

BOLETÍN

INFORMATIVO



Noticia Destacada

En noviembre de 2018 pasado la ministra de Energía, Susana Jiménez, anunció que retomarán con las licitaciones eléctricas y que un nuevo proceso estaba, entonces, en etapa de estudios. Sin embargo, ayer (martes 8 de enero de 2019) el secretario ejecutivo de la Comisión Nacional de Energía (CNE), José Venegas, anunció que la subasta marcha a toda velocidad y que incluso las bases del proceso serán lanzadas en marzo o abril.

“Vamos a sacar las bases probablemente entre marzo y abril, para hacer algunas correcciones de base de la licitación”, señaló. Así, agregó que no son grandes cambios de base, pero “se fortalecerá la relación clara de suministro y nuevos proyectos, garantías, temas asociados a la longitud. Estamos estudiando también los bloques, pero no creo que haya gran variación ahí”, dijo Venegas.

Además indicó que entre el mes de octubre o noviembre se hará la entrega de ofertas, es decir, la apertura de sobres, de las empresas generadoras que estén interesadas en participar.

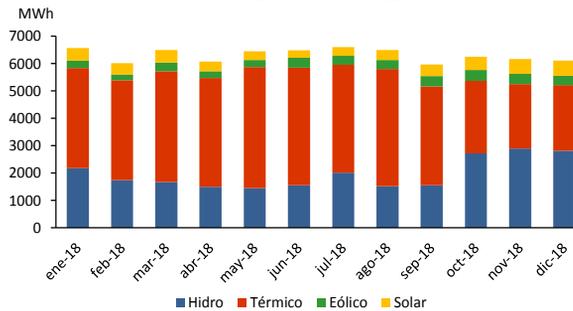
Los adjudicatarios de la subasta comenzarán a abastecer energía en 2025, cumpliendo con los nuevos plazos y condiciones relacionadas con estas subastas en la reforma aprobada en 2015.

Sin embargo, aún se desconoce la cantidad de energía a licitar, pero la industria prevé que no será tan contundente como la última que fue en 2017 con la administración anterior.

Fuente: La Tercera-Pulso (09/01/2019)

ESTADÍSTICAS A DICIEMBRE 2018

Generación SEN últimos 12 meses



Fuente: Coordinador Eléctrico

Despacho de generación (GWh)

Generación Térmica	2.403
Generación Hidráulica	2.813
Generación Eólica	332
Generación Solar	564
Generación Total	6.113

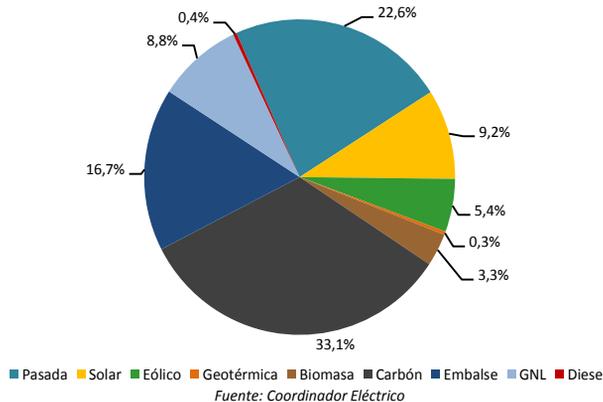
Fuente: Coordinador Eléctrico

Precios de electricidad promedio (US\$/MWh)

CMg Crucero 220 kV	51,4
CMg Cardones 220 kV	48,5
CMg Pan de Azúcar 220 kV	48,8
CMg Quillota 220 kV	53,5
CMg Charrúa 220 kV	52,0
CMg Puerto Montt 220 kV	58,2

