

# REPORTE ENERGÉTICO

SEPTIEMBRE 2024

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 agosto.

## RESUMEN AGOSTO 2024

- 35.778,8 MW Capacidad Instalada agosto 2024\*** (+4,9% c/r agosto 2023)
  - 18.429,9 MW corresponde a centrales Convencionales
  - 17.348,9 MW corresponde a centrales ERNC\*\*
- Demanda máxima bruta horaria 2024**
  - 12.190,5 MWh/h durante 2024 (5,6% c/r demanda máxima anual 2023)
  - 11.637,4 MWh/h agosto 2024 (miércoles 21, hora 20)
- Generación bruta de energía eléctrica agosto 2024**
  - 7.156,7 GWh (+0,6% c/r igual mes 2023)\*\*
  - 2.759,0 GWh (+16,4% c/r igual mes 2023 ERNC)\*\*
- Generación bruta de energía eléctrica acumulada 2024**
  - 57.587,3 GWh (+3,0% c/r 2023) \*\*\*
- 22.191,0 GWh ERNC acumulada 2024**
  - 11.835,2 GWh Solar (+15,3% c/r 2023) \*\*\*
  - 7.135,5 GWh Eólica (+12,6% c/r 2023) \*\*\*
- 6.647,7 GWh Ventas agosto 2024**
  - 2.507,4 GWh Regulados (-5,3% c/r igual mes 2023) \*\*\*
  - 4.140,3 GWh Libres (+6,0% c/r igual mes 2023) \*\*\*
- 53.592,5 GWh Ventas acumuladas 2024**
  - 21.212,3 GWh Regulados (+3,2% c/r igual mes 2023) \*\*\*
  - 32.420,7 GWh Libres (+3,8% c/r igual mes 2023) \*\*\*
- Costos Marginales agosto 2024**
  - Crucero 220 kV** 43,6 USD/MWh (-18,8% c/r igual mes 2023)
  - Quillota 220 kV** 47,4 USD/MWh (-8,3% c/r igual mes 2023)
  - Pto. Montt 220 kV** 68,7 USD/MWh (+89,2% c/r igual mes 2023)

\* Considera proyectos en prueba y en operación.

\*\* Centrales clasificadas en la Ley 20.257

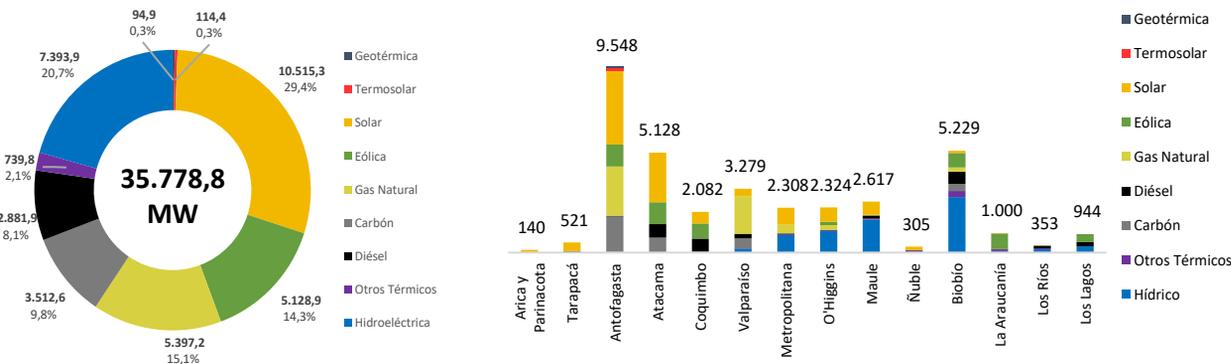
\*\*\* Cálculo correspondiente a tasa de igual días con igual mes debido a año bisiesto

## 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 35.778,8 MW de capacidad instalada (potencia máxima bruta) para generar energía eléctrica, de los cuales 17.348,9 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 región y tecnología



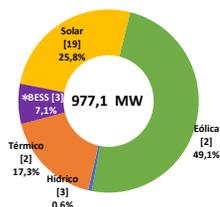
\* Considera proyectos en pruebas y entregados a la operación.

**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 29 proyectos en pruebas o puesta en servicio (PES), los cuales poseen una capacidad total de 977,1 MW.



