

BOLETÍN

INFORMATIVO



ESTADÍSTICAS A ABRIL 2019

CNE confirma que licitación de suministro de clientes regulados se hará en diciembre

El proceso de licitaciones de suministro eléctrico para clientes regulados se realizará en diciembre de este año, considerando un total de 3.400 GWh para ser adjudicadas, en un cronograma que ya recogió las observaciones de las empresas en torno a las bases de la licitación, según informó José Venegas, secretario ejecutivo de la Comisión Nacional de Energía (CNE).

La autoridad sectorial formuló este anuncio en el marco de la Cuenta Pública Participativa del organismo regulador, donde destacó los principales hitos realizados por la institución, entre los cuales destacó la realización de 13 normas técnicas, donde está el reglamento de Servicios Complementarios y los trabajos para dar vida al anexo técnico de la Norma Técnica de Calidad de la Distribución, en lo que respecta a la tecnología que deben tener los llamados medidores inteligentes, que debería publicarse en los próximos meses.

De acuerdo a Venegas, la licitación de este año "lleva algunos componentes especiales", añadiendo que contempla "algunas restricciones adicionales para la administración de los proyectos, cuando se oferte en la licitación".

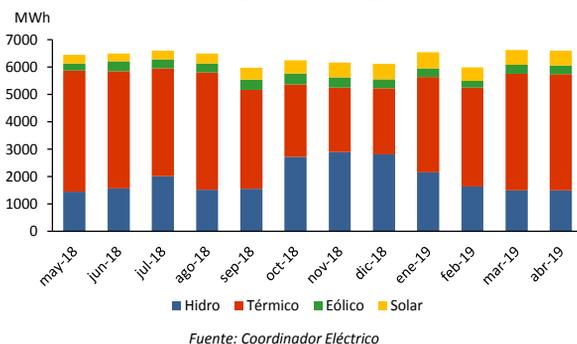
Dentro de los desafíos institucionales de este año, Venegas mencionó la realización del Reglamento de Tarifación de chequeo de rentabilidad del gas, además de finalizar el proceso de fijación de las tarifas de gas en la Región de Magallanes. Otra tarea del organismo, según Venegas, es el estudio de costos y del Valor Agregado de Distribución (VAD), cuyo próximo proceso tarifario "se inicia en noviembre de 2020".

También mencionó el apoyo que debe realizar la CNE al Ministerio de Energía en torno a la reforma a la distribución y a la flexibilidad que perfecciona la Ley de Transmisión.

Finalmente, dijo que se trabajará en el Plan de Expansión de la Transmisión 2019.

Fuente: Revista Electricidad (03/05/2019)

Generación SEN últimos 12 meses



Despacho de generación (GWh)

Generación Térmica	4.249
Generación Hidráulica	1.487
Generación Eólica	323
Generación Solar	545
Generación Total	6.621

Fuente: Coordinador Eléctrico

Precios de electricidad promedio (US\$/MWh)

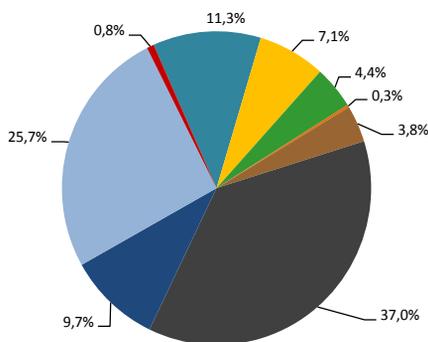
CMG Crucero 220 kV	49,3
CMG Cardones 220 kV	47,3
CMG Pan de Azúcar 220 kV	56,4
CMG Quillota 220 kV	69,7
CMG Charrúa 220 kV	70,1
CMG Puerto Montt 220 kV	84,3

