

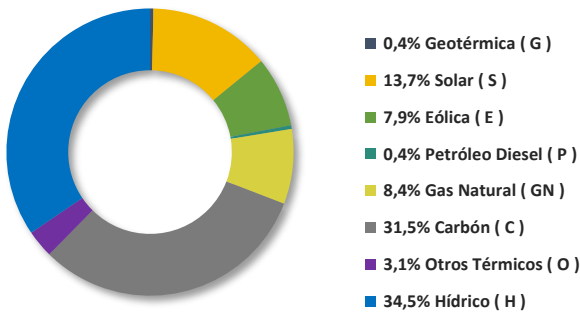
El Coordinador Eléctrico Nacional pone a disposición de los interesados este Reporte Energético Mensual, el cual presenta indicadores relacionados con la producción mensual y acumulada anual de energía, variación de costos marginales y capacidad instalada, entre otros. En esta edición, se entregan las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

GENERACIÓN DE ENERGÍA

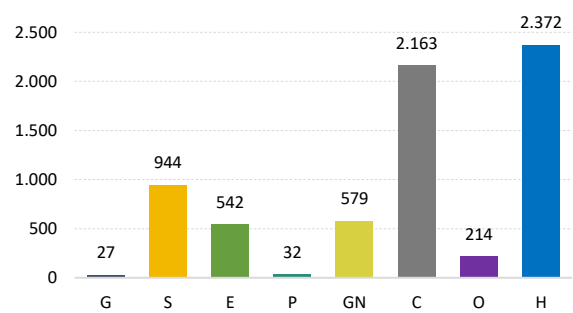
Sistema Eléctrico Nacional (SEN)

La energía generada en el SEN durante diciembre fue 6.873,3 GWh, siendo un 1,3% mayor a lo producido en el mismo mes de 2019. Por otro lado, la demanda máxima del mes fue de 10.907,2 MWh/h, el lunes 28 de diciembre, mientras la demanda mínima del mes fue de 7.427,8 MWh/h, el viernes 25 de diciembre. La Demanda Máxima registrada durante el año 2020 alcanzó los 10.900,4 MWh/h, un 1,0% superior respecto de 2019.

Generación Mensual [%]

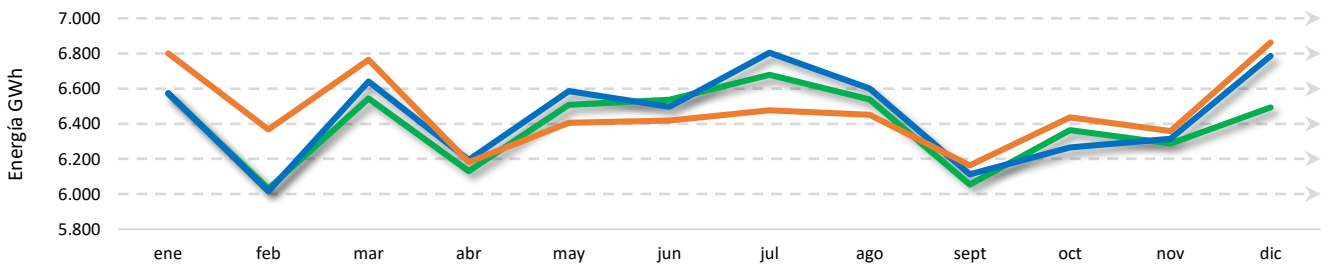


Generación Mensual [GWh]



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

● 2018 ● 2019 ● 2020

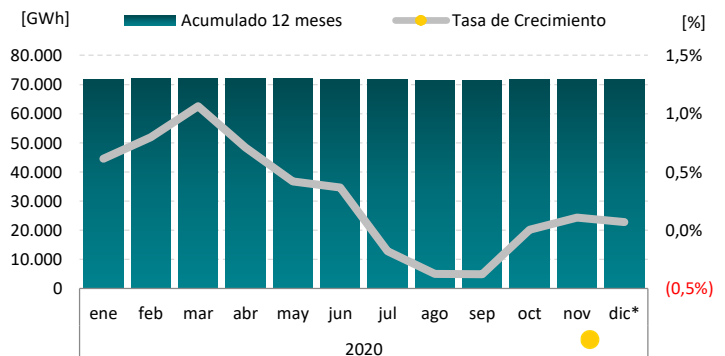


RESUMEN 2020

- Generación bruta acumulada durante 2020**
77.702 GWh (0,1% respecto de 2019)*
- 71.808 GWh Ventas Acumuladas 2020**
28.228 GWh Regulados (-4,0% respecto de 2019)*
43.580 GWh Libres (+2,9% respecto de 2019)*
- 17.190 GWh Energía Renovable Acumulada 2020**
7.620 GWh Solar (+19,1% respecto de 2019)*
5.510 GWh Eólica (+14,1% respecto de 2019)*
- 6.352 GWh Ventas diciembre estimadas (+1,8% respecto 2019)**
2.476 GWh Regulados (+1,6% respecto de 2019)
3.875 GWh Libres (+2,0% respecto de 2019)

* Considera corrección por año bisiesto.

