

BOLETÍN

INFORMATIVO



ESTADÍSTICAS A MAYO 2019

Gobierno anunció plan de descarbonización buscando el cierre de centrales de carbón

El martes 4 de junio, el Presidente de la República, Sebastián Piñera, anunció el compromiso más ambicioso del país en materia ambiental de los últimos años: el plan de retiro paulatino de las 28 centrales de generación eléctrica a carbón que aún operan en el país, y que representan aproximadamente el 40% de generación de electricidad en Chile.

Esto, luego que el gobierno y las cuatro empresas eléctricas que operan estas unidades en el país: Colbún, AES Gener, Engie y Enel; alcanzaran un acuerdo en el marco de una mesa voluntaria, con miras a establecer un programa de retiro paulatino de unidades, ayudando al objetivo de reducción de emisiones comprometido por el país.

En el marco de la Contribución Nacional para el Acuerdo de París en 2015 sobre cambio climático, en el que Chile se comprometió a reducir sus emisiones de gases de efecto invernadero (GEI) en un 30% por unidad de PIB al año 2030, el Presidente Piñera anunció el cierre de ocho termoeléctricas, que representan un 19% de la capacidad instalada de centrales a carbón, en un plazo de cinco años.

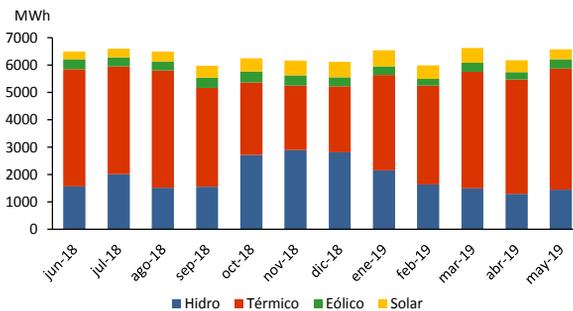
La medida afecta a dos termoeléctricas en Iquique, cuatro en Tocopilla, dos Puchuncaví y una en Coronel, lo que implica retirar del mercado energético 1.047 MW al 2024. Para ello se firmó un acuerdo con las empresas Aes Gener, Colbún, Enel y Engie. Asimismo, se establece el compromiso de conformar mesas de trabajo cada cinco años que permitan establecer nuevos cronogramas de cierre, para retirar la totalidad del parque de centrales a carbón al 2040.

Fuente: El Mostrador (04/06/2019)

El 7 de junio se llevó a cabo la desconexión y retiro de dos centrales a carbón del sistema interconectado. Se trata de las unidades 12 y 13 de Tocopilla, de la empresa Engie, con una capacidad instalada de 171 MW y que entraron en servicio en los años 1983 y 1985, respectivamente, por lo que aportaron generación eléctrica al sistema durante más de tres décadas.

Fuente: CNE (07/06/2019)

Generación SEN últimos 12 meses



Fuente: Coordinador Eléctrico

Despacho de generación (GWh)

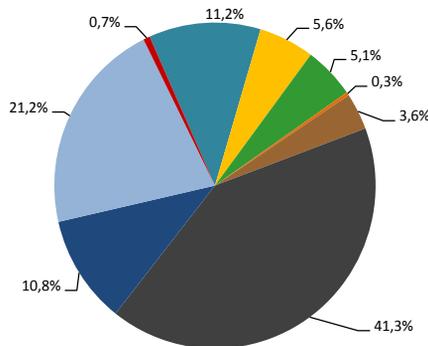
Generación Térmica	4.422
Generación Hidráulica	1.450
Generación Eólica	338
Generación Solar	368
Generación Total	6.578

Fuente: Coordinador Eléctrico

Precios de electricidad promedio (US\$/MWh)

CMg Crucero 220 kV	51,9
CMg Cardones 220 kV	51,1
CMg Pan de Azúcar 220 kV	55,3
CMg Quillota 220 kV	68,0
CMg Charrúa 220 kV	66,8
CMg Puerto Montt 220 kV	66,5

