

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 marzo de 2022.

RESUMEN MARZO 2022

- **31.709,4 MW Capacidad Instalada marzo 2022***
20.420,5 MW corresponde a centrales Convencionales
11.288,8 MW corresponde a centrales ERNC**
- **Generación bruta de energía marzo 2022**
7.136,5 GWh (+2,3% c/r igual mes 2021)
2.334,1 GWh (41,7% participación ERNC)**
- **Generación bruta de energía acumulada marzo 2022**
20.714,5 GWh (+4,0% c/r 2021)
- **7.106,9 GWh Energía Renovable No Convencional acumulada 2022**
3.885,8 GWh Solar (+50,8% c/r 2021)
2.256,2 GWh Eólica (+56,3% c/r 2021)
- **Demanda máxima horaria 2022**
11.905,5 MWh/h durante 2022 (+5,3% c/r 2021)
11.013,1 MWh/h marzo 2022 (lunes 14, hora 17)
- **6.459,3 GWh Ventas estimadas marzo 2022**
2.499,0 GWh Regulados (+4,5% c/r igual mes 2021)
3.960,3 GWh Libres (-1,7% c/r igual mes 2021)
- **18.846,8 GWh Ventas Acumuladas 2022**
7.299,1 GWh Regulados (+4,8% c/r 2021)
11.547,7 GWh Libres (+1,7% c/r 2021)
- **Costos Marginales marzo 2022**
Crucero 220 kV 94,5 USD/MWh (+25,0% c/r igual mes 2021)
Quillota 220 kV 99,3 USD/MWh (+20,4% c/r igual mes 2021)
Puerto Montt 220 kV 210,4 USD/MWh (+27,1% c/r igual mes 2021)

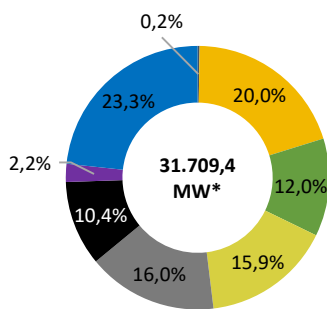
* Considera proyectos en prueba y en operación.

** Centrales clasificadas en la Ley 20.257

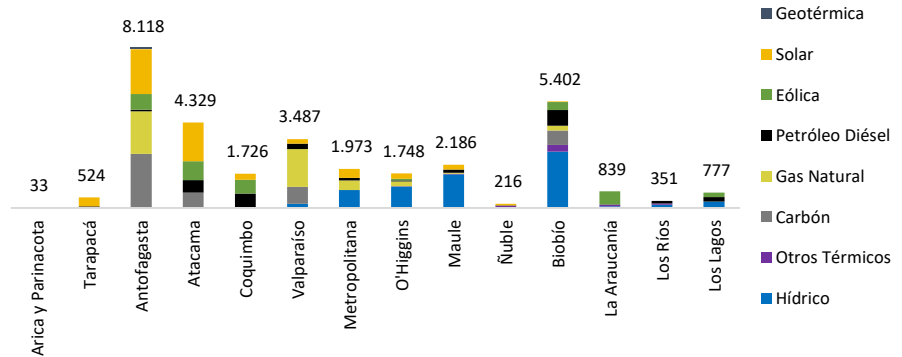
CAPACIDAD INSTALADA DE GENERACIÓN [MW]

A la fecha de emisión de este reporte, el Sistema Eléctrico Nacional (SEN) posee 31.709,4 MW de capacidad instalada bruta para generar energía eléctrica, de los cuales 11.288,8 MW corresponden a centrales 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



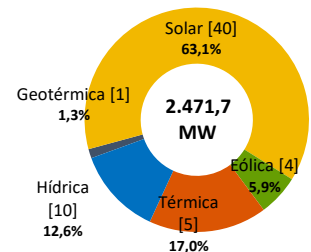
* Considera proyectos en pruebas y entregados a la operación.

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

Centrales interconectados durante marzo 2022				
Central	Fecha	Potencia [MW]	Región	Tecnología
Gabardo Verano Solar	martes 01	3,0	Metropolitana	PMGD Solar
Trebo	miércoles 02	3,0	Metropolitana	PMGD Solar
Parque Solar Nancagua	jueves 03	6,0	O'Higgins	PMGD Solar
FV Mitchi	martes 08	9,0	Antofagasta	PMGD Solar
Peñaflor Solar	miércoles 09	9,0	Metropolitana	PMGD Solar
Guaraná	jueves 10	3,0	O'Higgins	PMGD Solar
FV Caracoles	jueves 10	2,7	Maule	PMGD Solar
FV Astillas	lunes 14	9,0	Maule	PMGD Solar
Manao	martes 15	3,0	Valparaíso	PMGD Solar
PE Lomas de Duqueco	viernes 25	57,4	Biobío	Eólica
Parque Valparaíso	miércoles 30	6,0	Valparaíso	PMGD Solar
Parque La Travesía	jueves 31/mar22	9,0	Atacama	PMGD Solar

PROYECTOS DE GENERACIÓN EN PRUEBAS

A la fecha de emisión de este reporte, existen 60 proyectos en pruebas o puesta en servicio (PES), los cuales poseen una capacidad total de 2.471,7 MW.

