

El Coordinador Eléctrico Nacional pone a disposición de los interesados el Reporte Energético Mensual, el cual presenta indicadores del Sistema Eléctrico Nacional relacionados con la capacidad instalada, generación de energía mensual y acumulada anual, variación de costos marginales, costos de combustibles, entre otros. En esta edición, se entregan las cifras correspondientes al mes de abril de 2022.

RESUMEN ABRIL 2022

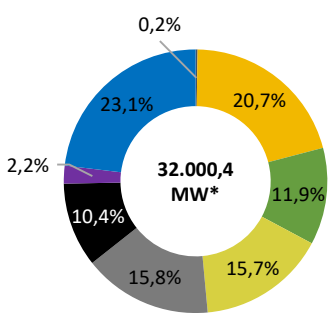
- **32.000,4 MW Capacidad Instalada abril 2022***
20.423,5 MW corresponde a centrales Convencionales
11.576,8 MW corresponde a centrales ERNC**
- **Generación bruta de energía abril 2022**
6.673,6 GWh (+2,3% c/r igual mes 2021)
2.107,9 GWh (31,6% participación ERNC)**
- **Generación bruta de energía acumulada abril 2022**
27.388,1 GWh (+3,6% c/r 2021)
- **9.214,9 GWh ERNC acumulada 2022**
4.968,4 GWh Solar (+50,1% c/r 2021)
2.932,4 GWh Eólica (+54,4% c/r 2021)
- **Demanda máxima horaria 2022**
11.905,5 MWh/h durante 2022 (+5,3% c/r 2021)
10.591,8 MWh/h abril 2022 (martes 26, hora 13)
- **6.073,1 GWh Ventas estimadas abril 2022**
2.337,5 GWh Regulados (+4,8% c/r igual mes 2021)
3.735,6 GWh Libres (-0,7% c/r igual mes 2021)
- **24.919,9 GWh Ventas Acumuladas 2022**
9.636,6 GWh Regulados (+4,8% c/r 2021)
15.283,3 GWh Libres (+1,1% c/r 2021)
- **Costos Marginales abril 2022**
Crucero 220 kV 110,5 USD/MWh (+54,8% c/r igual mes 2021)
Quillota 220 kV 121,6 USD/MWh (+58,9% c/r igual mes 2021)
Puerto Montt 220 kV 237,3 USD/MWh (+82,1% c/r igual mes 2021)

* Considera proyectos en prueba y en operación.
** Centrales clasificadas en la Ley 20.257

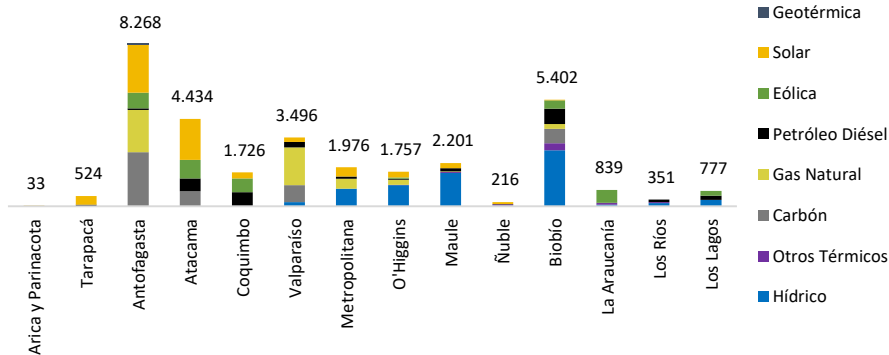
CAPACIDAD INSTALADA DE GENERACIÓN [MW]

A la fecha de emisión de este reporte, el Sistema Eléctrico Nacional (SEN) posee 32.000,4 MW de capacidad instalada bruta para generar energía eléctrica, de los cuales 11.576,8 MW corresponden a centrales de Energía Renovable No Convencional (ERNC, clasificadas según la Ley 20.257). A continuación, se muestra el detalle por tecnología y por región, además de los proyectos de generación que se interconectaron durante el mes y que se encuentran en pruebas.

