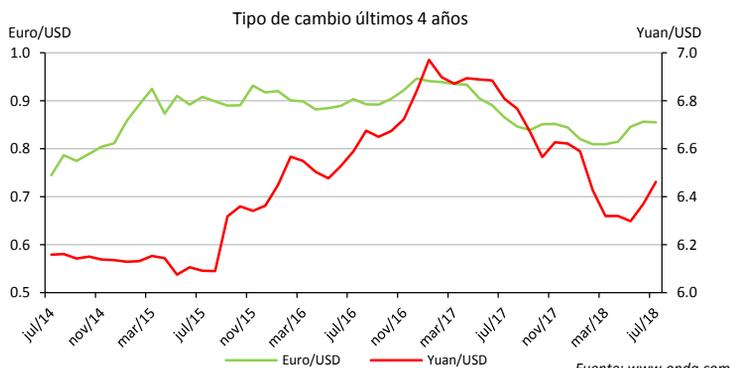
SANTIAGO.- Después de una importante alza registrada el día de ayer -donde subió más de \$6- este martes el dólar opera con un retroceso de más de \$2 en el cruce local. Lo anterior, debido al descenso que presenta esta jornada la divisa en los mercados externos.

Así, a las 09:26 horas, el billete verde operaba con una caída de \$1,70, ubicándose en \$659,50 vendedor y \$659,20 comprador.

Según consignó Reuters, la baja de la moneda estadounidense en el tipo de cambio local será acotada debido al nuevo descenso en el precio del cobre.

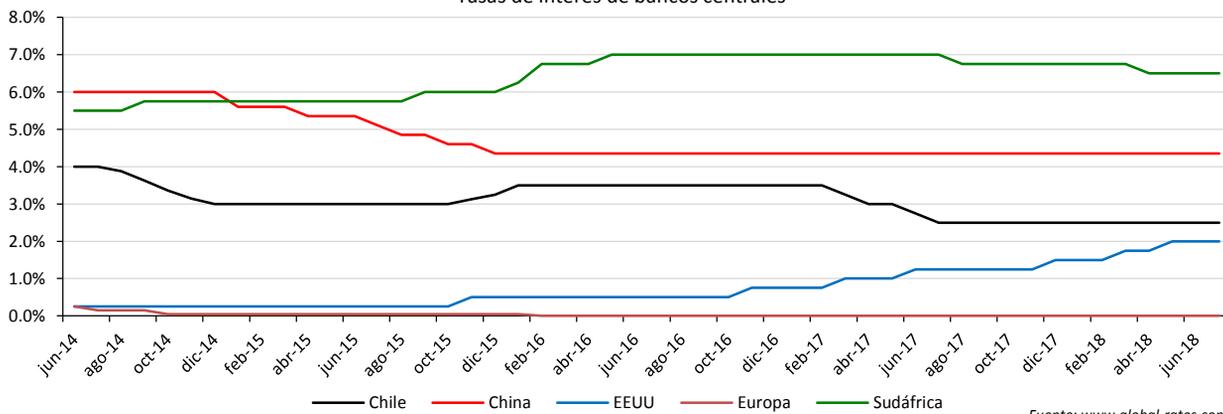
De esta forma, "el dólar caía alrededor de un 0,1% frente a una canasta de monedas de referencia y se depreciaba de manera similar contra el euro".

Fuente: Emol (14/08/2018)



Indicadores Económicos

Tasas de interés de bancos centrales



El Banco Central dio a conocer ayer las cifras de inversión extranjera directa (IED) a junio. El primer semestre del año cerró con un monto neto de US\$ 4.716 millones, lo que implicó un incremento de 206%, respecto del mismo período del año pasado.

La IED del primer semestre fue la más alta desde 2016, pero está lejos de montos alcanzados en 2012, por ejemplo, cuando llegó a los US\$ 11.990 millones en enero-junio (ver infografía).

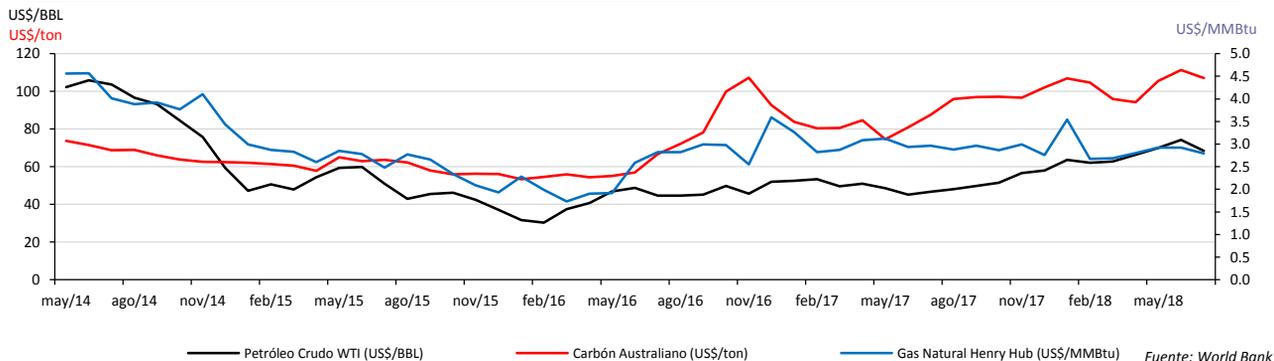
El informe considera "la inversión de capital, los aumentos de capital en las empresas, la reinversión de sus utilidades y la deuda o crédito que las empresas tienen o pagan para su operación", explicó el director (s) de InvestChile, Ian Frederick.

