

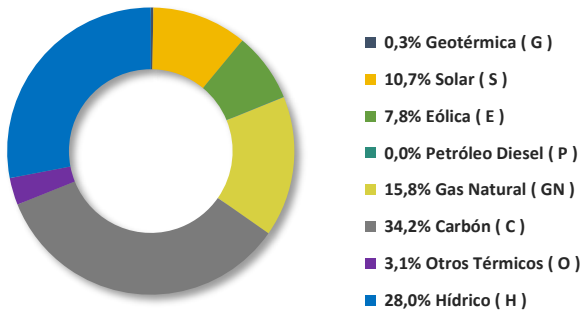
El Coordinador Eléctrico Nacional pone a disposición de los interesados este Reporte Energético Mensual, el cual presenta indicadores relacionados con la producción mensual y acumulada anual de energía, variación de costos marginales y capacidad instalada, entre otros. En esta edición, se entregan las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

GENERACIÓN DE ENERGÍA

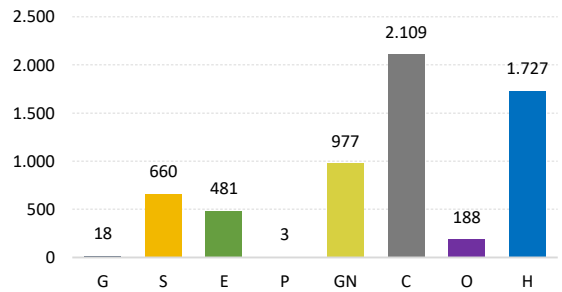
Sistema Eléctrico Nacional (SEN)

La energía generada en el SEN durante septiembre fue 6.163,1 GWh, siendo un 0,8% mayor a lo producido en el mismo mes de 2019. Por otro lado, la demanda máxima del mes fue de 10.299,3 MWh/h, el martes 01 de septiembre, mientras la demanda mínima del mes fue de 6.835,9 MWh/h, el sábado 19 de septiembre. La Demanda Máxima registrada durante el año 2020 alcanzó los 10.900,4 MWh/h, un 1,0% superior respecto de 2019.

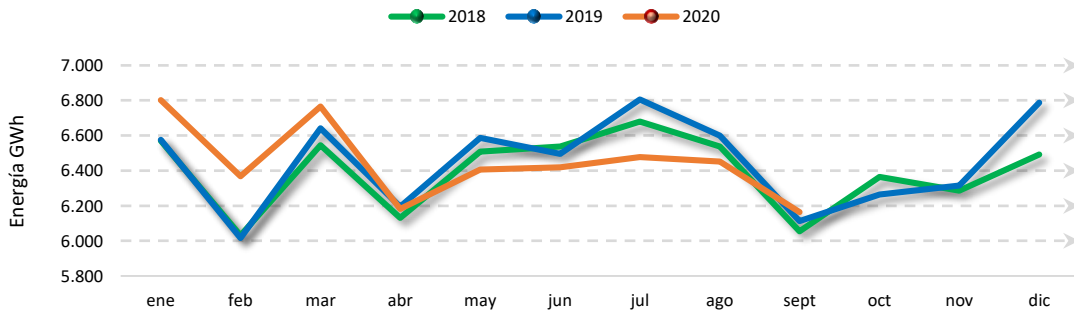
Generación Mensual [%]



Generación Mensual [GWh]



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

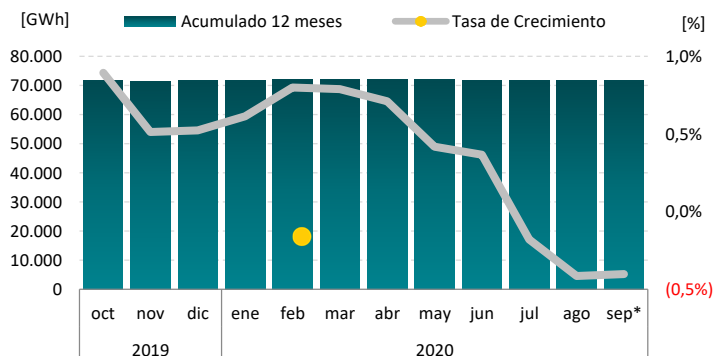


RESUMEN 2020

- Generación bruta acumulada durante 2020**
58.034 GWh (+0,01% respecto de 2019)*
- 53.630 GWh Ventas Acumuladas 2020**
21.441 GWh Regulados (-4,0% respecto de 2019)*
32.189 GWh Libres (+2,7% respecto de 2019)*
- 11.742 GWh Energía Renovable Acumulada 2020**
5.011 GWh Solar (+16,0% respecto de 2019)*
3.791 GWh Eólica (+14,3% respecto de 2019)*
- 5.709 GWh Ventas septiembre estimadas (+0,8% respecto 2019)**
2.331 GWh Regulados (+3,3% respecto de 2019)
3.378 GWh Libres (-0,9% respecto de 2019)

* Considera corrección por año bisiesto.