Fuente: Coordinador Eléctrico



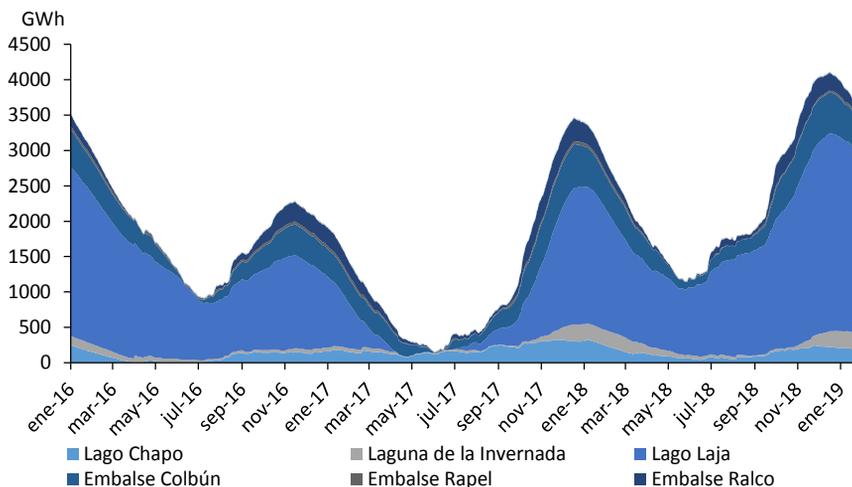
Fuente: Coordinador Eléctrico

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

Quillota 220 kV	68,0
Crucero 220 kV	69,1
PMM SEN	96,5

Fuente: CNE

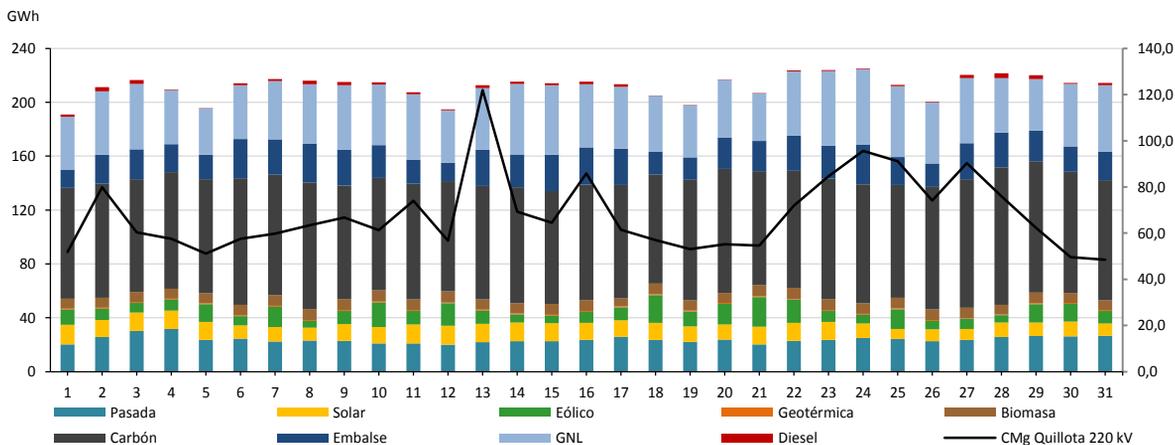
Energía embalsada diaria



Fuente: Coordinador Eléctrico

Considera restricción de cota mínima de embalse

Generación y costos marginales en Quillota 220 kV, mayo 2019

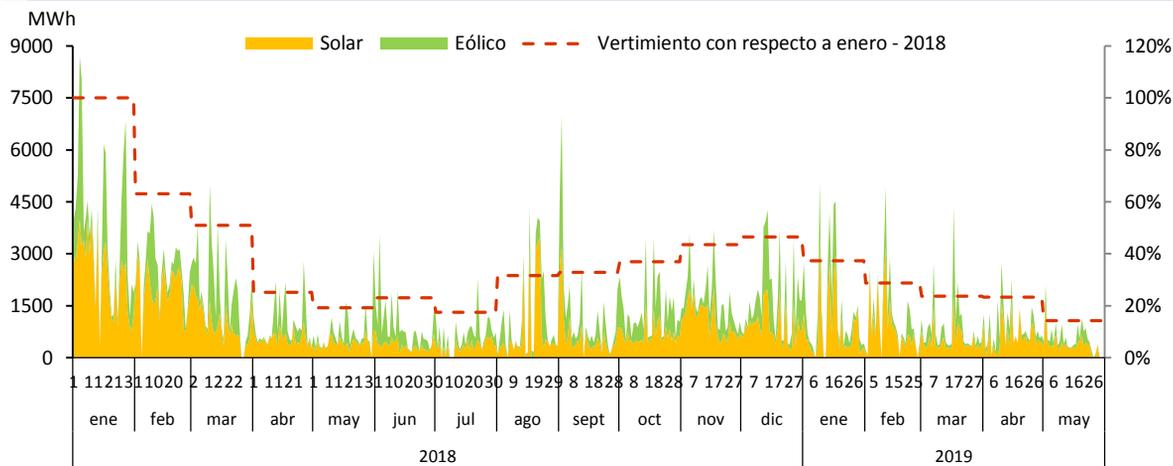


En el mes de mayo de 2019, el total de energía generada en el SEN alcanzó los 6.578 GWh, siendo un 63% generada por centrales térmicas, el 22% de la energía fue aportada por centrales hidráulicas, un 6% fue generada por centrales solares, un 5% fue generada por centrales eólicas, un 3,6% fue generada 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 68,0 US\$/MWh.

Fuente: Coordinador Eléctrico

Vertimientos de generación ERNC de enero 2018 a mayo 2019



El gráfico anterior presenta la cantidad de energía diaria reducida de centrales eólicas y solares que se ha presentado desde enero 2018 a mayo 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 2018 a mayo 2019 que se han observado son:

Enero	113,6 GWh (16%)	Julio	19,8 GWh (3%)	Enero	42,4 GWh (5%)
Febrero	71,7 GWh (12%)	Agosto	35,9 GWh (5%)	Febrero	32,7 GWh (4%)
Marzo	57,9 GWh (8%)	Septiembre	37,3 GWh (5%)	Marzo	27,5 GWh (3%)
Abril	28,7 GWh (5%)	Octubre	42,0 GWh (5%)	Abril	26,5 GWh (4%)
Mayo	21,8 GWh (4%)	Noviembre	49,4 GWh (5%)	Mayo	16,2 GWh (2%)
Junio	26,2 GWh (4%)	Diciembre	52,8 GWh (5%)		

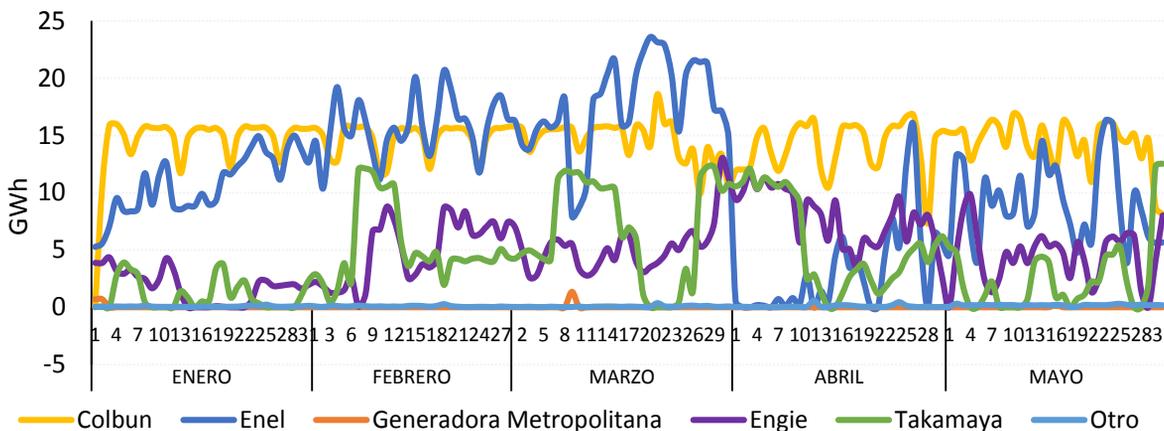
2018

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

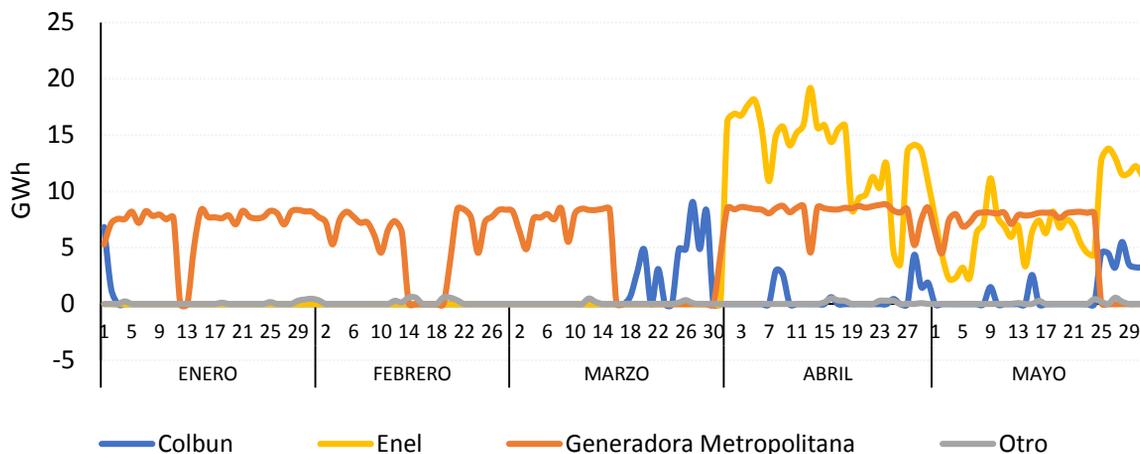
Generación con gas natural desde terminales Quintero - Mejillones



En el mes de mayo de 2019, la generación de centrales en base a GNL asociadas a los terminales Quintero y Mejillones fue de 951 GWh, lo que representó el 14% de la generación total del SEN. De estas inyecciones, un 30% se atribuye a Enel Generación, un 47% se atribuye Colbún, un 8% se atribuye Tamakaya, un 15% se atribuye a Engie, un 0,6% se atribuye a Generadora Metropolitana y el resto a otras empresas generadoras con una menor participación.

Fuente: Coordinador Eléctrico

Generación con gas natural argentino



En el mes de marzo de 2019, la generación de centrales GNL abastecidas con gas argentino fue de 446 GWh, lo que representó el 7% de la generación total del SEN. Estas inyecciones se atribuyen principalmente a las empresas Enel cuya participación fue del 51%, Generadora Metropolitana con 41%, Colbún con 7% y otras empresas con un 0,4%.

Estas inyecciones representaron el 32% de la generación total de centrales a GNL en el SEN.

