

§**8** № 11

NOVIEMBRE 2018

BOLETÍN

INFORMATIVO



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



Noticia Destacada

Efectos en el sistema de transmisión que abastece de energía eléctrica a la Región de Valparaíso tendría el supuesto escenario a futuro de retirar las unidades 1 y 2 de la central termoeléctrica de Ventanas, según señaló Juan Carlos Araneda, gerente de Planificación de Transmisión del Coordinador Eléctrico Nacional en el marco de las 3º Jornadas Técnicas que se realizaron en Antofagasta.

El ejecutivo mostró los resultados del estudio de operación del sistema eléctrico nacional sin carbón que realizó el organismo coordinador, indicando que el retiro de Ventanas 1 y 2, "significa que las inversiones que se esperaban, producto de los flujos que van hacia la Región (de Valparaíso), por el tramo San Luis-Agua Santa (en 220 kV), que tenían prácticamente diez años, tendrían que adelantarse".

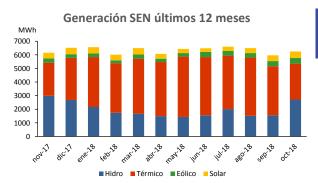
"Se observa un adelanto en los requerimientos de expansión del sistema de transmisión en 200 kV hacia la Región de Valparaíso, a partir de los niveles de sobrecarga que presentará el tramo San Luis-Agua Santa. Estas obras podrían significar inversiones del orden de US\$50 millones", sostuvo Araneda.

Explicó que los efectos de la descarbonización se mitigarían con el desarrollo de inversiones en generación y transmisión, "lo que tendría costos de inversión que hay que cubrir en el futuro".

Araneda afirmó que el estudio "es un insumo para ayudar en la toma de decisiones e identificar algunos problemas que hay sobre la seguridad y calidad y los impactos en los costos de operación y de inversión".

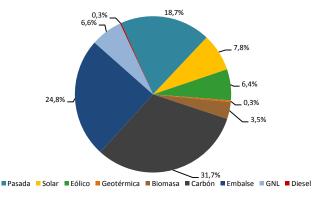
Posteriormente, Deninson Fuentes, jefe del Departamento de Planificación Eléctrica del Coordinador Eléctrico Nacional, planteó que en el futuro se pueden completar los estudios de análisis para la seguridad y calidad del servicio "para los años 2020, 2030 y 2035, asociados a los escenarios de descarbonización, es decir revisar aún con más detalle esos años e incorporar otros eventualmente, con otros puntos de operación".

ESTADÍSTICAS A OCTUBRE 2018



Fuente: Coordinador Eléctrico

Generación SEN Octubre 2018



Despacho de generación (GWh)

Generación Térmica 2.645
Generación Hidráulica 2.714
Generación Eólica 402
Generación Solar 485
Generación Total 6.248

Fuente: Coordinador Eléctrico

Precios de electricidad promedio (US\$/MWh)

55,8
51,3
52,3
56,4
53,0
51,3

Fuente: Coordinador Eléctrico

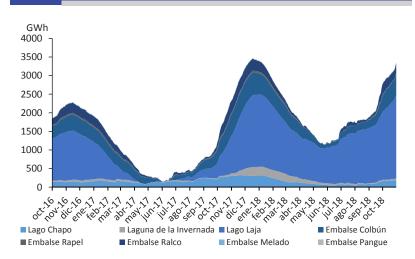
Precios de Nudo y PMM (US\$/MWh)

Quillota 220 kV	62,6
Crucero 220 kV	65,2
PMM SEN	91,6

Fuente: CNE

Fuente: Coordinador Eléctrico

Energía embalsada diaria

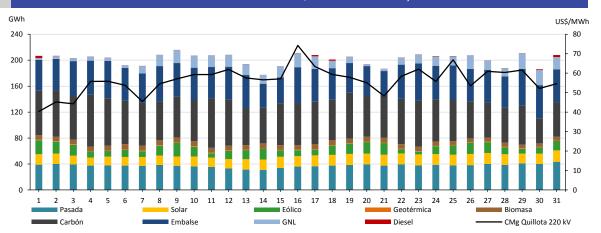


Fuente: Coordinador Eléctrico

Considera restricción de cota mínima de embalse



GENERACIÓN Y COSTOS MARGINALES EN QUILLOTA 220 KV, OCTUBRE 2018

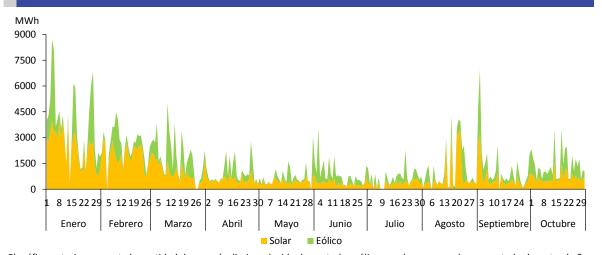


En el mes de octubre de 2018, el total de energía generada en el SEN alcanzó los 6.248 GWh, siendo un 42% generada por centrales térmicas, el 43% de la energía fue aportada por centrales hidráulicas, un 8% fue generada por centrales solares, un 6% fue generada por centrales eólicas, un 3,5% fue generada 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 56,4 US\$/MWh.

