

BOLETÍN

INFORMATIVO



Noticia Destacada

El próximo lunes se cumple el plazo autoimpuesto por la empresa InterChile, filial de la colombiana ISA, para dar término a la construcción de la línea de transmisión de energía Cardones-Polpaico, que une las regiones de Atacama y Metropolitana. Esto luego del retraso informado por la propia compañía en diciembre pasado, misma ocasión en la que dieron a conocer que la operación del tendido se iniciaría el próximo 8 de marzo.

Sin embargo, a solo cuatro días de que se cumplan los tiempos, fuentes de la industria apuntan a que mañana viernes la empresa presentará nuevamente una postergación de las fechas anunciadas.

Y es que a pesar de que el proyecto tiene avances en las obras del 99%, aún restan algunas torres en el sector de La Dormida, en Olmué, donde las comunidades han dificultado el ingreso de trabajadores a la zona donde se deben instalar los equipos.

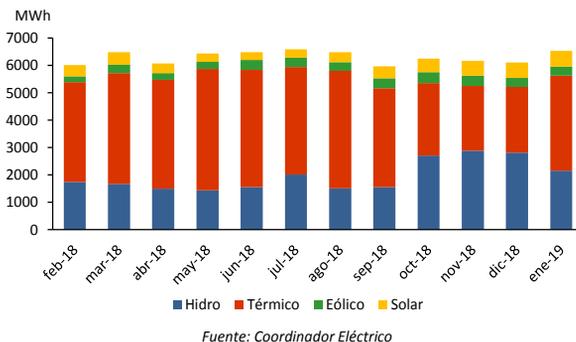
Estas dificultades han obligado a la firma a realizar gran parte de los traslados de material y personal a través de helicópteros, lo que también ha sido rechazado por habitantes de esa zona de la Región de Valparaíso.

Todo esto se suma al recurso presentado por Comunidad Agrícola La Dormida, documento que fue acogido por parte del Tribunal Ambiental de Santiago a comienzos de este mes.

Fuente: El Mercurio (14/02/2019)

ESTADÍSTICAS A ENERO 2019

Generación SEN últimos 12 meses



Despacho de generación (GWh)

Generación Térmica	3.480
Generación Hidráulica	2.153
Generación Eólica	319
Generación Solar	581
Generación Total	6.534

Fuente: Coordinador Eléctrico

Precios de electricidad promedio (US\$/MWh)

CMg Crucero 220 kV	51,5
CMg Cardones 220 kV	49,7
CMg Pan de Azúcar 220 kV	55,1
CMg Quillota 220 kV	62,0
CMg Charrúa 220 kV	61,5
CMg Puerto Montt 220 kV	74,4

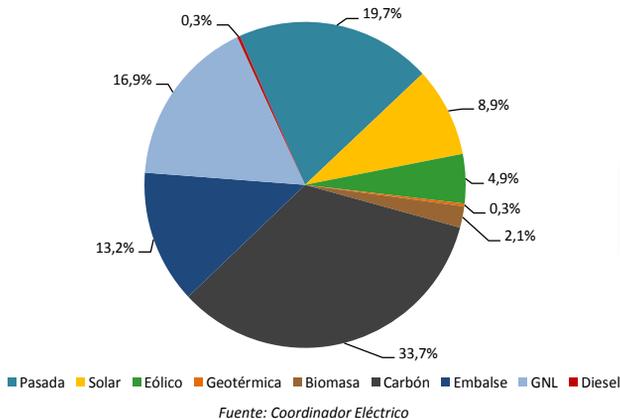
Fuente: Coordinador Eléctrico

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

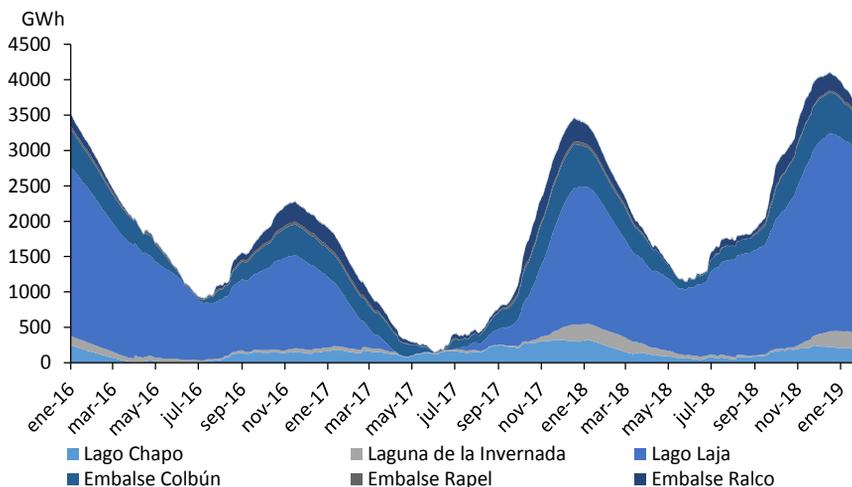
Quillota 220 kV	62,6
Crucero 220 kV	65,2
PMM SEN	96,6

