

BOLETÍN

INFORMATIVO



Mantente actualizado a
través de nuestra cuenta

www.valgesta.com
Alonso de Córdova 5900,
oficina 402, Las Condes.
contacto@valgesta.com
(+56) 2-2224-9704

ESTADÍSTICAS A SEPTIEMBRE 2019

Senadores relativizan apoyo a proyecto que baja rentabilidad a las eléctricas

Críticas de parte de expertos, asociaciones de empresas, ejecutivos de la industria e incluso agrupaciones de consumidores, como Conadecus, recibió ayer el proyecto de ley corta eléctrica presentado por el gobierno, que busca reducir la rentabilidad de las empresas distribuidoras.

Esto ocurrió en la sesión de la comisión de Minería y Energía del Senado, que comenzó a analizar este proyecto que previamente fue aprobado por la Cámara de Diputados. Tras la sesión, senadores de oposición -mayoría en la instancia- manifestaron sus dudas respecto de la iniciativa y su eventual apoyo.

El primer expositor fue el académico de la Usach, Humberto Verdejo, quien aseguró que el impacto que tendrá la rebaja de la rentabilidad en las cuentas será mínimo, en torno a \$300.

“La reducción en la cuenta no va a llegar ni siquiera al 10% de lo que va a subir la tarifa este año solo por concepto del valor de la energía. Esta no es una política pública adecuada para el beneficio de la ciudadanía. Estamos haciendo un esfuerzo legislativo tremendo por sacar un proyecto de ley de manera muy apresurada para un impacto en tarifa de \$300”, señaló.

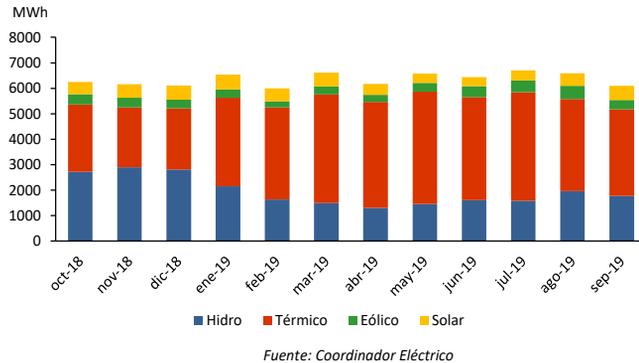
El director ejecutivo de Empresas Eléctricas, Rodrigo Castillo, destacó a su turno que hay temas de fondo que abordar, entre ellos, la revisión de la empresa modelo, que a su juicio es un freno al desarrollo del sector. Por ello, planteó que debe haber un debate mayor y no separar la reforma al sector en ley larga y ley corta.

“La pregunta es por qué estamos tan apurados en simplemente bajar la rentabilidad. Sabemos como industria que la rentabilidad va a bajar y no estamos defendiendo ese punto, por más grave que sea para nosotros”, aseguró Castillo.

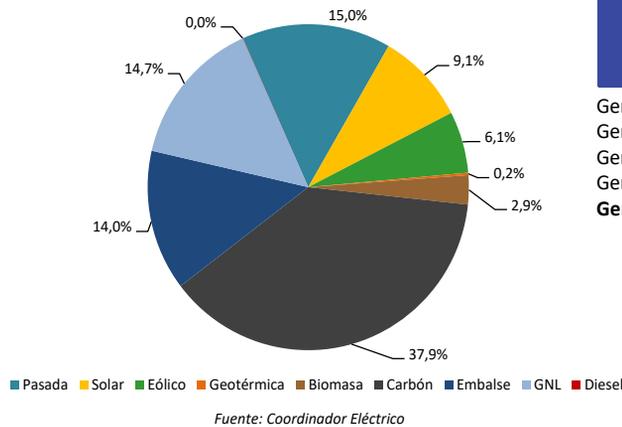
Otra opinión crítica del proyecto fue la de Ramón Galaz, director de la consultora Valgesta. A su juicio, si bien una reforma al segmento de distribución está desde hace rato en el horizonte, el punto de inflexión en el debate fue la crisis de los medidores inteligentes. Según sus cálculos, el proyecto de ley impactará en solo \$400 mensuales una cuenta tipo, y solo se verá reflejado a partir de diciembre de 2020, cuando ya hayan entrado en vigencia no solo las alzas de este año, sino también otra adicional el año que viene, completando en menos de dos años aumentos en torno al 30-35%.

Fuente: La Tercera-Pulso (26/09/2019)

Generación SEN últimos 12 meses



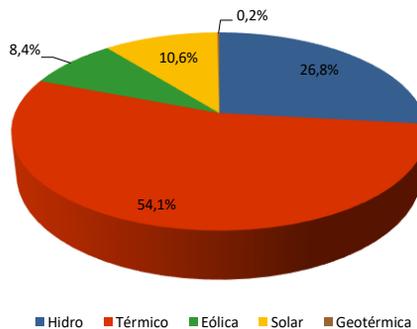
Composición del despacho en septiembre 2019



Despacho de generación (GWh)

Generación Térmica	3.403
Generación Hidráulica	1.768
Generación Eólica	373
Generación Solar	557
Generación Total	6.100

Capacidad instalada SEN a septiembre 2019

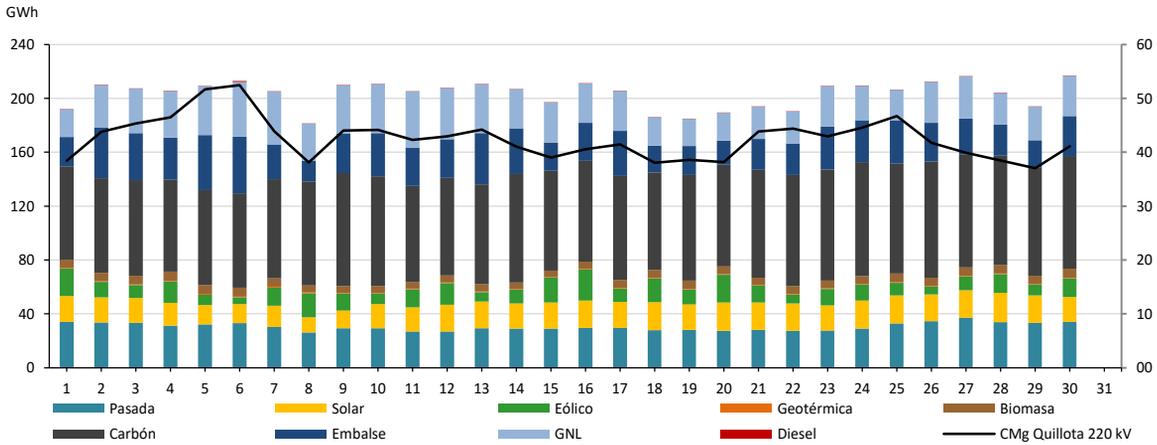


Capacidad instalada SEN (MW)

