

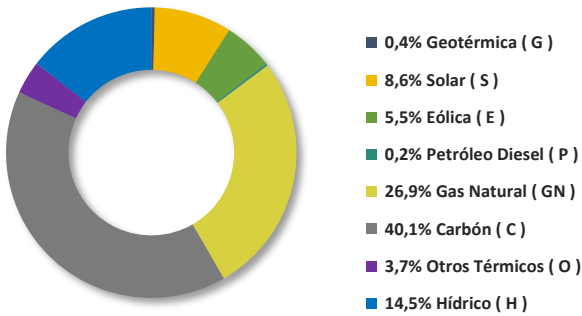
El Coordinador Eléctrico Nacional pone a disposición de los interesados este Reporte Energético Mensual, el cual presenta indicadores relacionados con la producción mensual y acumulada anual de energía, variación de costos marginales y capacidad instalada, entre otros. En esta edición, se entregan las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

GENERACIÓN DE ENERGÍA

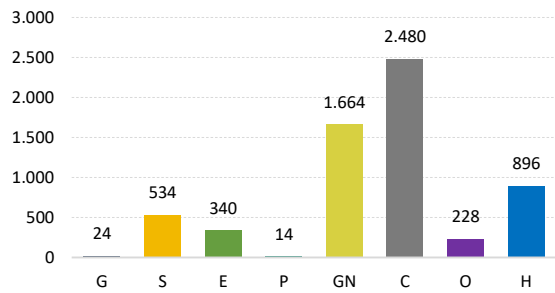
Sistema Eléctrico Nacional (SEN)

La energía generada en el SEN durante abril fue 6.181,5 GWh, siendo un 0,2% menor a lo producido en el mismo mes de 2019. Por otro lado, la demanda máxima del mes fue de 9.972,6 MWh/h, el lunes 27 de abril, mientras la demanda mínima del mes fue de 6.946,4 MWh/h, el martes 05 de abril. La Demanda Máxima registrada durante el año 2020 alcanzó los 10.900,4 MWh/h, un 1,0% superior respecto de 2019.

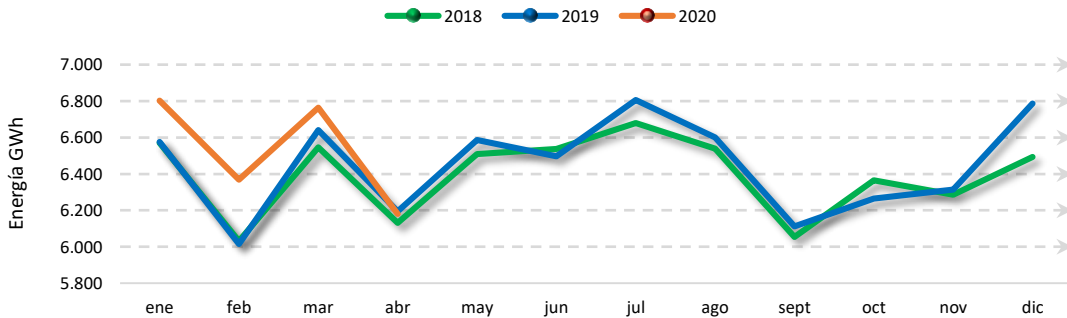
Generación Mensual [%]



Generación Mensual [GWh]



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

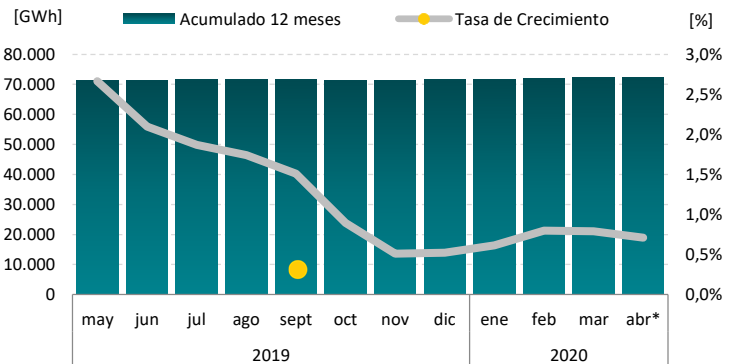


RESUMEN 2020

- Generación bruta acumulada durante 2020**
26.116 GWh (+2,5% respecto de 2019)*
- 24.100 GWh Ventas Acumuladas 2020**
9.323 GWh Regulados (-4,6% respecto de 2019)*
14.777 GWh Libres (+7,5% respecto de 2019)*
- 5.180 GWh Energía Renovable Acumulada 2020**
2.470 GWh Solar (+16,9% respecto de 2019)
1.480 GWh Eólica (+26,4% respecto de 2019)
- 5.699 GWh Ventas abril estimadas (-0,2% respecto 2019)**
2.124 GWh Regulados (-8,2% respecto de 2019)
3.575 GWh Libres (+5,1% respecto de 2019)

* Considera corrección por año bisiesto.