Fuente: Coordinador Eléctrico

CENTRALES EN PRUEBAS

Central	Estado	Entrada en operación
Huatacondo (Solar) 98 MW	En Pruebas	Agosto 2019
FV Los Colorados (Solar) 3 MW	En Pruebas	Julio 2019
Aconcagua TG (Cogeneración) 42 MW	En Pruebas	Julio 2019
Cumbres (Hidroeléctrica de Pasada) 14,9 MW	En Pruebas	Julio 2019

Central	Estado	Entrada en operación
Los Guindos 2 (Diésel) 132 MW	En Pruebas	Agosto 2019
PE Sarco (Eólico) 170 MW	En Pruebas	Julio 2019
PE Aurora (Eólico) 126 MW	En Pruebas	Julio 2019


Banco Mundial contrata a Valgesta Energía para asesorar al Ministerio de Minas y Energía de Colombia

Valgesta Energía fue contratada por el Banco Mundial para asesorar al Ministerio de Minas y Energía de Colombia en el diseño de las bases para licitaciones de suministro eléctrico que pretenden impulsar las autoridades de este país, donde actualmente se encuentra en proceso el segundo llamado a subasta de contratación de largo plazo para proyectos de generación de energía eléctrica, en base a fuentes renovables no convencionales, para abastecer parte de la demanda del mercado colombiano.

Andrés Romero, director de Valgesta Energía, señaló que esto se enmarca en el trabajo que realiza el gobierno colombiano para diversificar su matriz de generación, basada principalmente en hidroelectricidad y carbón, ya que en 2017, “producto de la presencia del fenómeno del Niño, se produjo una gran escasez de generación hidráulica, lo que tuvo al borde del racionamiento eléctrico al país del cono sur”.

“Por ello, se definió como uno de los objetivos de la política energética de Colombia la incorporación de fuentes renovables no convencionales a su matriz eléctrica, para lo cual se desarrolló un proceso de subasta a fines de 2018. En febrero pasado se abrieron los sobres de ofertas de esta primera subasta de energías renovables en Colombia, proceso que fue finalmente declarado desierto, por no haber cumplido con una cantidad suficiente de ofertas que garantizaran un mercado competitivo de generación”, explicó el ex secretario ejecutivo de la CNE.

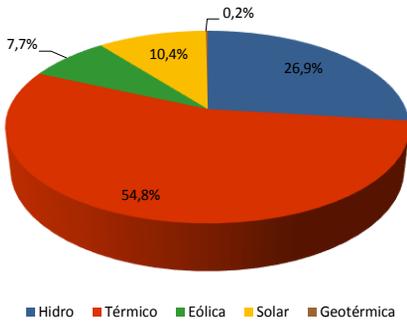
Según Romero, “siguiendo los objetivos planteados, el Ministerio de Minas y Energía se encuentra desarrollando un segundo proceso de subasta de renovables, configurando los ajustes necesarios que permitan desplegar la competencia, atraer nuevos actores y obtener precios competitivos. En esta línea, la experiencia Chilena ha resultado de especial interés para la autoridad, la que solicitó al Banco Mundial apoyo para la asesoría en este proceso”.

Para ello, agregó Romero, “constituimos en Valgesta Energía un equipo multidisciplinario que nos permitiera evaluar la subasta de Colombia no solo a la luz de los aprendizajes de las licitaciones de Chile, sino que recogiera las mejores prácticas de otros procesos de la región y respondiera al diseño del mercado eléctrico Colombiano. Estamos muy contentos de haber sido escogidos para apoyar el trabajo del Ministerio de Minas y Energía de Colombia, esperamos que nuestro aporte contribuya a una subasta exitosa, con mucha competencia y precios eficientes”.

Fuente: Revista Energía (04/06/2019)

ESTADÍSTICAS DE PRECIOS DE ENERGÍA

Capacidad instalada SEN a abril 2019



Fuente: Coordinador Eléctrico

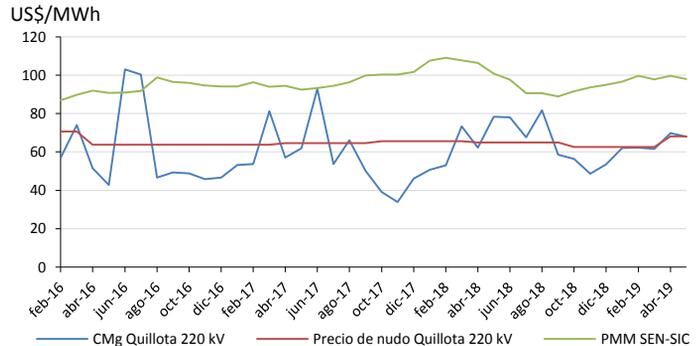
Capacidad instalada SEN (MW)

Hidro	6.763
Térmico	13.758
Eólica	1.929
Solar	2.616
Geoterminia	45
Total	24.854

Fuente: Coordinador Eléctrico

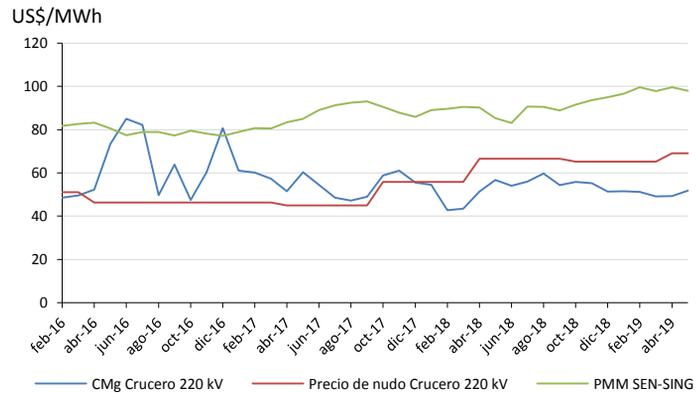
OBS: en los gráficos a la derecha, los Precios Medio de Mercado hasta junio 2018 corresponden a SEN-SING y SEN-SIC, luego de dicho mes, corresponden a PMM del SEN.

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



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

Eclipse del 2 de julio reducirá en 400 MW la generación solar del sistema

Una reducción del orden de los 400 MW tendrá la generación solar fotovoltaica en el Sistema Eléctrico Nacional, de acuerdo a las estimaciones dadas a conocer por el Coordinador Eléctrico Nacional, en el marco de la presentación de los resultados que ha dado el sistema de pronóstico centralizado que desarrolla el organismo junto a GIZ Chile y a la empresa AWS Truepower.

Juan Pablo Ávalos, jefe del Departamento de Investigación, Desarrollo e Innovación del Coordinador Eléctrico Nacional señaló que “el análisis sobre el perfil de generación solar y eólico previo al eclipse está siendo desarrollado por AWS Truepower, basado en el método de Bessel, que mezcla los fenómenos astronómicos con los fenómenos meteorológicos, para poder pronosticar bien este perfil de bajada de generación solar durante el día del eclipse”.

“A partir de esa información se están haciendo estudios y análisis para poder informar oportunamente a toda la industria sobre cuáles van a ser las medidas operacionales que se van a tomar para el pronóstico del 2 de julio”, agregó el ejecutivo.

Fuente: Revista Electricidad (23/05/2019)

La empresa Engie inaugura la última termoeléctrica a carbón en Chile

La firma francesa Engie comenzó con las operaciones de la termoeléctrica Infraestructura Energética Mejillones (IEM), que se comenzó a construir en 2014, funciona a base de carbón y sería la última en ser inaugurada en el país.

El proyecto tiene una capacidad de 375 MW y consideró una inversión de aproximadamente US\$1.100 millones, y aparece en un contexto en que las eléctricas de este tipo van a la baja. De hecho uno de los ejes del gobierno actual, específicamente del Ministerio de Energía es el plan de descarbonización debido a las características altamente contaminantes de esta materia prima.

“La puesta en marcha de IEM forma parte de una obligación contractual que la compañía tiene en los distintos PPA (contratos de suministro) celebrados con las empresas de distribución”, explicó Eduardo Milligan, gerente de Finanzas y Servicios Compartidos de Engie Chile.

