

REPORTE ENERGÉTICO

JULIO 2025



SERVICIOS
A CHILE CON
ENERGÍA

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 junio.

RESUMEN JUNIO 2025

- 37.768,1 MW **Capacidad Instalada** junio 2025 (+6,8% c/r junio 2024)

18.403,4 MW corresponde a centrales Convencionales

19.364,7 MW corresponde a centrales ERNC**
- **Generación bruta de energía eléctrica** junio 2025

7.226,5 GWh (-0,1% igual mes 2024)**

2.548,7 GWh (+1,1% igual mes 2024 ERNC)**
- **Generación bruta de energía eléctrica acumulada 2025**

42.578,6 GWh (-1,7% c/r 2024)***
- **17.485,1 GWh ERNC acumulada 2025**

9.448,4 GWh Solar (+2,8% c/r 2024)***

5.737,4 GWh Eólica (+11,3% c/r 2024)***
- **Demanda máxima bruta horaria 2025**

12.397,5 MWh/h durante 2025 (+1,7% c/r 2024)***

12.084,0 MWh/h junio 2025 **jueves-12-junio-25, Hora 16**
- **6.720,7 GWh Ventas junio 2025**

2.531,5 GWh Regulados (-10,3% c/r 2024)***

4.189,1 GWh Libres (+6,5% c/r 2024)***
- **39.745,2 GWh Ventas acumuladas 2025**

15.009,5 GWh Regulados (-4,5% c/r 2024)***

24.735,7 GWh Libres (+2,2% c/r 2024)***
- **Costos marginales junio 2025**

Crucero 220 kV 60,54 USD/MWh (+11,8% c/r igual mes 2024)

Quillota 220 kV 107,34 USD/MWh (+99,5% c/r igual mes 2024)

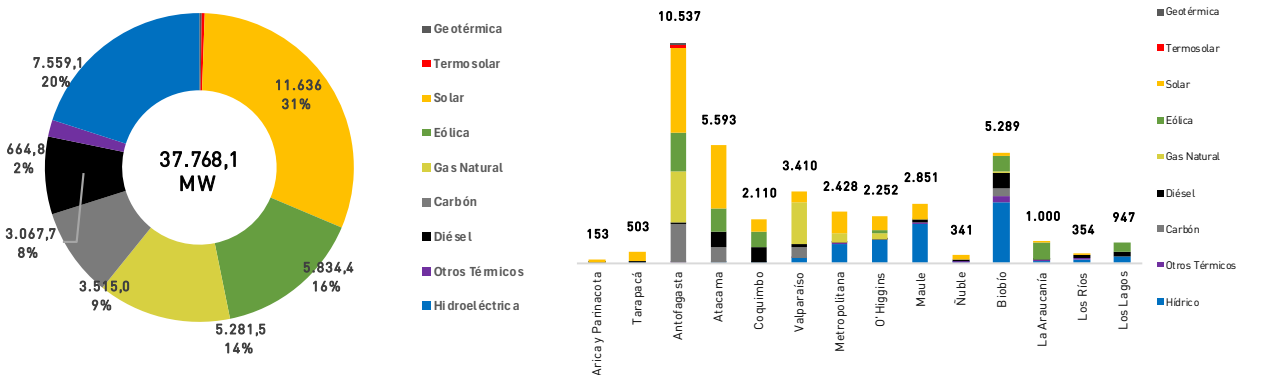
Pto. Montt 220 kV 103,93 USD/MWh (+184,9% c/r igual mes 2024)

* 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

CAPACIDAD INSTALADA DE GENERACIÓN [MW]

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

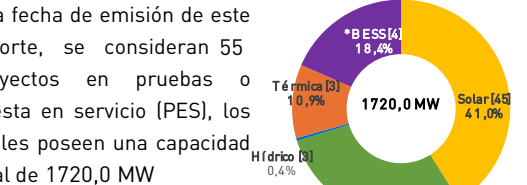
A la fecha de emisión de este reporte, el Sistema Eléctrico Nacional (SEN) posee 37.768,1 MW de capacidad instalada (potencia máxima bruta) para generar energía eléctrica, de los cuales 19.364,7 MW corresponden a centrales de Energía Renovable No Convencional (ERNC, clasificadas según la Ley 20.257). 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.

