

BOLETÍN

INFORMATIVO



Mantente actualizado a
través de nuestra cuenta

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

ESTADÍSTICAS A OCTUBRE 2019

SEC instruye a eléctricas a devolver lo cobrado en última alza tras congelamiento de tarifas

La Superintendencia de Electricidad y Combustibles (SEC) ofició a la totalidad de las empresas de distribución eléctrica, para que ajusten sus tarifas, de acuerdo a la Ley de Estabilización, propuesta por el Ministerio de Energía y aprobada, en tiempo récord, por el Congreso Nacional, evitando, de este modo, el alza promedio de 9,2% que afectaría a las familias chilenas, durante el segundo semestre de este 2019.

De acuerdo a lo instruido por la SEC, las empresas deberán devolver a aquellos clientes que ya les hubieran emitido la boleta con los nuevos precios, antes de que se promulgara la Ley de Estabilización, ítem que deberá ser descontado, en una sola cuota, e informado en la boleta bajo el ítem "Devolución Ley 21.185, según Oficio Circular SEC", retro trayendo las tarifas para clientes regulados vigentes a enero de este año.

Al respecto, el Ministro de Energía, Juan Carlos Jobet, sostuvo que "esta es una medida de la Nueva Agenda Social del Presidente Piñera y que va en directo beneficio de 6,7 millones de familias chilenas. Además, estamos trabajando una batería de medidas para bajar las cuentas de la luz y modernizar el sector eléctrico en directo beneficio de las personas".

El ministro Jobet agregó que solicitó a la SEC que le dé prioridad a la fiscalización de esta medida.

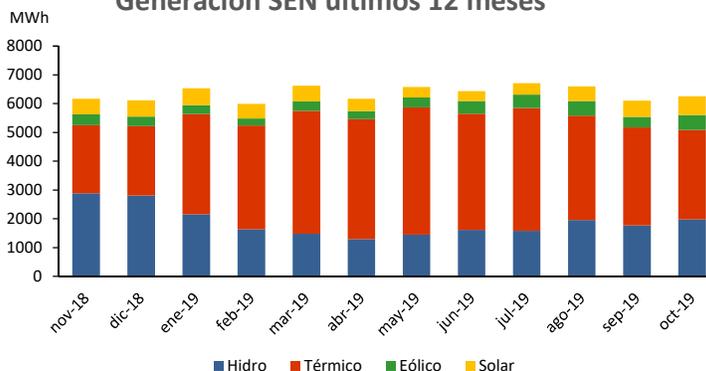
Por su parte, el Superintendente Luis Ávila indicó que «tenemos conocimiento que ya se emitieron cerca de cinco millones de boletas con el alza anterior, cobro que deberá ser descontado a los clientes en la próxima boleta que emitan las empresas, tal como se lo instruimos, en el Oficio que les hicimos llegar».

El titular de la SEC añadió que el organismo que dirige estará fiscalizando los procesos de facturación que deberán llevar adelante las empresas eléctricas, a fin de verificar que se cumpla con lo instruido.

Del mismo modo, el superintendente llamó a la ciudadanía a revisar sus boletas y ante dudas con respecto a éstas, recomendó recurrir a las empresas que les entregan el suministro, o bien acercarse, a las oficinas de la SEC, a lo largo del país.

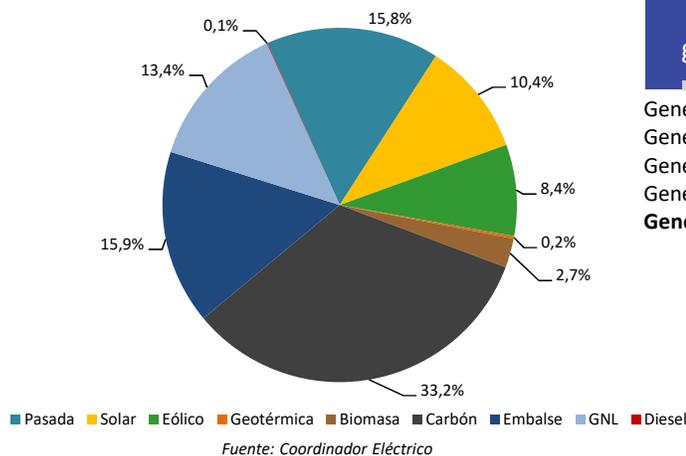
Fuente: Revista Electricidad (07/11/2019)

Generación SEN últimos 12 meses



Fuente: Coordinador Eléctrico

Composición del despacho en octubre 2019

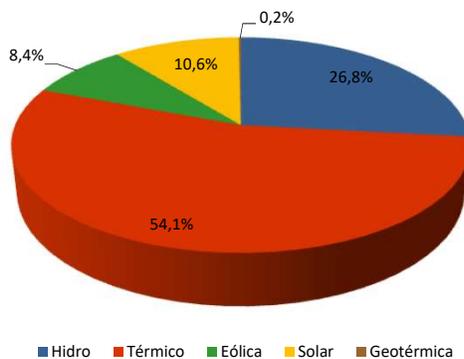


Fuente: Coordinador Eléctrico

Despacho de generación (GWh)

Generación Térmica	1.982
Generación Hidráulica	3.106
Generación Eólica	523
Generación Solar	648
Generación Total	6.259