Ubicado en la comuna de Mejillones, el proyecto abastecerá de energía a los clientes regulados, luego de que se adjudicara un volumen de 5.040 GWh al año (por un plazo de 15 años).

Fuente: CNN Chile (29/05/2019)

BALANCE ERNC A ABRIL 2019

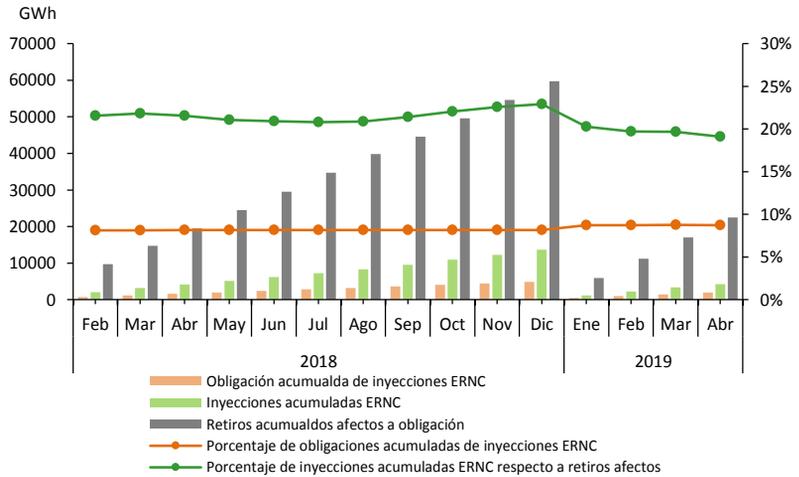
Balance ERNC marzo 2019

Total retiros afectos a obligación (GWh)	5.498
Obligación ERNC (GWh)	480,3
% Obligación ERNC respecto a retiros afectos a obligación	8,7%
Inyección ERNC (GWh)	948,8
% Inyecciones ERNC respecto a retiros afectos a obligación	17,3%

Fuente: Coordinador Eléctrico

Lo anterior implica que en marzo de 2019 las inyecciones ERNC superaron en **10,8 puntos porcentuales** a la obligación.

Obligación acumulada de inyecciones ERNC, inyecciones acumuladas de ERNC y retiros acumulados afectos a obligación desde febrero 2018 a abril 2019



Fuente: Coordinador Eléctrico

NOTICIA ERNC

Capacidad instalada de ERNC llegó a 4.906 MW, llegando al 21% de la matriz

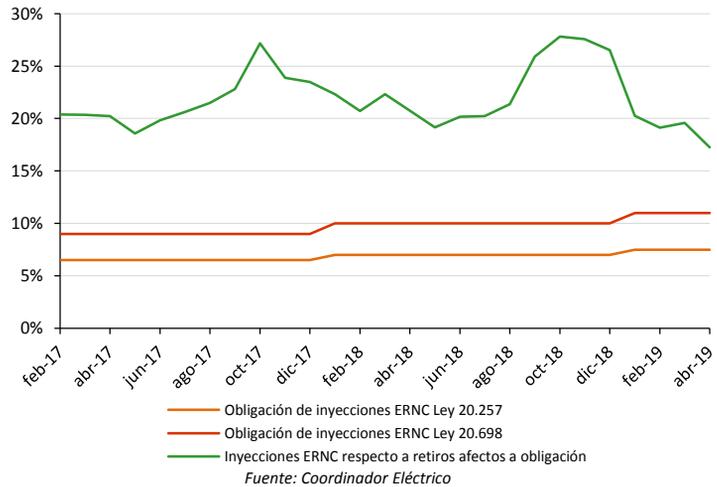
La capacidad instalada de las Energías Renovables No Convencionales (ERNC) llegó a 4.906 MW a fines de abril, representando el 21% de la matriz energética local, donde el 99,4% de estos proyectos está conectado al Sistema Eléctrico Nacional, según se indica en el Reporte ERNC de mayo de la Comisión Nacional de Energía (CNE).

Según el documento, la inyección de las centrales de este tipo fue en abril llegó a 1.032 GWh, "lo cual corresponde a un 17% de la generación total".

De acuerdo al informe, abril pasado "finalizó con 51 proyectos de Energía Renovable No Convencional (ERNC) declarados en construcción", mientras que el Servicio de Evaluación Ambiental (SEA) "acogió a evaluación 16 nuevas iniciativas de proyectos ERNC, correspondientes a un total de 553 MW que equivalen a US\$577 millones de inversión. En tanto, otorgó 6 Resoluciones de Calificación Ambiental favorable, correspondientes a un total de 171 MW, que equivalen a US\$153,1 millones de inversión".

Fuente: Revista Electricidad (29/04/2019)

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) de enero a abril 2019, corresponden a **22.524 (GWh)**.

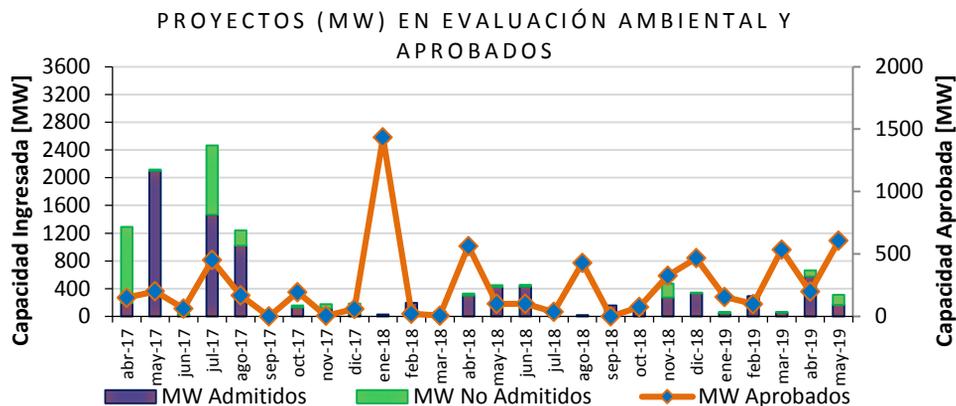
La obligación acumulada de inyecciones ERNC de enero a abril 2019, correspondió a **1.970 (GWh)**, lo que corresponde a un **8,7%** respecto de los retiros afectos en el mismo periodo.

Por otra parte, las inyecciones acumuladas de ERNC de enero a abril 2019, fueron de **4.299 (GWh)**, lo que corresponde a un **19,1%** respecto de los retiros afectos en el mismo periodo.

Por último, en el mes de abril, las inyecciones ERNC superaron en **10,3 puntos porcentuales** a las obligaciones.

PROYECTOS EN EVALUACIÓN AMBIENTAL

Proyectos de generación eléctrica ingresados en el SEIA en mayo 2019



Estado de Proyectos

A partir de los datos estadísticos registrados en la plataforma electrónica del SEIA (e-SEIA), en mayo de 2019 ingresaron al SEIA un total de 213.5 MW de potencia. Mientras que se registraron 606.4 MW aprobados.