Capacidad Instalada por Tecnología



Capacidad Instalada por Región y Tecnología



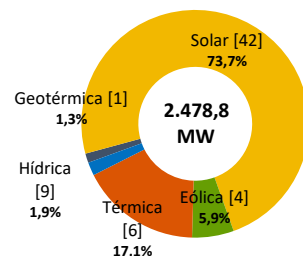
* Considera proyectos en pruebas y entregados a la operación.

Otros Térmicos: incluye Biogás, Biomasa, Petcoke y Cogeneración.
Gas Natural: considera GN_{Arg} y GNL.

Centrales interconectados durante abril 2022				
Central	Fecha	Potencia [MW]	Región	Tecnología
Parque Santa Cruz	sábado 09	9,0	O'Higgins	PMGD Solar
PFV Valle del Sol	jueves 21	150,0	Antofagasta	Solar
PFV Las Catitas	jueves 21	9,0	Maule	PMGD Solar
Central de Respaldo Egido	viernes 29	3,0	Valparaíso	PMGD Térmico

PROYECTOS DE GENERACIÓN EN PRUEBAS

A la fecha de emisión de este reporte, existen 62 proyectos en pruebas o puesta en servicio (PES), los cuales poseen una capacidad total de 2.478,8 MW.

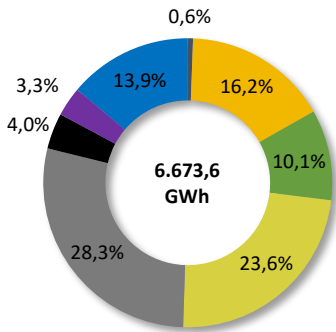


[*]: N° proyectos en PES

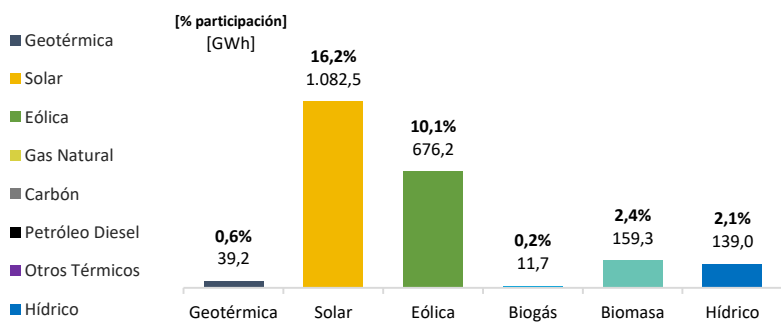
GENERACIÓN DE ENERGÍA [GWh]

La energía generada en el SEN durante el mes abril fue de 6.673,6 GWh, siendo un 2,3% superior a lo producido en el mismo mes de 2021. Asimismo, la energía renovable no convencional (ERNC) generada durante el mes fue de 2.107,9 GWh, lo cual corresponde a un 31,6% de participación en la generación del mes. El detalle de la generación se muestra en las siguientes gráficas.

Generación Mensual de Energía [%]