Fuente: CNE

Generación SEN enero 2019

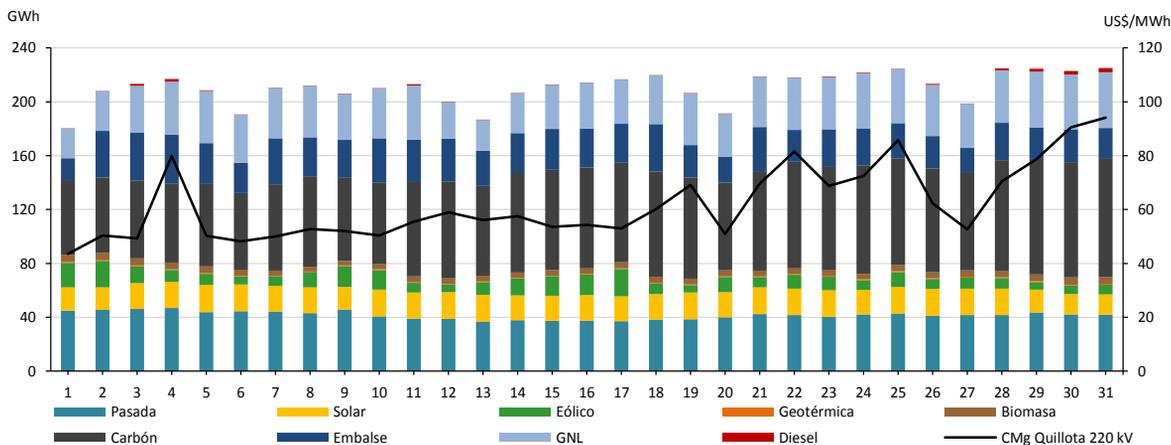


Energía embalsada diaria



Considera restricción de cota mínima de embalse

GENERACIÓN Y COSTOS MARGINALES EN QUILLOTA 220 KV, ENERO 2019

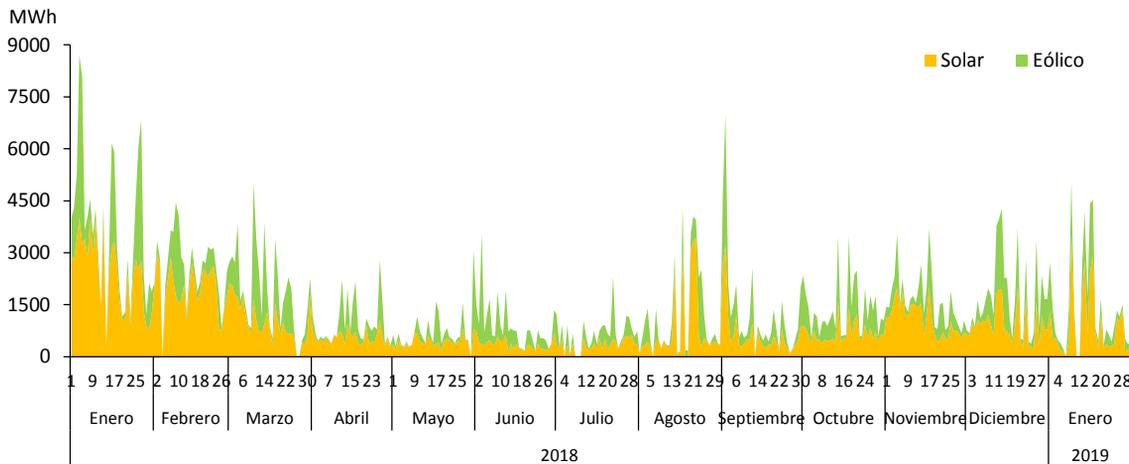


En el mes de enero de 2019, el total de energía generada en el SEN alcanzó los 6.534 GWh, siendo un 51% generada por centrales térmicas, el 33% de la energía fue aportada por centrales hidráulicas, un 9% fue generada por centrales solares, un 5% fue generada por centrales eólicas, un 2% fue generada 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 62,0 US\$/MWh.

Fuente: Coordinador Eléctrico

VERTIMIENTOS DE GENERACIÓN ERNC DE ENERO 2018 A ENERO 2019



El gráfico anterior presenta la cantidad de energía diaria reducida de centrales eólicas y solares que se ha presentado desde enero 2018 a enero 2019, 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	52,8 GWh (5%)

2018

Enero	42,4 GWh (5%)
--------------	---------------

2019

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	Marzo 2019	Lebu (Eólico) 6,5 a 10 MW	En Pruebas	Marzo 2019
Cogeneradora Aconcagua (Gas natural) 71 MW	En Pruebas	Marzo 2019	Loma Los Colorados (Solar) 3 MW	En Pruebas	Abril 2019
Convento Viejo (Pasada) 16,4 MW	En Pruebas	Marzo 2019	IEM (Carbón) 375 MW	En Pruebas	Mayo 2019
Cerro Pabellón (Geotermin) 48 MW	En Pruebas	Marzo 2019	Palacios (Pasada) 3,6 MW	En Pruebas	Mayo 2019
Punta Sierra (Eólico) 88 MW	En Pruebas	Marzo 2019	PE Aurora (Eólico) 192 MW	En Pruebas	Mayo 2019
Dos Valles (Hidráulica) 2,8 MW	En Pruebas	Marzo 2019	Quellón 2 (Diésel) 8 MW	En Pruebas	Junio 2019



Derechos seguirán siendo perpetuos: MOP presenta indicaciones a proyecto de reforma al Código de Aguas

Finalmente el 31 de enero ingresó a la Cámara de Diputados la indicación sustitutiva que modifica el Código de Aguas en materia de seguridad hídrica, gestión sustentable de aguas subterráneas, prioridad para el consumo humano, usos no extractivos y derechos de agua para conservación, entre otras, cuyo gasto fiscal durante el primer año en vigencia asciende a \$2.253 millones.

Así se desprende del informe financiero elaborado por la Dirección de Presupuestos (Dipres), que detalla la estructura de gastos que tendría el proyecto de ley, en materia de planes estratégicos relacionada y Panel de Expertos.

El impacto financiero, considerando las iniciativas de inversión asociadas a los planes estratégicos de gestión de recursos hídricos en las principales cuencas y subcuencas del país, que deberá elaborar la Dirección General de Aguas, generará el primer año de entrada en vigencia un gasto fiscal de \$2.088 millones. Se propone realizar 10 planes estratégicos durante los próximos 10 años, lo que permitirá abordar las 101 cuencas del país.

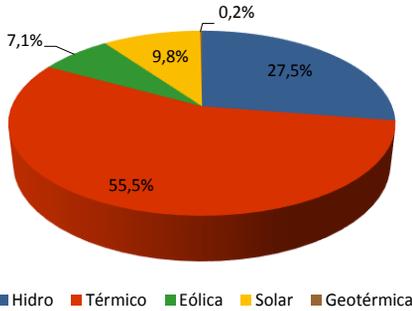
Este monto se incrementará progresivamente y marcará el punto más alto en el noveno año en vigencia, con \$2.875 millones en gastos. En régimen, el levantamiento de la información necesaria para su redacción implica un costo fiscal de hasta \$492 millones.

A esto se suma gastos en personal del Panel de Expertos que estará compuesto por cinco profesionales. El funcionamiento de este panel tiene un costo de \$165 millones. En este caso, el gasto es el mismo desde el primer año de entrada en vigencia de la ley y en régimen. Dicho panel, que busca reducir espacios de discrecionalidad, deberá entregar su recomendación a las decisiones de la Dirección General de Aguas que tengan impacto sobre la sustentabilidad de los recursos hídricos.