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

Proyectos aprobados en el SEIA en el mes de mayo 2019

Proyecto	Titular	Potencia (MW)	Tecnología	Región	Fecha de Ingreso
Parque Fotovoltaico Don Pedro	Don Pedro SpA	9	Solar Fotovoltaica	Región de Coquimbo	23-10-2018
Parque Solar El Paso	Parque Solar El Paso Spa	6	Solar Fotovoltaica	Región del Maule	23-07-2018
Parque Fotovoltaico Pintados	GR PEUMO SPA	11	Solar Fotovoltaica	Región de Tarapacá	22-06-2018
Parque Fotovoltaico Quinantu	TALTAL SOLAR S.A.	9	Solar Fotovoltaica	Región del Maule	21-06-2018
Parque Fotovoltaico Bellavista	GR MAITEN SPA	11	Solar Fotovoltaica	Región de Tarapacá	21-06-2018
Parque Fotovoltaico Verano de San Juan II	Paine Energy SpA	11	Solar Fotovoltaica	Región de Antofagasta	23-05-2018
ANDES LNG	ANDES S.A	550	Gas Natural	Región de Atacama	21-07-2016

Proyectos No Admitidos a Tramitación en el SEIA en el mes de mayo 2019

Proyecto	Titular	Potencia (MW)	Tecnología	Región	Fecha de Ingreso
Central Solar Fotovoltaica El Sauce	Genermin Spa	100	Solar Fotovoltaica	Región de Atacama	20-03-2019
Parque Fotovoltaico La Perla	MVC Solar 38 SpA	9	Solar Fotovoltaica	Región del Biobío	23-05-2019
Parque Solar La Rosa	Parque Solar La Rosa SpA	6	Solar Fotovoltaica	Región del Libertador General Bernardo O'Higgins	23-05-2019
Planta Solar Fotovoltaica Caimanes	Generadora Caimanes SpA	12	Solar Fotovoltaica	Región de Coquimbo	27-05-2019

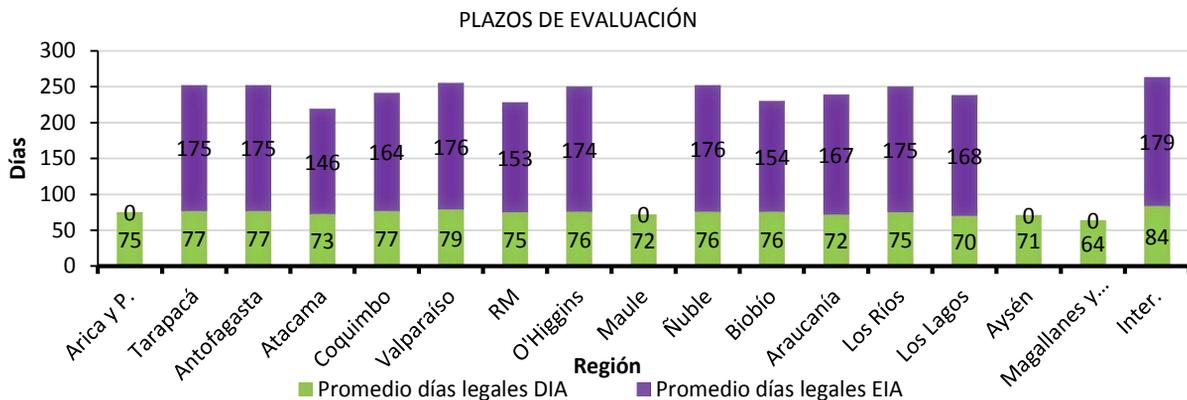
Proyectos en Calificación en el SEIA en el mes mayo 2019

Proyecto	Titular	Potencia (MW)	Tecnología	Región	Fecha de Ingreso
Nueva Central Solar Fotovoltaica San Ramiro	PELEQUEN SUR SPA	10	Solar Fotovoltaica	Región Metropolitana	20-05-2019
Planta Fotovoltaica Lockma	GR Notro SpA	11	Solar Fotovoltaica	Región de Antofagasta	22-05-2019
Planta Fotovoltaica Alcones	GR PIMIENTO SPA	11	Solar Fotovoltaica	Región del Libertador General Bernardo O'Higgins	23-05-2019
Parque Solar Casablanca	CVE Proyecto Diez SpA	10	Solar Fotovoltaica	Región de Coquimbo	23-05-2019
Parque Fotovoltaico Santa Julia	Andina Solar 17 Este SPA	11	Solar Fotovoltaica	Región del Biobío	23-05-2019

Fuente: SEIA (e-SEIA)

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 2018 hasta mayo de 2019.



Fuente: Reporte Estadístico mensual de Proyectos en el SEIA

Noticias

Statkraft Chile inicia construcción de central hidroeléctrica Los Lagos

La empresa Statkraft iniciará la construcción de la central hidroeléctrica Los Lagos durante la segunda mitad de este año, en un proyecto que contempla una potencia instalada de 52 MW, la cual espera comenzar a inyectar su energía limpia al sistema a partir de 2022.

Según lo indicado por la compañía en un comunicado, la iniciativa considera una inversión de US\$173 millones, siendo "la primera planta hidroeléctrica de más de 50 MW de potencia que iniciará su construcción en los últimos cinco años en Chile, lo que se transforma en una positiva señal para el mercado energético local".

La central se encuentra emplazada en las comunas de Río Bueno y de Puyehue, aproximadamente 10 kilómetros aguas abajo de la central hidroeléctrica Rucatayo -también de propiedad de Statkraft y que ha estado operando desde 2012-, en el límite de las regiones de Los Ríos y de Los Lagos.

"Por ser interregional, el proyecto fue evaluado a nivel central por la Dirección Ejecutiva del Servicio de Evaluación Ambiental (SEA), obteniendo su Resolución de Calificación Ambiental (RCA) favorable, a mediados de 2009", informó la empresa.

Fuente: Revista Electricidad (11/06/2019)

Tribunal Ambiental anula RCA para ampliar minicentral hidroeléctrica Las Flores en Futrono

El Tribunal Ambiental de Valdivia acogió en parte la reclamación presentada por tres comunidades mapuches y otras particulares y anuló la Resolución de Calificación Ambiental (RCA) del proyecto "Ampliación minicentral hidroeléctrica Las Flores", ubicado en la comuna de Futrono.

El proyecto buscaba ampliar la minicentral, cuya capacidad instalada era de 2,1 MW de potencia, por lo que originalmente no requirió de evaluación ambiental al encontrarse bajo los 3 MW estipulados por la ley.

El titular había sometido a evaluación ambiental solo la ampliación del proyecto a través de una Declaración de Impacto Ambiental, lo que fue impugnado.

El presidente del tribunal, ministro Iván Hunter, indicó que el titular habría fraccionado la iniciativa, evitando la evaluación ambiental de la totalidad de la intervención.

Según el fallo, hidroeléctrica Las Flores Sociedad Anónima, nació en 2012 para ejecutar un proyecto de generación de energía de hasta 5 MW.

Fuente: Radio Biobío (11/056/2019)

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.

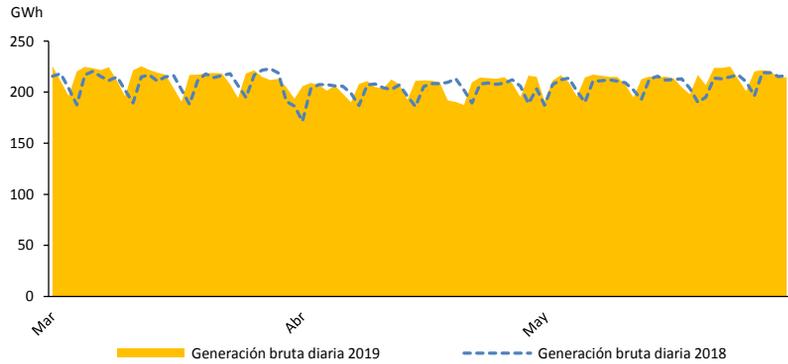
Con respecto a centrales térmicas, cuyos principales combustibles corresponden a Carbón, Diésel y GNL, se proyecta una potencia a instalar en torno a los 771 MW.