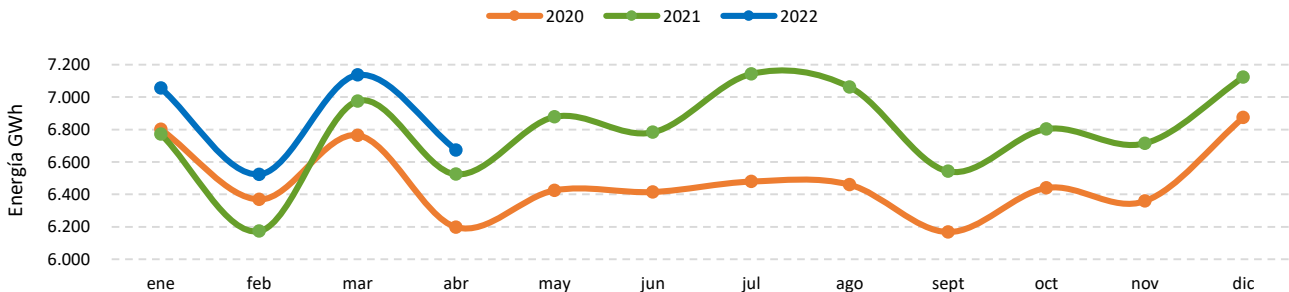


Generación Mensual de Energía ERNC*



Otros Térmicos: incluye Biogás, Biomasa, Petcoke y Cogeneración.
Gas Natural: considera GN_{Arg} y GNL.

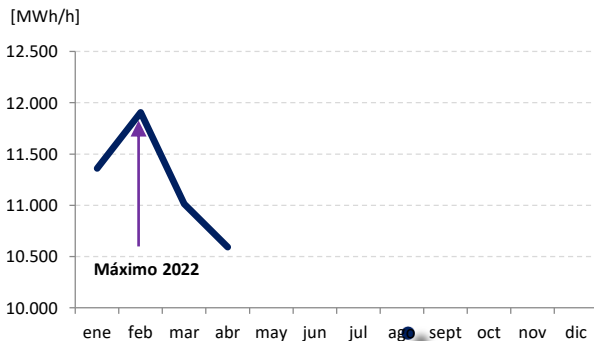
* Generación ERNC contempla todas las centrales clasificadas en la Ley 20.257



* Febrero 2020 tiene 29 días.

DEMANDA MÁXIMA HORARIA [MWh/h]

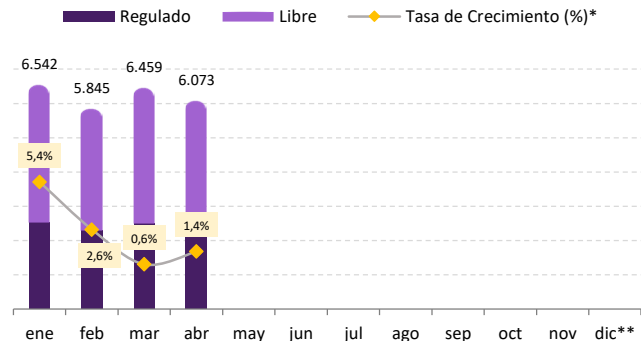
La demanda máxima de abril fue de 10.591,8 MWh/h, el martes 26 de abril. A su vez, la demanda máxima registrada durante el año 2022 alcanzó los 11.905,5 MWh/h, un 5,3% superior c/r de 2021. A continuación, se presenta la evolución de la demanda máxima horaria bruta del SEN.



VENTAS DE ENERGÍA [GWh]

Las ventas de energía estimadas durante abril alcanzaron los 6.073,1 GWh. De las cuales 2.337,5 GWh fueron suministradas a clientes regulados y 3.735,6 GWh a clientes libres.

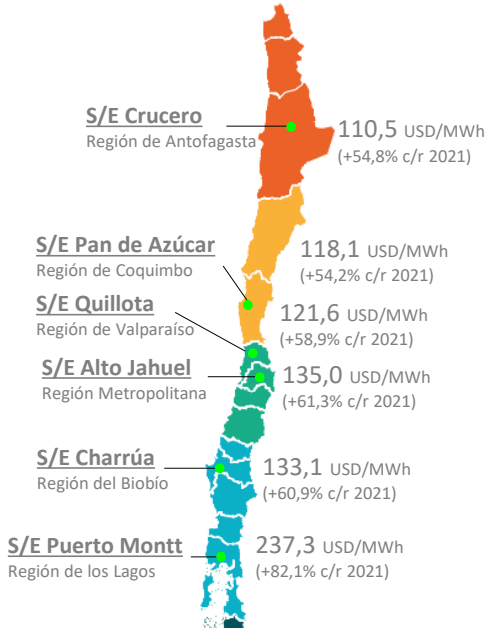
En el siguiente gráfico se muestra la evolución de las ventas de energía eléctrica, por tipo de cliente (regulado y libre).