Fuente: La Tercera - Pulso (15/02/2019)

ESTADÍSTICAS DE PRECIOS DE ENERGÍA

Capacidad instalada SEN a enero 2019



Fuente: Coordinador Eléctrico

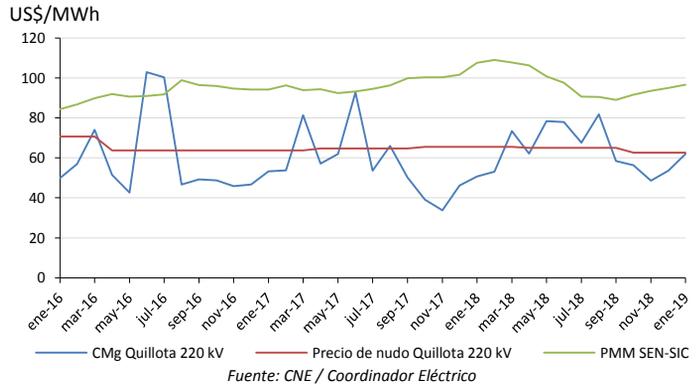
Capacidad instalada SEN (MW)

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

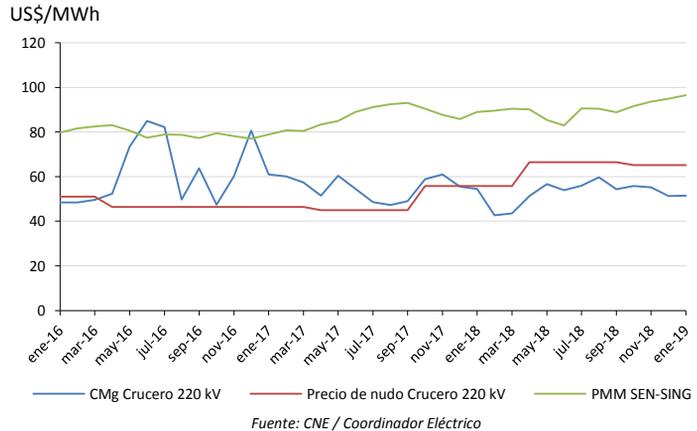
Fuente: Coordinador Eléctrico

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

Distribución eléctrica creció un 2,8% durante diciembre

Un total de 611 GWh de energía eléctrica se distribuyeron en la Región del Biobío en diciembre de 2018, evidenciando un crecimiento interanual de 2,8%, debido al mayor dinamismo de los sectores Industrial (13,3%) y Residencial (4,3%), según informó el Instituto Nacional de Estadísticas, (INE).

Hay que destacar que la distribución de energía eléctrica regional suma trece meses continuos de alza. En relación a la variación mensual, manifestó aumento de 4,6%.

Los tres destinos de mayor participación fueron Industrial, Residencial y Otros, aportando en conjunto con el 91,5% del total distribuido en la región.

Por su parte, en el año pasado esta actividad consigné un incremento acumulado de 16,7% respecto a igual período de 2017, incidido por el crecimiento registrado por sectores Industrial, Residencial y Agrícola.

El sector Industrial lideró el consumo de electricidad en la Región, contribuyendo con el 61,0% de la distribución regional, es decir, 373 GWh, siendo 13,3% mayor respecto a igual mes del año anterior. Es importante señalar que este destino presenta cifras positivas desde diciembre del año antepasado.

Fuente: Diario El Sur (15/02/2019)

Venta de Chilquinta bordearía los US\$1.000 millones y surgen los primeros interesados

La norteamericana Sempra encargó el proceso al Bank of America Merrill Lynch, en un paquete que también incluye activos en Perú (Luz del Sur). En total, la operación rondaría los US\$ 3.000 millones.

Con celeridad avanza la venta de Chilquinta, luego que hace unas semanas su controladora, la compañía estadounidense Sempra, anunciara la venta de sus activos de distribución, transmisión y generación de electricidad en Sudamérica, y que incluyen a Chile y Perú.

En el caso de sus activos en territorio local, fuentes del mercado apuntan a que se tratará de un proceso de alta competitividad. De hecho, ya existen varias empresas trabajando con sus equipos de asesores para presentar ofertas por la tercera concesionaria de distribución eléctrica del país, tras Enel y CGE.

Y si bien el plan consideraría desprenderse de todo el negocio regional, se estima que el deal llegaría a US\$ 1.000 millones en el caso de los activos en Chile, donde al cierre de 2017 contaban con unos 703 mil clientes regulados en la Región de Valparaíso y en zonas rurales del Maule.

Fuente: El Mercurio (13/02/2019)

BALANCE ERNC A DICIEMBRE 2018

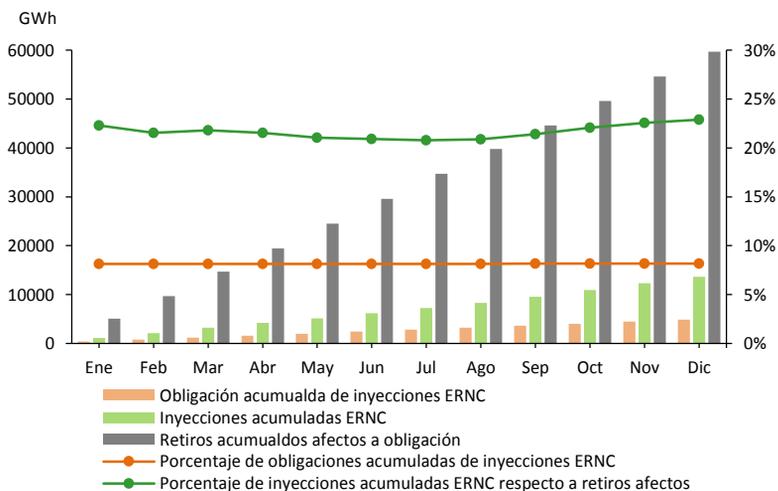
Balance ERNC diciembre 2018

Total retiros afectos a obligación (GWh)	5.103
Obligación ERNC (GWh)	421
% Obligación ERNC respecto a retiros afectos a obligación	8,3%
Inyección ERNC (GWh)	1.354
% Inyecciones ERNC respecto a retiros afectos a obligación	26,5%

Fuente: Coordinador Eléctrico

Lo anterior implica que en diciembre las inyecciones ERNC superaron en **18 puntos porcentuales** a la obligación.