Hidro	6.780
Térmico	13.696
Eólica	2.121
Solar	2.697
Geotermia	45
Total	25.339

Fuente: Coordinador Eléctrico

Generación y costos marginales en Quillota 220 kV, septiembre 2019

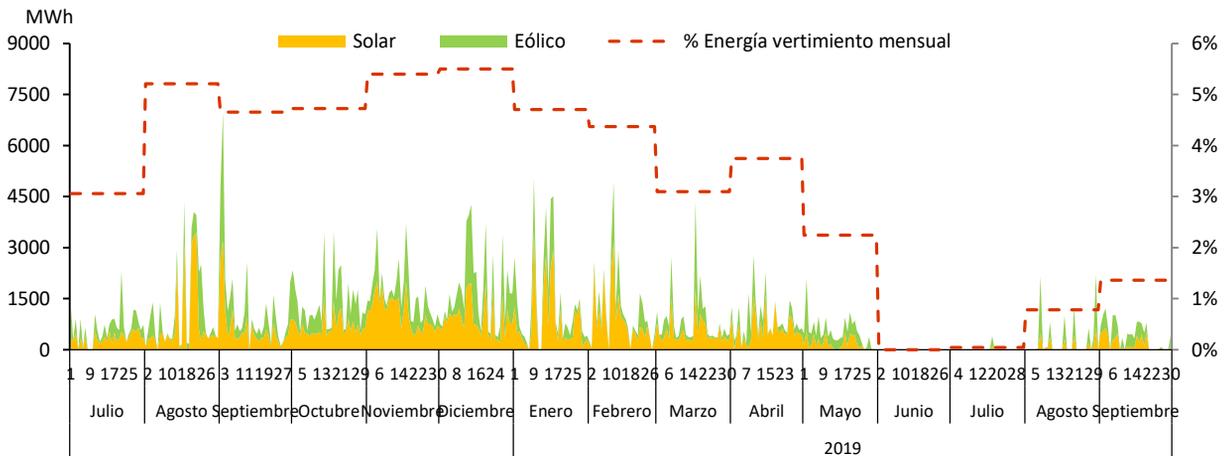


En el mes de septiembre de 2019, el total de energía generada en el SEN alcanzó los 6.100 GWh, siendo un 53% generada por centrales térmicas, el 29% de la energía fue aportada por centrales hidráulicas, un 9% fue generada por centrales solares, un 6% fue generada por centrales eólicas, un 2,9% fue generada por centrales de biomasa, y un 0,2% fue aportada por geotermia.

El promedio de los costos marginales en la barra Quillota 220 kV correspondió a 42,5 US\$/MWh.

Fuente: Coordinador Eléctrico

Vertimientos de generación ERNC de agosto 2018 a septiembre 2019



El gráfico anterior presenta la cantidad de energía diaria reducida de centrales eólicas y solares que se ha presentado desde agosto 2018 a septiembre 2019.

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 agosto 2018 a septiembre 2019 que se observaron son:

Junio 26,2 GWh (4%)	Noviembre: 49,4 GWh (5%)	Enero: 42,4 GWh (5%)	Junio: 0 GWh (0%)
Julio: 19,8 GWh (3%)	Diciembre: 52,8 GWh (5%)	Febrero: 32,7 GWh (4%)	Julio: 0,4 GWh (0%)
Agosto: 35,9 GWh (5%)		Marzo: 26,9 GWh (3%)	Agosto: 8,6 GWh (1%)
Septiembre: 37,3 GWh (5%)		Abril: 26,5 GWh (4%)	Septiembre: 12,7 GWh (1%)
Octubre: 42,0 GWh (5%)		Mayo: 15,9 GWh (2%)	

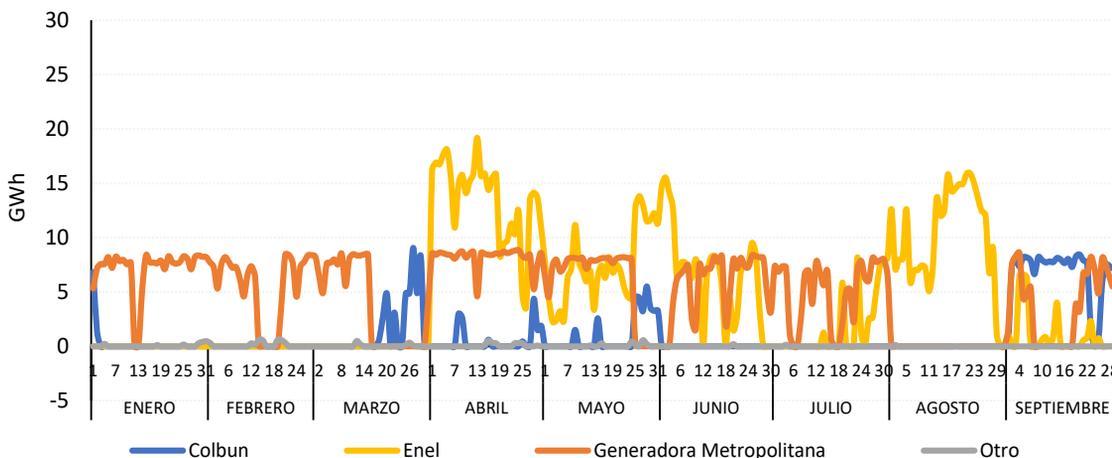
2018

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

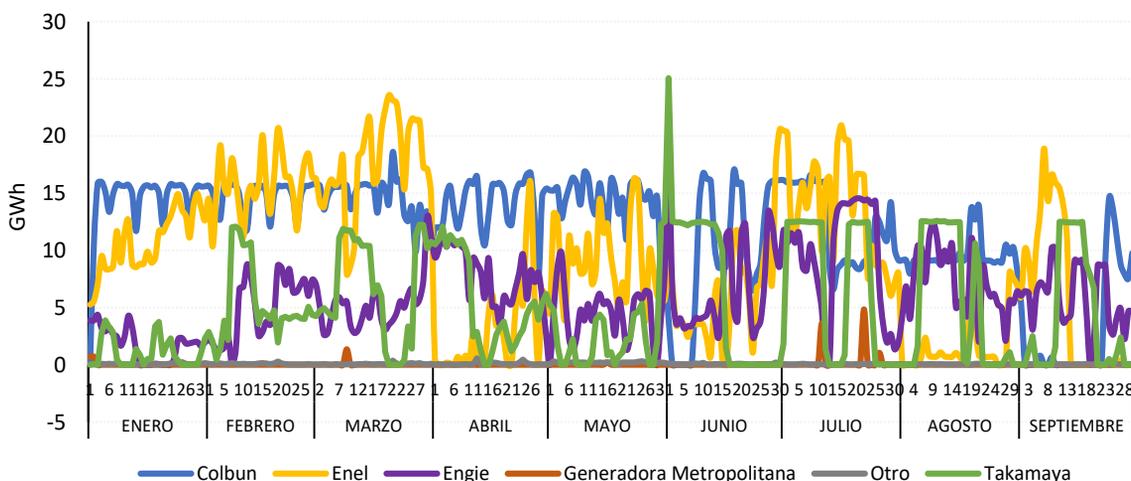
Generación con gas natural argentino



En el mes de septiembre de 2019, la generación de centrales GNL abastecidas con gas argentino fue de 350 GWh, lo que representó el 6% de la generación total del SEN. Estas inyecciones se atribuyen principalmente a las empresas Colbún con una participación del 58%, Generadora Metropolitana con un 33%, Enel con un 9%.

Estas inyecciones representaron el 39% de la generación total de centrales a GNL en el SEN.

Generación con gas natural desde terminales Quintero - Mejillones



En el mes de septiembre de 2019, la generación de centrales en base a GNL asociadas a los terminales Quintero y Mejillones fue de 547 GWh, lo que representó el 9% de la generación total del SEN. De estas inyecciones, un 32% se atribuye a Engie, un 30% se atribuye a Enel, un 22% se atribuye Tamakaya, un 16% se atribuye a Colbún, y el resto a otras empresas generadoras con una menor participación.

