

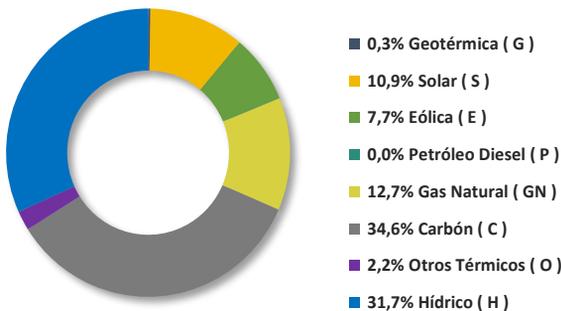
El Coordinador Eléctrico Nacional pone a disposición de los interesados este Reporte Energético Mensual, el cual presenta indicadores relacionados con la producción mensual y acumulada anual de energía, variación de costos marginales y capacidad instalada, entre otros. En esta edición, se entregan las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

GENERACIÓN DE ENERGÍA

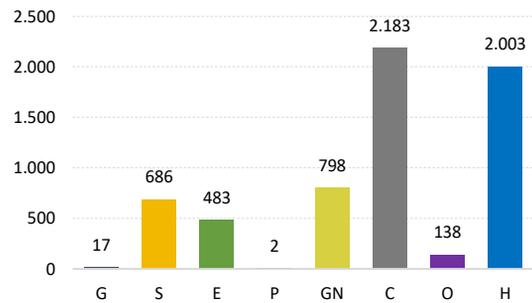
Sistema Eléctrico Nacional (SEN)

La energía generada en el SEN durante noviembre fue 6.310,0 GWh, siendo un 0,4% mayor a lo producido en el mismo mes de 2018. Por otro lado, la demanda máxima del mes fue de 10.446,3 MWh/h, el día martes 19 de noviembre, mientras la demanda mínima del mes fue de 6.597,3 MWh/h, el día domingo 03 de noviembre. La Demanda Máxima registrada durante el año 2019 alcanza los 10.694,4 MWh/h, un 0,6% superior respecto de 2018.

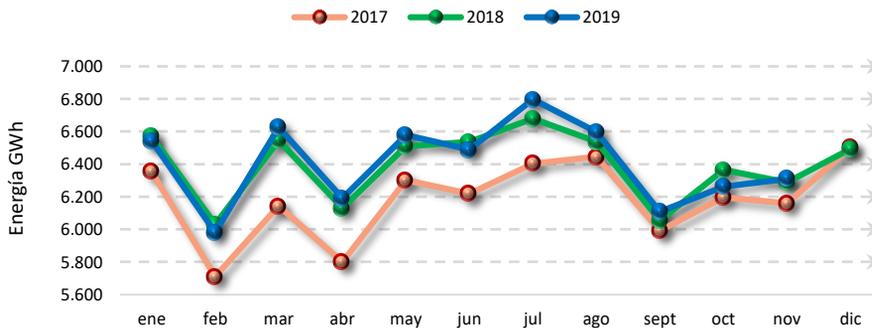
Generación Mensual [%]



Generación Mensual [GWh]



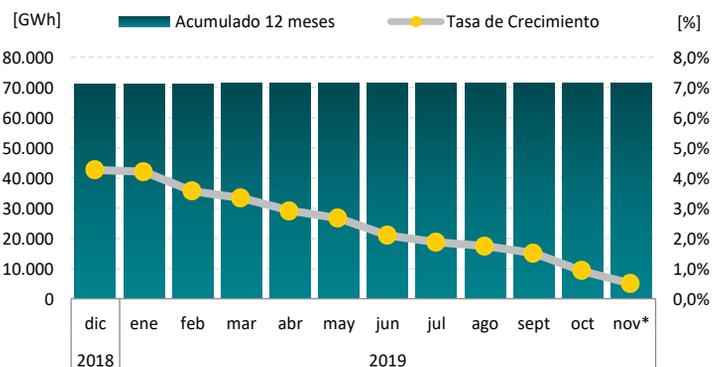
Otros Térmicos (O): Incluye Biocombustibles, GLP, Petcoke y Cogeneración.
Gas Natural (GN): considera GN_{Arg} y GNL.