PROYECTOS DE GENERACIÓN EN PRUEBAS

Fuente: Datos procesados desde Informe Mensual del Coordinador.



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

CENTRALES INTERCONECTADAS EN JUNIO 2025				
Central	Fecha PES	Potencia [MW]	Región	Tecnología
Dinamo	24-06-2025	2,9	Metropolitana	Solar
FV Amanecer	25-06-2025	7	Antofagasta	Solar
PSF BESS Rita del Maitén (Ex Los Maitenes)	26-06-2025	5,5	Metropolitana	Solar + BESS
Las Guindillas	27-06-2025	9	O'Higgins	Solar

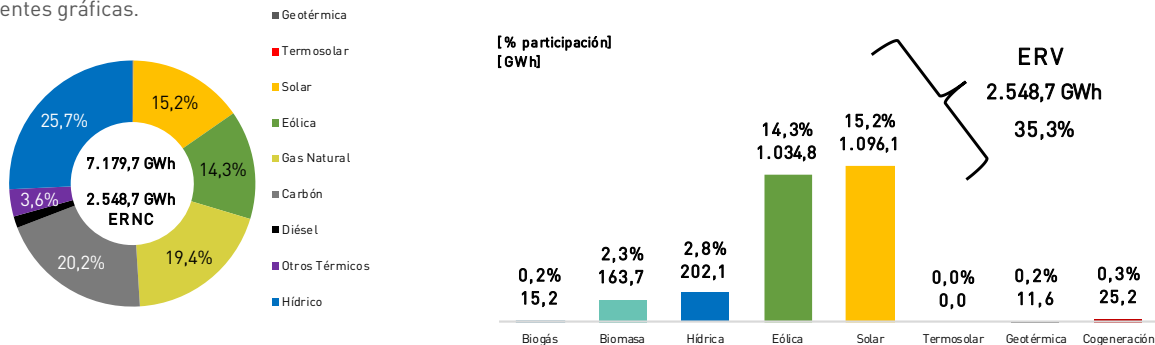
REPORTE ENERGÉTICO

JULIO 2025

GENERACIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA [GWh]

Fuente: Datos procesados desde Generación Real.

La generación bruta de energía eléctrica en el SEN durante **junio** fue de 7.258,8 GWh, siendo un 0,1% menor que lo producido en el mismo mes de 2024. Asimismo, la energía renovable no convencional (ERNC) generada durante el mes fue de 2.548,7 GWh, lo cual corresponde a un 35,3% de participación en la generación del mes. El detalle del presente mes y de los últimos 12 meses se muestra en las siguientes gráficas.

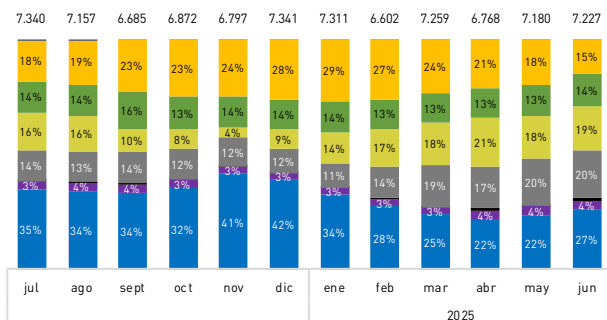


Otros Térmicos: incluye Biogás, Biomasa, Fuel Oil, Petcoke y Cogeneración.

Gas Natural: considera GN_{arg} y GNL.

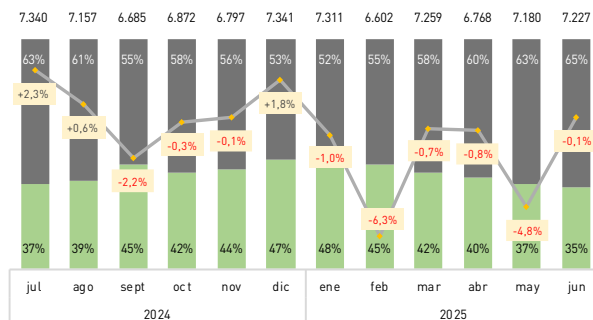
* Generación ERNC contempla las centrales clasificadas en la Ley 20.257

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



■ Hidrica ■ Otros* ■ Diésel ■ Carbón ■ Gas Natural ■ Eólica ■ Solar ■ Geotérmica ■ Termosolar

* Se muestran los principales % de participación.