Capacidad instalada SEN a septiembre 2019



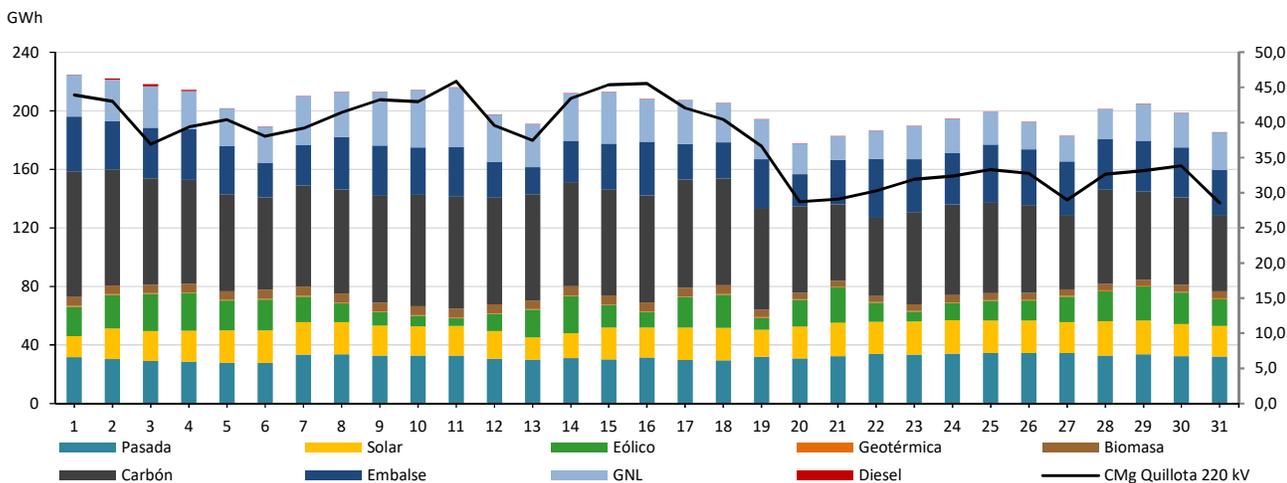
Fuente: Coordinador Eléctrico

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, octubre 2019

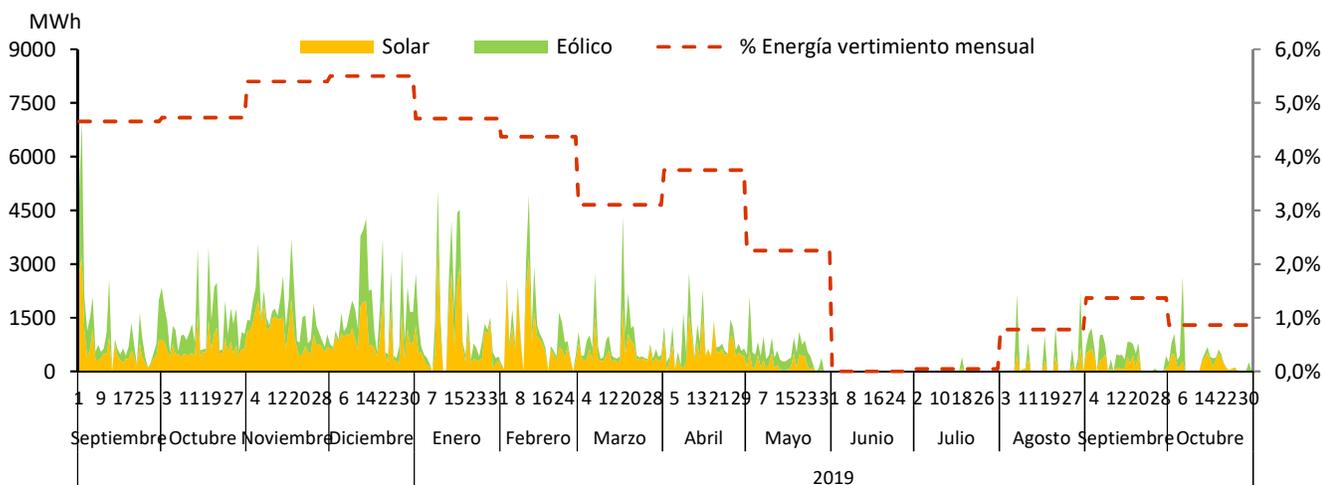


En el mes de octubre de 2019, el total de energía generada en el SEN alcanzó los 6.259 GWh, siendo un 47% generada por centrales térmicas, el 32% de la energía fue aportada por centrales hidráulicas, un 10% fue generada por centrales solares, un 8% fue generada por centrales eólicas, un 2,7% fue generada 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 37,7 US\$/MWh.

Fuente: Coordinador Eléctrico

Vertimientos de generación ERNC de septiembre 2018 a octubre 2019



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

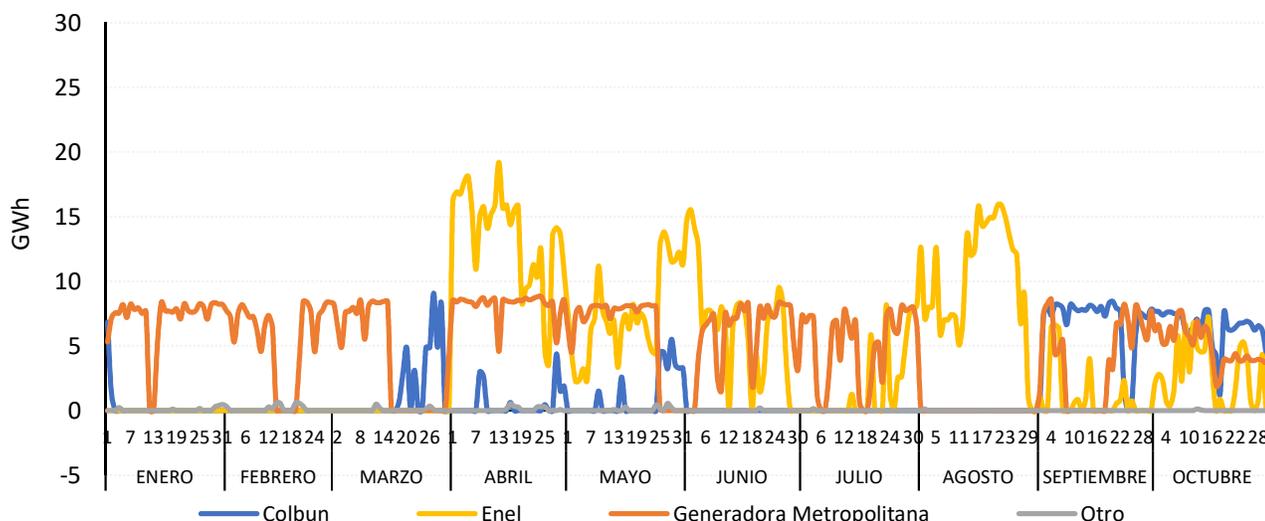
Las reducciones mensuales de generación de centrales eólicas y solares desde septiembre 2018 a octubre 2019 que se observaron son:

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

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

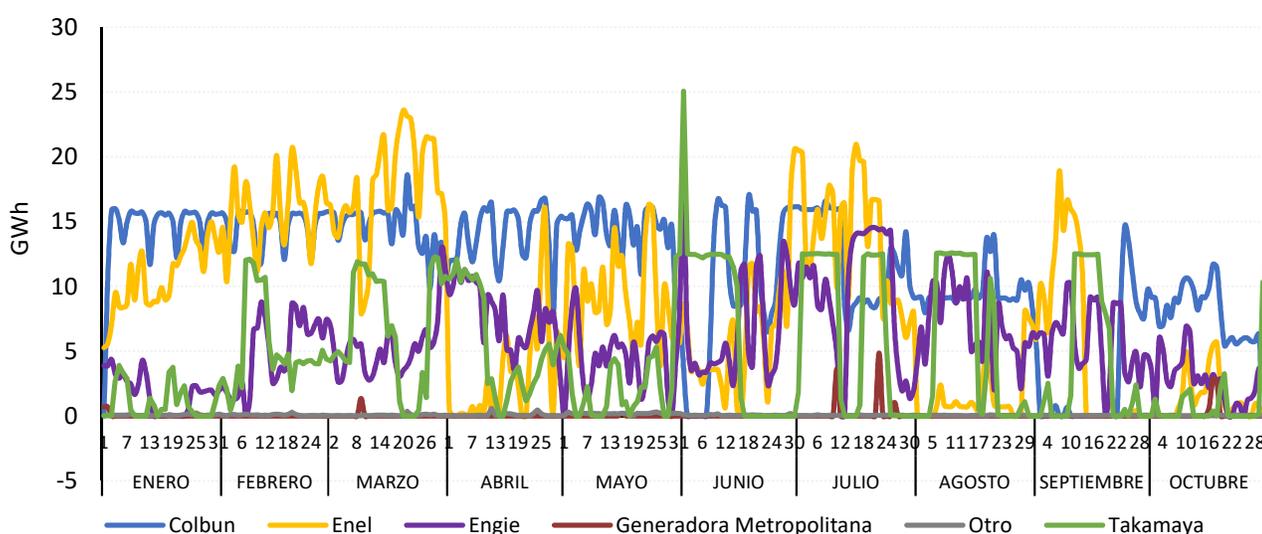
Generación con gas natural argentino



En el mes de octubre de 2019, la generación de centrales GNL abastecidas con gas argentino fue de 429 GWh, lo que representó el 7% de la generación total del SEN. Estas inyecciones se atribuyen principalmente a las empresas Colbún con una participación del 45%, Generadora Metropolitana con un 36%, Enel con un 19%.

Estas inyecciones representaron el 51% de la generación total de centrales a GNL en el SEN.

Generación con gas natural desde terminales Quintero - Mejillones



En el mes de octubre de 2019, la generación de centrales en base a GNL asociadas a los terminales Quintero y Mejillones fue de 409 GWh, lo que representó el 7% de la generación total del SEN. De estas inyecciones, un 60% se atribuye a Colbún, un 20% se atribuye a Engie, un 10% se atribuye a Enel, un 8% se atribuye a Takamaya, y el resto a otras empresas generadoras con una menor participación.

Estas inyecciones representaron el 49% de la generación total de centrales a GNL en el SEN.