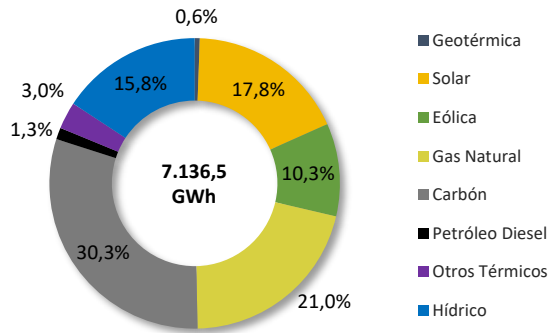


[*]: N° proyectos en PES

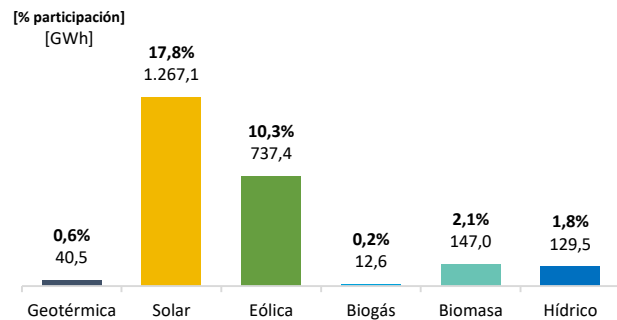
GENERACIÓN DE ENERGÍA [GWh]

La energía generada en el SEN durante el mes marzo fue de 7.136,5 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 2.334,1 GWh, lo cual corresponde a un 32,7% de participación en la generación del mes. El detalle de la generación se muestra en las siguientes gráficas.

Generación Mensual de Energía [%]

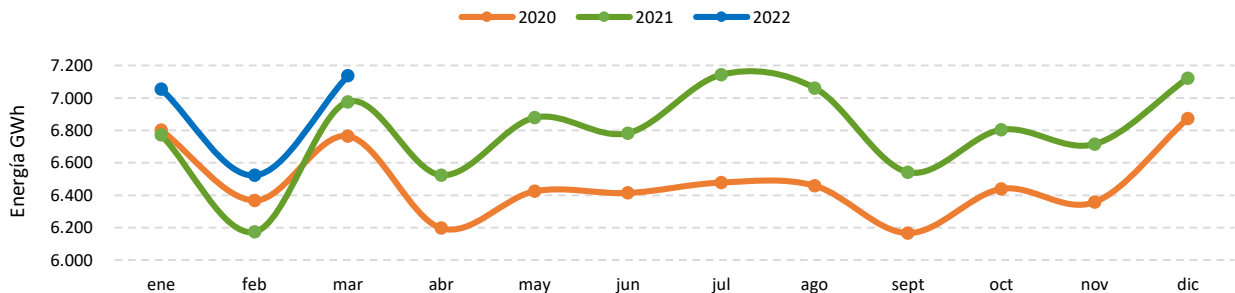


Generación Mensual de Energía ERNC*



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

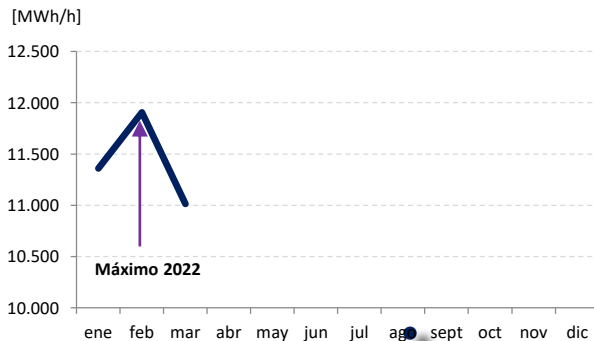
* Generación ERNC contempla todas las centrales clasificadas en la Ley 20.257



*Febrero 2020 tiene 29 días.

DEMANDA MÁXIMA HORARIA [MWh/h]

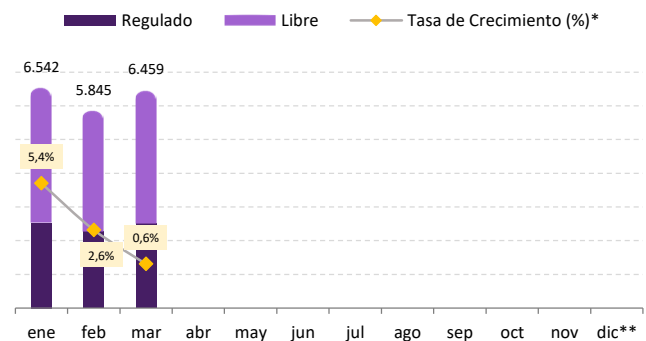
La demanda máxima del mes fue de 11.013,1 MWh/h, el lunes 14 de marzo. A su vez, la demanda máxima registrada durante el año 2022 alcanzó los 11.905,5MWh/h, un 5,3% superior c/r de 2021. A continuación, se presenta la evolución de la demanda máxima horaria bruta del SEN.