RESUMEN 2019

- Generación bruta acumulada** durante 2019
70.480 GWh (+0,3% respecto de 2018)
- 65.336 GWh Ventas Acumuladas 2019**
27.074 GWh Regulados (-6,0% respecto de 2018)
38.262 GWh Libres (+5,5% respecto de 2018)
- 13.437 GWh Energía Renovable Acumulada 2019**
5.565 GWh Solar (+15,2% respecto de 2018)
4.291 GWh Eólica (+18,2% respecto de 2018)
- 5.845 GWh Ventas noviembre estimadas (-0,8% respecto 2018)**
2.417 GWh Regulados (+1,3% respecto de 2018)
3.428 GWh Libres (-2,2% respecto de 2018)

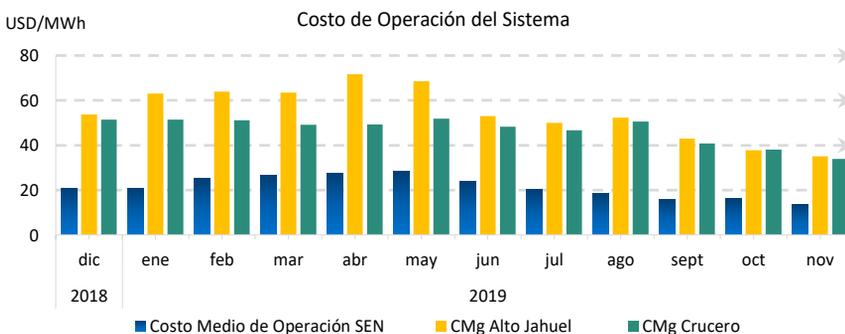
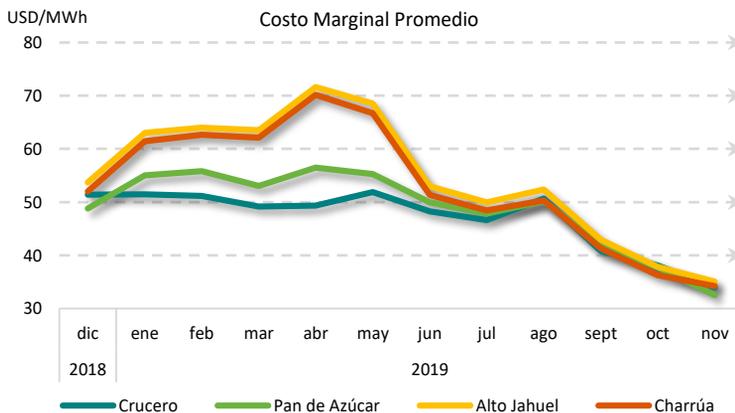
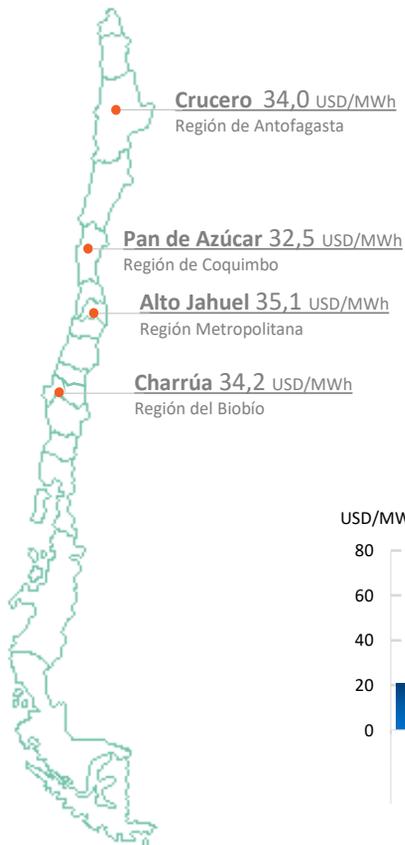
VENTAS DE ENERGÍA



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

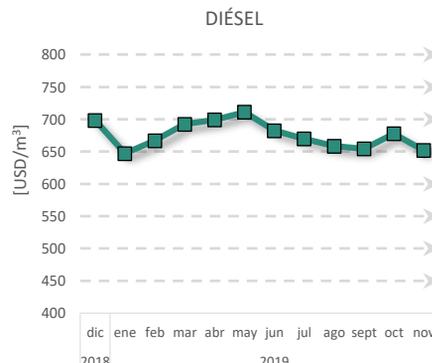
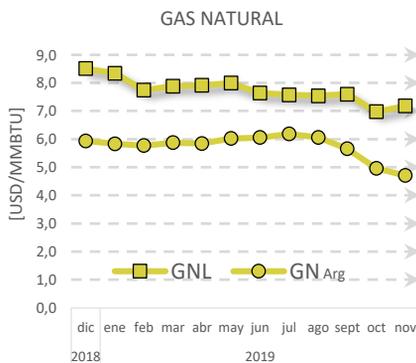
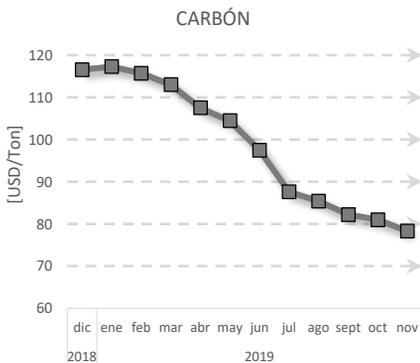
INDICADORES ECONÓMICOS