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



NOTICIA ERNC

ERNC ya están a punto de cumplir meta del 2025

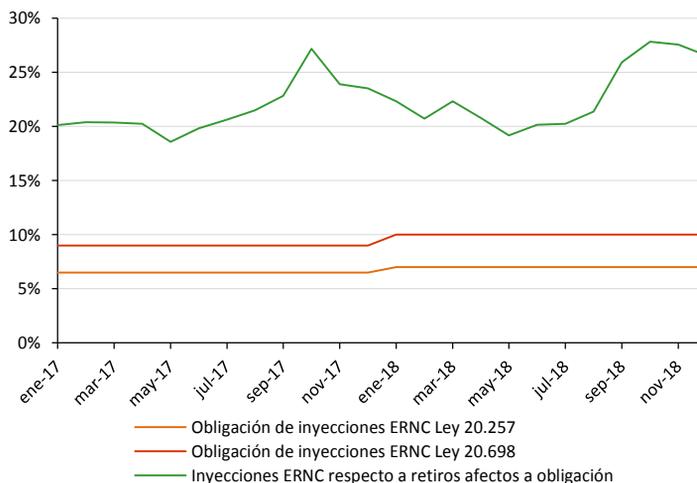
El boom de la energía no convencional parece no detenerse. La Asociación Chilena de Energías Renovables (Acera) informó que durante diciembre de 2018, las llamadas Energías Renovables No Convencionales (ERNC) llegaron a aportar el 18% del total de la matriz energética del país, acercándose con ello a la meta de 20% que el Estado se había impuesto para el año 2025.

De hecho, la participación de diciembre llegó a 20,7%, de acuerdo a estadísticas elaboradas por Acera en base a datos de la Comisión Nacional de Energía, el Coordinador Eléctrico Nacional y el Servicio de Evaluación de Impacto Ambiental (SEIA). Sin embargo, la norma establece que esta meta debe cumplirse a lo largo de un año.

Caber recordar que el mencionado objetivo se fijó durante el primer gobierno de Michelle Bachelet, ya que este tipo de energías son consideradas más limpias que sus pares convencionales o nucleares. Sin embargo, diversos expertos apuestan a que en 2019 (seis años antes) ya se llegará a cumplir definitivamente la "meta", en medio de un boom por la demanda y las expectativas por esta forma de generación, que ha llevado a que medios como el Washington Post llamen a Chile "la Arabia Saudita de la energía solar".

Fuente: La Segunda (12/02/2019)

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 afectos a acreditación ERNC (ley 20.257 y ley 20.698), desde enero a diciembre de 2018, corresponden a **59.691 (GWh)**.

La obligación acumulada de inyecciones ERNC, desde enero a diciembre de 2018, correspondió a **4.881 (GWh)**, lo que corresponde a un **8,2%** respecto de los retiros afectos en el mismo periodo.

Por otra parte, las inyecciones acumuladas de ERNC, desde enero a diciembre de 2018, fueron de **13.669 (GWh)**, lo que corresponde a un **22,9%** respecto de los retiros afectos en el mismo periodo.

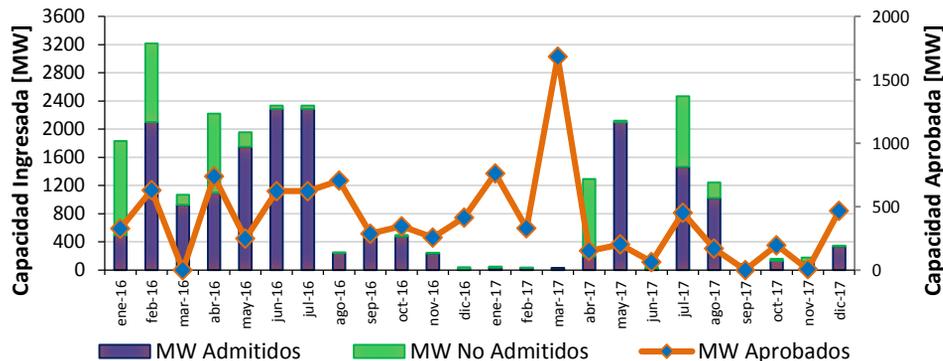
Lo anterior implica que, considerando desde enero a diciembre de 2018, las inyecciones ERNC superaron en **14,7 puntos porcentuales** a las obligaciones.

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 diciembre 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 diciembre ingresaron un total de 341,1 MW de potencia. Mientras que se registraron 467,1 MW aprobados.

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

Proyectos aprobados en el SEIA en el mes de diciembre 2018

Proyecto	Titular	Potencia (MW)	Tecnología	Región	Fecha de Ingreso
Parque Eólico Vergara	Sociedad Vientos de Renaico SpA	36,3	Eólica	IX Región de la Araucanía	22-ene-2016
Parque Eólico Cabo Leones III	Iberealica Cabo Leones III	173,3	Eólica	III Región de Atacama	06-abr-2017
Parque Fotovoltaico Litre del Verano	Diana Solar SpA	9	Fotovoltaica	RM	22-sep-2017
Proyecto Eólico Coihue	Parque Eólico Coihue SpA	21	Eólica	Región del Bio Bio	23-oct-2017
Central a Gas Diego de Almagro	Innovación Energía S.A.	40	Gas	III Región de Atacama	24-abr-2018
Parque Solar Santa Fe	Parque Solar Santa Fe Spa	9	Fotovoltaico	VII Región del Maule	23-may-2018
Parque Fotovoltaico Itahue II	Itahue II spa	7,5	Fotovoltaico	VII Región del Maule	21-jun-2018
Proyecto Fotovoltaico Covadonga	Chungungo Solar SpA	9	Fotovoltaico	III Región de Atacama	23-ago-2018

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

Proyecto	Titular	Potencia (MW)	Tecnología	Región	Fecha de Ingreso
Fotovoltaico El Boco II	Sociedad Boco Solar SpA	9	Fotovoltaico	Región de Valparaíso	24-dic-2018

Proyectos en Calificación en el SEIA en el mes diciembre 2018

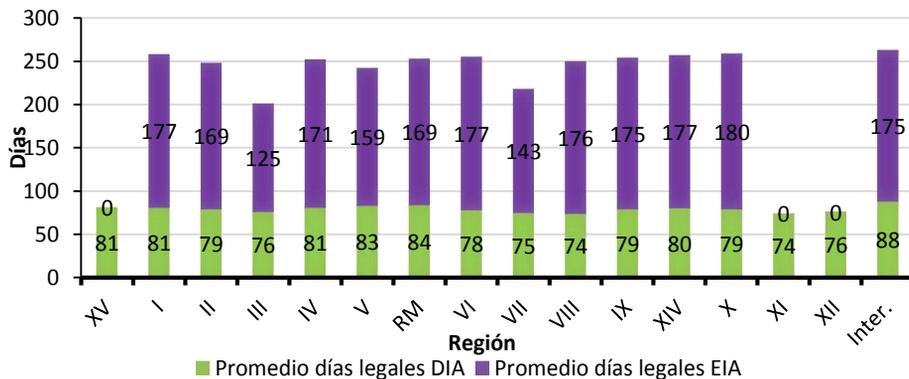
Proyecto	Titular	Potencia (MW)	Tecnología	Región	Fecha de Ingreso
Parque Eólico Lebu Norte	Parque Eólico Lebu Norte SpA	14	Eólico	Región del Bio Bio	21-dic-2018
Parque Fotovoltaico Chacabuco	Chilener I SpA	9	Fotovoltaico	RM	20-dic-2018
Proyecto Parque Fotovoltaico Albatros	OPDE CHILE SPA	7,7	Fotovoltaico	Región del Libertador General Bernardo O'Higgins	20-dic-2018
Proyecto Solar Valle Escondido	AR Valle Escondido SpA	105	Fotovoltaico	III Región Atacama	20-dic-2018
Central Eléctrica Cala Morritos	Cala Morritos Power SpA	200	Diesel	IV Región de Coquimbo	20-dic-2018

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 diciembre de 2018.

