

# REPORTE ENERGÉTICO

ABRIL 2023

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 eléctrica, variación de costos marginales, costos de combustibles, entre otros. En esta edición se entregan las cifras correspondientes al mes de abril.

## RESUMEN ABRIL 2023

- **33.804,8 MW Capacidad Instalada abril 2023\*** (+4,6% c/r abril 2022)
  - 19.474,9 MW corresponde a centrales Convencionales
  - 14.329,9 MW corresponde a centrales ERNC\*\*
- **Generación bruta de energía eléctrica abril 2023**
  - 6.660,6 GWh (+1,8% c/r igual mes 2022)
  - 2.317,7 GWh (+13,4% c/r igual mes 2022 ERNC)\*\*
- **Generación bruta de energía eléctrica acumulada 2023**
  - 27.514,0 GWh (+1,4% c/r 2022)
- **10,379,5 GWh ERNC acumulada 2023**
  - 5.875,7 GWh Solar (+20,1% c/r 2022)
  - 2.965,8 GWh Eólica (+2,0% c/r 2022)
- **Demanda máxima bruta horaria 2023**
  - 11.493,2 MWh/h durante 2023 (-0,8% c/r 2022)
  - 10.820,4 MWh/h abril 2023 (martes 10, hora 15)
- **6.220,2 GWh Ventas abril 2023**
  - 2.414,3 GWh Regulados (+2,8% c/r igual mes 2022)
  - 3.805,9 GWh Libres (+1,6% c/r igual mes 2022)
- **25.625,4 GWh Ventas acumuladas 2023**
  - 9.948,8 GWh Regulados (+3,2% c/r igual mes 2022)
  - 11.868,4 GWh Libres (+2,6% c/r igual mes 2022)
- **Costos Marginales abril 2023**
  - Crucero 220 kV 109,0 USD/MWh (-1,4% c/r igual mes 2022)
  - Quillota 220 kV 130,5 USD/MWh (+7,3% c/r igual mes 2022)
  - Pto. Montt 220 kV 160,0 USD/MWh (-32,6% c/r igual mes 2022)

\* Considera proyectos en prueba y en operación.

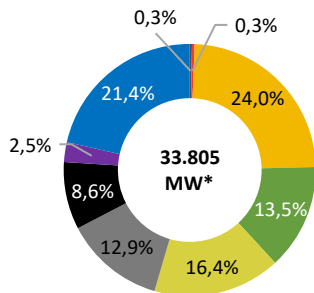
\*\* Centrales clasificadas en la Ley 20.257

## CAPACIDAD INSTALADA DE GENERACIÓN [MW]

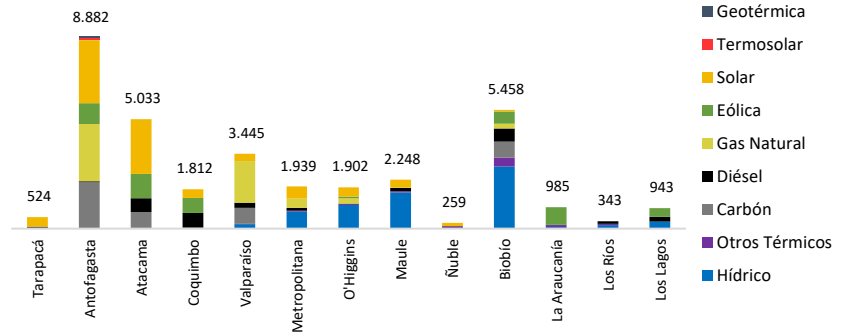
Fuente: Datos procesados desde [centrales en operación](#) y en pruebas ([Informe Mensual del Coordinador](#)).

A la fecha de emisión de este reporte, el Sistema Eléctrico Nacional (SEN) posee 33.804,8 MW de capacidad instalada (potencia máxima bruta) para generar energía eléctrica, de los cuales 14.329,9 MW corresponden a centrales de Energía Renovable No Convencional (ERNC, clasificadas según la Ley 20.257). A continuación, se muestra el detalle por de esa capacidad según tecnología y por región de localización.

