

# REPORTE ENERGÉTICO

MARZO 2022

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 febrero de 2022.

## RESUMEN FEBRERO 2022

- **31.578,7 MW Capacidad Instalada febrero 2022\***  
20.409,8 MW corresponde a centrales Convencionales  
11.168,8 MW corresponde a centrales ERNC\*\*
- **Generación bruta de energía febrero 2022**  
6.522,8 GWh (+5,6% c/r igual mes 2021)  
2.244,2 GWh (34,4% participación ERNC)\*\*
- **Generación bruta de energía acumulada febrero 2022**  
13.578,0 GWh (+4,9% c/r 2021)
- **4.772,8 GWh Energía Renovable No Convencional acumulada 2022**  
2.618,7 GWh Solar (+50,5% c/r 2021)  
1.518,8 GWh Eólica (+57,8% c/r 2021)
- **Demanda máxima horaria 2022**  
11.905,5 MWh/h durante 2022 (+5,3% c/r 2021)  
11.905,5 MWh/h febrero 2022 (jueves 17 de febrero)
- **6.042,9 GWh Ventas estimadas febrero 2022**  
2.331,6 GWh Regulados (+8,8% c/r igual mes 2021)  
3.711,3 GWh Libres (+4,5% c/r igual mes 2021)
- **12.585,3 GWh Ventas Acumuladas 2022**  
4.855,1 GWh Regulados (+8,8% c/r 2021)  
7.730,2 GWh Libres (+4,5% c/r 2021)
- **Costos Marginales febrero 2022**  
**Crucero 220 kV 67,0 USD/MWh** (-11,9% c/r igual mes 2021)  
**Quillota 220 kV 64,7 USD/MWh** (-22,7% c/r igual mes 2021)  
**Puerto Montt 220 kV 284,0 USD/MWh** (+85,8% c/r igual mes 2021)

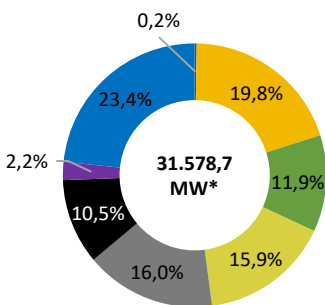
\* Considera proyectos en prueba y en operación.

\*\* Centrales clasificadas en la Ley 20.257

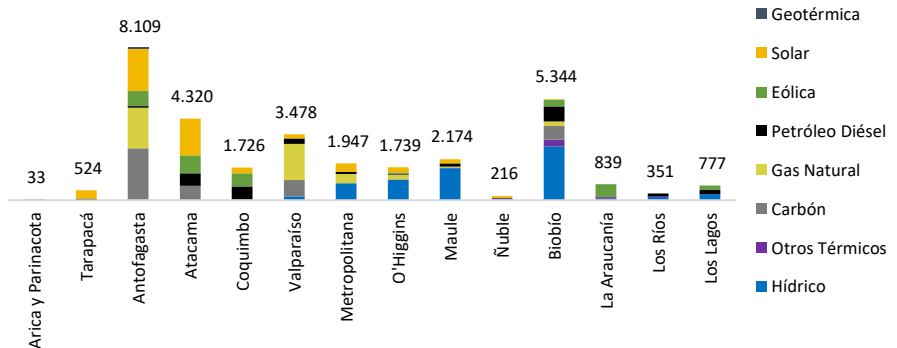
## CAPACIDAD INSTALADA DE GENERACIÓN [MW]

A la fecha de emisión de este reporte, el Sistema Eléctrico Nacional (SEN) posee 31.578,7 MW de capacidad instalada bruta para generar energía eléctrica, de los cuales 11.168,8 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



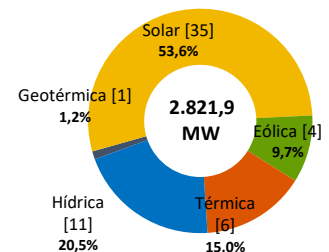
\* Considera proyectos en pruebas y entregados a la operación.

Otros Térmicos: incluye Biogás, Biomasa, Petcoque y Cogeneración.  
Gas Natural: considera GN<sub>ALC</sub> y GNL.

Centrales interconectados durante febrero 2022				
Central	Fecha	Potencia [MW]	Región	Tecnología
Los Tauretes	miércoles 02	3,0	Metropolitana	PMGD Solar
San Carlos Solar	miércoles 23	2,6	Metropolitana	PMGD Solar
Aggreko	lunes 28	3,0	Metropolitana	PMGD Térmico

## PROYECTOS DE GENERACIÓN EN PRUEBAS

A la fecha de emisión de este reporte, existen 57 proyectos en pruebas o puesta en servicio (PES), los cuales poseen una capacidad total de 2.821,9 MW.

