

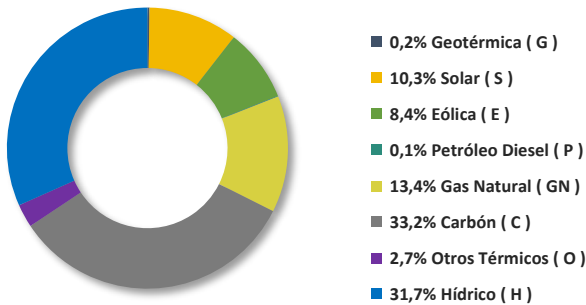
El Coordinador Eléctrico Nacional pone a disposición de los interesados este Reporte Energético Mensual, el cual presenta indicadores relacionados con la producción mensual y acumulada anual de energía, variación de costos marginales y capacidad instalada, entre otros. En esta edición, se entregan las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

GENERACIÓN DE ENERGÍA

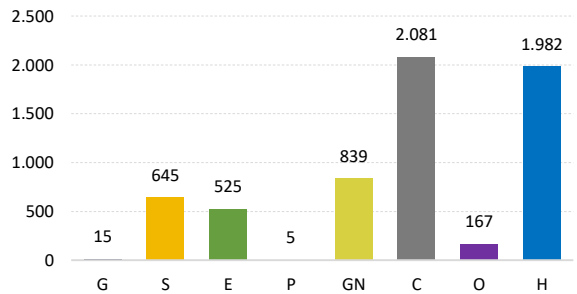
Sistema Eléctrico Nacional (SEN)

La energía generada en el SEN durante octubre fue 6.257,8 GWh, siendo un 1,7% inferior a lo producido en el mismo mes de 2018. Por otro lado, la demanda máxima del mes fue de 10.276,1 MWh/h, el día martes 01 de octubre, mientras la demanda mínima del mes fue de 6.533,7 MWh/h, el día lunes 21 de octubre. La Demanda Máxima registrada durante el año 2019 alcanza los 10.694,4 MWh/h, un 0,6% superior respecto de 2018.

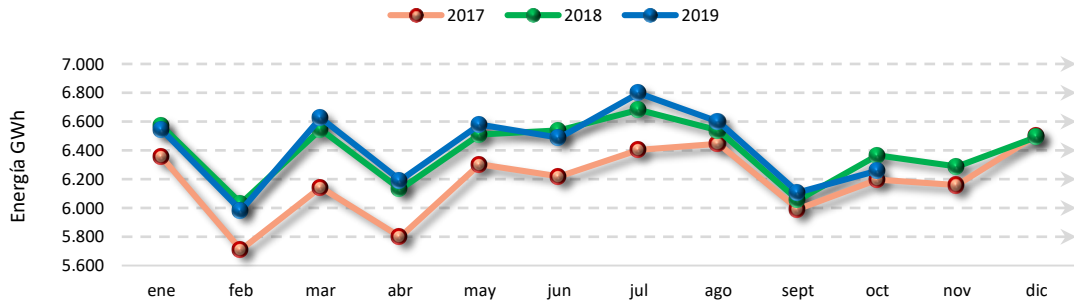
Generación Mensual [%]



Generación Mensual [GWh]



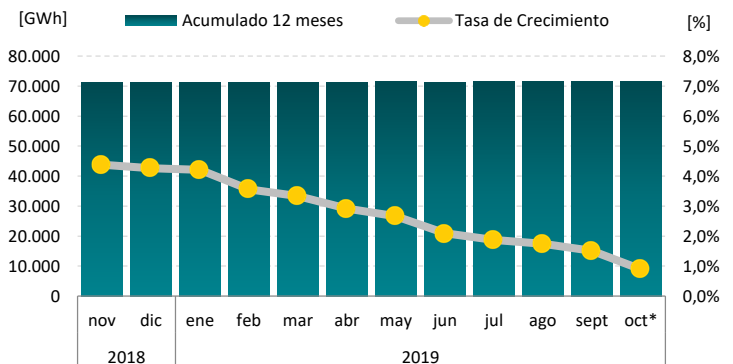
Otros Térmicos (O): incluye Biocombustibles, GLP, Petcoke y Cogeneración.
Gas Natural (GN): considera GN_{Arg} y GNL.