### Capacidad Instalada por Tecnología



### Capacidad Instalada por región y tecnología



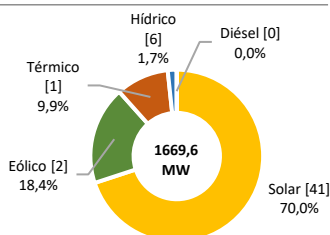
\* Considera proyectos en pruebas y entregados a la operación.

Otros Térmicos: incluye Biogás, Biomasa, Fuel Oil, Petcoke y Cogeneración.

## PROYECTOS DE GENERACIÓN EN PRUEBAS

Fuente: Datos procesados desde [Informe Mensual del Coordinador](#).

A la fecha de emisión de este reporte, se consideran 50 proyectos en pruebas o puesta en servicio (PES), los cuales poseen una capacidad total de 1.669,6 MW.



[\*]: N° proyectos en PES

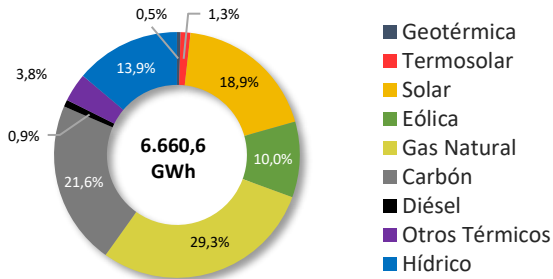
CENTRALES INTERCONECTADAS EN ABRIL 2023				
Central	Fecha	Potencia [MW]	Región	Tecnología
Proyecto Solar Fotovoltaico Elena - Primera Etapa	26-03-2023	270	Antofagasta	Solar

## GENERACIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA [GWh]

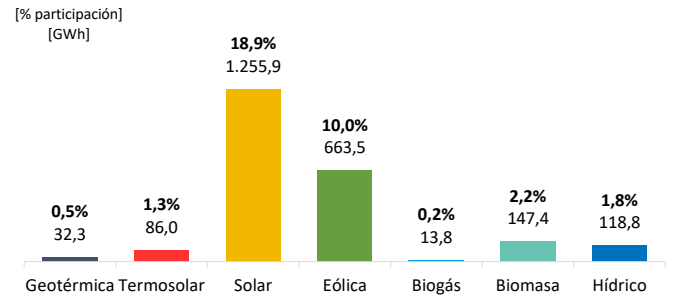
Fuente: Datos procesados desde Generación Real.

La generación bruta de energía eléctrica en el SEN durante abril fue de 6.660,6 GWh, siendo un 0,7% mayor que lo producido en el mismo mes de 2022. Asimismo, la energía renovable no convencional (ERNC) generada durante el mes fue de 2.317,7 GWh, lo cual corresponde a un 42% de participación en la generación del mes. El detalle del presente mes y de los últimos 12 meses se muestra en las siguientes gráficas.

### Generación Mensual de Energía [%]



### Generación Mensual ERNC\*

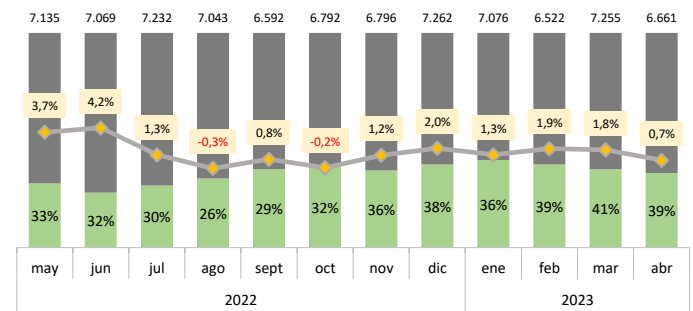
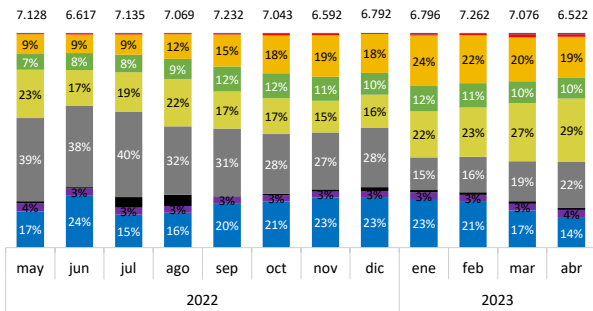


Otros Térmicos: incluye Biogás, Biomasa, Fuel Oil, Petcoke y Cogeneración.