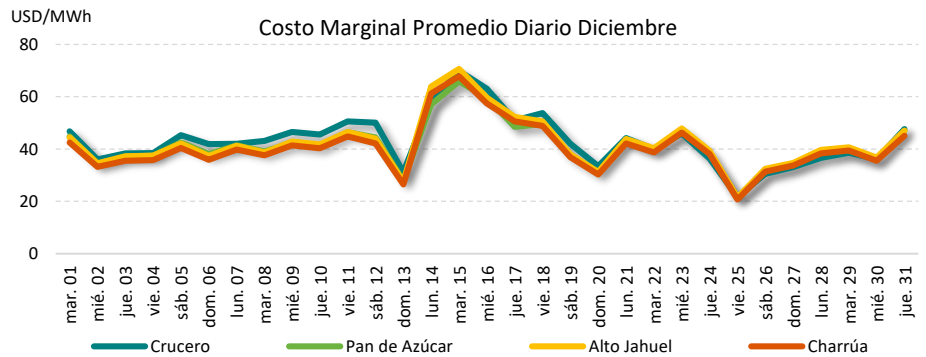
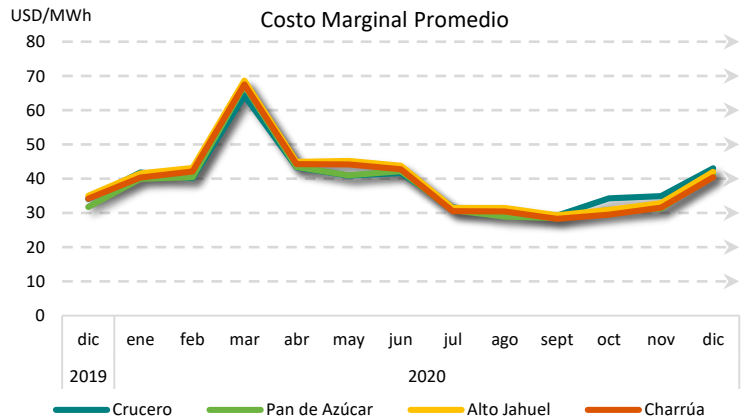
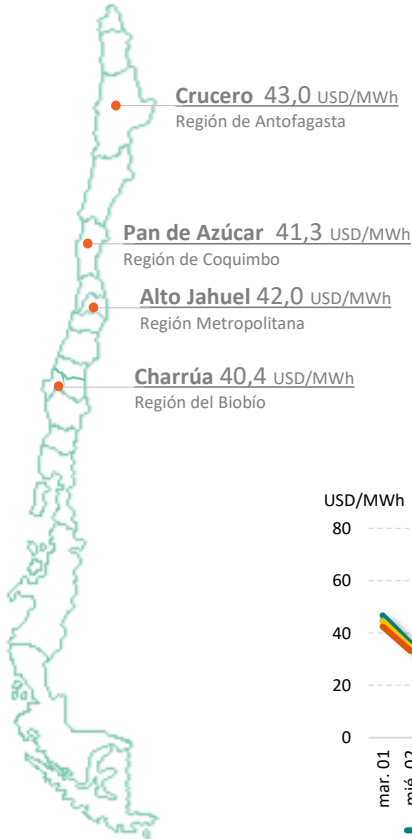
VENTAS DE ENERGÍA



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

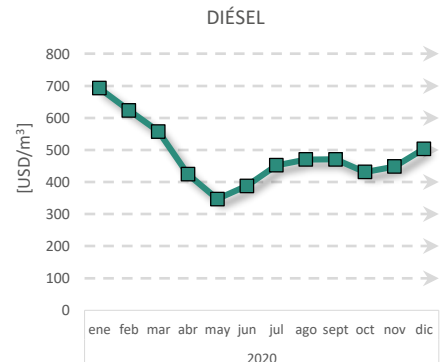
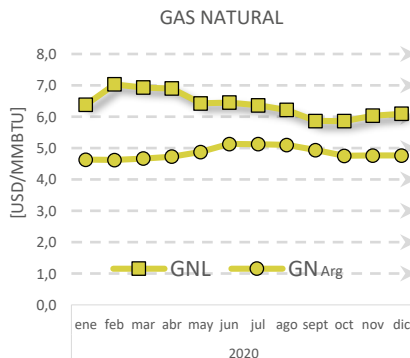
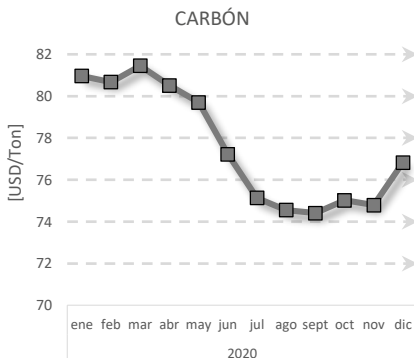
INDICADORES ECONÓMICOS

El Costo Marginal promedio de diciembre alcanzó a 43,0 USD/MWh en la subestación Crucero (26,4% superior al de diciembre 2019) y a 42,0 USD/MWh en la subestación Alto Jahuel (20,0% superior al de diciembre 2019). A su vez, el valor horario máximo en subestación Crucero fue de 140,3 USD/MWh, y en subestación Alto Jahuel fue de 132,3 USD/MWh.