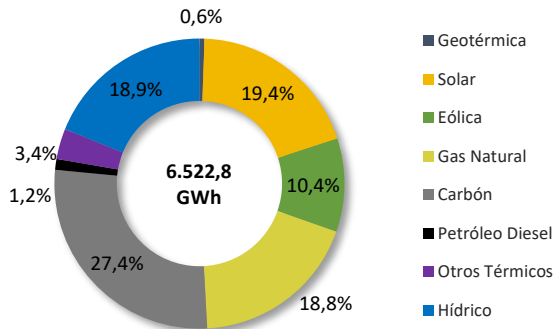


[\*]: N° proyectos en PES

## GENERACIÓN DE ENERGÍA [GWh]

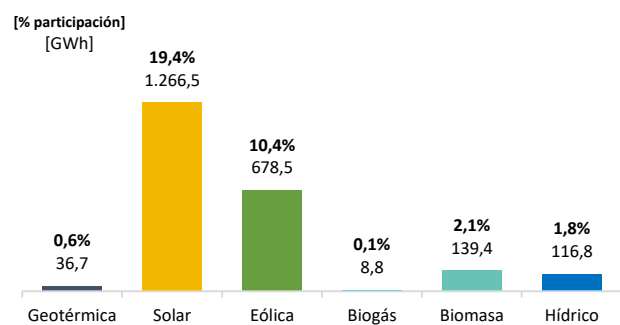
La energía generada en el SEN durante el mes febrero fue de 6.522,8 GWh, siendo un 5,6% superior a lo producido en el mismo mes de 2021. Asimismo, la energía renovable no convencional (ERNC) generada durante el mes fue de 2.244,2 GWh, lo cual corresponde a un 34,4% de participación en la generación del mes. El detalle de la generación se muestra en las siguientes gráficas.

### Generación Mensual de Energía [%]

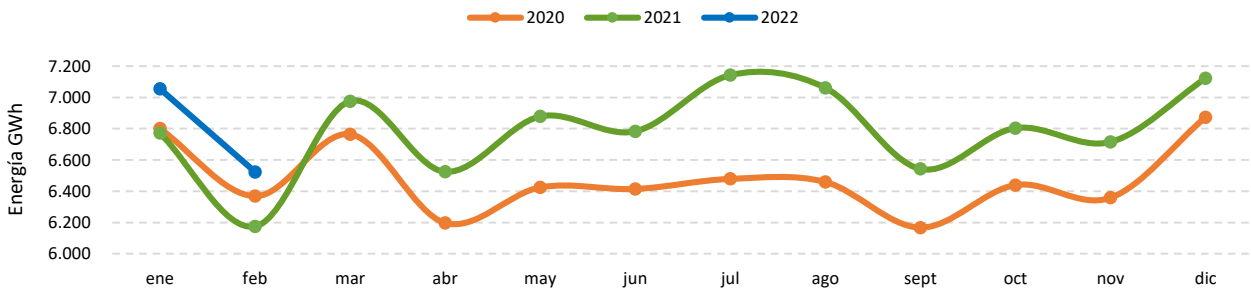


Otros Térmicos: incluye Biogás, Biomasa, Petcoke y Cogeneración.  
Gas Natural: considera GN<sub>Arg</sub> y GNL.

### Generación Mensual de Energía ERNC\*



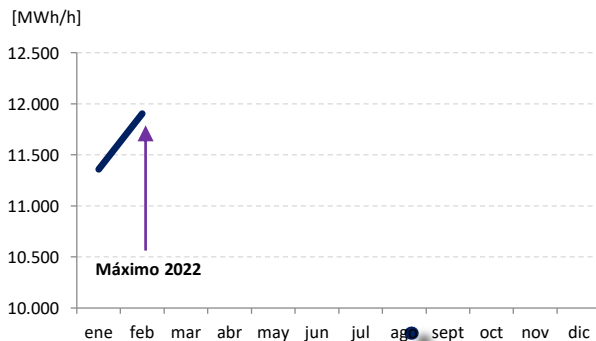
\* Generación ERNC contempla todas las centrales clasificadas en la Ley 20.257



\*Febrero 2020 tiene 29 días.

## DEMANDA MÁXIMA HORARIA [MWh/h]

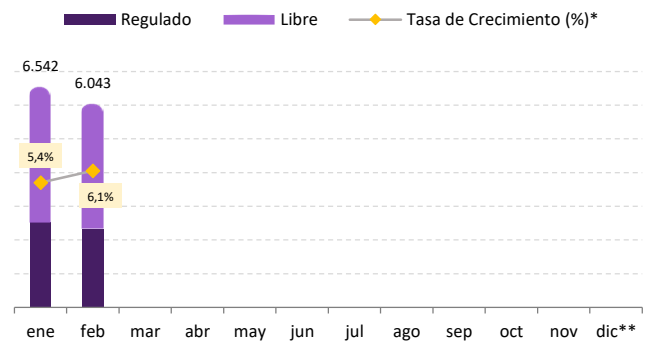
La demanda máxima del mes fue de 11.905,5 MWh/h, el jueves 17 de febrero. A su vez, la demanda máxima registrada durante el año 2022 alcanzó los 11.905,5MWh/h, un 5,3% superior c/r de 2021. A continuación, se presenta la evolución de la demanda máxima horaria bruta del SEN.