VENTAS DE ENERGÍA

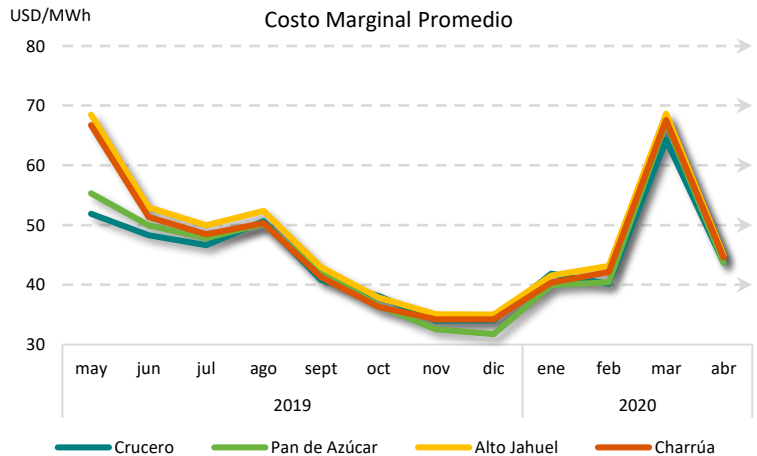
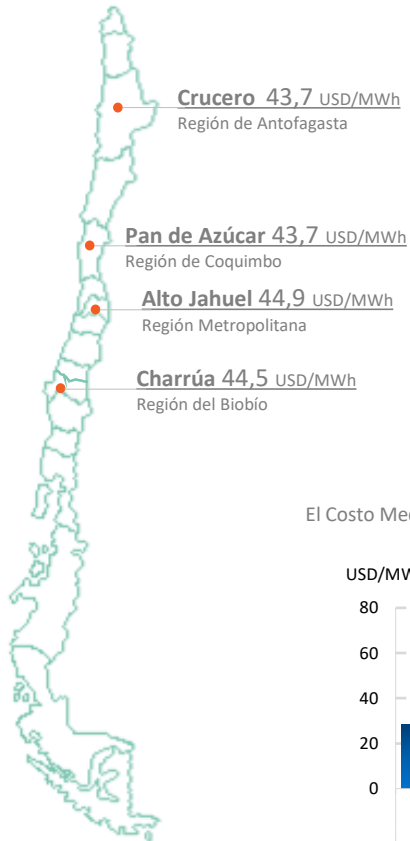


* Ventas de abril estimadas.

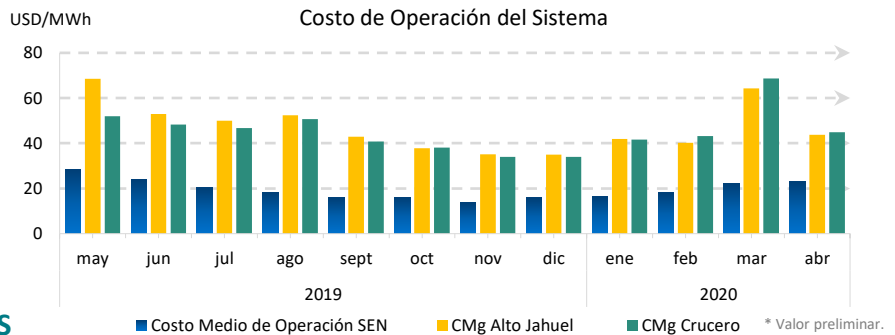
Tasa de crecimiento acumulada al mes indicado, para ventana móvil de 12 meses, respecto de similar período año anterior.

INDICADORES ECONÓMICOS

El Costo Marginal promedio de abril alcanzó a 43,7 USD/MWh en la subestación Crucero (11,2% inferior al de abril 2019) y a 44,9 USD/MWh en la subestación Alto Jahuel (37,3% inferior al de abril 2019). A su vez, el valor horario máximo en subestación Crucero fue de 106,2 USD/MWh el martes 14 de abril, y en subestación Alto Jahuel fue de 106,3 USD/MWh el jueves 23 de abril.

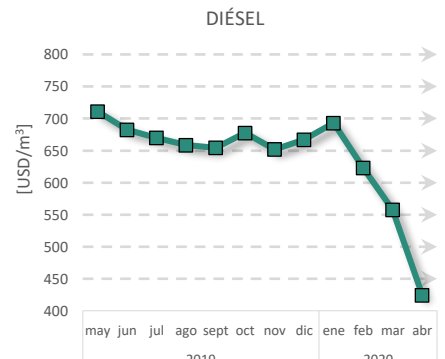
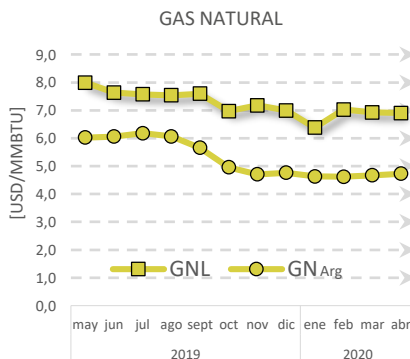
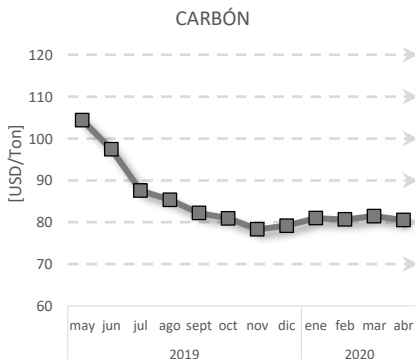