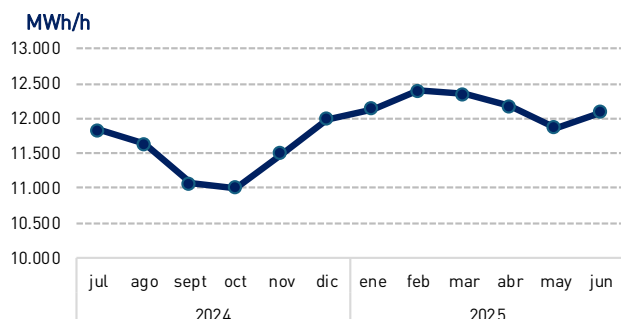
■ % ERNC ■ % Convencional ▲ Tasa de Crecimiento (%) *

* 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 **junio** fue de 12.084 MWh/h, el jueves 12, hora 16. A su vez, la demanda máxima registrada durante el año 2024 (31Ene) ha alcanzado los 12.190,5 MWh/h, un 5,6% junior c/r de 2023. A continuación, se presenta la evolución de los últimos 12 meses de la demanda máxima bruta horaria del SEN.

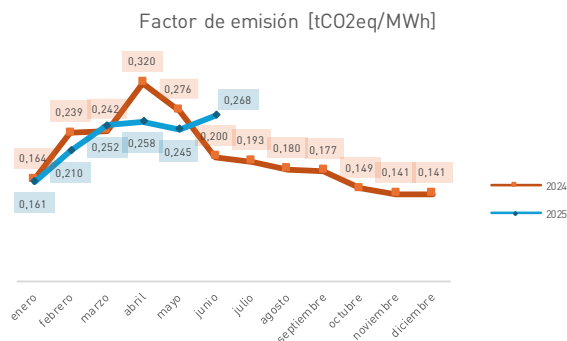


FACTOR DE EMISIÓN [tCO2eq/MWh]

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.

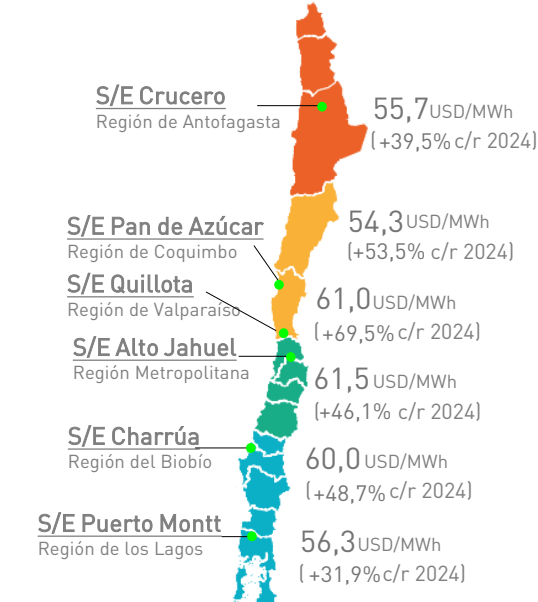
A continuación, se muestra el factor de emisión del Sistema Eléctrico Nacional del año anterior v/s año actual.



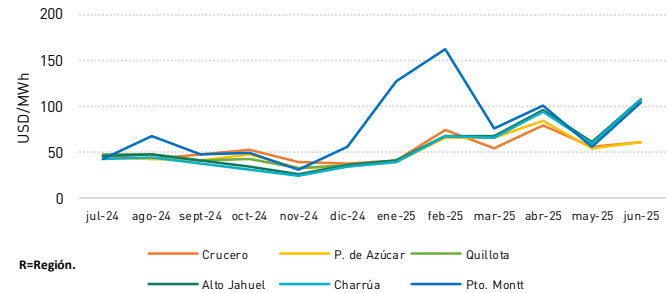
COSTOS MARGINALES [USD/MWh]

Fuente: Datos procesados desde Costo Marginal Real.