## VENTAS DE ENERGÍA [GWh]

Las ventas de energía estimadas durante el mes de febrero alcanzaron los 6.042,9 GWh. De las cuales 2.331,6 GWh fueron suministradas a clientes regulados y 3.711,3 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).

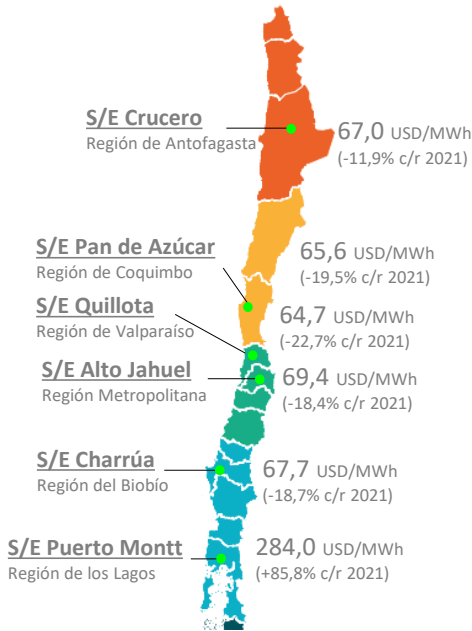


\* Tasa de crecimiento respecto de igual mes del año anterior.

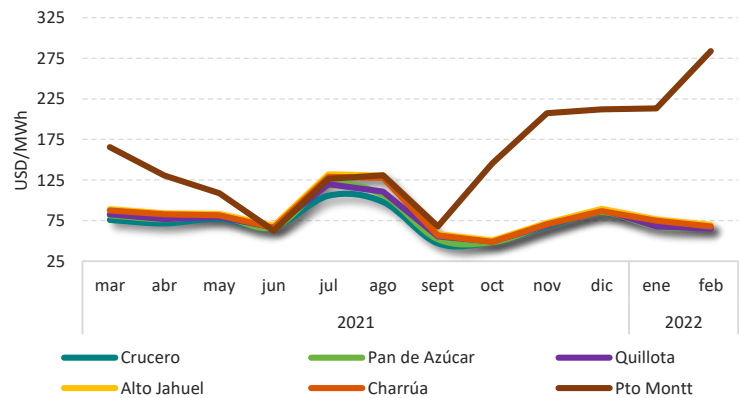
\*\* Ventas estimadas enero y febrero.

## COSTOS MARGINALES [USD/MWh]

El Costo Marginal promedio de febrero 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.

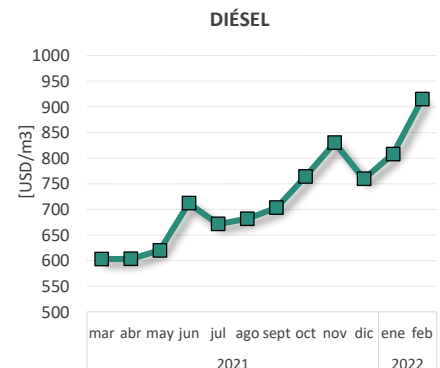
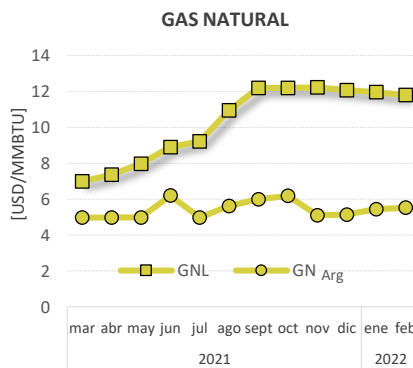
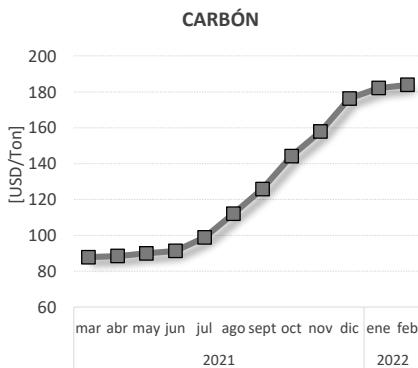


### Evolución Costo Marginal Promedio Mensual - Últimos 12 meses



## PRECIOS DE COMBUSTIBLES

La variación del precio promedio de los combustibles del mes de febrero con respecto a igual mes del año anterior es la siguiente: aumento del 120,8% del precio del carbón a 183,9 [USD/Ton]; aumento de 77,4% del precio del GNL a 11,8 [USD/MMBTU]; aumento de 14,3% del precio del GN argentino a 5,5 [USD/MMBTU]; y aumento de 66,4% del precio del Diésel a 914,8 [USD/m3].



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