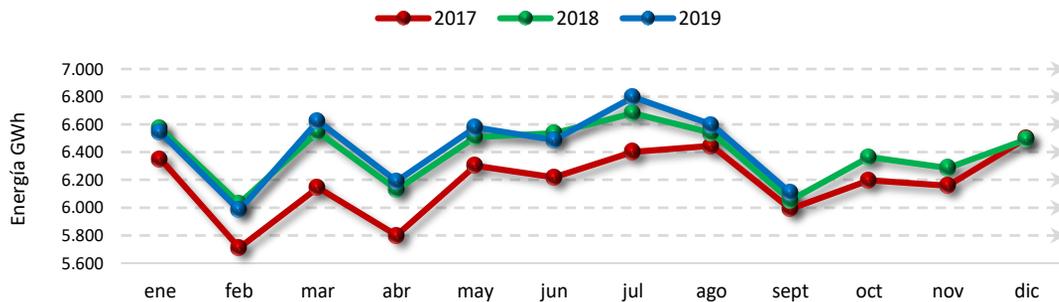
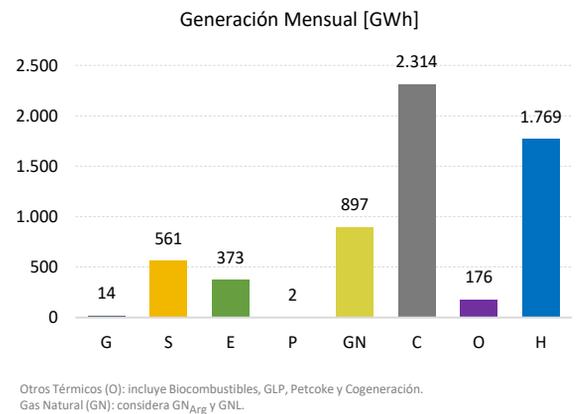
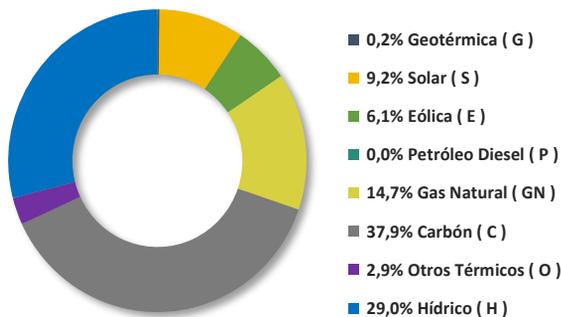


El Coordinador Eléctrico Nacional pone a disposición de los interesados este Reporte Energético Mensual, el cual presenta indicadores relacionados con la producción mensual y acumulada anual de energía, variación de costos marginales y capacidad instalada, entre otros. En esta edición, se entregan las cifras correspondientes al mes de septiembre de 2019.

GENERACIÓN DE ENERGÍA

Sistema Eléctrico Nacional (SEN)

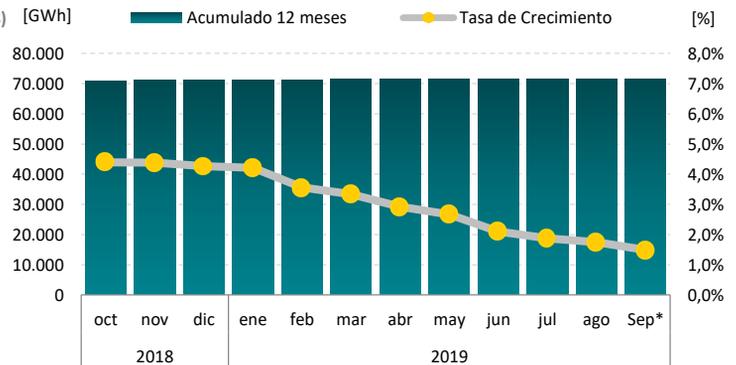
La energía generada en el SEN durante septiembre fue 6.107,0 GWh, siendo un 0,9% superior a lo producido en el mismo mes de 2018. Por otro lado, la demanda máxima del mes fue de 10.006,7 MWh/h, el día viernes 27 de septiembre, mientras la demanda mínima del mes fue de 7.060,5 MWh/h, el día miércoles 25 de septiembre. La Demanda Máxima registrada durante el año 2019 alcanza los 10.694,4 MWh/h, un 0,6% superior respecto de 2018.



