

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 octubre.

RESUMEN OCTUBRE 2025

- 38.820,7 MW
Capacidad instalada* octubre 2025 (+6,5% c/r a octubre 2024)
- 18.374,4 MW
Corresponde a centrales convencionales
- 20.446,3 MW
Corresponde a centrales ERNC**

■

Generación bruta de energía eléctrica Octubre 2025

- 7.029,2 GWh (+2,3% igual mes 2024)**
- 3.557,4 GWh (+24,3% igual mes 2024 ERNC)**

■

Generación bruta de energía eléctrica acumulada Octubre 2025

- 70.899,1 GWh (-0,7% c/r 2024 ERNC)***

■

30.084,9 GWh ERNC acumulada 2025

- 16.009,9 GWh Solar (+6,8% c/r 2024)***
- 10.015,4 GWh Eólica (+9,5% c/r 2024)***

* 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 2024

■

Demanda máxima bruta horaria 2025

- 12.397,5 MWh/h durante 2025 (+1,7% c/r 2024)
- 11.718,4 MWh lunes-27-octubre-25, Hora 13

■

Ventas Octubre 2025

- 6.550,6 GWh
- 2.470,3 GWh Regulados (+4,5% c/r 2024)***
- 4.080,4 GWh Libres (-0,8% c/r 2024)***

■

Ventas acumuladas 2025

- 25.593,5 GWh Regulados (-1,6% c/r 2024)***
- 40.506,0 GWh Libres (+0,9% c/r 2024)***

■

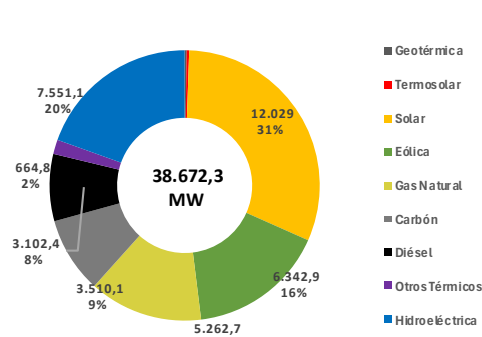
Costos marginales octubre 2025

- Crucero 220 kV 35,5 USD/MWh (-33,3% c/r igual mes 2024)
- Quillota 220 kV 32,8 USD/MWh (-23,1% c/r igual mes 2024)
- Pto. Montt 220 kV 25,6 USD/MWh (-48,7% c/r igual mes 2024)

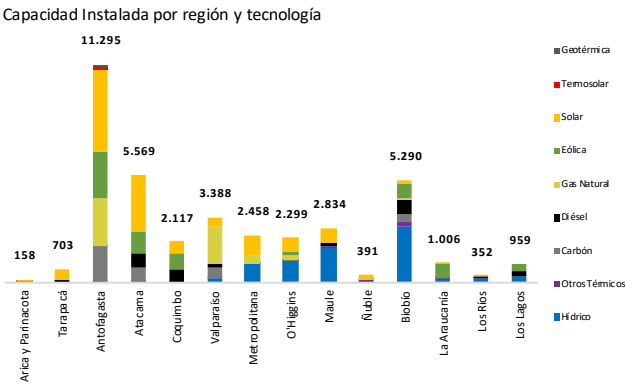
CAPACIDAD INSTALADA DE GENERACIÓN [MW]

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 38.820,7 MW de capacidad instalada (potencia máxima bruta) para generar energía eléctrica, de los cuales 20.446,3 MW corresponden a centrales de Energía Renovable No Convencional (ERNC, clasificadas según la Ley 20.257). A continuación, se muestra el detalle de la capacidad instalada, en MW, según tecnología y por región de localización.



* Considera proyectos en pruebas y entregados a la operación.

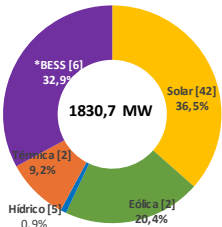


Otros Térmicos: incluye Biogás, Biomasa, Fuel Oil, Petcoke y Cogeneración.