Fuente: Coordinador Eléctrico

Generación SEN diciembre 2018



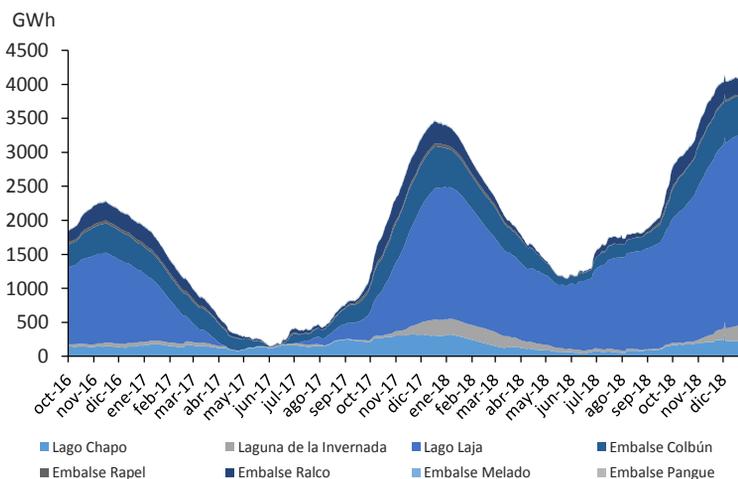
Fuente: Coordinador Eléctrico

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

Quillota 220 kV	62,6
Crucero 220 kV	65,2
PMM SEN	94,9

Fuente: CNE

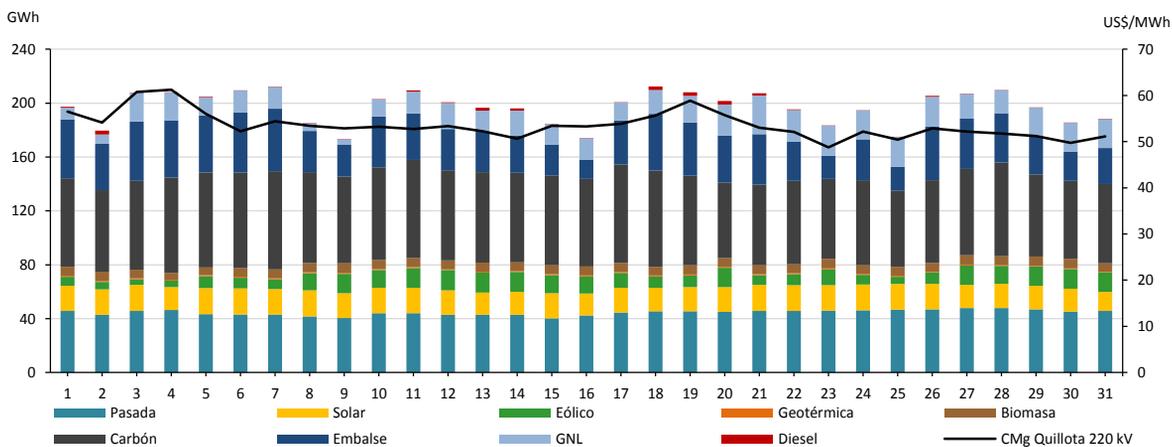
Energía embalsada diaria



Fuente: Coordinador Eléctrico

Considera restricción de cota mínima de embalse

GENERACIÓN Y COSTOS MARGINALES EN QUILLOTA 220 KV, DICIEMBRE 2018

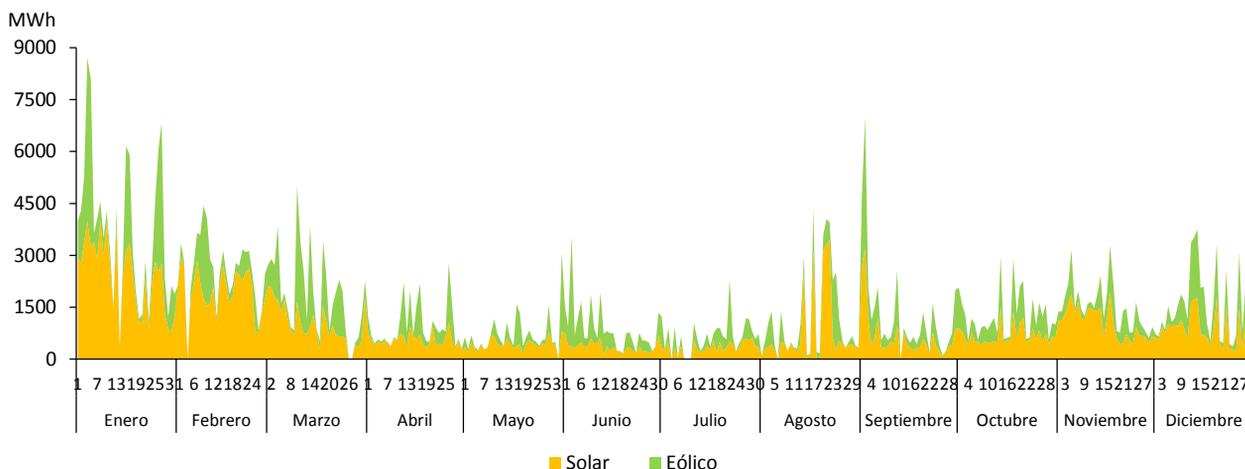


En el mes de diciembre de 2018, el total de energía generada en el SEN alcanzó los 6.113 GWh, siendo un 39% generada por centrales térmicas, el 46% de la energía fue aportada por centrales hidráulicas, un 9% fue generada por centrales solares, un 5% fue generada por centrales eólicas, un 3,3% fue generada por centrales de biomasa, y un 0,3% fue aportada por geotermia.

El promedio de los costos marginales en la barra Quillota 220 kV correspondió a 53,5 US\$/MWh.

Fuente: Coordinador Eléctrico

VERTIMIENTOS DE GENERACIÓN ERNC DE ENERO A DICIEMBRE 2018



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

Dichas reducciones corresponden a limitaciones a la generación de centrales eólicas y solares, las cuales son dispuestas por el Coordinador Eléctrico Nacional en respuesta a la presencia de congestiones en el sistema de transmisión.

Las reducciones mensuales de generación de centrales eólicas y solares desde enero a diciembre que se han observado son:

Enero	113,6 GWh (16%)	Julio	19,8 GWh (3%)
Febrero	71,7 GWh (12%)	Agosto	35,9 GWh (5%)
Marzo	57,9 GWh (8%)	Septiembre	37,3 GWh (5%)
Abril	28,7 GWh (5%)	Octubre	42,0 GWh (5%)
Mayo	21,8 GWh (4%)	Noviembre	49,4 GWh (5%)
Junio	26,2 GWh (4%)	Diciembre	48,9 GWh (5%)

Los porcentajes presentados para cada mes corresponden a la energía reducida respecto a la generación efectivamente despachada por centrales solares y eólicas.

Fuente: Coordinador Eléctrico

PLAN DE OBRAS SISTEMA ELÉCTRICO NACIONAL

Central	Estado	Entrada en operación	Central	Estado	Entrada en operación
Loma Los Colorados II (Biogás) 22,4 MW	En Pruebas	Febrero 2018	Dos Valles (Hidráulica) 2,8 MW	En Pruebas	Febrero 2018
Cogeneradora Aconcagua (Gas natural) 71 MW	En Pruebas	Febrero 2018	Lebu (Eólico) 6,5 a 10 MW	En Pruebas	Febrero 2018
Convento Viejo (Pasada) 16,4 MW	En Pruebas	Febrero 2018	Loma Los Colorados (Solar) 3 MW	En Pruebas	Marzo 2018
Cerro Pabellón (Geotermia) 48 MW	En Pruebas	Febrero 2018	IEM (Carbón) 375 MW	En Pruebas	Abril 2018
Punta Sierra (Eólico) 88 MW	En Pruebas	Febrero 2018			
Alto Renaico (Hidráulica) 1,5 MW	En Pruebas	Febrero 2018			



Energías renovables avanzan en 2018 y superan el 20% de la matriz eléctrica en Chile

Las autoridades de energía afirmaron que las energías renovables tuvieron un aumento de 2,9% durante el año pasado con respecto al año 2017, cuando representaban un 17,9% de la matriz. Además casi el 92% de los 715 MW que comenzaron a operar en el sistema eléctrico nacional durante el año pasado también fueron en base a energías renovables, principalmente solar (59%) y eólica (32%).

“Estas cifras son claras en mostrar que las energías renovables llegaron para quedarse, que es prioridad del Gobierno del Presidente Piñera y que tienen un enorme potencial en nuestro país”, afirmó la ministra Susana Jiménez.

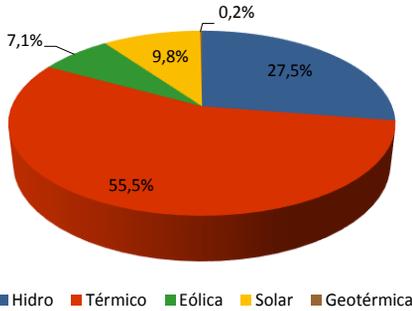
Otro de los aspectos destacados durante esta jornada fue el aumento de la demanda eléctrica que experimentó un avance de 2,8% en 2018, frente al 0,8% del año anterior.

Por otro lado, las autoridades indicaron que en 2018, 2.500 hogares del país tuvieron electricidad por primera vez durante las 24 horas del día. “Como país tenemos un compromiso moral y ético de atender a las familias chilenas que en pleno siglo XXI no cuentan con electricidad en sus casas. Estamos trabajando para cambiar esa dura realidad y legarles un mejor país”, agregó la secretaria de Estado.

Otro de los hitos que destacaron las autoridades, fue el avance de la electromovilidad durante el año pasado, cuando la flota de automóviles eléctricos llegó a 525, frente a los 243 que había en 2017, mientras que reiteraron que hay más de 100 buses eléctricos circulando por las calles, y se sumarán otros 100 durante este mes de enero.

Los cargadores eléctricos, por su parte, se duplicaron en 2018 llegando a un total de 44, frente a los 22 que había en 2017. Para este año se espera que la cifra llegue a 150.