Fuente: Coordinador Eléctrico

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

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

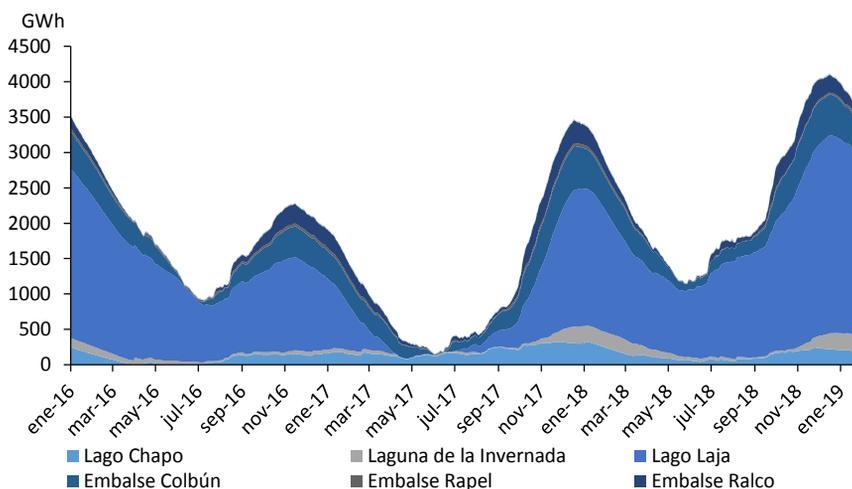
Fuente: CNE



Fuente: Coordinador Eléctrico

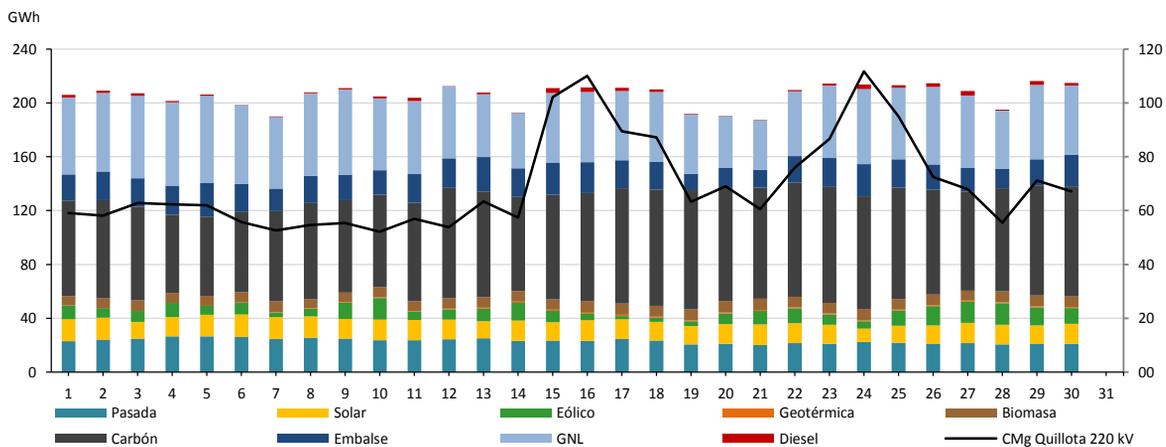
Fuente: Coordinador Eléctrico

Energía embalsada diaria



Considera restricción de cota mínima de embalse

Generación y costos marginales en Quillota 220 kV, abril 2019

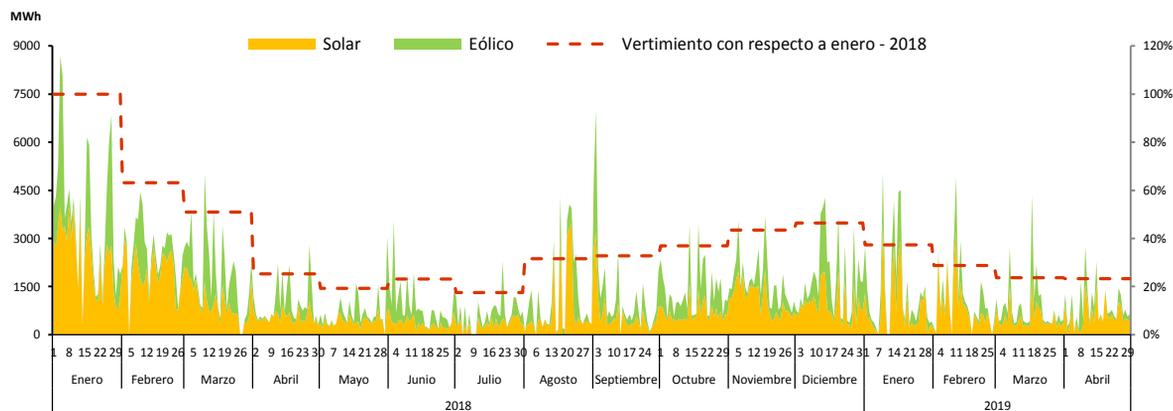


En el mes de abril de 2019, el total de energía generada en el SEN alcanzó los 6.172 GWh, siendo un 63% generada por centrales térmicas, el 21% de la energía fue aportada por centrales hidráulicas, un 7% fue generada por centrales solares, un 4% fue generada por centrales eólicas, un 3,8% fue generada 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 69,7 US\$/MWh.

Fuente: Coordinador Eléctrico

Vertimientos de generación ERNC de enero 2018 a abril 2019



El gráfico anterior presenta la cantidad de energía diaria reducida de centrales eólicas y solares que se ha presentado desde enero 2018 a abril 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.

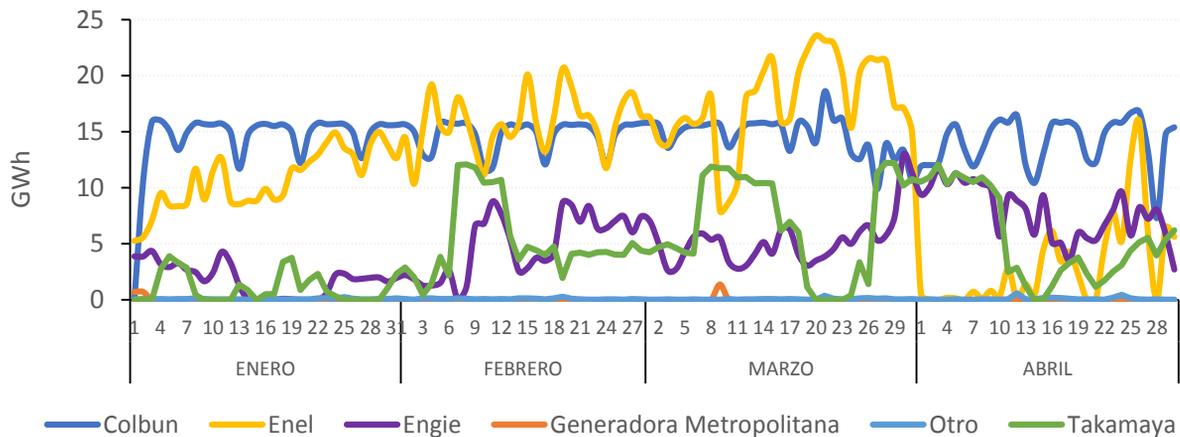
Las reducciones mensuales de generación de centrales eólicas y solares desde enero 2018 a abril 2019 que se han observado son:

2018		2019	
Enero	113,6 GWh (16%)	Enero	42,4 GWh (5%)
Febrero	71,7 GWh (12%)	Febrero	32,7 GWh (4%)
Marzo	57,9 GWh (8%)	Marzo	27,5 GWh (3%)
Abril	28,7 GWh (5%)	Abril	26,5 GWh (4%)
Mayo	21,8 GWh (4%)		
Junio	26,2 GWh (4%)		
Julio	19,8 GWh (3%)		
Agosto	35,9 GWh (5%)		
Septiembre	37,3 GWh (5%)		
Octubre	42,0 GWh (5%)		
Noviembre	49,4 GWh (5%)		
Diciembre	52,8 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

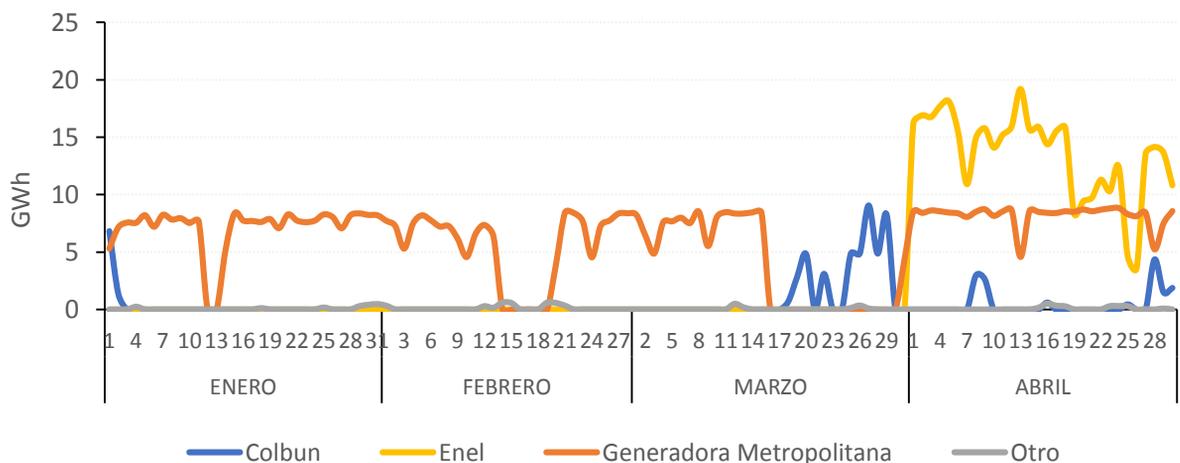
Generación con gas natural desde terminales Quintero - Mejillones



En el mes de abril de 2019, la generación de centrales en base a GNL asociadas a los terminales Quintero y Mejillones fue de 917 GWh, lo que representó el 14% de la generación total del SEN. De estas inyecciones, un 10% se atribuye a Enel Generación, un 46% se atribuye Colbún, un 18% se atribuye Tamakaya, un 26% se atribuye a Engie, un 0,1% 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 670 GWh, lo que representó el 10% de la generación total del SEN. Estas inyecciones se atribuyen principalmente a las empresas Enel cuya participación fue del 61%, Generadora Metropolitana con 37% y Colbún con 2%.