PROYECTOS DE GENERACIÓN EN PRUEBAS

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

A la fecha de emisión de este reporte, se consideran 57 proyectos en pruebas o puesta en servicio (PES), los cuales poseen una capacidad total de 1.830,7 MW



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

CENTRALES INTERCONECTADAS EN OCTUBRE 2025

Central	Tecnología	Potencia [MW]	Región	Fecha PES
PFV Victor Jara	Solar	200	Tarapacá	07-10-2025
BESS Victor Jara	BESS	200	Tarapacá	07-10-2025

REPORTE ENERGÉTICO

NOVIEMBRE 2025



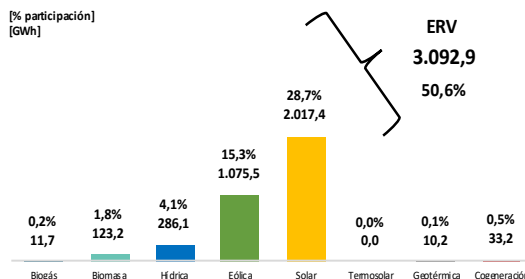
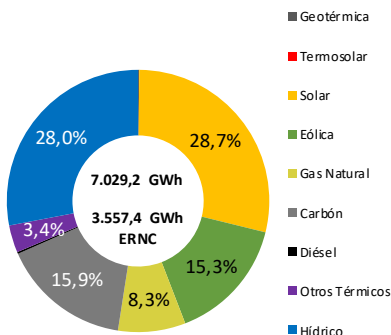
COORDINADOR
ELÉCTRICO NACIONAL

SERVIMOS
A CHILE CON
ENERGÍA

GENERACIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA [GWh]

Fuente: Datos procesados desde Generación Real.

La generación bruta de energía eléctrica en el SEN durante **octubre** fue de 7.029,2 GWh, siendo un 2,3% mayor que lo producido en el mismo mes de 2024. Asimismo, la energía renovable no convencional (ERNC) generada durante el mes fue de 3.557,4 GWh, lo cual corresponde a un 50,6% de participación en la generación del mes. El detalle del presente mes y de los últimos 12 meses se muestra en las siguientes gráficas.

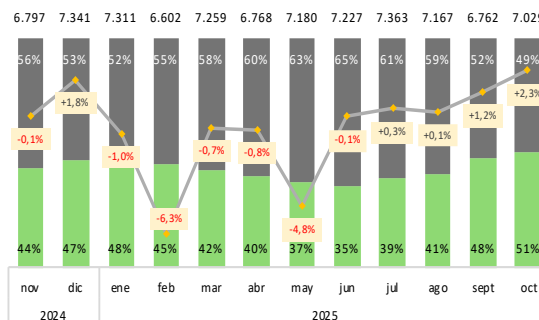
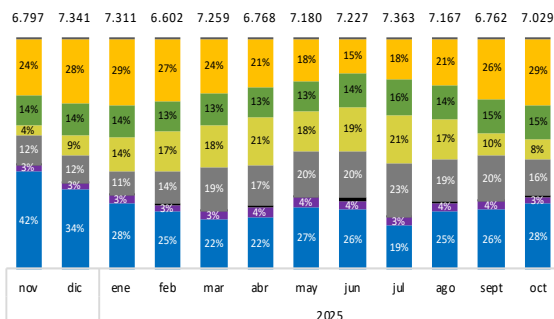


Otros Térmicos: incluye Biogás, Biomasa, Fuel Oil, Petcoke y Cogeneración.

Gas Natural: considera GN_{Ag} 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.

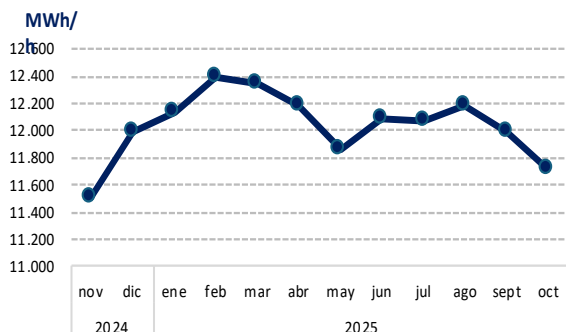
* Tasa de crecimiento de total de energía mensual respecto de igual mes del año anterior.

DEMANDA MÁXIMA HORARIA [MWh/h]

Fuente: Datos procesados desde Generación Real.

La demanda máxima bruta horaria de **octubre** fue de 11.718,4 MWh/h, el lunes 27, hora 13. A su vez, la demanda máxima registrada durante este año (2025) alcanzó un valor de 12.397,5 MWh/h, siendo un +1,7% respecto al año 2024.