Fuente: Coordinador Eléctrico

ESTADÍSTICAS DE PRECIOS DE ENERGÍA

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

Quillota 220 kV	42,5
Crucero 220 kV	40,8
PMM SEN	95,1

Fuente: CNE

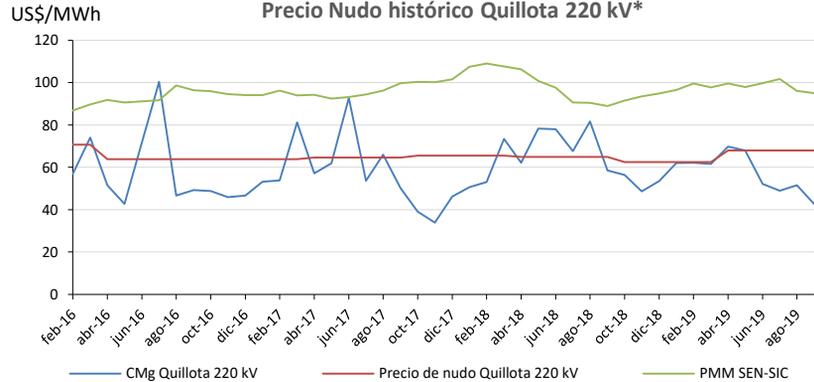
Precios de electricidad promedio (US\$/MWh)

CMg Crucero 220 kV	40,8
CMg Cardones 220 kV	41,2
CMg Pan de Azúcar 220 kV	42,0
CMg Quillota 220 kV	42,5
CMg Charrúa 220 kV	41,2
CMg Puerto Montt 220 kV	41,7

Fuente: Coordinador Eléctrico

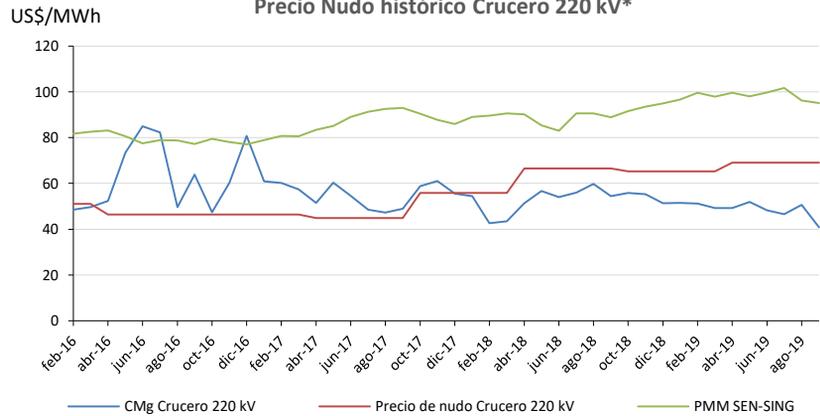
* en los gráficos a la derecha, los Precios Medio de Mercado hasta junio 2018 corresponden a SEN-SING y SEN-SIC, luego de dicho mes, corresponden a PMM del SEN.

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

Gobierno concreta cambio al sistema de remuneración de pequeñas centrales eléctricas

A fines de abril se produjo un importante quiebre entre el Ministerio de Energía y algunas empresas desarrolladoras de pequeños medios de generación distribuida (PMGD), que son centrales eléctricas de menos de 9 MW y que suman más de 800 MW instalados en el país.

Esto, luego que el gobierno presentara una propuesta para modificar la forma en que se remunera la energía inyectada por este segmento. Y si bien, la idea inicial del Ejecutivo fue duramente criticada por una parte de la industria renovable, la pugna finalmente se terminó: ayer, luego que el Ministerio de Energía ingresó a Contraloría el decreto para efectuar el cambio en el mecanismo de remuneración de los PMGD. El principal de ellos es la modificación del mecanismo de precio estabilizado, que ahora incorpora valores diferenciados según bandas horarias. Otro de los ejes es el plazo de permanencia de 14 años: es decir, por ese período se pueden acoger los actuales proyectos para continuar con el precio estabilizado. En la primera propuesta de Energía, el plazo era de 12 años.

Además, el nuevo reglamento modifica la forma en que los proyectos se tramitan, agregando requisitos para ser reconocido como PMGD. El objetivo del ministerio, indicaron desde esa cartera, es que la tramitación de estos proyectos sea más rápida y fácil para los desarrolladores. Fuente: La Tercera-Pulso (11/10/2019)

Gobierno inicia diálogo para adelantar cierre de carboneras y eléctricas se abren a analizarlo

Hace cuatro meses se produjo uno de los hitos más importantes para el sector energético en el año: el anuncio del cierre de todas las plantas a carbón del país a 2040.

En la ocasión, se entregó un cronograma de corto plazo con el cierre de las carboneras más antiguas, además del compromiso de, cada cinco años, revisar los tiempos para las salidas de las demás unidades. Pero pese al poco tiempo transcurrido, en el gobierno decidieron activar un plan para adelantar la meta de 2040, sobre todo teniendo en cuenta la proximidad de la COP25. Esto incluye conversaciones directas con las empresas eléctricas, tal como lo reconoció ayer el ministro de Energía, Juan Carlos Jobet.

“Estamos conversando con las compañías de una para ver qué espacio hay. Estamos en contacto permanente con ellas, para ver si hay espacio y acelerar eso”, sostuvo el ministro.

En relación con una posible mesa de trabajo con las eléctricas, Jobet dijo que esto no está en sus planes por ahora, y añadió que, cuando haya reacciones concretas por parte de las estas, las darán a conocer.

Fuente: La Tercera-Pulso (09/10/2019)

BALANCE ERNC A AGOSTO 2019

Balance ERNC Agosto 2019

Total retiros afectos a obligación (GWh)	5.027
Obligación ERNC (GWh)	452,5
% Obligación ERNC respecto a retiros afectos a obligación	9%
Inyección ERNC (GWh)	1.339
% Inyecciones ERNC respecto a retiros afectos a obligación	26,6%

Fuente: Coordinador Eléctrico

Lo anterior implica que en agosto de 2019 las inyecciones ERNC superaron en **17,6 puntos porcentuales** a la obligación.

NOTICIA ERNC

Energía Marina: lanzan sitio para la selección preliminar de sitios con potencial generador

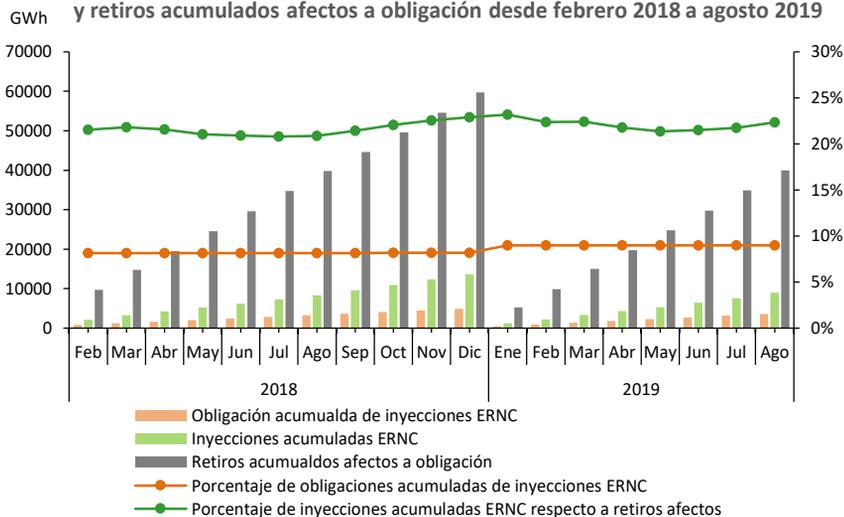
El Centro de Investigación e Innovación en Energía Marina (Merichile) lanzó una plataforma interactiva, llamada EMMMap que reúne a las distintas variables relevantes para la selección preliminar de sitios que cuenten con potencial para el aprovechamiento de la energía marina.

Según informó Merichile, a través de esta iniciativa es posible visualizar los distintos tipos de información relacionados «con la implementación de un proyecto de energía marina renovable en Chile. Esta plataforma contiene un elemento que la hace especial: ha sido construida a base de experiencias de usuario, lo que nos ha permitido asegurar su utilidad hacia el usuario final». En el mapa se visualizan datos georreferenciados, cuya visualización se puede modificar de acuerdo a tus preferencias en la pestaña del sector izquierdo, mientras que en el sector derecho de la página web se puede encontrar una colección de reportes, productos de investigación y los links a distintas plataformas online que podrían ser de potencial interés y desde las cuales algunas variables fueron extraídas. aspectos sociales.