Estas inyecciones representaron el 42% de la generación total de centrales a GNL en el SEN.

Fuente: Coordinador Eléctrico

PLAN DE OBRAS SISTEMA ELÉCTRICO NACIONAL

Central	Estado	Entrada en operación
Loma Los Colorados II (Biogás) 22,4 MW	En Pruebas	Junio 2019
Cogeneradora Aconcagua (Gas natural) 71 MW	En Pruebas	Junio 2019
Cerro Pabellón (Geotermia) 48 MW	En Pruebas	Junio 2019
Punta Sierra (Eólico) 88 MW	En Pruebas	Junio 2019
El Arrebol (Eólico) 9 MW	En Pruebas	Junio 2019

Central	Estado	Entrada en operación
Parque Eólico Lebu (Hidro) 19,3MW	En Pruebas	Junio 2019
PE Sarco (PEólico 170 MW)	En Pruebas	Junio 2019
PE Aurora (Eólico) 129 MW	En Pruebas	Junio 2019
San Gabriel (Eólico) 183 MW	En Construcción	2020



Línea Cardones-Polpaico finaliza construcción e iniciará operación comercial a comienzos de junio

Tras más de tres años, sobre US\$1.000 millones de inversión y más de 1.700 torres montadas, la línea eléctrica Cardones-Polpaico, el mayor proyecto de transmisión del país, finalmente concluyó sus obras. No obstante, lo hizo con un retraso de 17 meses respecto al plazo original.

La iniciativa enfrentó un complejo camino, que incluyó reclamos de algunas comunidades e incluso medidas de fuerza, bloqueos de rutas y amenazas que derivaron en procesos judiciales.

Pero ya todo eso es historia. Ayer, los principales ejecutivos de Interconexión Eléctrica S.A. (ISA), la empresa colombiana controladora de Interchile -que desarrolla la iniciativa-, informaron que las obras ya están concluidas. La línea une la subestación Cardones, en las cercanías de Copiapó, con Polpaico, a la entrada de Santiago.

“Las obras civiles han sido completadas. Se han montado las torres, se han instalado los cables. Estamos en la etapa final, básicamente en la etapa de regulación. Los cables deben instalarse correctamente y la fibra óptica, que es la última etapa antes de que entremos en funcionamiento”, aseguró el director de proyectos de transporte de energía de ISA, Dayron Esteban Urrego, en conferencia con inversionistas.

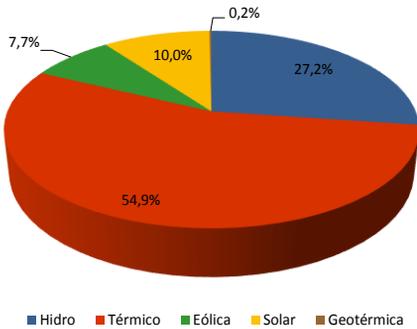
Desde Interchile confirmaron a PULSO esta información y señalaron que “actualmente, las obras civiles que contemplan el proyecto ya han finalizado, restando únicamente las últimas etapas del tendido de cable conductor y las pruebas”.

Respecto a la puesta en marcha, la idea de ISA es adelantarse al 11 de junio comprometido ante el Coordinador Eléctrico Nacional. “Tal vez podamos llegar una semana más temprano”, indicaron los ejecutivos de ISA.

Fuente: La Tercera-Pulso (08/05/2019)

ESTADÍSTICAS DE PRECIOS DE ENERGÍA

Capacidad instalada SEN a abril 2019



Fuente: Coordinador Eléctrico

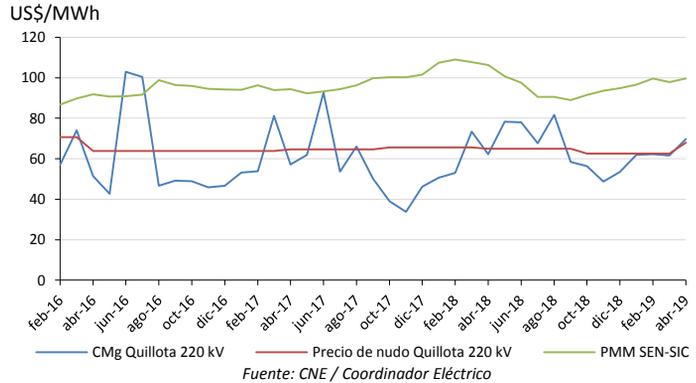
Capacidad instalada SEN (MW)

Hidro	6.764
Térmico	13.637
Eólica	1.920
Solar	2.489
Geoterminia	45
Total	24.854

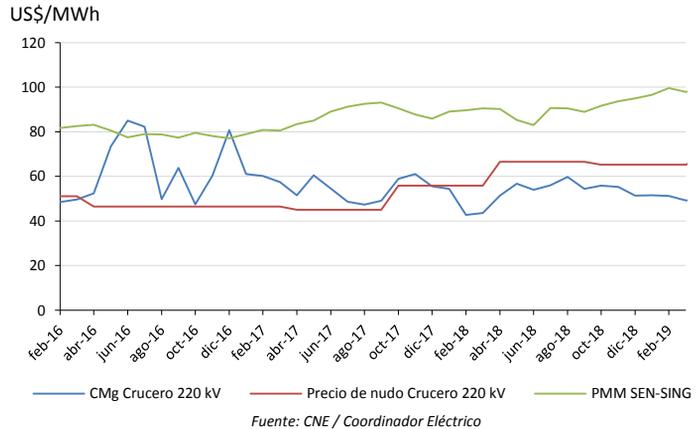
Fuente: Coordinador Eléctrico

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



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



Noticias Sistema Eléctrico Nacional

Transec comenzó a levantar torres de nueva línea de 500 kV en Los Lagos

Transec comenzó a levantar las primeras torres de alta tensión que componen el proyecto Pichirropulli-Tineo 2x500kV, que se ubica en la Región de Los Lagos y que contempla una extensión de 145 kilómetros, en un proyecto que también considera una subestación seccionadora, para fortalecer el sistema de transmisión en la zona sur del sistema eléctrico nacional.

Según informó la empresa en su sitio web, las obras mejorarán “los niveles de seguridad del suministro en las regiones de Los Ríos y de Los Lagos al servir como camino alternativo en caso de fallas de las líneas existentes”, estimando que el proyecto termine en 2021.

Las torres que se levantan están compuestas por 15 piezas que se ensamblan entre sí, utilizando para su traslado y montaje un “contingente de 20 personas en terreno que levantan una torre cada dos días. Las estructuras tendrán una altura entre 40 y 60 metros.

Marcelo Concha, jefe de Proyectos de Transec, señaló que se está en comunicación con los propietarios y vecinos de la zona donde se emplazará la línea de transmisión, por lo que “tenemos un canal de comunicación por el que también se levantan inquietudes, así vamos coordinando un buen acceso, desde el punto de vista de la producción en terreno, y sin sorpresas para la comunidad”.

Fuente: Revista Electricidad (02/05/2019)

Coordinador Eléctrico Nacional: Si no hay más transmisión no se avanza en descarbonización

El presidente del Consejo Directivo del Coordinador Eléctrico Nacional, Juan Carlos Olmedo, planteó la importancia de expandir el sistema de transmisión para avanzar en el proceso de descarbonización de la matriz energética local, mencionando que este es el eje más relevante de la transición energética.