Gas Natural: considera GN<sub>AVE</sub> y GNL.

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

### Evolución Generación de Energía (GWh / % participación) – Últimos 12 meses



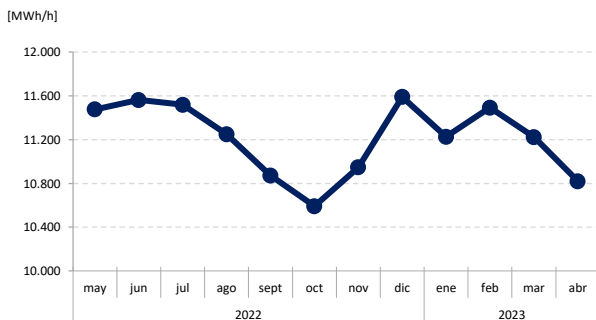
\* Se muestran los principales % de participación.

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

## DEMANDA MÁXIMA HORARIA [MWh/h]

Fuente: Datos procesados desde Generación Real.

La demanda máxima bruta horaria de **abril** fue de 10.820,4 MWh/h, el martes 10, hora 15. A su vez, la demanda máxima registrada durante el año 2023 (21feb) alcanzó los 11.493,2 MWh/h, un 0,8% menor c/r de 2022. A continuación, se presenta la evolución de los últimos 12 meses de la demanda máxima bruta horaria del SEN.

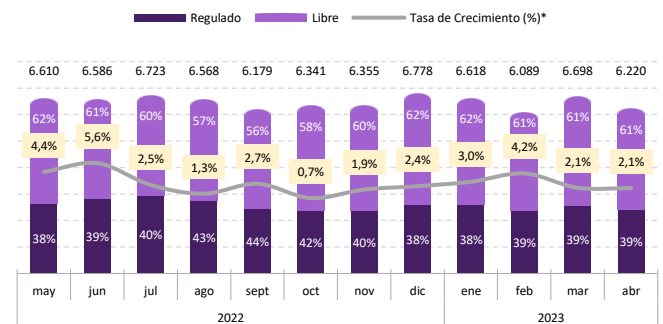


## VENTAS DE ENERGÍA [GWh]

Fuente: Datos procesados desde Ventas de Energía.

Las ventas de energía de **abril** alcanzaron los 6.220,2 GWh. De las cuales 2.414,3 GWh fueron suministradas a clientes regulados y 3.805,9 GWh a clientes libres.

A continuación, se presenta la evolución de los últimos 12 meses de las ventas de energía eléctrica, por tipo de cliente (regulado y libre).



