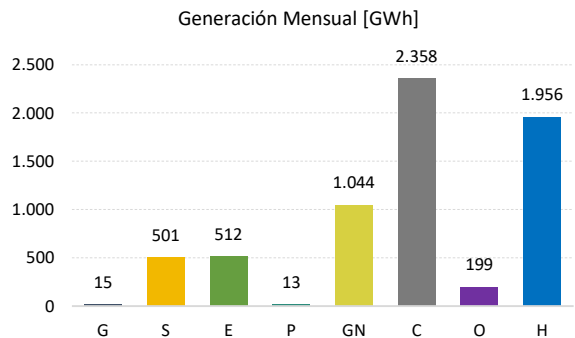
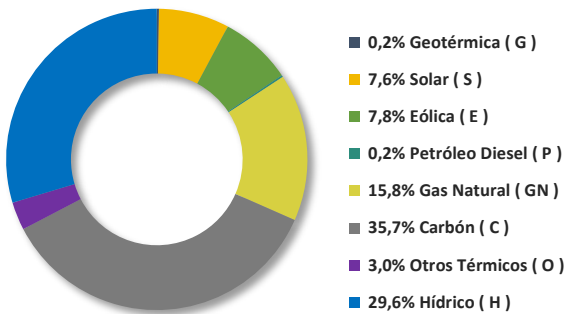


El Coordinador Eléctrico Nacional pone a disposición de los interesados este Reporte Energético Mensual, el cual presenta indicadores relacionados con la producción mensual y acumulada anual de energía, variación de costos marginales y capacidad instalada, entre otros. En esta edición, se entregan las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

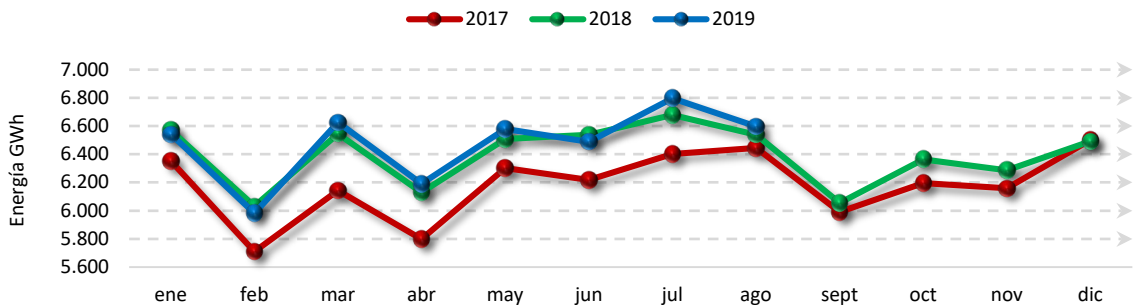
GENERACIÓN DE ENERGÍA

Sistema Eléctrico Nacional (SEN)

La energía generada en el SEN durante agosto fue 6.598,0 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 10.336,2 MWh/h, el día lunes 19 de agosto, mientras la demanda mínima del mes fue de 7.182,1 MWh/h, el día domingo 25 de agosto. La Demanda Máxima registrada durante el año 2019 alcanza los 10.694,4 MWh/h, un 0,6% superior respecto de 2018.



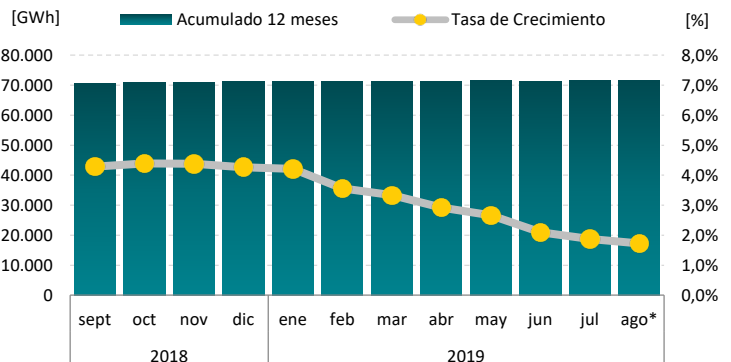
Otros Térmicos (O): Incluye Biocombustibles, GLP, Petcoke y Cogeneración.
Gas Natural (GN): considera GN_{Arg} y GNL.



RESUMEN 2019

- 6.107 GWh Ventas agosto estimadas (0,4% respecto 2018)
- 2.555 GWh Regulados (-5,1% respecto de 2018)
- 3.553 GWh Libres (+4,7% respecto de 2018)
- 48.004 GWh Ventas Acumuladas 2019
- 20.120 GWh Regulados (-7,1% respecto de 2018)
- 27.883 GWh Libres (+7,3% respecto de 2018)
- 9.211 GWh Energía Renovable Acumulada 2019
- 3.669 GWh Solar (+15,0% respecto de 2018)
- 2.911 GWh Eólica (+20,7% respecto de 2018)
- Generación bruta acumulada durante 2019
- 51.802,0 GWh (+0,5% respecto de 2018)