VENTAS DE ENERGÍA [GWh]

Las ventas de energía estimadas durante el mes de marzo alcanzaron los 6.459,3 GWh. De las cuales 2.499,0 GWh fueron suministradas a clientes regulados y 3.960,3 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).



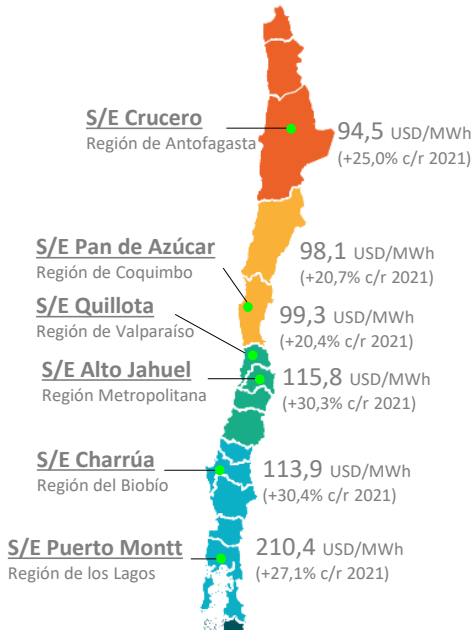
* Tasa de crecimiento respecto de igual mes del año anterior.
Ventas estimadas marzo.

REPORTE ENERGÉTICO

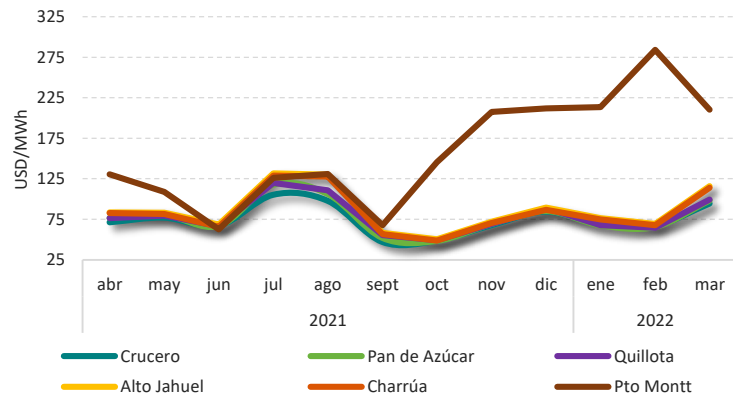
ABRIL 2022

COSTOS MARGINALES [USD/MWh]

El Costo Marginal promedio de marzo 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.



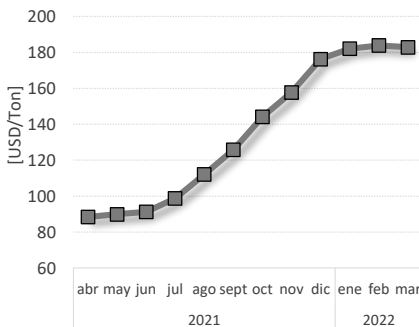
Evolución Costo Marginal Promedio Mensual - Últimos 12 meses



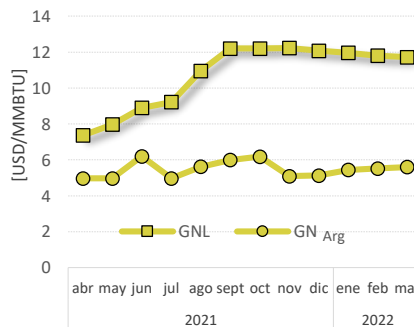
PRECIOS DE COMBUSTIBLES

La variación del precio promedio de los combustibles del mes de marzo con respecto a igual mes del año anterior es la siguiente: aumento del 108,4% del precio del carbón a 182,9 [USD/Ton]; aumento de 67,8% del precio del GNL a 11,7 [USD/MMBTU]; aumento de 12,8% del precio del GN argentino a 5,6 [USD/MMBTU]; y aumento de 62,6% del precio del Diésel a 980,6 [USD/m³].

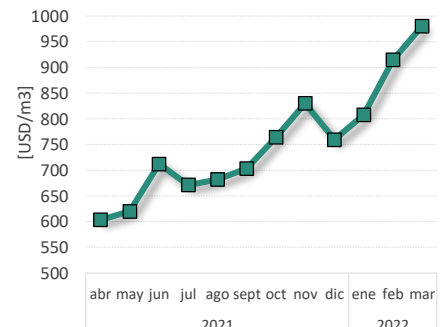
CARBÓN



GAS NATURAL



DIÉSEL



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