Fuente: Revista Electricidad (09/10/2019)

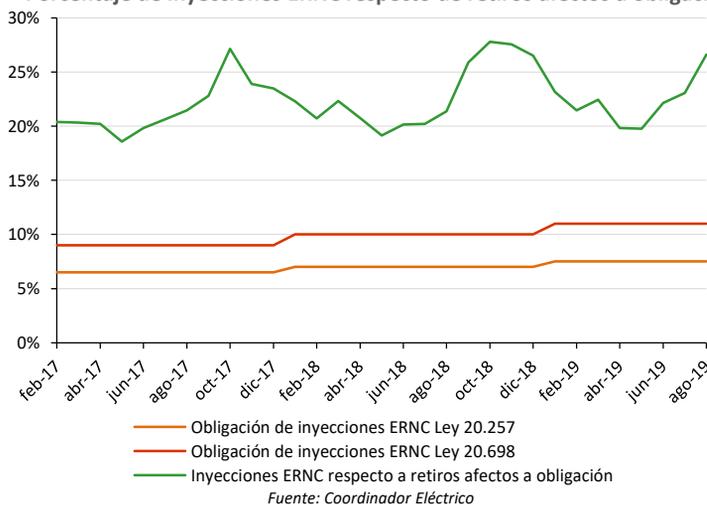
Observación: Según la ley el 5% de la obligación anual de energía ERNC se mantiene vigente para los contratos pactados después de 31 de agosto de 2007 y antes del 1 de julio de 2013 (Ley 20.257). Con posterioridad al 1 de julio del 2013 los nuevos contratos deben regirse a la Ley 20.698, esta señala 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.

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



Fuente: Coordinador Eléctrico

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 de acreditación ERNC (ley 20.257 y ley 20.698) de enero a agosto 2019, corresponden a **39.939 (GWh)**.

La obligación acumulada de inyecciones ERNC de enero a agosto 2019, correspondió a **3.583 (GWh)**, lo que corresponde a un **9%** respecto de los retiros afectos en el mismo periodo.

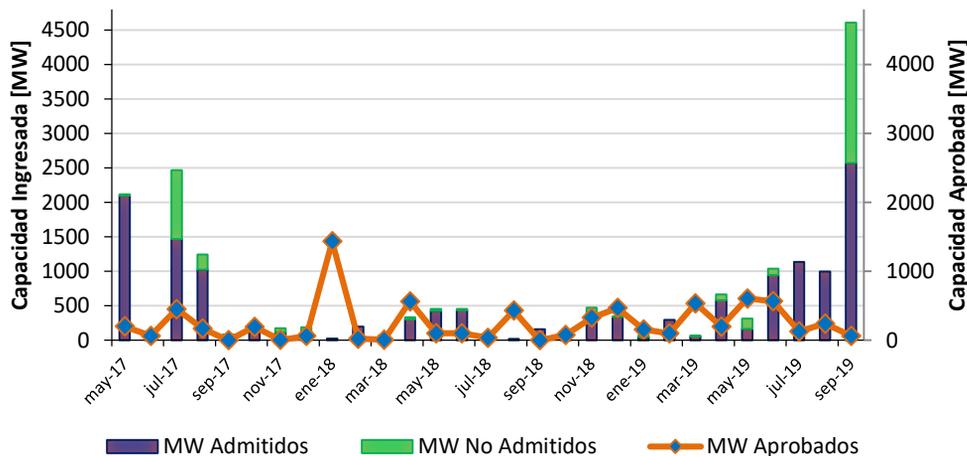
Por otra parte, las inyecciones acumuladas de ERNC de enero a agosto 2019, fueron de **8.925 (GWh)**, lo que corresponde a un **22,3%** respecto de los retiros afectos en el mismo periodo.

Por último, en el mes de agosto, las inyecciones ERNC superaron en **13,4 puntos porcentuales** a las obligaciones.

PROYECTOS EN EVALUACIÓN AMBIENTAL

Proyectos de generación eléctrica ingresados en el SEIA en septiembre 2019

PROYECTOS (MW) EN EVALUACIÓN AMBIENTAL Y APROBADOS



Estado de Proyectos

A partir de los datos estadísticos registrados en la plataforma electrónica del SEIA (e-SEIA), en septiembre de 2019 ingresaron al SEIA un total de 4.671,4 MW de potencia. Mientras que se registraron 64,0 MW aprobados.

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

Proyectos Aprobados en el SEIA en septiembre 2019

Proyecto	Titular	Potencia (MW)	Tecnología	Región	Fecha de Ingreso
Planta Fotovoltaica El Romeral	GR ULMO SpA	9	Solar Fotovoltaica	Región del Libertador General Bernardo O'Higgins	22-04-2019
Parque Fotovoltaico Centauro Solar	CENTAURO SOLAR SPA	12	Solar Fotovoltaica	Región de Ñuble	20-03-2019
Fotovoltaico El Boco II	Sociedad Boco Solar SpA	7	Solar Fotovoltaica	Región de Valparaíso	22-01-2019
PARQUE EÓLICO LEBU NORTE	Parque Eólico Lebu Norte SpA	14	Eólico	Región del Biobío	21-12-2018
Parque Fotovoltaico Fuster del Verano	LASCAR Energy SpA	11	Solar Fotovoltaica	Región Metropolitana	23-10-2018
Parque Fotovoltaico Chicauma del Verano	Puntiagudo Energy SpA	11	Solar Fotovoltaica	Región Metropolitana	22-10-2018

Proyectos en Calificación en el SEIA en septiembre 2019

Proyecto	Titular	Potencia (MW)	Tecnología	Región	Fecha de Ingreso	Región
TERMOSOLAR BUNDANG-GU CALAMA	ANDES GREEN ENERGY SPA	1007	Termosolar	Región de Antofagasta	22-07-2019	Segunda
Parque Iquique Solar	INVERSIONES IQUIQUE SOLAR SPA	132	Solar Fotovoltaica	Región de Tarapacá	23-09-2019	Primera
Planta Fotovoltaica Torino Solar	Torino Solar SpA	11	Solar Fotovoltaica	Región del Maule	23-09-2019	Séptima
Parque Fotovoltaico Las Catitas	PFV LAS CATITAS SPA	12	Solar Fotovoltaica	Región del Maule	23-09-2019	Séptima
Golden Sun	Golden Sun SpA	250	Solar Fotovoltaica	Región de Atacama	23-09-2019	Tercera
TERMOSOLAR BUNDANG-GU KCS	ANDES GREEN ENERGY SPA	1007	Termosolar	Región de Tarapacá	19-08-2019	Primera
Parque Lince Solar	INVERSIONES LINCE SOLAR SPA	75	Solar Fotovoltaica	Región de Antofagasta	23-09-2019	Segunda

Proyectos no Aprobados en el SEIA en septiembre 2019

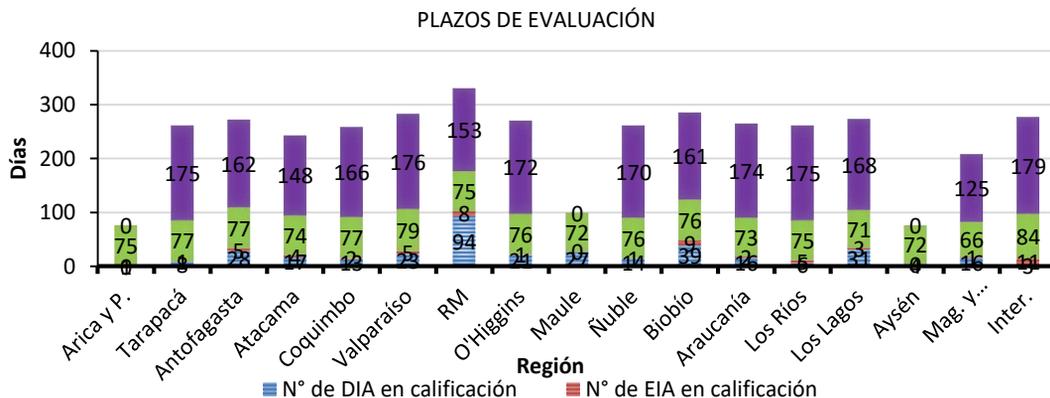
Proyecto	Titular	Potencia (MW)	Tecnología	Región	Fecha de Ingreso
Parque Fotovoltaico Labraña	Sol del Sur 7 SpA	9	Solar Fotovoltaica	Región de Ñuble	23-09-2019
Minicentral Hidroeléctrica Río Chico	Hidroeléctrica Río Chico SpA	6	Pasada	Región de los Lagos	23-07-2019

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 setiembre de 2019.