RESUMEN 2019

- 5.646 GWh Ventas septiembre estimadas (0,4% respecto 2018) [GWh]
- 2.351 GWh Regulados (+0,7% respecto de 2018)
- 3.295 GWh Libres (+0,2% respecto de 2018)
- 53.662 GWh Ventas Acumuladas 2019
- 22.439 GWh Regulados (-6,5% respecto de 2018)
- 31.222 GWh Libres (+6,7% respecto de 2018)
- 10.452 GWh Energía Renovable Acumulada 2019
- 4.230 GWh Solar (+15,3% respecto de 2018)
- 3.284 GWh Eólica (+17,2% respecto de 2018)
- Generación bruta acumulada durante 2019
- 57.909,0 GWh (+0,5% respecto de 2018)

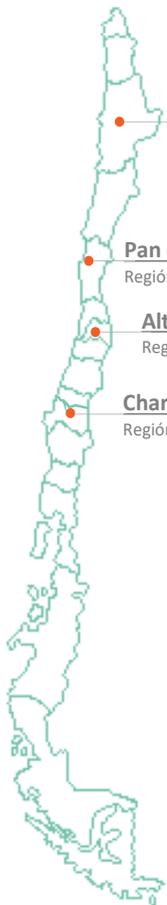
VENTAS DE ENERGÍA



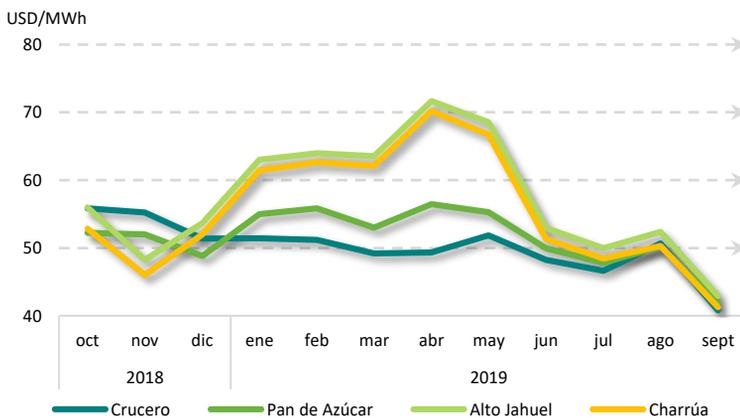
* Ventas de septiembre estimadas.
Tasa de crecimiento acumulada al mes indicado, para ventana móvil de 12 meses, respecto de similar período año anterior.

INDICADORES ECONÓMICOS

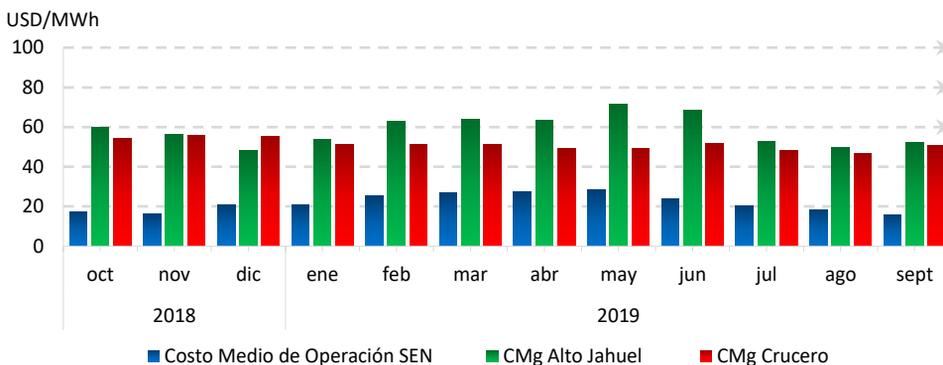
El Costo Marginal promedio de septiembre alcanzó a 40,8 USD/MWh en la subestación Crucero (24,9% inferior al de septiembre 2018) y a 42,9 USD/MWh en la subestación Alto Jahuel (28,1% inferior al de septiembre 2018). A su vez, el valor horario máximo en subestación Crucero fue de 69,9 USD/MWh el sábado 21 de septiembre, y en subestación Alto Jahuel fue de 69,1 USD/MWh el domingo 22 de septiembre.



- Crucero 40,8 USD/MWh**
Región de Antofagasta
- Pan de Azúcar 42,0 USD/MWh**
Región de Coquimbo
- Alto Jahuel 42,9 USD/MWh**
Región Metropolitana
- Charrúa 41,3 USD/MWh**
Región del Biobío

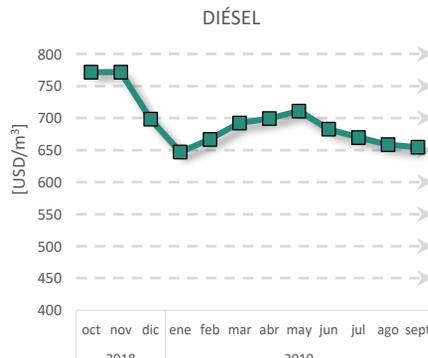
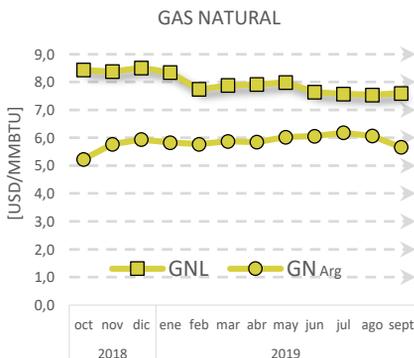
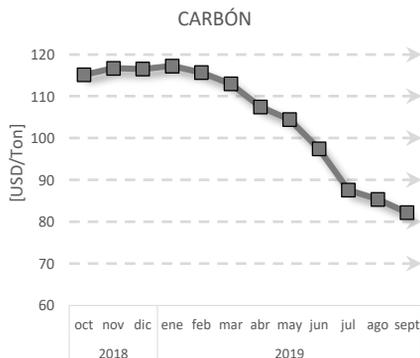


Por su parte, el Costo Medio Operación del Sistema Eléctrico durante septiembre correspondió a 16,0 USD/MWh*.