PLAZOS DE EVALUACIÓN



Fuente: Reporte Estadístico mensual de Proyectos en el SEA

Noticias

Expertos Europeos realizaron primer piloto de mediciones de emisiones industriales con laboratorios chileno

Con el objetivo de mejorar los estándares chilenos de medición de emisiones industriales e igualarlos a los que se utilizan en la Unión Europea, un equipo de expertos finlandeses realizó un piloto en la unidad 3 de Central Ventanas con los principales laboratorios responsables de las mediciones de emisiones en el país.

La iniciativa es impulsada por la Sociedad de Fomento Fabril (Sofoa) junto a AES Gener y otras empresas presentes en el cordón industrial de la zona de Quintero-Puchuncaví.

En esta experiencia piloto participaron cinco laboratorios, representantes del 70% de la oferta de medición de gases y material particulado presente en Chile, la cual fue realizada entre el 12 y el 16 de noviembre en la unidad 3 de la Central Ventanas de la empresa AES Gener.

Objetivos

Milton Rosales, gerente de Medio Ambiente de AES Gener, dijo que la evaluación de los laboratorios de medición de emisiones con categoría de Etfas (Entidad técnica de Fiscalización Ambiental ante la Superintendencia del Medio Ambiente), consideró el desempeño de los profesionales, equipos y metodologías aplicadas. Por su lado, Tuula Pellikka, líder del equipo de emisiones industriales de Finlandia que participó del piloto, indicó que “nuestro conocimiento del rol de los laboratorios que miden emisiones en Chile y sus acreditaciones, bajo estándares internacionales y como Etfas ante la SMA (Superintendencia de Medio Ambiente), nos indican preliminarmente que sus resultados son confiables.

Fuente: Revista Electricidad (13/12/2018)

Ricardo Irrazábal: “En las lógicas de valor compartido radica la viabilidad de los proyectos energéticos”

Durante 2018 hubo un aumento de la demanda eléctrica de 2,8% respecto al año anterior. En este contexto, ¿cuál es la prioridad del ministerio en el corto plazo, suponiendo que estas cifras se mantengan?

La generación eléctrica bruta anual aumentó en 1.918 GW, lo que está vinculado al mayor dinamismo de la economía. Teniendo este marco, tenemos como prioridad la concreción de la línea de transmisión Cardones-Polpaico, la que dará mayor robustez al sistema, además de poder transportar las energías renovables generadas en el norte hacia la zona central, todo en el marco del proceso de descarbonización de la matriz.

¿Tienen alguna fecha para decidir si se cobrarán o no las boletas de garantías por los atrasos que tiene Cardones-Polpaico?

La empresa a cargo, InterChile, ha hecho notificaciones de los atrasos al Coordinador Eléctrico Nacional y lo que estamos haciendo como Ministerio es hacer un seguimiento de todos los problemas del proyecto y, desde el punto de vista administrativo, ver todas aquellas complejidades y sus soluciones técnicas. El tema de las boletas y las multas tiene un carril jurídico separado que tiene que ver con la aplicación o no de la fuerza mayor respecto a las situaciones que han significado un atraso en la línea de transmisión.

Fuente: Electricidad (07/02/2019)

GENERACIÓN Y PROYECCIÓN

Plan de obras de generación SEN, ITD de PNCP, primer semestre 2019

De acuerdo al Informe Técnico Definitivo del Primer Semestre del 2019, se proyecta una capacidad instalada adicional al año 2029 de 3.999 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 1.162 MW para el año 2029.

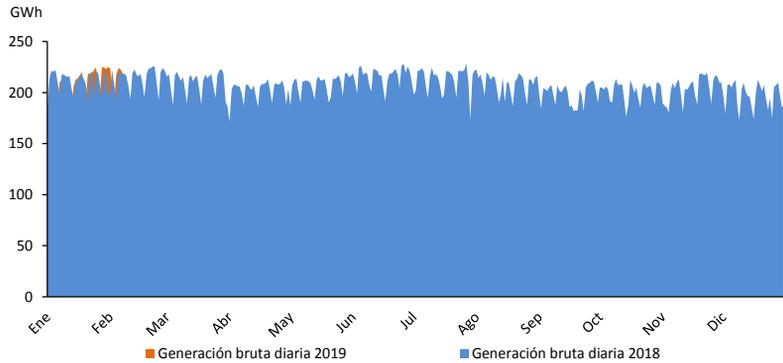
Con respecto a centrales térmicas, cuyos principales combustibles corresponden a Carbón, Diésel y GNL, se proyecta una potencia a instalar en torno a los 771 MW.

Para el año 2029, se estiman 365 MW de capacidad adicional en instalaciones solares y 110 MW termosolar.

Por otro lado para las centrales eólicas se proyecta una capacidad adicional de 1.592 MW al año 2029.