ESTADÍSTICAS DE PRECIOS DE ENERGÍA

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

Quillota 220 kV	68,9
Crucero 220 kV	67,8
PMM SEN	89,5

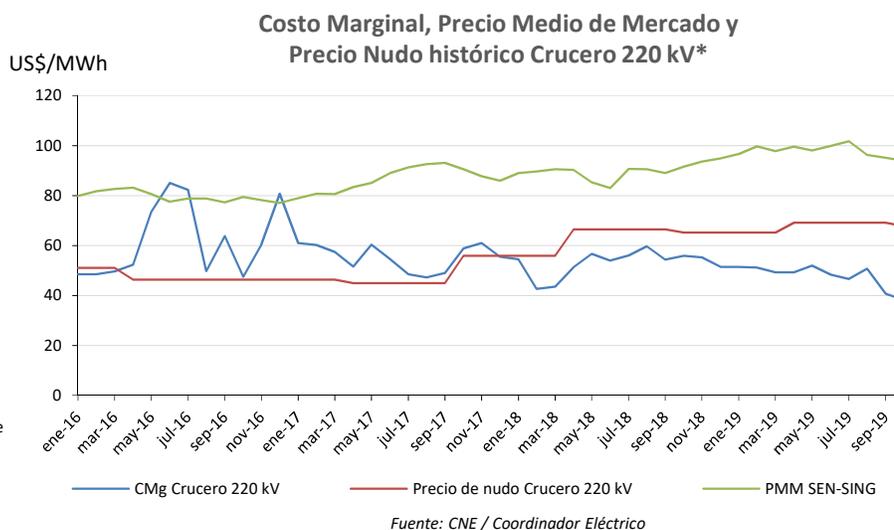
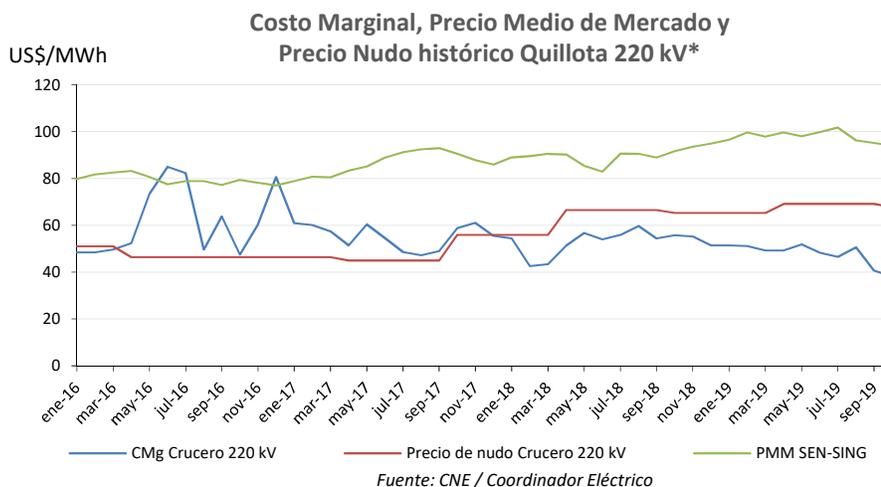
Fuente: CNE

Precios de electricidad promedio (US\$/MWh)

CMg Crucero 220 kV	38,1
CMg Cardones 220 kV	37,0
CMg Pan de Azúcar 220 kV	37,7
CMg Quillota 220 kV	37,4
CMg Charrúa 220 kV	36,3
CMg Puerto Montt 220 kV	43,6

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.



Noticias Sistema Eléctrico Nacional

Distribución de energía eléctrica cayó durante septiembre (Región del Biobío)

Un total de 52 obras de transmisión busca adjudicarse en el proceso de licitación pública internacional que impulsa el Coordinador Eléctrico Nacional, con el objetivo de fortalecer el sistema de transmisión nacional con la ampliación de subestaciones, el aumento de la capacidad de líneas y la construcción de una subestación móvil en la Región Metropolitana.

Según informó el organismo, los interesados en participar en este proceso «pueden adquirir las bases de licitación correspondientes al Llamado, las cuales estarán disponibles a partir del día 18 de noviembre de 2019, y solicitar la inscripción en el Registro de Participantes, en la forma que se señala en las referidas bases, a través del [sitio web del Coordinador](#)».

Dentro de las obras que pretenden adjudicarse está el proyecto de ampliación de capacidad para la línea Alto Jahuel-Lo Aguirre, de 2x220 kV, además de otras líneas ubicadas en la zona centro sur del sistema eléctrico nacional.

También se consideran los proyectos de ampliación para 34 subestaciones eléctricas.

Fuente: Revista Electricidad (11/11/2019)

Descarbonización: proponen determinar plan de cierre de termoeléctricas a 2030

Por 136 votos a favor y cuatro abstenciones, la Sala de la Cámara de Diputados aprobó la resolución 569 que solicita al Presidente de la República determinar un plan de cierre para las termoeléctricas a carbón y su total eliminación al año 2030, procurando reparar a quienes hayan visto perjudicada su salud por efecto de la contaminación. De acuerdo con lo informado, el documento adopta las siguientes medidas:

- Presentar iniciativas legislativas y políticas que promuevan la generación de energías limpias, renovables y no convencionales.
- Promover la descarbonización de nuestro sistema energético y productivo, implementar un plan de cierre de termoeléctricas a carbón con objetivos y fechas claras.
- Contar con una matriz energética sin termoeléctricas a carbón para el año 2030.
- Impulsar políticas que reconozcan el daño y el derecho a reparación, por los perjuicios causados a la salud de aquellas comunidades emplazadas en cercanías a termoeléctricas y empresas contaminantes.

Fuente: Revista Electricidad (11/11/2019)

BALANCE ERNC A SEPTIEMBRE 2019

Balance ERNC Septiembre 2019

Total retiros afectos a obligación (GWh)	4.452
Obligación ERNC (GWh)	408,6
% Obligación ERNC respecto a retiros afectos a obligación	9%
Inyección ERNC (GWh)	1.230
% Inyecciones ERNC respecto a retiros afectos a obligación	27,0%

Fuente: Coordinador Eléctrico

Lo anterior implica que en septiembre de 2019 las inyecciones ERNC superaron en **18 puntos porcentuales** a la obligación.

NOTICIA ERNC

Los tres desafíos que se aprecian para aumentar el almacenamiento de energía en Chile

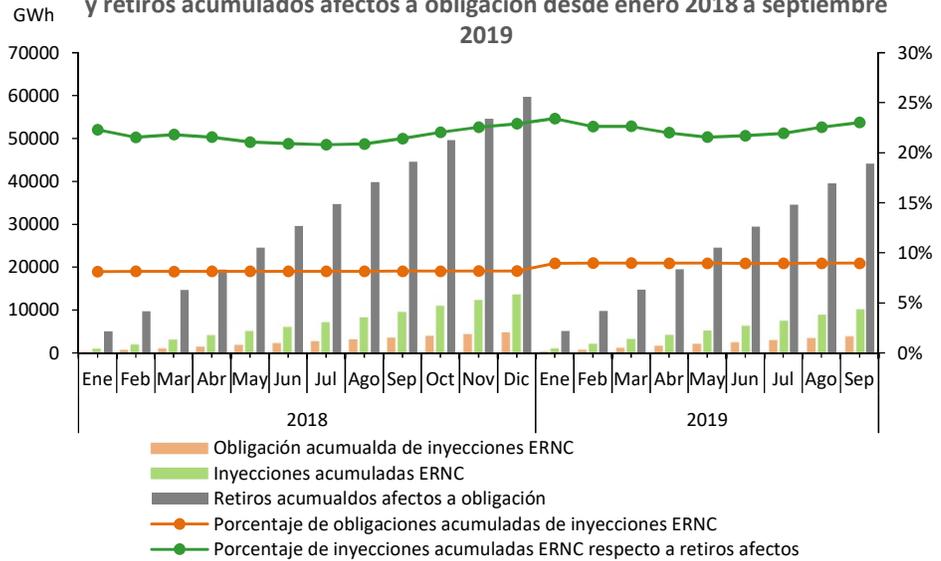
Barreras técnicas, regulatorias y el costo de la inversión son los tres principales desafíos que se avizoran para aumentar la incorporación del almacenamiento de energía en Chile, de acuerdo a las estimaciones de Ignacio Jofré, asesor técnico del Programa 4e de GIZ Chile, quien profundizará este tema en la conferencia que se realizará en la III ExpoERNC, el próximo 27 de noviembre en el Business and Conference Center.

«Por el lado económico, a medida que los costos de inversión decrezcan, se volverá más atractivo invertir en estas tecnologías. En la medida que el Costo Nivelado de la Energía (LCOE) suministrado por baterías llegue a una paridad con la energía suministrada por la red, el autoconsumo a través del almacenamiento se convertirá en una solución completamente atractiva», agrega Jofré.

Según Jofré, se estima que los costos de inversión en almacenamiento podrían disminuir en los próximos 10 años» entre un 20% y 50% de su valor actual, siendo en las de ion-litio las que tendrán un mayor decrecimiento, por lo que a partir de esto su penetración podría aumentar considerablemente».