Fuente: La Tercera - Pulso (09/01/2019)

ESTADÍSTICAS DE PRECIOS DE ENERGÍA
Capacidad instalada SEN a diciembre 2018


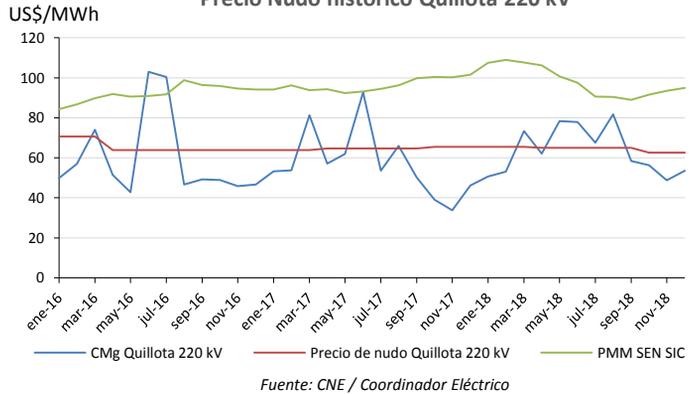
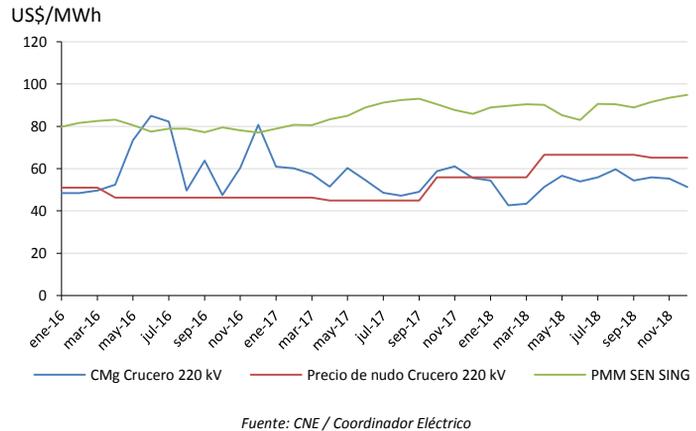
Fuente: Coordinador Eléctrico

Capacidad instalada SEN (MW)

Hidro	6.753
Térmico	13.635
Eólica	1.741
Solar	2.412
Geotermia	45
Total	24.586

Fuente: Coordinador Eléctrico

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

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

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

Noticias Sistema Eléctrico Nacional

Este año se instalarán 512 MW en centrales diésel, el mayor registro desde 2009

En los últimos años, cientos de inversionistas han apostado por el sector eléctrico en Chile y, en particular, por las tecnologías renovables. Pero la energía eólica y solar no son las únicas que atraen a los interesados, ya que otra fuente que está creciendo -y que lo hará con fuerza en 2019- es la producción con petróleo diésel.

Se trata de una situación que, según diversos actores, va en contra de la tendencia de los últimos años, en que han predominado los anuncios de cierre de centrales contaminantes como el carbón, favoreciendo la producción más limpia. No obstante, su rol de respaldo del sistema, clave para apoyar a las energías intermitentes, las han hecho atractivas.

En suma, en 2019 se instalarán 14 centrales a petróleo, con una capacidad total de 512 MW. Así, será el año más activo desde 2009, cuando se levantaron de emergencia unidades por 1.259 MW para hacer frente a la crisis del gas argentino.

Pese a que estas centrales no suelen inyectar su energía en forma permanente -dado su mayor costo- constituyen un negocio rentable para los inversionistas, ya que según expertos, si la central se mantiene en reserva es remunerada igual por potencia disponible.

Fuente: La Tercera-Pulso (10/01/2019)

Centrales termosolares ganan terreno como alternativa al carbón

Esta alternativa ha ganado terreno por la inmejorable radiación solar que existe en el desierto de Atacama. De hecho, la primera planta termosolar de Latinoamérica se está construyendo precisamente en Chile. Se trata de Cerro Dominador, de la española Acciona, que consta de una planta fotovoltaica de 100 MW más una unidad termosolar de 110 MW y 17,5 horas de almacenamiento térmico.

Sin embargo, aunque este tipo de tecnología pareciera ser la solución para combinar las ventajas de las energías renovables con los requerimientos de almacenamiento, su costo ha sido por años la gran traba para su desarrollo. Esto, porque si bien este ha venido bajando, en el caso de otras fuentes como la fotovoltaica y eólica lo han hecho de manera más rápida.

El socio de Valgesta y exsecretario ejecutivo de la Comisión Nacional de Energía (CNE), Andrés Romero, explica que si se miran los precios de las licitaciones de 2016 y 2017, las ofertas hechas con tecnología CSP fueron de US\$48 por MWh, "que es valor muy similar al nivel de precios que se pueden observar en ofertas tanto de clientes libres como regulados". Por ello, plantea, sus precios son relativamente competitivos respecto a otras tecnologías que producen 24 horas, como un ciclo combinado en base a gas natural (ofertas en torno a 65 US\$/MWh) o una central que combina fotovoltaica, bombeo de agua y almacenamiento (68 US\$/MWh).

Fuente: La Tercera-Pulso (26/12/2018)

BALANCE ERNC A NOVIEMBRE 2018

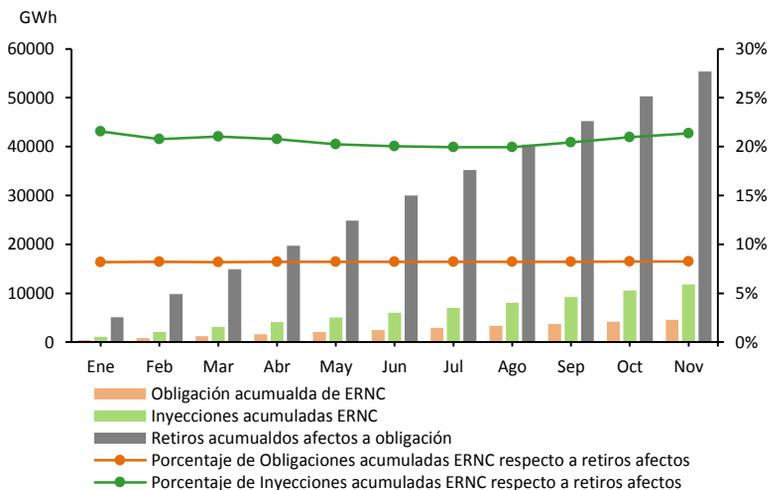
Balance ERNC noviembre 2018

Total retiros afectos a obligación (GWh)	5.039
Obligación ERNC (GWh)	421
% Obligación ERNC respecto a retiros afectos a obligación	8,4%
Inyección ERNC (GWh)	1.272
% Inyecciones ERNC respecto a retiros afectos a obligación	25,2%

Fuente: Coordinador Eléctrico

Lo anterior implica que en noviembre las inyecciones ERNC superaron en 16 puntos porcentuales a la obligación.