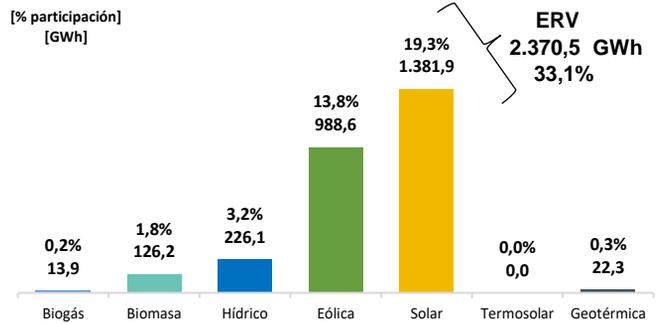
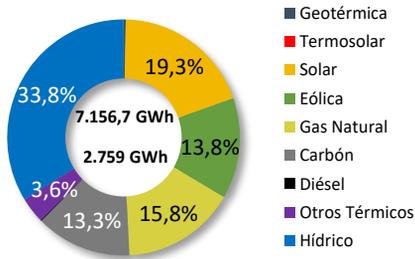
[\*]: Esta componente no suma a la capacidad instalada

CENTRALES INTERCONECTADAS EN AGOSTO 2024				
Central	Fecha	Potencia [MW]	Región	Tecnología
Central Tabolango	14-08-2024	9	Valparaíso	Solar
Solar del Bueno	22-08-2024	3	Los Ríos	Solar

## GENERACIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA [GWh]

Fuente: Datos procesados desde Generación Real.

La generación bruta de energía eléctrica en el SEN durante **agosto** fue de 7.156,7 GWh, siendo un 0,6% mayor que lo producido en el mismo mes de 2023. Asimismo, la energía renovable no convencional (ERNC) generada durante el mes fue de 2.759,0 GWh, lo cual corresponde a un 38,6% de participación en la generación del mes. El detalle del presente mes y de los últimos 12 meses se muestra en las siguientes gráficas.



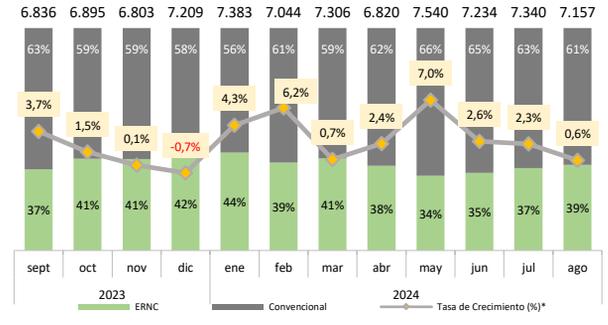
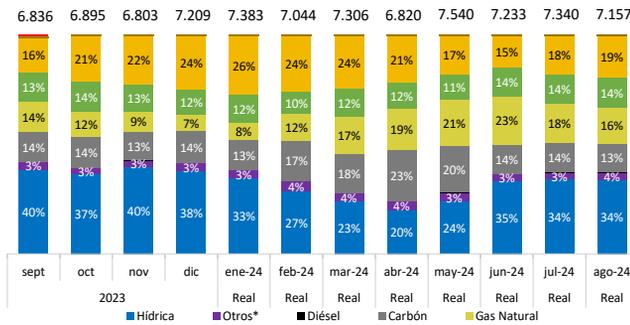
ERV  
2.370,5 GWh  
33,1%

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

**Otros Térmicos:** incluye Biogás, Biomasa, FUEL OIL, Petcoke y Cogeneración.

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

### 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 **agosto** fue de 11.637,4 MWh/h, el miércoles 21, hora 20. A su vez, la demanda máxima registrada durante el año 2024 (31Ene) ha alcanzado los 12.190,5 MWh/h, un 5,6% mayor c/r de 2023. A continuación, se presenta la evolución de los últimos 12 meses de la demanda máxima bruta horaria del SEN.

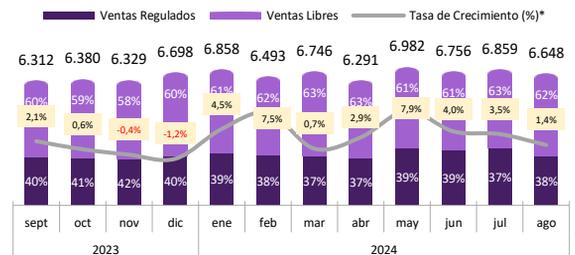


## VENTAS DE ENERGÍA [GWh]

Fuente: Datos procesados desde Ventas de Energía.

Las ventas de energía de **agosto** alcanzaron los 6.648 GWh. De las cuales 2.507,4 GWh fueron suministradas a clientes regulados y 4.140,3 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.