Fuente: Coordinador Eléctrico

VERTIMIENTOS DE GENERACIÓN ERNC DE ENERO A OCTUBRE 2018



El gráfico anterior presenta la cantidad de energía diaria reducida de centrales eólicas y solares que se ha presentado durante el año 2018, desde la barra Nogales 220 kV al norte.

Dichas reducciones corresponden a limitaciones a la generación de centrales eólicas y solares, las cuales son dispuestas por el Coordinador Eléctrico Nacional en respuesta a la presencia de congestiones en el sistema de transmisión.

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

Enero	113,6 GWh	n (16%)	Julio	19,8 GWh (3%)
Febrero	71,7 GWh	(12%)	Agosto	35,9 GWh (5%)
Marzo	57,9 GWh	(8%)	Septiembre	37,3 GWh (5%)
Abril	28,7 GWh	(5%)	Octubre	41,9 GWh (5%)
Mayo	21,8 GWh	(4%)		
lunio	26.2 GWh	(4%)		

Los porcentajes presentados para cada mes corresponden a la energía reducida respecto a la generación efectivamente despachada por centrales solares y eólicas. Fuente: Coordinador Eléctrico



PLAN DE OBRAS SISTEMA ELÉCTRICO NACIONAL

Central	Estado	Entrada en operación
Loma Los Colorados II (Biogás) 22,4 MW	En Pruebas	Diciembre 2018
El Pelícano (Solar) 110 MW	En Pruebas	Diciembre 2018
Cogeneradora Aconcagua (Gas natural) 71 MW	En Pruebas	Diciembre 2018
Convento Viejo (Pasada) 16,4 MW	En Pruebas	Diciembre 2018
Cerro Pabellón (Geotermia) 48 MW	En Pruebas	Diciembre 2018
Punta Sierra (eólico) 88 MW	En pruebas	Diciembre 2018
Alto Renaico (Hidraúlica) 1,5 MW	En Pruebas	Diciembre 2018

Central	Estado	Entrada en operación
Dos Valles (Hidroeléctrica) 2,8 MV	En Pruebas N	Diciembre 2018
IEM (Carbón) 375 MW	En pruebas	Diciembre 2018
Aurora (Eólica) 129 MW	En Construcción	Diciembre 2018
Huatacondo (Solar) 100 MW	En Construcción	Marzo 2019
San Gabriel (Eólico) 180 MW	En Construcción	Julio 2020





Matriz de AES Gener anuncia reducción de emisiones de carbón del 70% para 2030

Ambiciosa meta es la que tiene la estadounidense AES Corporation, controladora de AES Gener en Chile, en materia de descarbonización.

Ayer, la empresa anunció la reducción de emisiones de carbón en 70% para 2030 como resultado de sus planes de crecimiento renovable.

El nuevo objetivo, medido en toneladas de dióxido de carbono por MW/hora a partir de una línea de base de 2016, es una mejora en su objetivo anterior de una reducción del 50% durante el mismo período" indicó la compañía en su comunicado.

En tanto el CEO de AES Corporation, Andrés Gluski, agregó que están "aún más complacidos al ver que los resultados muestran que nuestras acciones nos hacen una compañía más resiliente en varios escenarios de cambio climático. Al trabajar con nuestros clientes, ayudamos a la transición mundial hacia un futuro con menos carbón", indicó.

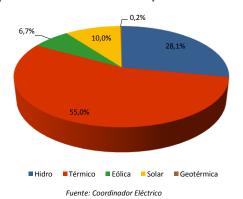
Hasta el 2020, AES espera agregar de dos a tres gigavatios de capacidad nueva en energías renovables anualmente. Estas expectativas de crecimiento se ven reforzadas por la nueva mezcla de energía limpia y oferta extendida, que sustituye sistemáticamente el carbón por energía renovables de bajo costo a lo largo del tiempo.

Así, agregaron que "la oferta de ganar-ganar acelera el acceso a energía solar y eólica de bajo costo para los clientes existentes, al tiempo que mantiene la confiabilidad que ofrecen los activos térmicos".