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



NOTICIA ERNC

Gigantes como Google ocupan la energía limpia de Atacama

La región de Atacama se posiciona como la principal fuente generadora de Energías Renovables No Convencionales (ERNC) a nivel nacional y esto ya comienza a dar sus frutos. Empresas importantes del país han adquirido la energía creada en la zona y hasta el gigante Google destaca entre los compradores.

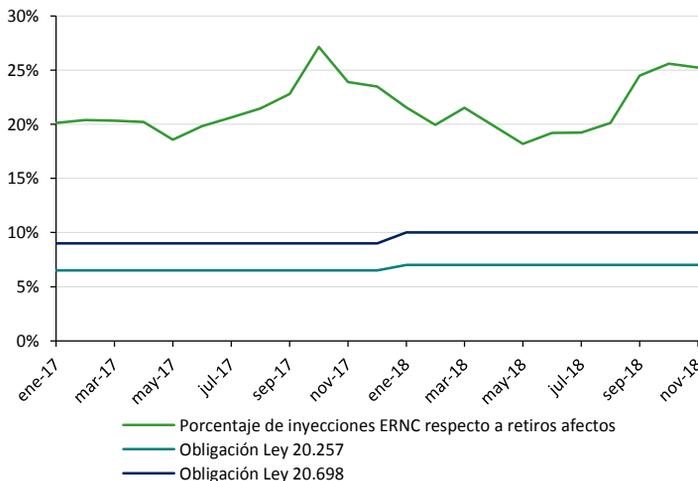
El parque eólico San Juan de Aceituno del titular Latin American Power produce el 18% de la energía requerida por el Metro de Santiago.

En otros casos similares, está Acciona, que a través de sus diversas plantas instaladas en Atacama, entrega energía a Falabella y Latam, y próximamente, también suministrará a Enami Fundación Paipote y a Eonssa. Y, en particular, esta empresa a través de El Romero Solar cubre con energía 100% limpia la totalidad del consumo eléctrico derivado de las operaciones de Google en Chile, fruto de un contrato vigente hasta 2030 con opción a ampliarse cinco años más.

La seremi de Energía de Atacama, Kim-Fa Bondi, resaltó el desarrollo que ha tenido la zona y dijo que "gracias a la promoción estatal", la zona pasó de una generación 100% térmica a un 48% de su matriz generado con energía limpia.

Fuente: Diario Atacama (07/01/2019)

Porcentaje de inyecciones ERNC respecto de retiros afectos a obligación



Acreditaciones ERNC

En los balances mensuales efectuados por el Coordinador Eléctrico Nacional, los retiros acumulados afectados a acreditación ERNC (ley 20.257 y ley 20.698), desde enero a noviembre de 2018, corresponden a **55.335(GWh)**.

La obligación acumulada de ERNC, desde enero a noviembre de 2018, correspondió a **4.563 (GWh)**, lo que corresponde a un **8,4%** respecto de los retiros afectos en el mismo periodo.

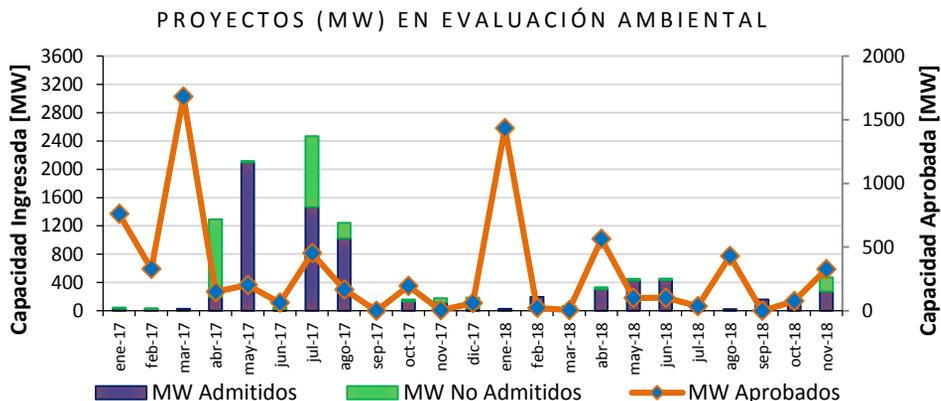
Por otra parte, las inyecciones acumuladas de ERNC, desde enero a noviembre de 2018, fueron de **11.814 (GWh)**, lo que corresponde a un **21,4%** respecto de los retiros afectos en el mismo periodo.

Lo anterior implica que, considerando desde enero a noviembre de 2018, las inyecciones ERNC superan 9,0 puntos porcentuales a las obligaciones.

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 eléctrica ingresados en el SEIA en noviembre 2018



Estado de Proyectos

A partir de los datos estadísticos registrados en la plataforma electrónica del SEIA (e-SEIA), en el mes de noviembre ingresaron un total de 472,9 MW de potencia. Mientras que se registraron 326,7 MW aprobados.

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

Proyectos aprobados en el SEIA en el mes de noviembre 2018

Proyecto	Titular	Potencia (MW)	Tecnología	Región /Comuna	Fecha de Ingreso
Parque Fotovoltaico Sol de Vallener	Sol de Vallener SpA	308,7	Fotovoltaica	Cuarta/Vicuña	25-jul-2016
Parque Solar Recoleta	Diego Almagro Solar 3 S.A	9	Fotovoltaica	Cuarta/Ovalle	23-nov-2017
Parque Fotovoltaico Gabriela	Bronte SpA	9	Fotovoltaica	Tercera/Vallener	22-mar-2018

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

Proyecto	Titular	Potencia (MW)	Tecnología	Región /Comuna	Fecha de Ingreso
Línea de transmisión eléctrica 33 Kv	Cooperativa Eléctrica Chillan Ltda	-	-	Décimo sexta/Chillán	23-nov-2018
Central Eléctrica Cala Morritos	Cala Morritos Power SpA	200	Grupo Electrónico Diesel	Cuarta / Ovalle	23-nov-2018

Proyectos en Calificación en el SEIA en el mes noviembre 2018

Proyecto	Titular	Potencia (MW)	Tecnología	Región /Comuna	Fecha de Ingreso
Parque Solar Fotovoltaico Tarwi	Tarwi SpA	9	Fotovoltaica	Séptima / Curicó	23-nov-2018
Parque Solar Fotovoltaico Encina	Encina SpA	7,1	Fotovoltaica	Séptima / Teno	22-nov-2018
Planta Fotovoltaica Molina	Gr Rauli SpA	9	Fotovoltaica	Séptima / Molina	22-nov-2018
Parque Eólico Llanos del Viento	AR Llanos del Viento SpA	222,6	Eólico	Segunda / Antofagasta	21-nov-2018
Planta Solar Fotovoltaica Mutupin	Montejo Energía SpA	9	Fotovoltaica	Decimosexta / San Carlos	21-nov-2018
Parque Eólico Pichilingue	Pichilingue SpA	119,7	Eólico	Interregional / San José	9-nov-2018