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 del SEN (GWh) Meses de marzo a mayo de 2018 y 2019



Fuente: Coordinador Eléctrico

Demanda máxima horaria del SEN

2017	10.360 MWh
2018	10.776 MWh
2019	10.514 MWh

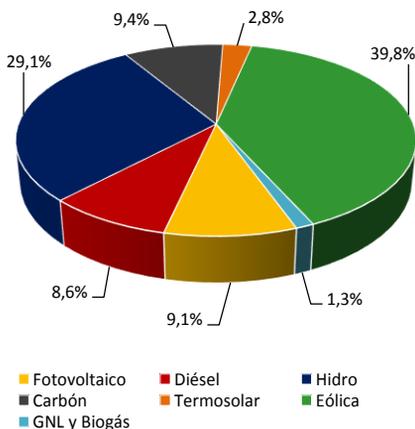
Fuente: Coordinador Eléctrico

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

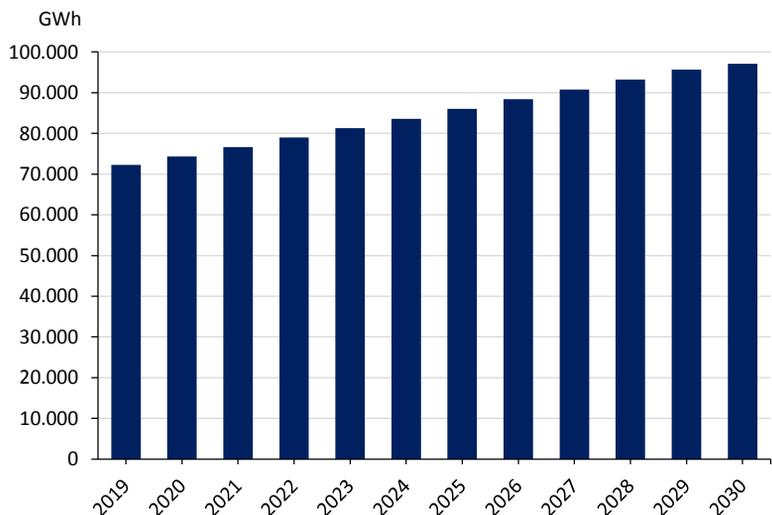
Fuente: ITD Primer Semestre 2019, CNE

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
ÁREAS DE TRABAJO

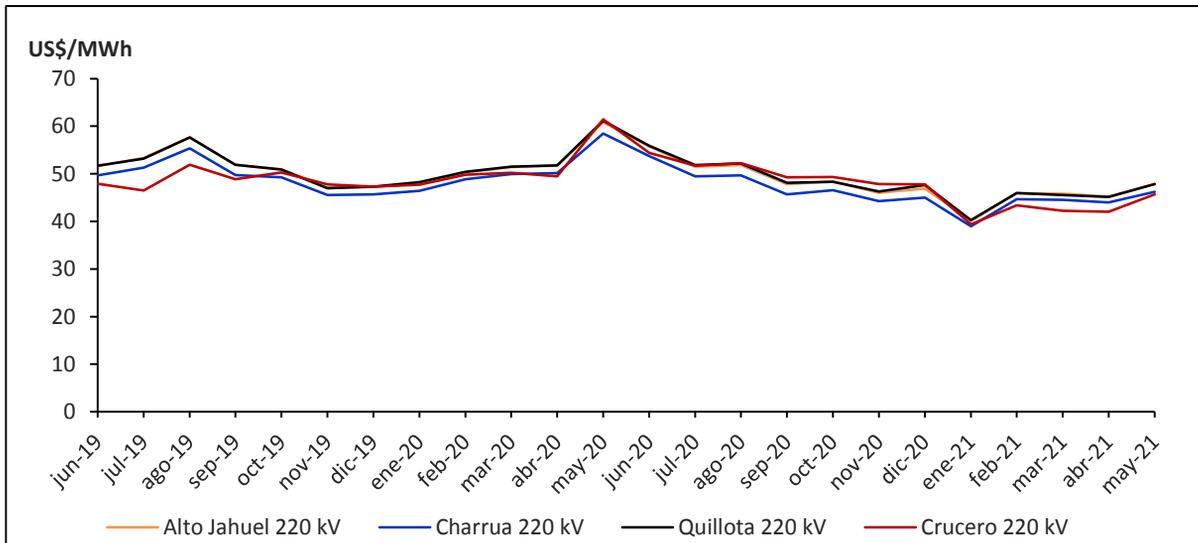
- Estudio Mercado Eléctrico
- Diseño e Ingeniería Proyectos de Energía
- Análisis Económicos y Financieros
- Análisis Ambiental Estratégico

www.valgesta.com

En junio de este año entró en operación la línea Pan de Azúcar – Polpaico 2x500 kV, que corresponde al último tramo del circuito Cardones – Polpaico. Esto conlleva que para los siguientes meses se espera que disminuyan las restricciones de transferencias de energía entre el sector norte y centro, y con ello los desacoples de los costos marginales de dichos sectores. Además, se espera que se reduzcan las limitaciones a la generación de centrales eólicas y solares ubicadas al norte de la barra Nogales 220 kV.

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. Dichas diferencias se reducen significativamente con la entrada en servicio del tramo Pan de Azúcar – Polpaico 500 kV.

Para los siguientes meses, se espera un alza en los costos marginales producto del término del periodo de deshielo, lo que estaría condicionado a un aumento de precipitaciones. Para el segundo semestre del año 2019 se espera que los costos marginales promedio mensual en las barras de Crucero 220 kV y Quillota 220 kV se mantengan en torno a los 49 US\$/MWh y 51 US\$/MWh respectivamente.



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

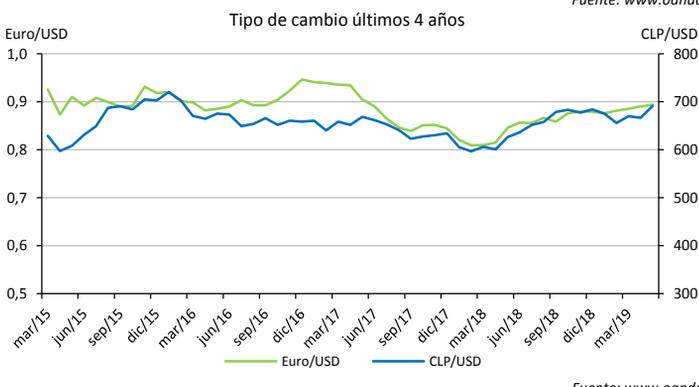
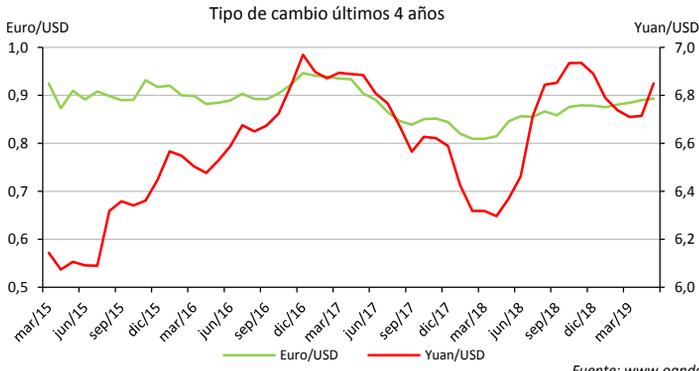
Estables se mantuvieron las proyecciones de los expertos sobre la evolución del tipo de cambio en el corto y el mediano plazo.

Así se desprende de los resultados de la Encuesta de Operadores Financieros (EOF), los cuales proyectaron un tipo de cambio promedio de \$700,50 en siete días, cifra prácticamente similar a los \$700 que habían calculado en la encuesta anterior para ese mismo horizonte.

En una proyección de 28 días, los expertos consultados por el Banco Central estimaron un dólar en \$700.