Fuente: Reporte Estadístico mensual de Proyectos en el SEIA

Noticias

Energía solar: cuatro proyectos por 281 MW ingresaron a evaluación ambiental en agosto

Cuatro proyectos de generación eléctrica a partir de energía solar fotovoltaica fueron ingresados al Servicio de Evaluación Ambiental durante agosto, los cuales totalizan 281 MW de capacidad instalada que se agregarían al sistema eléctrico local si es que obtienen la aprobación ambiental y proceden a construirse a futuro, sumando una inversión total de US\$258 millones.

Así se indica en el reporte ERNC de la Comisión Nacional de Energía (CNE), correspondiente a agosto, donde se señala que las iniciativas sometidas a tramitación ambiental son:

Planta fotovoltaica Kkontor: de 9 MW, que busca instalarse en la Región de Antofagasta, con una inversión estimada de US\$12 millones.

Planta Kimal Solar: de 251,3 MW, que pretende construirse en la Región de Antofagasta, con una inversión proyectada de US\$225 millones.

Planta fotovoltaica Taranto Solar: de 11,7 MW, que busca levantarse en la Región de Valparaíso, con una inversión estimada de US\$11 millones.

Parque fotovoltaico Maquehue: de 9 MW, que pretende construir en la Región del Maule, con una inversión contemplada de US\$10 millones.

Fuente: Revista Electricidad (27/09/2019)

Las Baterías Carnot, una solución para convertir las plantas de carbón en energías limpias

Actualmente, en nuestro país existen una gran cantidad de centrales termoeléctricas que tienen como objetivo abastecer de energía a los distintos puntos del territorio. Sin embargo, no están exentas de polémicas por sus niveles de contaminación, teniendo detractores, como también quienes valoran el potencial económico y productivo que tienen estas centrales.

Para entender un poco estas posturas, hay que saber que las termoeléctricas funcionan produciendo energía a partir de combustibles fósiles tales como carbón, petróleo-diésel, gas natural o combustible mixto. Nuestro país pretende eliminar, de forma gradual, las termoeléctricas que se abastecen de carbón y que son la segunda fuente de energía, después del petróleo. No obstante, expertos aseguran que esto podría tener un alto costo desde el punto de vista económico, ya que el cese de éstas podría provocar un fuerte daño en el sector laboral.

¿Cómo funciona? Esta tecnología consiste en usar tanques de almacenamiento de sales fundida a 500° C en lugar de las calderas de carbón, para luego generar vapor y convertirlo en energía usando bombas de calor de alta temperatura, llamadas baterías Carnot. En cuanto al costo en infraestructura, estos no serían altos puesto que se podían utilizar las plantas de carbón antiguas para las nuevas calderas y baterías.

Fuente: Diario El Día (11/10/2019)

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.

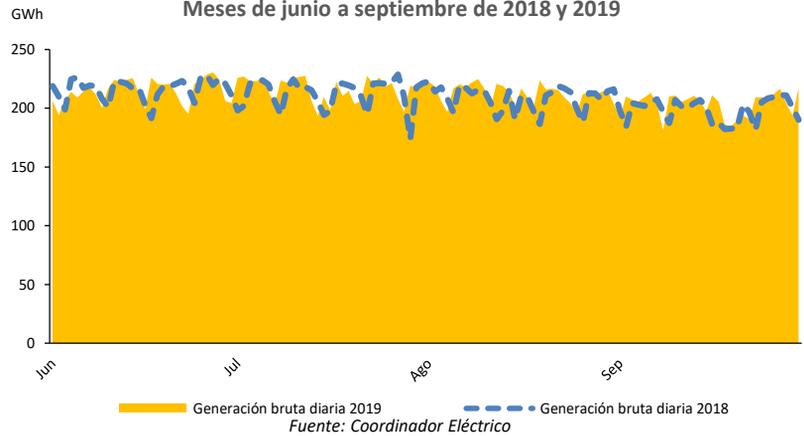
Con respecto a centrales térmicas, cuyos principales combustibles corresponden a Carbón, Diésel y GNL, se proyecta una potencia a instalar en torno a los 771 MW.

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 junio a septiembre de 2018 y 2019



Fuente: Coordinador Eléctrico

Demanda máxima horaria del SEN

2017	10.360 MWh
2018	10.776 MWh
2019	10.687 MWh

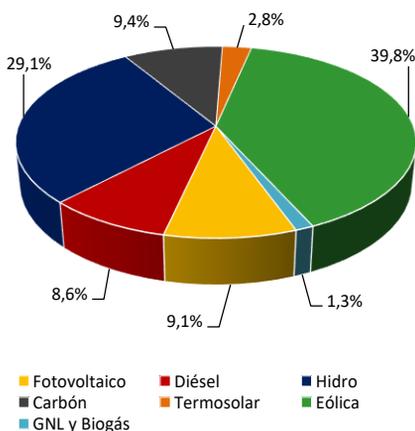
Fuente: Coordinador Eléctrico

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

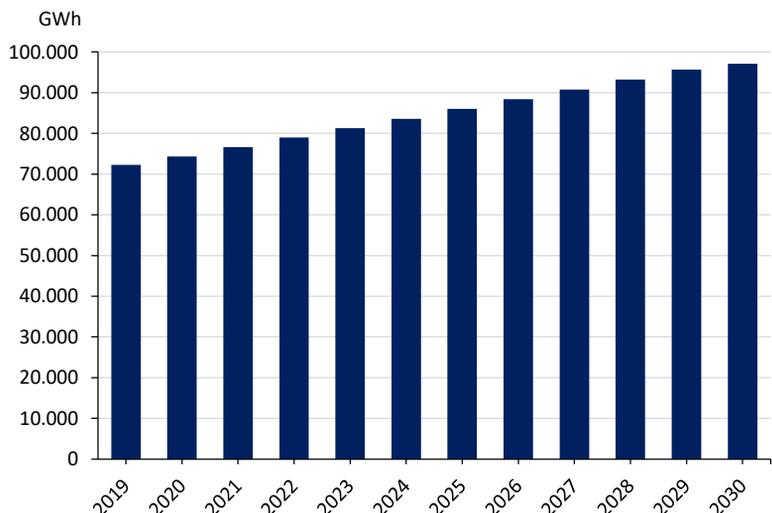
Fuente: ITD Primer Semestre 2019, CNE

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

CENTRALES EN ETAPA DE PUESTA EN SERVICIO

Central	Estado	Entrada en operación
PE Sarco (Eólico) 170 MW	En Pruebas	Noviembre 2019
PE Aurora (Eólico) 126 MW	En Pruebas	Noviembre 2019
Teno Gas 50 (Gas Natural) 50 MW	En Pruebas	Noviembre 2019
PE San Gabriel (Eólico) 183 MW	En Pruebas	Noviembre 2019

Central	Estado	Entrada en operación
Huatacondo (Solar) 103,2 MW	En Operación	5 de septiembre de 2019
Hidroeléctrica Cumbres (Pasada) 19,3 MW	En Operación	28 de septiembre de 2019



Servicios Complementarios: los últimos cambios realizados por el Coordinador Eléctrico Nacional

El Coordinador Eléctrico Nacional actualizó el informe Servicios Complementarios, cuyo nuevo régimen entrará en vigencia desde enero de 2020, realizando algunas modificaciones, entre las cuales destaca la actualización en torno a los requerimientos del Control Rápido de Frecuencia (CRF), la cuantificación de requerimientos de Control Primario de Frecuencia (CPF), y del control secundario (CSF) y terciario de frecuencia (CTF).