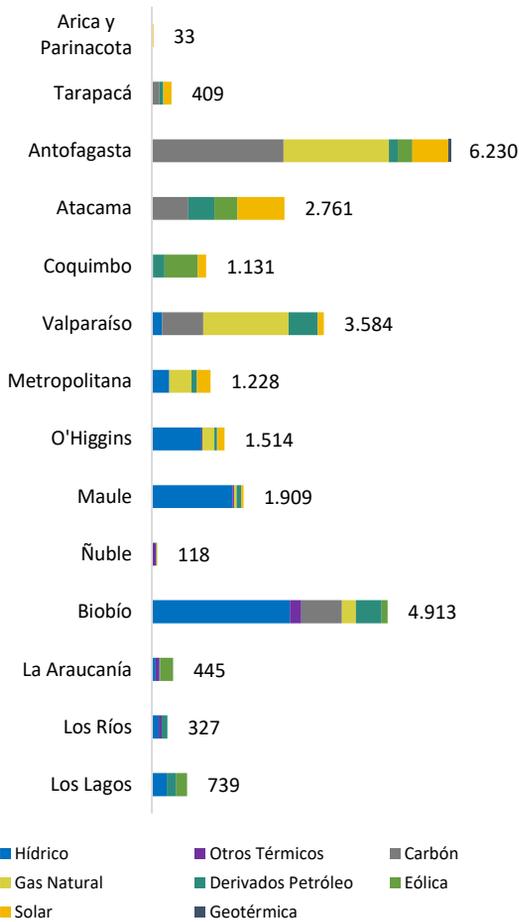
* Valor del mes de septiembre preliminar.

PRECIOS DE COMBUSTIBLES



A la fecha de emisión de este reporte el Sistema cuenta con 25.338,8 MW de capacidad instalada para generar energía eléctrica, entre las cuales se cuentan 676,0 MW prontos a ser entregados a la operación, es decir, proyectos que se encuentran interconectados al sistema en su periodo de puesta en servicio (PES).

CAPACIDAD INSTALADA [MW]

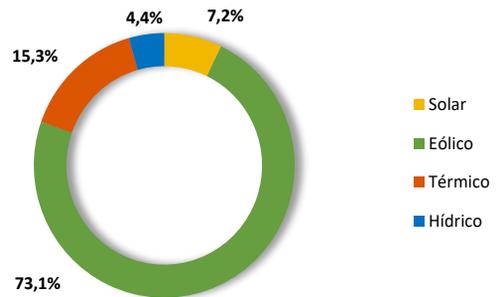


CAPACIDAD TOTAL: 25.338,8 MW*

* Considera proyectos interconectados (según tabla adjunta) y actualización de centrales informados durante el mes.

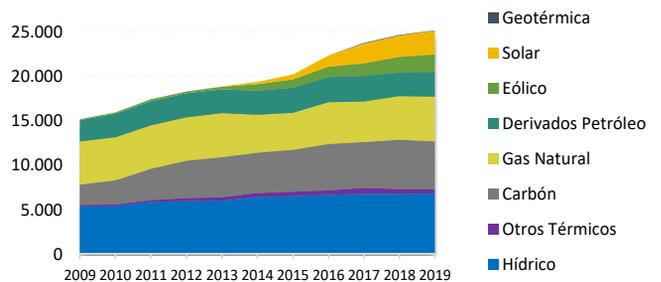
PROYECTOS

A la fecha de emisión de este reporte, existen 33 proyectos en PES, los cuales poseen una capacidad total de 676,0 MW.



Centrales interconectadas durante septiembre 2019			
Central	Potencia [MW]	Región	Tecnología
PE San Gabriel	183,0	La Araucanía	Eólica

La capacidad instalada a nivel nacional, en los últimos años, ha evolucionado de la siguiente forma:



Otros Térmicos: incluye Biocombustibles, GLP, Petcoke y Cogeneración.



La información contenida en este documento es de carácter público, estando sujeta a modificaciones y correcciones que puedan surgir con posterioridad a su publicación.

Teatinos N°280, Piso 11, Santiago Centro | Avenida Apoquindo N°4501, Piso 6, Las Condes, Santiago de Chile.

Teléfono Teatinos: +562 2424 6300 | Teléfono Apoquindo: +562 2367 2400