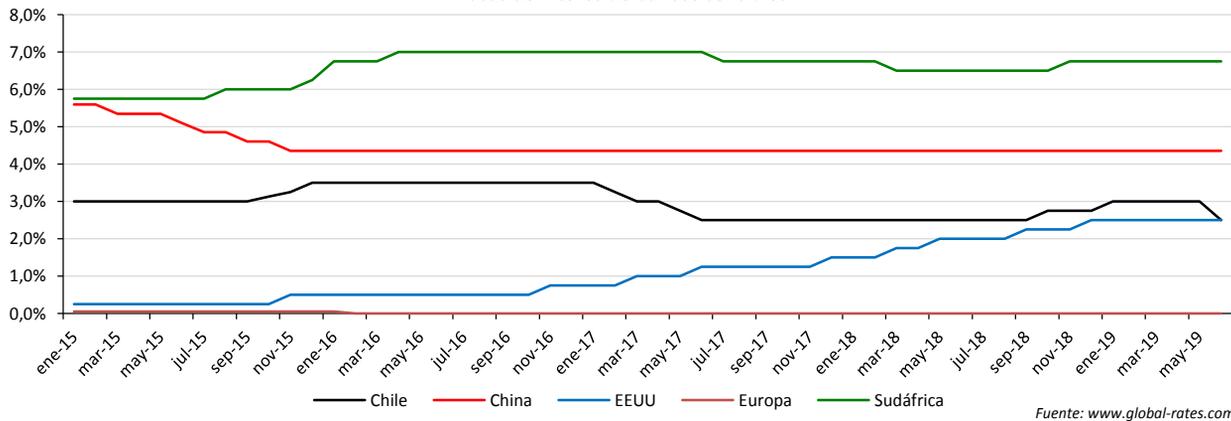
Sin embargo, Carlos Quezada, analista mercados de XTB Latam, comentó que en Emol que continúa la presión bajista para el cobre debido a que no se ven avances en la posible reunión del G20

La Tercera, Emol



Indicadores Económicos

Tasas de interés de bancos centrales



Secretario de Comercio de EEUU descarta acuerdo definitivo con China en cumbre del G20

El secretario de Comercio de Estados Unidos, Wilbur Ross, dijo este martes que su país y China no anunciarán un tratado comercial en la cumbre del G20 a fines de junio en Japón, mientras que Donald Trump tiene la intención de hablar sobre el tema con su homólogo chino, Xi Jinping.

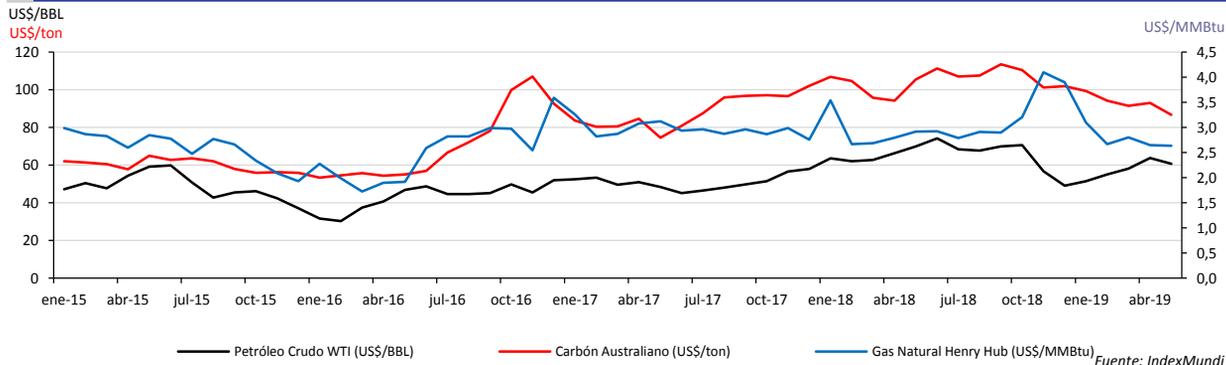
Por su parte, Trump aseguró una vez más que los consumidores estadounidenses no se vieron afectados por la guerra arancelaria entre Washington y Pekín. El gobierno chino “devalúa su moneda y subvenciona a sus empresas para atenuar los efectos de los aranceles suplementarios” de 25% impuestos por Estados Unidos a productos chinos importados por valor de US\$250.000 millones, dijo en un tuit.

Fondo Monetario Internacional estimó la semana pasada que el aumento de las tensiones entre Pekín y Washington podría afectar el crecimiento de Estados Unidos pero también señaló que por el momento los efectos del conflicto han tenido escasas consecuencias sobre los consumidores.

Fuente: La Tercera (11/06/2019)

INDICADORES INTERNACIONALES

Precio Internacional de Combustibles



OPEP reduce pronóstico de crecimiento demanda de petróleo en 2019 y ve más riesgo a la baja

La OPEP recortó el jueves su pronóstico de crecimiento de la demanda mundial de petróleo debido a la escalada de las disputas comerciales y señaló el riesgo de una nueva reducción, creando nuevos argumentos para un límite prolongado a los suministros durante el resto de 2019.

La demanda mundial de petróleo aumentará en 1,14 millones de barriles por día (bpd) este año, 70.000 bpd menos de lo que se esperaba anteriormente, dijo la Organización de Países Exportadores de Petróleo en un informe mensual.

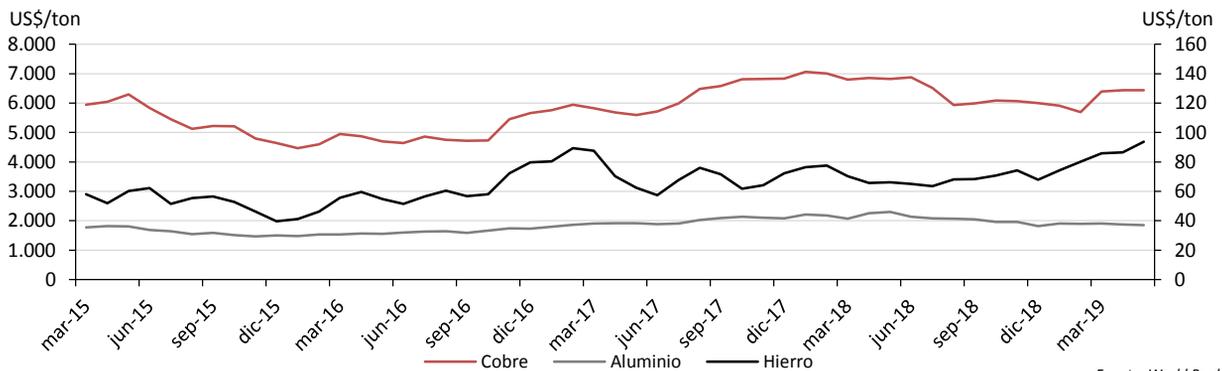
La OPEP, Rusia y otros productores han implementado un acuerdo desde el 1 de enero para reducir la producción en 1,2 millones de bpd. El grupo se reunirá del 25 al 26 de junio o a principios de julio para decidir si extienden el pacto.

El grupo con sede en Viena también dijo que su producción cayó en mayo debido a que las sanciones de Estados Unidos sobre Irán profundizaron el impacto del acuerdo para limitar los suministros.

La producción de los 14 miembros de la OPEP se redujo en 236.000 bpd, a 29,88 millones de bpd, aseguró el cartel.

Fuente: La Tercera (13/06/2019)

Precio Internacional de Cobre, Aluminio y Hierro



EEUU ayudará a otros países a desarrollar reservas de litio y cobre.

