

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 enero de 2023.

RESUMEN ENERO 2023

- **33.488,9 MW Capacidad Instalada enero 2023*** (+5,7% c/r 2022)
19.703,3 MW corresponde a centrales Convencionales
13.785,6 MW corresponde a centrales ERNC**
- **Generación bruta de energía eléctrica enero 2023**
7.076,1 GWh (+1,3% c/r igual mes 2022)
2.888,2 GWh (+14,6% c/r igual mes 2022 ERNC)**
- **Generación bruta de energía eléctrica acumulada 2023**
7.076,1 GWh (+1,3% c/r 2022)
- **2.888,2 GWh ERNC acumulada 2022**
1.670,0 GWh Solar (+24,4% c/r 2022)
833,7 GWh Eólica (+2,2% c/r 2022)
- **Demanda máxima bruta horaria 2023**
11.227,0 MWh/h durante 2023 (-5,7% c/r 2022)
11.227,0 MWh/h enero 2023 (lunes 23, hora 15)
- **6.604,6 GWh Ventas estimadas enero 2023**
2.585,7 GWh Regulados (+1,9% c/r igual mes 2022)
4.019,0 GWh Libres (+3,4% c/r igual mes 2022)
- **6.604,6 GWh Ventas acumuladas 2023**
2.585,7 GWh Regulados (+1,9% c/r 2022)
4.019,0 GWh Libres (+3,4% c/r 2022)
- **Costos Marginales enero 2023**
Crucero 220 kV 95,8 USD/MWh (+39,8% c/r igual mes 2022)
Quillota 220 kV 92,0 USD/MWh (+36,1% c/r igual mes 2022)
Puerto Montt 220 kV 197,5 USD/MWh (-7,4% c/r igual mes 2022)

* Considera proyectos en prueba y en operación.

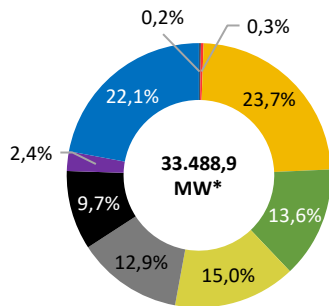
** Centrales clasificadas en la Ley 20.257

CAPACIDAD INSTALADA DE GENERACIÓN [MW]

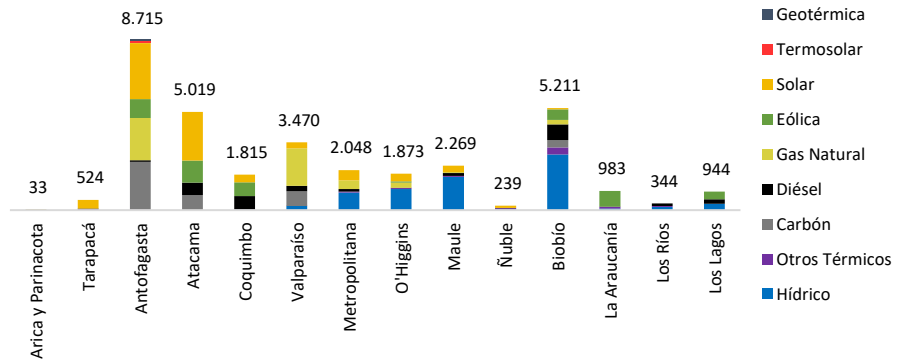
Fuente: Datos procesados desde [centrales en operación](#) y en pruebas ([Informe Mensual del Coordinador](#)).

A la fecha de emisión de este reporte, el Sistema Eléctrico Nacional (SEN) posee 33.488,9 MW de capacidad instalada (potencia máxima bruta) para generar energía eléctrica, de los cuales 13.785,6 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



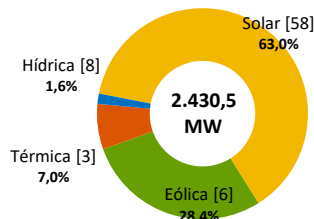
* Considera proyectos en pruebas y entregados a la operación.

Otros Térmicos: incluye Biogás, Biomasa, 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 75 proyectos en pruebas o puesta en servicio (PES), los cuales poseen una capacidad total de 2.430,5 MW.