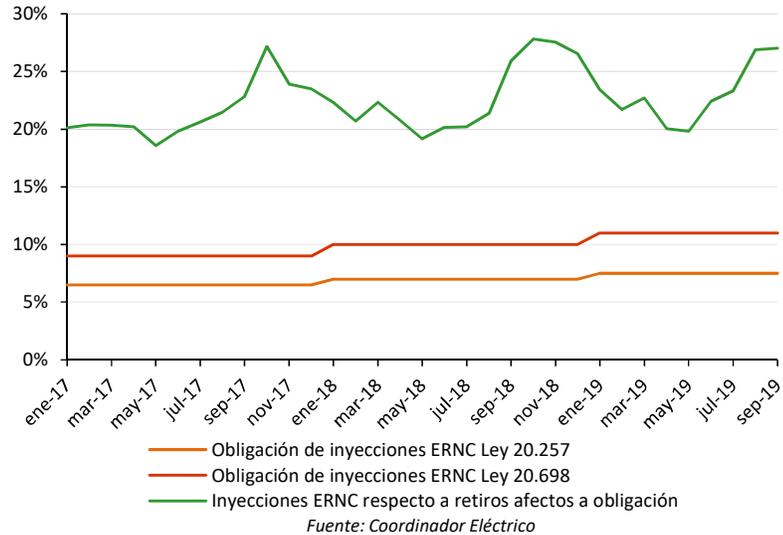
Fuente: Revista Electricidad (11/11/2019)

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



Fuente: Coordinador Eléctrico

Porcentaje de inyecciones ERNC respecto de retiros afectos a obligación



Fuente: Coordinador Eléctrico

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 septiembre 2019, corresponden a **44.110 (GWh)**.

La obligación acumulada de inyecciones ERNC de enero a septiembre 2019, correspondió a **3.950 (GWh)**, lo que corresponde a un **9%** respecto de los retiros afectos en el mismo periodo.

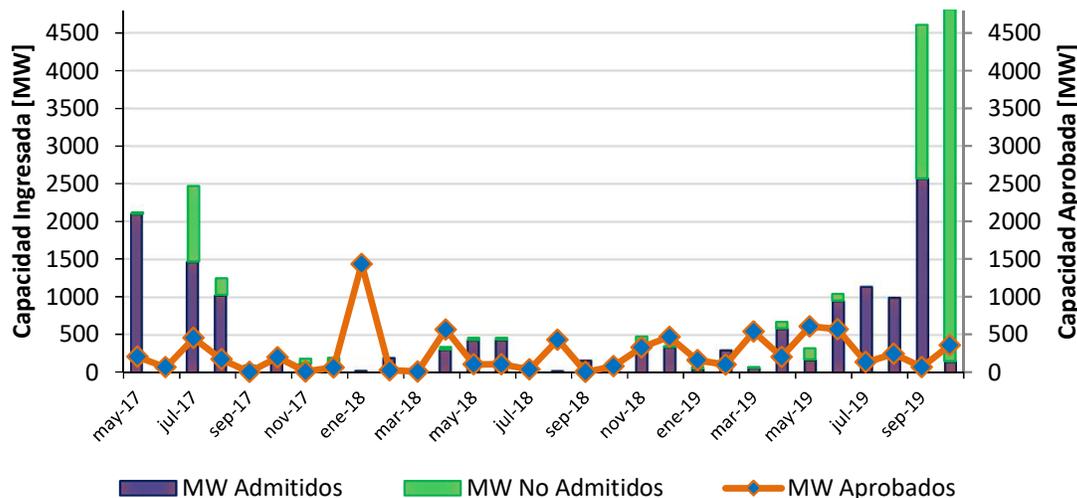
Por otra parte, las inyecciones acumuladas de ERNC de enero a septiembre 2019, fueron de **10.155 (GWh)**, lo que corresponde a un **23%** respecto de los retiros afectos en el mismo periodo.

Por último, en el mes de agosto, las inyecciones ERNC superaron en **14,1 puntos porcentuales** a las obligaciones.

PROYECTOS EN EVALUACIÓN AMBIENTAL

Proyectos de generación eléctrica ingresados en el SEIA en octubre 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 octubre de 2019 ingresaron al SEIA un total de 10.491,4 MW de potencia. Mientras que se registraron 355,8 MW aprobados.

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

Proyectos Aprobados en el SEIA en octubre 2019

Proyecto	Titular	Potencia (MW)	Tecnología	Región	Fecha de Ingreso
Proyecto Llanta Norte 2	Empresa de Desarrollo de Energías Renovables Alen Walunz S.A.	68	Solar Fotovoltaico	Región de Atacama	22-02-2016
Proyecto Diego de Almagro Sur 2	Empresa de Desarrollo de Energías Renovables Alen Walunz S.A.	66	Solar Fotovoltaico	Región de Atacama	19-02-2016
Proyecto Diego de Almagro Sur 1	Empresa de Desarrollo de Energías Renovables Alen Walunz S.A.	64	Solar Fotovoltaico	Región de Atacama	19-02-2016
Parque Eólico Calbuco	Energías Calbuco S.A.	43	Eólico	Región de los Lagos	08-02-2016
Proyecto Llanta Norte 1	Empresa de Desarrollo de Energías Renovables Alen Walunz S.A.	34	Solar Fotovoltaico	Región de Atacama	22-02-2016

Proyectos en Calificación en el SEIA en octubre 2019

Proyecto	Titular	Potencia (MW)	Tecnología	Región	Fecha de Ingreso
Minicentral Hidroeléctrica Río Mañío	Bosch Rivera Limitada	3	Hidroeléctrico	Región de los Ríos	30-10-2019
Planta Fotovoltaica Cóndor	GR Lleuque SpA	11	Solar Fotovoltaico	Región del Libertador General Bernardo O'Higgins	29-10-2019
Planta Fotovoltaica Palermo Solar SpA	PALERMO SOLAR SpA	11	Solar Fotovoltaico	Región Metropolitana	29-10-2019
Parque Frontera Solar	INVERSIONES FRONTERA SOLAR SPA	120	Solar Fotovoltaico	Región de Antofagasta	21-10-2019

Proyectos no Aprobados en el SEIA en octubre 2019

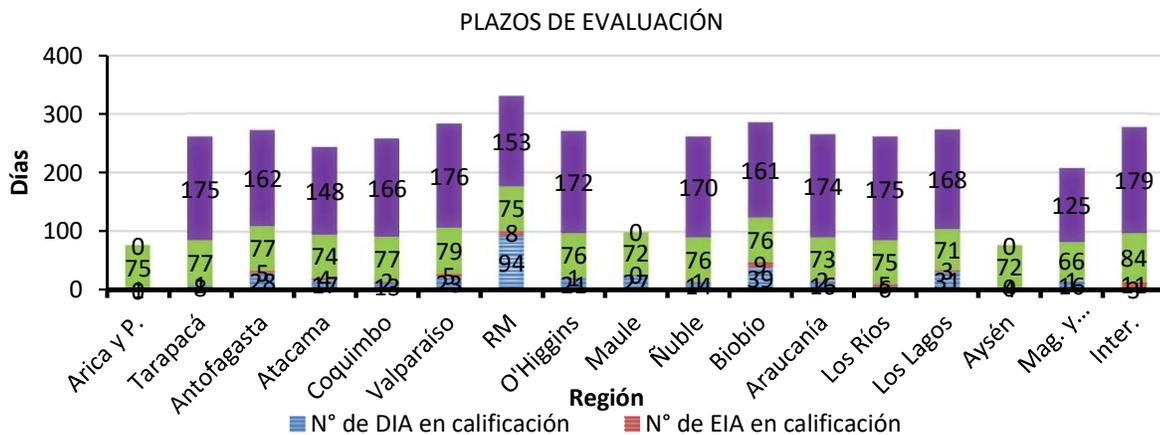
Proyecto	Titular	Potencia (MW)	Tecnología	Región	Fecha de Ingreso
Parque Fotovoltaico Chacabuco	Chilener I SpA	9790	Solar Fotovoltaico	Región Metropolitana	30-10-2019
Parque Solar Fotovoltaico Combarbalá	Fontus Prime Solar SpA	13	Solar Fotovoltaico	Región de Coquimbo	16-10-2019
Parque Solar Fotovoltaico Punta del Viento	Energía Renovable Verano Tres SpA	145	Solar Fotovoltaico	Región de Coquimbo	04-11-2019
Parque Fotovoltaico Benavente	Parque Solar Benavente SpA	11	Solar Fotovoltaico	Región de Coquimbo	20-06-2019
Nueva Central Solar Fotovoltaica Margarita	Margarita Solar SpA	10	Solar Fotovoltaico	Región del Libertador General Bernardo O'Higgins	22-01-2019

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 septiembre de 2019.