El ejecutivo abordó este tema durante la Cuenta Pública Participativa del organismo, donde también destacó el aumento de 10% en el número de empresas coordinadas dentro de la operación del Sistema Eléctrico Nacional entre 2017 y 2018, además de haber adjudicado 78 licitaciones de transmisión y haber recibido 147 solicitudes de acceso abierto.

En su discurso Olmedo se refirió al proceso de descarbonización de la matriz energética nacional, indicando que el Coordinador Eléctrico participó en la mesa de trabajo del Ministerio de Energía, donde el análisis de este organismo “concluye que el proceso de retiro de centrales a carbón requiere adelantar obras de transmisión que actualmente se encuentran definidas en los estudios de planificación de la transmisión”.

A su juicio, para aumentar la velocidad del proceso de descarbonización “es fundamental aumentar la velocidad con que se desarrollan los sistemas de transmisión”.

Fuente: Revista Electricidad (07/05/2019)

BALANCE ERNC A MARZO 2019

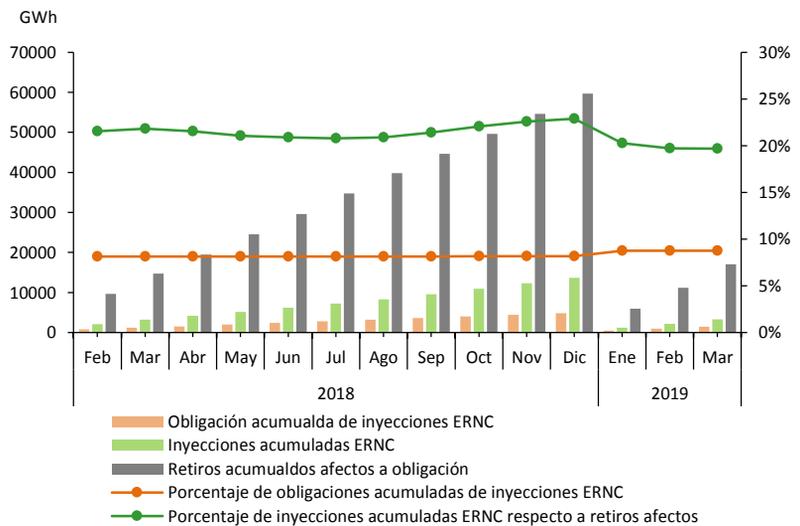
Balace ERNC marzo 2019

Total retiros afectos a obligación (GWh)	5836,1
Obligación ERNC (GWh)	511,8
% Obligación ERNC respecto a retiros afectos a obligación	8,8%
Inyección ERNC (GWh)	1142,9
% Inyecciones ERNC respecto a retiros afectos a obligación	19,6%

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 marzo 2019



NOTICIA ERNC

Destacan el rol de la Concentración Solar de Potencia para electromovilidad

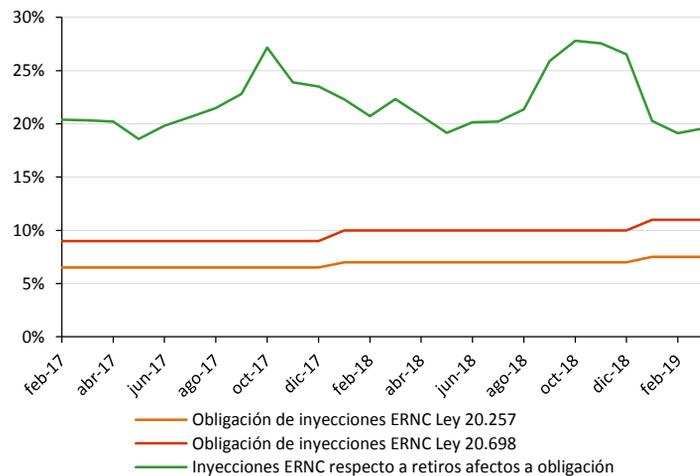
El potencial para aplicaciones de Concentración Solar de Potencia (CSP) también abarca lo que es el desarrollo de la electromovilidad, especialmente a partir de las fuentes energéticas para la carga de las baterías que usan los vehículos eléctricos, señala Fernando González, presidente de la Asociación de Concentración Solar de Potencia (ACSP).

El ejecutivo sostiene a ELECTRICIDAD que la electromovilidad es un “complemento ideal para la energía solar y el crecimiento de Chile”, explicando que la mayor demanda eléctrica proyectada se puede responder con energía renovable.

“No sirve tener electromovilidad y estar generando la electricidad con carbón, entonces al fomentar la electromovilidad es importante hacerlo con energía limpia, que sean de base y gestionables, absorbiendo parte de la volatilidad que tienen las energías variables”, precisa González, quien participó en el seminario de Corfo y GIZ sobre rol de la CSP en la transición energética de Chile.

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 marzo 2019, corresponden a **17.026 (GWh)**.

La obligación acumulada de inyecciones ERNC de enero a marzo 2019, correspondió a **1.490 (GWh)**, lo que corresponde a un **8,8%** respecto de los retiros afectos en el mismo periodo.

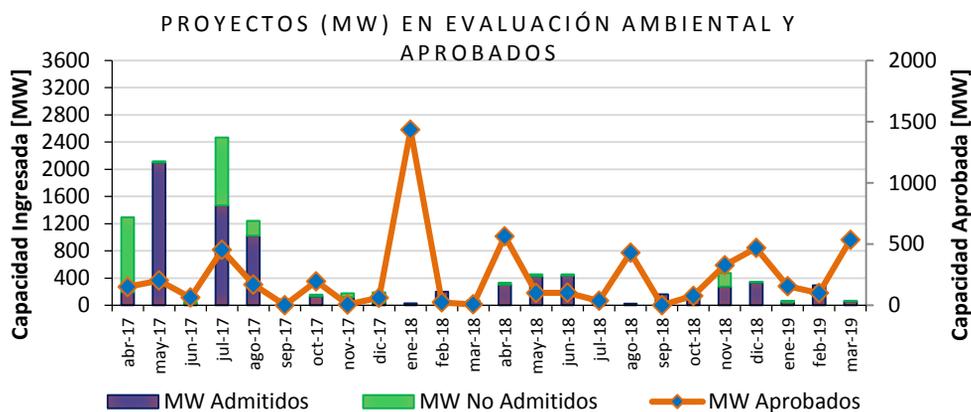
Por otra parte, las inyecciones acumuladas de ERNC de enero a marzo 2019, fueron de **3.350 (GWh)**, lo que corresponde a un **19,7%** respecto de los retiros afectos en el mismo periodo.

Lo anterior implica que, en el mes de marzo, las inyecciones ERNC superaron en **10,9 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 2019 la obligación es de un 7,5% y un 11% 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 marzo 2019



Estado de Proyectos

A partir de los datos estadísticos registrados en la plataforma electrónica del SEIA (e-SEIA), en marzo de 2019 ingresaron al SEIA un total de 65 MW de potencia. Mientras que se registraron 535,35 MW aprobados.