VENTAS DE ENERGÍA

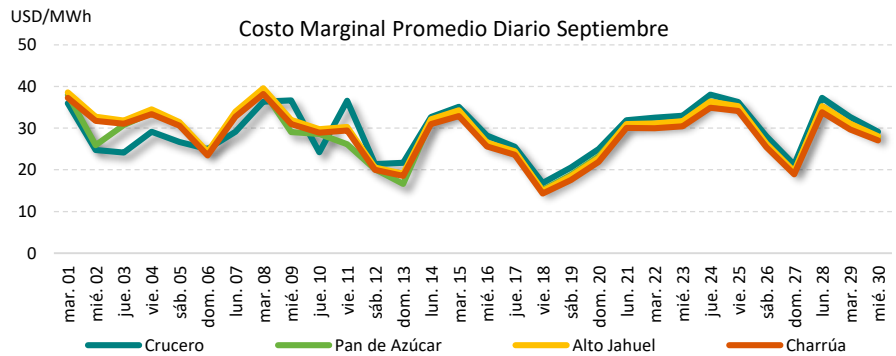
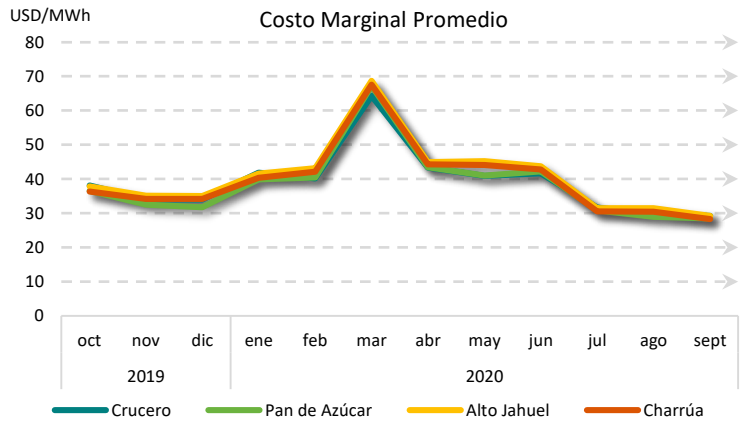
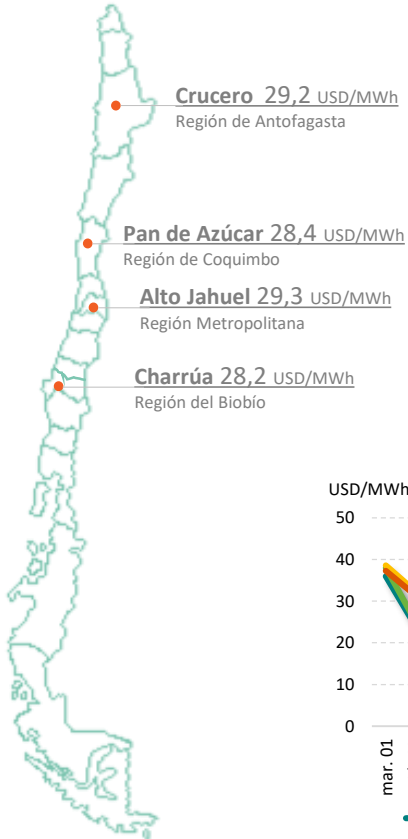


* Ventas de agosto estimadas.

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

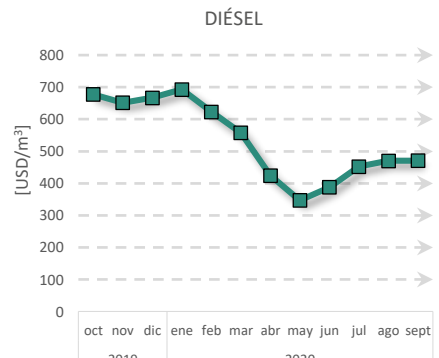
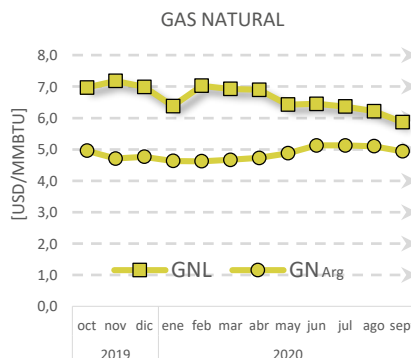
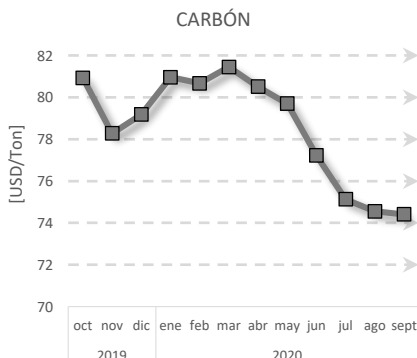
INDICADORES ECONÓMICOS

El Costo Marginal promedio de agosto alcanzó a 29,2 USD/MWh en la subestación Crucero (28,5% inferior al de septiembre 2019) y a 29,3 USD/MWh en la subestación Alto Jahuel 31,9% inferior al de septiembre 2019). A su vez, el valor horario máximo en subestación Crucero fue de 74,1 USD/MWh, y en subestación Alto Jahuel fue de 66,1 USD/MWh.