Fuente: Reporte Estadístico mensual de Proyectos en el SEIA

Noticias

Ingreso de 31 nuevos proyectos eleva catastro de inversiones energéticas a US\$9.107 millones

ONU confirma que la COP25 se hará en España

Los proyectos de generación renovables siguen apuntalando la inversión del sector energético. Así quedó demostrado en el catastro de la Corporación de Bienes de Capital (CBC) al cierre del segundo trimestre, último disponible, en el que revela un repunte de la inversión estimada para el sector en el quinquenio 2019-2023.

La oficina de la Organización de Naciones Unidas sobre Cambio Climático (COP25) confirmó ayer la idea que rondaba desde comienzos de semana, cuando el Presidente Sebastián Piñera decidió suspender la cumbre debido a la crisis social que enfrenta el país: trasladar la reunión internacional a la capital española, Madrid, tras el ofrecimiento del Jefe de Gobierno, Pedro Sánchez.

El stock de inversiones para el periodo indicado suma US\$9.107 millones, cifra que a su vez, es 12, 5% superior a la estimada al cierre de marzo. Según se explica, esta variación se produce, en gran medida, por la incorporación de 31 proyectos nuevos o que definieron su cronograma en el periodo, que sumaron US\$1.43 MM al quinquenio.

«Nos complace anunciar que la Mesa de la COP ha acordado que la COP25 tendrá lugar del 2 al 13 de diciembre en Madrid, España», indicó la secretaria Ejecutiva de la agencia, Patricia Espinosa.

De esta manera, se estima que la cartera de proyectos de generación establecidos para el periodo aportarían al Sistema Eléctrico Nacional unos 5.960 MW entre 2019 y 2023, lo cual es 7,3% mayor a lo previsto al cierre de marzo. Dentro de este grupo, prevalece el aporte de las ERNC a la matriz eléctrica del país y corresponden al 60% de la capacidad total de la cartera sectorial de generación.

La Conferencia de las Partes de la Convención Marco de Naciones Unidas sobre cambio climático (COP, en inglés) es el órgano que reúne a 195 países desde 1994, cuando se reconoció la existencia del cambio climático, para adoptar decisiones en torno al medioambiente.

Los tipos de proyectos que agregarían mayor capacidad instalada son los parques eólicos (39%), centrales hidroeléctricas de pasada (16%), plantas fotovoltaicas (16%), y centrales termoeléctricas de ciclo combinado (11%).

La COP25 pretende mantener viva esta negociación porque en 2020 los países firmantes del Acuerdo de París tendrán que revisar sus compromisos por el clima. Un hito de estas reuniones fue la COP3, en 1997, que aprobó el Protocolo de Kioto, primer documento legalmente vinculante que limitaba las emisiones de gases causantes y, en la COP21 de París (2015), casi 200 países firmaron el acuerdo.

Fuente: El Mercurio (04/11/2019)

Fuente: El Mercurio de Valparaíso (04/11/2019)

GENERACIÓN Y PROYECCIÓN

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

De acuerdo al Informe Técnico Definitivo del Primer Semestre del 2019, se proyecta una capacidad instalada adicional al año 2030 de 4.659 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 100 MW para el año 2030.

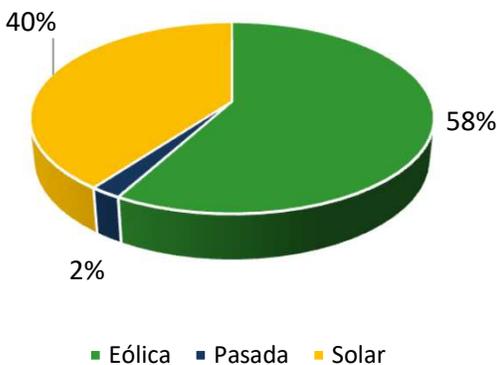
Con respecto a centrales térmicas, la CNE no consideró centrales adicionales cuyo combustible principal sea Carbón, Diésel o GNL.

Para el año 2030, se estiman 1.854 MW de capacidad adicional en instalaciones solares.

Por otro lado, para las centrales eólicas se proyecta una capacidad adicional de 2.705 MW al año 2030.

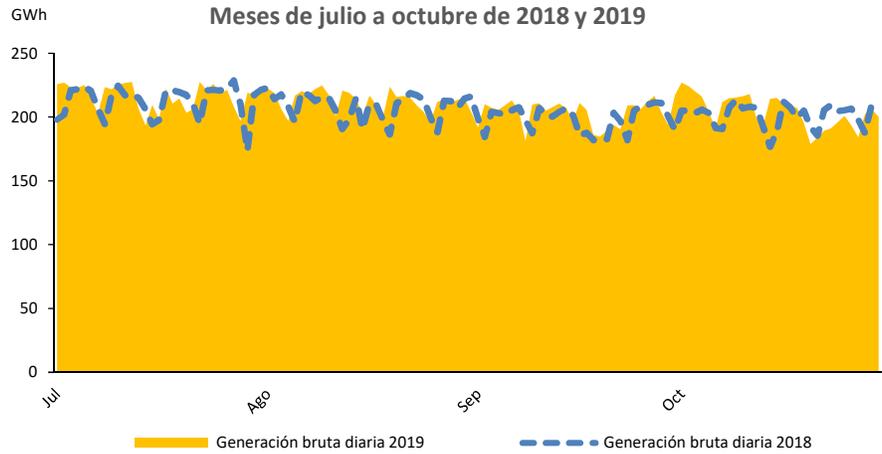
Fuente: ITD Segundo Semestre 2019, CNE

Capacidad adicional en construcción y recomendada por la CNE hasta el año 2030



Fuente: ITD Segundo Semestre 2019, CNE

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



Fuente: Coordinador Eléctrico

Demanda máxima horaria del SEN

2017	10.360 MWh
2018	10.776 MWh
2019	10.687 MWh

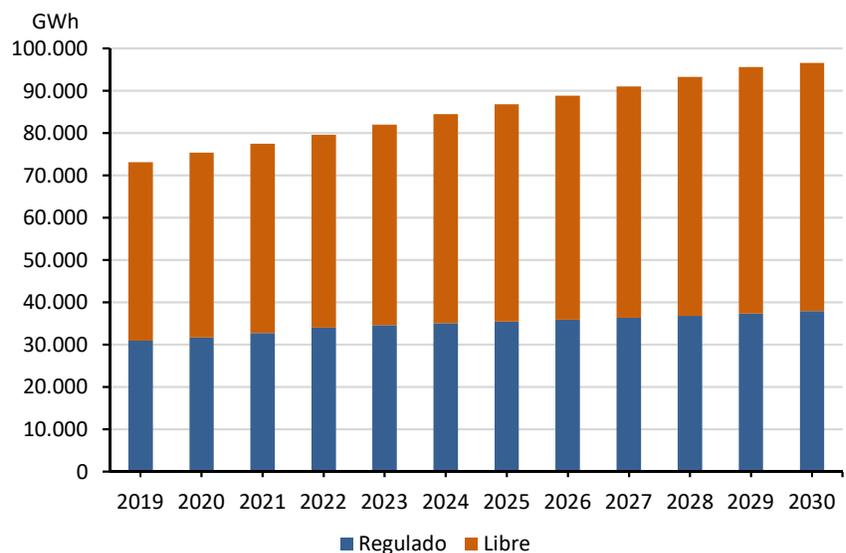
Fuente: Coordinador Eléctrico

Capacidad octubre 2019 y recomendada a instalar al año 2030 (MW)

	Oct. 19	Rec.
Eólica	2.121	2.705
Geotermia	45	0
Hidro	6.780	100
Solar	2.697	1.854
Termosolar	0	0
Térmico	13.696	0
Total:	25.339	4.659

Fuente: ITD Segundo Semestre 2019, CNE

Demanda proyectada del SEN (GWh)



Fuente: ITD Segundo Semestre 2019, CNE

CENTRALES EN ETAPA DE PUESTA EN SERVICIO

Central	Capacidad	Fecha entrada estimada	Central	Capacidad	Fecha entrada estimada
PE Sarco (Eólico)	170 MW	Diciembre 2019	PE San Gabriel (Eólico)	183 MW	Enero 2020
PE Aurora (Eólico)	126 MW	Diciembre 2019	Aconcagua TG (Gas Natural)	42 MW	Noviembre 2019
Teno Gas 50 (Gas Natural)	50 MW	Diciembre 2019	PE El Maitén (Eólico)	24,2 MW	Enero 2020



En enero parten obras de parque eólico en las cercanías de Los Ángeles

En enero partirán las obras de construcción del parque eólico Alena, que entrará en operación comercial en 2021.