Estas medidas fueron expuestas en el Taller de «Actualización del Informe de SSSC», organizado por el organismo coordinador, donde los análisis realizados con posterioridad a la emisión del informe de junio pasado.

Rodrigo Espinoza, subgerente de Aseguramiento de la Operación del Coordinador Eléctrico, señaló los principales cambios en el informe sobre Servicios Complementarios:

- No se detecta la necesidad de contar con el Servicio Complementario de Control Rápido de Frecuencia para el periodo 2020-2023.
- En la actualización en cuantificación del requerimiento de Control Primario de Frecuencia (CPF) se indicó: Dos atributos para el Control Primario de Frecuencia de contingencia, así como dos montos para el requerimiento que deben cumplir ambos atributos de manera complementaria.
- La actualización de cuantificación del requerimiento del Control Secundario (CSF) y Terciario de Frecuencia (CTF), donde se detalló que el Control Secundario de Frecuencia y el Control Terciario de Frecuencia deben hacerse cargo de las variaciones intra horarias y de los errores de previsión de la demanda neta, además de que se modificó el criterio de asignación de estas. También se actualizó que el CSF debe cubrir variaciones intrahorarias y el monto mínimo de reservas asociado al AGC (Control Automático de Generación). Por último, en este ítem, se actualizó que el CTF se obtiene como la diferencia entre la suma de los requerimientos asociado a las variaciones intrahorarias y los errores de previsión de la demanda neta, menos la reserva para CSF.
- Se modificó el análisis de competencia, basado en la actualización del requerimiento de Servicios Complementarios del Control de Frecuencia.
- Se actualizó la instrucción directa del Control de Tensión en la zona de Domeyko, donde se identificó el requerimiento técnico, que se materializará a través de una licitación.

El informe se encuentra en proceso de calendarización que será publicado en noviembre, el cual contará con un cronograma e instructivo técnico de verificación con aspectos como los plazos para emitir, observar y aprobar informes asociados con un plazo de tres meses, tiempo que podría acortarse.

Fuente: Revista Electricidad (10/10/2019)

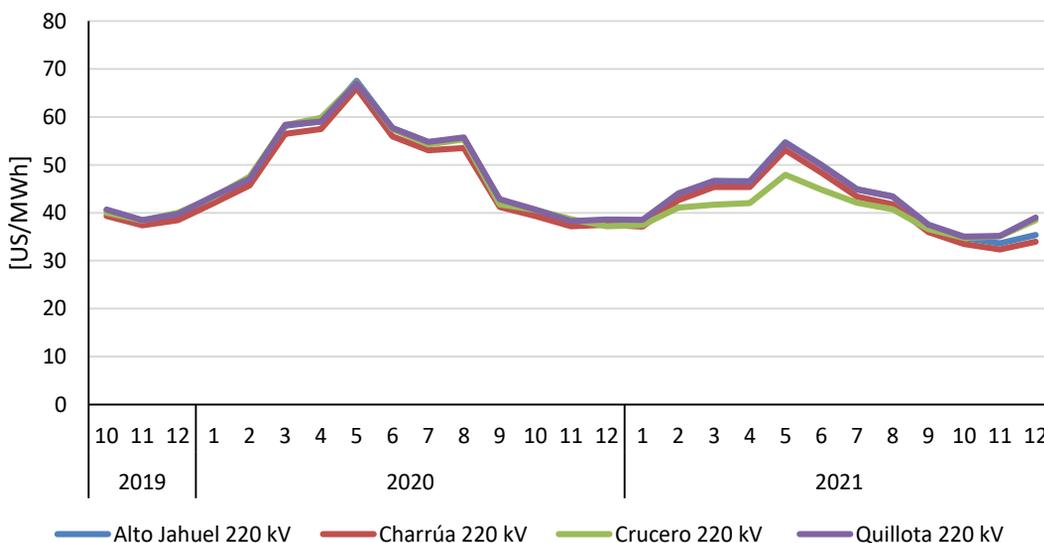
PROYECCIÓN DEL SISTEMA SEN
Proyecciones de costos marginales Valgesta Energía

La probabilidad de excedencia de la energía afluente del SEN desde abril de del presente año a la fecha corresponde aproximadamente a 85,7%, representando un año hidrológico relativamente seco respecto de la estadística hidrológica desde el año 1960.

No obstante, los costos marginales promedio mensual en la barra Quillota 220 kV se han mantenido en un promedio de 55,8 US\$/MWh entre enero y septiembre. Posterior a la entrada en servicio del tramo Pan de Azúcar – Polpaico 500 kV, se ha observado una reducción en los desacoples entre las barras Crucero 220 kV y Quillota 220 kV.

Para el periodo de deshielo octubre-marzo, según datos del Coordinador, se espera que las probabilidades de excedencia de los volúmenes de deshielo de las cuencas Maule, Bío-Bío y Laja, estén cercanas al 85%, 65% y 65%, respectivamente, las que representan condiciones hidrológicas relativamente secas .

No obstante, para los meses que restan del año se espera que los costos marginales promedio mensual en las barras Quillota 220 kV y Crucero 220 kV, se mantengan en torno a los 40 US\$/MWh. Lo anterior debido principalmente al aumento de oferta de generación de centrales solares debido al aumento de radiación solar y el mayor aporte de las centrales hidráulicas, producto del periodo de deshielo.



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

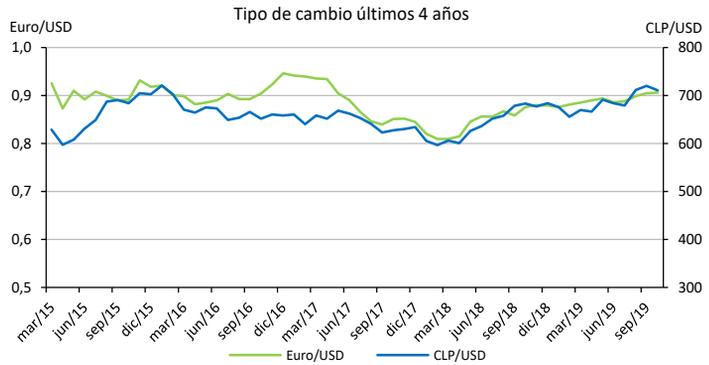
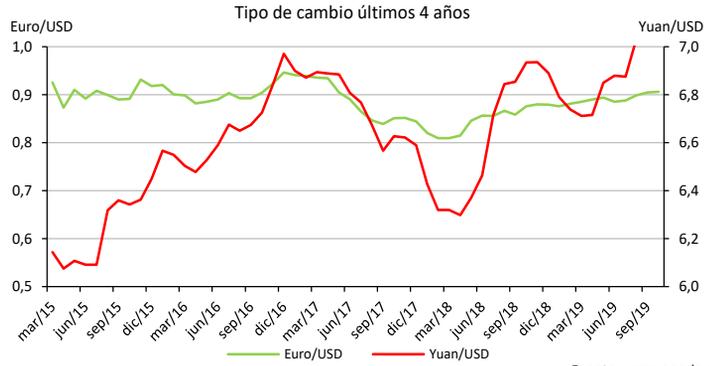
El dólar revierte su tendencia al alza en medio del aumento de las probabilidades de un recorte de tasas de 25 puntos base para la próxima reunión de la Reserva Federal de EEUU del 30 de octubre.

Además, el dato inflacionario de EEUU se mantuvo sin variación, por lo que se aumentan las expectativas de que la Fed decida dar un nuevo estímulo monetario a la economía del gigante del norte de América.