A continuación, se presenta la evolución de los últimos 12 meses de la demanda máxima bruta horaria del SEN.



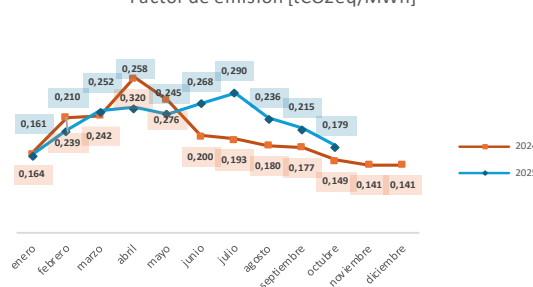
FACTOR DE EMISIÓN [tCO2eq/MWh]

Fuente: Datos procesados internamente por el Coordinador.

El Factor de Emisión es el cociente resultante entre la estimación de emisiones GEI debido a la operación de generación de electricidad, sobre la generación de electricidad total del SEN.

A continuación, se muestra el factor de emisión del Sistema Eléctrico Nacional del año anterior v/s año actual.

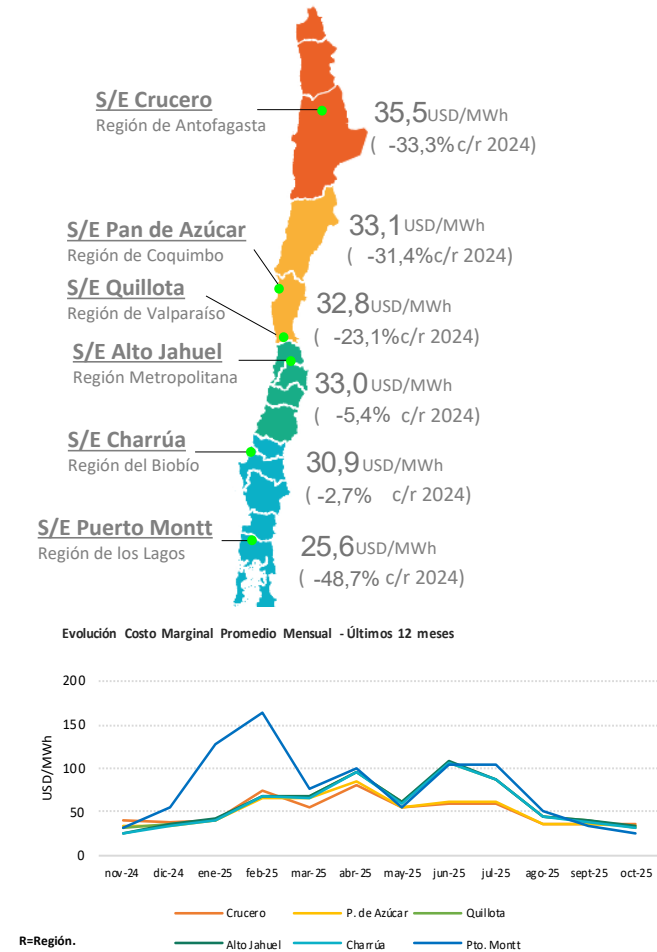
Factor de emisión [tCO2eq/MWh]



COSTOS MARGINALES [USD/MWh]

Fuente: Datos procesados desde Costo Marginal Real.

El Costo Marginal promedio de **octubre** 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.



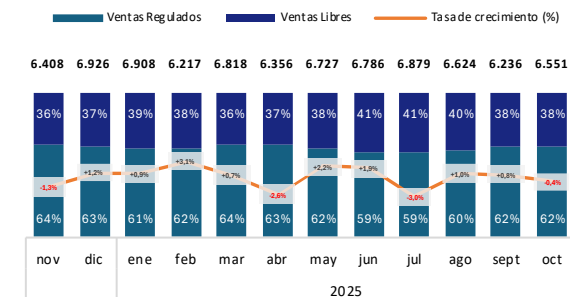
REPORTE ENERGÉTICO

NOVIEMBRE 2025

VENTAS DE ENERGÍA [GWh]

Fuente: Datos procesados desde Ventas de Energía.