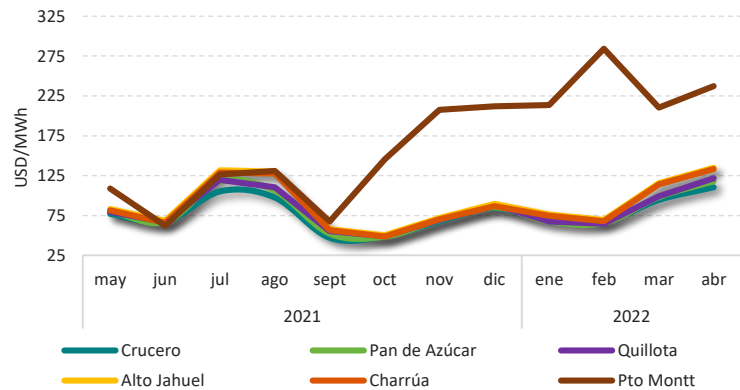
* Tasa de crecimiento respecto de igual mes del año anterior.
Ventas estimadas marzo y abril.

COSTOS MARGINALES [USD/MWh]

El Costo Marginal promedio de abril en las subestaciones Crucero 220 kV, Pan de Azúcar 220 kV, Quillota 220 kV, Alto Jahuel 220 kV, Charrúa 220 kV y Puerto Montt 220 kV, se presenta en el siguiente mapa, con la variación porcentual respecto de igual mes del año anterior.

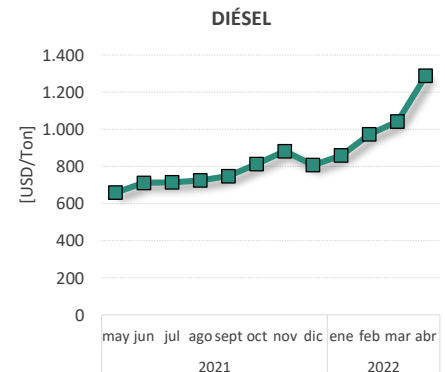
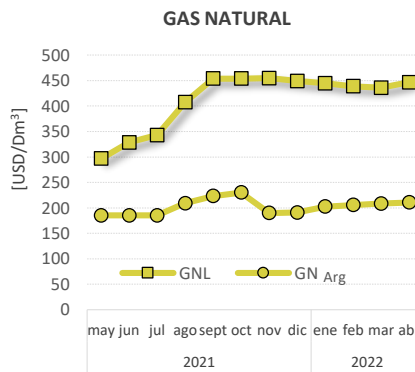
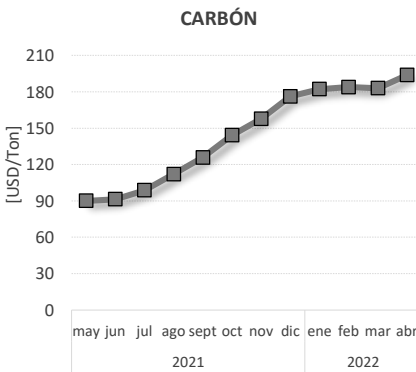


Evolución Costo Marginal Promedio Mensual - Últimos 12 meses



COSTOS DE COMBUSTIBLES

La variación del costo promedio de los combustibles del mes de abril con respecto a igual mes del año anterior es la siguiente: aumento del 119,2% del precio del carbón a 193,7 [USD/Ton]; aumento de 63,1% del precio del GNL a 446,6 [USD/Dm³]; aumento de 13,9% del precio del GNL argentino a 210,6 [USD/Dm³]; y aumento de 100,7% del precio del Diésel a 1.288,4 [USD/Ton].



La información contenida en este documento es de carácter público, estando sujeta a modificaciones y correcciones que puedan surgir con posterioridad a su publicación.

Avenida Apoquindo N°4501, Piso 6, Las Condes, Santiago de Chile.

Teléfono: +562 2367 2400