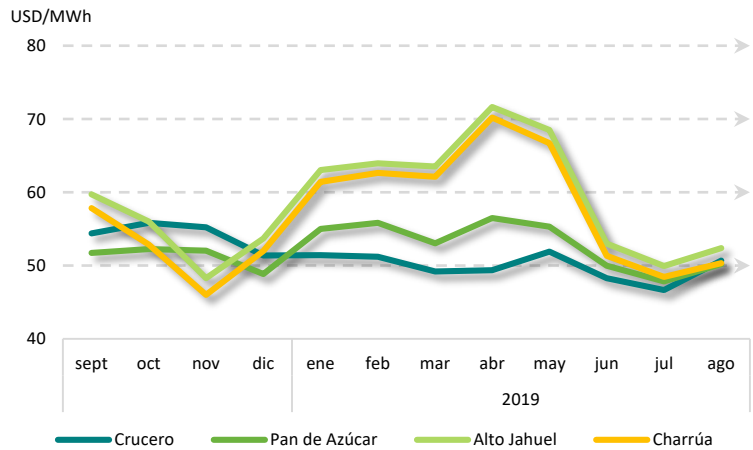
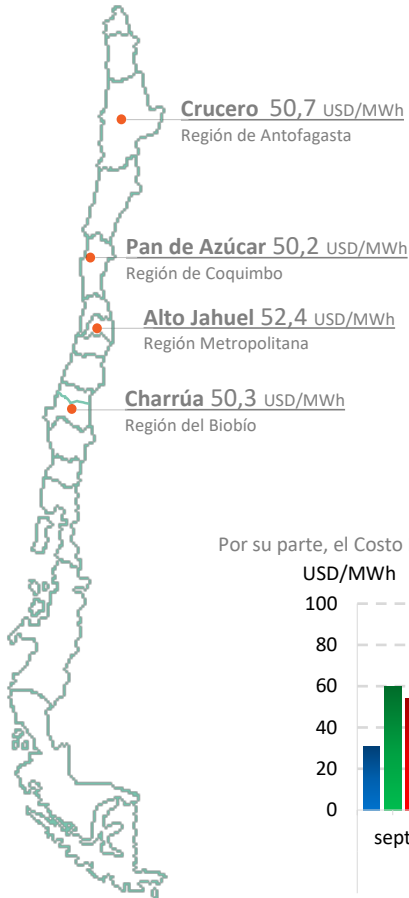
VENTAS DE ENERGÍA



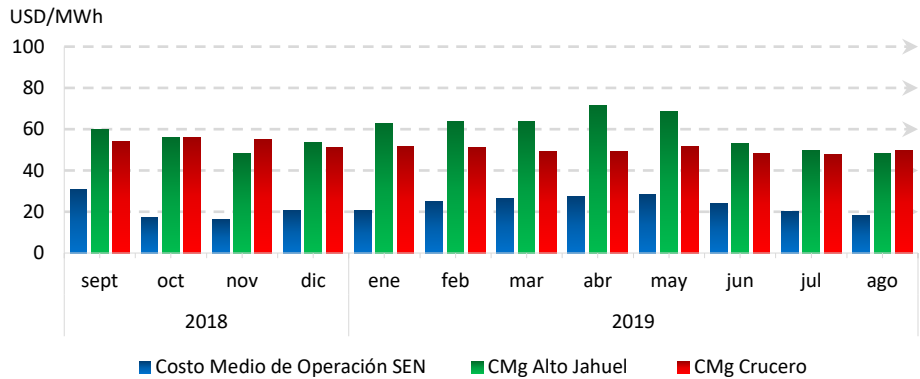
* Ventas de agosto estimadas.
Tasa de crecimiento acumulada al mes indicado, para ventana móvil de 12 meses, respecto de similar período año anterior.

INDICADORES ECONÓMICOS

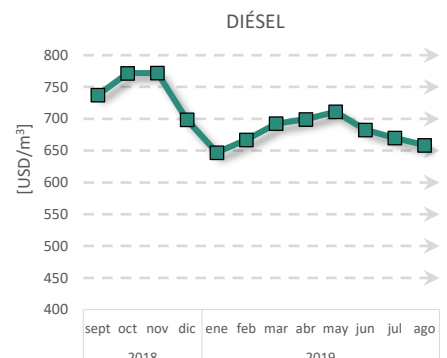
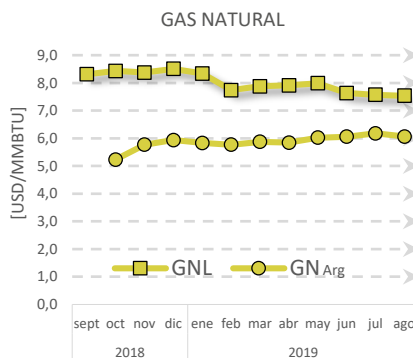
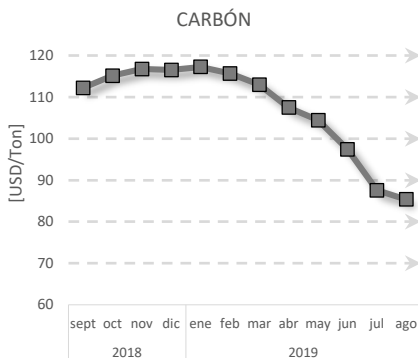
El Costo Marginal promedio del mes de agosto alcanzó a 50,7 USD/MWh en la subestación Crucero (15,1% inferior al de agosto 2018) y a 52,4 USD/MWh en la subestación Alto Jahuel (37,7% inferior al de agosto 2018). A su vez, el valor horario máximo en subestación Crucero fue de 106,7 USD/MWh el domingo 18 de agosto, y en subestación Alto Jahuel fue de 105,8 USD/MWh el domingo 18 de agosto.