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

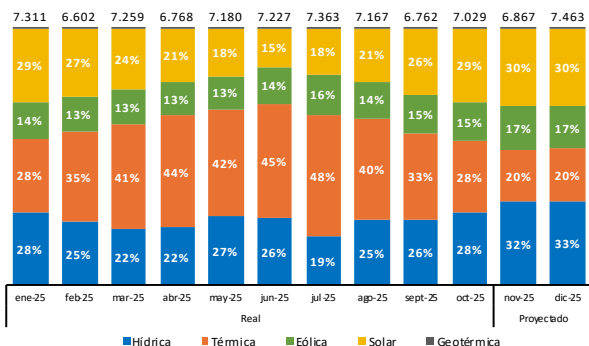


* Tasa de crecimiento respecto de igual mes del año anterior.

GEN. DE ENERGÍA PROYECTADA [GWh]

Fuente: Datos procesados desde Informe Mensual.

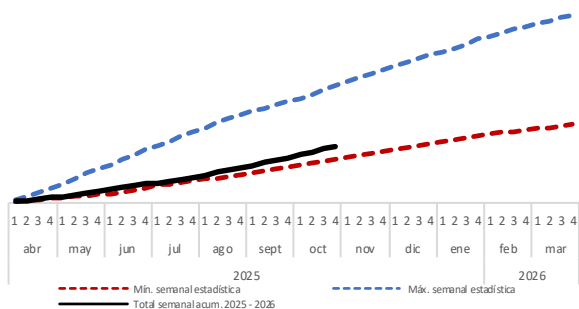
A continuación, se presenta la participación (%) de generación de energía eléctrica por tecnología, y la proyección a fin de año.



AÑO HIDROLÓGICO

Fuente: Datos procesados desde Sistema de Pronósticos de Caudales (SPC).

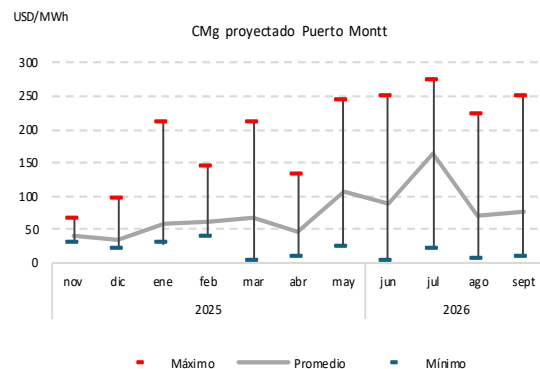
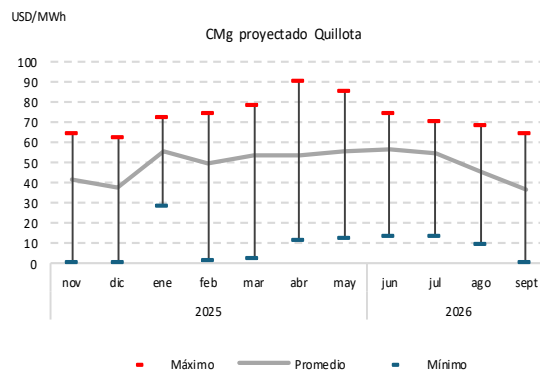
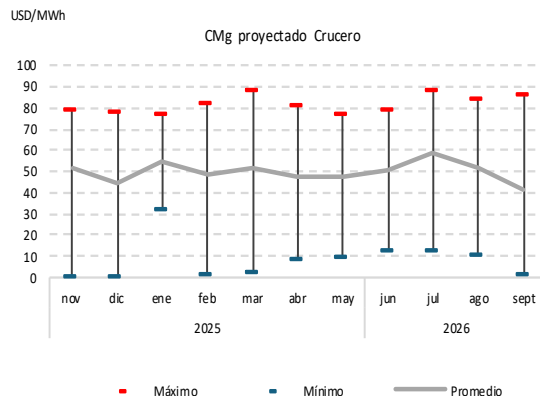
La siguiente gráfica muestra la hidrología asociada a un año seco, húmedo y al año hidrológico actual abr25-mar26 (P. Exc. acum: 95%).



COSTO MARGINAL PROYECTADO

Fuente: Datos procesados desde Informe Mensual.

A continuación, se presenta el costo marginal esperado en las barras de 200 kV de Cruceiro, Quillota y Pto. Montt hasta sep-2026, considerando el promedio de las tres hidrologías (seca, media y húmeda).



¿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.