Fuente: La Tercera-Pulso (14/11/2018)

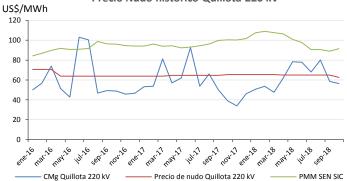


Capacidad instalada SEN a septiembre 2018



ESTADÍSTICAS DE PRECIOS DE ENERGÍA

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

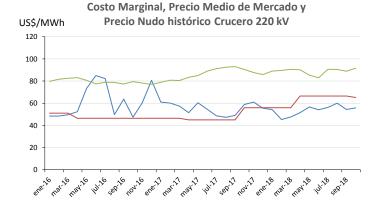


Fuente: CNE / Coordinador Eléctrico

Capacidad instalada SEN (MW)

Hidro	6.763
Térmico	13.252
Eólica	1.621
Solar	2.405
Geotermia	55
Total	24.096

Fuente: Coordinador Eléctrico



Fuente: CNE / Coordinador Eléctrico

Precio de nudo Crucero 220 kV

Noticias Sistema Eléctrico Nacional

AES Gener informa que obras de Alto Maipo alcanzan 70% de avance

AES Gener informó que las obras del proyecto hidroeléctrico Alto Maipo alcanzan un avance de 70%, con 46 kilómetros de túneles excavados.

En agosto la compañía había reportado un progeso de 68% en las obras totales, además de un 56% en las faenas específicas de los túneles.

Tras la concreción de la central de 531 MW la compañía prevé que los proyectos de construcción restantes serán de energía renovable, cartera que copará el portafolio futuro de la generadora.

Al respecto la compañía reportó que continúa ejecutando satisfactoriamente su nueva estrategia "Greentegra", basada en incorporar generación de energía renovable al portafolio, apalancándose en las relaciones de largo plazo con los clientes en los mercados en los que opera.

En mayo, AES Gener concluyó la revisión de la iniciativa, que demandará en total US\$3.000 millones para su concreción. A esto sumó el compromiso de actores bancarios.

Fuente: La Tercera-Pulso (07/11/2018)

Proyecto de flexibilidad para el sistema eléctrico entrará al Congreso en 2019

En el primer semestre del próximo año el Ministerio de Energía pretende ingresar al Congreso el proyecto de ley de flexibilidad del sistema eléctrico, en que se contemplan incentivos de eficiencia y seguridad en el sector

Así lo señaló el subsecretario de Energía, Ricardo Irarrázabal, durante la apertura del seminario "El futuro del mercado de potencia en Chile", organizado por GPM-A.G., gremio que agrupa a los pequeños y medianos generadores, donde se analizaron distintas propuestas para cambiar la metodología en el cálculo de la potencia para la generación eléctrica.

Según Irarrázabal, este tema es relevante dentro de los avances que se buscan implementar en el funcionamiento del sistema eléctrico nacional. "Por eso decidimos impulsar la ley de Flexibilidad, que debiera ingresar al Congreso el primer semestre del próximo año y que nos permita dar las herramientas regulatorias para entregar señales de corto y largo plazo a los distintos interesados", precisó.

Otro objetivo es que se incentive la eficiencia y seguridad en la matriz energética. "Nuestro planteamiento es que, tras esta modificación que estamos trabajando, podamos efectuar los cambios que la normativa de potencia clama y exige", aseguró.

Fuente: revistaei (09/11/2018)

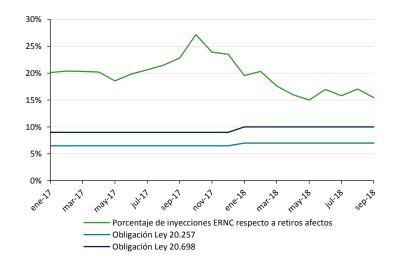


BALANCE ERNC A SEPTIEMBRE 2018

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

GWh 60000 30,0% 50000 25.0% 40000 20,0% 30000 15,0% 20000 10,0% 10000 5,0% O 0.0% Ene Feb Abr Jun Jul Ago Sep Mar May Obligación acumualda de ERNC Inyecciones acumuladas ERNC Retiros acumualdos afectos a obligación Porcentaje de Obligaciones acumuladas ERNC respecto a retiros afectos - Porcentaje de Inyecciones acumuladas ERNC respecto a retiros afectos

Porcentaje de inyecciones ERNC respecto de retiros afectos a obligación



Acreditaciones ERNC

En función de los balances mensuales efectuados por el Coordinador Eléctrico Nacional, los retiros afectos a acreditación ERNC (ley 20.257 y ley 20.698), desde enero a septiembre de 2018, corresponden a **53.076 (GWh)**.