El Costo Medio Operación del Sistema Eléctrico Nacional durante abril correspondió a 23,2 USD/MWh*.



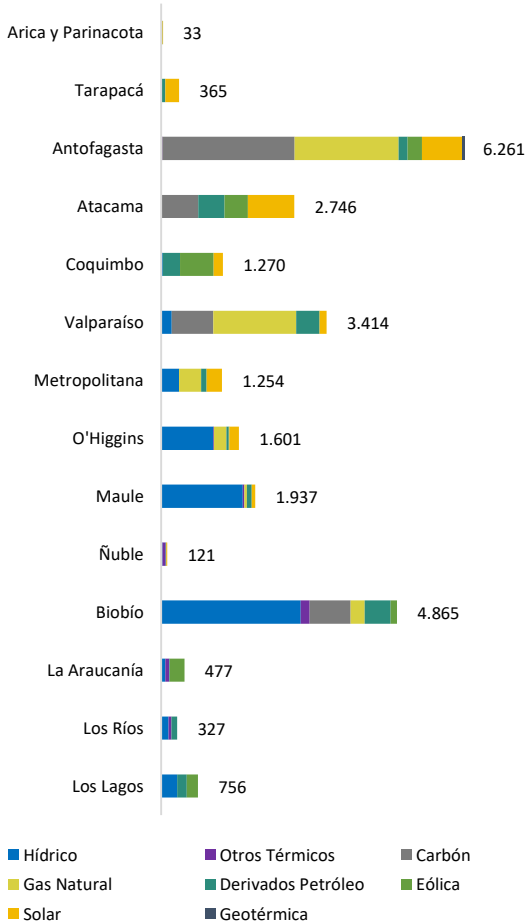
PRECIOS DE COMBUSTIBLES

La variación del precio promedio de los combustibles del mes de abril con respecto al mismo mes del año anterior es la siguiente: disminución del 25,1% carbón; disminución de 13,6% GNL; disminución de 21,5% GN argentino y disminución de 39,3% Diésel.



CAPACIDAD INSTALADA [MW]

A la fecha de emisión de este reporte el Sistema Eléctrico Nacional cuenta con 25.426,4 MW de capacidad instalada para generar energía eléctrica.

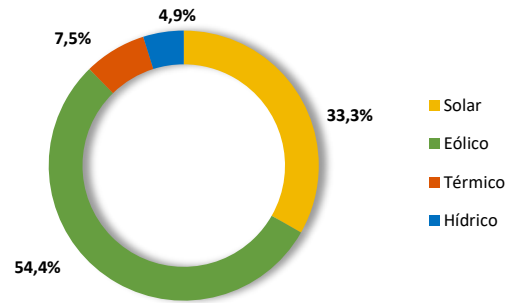


CAPACIDAD TOTAL: 25.426,4 MW*

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

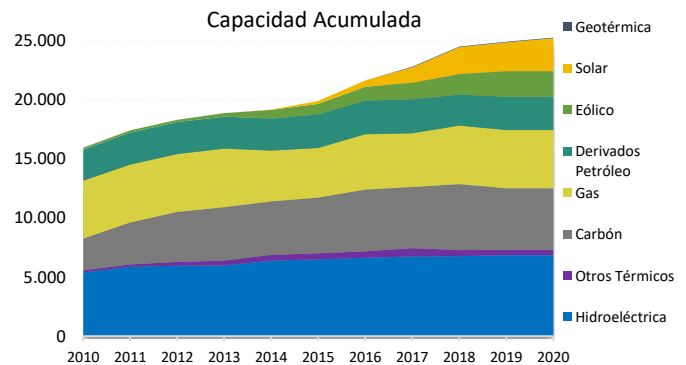
PROYECTOS

Actualmente, existen 36 proyectos en proceso de entrada a la operación o en su periodo de PES (Puesta en Servicio), los cuales poseen una capacidad total de 648,4 MW.



Centrales interconectadas durante abril 2020			
Central	Potencia [MW]	Región	Tecnología
Covadonga	9,0	Atacama	PMGD Solar
Quelthue Solar	3,0	O'Higgins	PMGD Solar
Pitotoy	3,0	O'Higgins	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