Alena es un proyecto de 84 MW aproximadamente, localizado a 18 km de Los Ángeles. Los terrenos en los que se ubicará el proyecto son principalmente planos y dedicados a la agricultura, ganadería y silvicultura.

El número total de aerogeneradores es 22 y ocupa una superficie total aproximada de 850 ha, de las cuales, sólo unas 15 hectáreas serán las efectivamente utilizadas por las obras del parque eólico.

La Declaración de Impacto Ambiental, ingresó al SEA en enero de 2013. La Resolución de Calificación Ambiental se obtuvo en noviembre de 2013.

Los recursos para las obras fueron recaudados por Mainstream Renewable Power, junto a seis bancos internacionales: CaixaBank, DNB, KfW IPEX-Bank, Natixis, SMBC y Societe Generale, a los que se sumó Banco Santander Chile para el financiamiento del IVA.

Fuente: Diario Concepción (10/11/2019)

PROYECCIÓN DEL SISTEMA SEN
Proyecciones de costos marginales Valgesta Energía

La probabilidad de excedencia de la energía afluente del SEN desde abril 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.

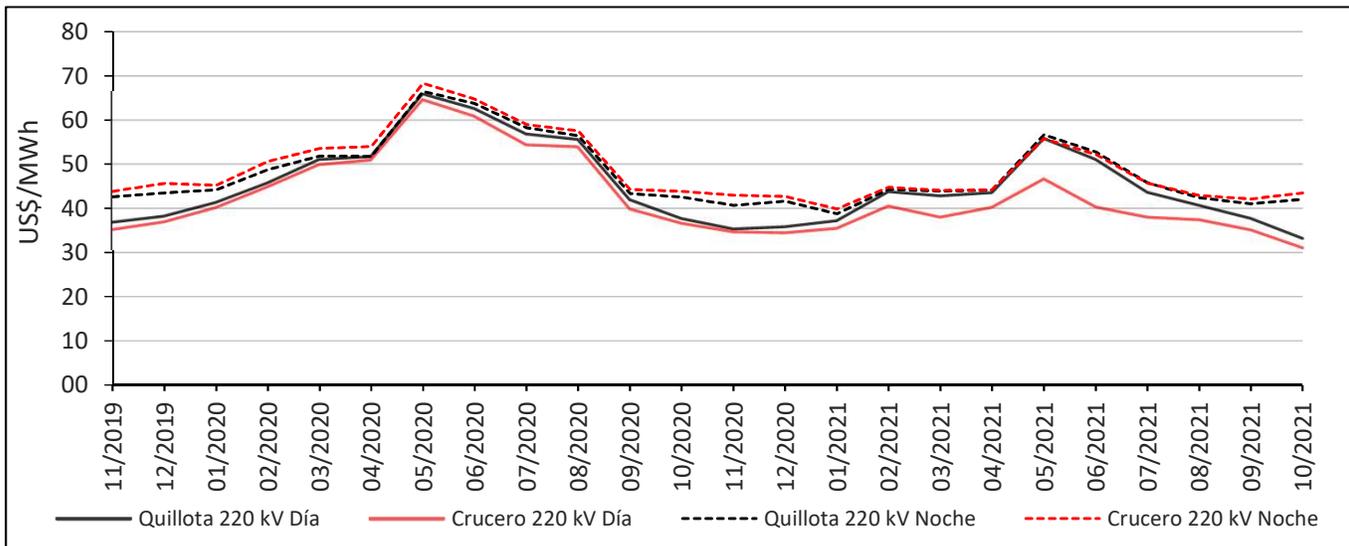
Adicionalmente, entre los meses de abril y octubre del presente año, los costos marginales promedio mensual en las barras Quillota 220 kV y Crucero 220 kV fueron en promedio 52,7 US\$/MWh y 46.5 US\$/MWh respectivamente. Sin embargo, ante el comienzo del periodo de deshielo, una demanda de menor valor a lo esperado producto de la contingencia nacional y otros factores, se ha evidenciado un descenso de estos precios, alcanzando en octubre de 2019, un valor de 37,7 US\$/MWh en la barra de Quillota 220 kV y 38,1 US\$/MWh en Crucero 220 kV.

ÁREAS DE TRABAJO

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

www.valgesta.com

En la siguiente gráfica, se muestra una proyección de costos marginales promedio mensual para las barras Quillota 220 kV y Crucero 220 kV, en los periodos con presencia solar (bloque solar) y en ausencia de esta (bloque noche).



Para los siguientes meses, 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, se atribuye principalmente al mayor aporte de las centrales hidráulicas, producto del periodo de deshielo y al aumento de oferta de generación de centrales solares asociado a la estacionalidad del año.

Adicionalmente, a partir del año 2021, se observan diferencias entre los costos marginales promedio esperado de los bloques solares de ambas barras, lo que se atribuye principalmente a la mayor oferta de centrales solares producto de la materialización de nuevos proyectos y a limitaciones en el sistema de transmisión, específicamente en el tramo Cardones - Polpaico.

Cabe mencionar que dada la incertidumbre de las variables significativas del sistema, tales como condiciones hidrológicas, materialización de proyectos, entre otras, estas proyecciones podrían cambiar.

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

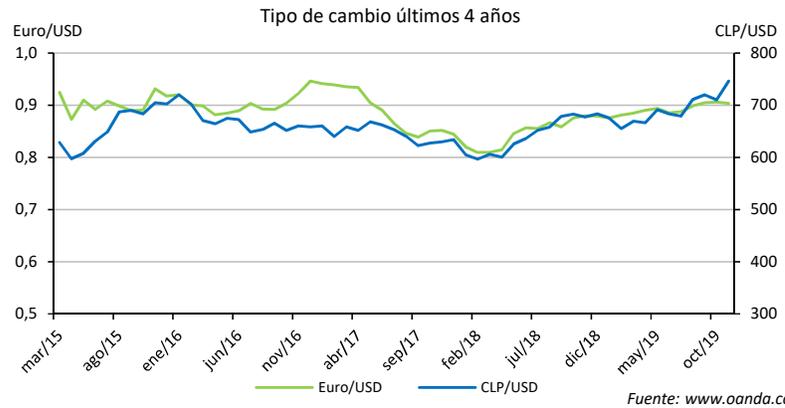
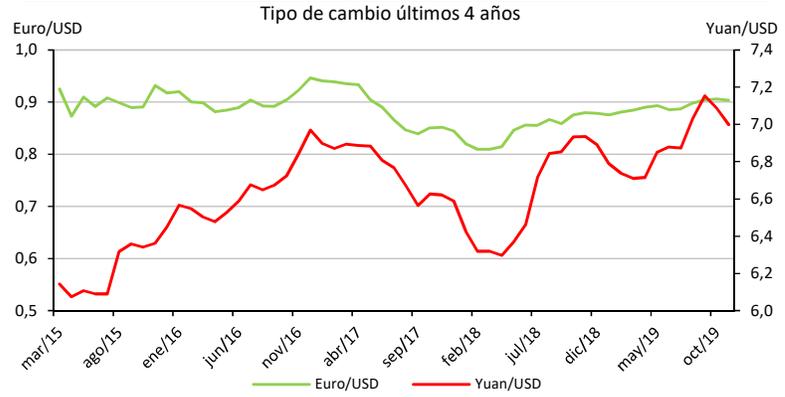
Después de días de agresivas alzas, en medio de un cambiante escenario político que incluye la definición de un plebiscito y dos posibles mecanismos para hacer una nueva Constitución, el tipo de cambio empezó el día con una marcada corrección.