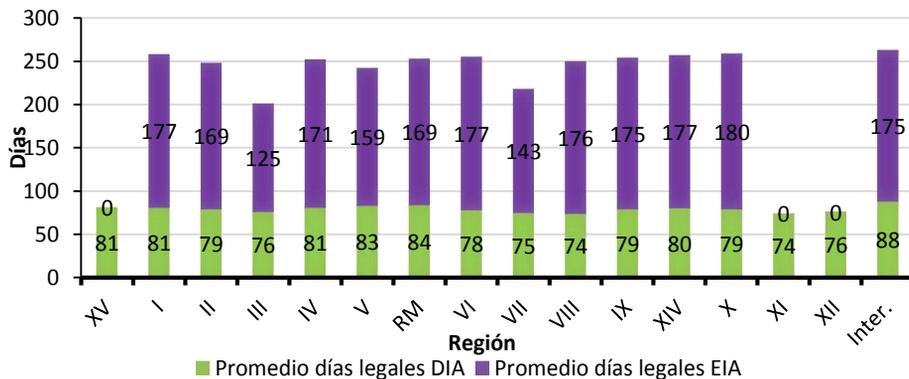
Fuente: SEIA (e-SEIA)

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 noviembre de 2018.

PLAZOS DE EVALUACIÓN



Fuente: Reporte Estadístico mensual de Proyectos en el SEIA

Noticias

Nueva norma obliga a termoeléctricas a bajar su potencia y allana inyección de 1.400 MW verdes

La irrupción de las energías renovables en el país, principalmente eólica y solar, han provocado una serie de cambios al sistema eléctrico nacional. Uno de ellos es el reciente cambio normativo que el Coordinador Eléctrico, organismo que sucedió a los antiguos CDEC SIC y SING, realizó a los mínimos técnicos de operación para las centrales termoeléctricas, esto es, a carbón, gas y diésel.

Pero, ¿qué es el mínimo técnico? Es la potencia mínima con la cual una unidad puede operar en forma permanente y segura sin tener que apagarse, para así responder de manera rápida y eficiente ante los requerimientos del sistema. Sin embargo, estos mínimos técnicos quitan espacio a la generación renovable, que dado su presencia creciente en el sistema han hecho que las termoeléctricas recurran cada vez con mayor frecuencia a sus mínimos técnicos.

En el último informe entregado por el Coordinador se dieron a conocer los nuevos mínimos técnicos de las centrales, donde las cifras disminuyen notoriamente. Las unidades de carbón fueron las que más redujeron sus mínimos, 39%, equivalente a 544 MW. Luego lo sigue el combustible a gas natural, centrales que tuvieron que reducir en 31% su mínimo técnico, lo que se traduce en 443 MW menos. No muy por debajo está el diésel con una reducción de 28%, es decir 391,4 MW.

Así, si se suman todos los combustibles que disminuyeron sus mínimos técnicos, se allana el ingreso al sistema de 1.411,4 MW de potencia adicional.

Fuente: La Tercera –Pulso (05/11/2018)

Debuta norma que otorga un rol clave al Estado en definir trazados de líneas eléctricas

Estudio de franja, incorporado en la reforma a la transmisión, busca que se realice una evaluación ambiental estratégica por parte del Estado para definir por dónde pasarán los tendidos. Sin embargo la norma genera algunas dudas en la industria.

Las comunidades y la creciente conciencia ambiental están teniendo cada vez más un rol protagónico en la industria energética. La línea de transmisión Cardones-Polpaico es un ejemplo de ello, ya que no ha logrado concluirse por oposición ciudadana.

Para compatibilizar esto con las necesidades del país de desarrollar nuevas líneas de transmisión, el gobierno anterior creó el estudio de franja, procedimiento incluido en la ley de transmisión que busca definir alternativas de localización para proyectos mayores. Su debut ya está en marcha, con la evaluación de dos líneas de transmisión en el sur. Pero además, próximamente enfrentará una prueba de fuego: la megalínea paralela a Polpaico-Cardones, que costará US\$1.100 millones y que será la primera en el país en corriente continua.

“Este es un instrumento que busca incluir criterios de sostenibilidad en la toma de decisiones respecto a la localización de proyectos de transmisión. De esta manera, tomará en cuenta los efectos sobre el paisaje, el medio ambiente, las comunidades y otros criterios requeridos para un desarrollo sustentable. Además, promueve procesos de participación ciudadana oportunos e inclusivos, que buscan considerar de manera temprana los intereses de las comunidades, aplicando herramientas como la Evaluación Ambiental Estratégica”, señaló la ministra de Energía, Susana Jiménez.

Fuente: La Tercera- Pulso (14/01/2019)

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

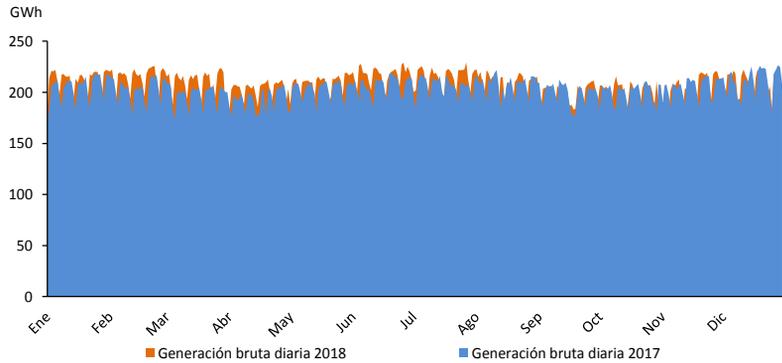
Con respecto a centrales térmicas, cuyos principales combustibles corresponden a Carbón, Diésel y GNL, se proyecta una potencia a instalar en torno a los 847 MW.