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

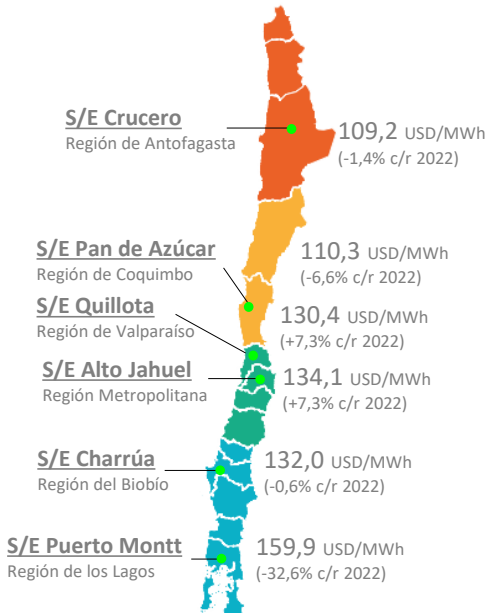
# REPORTE ENERGÉTICO

ABRIL 2023

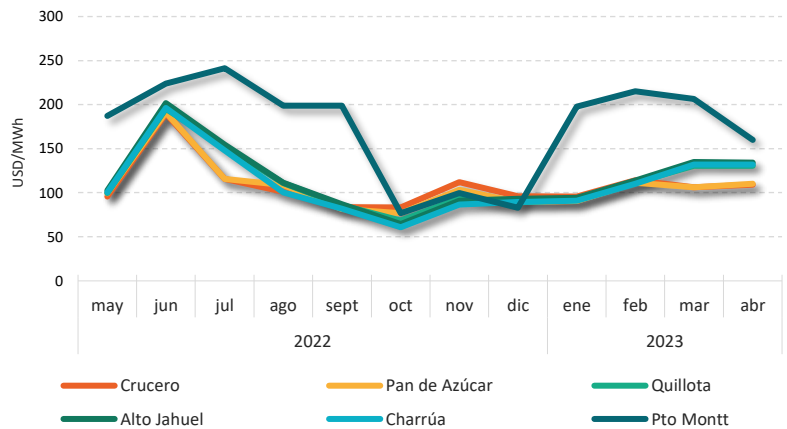
## COSTOS MARGINALES [USD/MWh]

Fuente: Datos procesados desde Costo Marginal Real.

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. Además, se muestra la evolución del CMg promedio mensual de los últimos 12 meses.



Evolución Costo Marginal Promedio Mensual - Últimos 12 meses



## COSTOS DE COMBUSTIBLES

Fuente: Datos procesados desde Sistema de Costos Variables e Información de Combustibles.

A continuación, se presenta la variación del costo promedio de combustibles (carbón, gas natural y petróleo diésel) de **abril**, con respecto al mes anterior y al mismo mes del año anterior, además de la evolución de los costos durante los últimos 12 meses:



Costo USD/Ton	% var. mensual	% var. anual
374,8	-0,8%	+93,4%

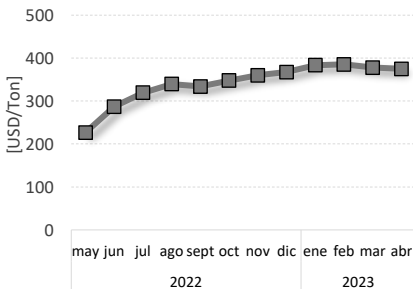


Costo USD/Dam <sup>3</sup>	% var. mensual	% var. anual
464,6 <sub>GNL</sub>	-4,6%	+4,0%
299,9 <sub>GNA</sub>	+0,7%	+42,4%

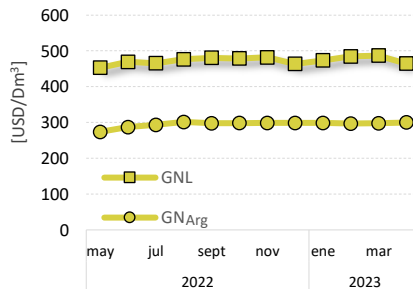


Costo USD/Ton	% var. mensual	% var. anual
1.057,9	-3,0%	-17,9%

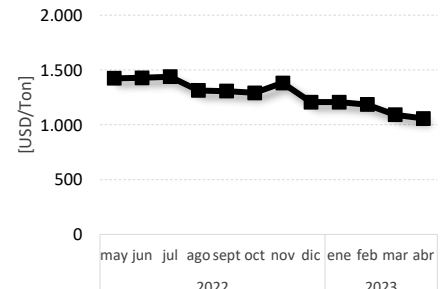
### CARBÓN



### GAS NATURAL



### DIÉSEL



¿Necesitas otra información estadística?



¿Quieres conocer los reportes que elabora el Coordinador?



¿Tienes consultas, sugerencias y/o reclamos?



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