El Costo Marginal promedio de **junio** 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.



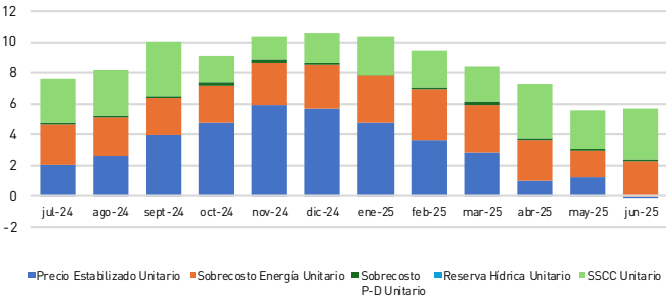
Evolución Costo Marginal Promedio Mensual - Últimos 12 meses



Evolución de Pagos Laterales Unitarios [CLP/MWh]

Fuente: Datos procesados desde Nivel de contratación.

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

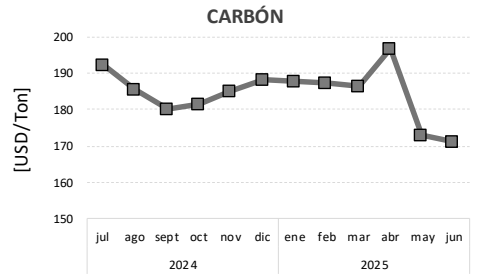


COSTOS DE COMBUSTIBLES

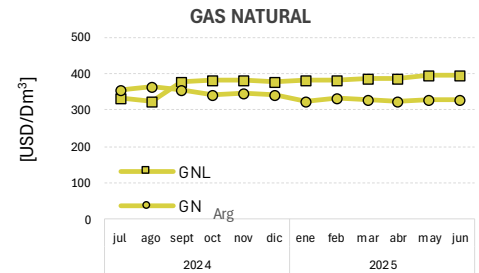
Fuente: Datos procesados desde Sistema de Costos Variables e Información de Combustibles.

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

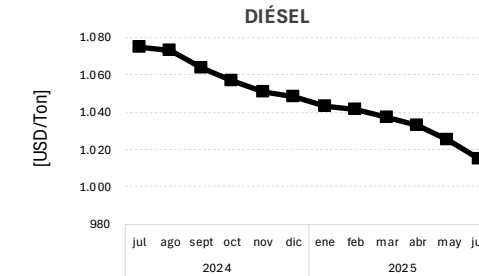
	Costo USD/Ton	% var. mensual	% var. anual
 CARBÓN	173,0	-12,0%	-17,4%



	Costo USD/Dam³	% var. mensual	% var. Anual
 GAS	396,7 _{GNL}	+2,9%	-9,8%
	328,9 _{GNA}	+1,0%	-11,3%



	Costo USD/Ton	% var. mensual	% var. anual
 PETRÓLEO	1.025,1	-0,7%	-6,5%



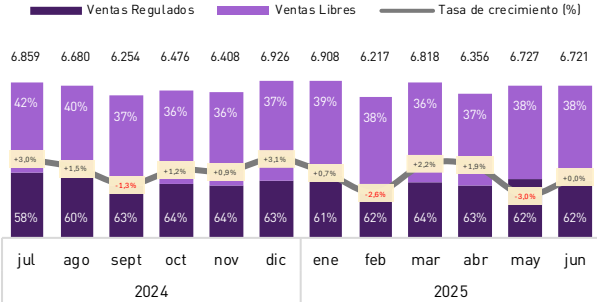
REPORTE ENERGÉTICO

JULIO 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).