[*]: N° proyectos en PES

CENTRALES INTERCONECTADAS EN ENERO 2023

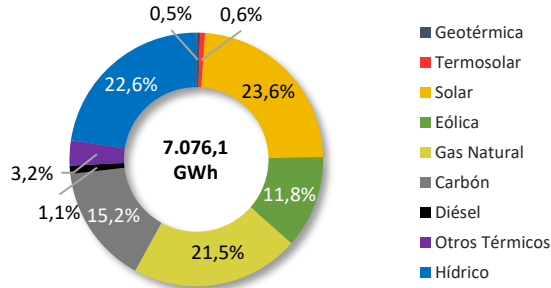
Central	Fecha	Potencia [MW]	Región	Tecnología
PE Atacama	miércoles 11	163,5	Atacama	Eólico
PFV Samo Bajo	jueves 12	2,8	Coquimbo	PMGD Solar
PFV Champa	martes 17	7,6	Metropolitana	PMGD Solar
PFV Concón	jueves 19	0,1	Valparaíso	PMGD Solar
PFV Las Golondrinas	viernes 20	9,0	Maule	PMGD Solar

GENERACIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA [GWh]

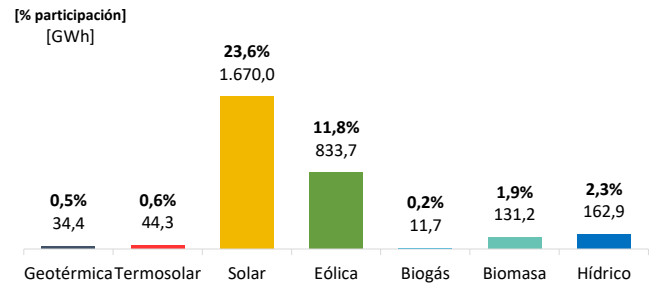
Fuente: Datos procesados desde Generación Real.

La generación bruta de energía eléctrica en el SEN durante **enero** fue de 7.076,1 GWh, siendo un 1,3% mayor que lo producido en el mismo mes de 2022. Asimismo, la energía renovable no convencional (ERNC) generada durante el mes fue de 2.888,2 GWh, lo cual corresponde a un 40,8% 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*

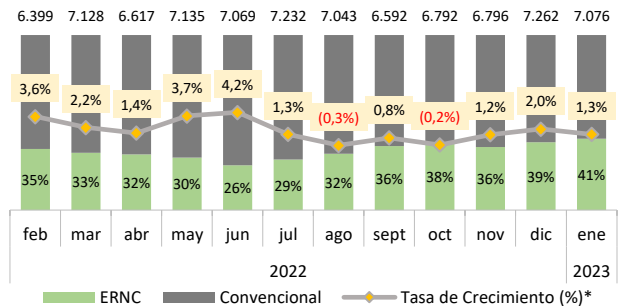
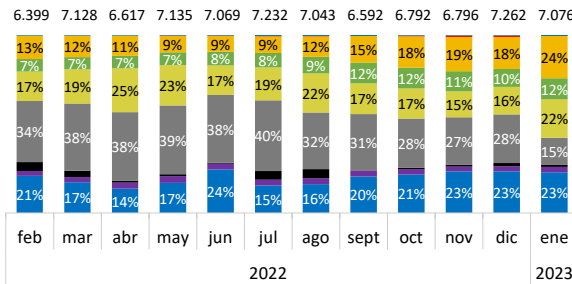


Otros Térmicos: incluye Biogás, Biomasa, Fuel Oil, Petcoke y Cogeneración.

Gas Natural: considera GNA_{avg} y GNL.

* Generación ERNC contempla las centrales clasificadas en la Ley 20.257

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



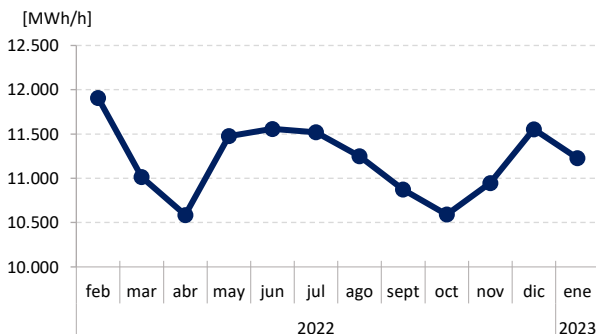
* Solo se muestran los principales % de participación.

* 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 **enero** fue de 11.227,0 MWh/h, el lunes 23, hora 15. A su vez, la demanda máxima registrada durante el año 2023 (23ene) alcanzó los 11.227,0 MWh/h, un 5,7% menor c/r de 2022. A continuación, se presenta la evolución de los últimos 12 meses de la demanda máxima bruta horaria del SEN.

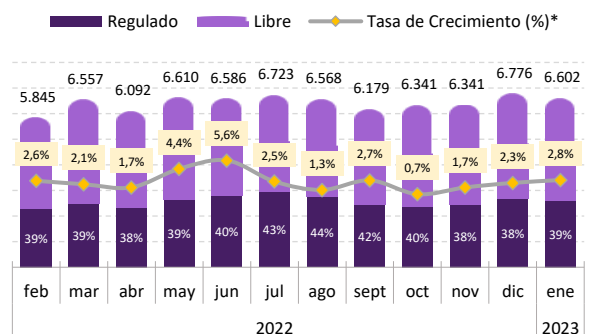


VENTAS DE ENERGÍA [GWh]

Fuente: Datos procesados desde Ventas de Energía.