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

Proyectos aprobados en el SEIA en el mes de marzo 2019

Proyecto	Titular	Potencia (MW)	Tecnología	Región	Fecha de Ingreso
Tamaya Solar	ENGIE Energía Chile S.A.	122,4	Fotovoltaico	Región del Maule	25-sep-2018
Planta Fotovoltaica Teno Solar SpA	Teno solar SpA	5,4	Fotovoltaico	Región del Maule	21-sep-2018
Parque Fotovoltaico USYA	Acciona Energía Chile SpA	51	Fotovoltaico	Región de Atacama	20-jul-2018
Parque Solar Villa Alegre	Parque Solar Villa Alegre	9,9	Fotovoltaico	Región del Maule	21-jun-2018
Nueva Central Solar Fotovoltaica Pachira	EL NARANJAL SPA	9	Fotovoltaico	Región del Maule	21-jun-2018
Parque Eólico Puelche Sur	AR Puelche Sur SpA	153	Eólica	Región de Los Lagos	4-jul-2018
Parque Fotovoltaico Pampa Tigre	AR Pampa SpA	142	Fotovoltaico	Región de Atacama	23-abr-2018
PSF Chillán II	Berrueco Energía SpA	9	Fotovoltaico	Región del Ñuble	18-may-2018

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

Proyecto	Titular	Potencia (MW)	Tecnología	Región	Fecha de Ingreso
Planta Fotovoltaica El Romeral	GR ULMO SPA	8	Fotovoltaico	Región de O'Higgins	20-mar-2019

Proyectos en Calificación en el SEIA en el mes marzo 2019

Proyecto	Titular	Potencia (MW)	Tecnología	Región	Fecha de Ingreso
Planta fotovoltaica Agrícola Josefina	SOL DEL SUR 26 SpA	9	Fotovoltaica	Región del Ñuble	21-mar-2019
Parque Fotovoltaico "El Trile"	PFV EL TRILE SPA	12	Fotovoltaico	Región del Maule	21-mar-2019
Planta Fotovoltaica Nahuén	GR Pilo SpA	9	Fotovoltaico	Región Metropolitana	20-mar-2019
Parque Solar Fotovoltaico Playero	TIKUNA SpA	9	Fotovoltaico	Región del Maule	19-mar-2019

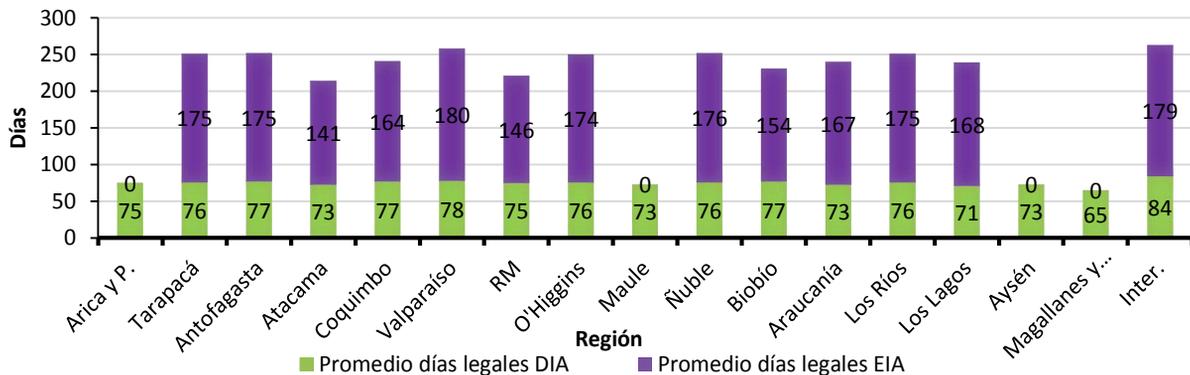
Fuente: SEIA (e-SEIA)

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 2018 hasta marzo de 2019.

PLAZOS DE EVALUACIÓN



Fuente: Reporte Estadístico mensual de Proyectos en el SEIA

Noticias

Impuesto verde a fuentes fijas recauda US\$188,3 millones en 2018, y anota leve caída por menores emisiones contaminantes

En su segundo año de operación, la recaudación del impuesto verde a las emisiones de fuentes fijas estuvo en línea con las proyecciones efectuadas en la reforma tributaria de 2014. En 2018, los 93 establecimientos que están afectos a este gravamen totalizaron pagos por este concepto por US\$188,3 millones, según datos del Ministerio de Medio Ambiente (MMA).

Este monto corresponde a la valorización de las emisiones reportada por cada establecimiento según la fórmula de cálculo establecida para los contaminantes locales, que en el caso del dióxido de carbono (CO₂), corresponde a un cargo de US\$5 por tonelada emitida.

El monto es similar a los US\$186,6 millones que se proyectaban como recaudación para el año pasado en el informe financiero de la reforma tributaria de 2014 y es levemente inferior (-1%) a la recaudación de 2017, el primer año en que se aplicó este impuesto, cuando implicó un aporte a las arcas fiscales de US\$190,1 millones.

Esta baja, explican en el MMA, se explicaría por la disminución de las emisiones contaminantes sujetas a este tributo.

Fuente: El Mercurio (29/04/2019)

Concluye etapa clave del nuevo Parque Eólico en Magallanes: el hormigonado de las bases para los tres aerogeneradores

La construcción del nuevo Parque Eólico Vientos Patagónicos, impulsado por ENAP en sociedad con Pecket Energy en la Región de Magallanes, dio un paso clave esta semana, tras completar el hormigonado de las bases de sus tres aerogeneradores.

Cabe mencionar que esta etapa de construcción era muy sensible a las condiciones climáticas, y de no realizarse manera correcta, podría haber afectado de manera crítica el futuro del proyecto. Durante los tres días de hormigonado, el clima fue particularmente favorable en Magallanes y se completaron las tareas con éxito.

Ahora, sólo faltan los trabajos de las zanjas para los cables de media tensión, completar la construcción de la sala de control y la llegada y montaje de los aerogeneradores.

El Parque Eólico Vientos Patagónicos se levanta a unos 20 kilómetros al norte de Punta Arenas, contiguo al recinto industrial de ENAP/Methanex, en el sector Cabo Negro, en la costa del Estrecho de Magallanes.

Consiste en la interconexión de un parque eólico compuesto por tres aerogeneradores de 3,45 MW al Sistema Eléctrico Mediano de Magallanes, que totalizan 10 MW de capacidad instalada. La energía generada equivale al consumo de unos 6.000 hogares.

Fuente: El Dínamo (14/05/2019)

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.

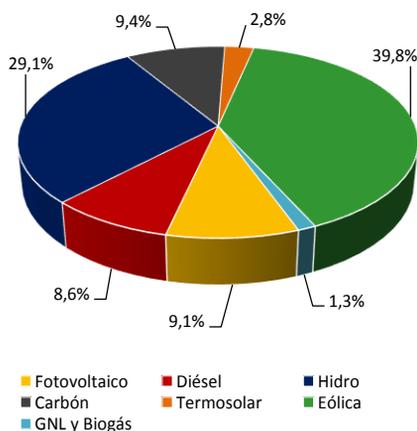
Con respecto a centrales térmicas, cuyos principales combustibles corresponden a Carbón, Diésel y GNL, se proyecta una potencia a instalar en torno a los 771 MW.

