

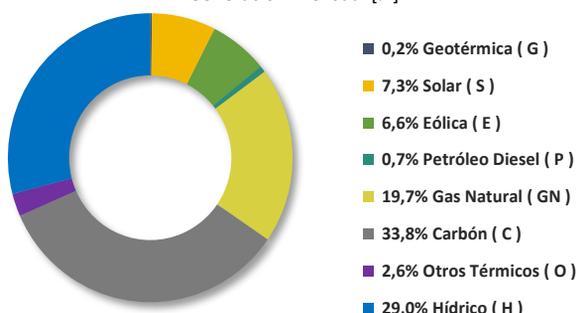
El Coordinador Eléctrico Nacional pone a disposición de los interesados este Reporte Energético Mensual, el cual presenta indicadores relacionados con la producción mensual y acumulada anual de energía, variación de costos marginales y capacidad instalada, entre otros. En esta edición, se entregan las cifras correspondientes al mes de julio de 2020.

GENERACIÓN DE ENERGÍA

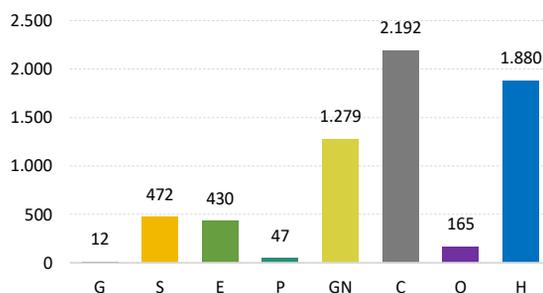
Sistema Eléctrico Nacional (SEN)

La energía generada en el SEN durante julio fue 6.477,7 GWh, siendo un 4,8% menor a lo producido en el mismo mes de 2019. Por otro lado, la demanda máxima del mes fue de 9.934,7 MWh/h, el sábado 25 de julio, mientras la demanda mínima del mes fue de 6.893,6 MWh/h, el domingo 05 de julio. La Demanda Máxima registrada durante el año 2020 alcanzó los 10.900,4 MWh/h, un 1,0% superior respecto de 2019.

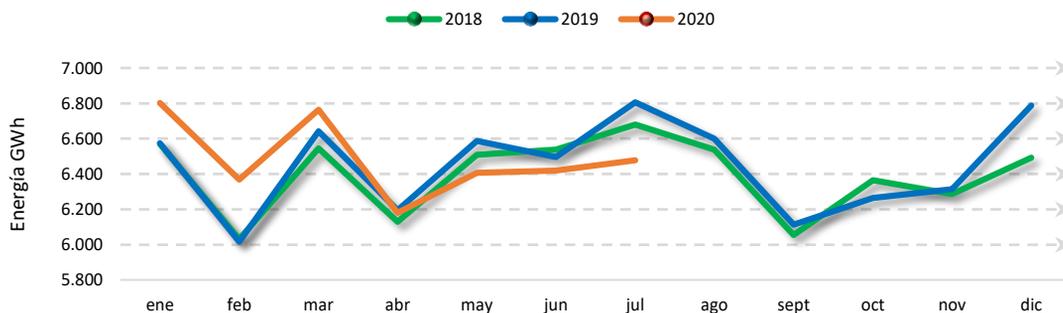
Generación Mensual [%]



Generación Mensual [GWh]



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

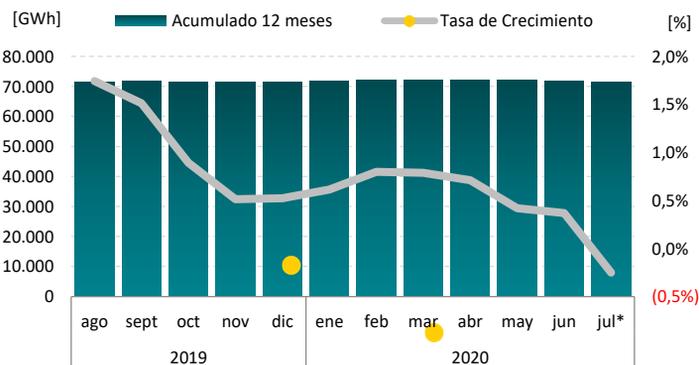


RESUMEN 2020

- Generación bruta acumulada durante 2020**
45.419 GWh (+0,2% respecto de 2019)*
- 41.883 GWh Ventas Acumuladas 2020**
16.429 GWh Regulados (-6,5% respecto de 2019)*
25.454 GWh Libres (+4,6% respecto de 2019)*
- 7.491 GWh Energía Renovable Acumulada 2020**
3.781 GWh Solar (+16,8% respecto de 2019)*
2.711 GWh Eólica (+12,1% respecto de 2019)*
- 5.973 GWh Ventas julio estimadas (-5,2% respecto 2019)**
2.3423 GWh Regulados (-13,1% respecto de 2019)
3.631 GWh Libres (+0,7% respecto de 2019)

* Considera corrección por año bisiesto.