Las ventas de energía estimadas durante **enero** alcanzaron los 6.604,6 GWh. De las cuales 2.585,7 GWh fueron suministradas a clientes regulados y 4.019,0 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.
Las ventas de energía de enero 2023 son estimadas.

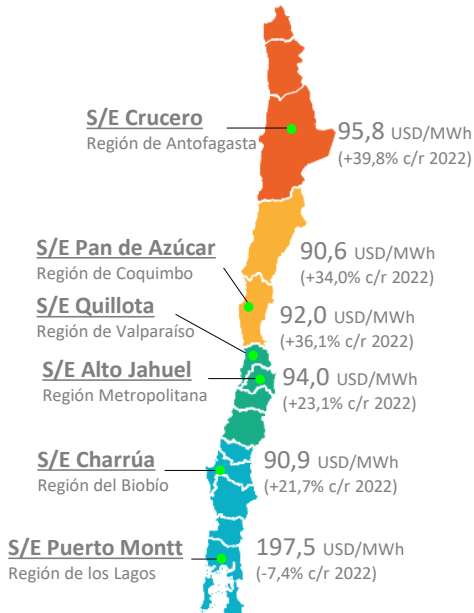
REPORTE ENERGÉTICO

FEBRERO 2023

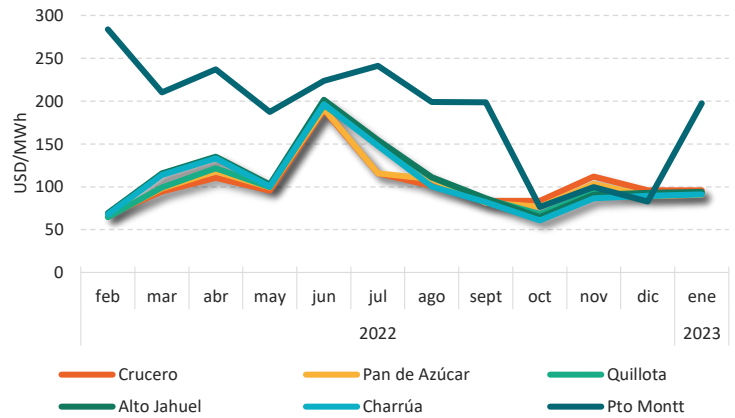
COSTOS MARGINALES [USD/MWh]

Fuente: Datos procesados desde Costo Marginal Real.

El Costo Marginal promedio de **enero** 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 **enero**, 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
383,4	+4,4%	+110,5%

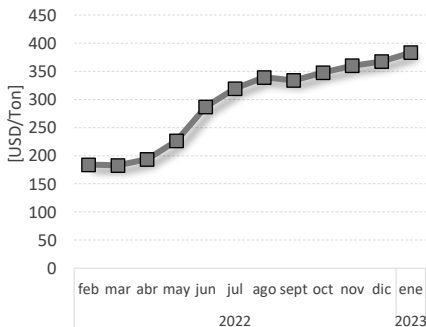


Costo USD/Dm ³	% var mensual	% var anual
473,6 GNL	+2,2%	+6,5%
298,7 GNA	-0,1%	+47,5%

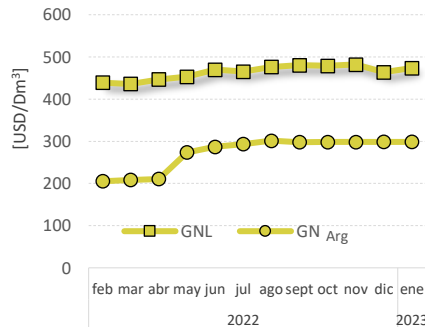


Costo USD/Ton	% var mensual	% var anual
1.206,7	+0,1%	+40,4%

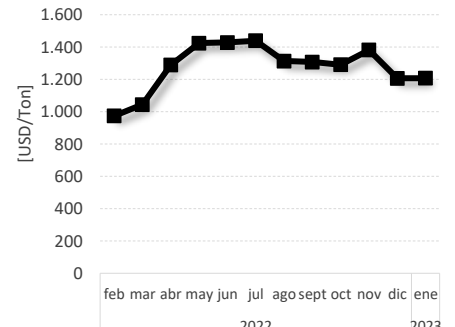
CARBÓN



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.