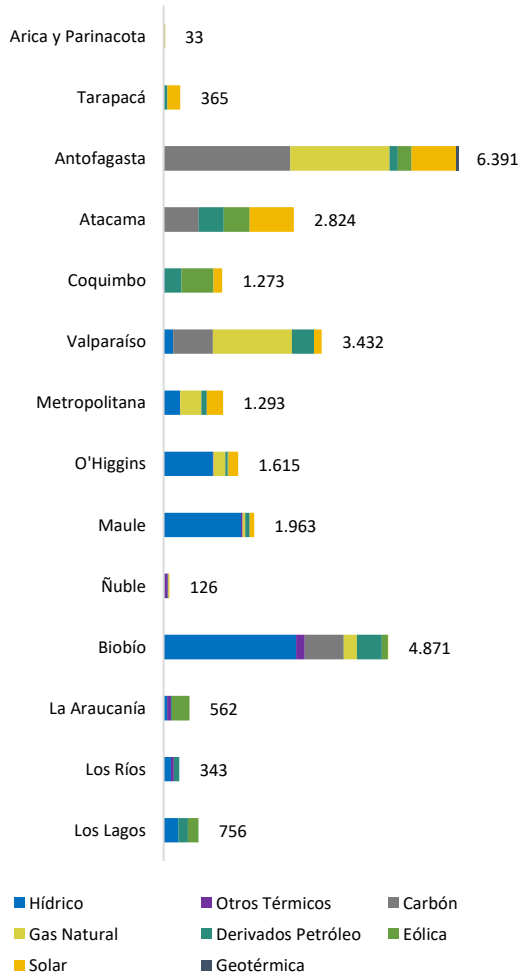
PRECIOS DE COMBUSTIBLES

La variación del precio promedio de los combustibles del mes de septiembre con respecto al mismo mes del año anterior es la siguiente: disminución del 9,5% del precio del carbón; disminución de 28,1% del precio del GNL; disminución de 0,5% del precio del GN argentino y disminución de 15,9% del precio del Diésel.



CAPACIDAD INSTALADA [MW]

A la fecha de emisión de este reporte el Sistema Eléctrico Nacional cuenta con 25.848,2 MW de capacidad instalada para generar energía eléctrica.

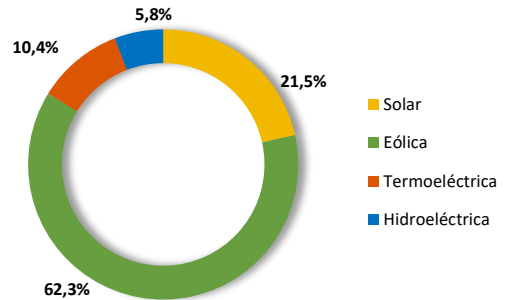


CAPACIDAD TOTAL: 25.848,2 MW*

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

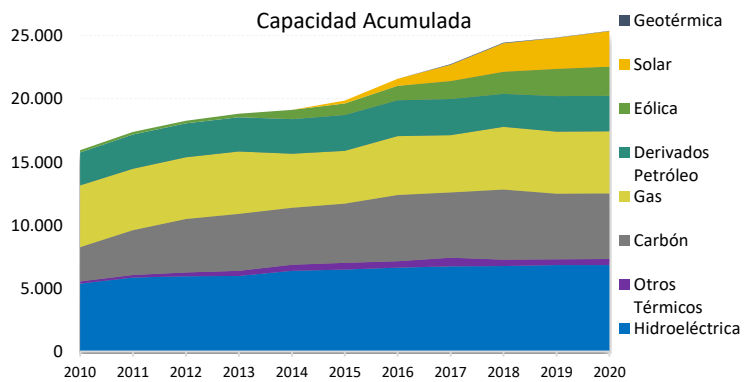
PROYECTOS

Actualmente, existen 30 proyectos en proceso de entrada a la operación o en su periodo de PES (Puesta en Servicio), los cuales poseen una capacidad total de 466,3 MW.



| Centrales interconectados durante septiembre 2020 | | | |
|---|---------------|---------------|------------|
| Central | Potencia [MW] | Región | Tecnología |
| Pelequén Sur | 9,0 | Metropolitana | PMGD Solar |
| El Guanaco Solar | 3,0 | Metropolitana | PMGD Solar |
| Cabo Leones III (Fase I) | 78,1 | Atacama | Eólica |
| Quillay | 3,0 | Metropolitana | 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