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

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

Fuente: ITD Segundo Semestre 2018, CNE

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



Fuente: Coordinador Eléctrico

Demanda máxima horaria del SEN

2017	10.215 MWh
2018	10.776 MWh

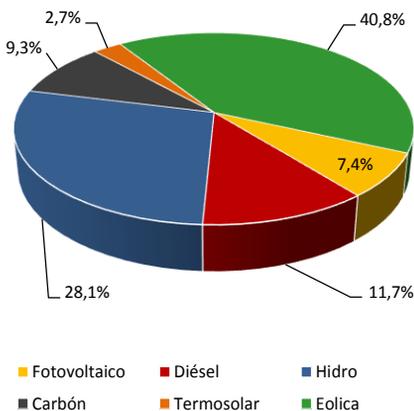
Fuente: Coordinador Eléctrico

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

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

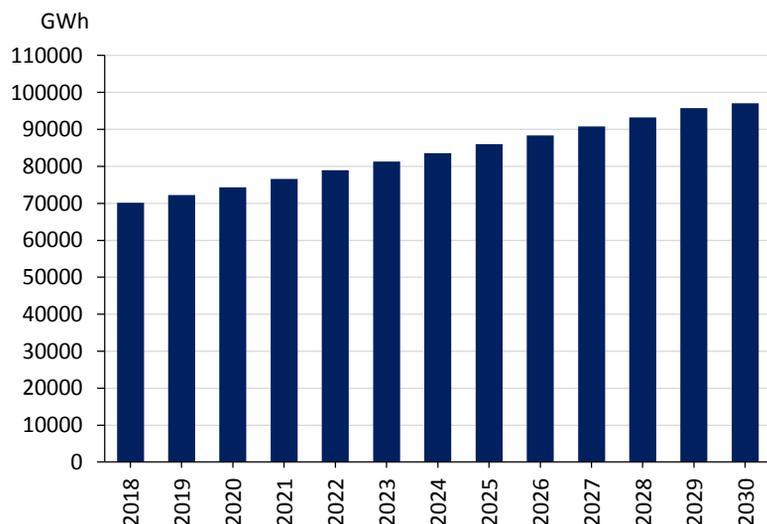
Fuente: ITD Segundo Semestre 2018, CNE

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

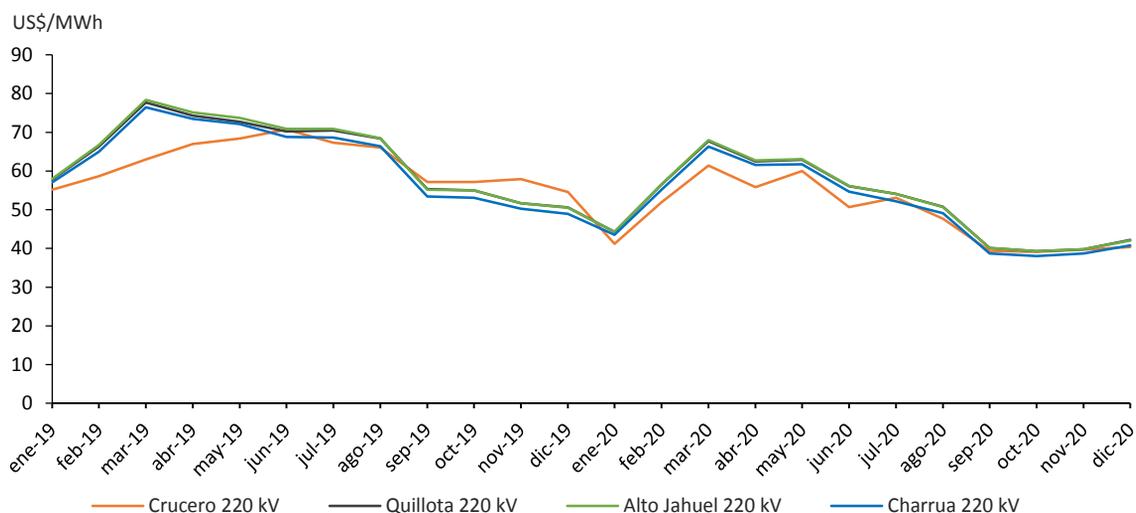
- Estudio Mercado Eléctrico
- Diseño e Ingeniería Proyectos de Energía
- Análisis Económicos y Financieros
- Análisis Ambiental Estratégico

www.valgesta.com

Para la realización de la proyección de costos marginales de energía, se ha considerado como supuesto una postergación de la entrada en servicio de la línea Cardones – Polpaico 500 kV, particularmente el tramo Pan de Azúcar – Polpaico 500 kV. Esto conlleva que para los siguientes meses se espera que se mantengan restricciones de transferencias de energía en ciertas líneas de transmisión al norte de la barra Nogales 220 kV, y en consecuencia se podrían continuar observando condiciones de vertimiento de generación proveniente de centrales solares y eólicas ubicadas al norte de la referida barra.

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

Para el primer semestre del año 2019 se espera que los costos marginales promedio mensual en la barra Crucero 220 kV se mantengan en torno a los 60 US\$/MWh. Asimismo, se espera que para el segundo semestre de dicho año las diferencias de costos marginales entre la barra Crucero 220 kV y Quillota 220 kV se atenúen con la materialización del último tramo de la línea Cardones – Polpaico 500 kV.



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

Fuente: Valgesta Energía

INDICADORES INTERNACIONALES

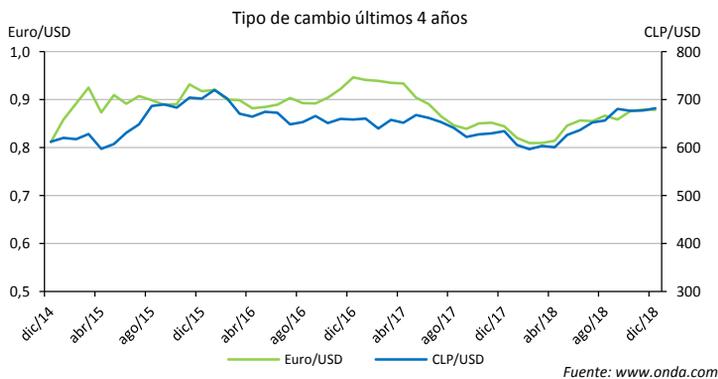
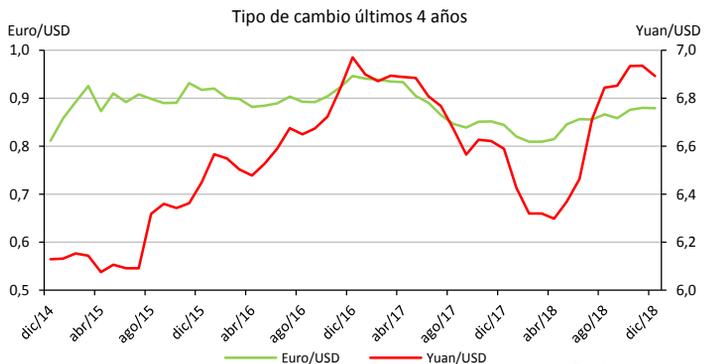
Tipo de Cambio - Dólar

En un contexto de resultados mixtos para las principales monedas emergentes del mundo, el peso chileno sigue ganando terreno, avanzando a pie firme a marcar su quinta sesión consecutiva de avances.

En las primeras operaciones de la jornada, el dólar se ubico en los \$ 672,1. Esto representa una caída de \$1,2 con respecto al cierre de la sesión de ayer.