VENTAS DE ENERGÍA

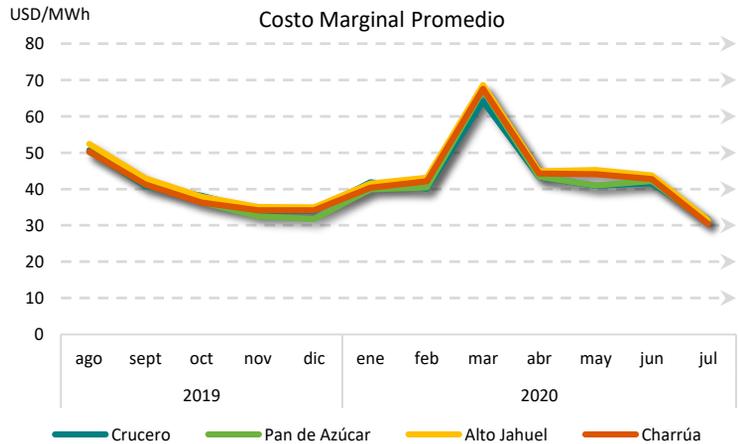
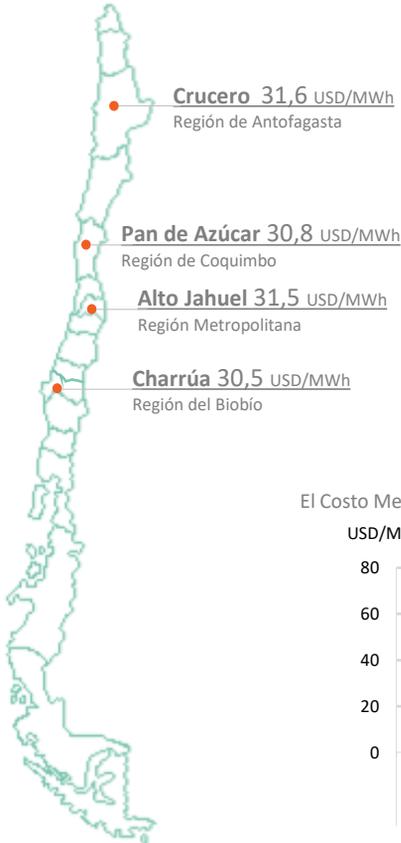


* Ventas de junio estimadas.

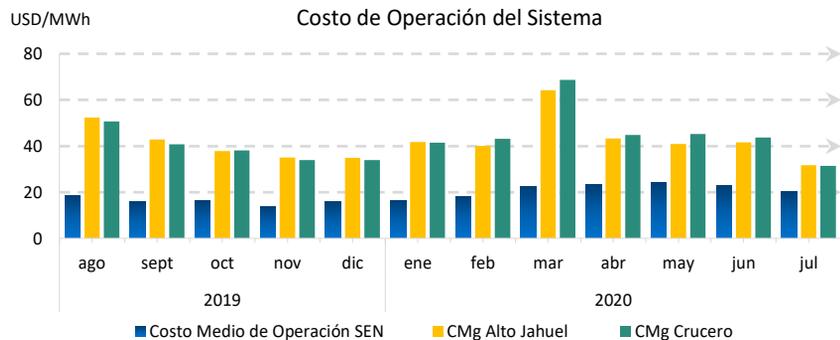
Tasa de crecimiento acumulada al mes indicado, para ventana móvil de 12 meses, respecto de similar período año anterior.

INDICADORES ECONÓMICOS

El Costo Marginal promedio de julio alcanzó a 31,6 USD/MWh en la subestación Crucero (32,2% inferior al de julio 2019) y a 31,5 USD/MWh en la subestación Alto Jahuel (37,0% inferior al de julio 2019). A su vez, el valor horario máximo en subestación Crucero fue de 93,9 USD/MWh, y en subestación Alto Jahuel fue de 90,2 USD/MWh.



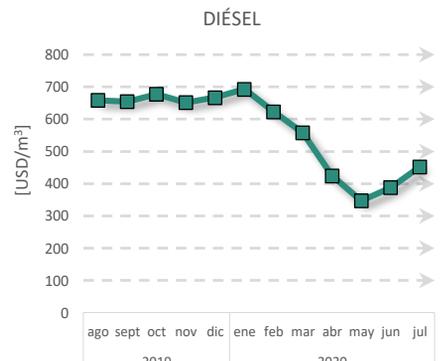
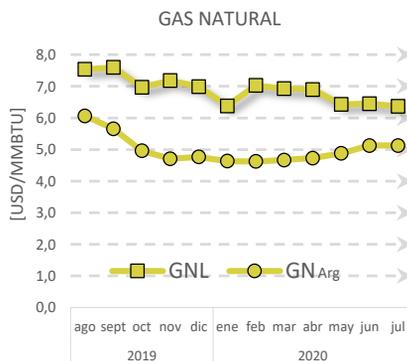
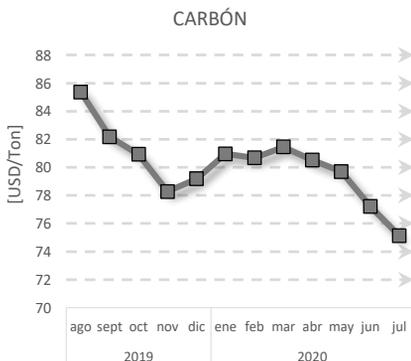
El Costo Medio Operación del Sistema Eléctrico Nacional durante junio correspondió a 20,3 USD/MWh*.