Por su parte, el cobre anotó un alza de 0,68% a un valor de US\$ 2,584 y también le da una mano para que el peso chileno se fortalezca frente al dólar..

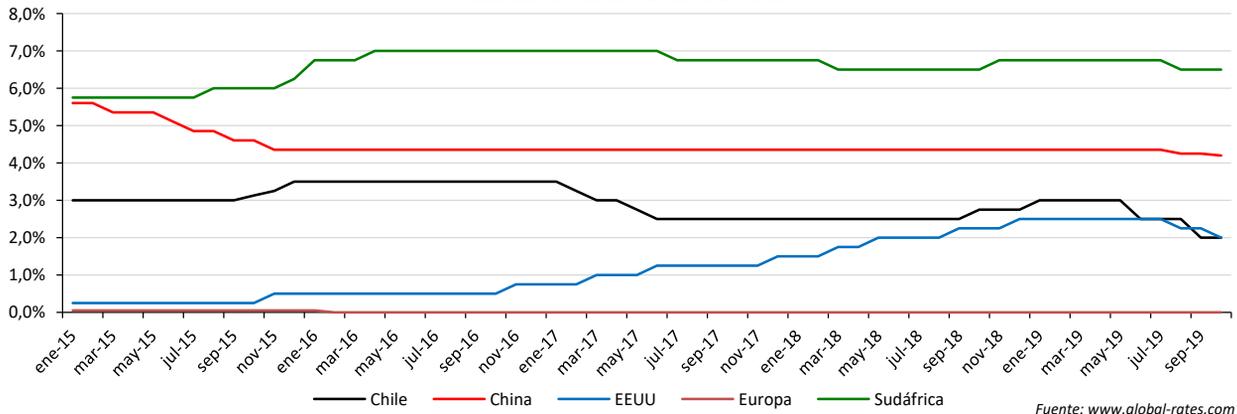
La caída de la cotización del billete verde frente a la moneda local va en línea con la baja del Dollar index -indicador que mide el desempeño de la divisa frente a una canasta de seis monedas del mundo- que retrocede 0,48%.

La Tercera (10/10/2019)



Indicadores Económicos

Tasas de interés de bancos centrales



EEUU y China llegan a acuerdo parcial para una tregua a la guerra comercial

EEUU y China alcanzaron un acuerdo parcial que podría desembocar en una tregua en su guerra comercial, según señaló Bloomberg. Bajo el nuevo marco, China comprará más productos agrícolas de Estados Unidos y la Casa Blanca rebajará parte de los aranceles impuestos hasta ahora.

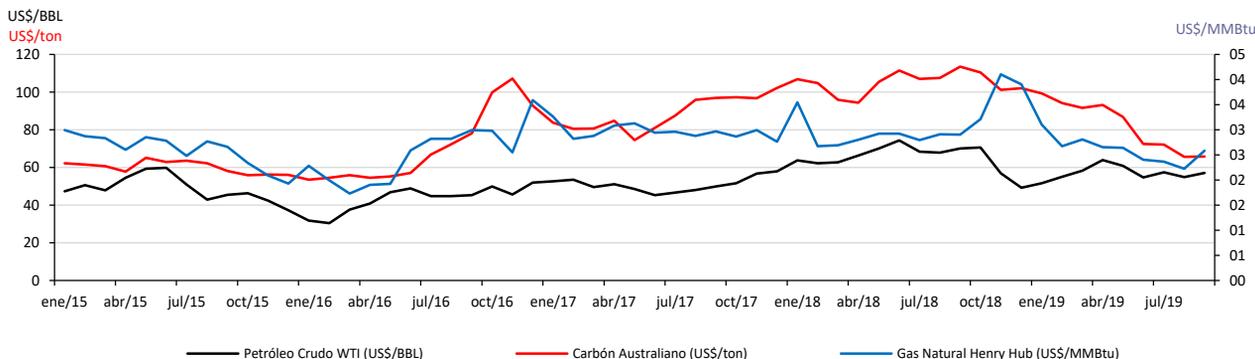
Los avances en las negociaciones se han producido en el encuentro entre la delegación china con el secretario del Tesoro de Estados Unidos, Steven Mnuchin, y el representante de comercio exterior estadounidense, Robert Lighthizer.

El acuerdo llega apenas unos días antes de la fecha límite para que el Gobierno de Estados Unidos imponga nuevos aranceles a las importaciones chinas por valor de US\$ 250.000 millones. La tregua no implica, ni mucho menos, que la guerra comercial que lleva prolongándose durante quince meses haya finalizado. En anteriores ocasiones, también se alcanzaron acuerdos que derivaron en armisticios y que, posteriormente, se rompieron.

Fonte: *Diario Financiero* (11/10/2019)

INDICADORES INTERNACIONALES

Precio Internacional de Combustibles



Economía global entra en período de "estancamiento sincronizado"

La economía global ha entrado en un período de "estancamiento sincronizado" mostrando un crecimiento débil en algunos países y cero crecimiento o una leve contracción en otros, según una investigación realizada por la Institución Brookings, el grupo de expertos, y el Financial Times (FT).

Los indicadores económicos principales han caído a sus niveles más bajos desde la primavera de 2016, indicando que la actividad real tanto en las economías avanzadas como en las emergentes ha perdido impulso, una situación agravada por la caída de la confianza económica, según la última actualización del índice de seguimiento.

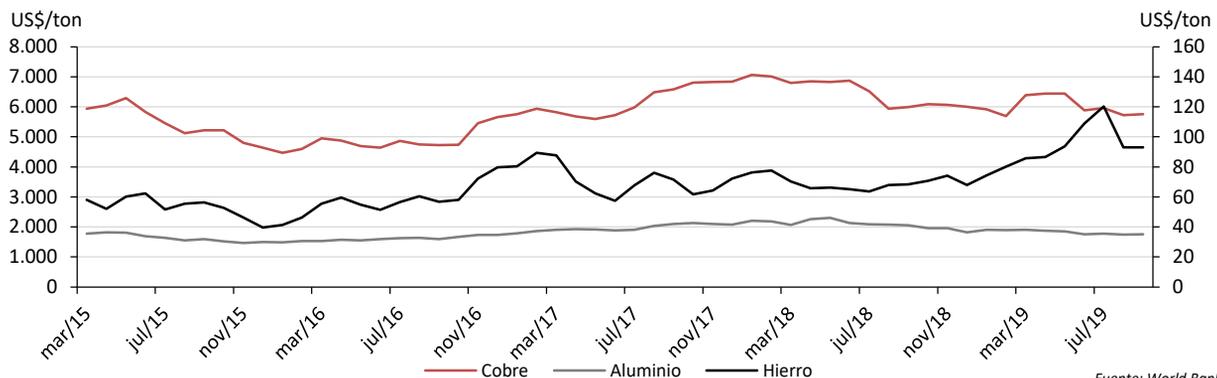
Sólo un desempeño relativamente fuerte en los mercados financieros impidió que el índice cayera aún más en territorio negativo.

Las áreas bajo mayor presión son las más expuestas al comercio mundial, que ha sido socavado por la guerra comercial de represalias económicas entre EEUU y China. La Organización Mundial del Comercio (OMC) espera que los volúmenes del comercio mundial aumenten sólo 1,2% este año.

Los índices principales han estado cayendo desde un máximo en enero de 2018, cuando el presidente de EEUU, Donald Trump, alertó al mundo de que su retórica sobre los aranceles se pondría en práctica

Fuente: Diario Financiero(14/10/2019)

Precio Internacional de Cobre, Aluminio y Hierro



Fuente: World Bank

China se desacelera: en 2020 podría registrar su menor crecimiento en tres décadas

El Banco Central de Chile pronostica en su último Informe de Política Monetaria un crecimiento de 5,5% para China, su menor expansión desde 1990. De concretarse tendría efectos directos en Chile.