El resultado de los primeros seis meses del año fue inferior al dado a conocer a principios de julio por el Ministerio de Economía para el período enero-abril, cuando llegaba a US\$ 8.475 millones. Lo anterior, debido a que durante junio hubo una "operación puntual de pago de una deuda relacionada con una inversión extranjera hacia el exterior, lo que afectó el balance final", explican desde InvestChile.

Fuente: El Mercurio (08/08/2018)

INDICADORES INTERNACIONALES

Precio Internacional de Combustibles



Noticia de Combustibles

Los precios del petróleo subieron el jueves, con un avance cercano al 2 por ciento del crudo referencial estadounidense después de que los operadores vieron un reporte de la industria que sugiere que los inventarios volverán a bajar a nivel local tras el alza inesperada de la semana pasada.

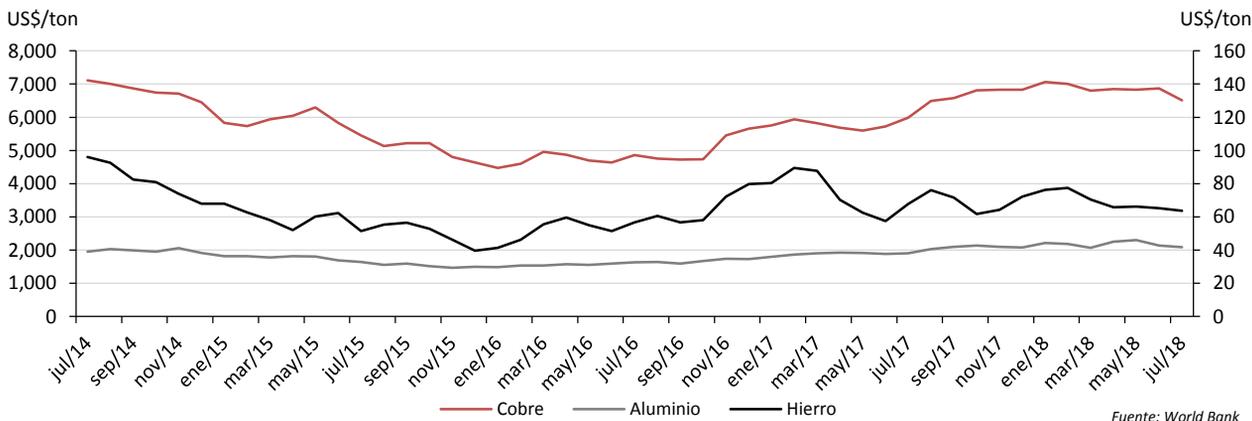
Varios operadores señalaron que los precios subieron temprano después de que el proveedor de información para la industria Genscape reportó que los inventarios de crudo en el centro de reparto de Cushing (Oklahoma) perdieron 1,1 millones de barriles desde el 27 de julio.

Los precios venían de derrumbarse el miércoles, cuando el Gobierno de Estados Unidos reportó que en la semana previa los inventarios de crudo habían sumado 3,8 millones de barriles, mientras que los suministros en Cushing habían perdido 1,3 millones de barriles.

Los futuros del crudo referencial Brent ganaron 1,06 dólares, o un 1,5 por ciento, a 73,45 dólares por barril, mientras que el petróleo WTI estadounidense subía en las últimas operaciones 1,34 dólares, o un 1,98 por ciento, a 69 dólares por barril.

Fuente: Reuters LTA (03/08/2018)

Precio Internacional de Cobre, Aluminio y Hierro



Noticia de Metales

LONDRES.- Por tercera jornada consecutiva, el cobre cayó en la Bolsa de Metales de Londres en medio de una serie de tensiones globales que golpean el mercado de los commodities.

Así, el metal rojo cerró este martes con una baja de 0,36% luego de transarse en US\$2,74832 la libra contado 'grado A'.

Dicho nivel, se compara con los US\$2,75830 del lunes y los US\$2,77599 del viernes. Producto de lo anterior, el promedio del mes retrocedió a US\$2,77413 y el anual a US\$3,07175.