El Costo Marginal promedio de noviembre alcanzó a 34,0 USD/MWh en la subestación Crucero (38,5% inferior al de noviembre 2018) y a 35,1 USD/MWh en la subestación Alto Jahuel (27,4% inferior al de noviembre 2018). A su vez, el valor horario máximo en subestación Crucero fue de 140,3 USD/MWh el sábado 02 de noviembre, y en subestación Alto Jahuel fue de 70,3 USD/MWh el miércoles 20 de noviembre.



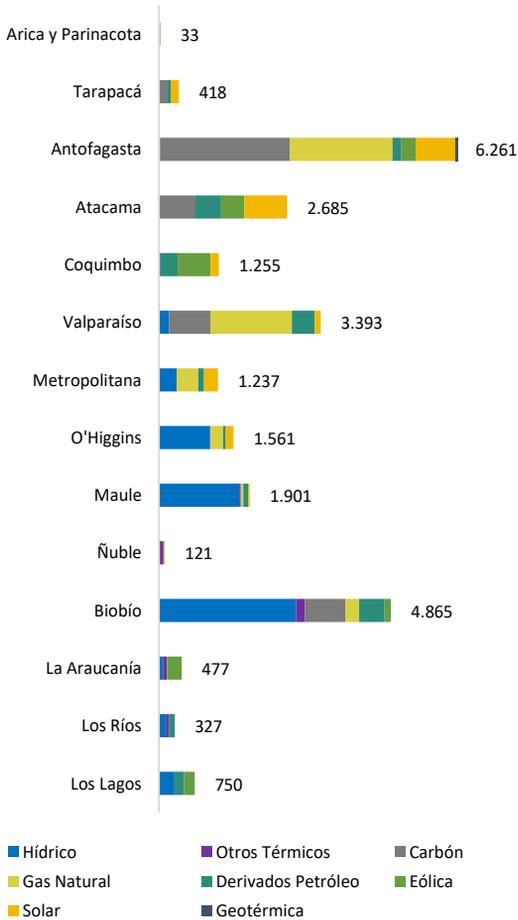
PRECIOS DE COMBUSTIBLES

La variación del precio de los combustibles del mes de noviembre con respecto al mismo mes del año anterior es la siguiente: disminución del 32,9% carbón; disminución de 15,6% GNL; disminución de 20,7% GN argentino y disminución de 15,6% Diesel.



CAPACIDAD INSTALADA [MW]

A la fecha de emisión de este reporte el Sistema Eléctrico Nacional cuenta con 25.283,8 MW de capacidad instalada para generar energía eléctrica.

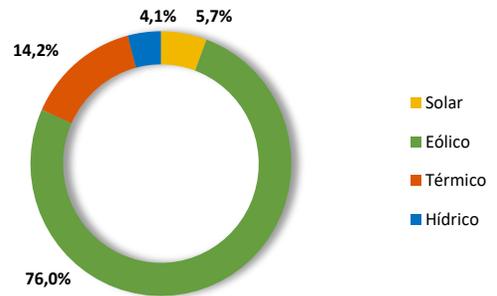


CAPACIDAD TOTAL: 25.283,8 MW*

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

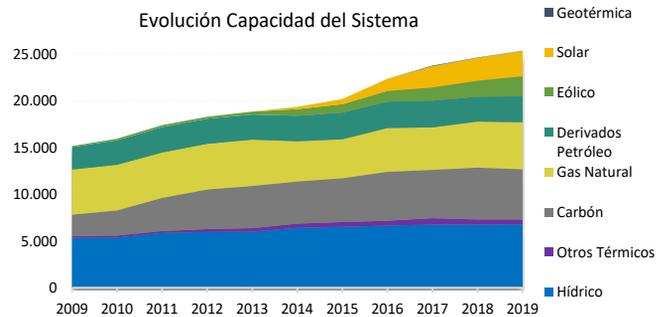
PROYECTOS

Actualmente, existen 34 proyectos en proceso de entrada a la operación o en su periodo de PES (Puesta en Servicio), los cuales poseen una capacidad total de 711,0 MW.



Centrales interconectadas durante noviembre 2019			
Central	Potencia [MW]	Región	Tecnología
Ciruelillo	3,0	Los Lagos	PMGD Térmico

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