Hace casi una década fue la última vez que China se lució con un crecimiento de dos dígitos. Desde entonces la fuerza de su expansión se ha ido debilitando -en parte porque así lo buscó la autoridad- y los pronósticos apuntan a que el país seguirá por esa senda en los próximos años.

Aunque algunos creen que este proceso de desaceleración se seguirá dando de una forma ordenada, hay otros que vaticinan que en 2020 se generará una caída abrupta de poco más de medio punto porcentual, desde el 6,1% que se anticipa para el presente ejercicio hasta 5,5%, dato que calificaría como la expansión más lenta desde 1990 y el segundo año en el que el crecimiento está por debajo de 6% a lo largo de cuatro décadas.

De concretarse tendría efectos directos en Chile. Esto porque el país asiático representa el 30% de las exportaciones de nuestro país y más del 50% de los envíos a ese país es cobre

Fuente: Diario Financiero (9/09/2019)

NOTICIAS INTERNACIONALES

Perú



“Sempra Energy anuncia acuerdo para vender sus activos en Perú a China Yangtze Power”

Luego que inicios de este año la estadounidense Sempra Energy anunciara su decisión de vender sus activos en Sudamérica, incluyendo la distribuidora chilena Chilquinta y sus activos en Perú, para concentrarse en sus negocios en Norteamérica, la compañía informó que ya alcanzó un acuerdo en el segundo caso.

Sempra Energy anunció este lunes llegó a un acuerdo con China Yagtze Poyer International para venderle sus activos en Perú, incluido el 83,6% de la distribuidora Luz del Sur, por US\$3.590 millones sujeto a ajustes por capital de trabajo y endeudamiento neto.

Fuente: La Tercera-Pulso (30/09/2019)

Brasil



“TMW Energy tendrá la mayor plantas fotovoltaica de GD de Brasil construida con paneles fotovoltaicos nacionales”

Con una potencia instalada de 4,75 MWp y una capacidad de generación de 7.318.000 kWh al año, será la mayor del Estado de São Paulo y una de las cinco mayores plantas solares de Brasil dentro del marco de la Generación Distribuida (GD). Además, es la más grande de este tipo en Brasil construida con paneles fotovoltaicos nacionales: en un terreno de aproximadamente 80.000 m² ubicado en Campinas (Estado de São Paulo), se están instalando 14.400 módulos fotovoltaicos de 330 kWp suministrados por BYD Brasil, que en 2017 inauguró su planta de producción de módulos fotovoltaicos en Campinas. La construcción de la planta estará a cargo de Alsol Energias Renováveis, empresa del Grupo Energía.

Fuente: PV Magazine (27/09/2019)

España



“Apagón en Tenerife: se restablece el suministro tras nueve horas de cero eléctrico con un millón de personas afectadas”

Según fuentes de Red Eléctrica en Canarias, el origen del incidente fue un fallo detectado en la subestación de Granadilla, de la propia compañía, que se extendió a la toda la Isla. Red Eléctrica se apresuraba a desmentir que el fallo se hubiera producido a causa de una explosión como se creía en un primer momento. De hecho, el humo que pudieron ver algunas personas se debió al parón brusco de los generadores tras la caída del sistema.

El apagón generalizado se produjo a las 13:11 horas y no fue hasta pasadas las tres de la tarde cuando algunos clientes, principalmente de la zona metropolitana, pudieron contar de nuevo con el suministro de luz. Numerosas personas se vieron afectadas por el apagón, desde empresas de restauración que tuvieron que cerrar sus puertas por no poder ofrecer servicio a los clientes, hasta ciudadanos que se quedaron atrapados en ascensores y garajes. En su cuenta de Twitter, Bomberos de Tenerife, confirmaba que habían realizado más de 70 intervenciones en ascensores. Incidencias que se producían en su mayoría entre las dos y las cuatro de la tarde.

Fuente: El Mundo (29/09/2019)

Dinamarca



“Siemens Gamesa anuncia hasta 600 despidos en Dinamarca en el negocio de eólica terrestre”

El fabricante de aerogeneradores Siemens Gamesa ha anunciado un recorte de hasta 600 empleados de su plantilla en Dinamarca. El ajuste se debe a los planes de la compañía de cortar la producción de diseños de turbinas eólicas terrestres de accionamiento directo.

Según el fabricante, los despidos surgen de su estrategia ‘L3AD2020’ anunciada a principios de 2018, cuando la compañía aseguró la salida de este negocio forma parte de un plan de ajuste de 2.000 millones de euros que llevará a cabo hasta 2020.

«Estas medidas difíciles son necesarias como una resolución responsable a un panorama industrial cada vez más competitivo», dijo Andreas Nauen, director gerente de Siemens Gamesa Dinamarca. «Necesitamos continuar ejecutando nuestro programa L3AD2020 para servir a nuestros clientes y mercados globales de manera tan confiable y competitiva como lo hacemos hoy», aseguró el directivo. Se trata pues de una decisión puramente estratégica de Siemens Gamesa que quiere dejar atrás la tecnología más antigua y centrarse en la más eficiente. Y a día de hoy, el negocio de la eólica marina parece tener más futuro que el de la terrestre para el fabricante hispano-alemán. Fuente: El Periódico de la energía (26/09/2019)

Bolivia



“Conoce el primer auto eléctrico hecho en Bolivia”

El La primera generación de autos eléctricos fabricados en Bolivia, que abre las perspectivas a la producción de baterías recargables de litio, se convirtió en la principal atracción de una importante feria industrial que se realizó en la ciudad de Santa Cruz (este) durante el pasado fin de semana. Estos vehículos, que operan con energías limpias, fueron fabricados en dos modelos, Quantum E2 y Quantum E3, y tienen una autonomía de recorrido de entre 60 a 70 km. pudiendo transportar a un máximo de tres personas. Antes de su lanzamiento, el vehículo fue probado “en todo tipo de terreno” en regiones andinas cuyas altitudes oscilan entre los 2.400 y los 4.000 metros de altura, precisó Ariel Revollo, gerente comercial de Quantum, a medios locales. Los vehículos eléctricos pueden alcanzar una velocidad máxima de 45 kilómetros por hora y su precio de promoción es de 4.700 dólares para el modelo E2 (alrededor de 3.400.000 pesos chilenos) y de 5.200 para el E3 (unos 3.750.000 pesos chilenos).

Se recargan enchufándolos a una fuente de energía eléctrica de 220 voltios por un lapso de 7 horas. Cada carga completa tiene un costo estimado equivalente a 50 centavos de dólar, casi similar al costo del litro de la gasolina boliviana más barata, lo que lo convierte en un vehículo muy económico. Fuente: Emol (23/09/2019)

Japón



“Tesla irrumpe en el mercado asiático con la comercialización de sus baterías para autoconsumo Powerwall”

Tesla iniciará la comercialización de Powerwall, su batería de iones para uso doméstico, en Japón a partir de la próxima primavera, lo que supone el debut de este producto en el mercado asiático, según anunció la compañía estadounidense este martes. La versión de 13,5 kilovatios hora (kWh), que tendrá un coste de 990.000 yenes (8.305 euros) –incluido el sistema que controla la conexión a la red pero excluyendo el coste de instalación e impuestos– es capaz de almacenar la energía generada por paneles solares. La compañía, que venderá directamente las baterías de forma ‘online’ o a través de instaladores externos, ya lleva desde 2016 cogiendo pedidos de clientes japoneses, aunque todavía no había desvelado el inicio de las instalaciones.

«Tesla cree que el mercado doméstico de baterías en Japón tiene un alto potencial de crecimiento», dijo la directora de Productos Energéticos de Tesla en el país nipón, Shinji Asakura, a los medios de comunicación nacionales.

Asakura avisó, asimismo, de que las ayudas otorgadas en el país a los generadores de electricidad domésticos con el fin de impulsar el desarrollo de la energía solar en Japón, comenzarán a retirarse a finales de este mismo año. Fuente: El Periódico de la Energía (15/10/2019)



www.valgesta.com