La obligación de ERNC, desde enero a septiembre de 2018, correspondió a **4.164 (GWh)**, lo que corresponde a un **7,8%** respecto de los retiros afectos en el mismo periodo.

Por otra parte, las inyecciones ERNC, desde enero a septiembre de 2018, fueron de **9.012** (**GWh**), lo que corresponde a un **17,0**% respecto de los retiros afectos en el mismo periodo.

Lo anterior implica que, considerando desde enero a septiembre de 2018, las inyecciones ERNC superan 9,2 puntos porcentuales a las obligaciones.

Balance ERNC Septiembre 2018

Total retiros afectos a obligación (GWh)	5.647
Obligación ERNC (GWh)	439,0
% Obligación ERNC respecto a retiros afectos a obligación	7,8%
Inyección ERNC (GWh)	871,43
% Inyecciones ERNC respecto a retiros afectos a obligación	15,5%
Fuente: Coordinador Eléctrico	

Lo anterior implica que en septiembre las inyecciones ERNC superaron en 7,7 puntos porcentuales a la obligación.

NOTICIA ERNC

Impuestos verdes a fuentes fijas de emisión recaudaron \$23 mil millones

Una cifra similar a la que costó la remodelación del Estadio Ester Roa de Concepción o la construcción de tres hospitales de Florida fue lo que recaudó la región del Biobío -incluido Ñuble- por concepto de impuestos verdes. El monto total fue de \$23.019 millones.

La cifra gravada en la región corresponde al 20% del total que el Estado recaudó a nivel nacional por este concepto. Los ingresos del país ascendieron a más de \$115 mil millones.

En específico, el cálculo es de las emisiones de material particulado que emiten las industrias y que consideran el óxido de nitrógeno (NOx), el dióxido de azufre (SO2) y el dióxido de carbono (CO2).

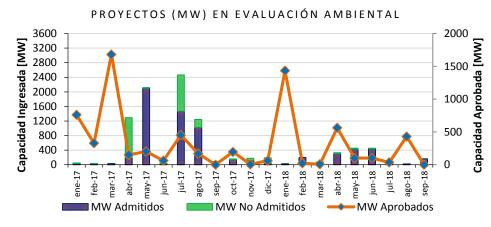
De las 33 empresas afectas al gravamen de la zona, 28 se encuentran en Biobío y las otras cinco en Ñuble. Éstas funcionan en 15 comunas de la zona. Lo que se les castigó fue tener fuentes fijas conformadas por calderas o turbinas con una potencia térmica mayor o igual a 150 MW.

Fuente: Diario El Sur (12/11/2018)



PROYECTOS EN EVALUACIÓN AMBIENTAL

Proyectos de generación eléctrica ingresados en el SEIA en septiembre 2018



Estado de Proyectos

A partir de los datos estadísticos registrados en la plataforma electrónica del SEIA (e-SEIA), en el mes de septiembre ingresaron un total de 160,6 MW de potencia.

No se registraron proyectos aprobados en la plataforma.

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

Proyectos aprobados en el SEIA en el mes de septiembre 2018

No se registraron proyectos aprobados en el mes de septiembre -18 en la plataforma del SEIA.

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

No se registraron proyectos No admitidos a tramitación en el mes de septiembre -18 en la plataforma del SEIA.

Proyectos en Calificación en el SEIA en el mes septiembre 2018

Proyecto	Titular	Potencia (MW)	Tecnología	Región /Comuna	Fecha de Ingreso
Tamaya Solar	ENGIE Energía Chile S.A.	122,4	Fotovoltaica	Segunda /Tocopilla	25-sep-2018
Proyecto Línea de Tranmisión Eléctrica San Juan conex	San Juan S.A.	-	F	Tercera/Freirina	21-sep-2018
Planta Fotovoltaica Astillas	GR Carza SpA	9	Fotovoltaica	Tercera/Vallenar	21-sep-2018
Minicentrales de Pasada José Luis Moraga	Asociación de Canalistas del Laja	5,8	Pasada	Octava/Los Angeles	21-sep-2018
Parque Fotovoltaico Moya	SUVAN SOLAR SPA	9	Fotovoltaica	Octava/ Cabrero	21-sep-2018
Parque Fotovoltaico El Cortijo	APOLO SOLAR SPA	9	Fotovoltaica	Octava/ Cabrero	21-sep-2018
Planta Fotovoltaica Teno Solar SpA	Teno solar SpA	5,4	Fotovoltaica	Séptima/ Teno	21-sep-2018

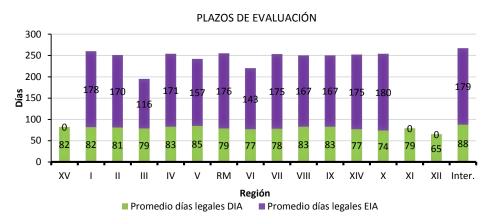
Fuente: SEIA (e-SEIA)



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 2017 hasta septiembre de 2018.