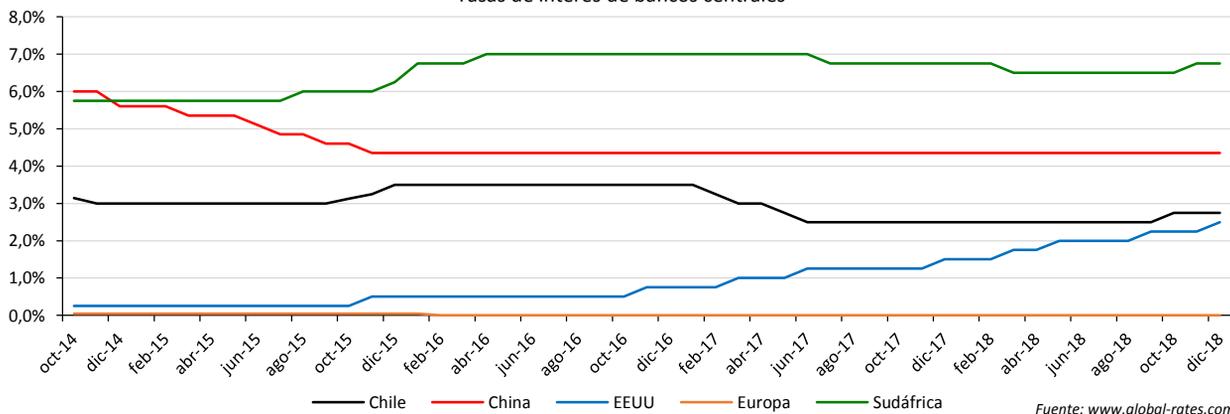
Estos movimientos locales se dan en un contexto mixto para las monedas internacionales. Mientras que el Dollar Index –que contrasta al billete verde con una canasta de seis divisas- sube 0,2% en el momento, las principales monedas emergentes registran resultados mixtos.

Fuente: Diario Financiero (15/01/2019)



Indicadores Económicos

Tasas de interés de bancos centrales



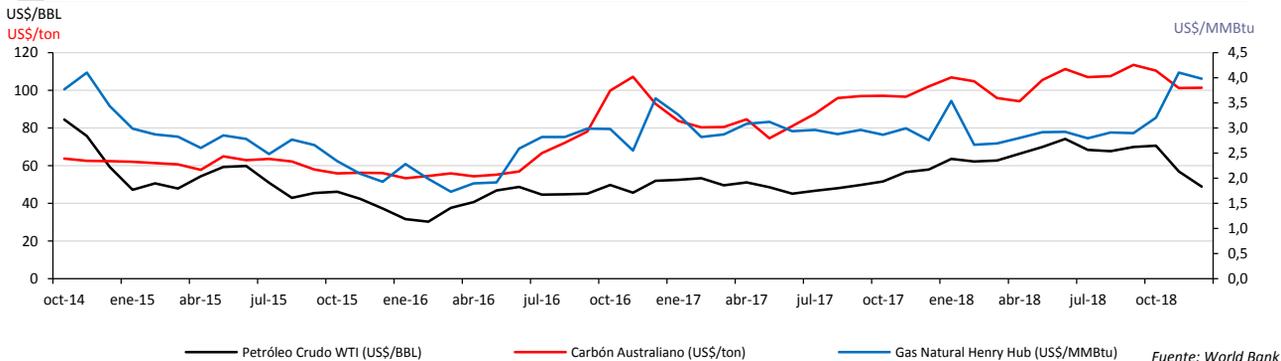
El 2019 la economía crecerá entre 3,25% y 4,25%, según datos del último Informe de Política Monetaria (IPoM) publicado por el Banco Central. Estas cifras, desde una mirada interna estarían influidas por el dinamismo que tendría la inversión, un mejoramiento en las condiciones del mercado laboral que según información de estos últimos meses podría cambiar y en consecuencia mejorar el consumo y volver a crecer a tasas acordes con el PIB. A su vez, desde el escenario externo el impulso que recibirá la economía chilena irá declinando, aunque seguirá siendo positivo los próximos dos años pese a que se produzcan nuevos episodios de volatilidad que afectarían más a las economías emergentes.

Ante este contexto, expertos analizaron la velocidad de crecimiento trimestral que tendrá la actividad en 2019 y concluyeron que la trayectoria será de menos a más y que el tercero será el de mayor expansión con un 4,2% promedio. Lo anterior, sería por razones estadísticas, específicamente relacionado a la base de comparación, la cual tuvo una pausa en el tercer trimestre del 2018. Pero también por la mejora en el precio del cobre (según el Banco Central US\$2,85) e inversión lo que tendría consecuencias en mayor creación de empleos y consumo.

Fuente: Centro de Estudios Latinoamericanos (15/01/2019)

INDICADORES INTERNACIONALES

Precio Internacional de Combustibles



Noticia de Combustibles

Los precios internacionales del petróleo siguen en picada en medio del temor que genera en el mercado los actuales niveles de sobreoferta y las perspectivas de una menor demanda ante el enfriamiento de las grandes economías.

Al cierre de esta edición (15.00 horas) el crudo WTI sufría una caída de 3,09% y se estaciona en los US\$ 44,18, su nivel más bajo desde julio del año pasado.

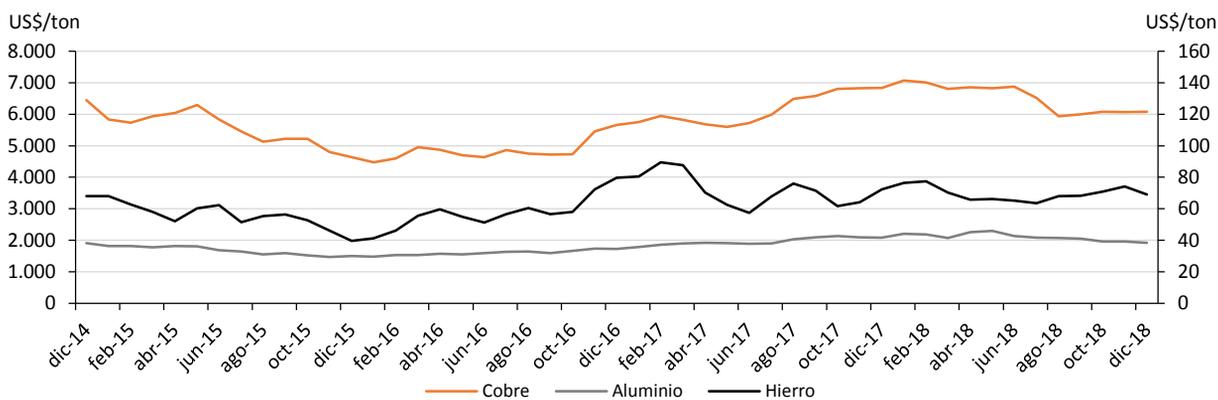
En Londres, el referencial europeo Brent anota una caída de 3,42% hasta los US\$ 52,99, también su cota más baja desde esa fecha.

La abrupta caída que ha mostrado el crudo tiene muy preocupada a la Organización de Países Exportadores de Petróleo (OPEP) que hasta ahora no ha logrado consensuar los niveles de producción para empujar los precios.

Sin embargo, según consigna Bloomberg, el cartel ni siquiera ha comenzado a implementar su nuevo acuerdo de seis meses para reducir la producción y los miembros responsables de la mayoría de las reducciones ya se han comprometido a ampliarlo, o incluso a profundizarlo.

Fuente: La Tercera-Pulso (25/12/2018)

Precio Internacional de Cobre, Aluminio y Hierro



Noticia de Metales

Según datos de Cochilco, la principal exportación del país cayó de un 2,11% en la Bolsa de Metales de Londres, cotizando en US\$ 2,6485 por libra. Con Esta caída, la peor contracción diaria desde mediados de octubre, el precio se ubica en su menor nivel desde principios de septiembre.