Fuente: ITD Primer Semestre 2019, CNE

Evolución de la generación bruta diaria SEN (GWh) desde enero del 2018 a enero del 2019



Fuente: Coordinador Eléctrico

Demanda máxima horaria del SEN

2017	10.360 MWh
2018	10.776 MWh
2019	10.514 MWh

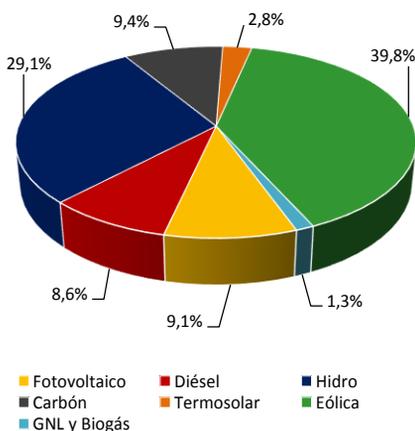
Fuente: Coordinador Eléctrico

Capacidad enero 2019 y recomendada a instalar al año 2029 (MW)

	Ene. 19	Rec.
Eólica	1.741	1.592
Geotermia	45	0
Hidro	6.753	1.162
Solar	2.412	365
Termosolar	0	110
Térmico	13.635	771

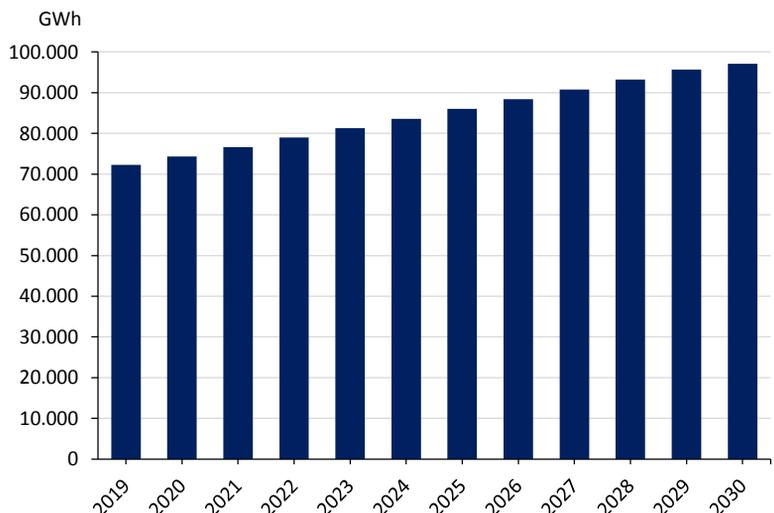
Fuente: ITD Primer Semestre 2019, CNE

Capacidad adicional en construcción y recomendada por la CNE hasta el año 2029



Fuente: ITD Primer Semestre 2019, CNE

Demanda proyectada del SEN (GWh)



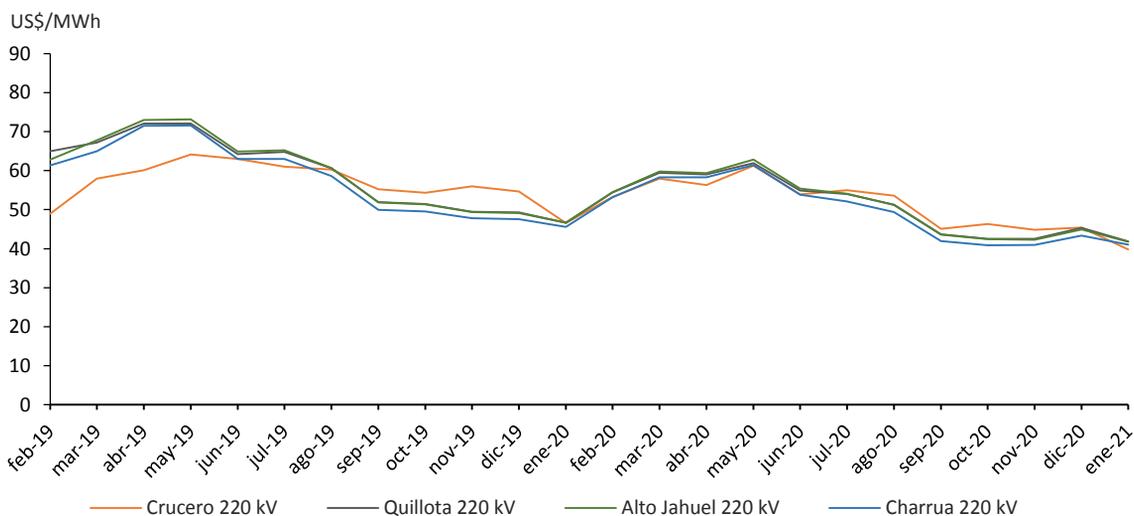
Fuente: ITD Primer Semestre 2019, CNE

PROYECCIÓN DEL SISTEMA SEN
Proyecciones de costos marginales Valgesta Energía

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

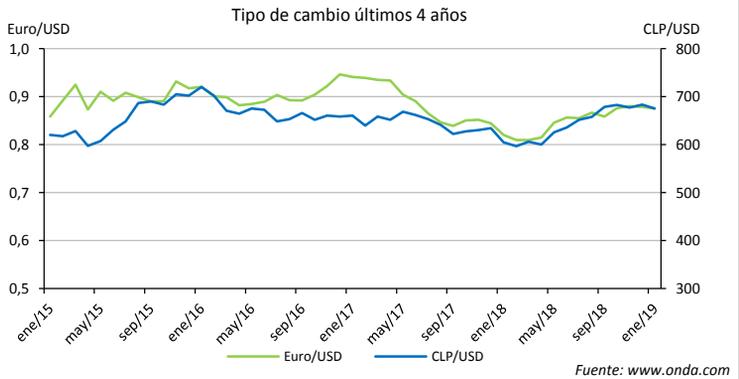
Tipo de Cambio - Dólar

Este viernes el dólar opera a la baja en el cruce local ante un nuevo repunte del cobre y pese a un avance de la divisa en los mercados internacionales.

Así, a las 09:05 horas, el billete verde se cotizaba con una baja de \$3,35, ubicándose en \$663,35 vendedor y \$663,05 comprador.

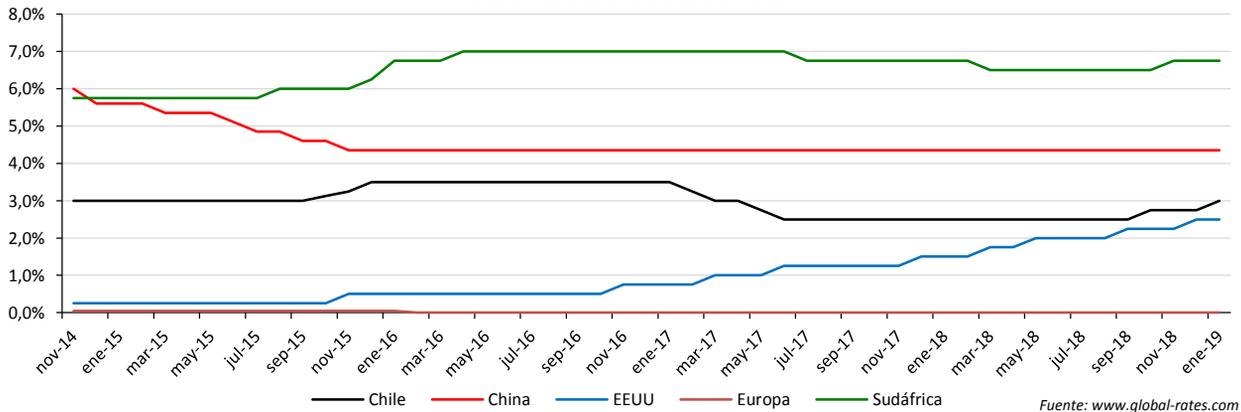
César Valencia, analista de Alpari Research & Analysis, comentó que "el cobre sube más de 1% debido a las expectativas de un acuerdo comercial entre Estados Unidos y China". "Hoy terminó una nueva ronda de negociaciones entre ambos países, donde el secretario del Tesoro Steven Mnuchin declaró que fueron muy 'productivas' lo que genera ánimo en los inversionistas de un pronto acuerdo", explicó el analista.