Fuente: Reporte Estadístico mensual de Proyectos en el SEIA

Noticias

Número de proyectos ingresados a trámite ambiental es de 24% bajo el promedio de la última década

El crecimiento de la economía y la mayor confianza del empresariado en el futuro de ésta no han logrado reflejarse en el ingreso a tramitación ambiental de nuevas iniciativas de inversión. Así lo dejó ver un informe elaborado por la Cámara Chilena de la Construcción (CChC), en base a datos del Sistema de Evaluación de Impacto Ambiental (SEA), que mostró que al tercer trimestre del año ingresaron a tramitación 181 proyectos, cifra que es 23,5% más baja que el promedio histórico trimestral, reportado desde 2009 y que alcanza a 238 iniciativas.

El estudio también reflejó que en el caso de los montos de inversión que implican los proyectos, se generó un escenario similar. Eso, dado que las iniciativas que entraron a trámite sumaron US\$6.313 millones, versus los US\$9.766 millones que registra el promedio histórico para el trimestre, implicando una diferencia del 35,36%.

Así las cosas, el análisis reconoce que durante el tercer trimestre del año los niveles continúan bajos respecto del promedio histórico desde 2009. Sin embargo, destaca que ha mejorado el margen, en cuanto a exhibir resultados al alza por tercer trimestre consecutivo.

Fuente: La Tercera -Pulso (22/10/2018)

Dos millonarias iniciativas de inversión sufren traspié en tramitación ambiental

Los millonarios proyectos de inversión en la región -cuyo monto conjunto alcanza los US\$4.583,5 millones- sufrieron importantes traspiés en su tramitación ambiental. Mientras la Comisión de Evaluación Ambiental (CEA) rechazó el megaproyecto solar Bundang-gu Calama, el Servicio de Evaluación Ambiental (SEA) decidió terminar anticipadamente el proceso de una nueva planta de carbonato de litio en Mejillones.

Efectivamente, por unanimidad de sus integrantes la CEA de Antofagasta rechazó -durante su sesión de la semana pasada- el proyecto termosolar Bungang-gu Calama, iniciativa que considera una inversión de US\$4.000 millones y la creación de 1.200 puestos de trabajo durante su etapa de construcción y otros 150 empleos permanentes para su operación.

De acuerdo a lo explicado por el seremi de Energía, Aldo Erazo, el proyecto no acreditó el cumplimiento de los requisitos de otorgamiento de carácter ambiental contenidos en los Permisos Ambientales Sectorial, en particular a los señalados en los artículos 132, 140, 142, 155, 156 y 157 del Reglamento del Sistema de Evaluación de Impacto Ambiental (Seia).

De igual forma, sostuvo que los antecedentes presentados por el titular del proyecto (Andes Green Energy Spa) no permitieron garantizar que no generarían efectos sobre la salud de la población, debido a la cantidad de efluentes, emisiones y residuos.

Fuente: Bio-bio Chile(14/11/2018)



Plan de obras de generación SEN, ITD de PNCP, segundo semestre 2018

De acuerdo al Informe Técnico Definitivo del Segundo Semestre del 2018, se proyecta una capacidad instalada adicional al año 2029 de 4.043 MW. Esta proyección incluye centrales en construcción y recomendadas por la CNE, sin considerar la capacidad actual.

En la generación hidroeléctrica se proyecta una potencia adicional instalada en torno a 1.136 MW para el año 2029.

En la generación térmica, cuyos principales combustibles corresponden a Carbón, Diésel y GNL, se proyecta una potencia a instalar en torno a los 847 MW.

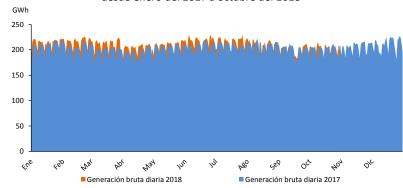
Para el año 2029, se estiman 301 MW de capacidad adicional en instalaciones solares y 110 MW termosolar.

Por otro lado para las centrales eólicas se proyecta una capacidad adicional de 1.650 MW al año 2029.