En Nueva York, los futuros del metal sufren pérdidas relevantes también. En este momento el grueso de los contratos a plazo operan con bajas sobre 1% en Comex.

Estos resultados se dan en un entorno de preocupación en torno a la situación económica en China y el efecto que la guerra comercial que sostiene con Estados Unidos pueda estar teniendo en el país.

Fuente: Diario Financiero (02/01/2019)

NOTICIAS INTERNACIONALES

FRANCIA



Energía geotérmica, un pilar de la transición energética en la región de Alsacia, Francia, y aparece como un elemento importante en la estrategia del Gobierno Francés para abandonar el gas, según indicó el presidente francés Emmanuel Macron.

En un discurso previo a las conversaciones sobre el clima de la COP24 en Polonia, el presidente francés, Emmanuel Macron, destacó la necesidad de que el país "salga del gas" y que la "estrategia de su gobierno prevea un aumento en la utilización de la energía geotérmica, que tiene un alto potencial en el país". A pesar de las críticas de las ONG medioambientales y de la oposición, el discurso del presidente francés al menos ha hecho felices a algunas personas en la región de Alsacia, según informó el periódico francés Le Monde.

Fuente: *Le Monde* (18/12/2018)

BRASIL



Ministro de Energía de Brasil dice que privatización de Electrobras proseguirá. Las acciones ordinarias de la estatal alcanzaban a media jornada una subida del 15,11 % y las preferenciales del 11,24 %, siendo los papeles más negociados de la Bolsa de Sao Paulo.

Albuquerque se refirió al proceso de privatización de Eletrobras, propuesto el año pasado por el ahora expresidente Michel Temer al Congreso pero que no avanzó, en el discurso que pronunció en la ceremonia de transmisión del cargo.

"En el sector eléctrico, siempre teniendo en cuenta el interés público, se proseguirá con el proceso en curso de capitalización de Eletrobras y la creación de un ambiente para nuevas inversiones", aseguró.

El texto encaminado por Temer al Congreso prevé que el proceso de venta de Eletrobras se de por medio de la capitalización de sus acciones.

Fuente: *Acción América* (02/01/2019)

ARABIA SAUDITA



El ministro de Energía de Arabia Saudí, Khalid al-Falih afirmó este domingo que el mercado petrolero está "en el camino correcto" y volver rápidamente a un equilibrio, pero que los productores de petróleo están dispuestos a hacer más, si es necesario.

"Si miramos más allá del ruido de los datos semanales y del comportamiento de especuladores, sigo convencido de que estamos en el camino correcto, y que el mercado del petróleo volver rápidamente a un equilibrio", dijo Falih en una conferencia de petróleo en Abu Dabi. "Si descubrimos que hay que hacer más, lo haremos al unisono con nuestros socios de la OPEP y de fuera de la OPEP, donde la colaboración también es esencial", agregó.

La Organización de Países Exportadores de Petróleo (OPEP) y otros productores globales de la comunidad liderados por Rusia acordaron en diciembre en reducir la producción combinada de petróleo en 1,2 millones de barriles por día comenzando a partir de enero, para evitar un exceso de oferta e impulsar los precios que estaban cayendo.

Falih afirmó que fuentes secundarias sugieren que la producción de la OPEP en diciembre ya estaba más de 600 mil barriles por día por debajo del volumen de noviembre.

Fuente: *Reuters LTA* (13/01/2019)

AUSTRALIA



Una Batería gigante de TESLA en Australia ahorró \$ 40 millones de dólares en su primer año. Neoen, dueño del enorme sistema de baterías Tesla en Australia, lanzó un reporte mostrando cómo el sistema de almacenamiento de energía le ahorró aproximadamente \$40 millones de dólares a lo largo del año pasado, reportó Electrek.

Hornsedale Power Reserve, donde se encuentra la batería, es operada por Neoen quien también opera el parque eólico adyacente. Es el sistema de almacenamiento de energía de baterías de iones de litio más grande del mundo. El proyecto comenzó después de un apagón en todo el estado en 2016, con el gobierno del sur de Australia solicitando ofertas: Tesla fue elegida entre otras 90 empresas competidoras.

Tesla previamente explicó el uso del sistema, diciendo: "Ayudará a resolver los cortes de energía, reducir las intermitencias y administrar la carga máxima de verano para respaldar la confiabilidad de la infraestructura eléctrica del sur de Australia, proporcionando suficiente energía para más de 30,000 hogares, aproximadamente igual a la cantidad de hogares que perdieron energía durante el apagón del año pasado".

Fuente: *IGN LTA* (01/01/2019)

ESPAÑA



La ministra para la Transición Ecológica, Teresa Ribera, ha dicho este martes que la transformación energética de España necesitará movilizar inversiones de más de 200.000 millones de euros en la próxima década y tendrá un impacto en el PIB de 15.000 a 25.000 millones por año entre 2021 y 2030.

Del total de inversión, entre el 40 y el 42% corresponde a medidas de eficiencia energética, el 45% a renovables, el 12% a redes y electrificación y entre el 1 y el 3% a otras medidas, ha explicado la ministra durante su intervención en el Spain Investor Day, donde ha defendido que España es un buen país para invertir en energía ante más de 150 inversores internacionales.

No obstante, ha señalado que es fundamental recuperar la confianza de los inversores que se vieron sorprendidos por el recorte de primas a las renovables en 2013 y ha subrayado que para ello el Gobierno les ha propuesto mantener para sus proyectos una rentabilidad del 7,4% en los próximos doce años.

Fuente: *EFE Madrid* (15/01/2018)

ARGENTINA



Con la excusa del aumento de producción de Vaca Muerta, Mauricio Macri decidió "despedir" al barco gasífero de bahía blanca que el gobierno anterior contrató en 2008. El Presidente vendió la decisión como "una victoria sobre el despilfarro y la mentira kirchnerista". Sin embargo, ahora analizan hacerlo volver.

Es que, según reveló el periodista Santiago Spaltaro en El Cronista, El ahora ex secretario de Energía, Javier Iguacel, convenció al Presidente de que entre los 8 MMm3/d nuevos que se agregan por Vaca Muerta y 5 MMm3/d extras que llegarán del barco regasificador instalado en el puerto de Escobar, ya no tenía sentido mantener el buque de Bahía Blanca, que costaba unos US\$ 150.000 por día. Pero no alcanza.

Asimismo, el Ente Nacional Regulador del Gas (Enargas) tendría listo un informe de carácter técnico en el que advierte que sumadas todas las ofertas disponibles (la producción local, la importación de Bolivia, eventuales compras a Chile para el período invernal y el barco de Escobar) podrían faltar unos 5 MMm3/d para las centrales térmicas, que deberían usar combustibles líquidos como el gasoil o fuel oil, más caros y más contaminante.

Fuente: *Política Argentina* (02/01/2019)