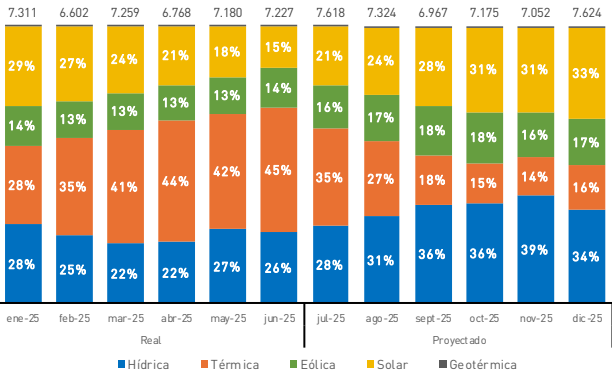


* Tasa de crecimiento respecto de igual mes del año anterior.

GEN. DE ENERGÍA PROYECTADA [GWh]

Fuente: Datos procesados desde Informe Mensual.

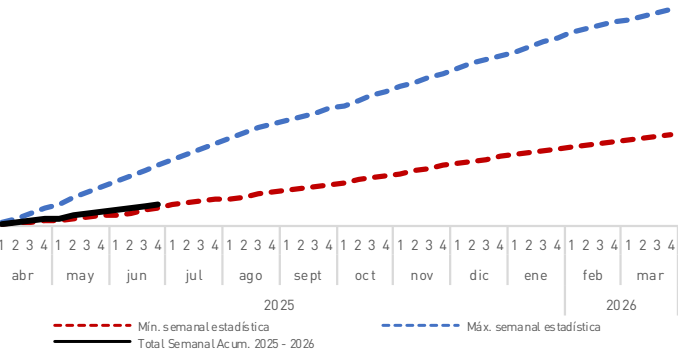
A continuación, se presenta la participación (%) de generación de energía eléctrica por tecnología, y la proyección a fin de año.



AÑO HIDROLÓGICO

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

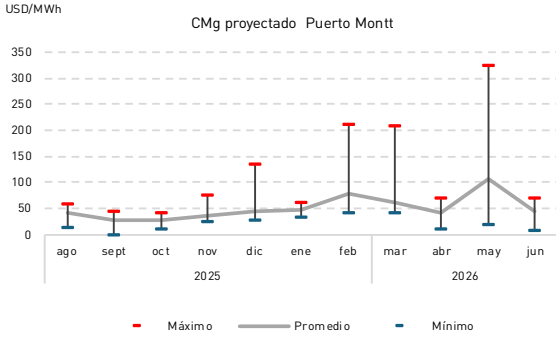
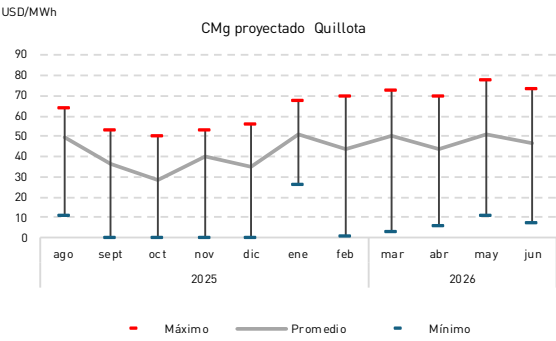
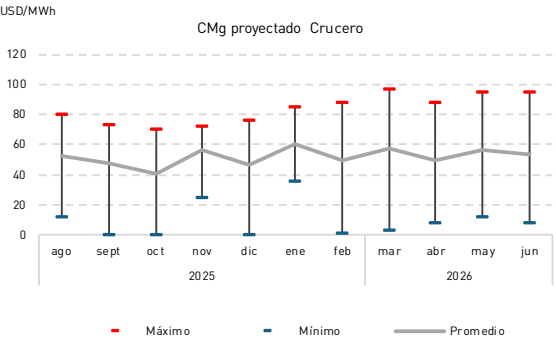
La siguiente gráfica muestra la hidrología asociada a un año seco, húmedo y al año hidrológico actual abr25-mar26 (P. Exc. acum: 95,3%).



COSTO MARGINAL PROYECTADO

Fuente: Datos procesados desde Informe Mensual.

A continuación, se presenta el costo marginal esperado en las barras de 200 kV de Crucero, Quillota y Pto. Montt hasta junio-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.