Fuente: ITD Segundo Semestre 2018, CNE

GENERACIÓN Y PROYECCIÓN

Evolución de la generación bruta diaria SEN (GWh) desde enero del 2017 a octubre del 2018



Fuente: Coordinador Eléctrico

Demanda máxima horaria del SEN

2017 10.215 MWh2018 10.776 MWh

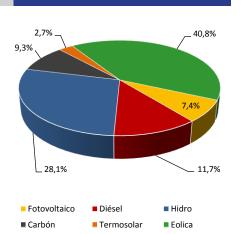
Fuente: Coordinador Eléctrico

Capacidad julio 2018 y recomendada a instalar a diciembre de 2029 (MW)

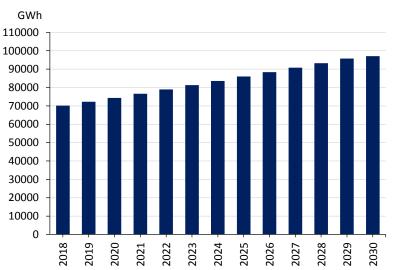
	Actual	Rec.
Eólica	1.539	1.650
Geotermia	55	0
Hidro	6.764	1.136
Solar	2.351	301
Termosolar	0	110
Térmico	13.222	847

Fuente: ITD Segundo Semestre 2018, CNE

Capacidad adicional en construcción y recomendada por la CNE para diciembre del 2029



Demanda proyectada del SEN (GWh)



Fuente: ITD Segundo Semestre 2018, CNE



PROYECCIÓN DEL SISTEMA SEN

AREAS DE TRABAJO Estudio Mercado Eléctrico Diseño e Ingeniería Proyectos de Energía Análisis Económicos y Financieros Análisis Ambiental Estratégico www.valgesta.com

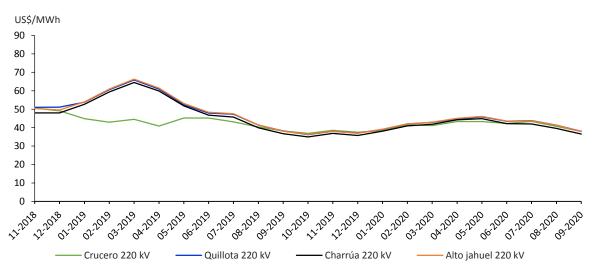
Proyecciones de costos marginales Valgesta Energía

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 los meses que restan del año 2018 se espera que los costos marginales promedio mensual en la barra Quillota 220 kV y en la barra Crucero 220 kV se encuentren en torno a los 45 y 55 US\$/MWh.

Para el primer semestre del año 2019 se espera que los costos marginales promedio mensual en la barra Crucero 220 kV se mantengan en torno a los 45 US\$/MWh debido mayoritariamente a los moderados precios de combustibles y a la considerable oferta disponible de generación proveniente de energías renovables no convencionales. 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.



Tipo de Cambio - Dólar

SANTIAGO.- El dólar cerró con una fuerte baja de casi \$10 este miércoles, terminando con la tendencia alcista que había mostrado las últimas tres jornadas.

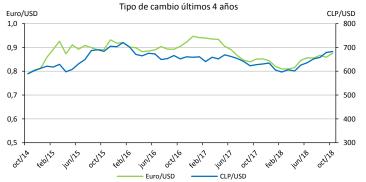
El billete verde terminó la sesión cotizándose en \$683,10 vendedor y \$682,80 comprador, con un descenso de \$9,10.

El analista de mercados de XTB Latam, Carlos Quezada, dijo que se da una "debilidad del dólar a nivel internacional, debido a que la inflación subyacente de Estados Unidos no cumple con las expectativas del mercado, llegando a 2,1% anualizado".

Fuente: Emol (14/11/2018)

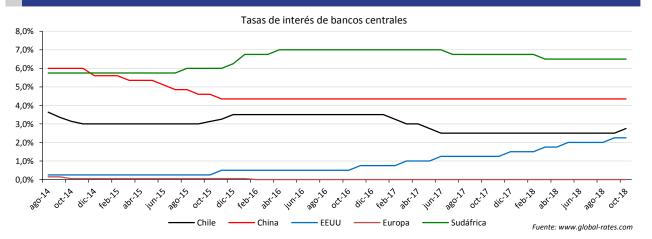
INDICADORES INTERNACIONALES





Fuente: www.onda.com

Indicadores Económicos



Dos millonarios proyectos de inversión en la región -cuyo monto conjunto alcanza los US\$4.583,5 millones- sufrieron importantes traspiés en su tramitación ambiental. Mientras la Comisión de Evaluación Ambiental (CEA) rechazó el megaproyecto solar Bundang-gu Calama, el Servicio de Evaluación Ambiental (SEA) decidió terminar anticipadamente el proceso de una nueva planta de carbonato de litio en Mejillones.