En primer lugar, algo de la incertidumbre ligada al proceso constituyente se despejó luego de que ayer parlamentarios oficialistas y de oposición llegaron a un acuerdo que definió los mecanismos para generar una nueva Carta Magna.

Datos de Bloomberg muestran que el dólar en Chile empezó la jornada con una baja de \$ 13,10, ubicándose en las primeras operaciones en \$ 789,53.

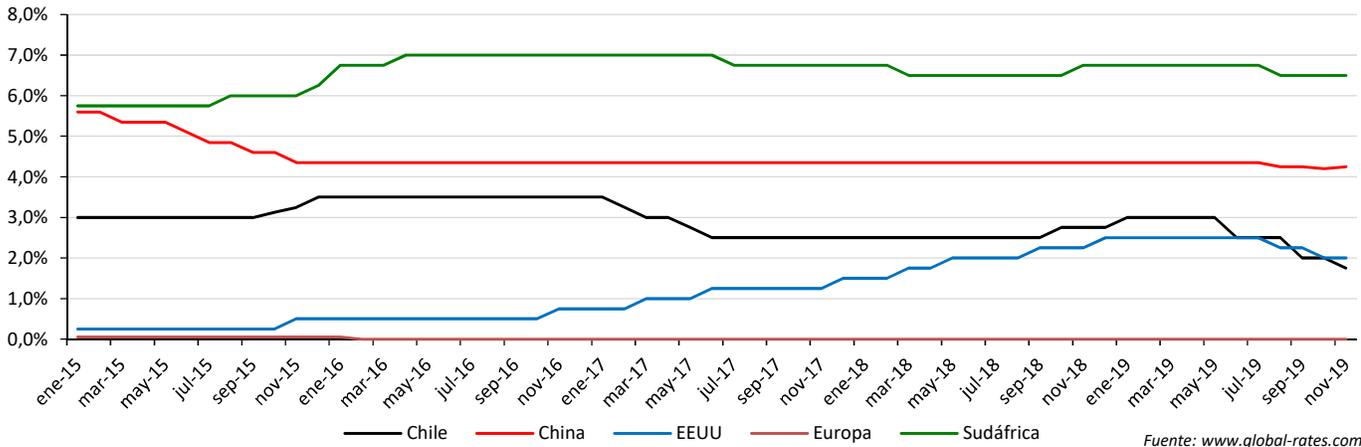
El anuncio se había dado antes de ayer, de una inyección de US\$ 4.000 millones, pero los operadores señalan que no fue suficiente y el dólar se afirmó ayer sobre los \$ 800 tras una primera licitación que no aunó mucho interés.

Diario Financiero (15/11/2019)



Indicadores Económicos

Tasas de interés de bancos centrales



EEUU y China "se acercan" al acuerdo comercial, según asesor de Washington

Estados Unidos y China se están acercando a un acuerdo comercial, dijo ayer el asesor económico de la Casa Blanca, Larry Kudlow, que señaló conversaciones "muy constructivas" con Beijing sobre el fin de la guerra comercial de los últimos 16 meses.

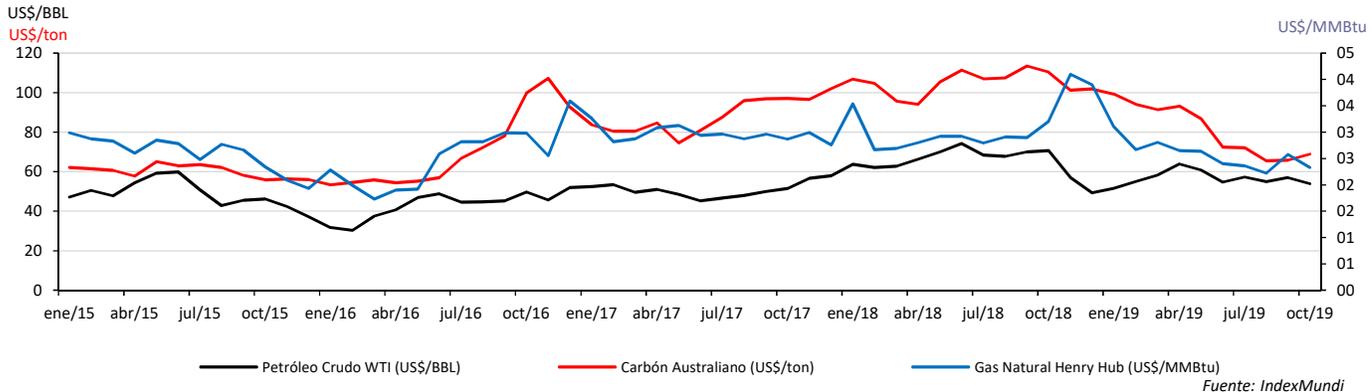
Los comentarios de Kudlow podrían aliviar los temores del mercado, que volvieron a resurgir esta semana, ante las informaciones que señalaban que las conversaciones comerciales habían tropezado en cuanto a la forma y el momento de reducir los aranceles, así como en lo concerniente al nivel de las compras de productos agrícolas que se podían esperar de China.

Trump esperaba firmar el acuerdo de la "primera fase" con China al margen de la cumbre de Cooperación Económica Asia-Pacífico (Apec) de este mes en Chile, pero esa posibilidad se desvaneció después de que Chile renunciara a ser el anfitrión del evento

Fuente: Diario Financiero (15/11/2019)

INDICADORES INTERNACIONALES

Precio Internacional de Combustibles



Eurozona sigue creciendo y Alemania esquiva recesión

La economía de la eurozona continuó creciendo a un ritmo modesto entre julio y septiembre tal como se esperaba, según datos de la oficina de estadísticas de la Unión Europea (UE) publicados ayer, gracias a que Alemania evitó por poco entrar en una recesión técnica y a la expansión de otras grandes economías de la zona.

La Oficina Europea de Estadística, Eurostat, dijo que el Producto Interno Bruto (PIB) de los 19 países que comparten el euro aumentó un 0,2% en el tercer trimestre respecto del trimestre anterior, lo que supone un crecimiento del 1,2% con respecto al mismo periodo de hace un año.

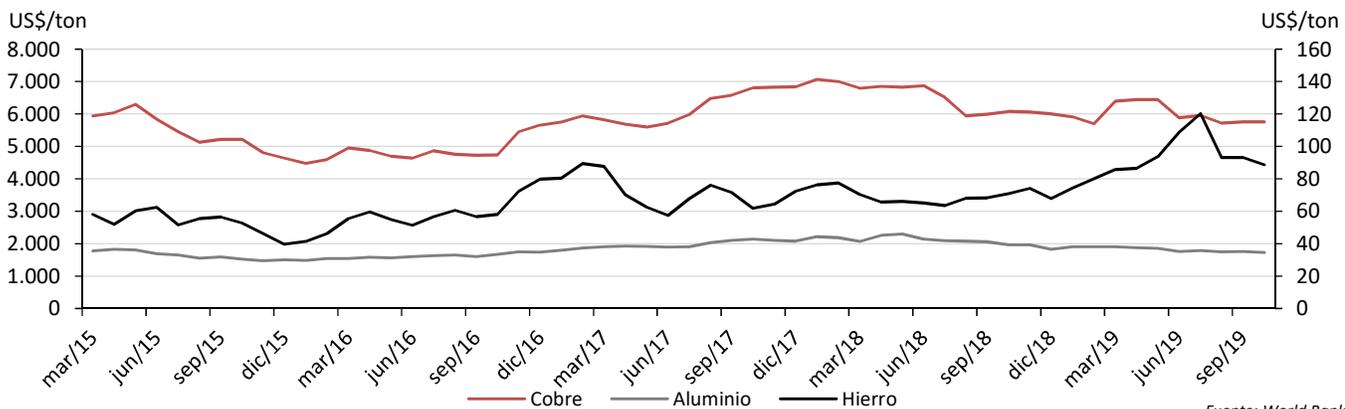
El crecimiento trimestral estuvo en línea con una estimación preliminar de Eurostat publicada a principios de este mes, así como con las expectativas del mercado, si bien la cifra interanual provisional fue de 1,1%.

Alemania, la mayor economía de la zona euro, creció un 0,1% en el tercer trimestre tras una contracción de 0,2% en los tres meses anteriores, evitando así una recesión técnica.