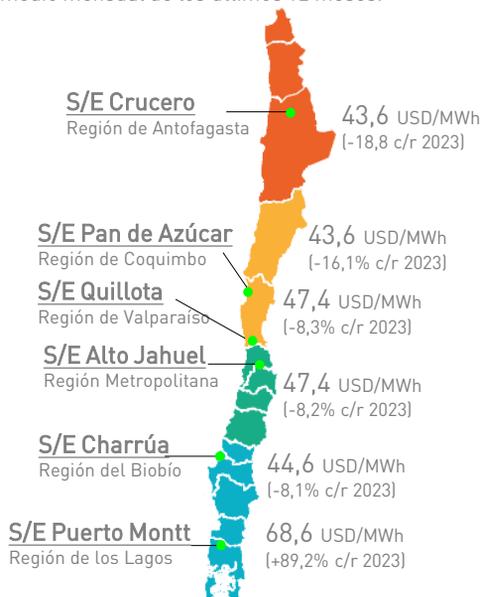
# REPORTE ENERGÉTICO

SEPTIEMBRE 2024

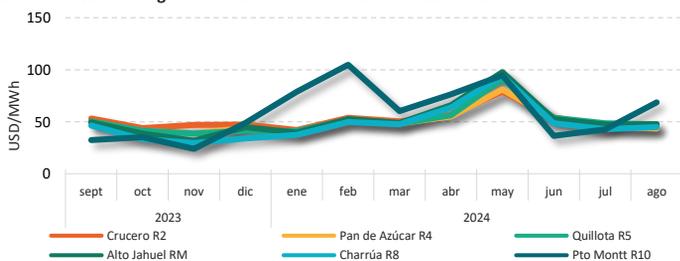
## COSTOS MARGINALES [USD/MWh]

Fuente: Datos procesados desde Costo Marginal Real.

El Costo Marginal promedio de **agosto** 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



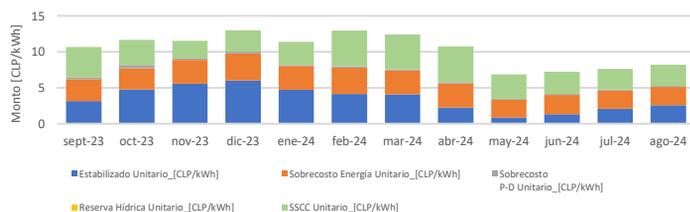
R=Región.

## Evolución de Pagos Laterales Unitarios [CLP/MWh]

Fuente: Datos procesados desde Nivel de contratación.

El resumen de pagos laterales al cierre de **agosto** se presenta en el siguiente gráfico:

Evolución de pagos laterales Unitarios



## COSTOS DE COMBUSTIBLES

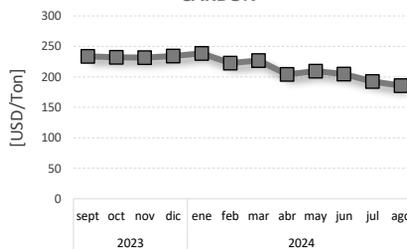
Fuente: Datos procesados desde Sistema de Costos Variables e Información de Combustibles.

A continuación, se presenta la variación del costo promedio de combustibles de **agosto**, con respecto al mes anterior y al mismo mes del año anterior, además de la evolución de los costos durante los últimos 12 meses:



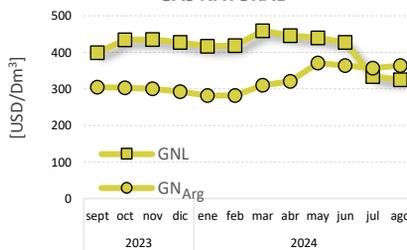
Costo USD/Ton	% var. mensual	% var. anual
185,5	-3,6%	-24,9%

CARBÓN



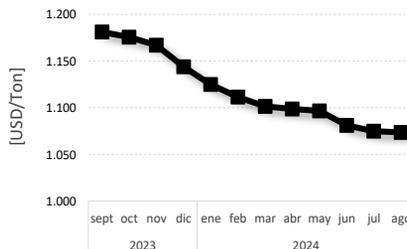
Costo USD/Dam³	% var. mensual	% var. Anual
325,5 GNL	-2,6%	-26,4%
363,8 GNA	+2,0%	+19,3%

GAS NATURAL



Costo USD/Ton	% var. mensual	% var. anual
1.073,6	-0,1%	-0,3%

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.