Efectivamente, por unanimidad de sus integrantes la CEA de Antofagasta rechazó -durante su sesión de la semana pasada- el proyecto termosolar Bungang-gu Calama, iniciativa que considera una inversión de US\$4.000 millones y la creación de 1.200 puestos de trabajo durante su etapa de construcción y otros 150 empleos permanentes para su operación.

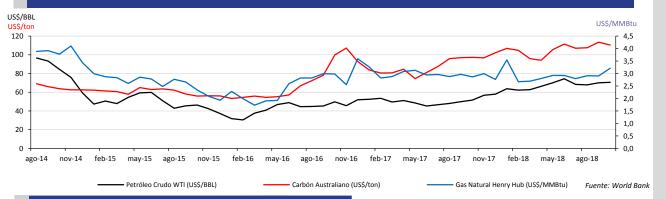
De acuerdo a lo explicado por el seremi de Energía, Aldo Erazo, el proyecto no acreditó el cumplimiento de los requisitos de otorgamiento de carácter ambiental contenidos en los Permisos Ambientales Sectorial, en particular a los señalados en los artículos 132, 140, 142, 155, 156 y 157 del Reglamento del Sistema de Evaluación de Impacto Ambiental (Seia).

Fuente: El Mercurio de Antofagasta (14/11/2018)



INDICADORES INTERNACIONALES

Precio Internacional de Combustibles



Noticia de Combustibles

El petróleo se roba nuevamente la atención del mercado. Si en octubre los precios subían a su mayor nivel en cuatro años, ahora los inversionistas ven al crudo sufrir su peor racha bajista en la historia. Este brusco giro abre las dudas sobre qué tan extensas serán las bajas y cuáles son los impactos para el mercado.

Actualmente el WTI se cotiza en los US\$59,77 por barril y se encamina a marcar su décima jornada consecutiva a la baja.

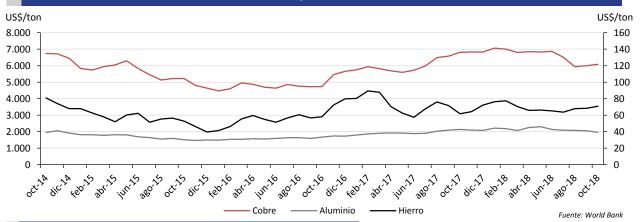
Hace unos meses rondaba el rumor de que el crudo tocaría los US\$100 por barril, previo a la entrada en vigencia de las sanciones de Estados Unidos contra Irán. Pero una serie de factores han cambiado los temores desde una crisis de oferta a un exceso.

El brusco cambio se produce previo a la reunión de la Organización de Países Exportadores de Petróleo con sus socios en Abu Dhabi, en donde se podría determinar una reducción en la producción para el próximo año.

Sumado a ello, los datos de la Administración de Información de Energía revelaron que en Estados Unidos, la producción de crudo aumentó a un récord de 11,6 millones de barriles por día.

Fuente: La Tercera-Pulso (12/11/2018)

Precio Internacional de Cobre, Aluminio y Hierro



Noticia de Metales

Con una caída de 0,39% cerró este miércoles el cobre en la Bolsa de Metales de Londres (LME), al transarse en US\$ 2,76964 la libra contado `grado A`, valor que se compara con los US\$ 2,78052 del martes y los US\$ 2,75943 del lunes.

Producto de lo anterior, el promedio mes disminuyó a US\$ 2,79066 y el anual a US\$ 2,98271.

Por su parte, la cotización futuro a 3 meses finalizó en US\$ 2,76034 la libra, con una variación negativa de 0,34% con respecto al martes (US\$ 2,76964).

En la LME, los stocks disminuyeron en 1.250 toneladas métricas a 167.075. En lo que va del año acumulan un descenso de 34.650 TM (-17,18%).

Fuente: SoyAntofagasta (14/11/2018)

11



FRANCIA



El grupo energético francés Total y la distribuidora estadounidense Sempra Energy anunciaron en un comunicado conjunto un acuerdo para cooperar en la exportación de gas natural licuado (GNL) procedente de Norteamérica.

El protocolo de acuerdo fija de forma prioritaria el objetivo de desarrollar los proyectos Cameron LNG, en Luisiana, Estados Unidos, y Energía Costa Azul (ECA LNG) en Baja California, México.

Total podrá utilizar hasta nueve millones de toneladas de GNL de ambos proyectos para su venta en el exterior.