Por su parte, el Costo Medio Operación del Sistema Eléctrico Nacional durante agosto correspondió a 18,4 USD/MWh.

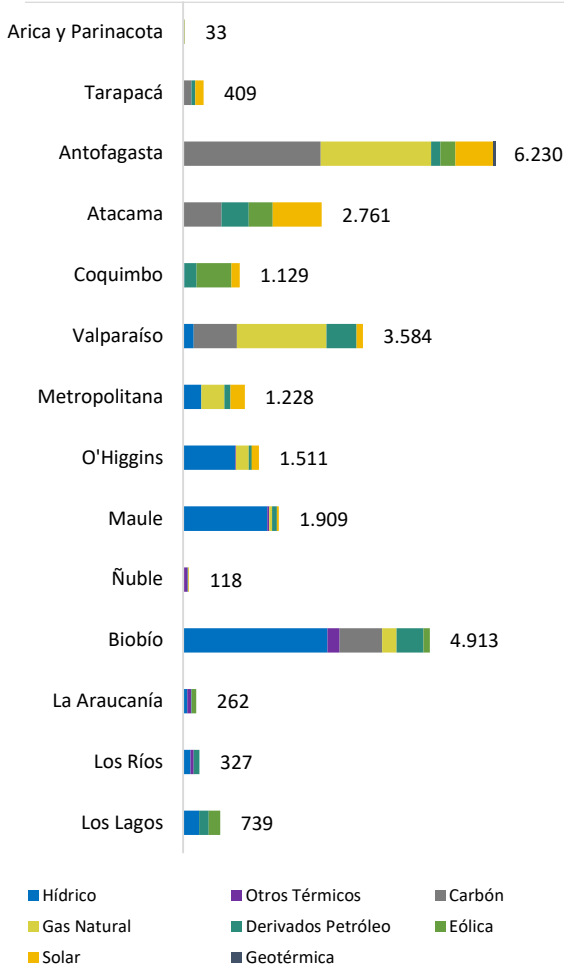


PRECIOS DE COMBUSTIBLES



A la fecha de emisión de este reporte el Sistema cuenta con 25.150,0 MW de capacidad instalada para generar energía eléctrica, entre las cuales se cuentan 630,5 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]

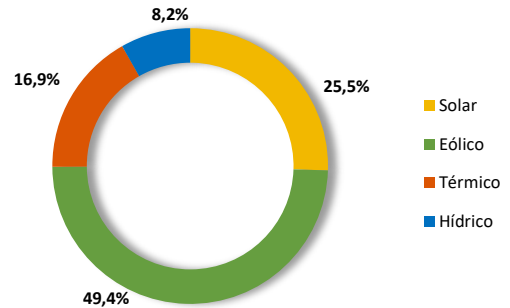


CAPACIDAD TOTAL: 25.150,0 MW*

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

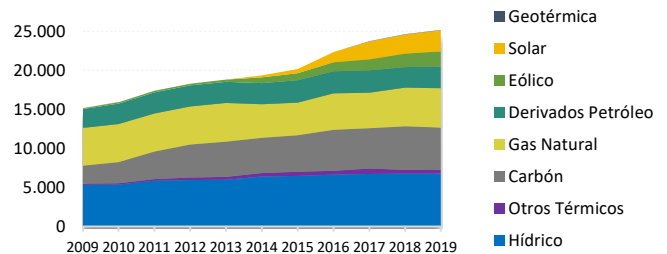
PROYECTOS

A la fecha de emisión de este reporte, existen 37 proyectos en PES, los cuales poseen una capacidad total de 630,5 MW.

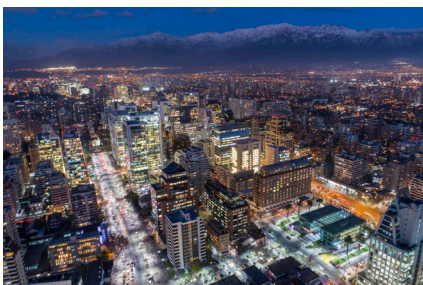


Proyectos interconectados durante agosto 2019			
Proyecto	Potencia [MW]	Región	Tecnología
Tucúquere	3,0	Valparaíso	PMGD Solar
Calfuco	3,0	Los Lagos	PMGD Diésel
Río Azul	3,0	Los Lagos	PMGD Diésel
PFV Las Lechuzas	3,0	Ñuble	PMGD Solar
Teno Gas 50	50,0	Maule	Gas Natural
Solar Villaseca	3,0	Maule	PMGD Solar

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