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.

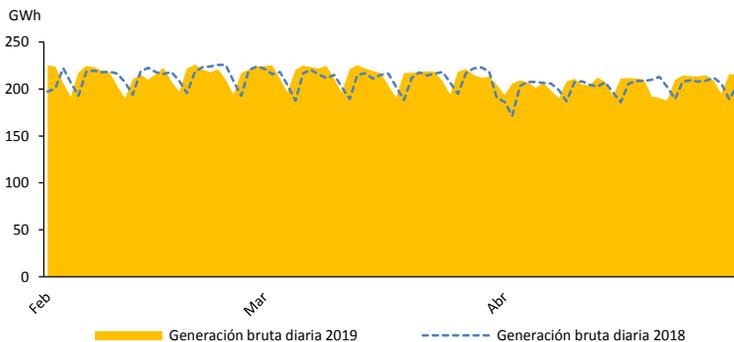
Fuente: ITD Primer Semestre 2019, CNE

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



Fuente: ITD Primer Semestre 2019, CNE

Evolución de la generación bruta diaria del SEN (GWh) Meses de febrero a abril de 2018 y 2019



Fuente: Coordinador Eléctrico

Demanda máxima horaria del SEN

2017	10.360 MWh
2018	10.776 MWh
2019	10.514 MWh

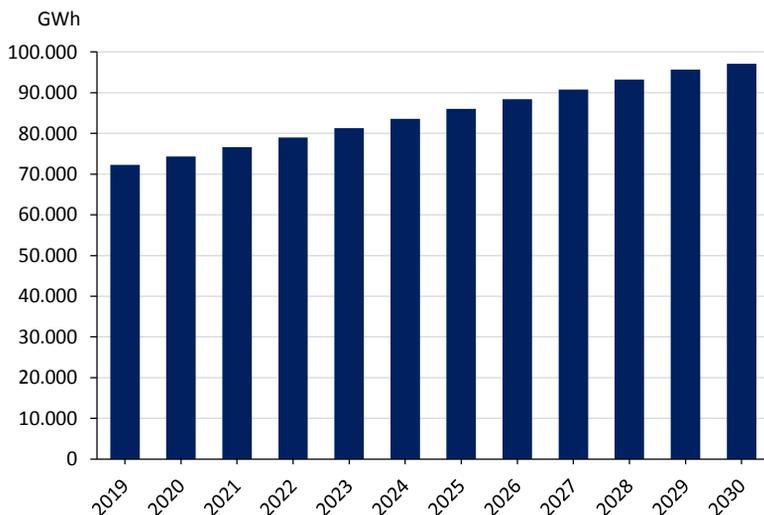
Fuente: Coordinador Eléctrico

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

Demanda proyectada del SEN (GWh)



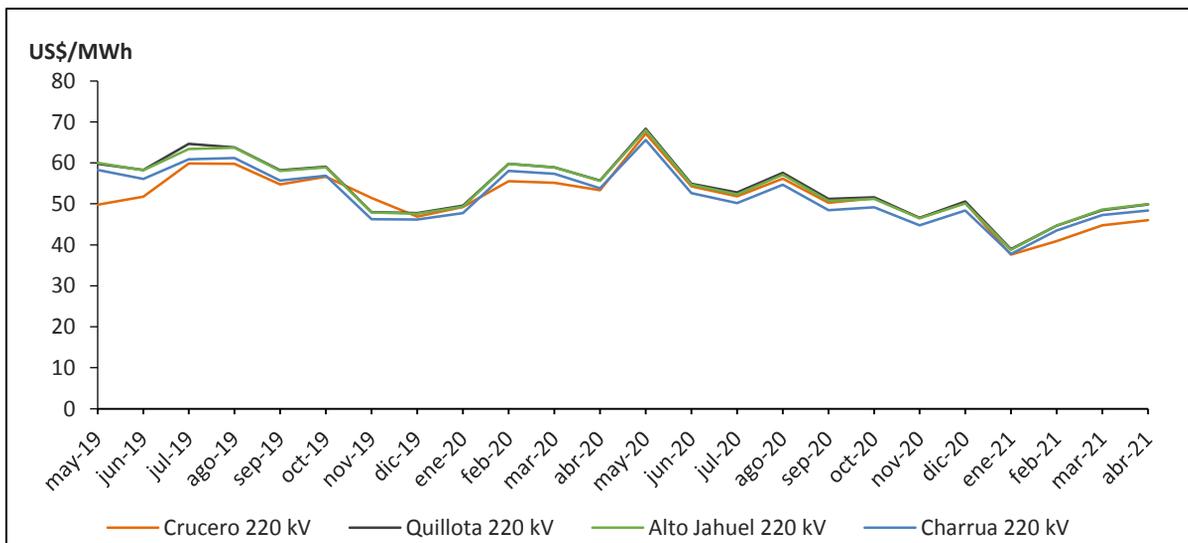
Fuente: ITD Primer Semestre 2019, CNE

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 lo que queda del 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 50 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

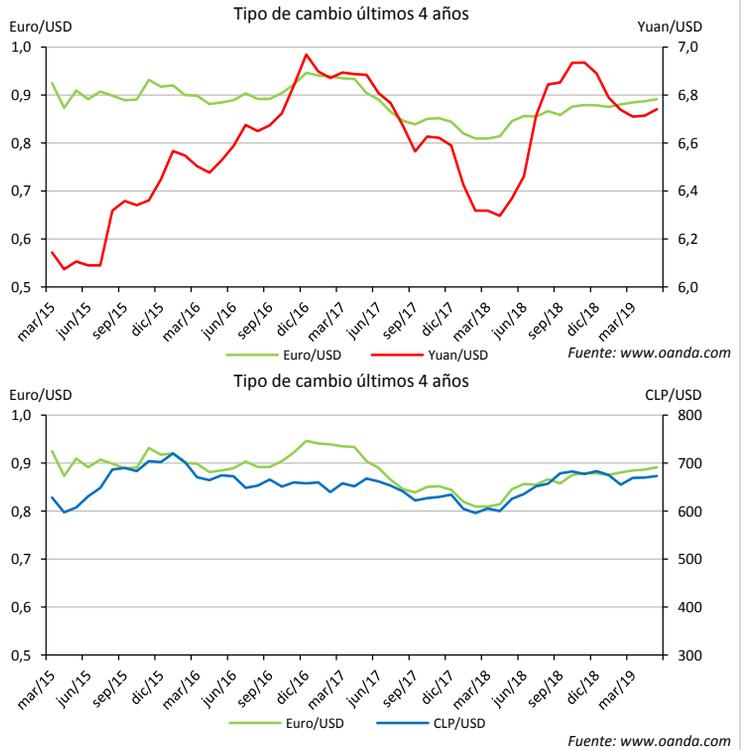
Tras alcanzar su nivel más alto en casi dos años el 24 de abril, el tipo de cambio de la divisa americana se ha mantenido al alza en los últimos días.