El gobierno de Estados Unidos planea ayudar a otros países a desarrollar reservas de minerales como litio, cobre y cobalto, dijo este martes el Departamento de Estado, como parte de una estrategia para reducir su dependencia de China para obtener materiales clave para la alta tecnología. Los inversionistas han aparcado momentáneamente las dudas sobre la evolución de la demanda de crudo, y las preocupaciones se desplazan hacia el lado de la oferta, y mas concretamente, del suministro en el Golfo Pérsico.

Según el plan, Estados Unidos compartirá experiencia con otros países para ayudarles a descubrir y desarrollar sus recursos, y asesorará sobre marcos de gestión para que las industrias sean atractivas para inversionistas internacionales, según el folleto que el Departamento de Estado compartió con Reuters.

El apoyo busca garantizar que la oferta global de minerales pueda satisfacer la demanda mundial, que se prevé que aumente con la creciente incorporación de productos de alta tecnología.

Fuente: La Tercera (11/06/2019)

NOTICIAS INTERNACIONALES

Alemania



“Empresa Alemana instala un parque solar en Cuba preparado para soportar huracanes”

La empresa alemana EFF Solar ha iniciado la instalación del primero de ocho parques solares que piensa levantar en Cuba y que estarán preparados para soportar el embate de huracanes de categoría 5. El proyecto, con capital completamente extranjero, cuenta con una inversión de 45 millones de dólares.

Según ha explicado a Prensa Latina el gerente de la firma alemana, Hans-Jürgen Eff, la instalación abarcará 8.6 hectáreas en el poblado San Antonio de Las Vegas, municipio de San José de las Lajas (Mayabeque), y está previsto que genere cinco 5 MWh de electricidad.

La planta debe entrar en funcionamiento hacia finales de este 2019 y a ella deben sumarse otras tres en Mayabeque y cuatro en Matanzas, que se incorporarán de forma gradual al sistema eléctrico de la Isla hasta la primavera del 2020.

Fuente: Prensa Latina (17/06/2019)

Brasil



“Brasil supera la marca de 1 GW en generación distribuida”

Brasil ha superado la marca de 1 GW de potencia instalada en micro y mini generación distribuida. “Este es un avance importante, proporcionado en gran medida por la regulación de la Aneel (Resoluciones 482/2012 y 687/2015). Gracias a estas acciones, los consumidores pueden generar su electricidad a partir de fuentes renovables o de cogeneración cualificada y suministrar el excedente a la red de distribución”, afirma Aneel en una nota de prensa.

La fuente más utilizada para la micro y mini generación distribuida, por los consumidores brasileños, es la solar fotovoltaica, con 82,6 mil micro y mini plantas y cerca de 870 MW de potencia instalada. En segundo lugar en potencia instalada se encuentra la producción por centrales hidroeléctricas (CGHs), con 86 centrales y 81,3 MW de potencia.

Fuente: PV Magazine (17/06/2019)

Reino Unido



“Statkraft y Statera forja relación con el Reino Unido para facilitar la transición energética”

Statkraft, el proveedor líder en Europa de servicios de acceso al mercado, y Statera Energy, un productor de energía independiente de próxima generación, anunciaron una asociación estratégica de 15 años para lograr 1 GW de almacenamiento de energía y escala de servicios públicos, generación flexible a gas.

Statera Energy proporcionará una de las instalaciones de baterías más grandes al Reino Unido para almacenar energía renovable en momentos de producción excesiva. La compañía también entregará motores recíprocos de gas de alta eficiencia para generar de manera flexible electricidad en momentos de baja producción o demanda máxima. Los activos complementarán la cartera de generación renovable de 3.8 GW Reino Unido de Statkraft, lo que contribuirá a reducir la generación de combustibles fósiles convencionales, menos flexibles, y las emisiones de carbono en el sistema eléctrico del Reino Unido.

Statera, respaldado por el gerente de inversión global InfraRed Capital Partners, continuará desarrollando, construyendo, siendo propietario y operando su cartera flexible de almacenamiento de energía y generación de gas a lo largo de la asociación. A medida que los nuevos activos se pongan en línea, se integrarán en la planta de energía virtual de Statkraft y en la plataforma de negociación avanzada. Statkraft proporcionará a los activos servicios de optimización del mercado, comercio y gestión de riesgos. Fuente: World Energy Trade (18/06/2019)

Argentina



“Argentina crea un fondo para financiar proyectos de generación distribuida”

El subsecretario de Energías Renovables y Eficiencia Energética del Ministerio de Hacienda argentino, Sebastián Kind, suscribió junto al vicepresidente del Banco de Inversión y Comercio Exterior (BICE), Federico Cafasso, el contrato para la conformación del Fondo para la Generación Distribuida de Energías Renovables (FODIS), cuyo objetivo es fomentar la generación eléctrica distribuida en industrias, PyMEs y hogares de todo el país.

Este Fondo se conforma como un fideicomiso de administración y financiero que tiene por objeto el otorgamiento de préstamos, incentivos, garantías, aportes de capital y la adquisición de otros instrumentos financieros para la implementación de sistemas de generación distribuida de origen renovable con alcance en todo el territorio argentino. Los préstamos serán otorgados en forma directa o indirecta, a través de entidades financieras; y pueden, además, otorgarse bonificación en las tasas de interés. Este Fondo será utilizado, además, para financiar la difusión, investigación y el desarrollo de tecnologías de todo tipo para implementar generación distribuida de fuente renovable.

Fuente: PV Magazine (29/05/2019)

Perú



“Estudio de impacto ambiental del proyecto de litio peruano Falchani se iniciará en el segundo semestre”

La compañía Plateau Energy, anunció que durante el transcurso del segundo semestre de este año, comenzará la elaboración del Estudio de Impacto Ambiental (EIA) del Proyecto Falchani, iniciativa ubicada en la región de Puno en Perú. Respecto a la extensión del EIA, la empresa señaló que debería estar terminado en un periodo de cinco a seis meses. Una vez entregado, se espera que se aprobado en 2021.

El Falchani, proyecto cuyo costo bordea los US\$800 millones, actualmente se mantiene en etapa de exploración. Asimismo, se estima que podría entrar en operaciones para el año 2022.

El proyecto comprende 910 km² de concesiones mineras y que en sus inicios fue concebido como un yacimiento de uranio-litio. Sin embargo, por necesidades de índole comercial la compañía decidió priorizar la explotación de litio. Además cuenta con 2,2 millones a 2,5 millones de toneladas de carbonato de litio y 124 millones de libras de uranio.

Fuente: Revista Electricidad (04/06/2019)

Bolivia



“Construido el 70% de la primera fase de la planta solar de Oruro, en Bolivia”

La primera fase de la planta solar Oruro, que se construye en la comunidad Ancotanga, presenta un avance general en obra del 70% según el último reporte del mes de abril de la Gerencia de Proyectos de ENDE Guaracachi, que el Ministerio de Energía de Bolivia ha hecho público hace unos días.

Según el informe de la empresa de energía, encargada de la fiscalización de la obra, en el montaje de estructura se tiene un 90% y 54% en armado de estructuras y las estaciones inversoras ya se encuentran ancladas en sus plataformas. Este primera fase de la planta contará con unos 151.000 paneles solares. En relación a las obras civiles, la construcción del edificio de control tiene un avance del 98%, y se ejecuta las fundaciones para los equipos de patio de la Subestación de 115 kV.

La planta solar Oruro, en sus dos fases, aportará 100 MW al Sistema Interconectado Nacional boliviano (SIN) y es el proyecto solar más grande de Bolivia, que “generará excedente para la exportación de electricidad, con una inversión de USD. 39.5 MM y será concluido en el segundo semestre de este año 2019”, afirma el Ministerio en una nota de prensa.

Fuente: PV Magazine (30/05/2019)