Fuente: Emol (15/02/2019)



Indicadores Económicos

Tasas de interés de bancos centrales



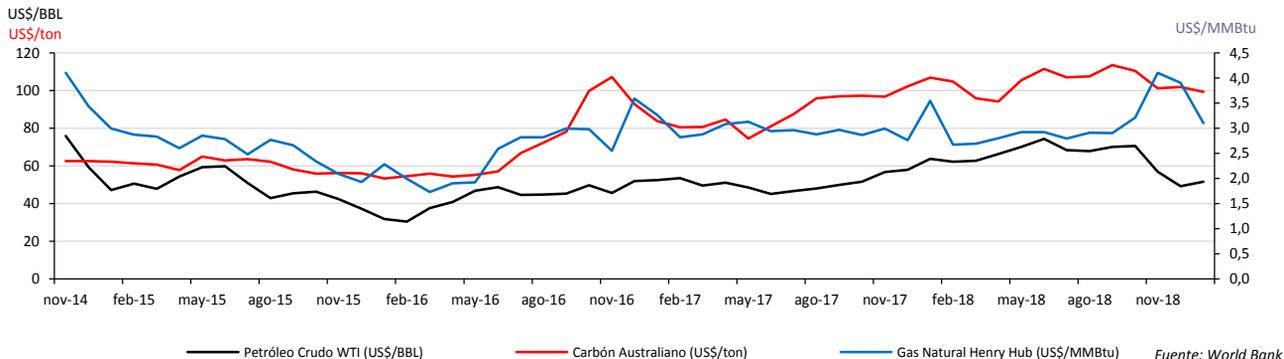
Según el último Índice de Percepción Empresarial de diciembre de 2018 (CPC Bío Bío-Unab-EY), un 46% de los consultados dijo que el costo de la energía había subido respecto a 2017, lo que encendió una voz de alerta al interior del gremio de los empresarios. En el mismo documento, un 45% planteó que el costo se había mantenido.

Se están realizando fuertes inversiones en la carretera eléctrica, lo que se ve reflejado en el aumento del costo de la transmisión, como lo reflejan informes de 13 empresas intensivas en consumo eléctrico. Entonces se prevé que los costos no bajarán, aun con los nuevos proyectos, porque hay que pagar esta carretera. Estas bajas de US\$130 el MW/h a US\$30 o US\$40, eran referidas sólo a la generación, pero no a la transmisión", argumentó el gerente general de la CPC Bío Bío, Ronald Ruf, quien sí proyectó que en el futuro, el costo de la energía bajará fuertemente, porque será cada vez más fácil autogenerar energía, y a su vez guardarla.

Fuente: Diario Concepción (11/02/2019)

INDICADORES INTERNACIONALES

Precio Internacional de Combustibles



Noticia de Combustibles

Tras un crecimiento robusto de 1,4 millones de barriles diarios en el último trimestre de 2018, el alza en la demanda global de petróleo se mantendrá estable este año, anunció este miércoles la Agencia Internacional de la Energía (AIE).

En su informe mensual sobre el mercado petrolero, apuntó que esta resistencia se apoyará en precios más bajos y en el lanzamiento de proyectos petroquímicos en China y Estados Unidos, aunque la ralentización de la economía mundial limitará el alza.

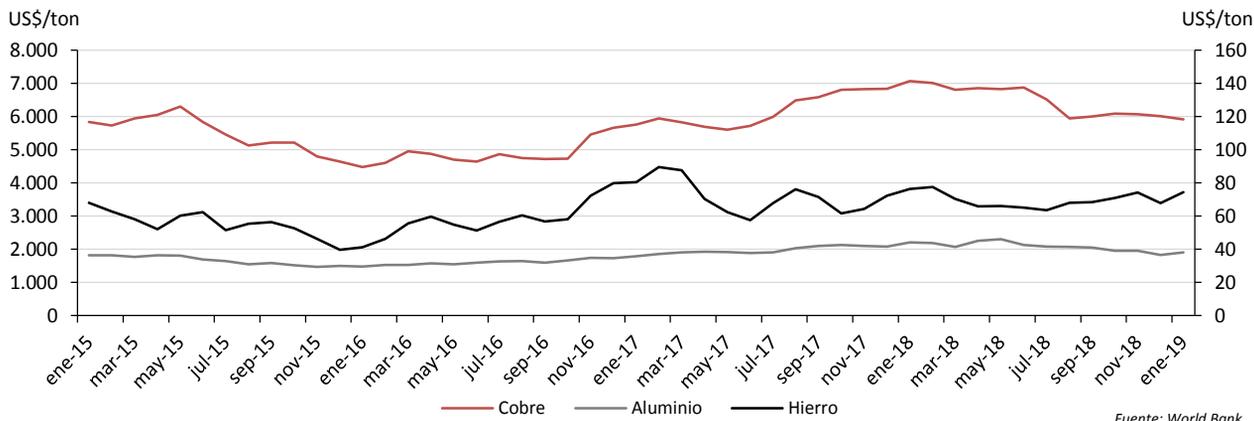
En 2019, el organismo calculó que la demanda alcanzará los 100,6 millones de barriles diarios, alcanzando sus mayores picos en el tercer y cuarto trimestre con hasta 101,2 y 101,4 millones de barriles, respectivamente.

En enero, el suministro mundial de petróleo cayó en 1,4 millones de barriles hasta los 99,7 millones diarios, notando los primeros efectos de los Acuerdos de Viena y de los recortes en la extracción de la provincia canadiense de Alberta.

Las perspectivas de crecimiento de la producción en los Estados miembros de la Organización de Países Exportadores de Petróleo (OPEP) cayeron en 930.000 barriles diarios durante ese mes, hasta los 30,83 millones, su mínimo en casi cuatro años, destacó la AIE.