Así, el billete verde se sitúa por sobre la barrera de los \$670 pesos, llegándose a transar a \$691.20 vendedor y \$690.90 comprador durante la jornada del 15 de mayo.

Con respecto a la proyección para el corto plazo, Cesar Valencia, analista de Alpari Chile, explica que producto del menor crecimiento de las ventas minoristas de China, el gobierno de ese país anunció nuevas medidas de apertura comercial para estimular su economía.

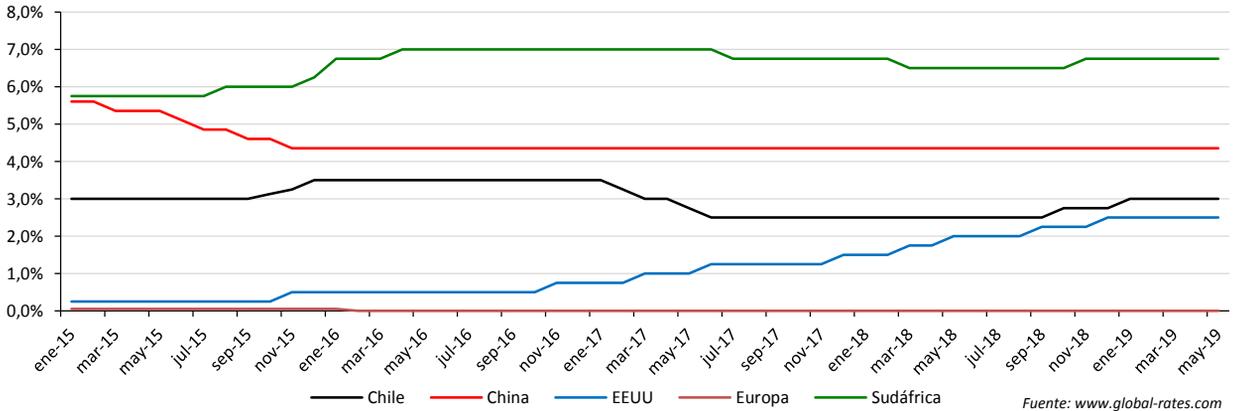
Lo anterior, sumado a una caída en el dólar a nivel internacional por menores datos de ventas minoristas en estados Unidos, han de fortalecer el peso chileno, corrigiéndolo a valor cercanos a los \$680.

Fuente: Emol (15/05/2019)



Indicadores Económicos

Tasas de interés de bancos centrales



Gobierno americano aún no decide si aplicará aranceles a los US\$325 mil millones restantes

En una jornada marcada por una escalada de tensiones por la guerra comercial, el presidente Donald Trump indicó que aún no ha decidido si va a proceder a aplicar los aranceles a los US\$ 325.000 millones restantes en productos chinos y que suman a los US\$ 200.000 millones que entraron en vigencia el viernes 10 de mayo .

Ello luego que Beijing anunciara, a su vez, que planea elevar sus aranceles a productos estadounidenses por un valor de US\$ 60.000 millones a partir del próximo 1 de junio.

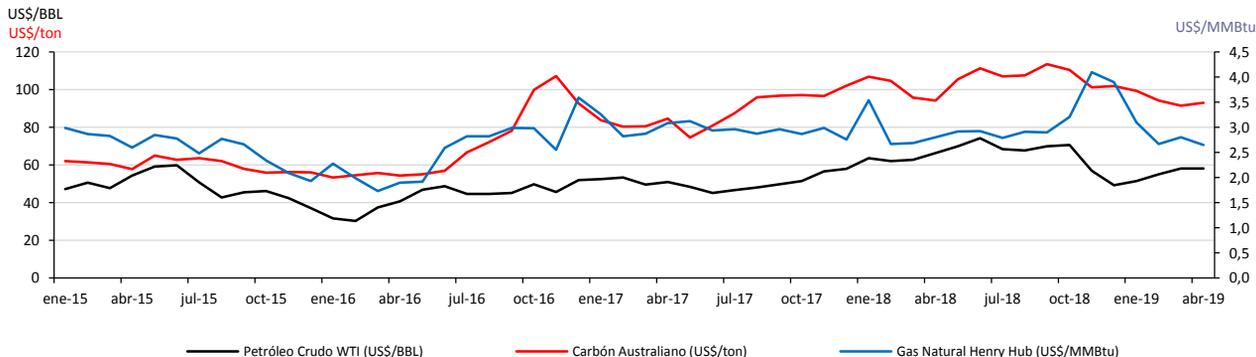
El Mandatario estadounidense afirmó además que se va a reunir el presidente de China, Xi Jinping, en la próxima cumbre del G-20 que se llevará a cabo a fines de junio en Japón.

De esta forma, el 29 de junio se marca como una fecha clave para la guerra comercial entre ambos países, y por lo tanto, para los mercados internacionales.

Fuente: La Tercera (13/05/2019)

INDICADORES INTERNACIONALES

Precio Internacional de Combustibles



El precio del petróleo sube por Arabia Saudita y el ruido que genera Venezuela con el levantamiento militar

Los precios internacionales del petróleo suben en estos momentos, en medio de la preocupación que genera Venezuela tras el levantamiento militar contra el régimen de Nicolás Maduro y la posibilidad de un acuerdo en la OPEP para extender el recorte en la producción.

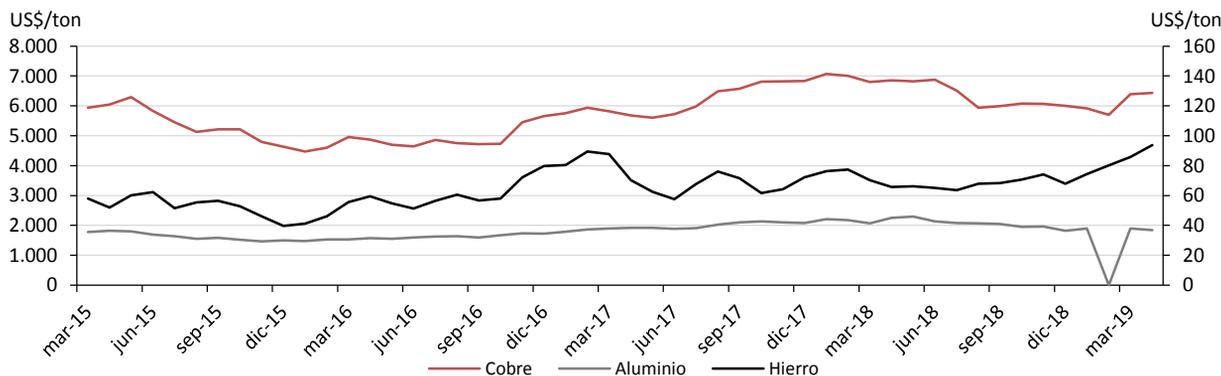
El ministro de Energía de Arabia Saudita, Khalid al-Falih, hizo los comentarios pese a la presión del presidente de Estados Unidos, Donald Trump, para que la OPEP aumente la producción y compense el déficit de suministro que se espera por las sanciones de Washington contra Irán.