RESUMEN 2019

- Generación bruta acumulada** durante 2019
64.166,7 GWh (+0,3% respecto de 2018)
- 59.470 GWh Ventas Acumuladas 2019**
24.746 GWh Regulados (-6,4% respecto de 2018)
34.724 GWh Libres (+6,0% respecto de 2018)
- 11.947 GWh Energía Renovable Acumulada 2019**
4.875 GWh Solar (+15,3% respecto de 2018)
3.809 GWh Eólica (+17,8% respecto de 2018)
- 5.791 GWh Ventas octubre estimadas (-2,2% respecto 2018)**
2.401 GWh Regulados (-1,6% respecto de 2018)
3.390 GWh Libres (-2,7% respecto de 2018)

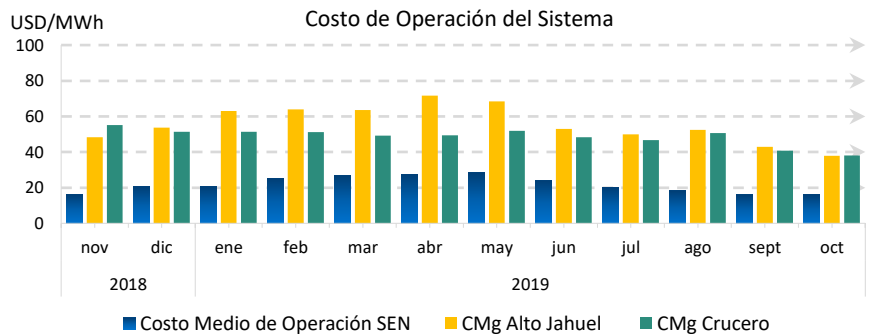
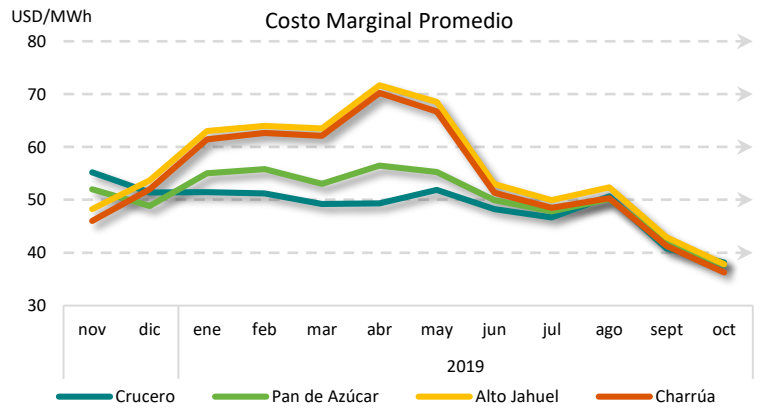
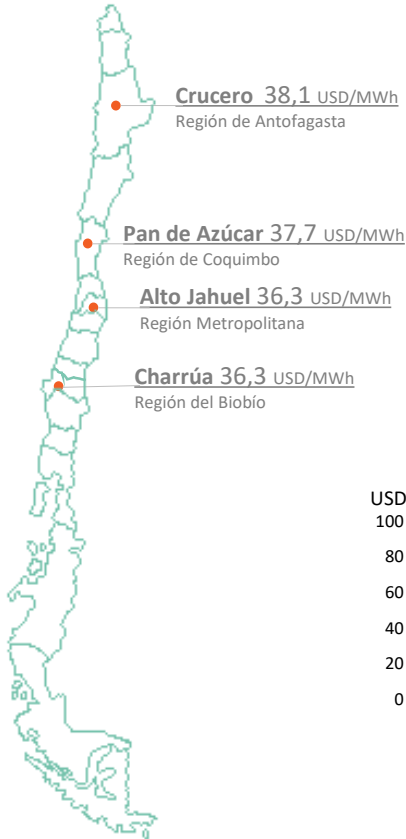
VENTAS DE ENERGÍA



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

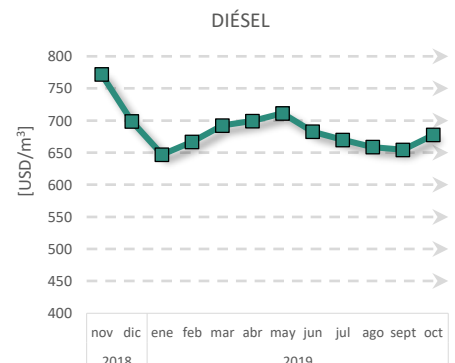
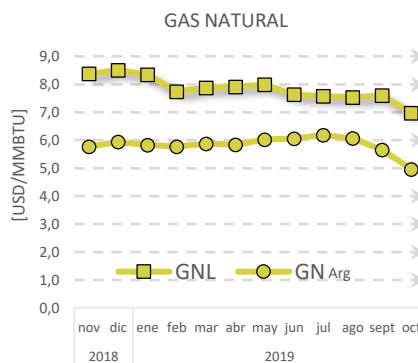
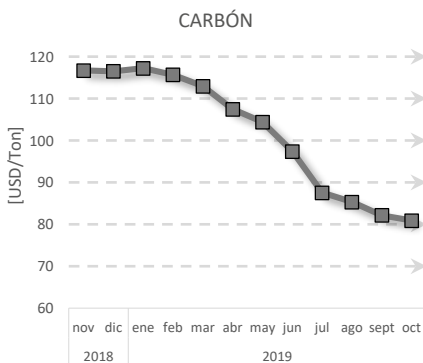
INDICADORES ECONÓMICOS

El Costo Marginal promedio de octubre alcanzó a 38,1 USD/MWh en la subestación Crucero (31,8% inferior al de octubre 2018) y a 37,8 USD/MWh en la subestación Alto Jahuel (32,4% inferior al de octubre 2018). A su vez, el valor horario máximo en subestación Crucero fue de 85,8 USD/MWh el lunes 14 de octubre, y en subestación Alto Jahuel fue de 80,2 USD/MWh el lunes 14 de octubre.