PRECIOS DE COMBUSTIBLES

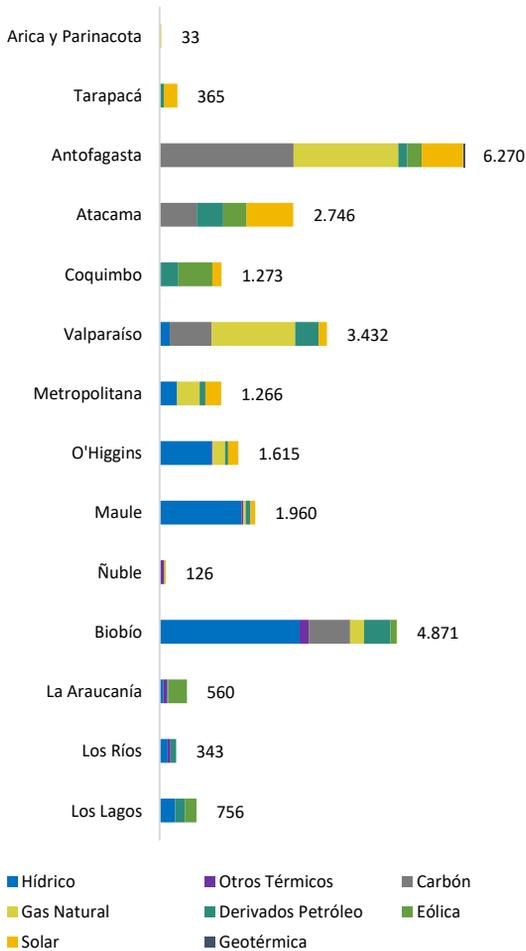
* Valor preliminar.

La variación del precio promedio de los combustibles del mes de julio con respecto al mismo mes del año anterior es la siguiente: disminución del 14,2% del precio del carbón; disminución de 15,6% del precio del GNL; disminución de 15,5% del precio del GN argentino y disminución de 32,4% del precio del Diésel.



CAPACIDAD INSTALADA [MW]

A la fecha de emisión de este reporte el Sistema Eléctrico Nacional cuenta con 25.615,6 MW de capacidad instalada para generar energía eléctrica.

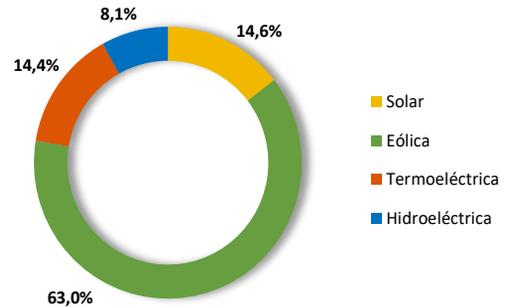


CAPACIDAD TOTAL: 25.615,6 MW*

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

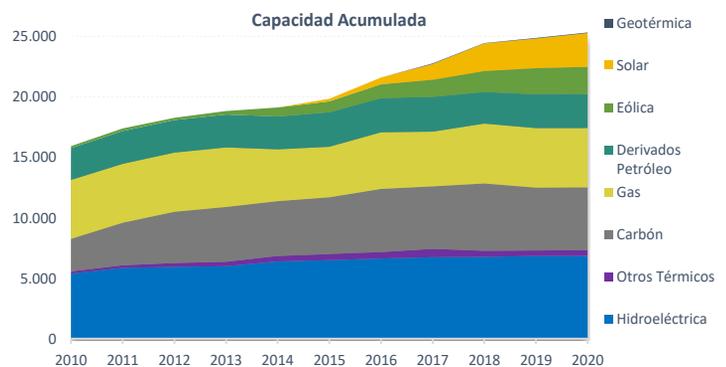
PROYECTOS

Actualmente, existen 27 proyectos en proceso de entrada a la operación o en su periodo de PES (Puesta en Servicio), los cuales poseen una capacidad total de 337,1 MW.



Centrales interconectadas durante junio 2020			
Central	Potencia [MW]	Región	Tecnología
Filomena Solar	3,0	Valparaíso	PMGD Solar
PFV Las Tortolas	3,0	Ñuble	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