Fuente: Economía y Negocios online (06/11/2018)

NOTICIAS INTERNACIONALES



BRASIL

El presidente electo de Brasil, Jair Bolsonaro, se encontrará con mejores perspectivas para la industria petrolera del país.

Tras una década de producción estancada, los megaproyectos costa afuera del país se aprontan a ofrecer un doble beneficio con el aumento proyectado de los volúmenes y los precios del Brent por encima de los US\$70 por barril. Esto significa más ingresos para la nación, que se ha visto afectada por déficits fiscales, y más actividad en una industria clave, señaló Decio Oddone, timonel de la Agencia Nacional de Petróleo.

El repunte del sector petróleo le da al gobierno algo más que dinero en efectivo: promete revivir a Petrobras, la difamada petrolera estatal que es motivo de orgullo para muchos brasileños, pero que ha pasado los últimos años sumida en los escándalos.

Fuente: El Mercurio (30/10/2018)

ARABIA SAUDITA

El ministro de Energía de Arabia Saudita, Khalid al-Falih, dijo el lunes que la Opep y sus aliados coinciden en que un análisis técnico muestra la necesidad de reducir el suministro de crudo el próximo año en torno a 1 millón de barriles por día (bpd) desde los niveles de octubre para equilibrar el mercado.

En un evento de la industria celebrado en Abu Dabi, Falih dijo que la demanda de los clientes saudíes en diciembre caerá en más de medio millón de bpd comprado con noviembre y que hay consenso sobre la necesidad de impedir un aumento de los inventarios petroleros.

Los precios del crudo subían más de 1 por ciento el lunes, camino a anotar su mayor avance intradiario en un mes tras los comentarios del ministro saudí.

"Si todas las cosas permanecen iguales, y seguramente no lo harán ya que las cosas cambiarán, es un mercado dinámico, entonces el análisis técnico que vimos ayer (...) nos dice que habrá que reducir la oferta desde los niveles de octubre cerca de un millón de barriles", dijo Falih.

Fuente: Reuters LTA (13/11/2018)

AUSTRALIA

Los australianos tardarán sólo 15 minutos en cargar sus automóviles eléctricos para viajes de larga distancia, según una propuesta para una red de estaciones de carga.

La empresa emergente Chargefox Pty, con sede en Sídney, está desarrollando un plan para instalar 21 estaciones en las principales autovías interestatales que reducirán en horas el tiempo que actualmente se tarda en cargar un vehículo eléctrico estándar, informó la compañía en un comunicado el lunes. Las estaciones, que funcionarán con energía renovable, facilitarán una autonomía de conducción de hasta 400 kilómetros.

"Nuestra red de estaciones de carga ultrarrápidas desempeñará un papel importante en la mejora de la infraestructura de este país y eliminará una de las principales barreras que limitan la adopción de vehículos eléctricos", dijo Marty Andrews, máximo responsable de Chargefox.

Fuente: La Tercera-Pulso LTA (23/10/2018)

ESPAÑA



España considera prohibir las ventas de automóviles a diésel y gasolina a partir de 2040 para contrarrestar el cambio climático.

Prohibir nuevos vehículos contaminantes es una de varias medidas previstas, en momentos en que el país busca alinear sus normativas con las de naciones como Gran Bretaña y Francia, según una nota informativa que se distribuyó a la prensa.

El proyecto de ley fijaría metas para 2030 y 2050 en materia de reducir emisiones y promover energías renovables y eficiencia energética. Es parte del esfuerzo español tendiente a consagrar sus obligaciones en virtud del Acuerdo de París. Debe reducir las emisiones de gases de efecto invernadero en un 20% respecto a los niveles de 1990 para 2030 y en un 90% de aquí a 2050, según el gobierno.

Fuente: La Tercera-Pulso (14/11/2018)

ARGENTINA



Argentina inauguró un parque solar en el oeste del país, en el marco de una política oficial que impulsa las energías renovables con inversiones estimadas en US\$4.500 millones.

La iniciativa se denomina Parque Solar Las Lomitas en la provincia de San Juan.

"El parque fotovoltaico, que cuenta con un 13,97% de componentes de industria nacional, requirió una inversión de US\$2,1 millones, posee una potencia instalada de 1,7 MW y brinda energía eléctrica a más de 1.000 hogares", dijo la Casa de Gobierno.

En la actualidad hay 86 proyectos de energías renovables en desarrollo -entre operación comercial y construcción- en Argentina, lo que equivale a 3.067 MW de potencia y que representan US\$4.500 millones de inversión.

Fuente: América Economía (26/10/2018)