España y Holanda, la cuarta y quinta economías del bloque respectivamente, crecieron un 0,4% cada una

Fuente: Diario Financiero (15/11/2019)

Precio Internacional de Cobre, Aluminio y Hierro



Producción industrial de China crece menos de lo esperado en octubre

El crecimiento de la producción industrial de China se desaceleró significativamente más de lo esperado en octubre, ya que la debilidad de la demanda mundial e interna y la prolongada guerra comercial entre China y Estados Unidos pesaron sobre amplios segmentos de la segunda economía más grande del mundo.

La producción industrial creció un 4,7% interanual en octubre, según los datos de la Oficina Nacional de Estadística publicados el jueves, por debajo de la previsión media de un crecimiento del 5,4% según una encuesta de Reuters y más lento que el 5,8% de septiembre. Los indicadores macroeconómicos mostraron que otros sectores también se ralentizaron significativamente y no se cumplieron las previsiones, con un crecimiento de las ventas al por menor cercano a un mínimo de 16 años, y el aumento de la inversión en activos fijos fue el más débil de la historia.

Al mismo tiempo, los gobiernos locales se enfrentan a tensiones fiscales cada vez mayores, ya que los recortes de impuestos y la ralentización generalizada reducen los ingresos, lo que dificulta los grandes proyectos de infraestructura que Beijing necesita para reactivar el crecimiento

Fuente: Diario Financiero (15/11/2019)

NOTICIAS INTERNACIONALES

Colombia



“La subasta de Colombia termina con precio promedio final de \$0,027/kWh”

La Unidad Nacional de Planificación Minera y Energética de Colombia asignó 2,2 GW de capacidad de generación de energía solar y eólica en la primera subasta de energía renovable del país, que finalizó este martes. El precio promedio final del ejercicio fue de COP95 / kWh (\$ 0.027), y la oferta más alta alcanzó solo COP110/kWh (\$0,032/kWh). La autoridad dijo que la subasta permitirá al país aumentar su capacidad instalada de energía renovable de alrededor de 50 MW actualmente a 2.2 GW a principios de 2022, sin proporcionar detalles sobre la capacidad asignada de los ocho proyectos ganadores, de los cuales cinco son para energía eólica plantas y tres para parques solares.

La UPME agregó que el precio final de la subasta es alrededor de 50 COP (US\$ 0,014) más bajo que el precio promedio de los PPA bilaterales en Colombia.

Fuente: PV-Magazine (23/10/2019)

Uruguay



“Uruguay exportó el 54% de la electricidad que generó el 30 de octubre y que fue 100% renovable”

La empresa eléctrica de Uruguay Administración Nacional de Usinas y Trasmisiones Eléctricas (UTE) informó de que el pasado miércoles 30 de octubre alcanzó su récord en energía renovable exportada: toda la energía generada ese día fue 100% renovable, de la que se importó el 54%. De los 60,7 GWh producidos, 32,7 se exportaron.

En lo que va de año, el 23% de la energía producida se exportó y el 98% del total, entre exportaciones y demanda interna, provino de fuentes renovables: 55% hidráulica, 34% eólica, 6% biomasa, 3% solar y 2% térmico.

Fuente: PV Magazine (07/11/2019)

Brasil



“El regulador brasileño quiere reducir los pagos al net metering e introducir una tasa por el uso de la red”

La industria solar brasileña se enfrenta posiblemente a su mayor desafío desde que echó raíces hace nueve años, después de que el regulador de electricidad ANEEL propusiera reducir los pagos a los generadores solares de pequeña escala.

El organismo regulador propone una reducción del crédito concedido para la energía inyectada a la red por los propietarios de plantas fotovoltaicas con una capacidad de generación de hasta 75 kW y para instalaciones de 75 kW a 5 MW. Aunque la reducción de estos pagos netos de medición se ha discutido durante un tiempo, la industria solar nacional se ha quedado atónita después de que el regulador también propusiera la introducción de una tasa por el uso de la red para los participantes en la medición neta.

Los cambios propuestos, que podrían entrar en vigor el próximo año y que modificarían la legislación introducida en 2012, se han sometido a consulta hasta el 30 de noviembre. Los políticos ya se han enfrentado sobre el tema en medio de temores de que pueda perjudicar a un mercado solar brasileño que ha estado en auge durante dos años. Fuente: PV-Magazine (08/11/2019)

Ecuador



“22 postores para la subasta de renovables de Ecuador”

El Ministerio de Energía y Recursos Naturales No Renovables ha anunciado que 22 empresas fueron precalificadas para participar en la licitación el Proceso Público de Selección para el desarrollo de los proyectos El Aromo (provincia de Manabí), y Villonaco II y III (provincia de Loja), que se lanzó a finales de julio. Las empresas, que vienen de Italia, Francia, España, Reino Unido, Canadá, China, Estados Unidos, Portugal, Colombia y Alemania, y cuyos nombres no se hicieron públicos, tendrán ahora plazo hasta el 13 de noviembre de 2019 para precalificar la documentación.

El ministerio, que había anteriormente aplazado la fecha límite para la entrega de documentos de precalificación de los interesados en los proyectos del 27 de septiembre al 28 de octubre, comunicó también que la recomendación de adjudicación de los contratos (o, si procede, de declarar desierto el proyecto) se conocerá el 15 de abril de 2020 y no, como anteriormente planeado, el 28 de febrero. El proceso busca la participación de empresas privadas bajo un modelo BOP: la empresa privada invierte, construye, opera el proyecto por un número determinado de años y finalmente retorna el proyecto ya construido al Estado. Según las últimas estadísticas de la Agencia Internacional de Energía Renovable, Ecuador tenía una potencia fotovoltaica instalada de solo 26 MW a finales de 2018. La mayor parte de esta capacidad proviene de un proyecto de 20 MW que se puso en marcha en 2014. Fuente: PV-Magazine (31/10/2019)

Irán



“Irán tendrá dos nuevos reactores nucleares en la central de Bushehr y superará los 3.000 MW operativos en 2027”

El vertido de hormigón en los cimientos de la segunda unidad de la central nuclear de Bushehr, en el sur de Irán, comenzó en presencia de Salehí y del presidente del grupo ruso ASE y subdirector de operaciones de Rosatom, Alexander Lokshin, que participa en el proyecto. El programa nuclear de Irán está rodeado de controversia desde hace décadas y para evitar que el país persiera desarrollara la bomba atómica se firmó en 2015 el Plan de Acción Integral Conjunta (JCPOA, en sus siglas en inglés). La retirada en 2018 de EEUU del acuerdo nuclear y su reimposición de sanciones a Irán han debilitado, sin embargo, este pacto y han llevado a las autoridades iraníes a dejar de cumplir con algunos de sus compromisos.

La central nuclear de Bushehr comenzó a construirse en la década de 1970 con ayuda alemana, pero el proyecto se interrumpió tras el triunfo de la Revolución Islámica en 1979 y no se reanudó hasta febrero de 1998, después de firmarse un acuerdo con Rusia. La planta entró en funcionamiento en agosto de 2010 y alcanzó su pleno rendimiento en junio de 2013 con una capacidad de 1.000 megavatios. Fuente: Emol (23/09/2019)

Japón



“El resurgir de Fukushima se realizará con un centro eólico y solar de 600 MW”

Las tierras agrícolas devastadas por el desastre nuclear y el terremoto en la prefectura de Fukushima se transformarán en un importante centro de energía de 600 MW que comprende 11 plantas de energía solar y 10 eólicas, según informes locales.

Según el diario financiero Nikkei Asian Review, el Banco de Desarrollo de Japón y el Mizuho Bank son algunas de las entidades financieras que han preparado una línea de crédito para cubrir la construcción. El proyecto, que supuestamente finalizará en marzo de 2024, tiene un precio estimado de 300.000 millones de yenes (unos 2.500 millones de euros).

Según Nikkei Asian Review, el gobierno también tiene la intención de construir una red de 80 km de ancho para conectar la energía generada con la red de transmisión de Tokyo Electric Power Company (Tepco), a un costo estimado de 29.000 millones de yenes (unos 241 millones de euros).

Según los informes, la electricidad servirá a Tokio, a unos 250 kilómetros al sur de la prefectura de Fukushima. Fuente: El Periódico de la Energía (12/11/2019)



www.valgesta.com