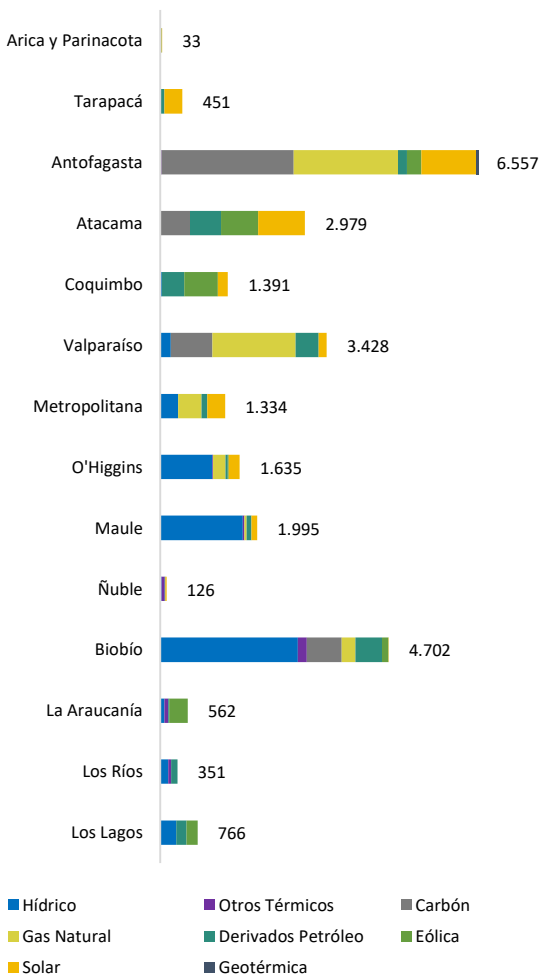
PRECIOS DE COMBUSTIBLES

La variación del precio promedio de los combustibles del mes de diciembre con respecto al mismo mes del año anterior es la siguiente: disminución del 3,0% del precio del carbón; disminución de 4,5% del precio del GNL; aumento de 2,9% del precio del GN argentino y disminución de 24,5% del precio del Diésel.



CAPACIDAD INSTALADA [MW]

A la fecha de emisión de este reporte el Sistema Eléctrico Nacional cuenta con 26.310,4 MW de capacidad instalada para generar energía eléctrica.

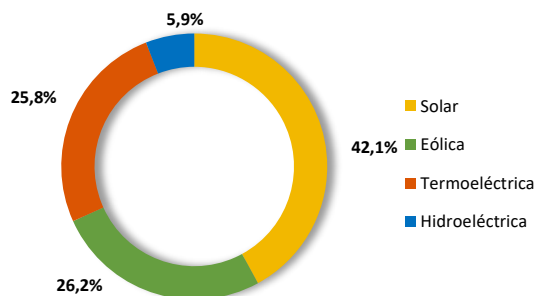


CAPACIDAD TOTAL: 26.310,4 MW*

* Considera proyectos interconectados (según tabla adjunta), actualización de centrales informados durante el mes y retiro de central Bocamina I.

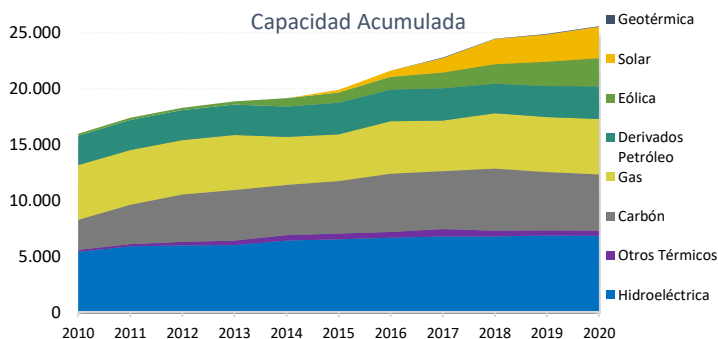
PROYECTOS

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 801,8 MW.



Centrales interconectadas durante diciembre 2020			
Central	Potencia [MW]	Región	Tecnología
Digua	20,0	Maule	Hidro Pasada
Parque Solar San Javier	6,0	Maule	PMGD Solar
PFV Nuevo Quillagua	100,0	Tarapacá	Solar
Prime los Cóndores	100,0	Coquimbo	Diesel
GR Raúlí	9,0	Maule	PMGD Solar
Parque FV Azabache	59,8	Antofagasta	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