Pero Venezuela también genera incertidumbre. El país que atraviesa una profunda crisis política, económica y social que ha dañado su producción petrolera suma un nuevo foco de tensión con el levantamiento militar. El régimen de Maduro advirtió que no aceptará ninguna insurrección en el país.

Washington informó recientemente de que no va a renovar las exenciones a la compra de petróleo iraní otorgadas a ocho países, entre ellos los principales clientes de Irán, y que concluyen el próximo 2 de mayo.

Fuente: La Tercera – Pulso (30/04/2019)

Precio Internacional de Cobre, Aluminio y Hierro



Antofagasta afirma precio del cobre estaría en 3,20-3,50 dlr/lb sin guerra comercial

El precio del cobre estaría en torno a 3,20-3,50 dólares por libra si no sufriera el efecto de la actual disputa comercial entre Estados Unidos y China, dijo el jefe del directorio de la chilena Antofagasta.

Jean-Paul Luksic comentó en una entrevista con el matutino El Mercurio que los fundamentos de mercado son auspiciosos pero el metal rojo está más castigado de lo que debería.

“Mientras persista esta incertidumbre, vamos a seguir con estos precios bajos”, explicó el ejecutivo, que también liderará este año la cumbre APEC CEO Summit en Santiago.

Pese a un repunte el viernes (10 de mayo) por esperanzas de que se logre un acuerdo entre Washington y Pekín, el valor del cobre anotó su cuarto declive semanal consecutivo.

Fuente: Reuter(15/05/2019)

NOTICIAS INTERNACIONALES

Alemania



"Merkel, dispuesta a sumarse a carbono cero hasta 2050"

Angela Merkel subrayó que, para lograrlo, se deben hallar los "mecanismos adecuados". "Desearía que pudiéramos hacerlo, pero también quiero no decir simplemente que sí, sino fundamentarlo", declaró el canciller este martes (15.05.2019) durante un discurso en el marco del Diálogo de Petersberg, en el que 35 ministros debaten desde ayer sobre el cambio climático en una conferencia bajo el lema "Cumpliendo la promesa de París".

Merkel señaló que ha propuesto en el consejo sobre cambio climático creado en su gobierno una discusión acerca de cómo alcanzar para 2050 esa neutralidad climática.

Señaló que al Gobierno alemán también le queda mucho por hacer y reconoció que el objetivo de reducir las emisiones de dióxido de carbono un 20 % entre 2010 y 2020 "no está resultando tan fácil".

"Por eso tenemos que cumplir las metas de 2030", afirmó, y subrayó que si los objetivos de entrada no son ambiciosos, surgirán aún más dificultades en el camino de la lucha contra el cambio climático. *Fuente: Deutsche Welle (15/05/2019)*

Reino Unido



"Reino Unido deja de generar energía con carbón durante una semana, por primera vez en más de un siglo"

Reino Unido, el lugar de nacimiento de la energía del carbón, pasó siete días sin electricidad de las estaciones a carbón por primera vez desde su revolución industrial del siglo XIX, dijo este miércoles el Operador del Sistema Eléctrico de Red Eléctrica (ESO).

Como parte de los esfuerzos para alcanzar su objetivo climático de reducir las emisiones de gases de efecto invernadero en un 80% en comparación con los niveles de 1990 en las próximas tres décadas, Gran Bretaña planea retirarse completamente de la generación de energía a base de carbón para el año 2025.

Los bajos precios de la energía y los gravámenes sobre las emisiones de CO2 también han hecho que cada vez sea menos rentable administrar plantas de carbón, especialmente cuando la producción de energía eólica y solar es alta.

National Grid, la red de transmisión de energía de Gran Bretaña, dijo que las corridas sin carbón como la de esta semana se convertirían en un evento regular a medida que más energía renovable ingresara al sistema.

Fuente: Reuters (09/05/2019)

Argentina



"Argentina instala sistemas fotovoltaicos en los Parques Nacionales"

En el marco del Programa de Fuentes de Energía Renovable en Áreas Protegidas Nacionales, la Administración de Parques Nacionales (APN) lleva adelante desde 2018 la instalación de sistemas solares en distintos Parques con el fin de promover la conversión de servicios energéticos hacia sistemas de generación de fuentes renovables. En este sentido, el área de Energías Renovables de la Dirección Nacional de Infraestructura del organismo desarrolló un relevamiento de la situación energética de los Parques Nacionales, abarcando el análisis económico, la evaluación de la fuente ideal en relación a cada situación geográfica, la licitación y compra de equipos y su mantenimiento por parte de personal de la APN.

Se adquirieron más de cuarenta sistemas de generación fotovoltaica para trece áreas protegidas con el fin de que las áreas protegidas alcancen la independencia energética y puedan producir la energía necesaria para su funcionamiento. Actualmente, están funcionando en los Parques Nacionales Los Alerces, Lago Puelo, Perito Moreno y Ciervo de los Pantanos.

Fuente: PV Magazine (14/05/2019)

USA: Estado de Hawái



"Hawái se prepara para poner fin a los combustibles fósiles y apunta a un 100% de energías renovables"

El estado de Hawaii ha sido un gran innovador en energía renovable en los últimos años y ha ido reduciendo su dependencia de los combustibles fósiles para satisfacer sus necesidades eléctricas, pero, aun así, el petróleo todavía es la fuente con la que produce el 70% de su electricidad.

En 2014, se estableció una meta de energía 100% renovable para 2045 para el conjunto del estado, que cuenta con cuatro compañías eléctricas que cubren seis redes aisladas. Hawaiian Electric Company (HECO) es responsable de la isla más poblada de Oahu, donde se encuentra Honolulu.

Maui Electric Company (MECO) es responsable de Maui, Molokai y Lanai. Hawaii Electric Light Company (HELCO) sirve a Hawaii (la isla grande), mientras que Kauai es administrada por la Cooperativa de Servicios Públicos de Kauai Island (KIUC). HECO, HELCO y MECO son propiedad de Hawaiian Electric Industries (HEI), una compañía pública, mientras que KIUC es una comunidad sin fines de lucro.

Fuente: El Periódico de la Energía (14/05/2019)

Austria



"Austria no tiene ninguna intención de abandonar el proyecto ruso Nord Stream 2"

Austria y su empresa petrolera y gasística OMV no tienen ninguna intención de retirarse del gasoducto Nord Stream 2, que llevará directamente gas ruso a Alemania por el fondo del mar Báltico y que se topa con la oposición frontal de EEUU.

"Austria y en particular la compañía petrolera y gasística OMV no tienen planes de abandonar el proyecto Nord Stream 2", dijo el presidente austriaco, Alexander Van der Bellen, en una rueda de prensa conjunta con el líder ruso, Vladimir Putin, con quien se reunió en Sochi, en el mar Negro.

El gasoducto se extenderá a lo largo de más de 1.200 kilómetros debajo del mar Báltico para conectar a los suministradores de gas en Rusia con los consumidores en Europa.

El gasoducto, que comenzará a funcionar previsiblemente el 1 de enero de 2020, tendrá la capacidad de llevar 55.000 millones de metros cúbicos de gas al año a Europa.

Fuente: El Periódico de la Energía (15/05/2019)