Fuente: Emol (14/08/2018)

NOTICIAS INTERNACIONALES

CHINA



Durante los últimos años el sector de los vehículos eléctricos ha experimentado un brusco crecimiento y China se posicionó como el país con el mayor número de empresas dedicadas a la fabricación de este tipo de vehículos. Así al menos lo demostró un informe del Wall Street Journal que señala que actualmente hay 487 compañías que trabajan en esta tecnología automotriz.

No obstante los expertos anticipan que no todas esas empresas podrán consolidarse en el futuro e incluso algunas no sobrevivirán los próximos cinco años, según vaticinó el presidente ejecutivo de la startup Singulato, Shen Haiyin.

Fuente: Emol (23/07/2018)

PERÚ



La minera Macusani Yellowcake, filial de la canadiense Plateau Energy, halló un yacimiento de litio y uranio en un lago prehistórico cubierto de lava en la región andina de Puno, en el sureste de Perú.

“Con lo ya perforado vemos que nuestros recursos de litio van a sumar entre 2,2 y 2,5 millones de toneladas de carbonato de litio y nuestros recursos de uranio subirán de 130 a 132 millones de libras a la fecha”, dijo el gerente general de Macusani, Ulises Solís, a la agencia AFP.

Solís afirmó que Macusani puede llegar a ser la mina de litio más grande del mundo, con mayor producción que las existentes en Chile, Bolivia y Argentina juntas.

Fuente: Emol (18/07/2018)

ESTADOS UNIDOS



El Departamento de Energía de Estados Unidos (DOE) abrió este miércoles el camino para una aprobación más rápida de las exportaciones de gas natural a pequeña escala, incluido el gas natural licuado, a países latinoamericanos mediante la emisión de una norma que elimina la revisión de interés público de los envíos.

El Secretario de Energía de Estados Unidos, Rick Perry, dijo en un comunicado que la llamada regla de pequeña escala reducirá “la carga regulatoria en las empresas estadounidenses a la vez que brinda importantes beneficios a nuestros socios comerciales en el Caribe, América Central y América del Sur”.

De esta forma, el DOE otorgará la aprobación para exportar gas natural y gas natural licuado (GNL) a países que no tengan acuerdos de libre comercio, siempre que exporten no más de 51.750 millones de pies cúbicos por año de gas natural, y que la exportación propuesta califique para una exclusión categórica bajo los requisitos del DOE según la ley ambiental federal.

Fuente: América Economía (26/07/2018)

ORGANIZACIÓN DE PAÍSES EXPORTADORES DE PETRÓLEO



En un reporte mensual, la Organización de Países Exportadores de Petróleo (Opep) dijo que el mundo necesitará 32,05 millones de barriles por día (bpd) de sus 15 miembros en 2019, una baja de 130.000 bpd respecto a la previsión del mes pasado.

La nueva previsión de consumo de crudo de la Opep implica que habrá menos presión sobre otros productores para que compensen por las bajas en los suministros de Venezuela y Libia, y posiblemente mientras se empiezan a sentir los efectos de las renovadas sanciones de Estados Unidos sobre Irán.

Los precios del petróleo caían tras la publicación del reporte de la Opep y cotizaban por debajo de 73 dólares el barril. Los precios han retrocedido después de haber marcado 80 dólares este año por primera vez desde el 2014, ante la expectativa de que habrá más suministros después de que el bloque acordó relajar un acuerdo para reducir el bombeo.

Fuente: Reuters LTA (14/08/2018)

ARABIA SAUDITA



Los futuros del crudo subieron el lunes después de que fuentes de la Opep dijeron que la producción en Arabia Saudita cayó inesperadamente en julio, lo que avivó preocupaciones por la oferta global de petróleo en momentos en que Estados Unidos se prepara para reponer las sanciones contra Irán.

Los futuros del Brent subieron 54 centavos a 73,75 dólares el barril, mientras que los futuros del West Texas Intermediate estadounidense ganaron 52 centavos, a 69,01 dólares el barril.

La producción de crudo de Arabia Saudita en julio sumó cerca de 10,290 millones de barriles por día (bpd), por debajo del nivel de junio pese a que a fines del mes pasado la Organización de Países Exportadores de Petróleo y sus aliados externos acordaron elevar la producción.

Fuente: Reuters LTA (07/08/2018)

REINO UNIDO



La masificación de los autos “enchufables” en el Reino Unido ha puesto en alerta a las autoridades energéticas ante el temor que estos generen una sobrecarga del sistema eléctrico de las grandes ciudades que ya experimentan un elevado aumento en el consumo entre las 16:00 y las 18:00 horas.

De ahí que se analizan una serie de medidas, algunas de las cuales se ejecutarán a la brevedad, para diferir el proceso de recarga de los cerca de 160 mil vehículos eléctricos o híbridos que actualmente circulan por el país europeo.

Entre ellas está la posibilidad que los dueños de estos autos deban pagar más por alimentar sus vehículos en horario punta e incentivarlos a cambiar sus hábitos para trasladar este proceso a periodos de menor demanda energética.

Fuente: Emol (24/07/2018)