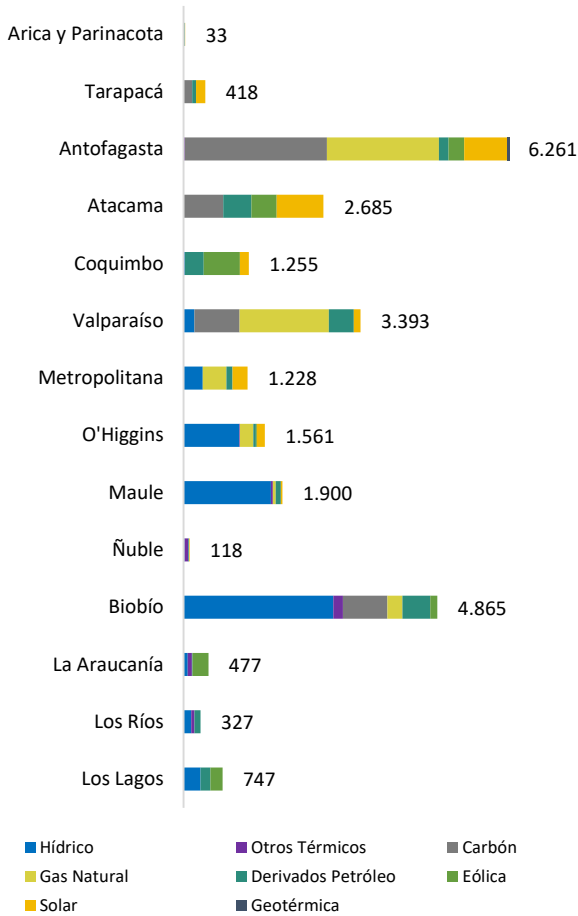
PRECIOS DE COMBUSTIBLES

La variación del precio de los combustibles del mes de octubre con respecto al mismo mes del año anterior es la siguiente: disminución del 1,5% carbón; disminución de 12,3% GNL; disminución de 8,2% GN argentino y aumento de 3,6% Diesel.



CAPACIDAD INSTALADA [MW]

A la fecha de emisión de este reporte el Sistema cuenta con 25.267,3 MW de capacidad instalada para generar energía eléctrica.

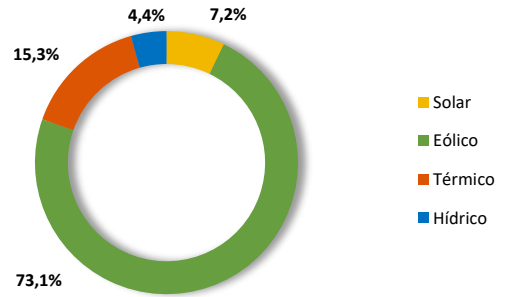


CAPACIDAD TOTAL: 25.267,3 MW*

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

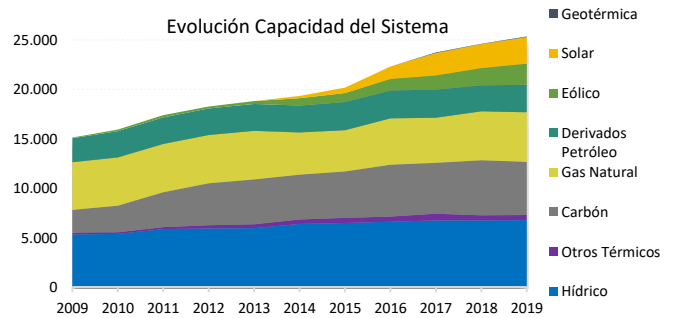
PROYECTOS

Actualmente, existen 32 proyectos en proceso de entrada a la operación o en su periodo de PES (Puesta en Servicio), los cuales poseen una capacidad total de 698,8 MW.



Centrales interconectadas durante octubre 2019			
Central	Potencia [MW]	Región	Tecnología
Bellavista 1	9,0	Tarapacá	PMGD Solar
PE Maitén	9,0	Biobío	Eólica
PE La Flor	32,4	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 Nº280, Piso 11, Santiago Centro | Avenida Apoquindo Nº4501, Piso 6, Las Condes, Santiago de Chile.

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