Fuente: *Economía y Negocios online* (14/02/2019)

Precio Internacional de Cobre, Aluminio y Hierro



Noticia de Metales

LONDRES.- Con un alza de 0,96% cerró este jueves el cobre en la Bolsa de Metales de Londres (LME), ante positivo resultados de importaciones de China, mientras los mercados aguardaban los resultados de las negociaciones de comercio entre Washington y Beijing.

El commodity se transó en el mercado internacional en US\$2,80 la libra contado `grado A`, valor que se compara con los US\$2,77 del miércoles y los US\$2,76782 del martes. Producto de lo anterior, el promedio del mes subió a US\$2,79, mientras que el anual repuntó a US\$2,72243.

Las importaciones de China de cobre bruto sumaron 479.000 toneladas en enero, nivel más alto desde septiembre.

Fuente: *Emol* (14/02/2019)

NOTICIAS INTERNACIONALES

ARABIA SAUDITA



El ministro de Energía de Arabia Saudita, Khalid Al Falih, estimó que la crisis en Venezuela podría afectar el equilibrio del mercado petrolero, dijo en una declaración a la cadena Al-Arabiya.

“Los acontecimientos en Venezuela podrían tener un efecto en el mercado” petrolero, declaró el ministro en referencia a la grave crisis política que opone al gobierno de Nicolás Maduro con el jefe del parlamento venezolano -de mayoría opositora-, Juan Guaidó, que se proclamó presidente interino.

Tras las declaraciones, y en medio del clima de aversión a los activos de riesgo, los precios del petróleo caen más de 3%. El WTI -de referencia en Estados Unidos- retroceden 3,59% y se ubican en los US\$51,77 el barril, mientras que el Brent pierde 3% y se cotiza en los US\$59 en Europa.

Fuente: *La Tercera-Pulso* (29/01/2019)

ESTADOS UNIDOS



Algunas refinerías estadounidenses han comenzado a reducir su procesamiento de crudo debido a que los costos aumentaron por las sanciones de Estados Unidos a Venezuela y los márgenes de la gasolina se desplomaron al mínimo en casi una década, dijeron el jueves fuentes del mercado.

Venezuela envía a diario a Estados Unidos alrededor de 500.000 barriles de crudo, que las refinerías utilizan para producir gasolina y diésel.

Sin embargo, el mercado espera que las sanciones anunciadas el lunes por Washington, que buscan obligar a que el presidente Nicolás Maduro abandone el poder, reduzcan drásticamente o pongan fin a esos envíos.

Fuente: *Reuters LTA* (01/02/2019)

RUSIA



La mayor petrolera rusa Rosneft dijo el martes que la agitación política en Venezuela es sólo temporal y que el país sudamericano ha reducido su deuda, a la vez que espera que su propia producción total de crudo crezca en 2019.

Las operaciones de Rosneft en Venezuela han estado en el foco de la atención pública en medio de una lucha de poder interna y luego de que Estados Unidos impuso sanciones a la petrolera estatal PDVSA la semana pasada como una forma para presionar a la salida de Nicolás Maduro de la presidencia.

La legitimidad del gobierno socialista de Maduro ha sido cuestionada por Estados Unidos, la mayoría de países de Europa y gran parte de los gobiernos latinoamericanos, que han reconocido al jefe de la Asamblea Nacional, el opositor Juan Guaidó, como el presidente interino de Venezuela.

Pero el Kremlin, que controla a Rosneft, ha mantenido su respaldo a Maduro y el martes el ministro de Relaciones Exteriores ruso, Sergei Lavrov, insistió en que la crisis en Venezuela sólo puede resolverse con el diálogo entre las autoridades y la oposición.

Fuente: *Reuters LTA* (06/02/2019)

ALEMANIA



Alemania se propone dejar de producir electricidad a partir del carbón a más tardar en 2038 para cumplir con sus compromisos de reducción de emisiones contaminantes, una medida que costará decenas de miles de millones de euros.

Una comisión compuesta por expertos, representantes de empresarios y trabajadores del sector y de oenegés de defensa del medio ambiente alcanzó un acuerdo sobre el carbón después de meses de negociaciones arduas.

El gobierno alemán tiene la última palabra, pero todo parece indicar que seguirá las recomendaciones de la comisión creada por él mismo.

Algunas oenegés medioambientales consideran que tendría que hacerse antes de 2038 para alcanzar los objetivos de reducción de CO2.

La retirada del carbón se hará de forma progresiva y la última central cerrará como muy tarde en 2038, pero la comisión no descarta adelantar la fecha a 2035 si las condiciones lo permiten.

Fuente: *La Tercera-Pulso* (28/01/2019)

BOLIVIA



El Gobierno de Bolivia y el consorcio chino Xinjiang TBEA Group-Baocheng firmaron el miércoles un acuerdo preliminar para conformar una sociedad que industrializará reservas de litio y otros minerales de los salares de Coipasa y Pastos Grandes, en el altiplano boliviano, con la inversión de al menos 2.300 millones de dólares.

La propuesta china incluye la participación societaria de la compañía estatal boliviana YLB en una planta de baterías de litio en China.

“Las empresas chinas TBEA y Baocheng son altamente calificados en el área de la nueva energía y exploración de salares”, el embajador de China en Bolivia, Liang Yu.

Según esa fuente, se estima que desde el 2025, China necesitará cada año 800.000 toneladas de litio, ya que actualmente produce más de 30 millones de vehículos eléctricos por año y la venta supera los 20 millones de unidades, lo que equivale a la producción y venta de Estados Unidos, Japón y Alemania.

Fuente: *Reuters LTA* (07/02/2019)

ARGENTINA



En 2022, Argentina podría convertirse en el segundo productor de litio del mundo, con una cantidad proyectada para ese año de 290.000 toneladas anuales de carbonato de litio, según indicó el subsecretario de Desarrollo Minero de la Nación, Mariano Lamothe.

En diálogo con un medio canadiense, durante una visita a Vancouver, el funcionario precisó que desde ahora y hasta 2022 se podría triplicar la producción actual.

Según Lamothe, en 2018 el gasto en exploración en la Argentina fue de aproximadamente USD 250 millones. “Sin embargo, nuestro objetivo es alcanzar los US\$ 400 millones por año, como mínimo, para el desarrollo de nuestro potencial completo para diferentes proyectos mineros”, agregó.

El subsecretario resaltó que “algunas empresas de litio están desarrollando diferentes tecnologías de extracción dirigidas a lograr mejores calificaciones o mayores calidades, tanto hidróxido como carbonato”.

Fuente: *Economía y Negocios online* (31/01/2019)

