

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 marzo.

RESUMEN MARZO 2025

- **37.394,9 MW Capacidad Instalada marzo 2025*** [+5,8% c/r marzo 2024]
18.405,5 MW corresponde a centrales Convencionales
18.989,4 MW corresponde a centrales ERNC**
- **Generación bruta de energía eléctrica marzo 2025**
7.258,8 GWh [-0,7% c/r igual mes 2024]**
3.060,8 GWh [+1,1% c/r igual mes 2024 ERNC]**
- **Generación bruta de energía eléctrica acumulada 2025**
21.406,2 GWh [-1,5% c/r 2024] ***
- **9.575,0 GWh ERNC acumulada 2025**
1.733,6 GWh Solar [+4,0% c/r 2024] ***
976,5 GWh Eólica [+15,5% c/r 2024] ***
- **Demanda máxima bruta horaria 2025**
12.397,5 MWh/h durante 2025 (+1,7% c/r dda. Máx. anual 2024)
12.347,7 MWh/h marzo 2025 (viernes 21, hora 15)
- **6.674,6 GWh Ventas marzo 2025**
2.559,3 GWh Regulados [+1,9% c/r igual mes 2024] ***
4.205,3 GWh Libres [-0,7% c/r igual mes 2024] ***
- **19.889,1 GWh Ventas acumuladas 2025**
7.650,7 GWh Regulados [+0,4% c/r igual mes 2024] ***
4.205,3 GWh Libres [-0,7% c/r igual mes 2024] ***
- **Costos Marginales marzo 2025**
Crucero 220 kV 55,3 USD/MWh [+9,7% c/r igual mes 2024]
Quillota 220 kV 67,1 USD/MWh [+39,6% c/r igual mes 2024]
Pto. Montt 220 kV 75,6 USD/MWh [+25,3% c/r igual mes 2024]
- * Considera proyectos en prueba y en operación.

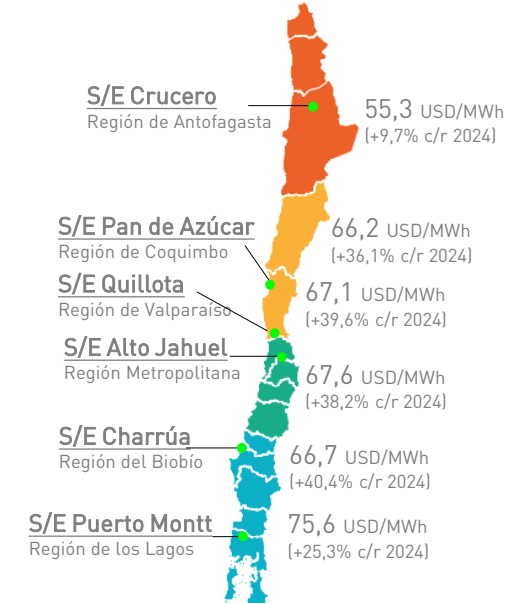
** Centrales clasificadas en la Ley 20.257

*** 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 37.394,9 MW de capacidad instalada (potencia máxima bruta) para generar energía eléctrica, de los cuales 18.989,4 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 47 proyectos en pruebas o puesta en servicio (PES), los cuales poseen una capacidad total de 1.720,0 MW.
-
- | CENTRALES INTERCONECTADAS EN MARZO 2025 | | | | |
|---|------------|---------------|-------------|------------|
| Central | Fecha PES | Potencia [MW] | Región | Tecnología |
| Parque Fotovoltaico Desierto de Atacama | 15-03-2025 | 270 | Atacama | Solar |
| Peumo | 20-03-2025 | 9 | Ñuble | Solar |
| Parque Eólico Antofagasta | 23-03-2025 | 364 | Antofagasta | Eólico |
| Collanco | 25-03-2025 | 9 | Maule | Solar |
- [*]: Esta componente no suma a la capacidad instalada
-
- www.coordinador.cl
- (1 / 3)
-

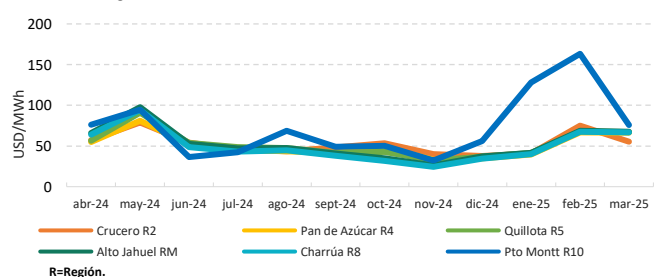
COSTOS MARGINALES [USD/MWh]

Fuente: Datos procesados desde Costo Marginal Real.

El Costo Marginal promedio de **marzo** 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.



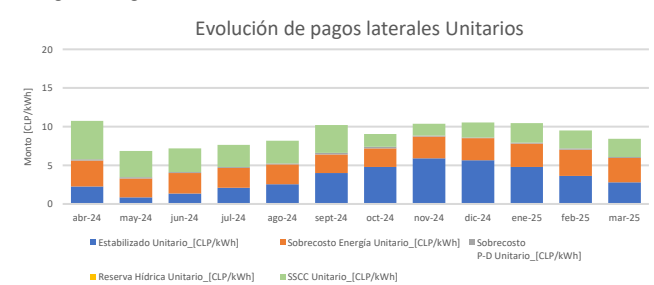
Evolución Costo Marginal Promedio Mensual - Últimos 12 meses



Evolución de Pagos Laterales Unitarios [CLP/MWh]

Fuente: Datos procesados desde Nivel de contratación.

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



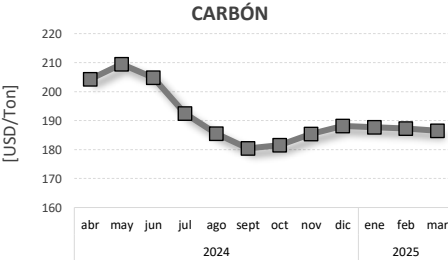
COSTOS DE COMBUSTIBLES

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

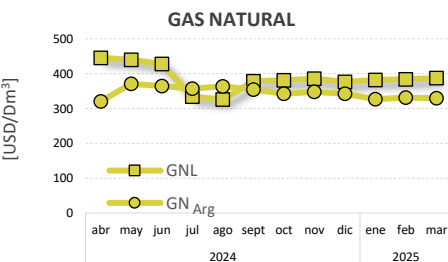
A continuación, se presenta la variación del costo promedio de combustibles de **marzo**, con respecto al mes anterior y al mismo mes del año anterior, además de la evolución de los costos durante los últimos 12 meses:



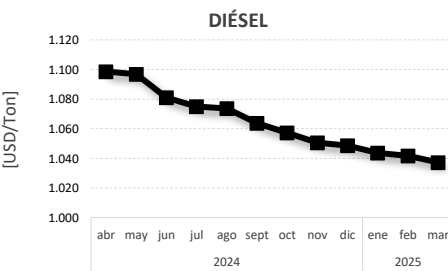
Costo USD/Ton	% var. mensual	% var. anual
186,5	-0,4%	-17,7%



Costo USD/Dm³	% var. mensual	% var. Anual
366,9 GNL	+0,8%	-15,6%
3329,8 GNA	-0,5%	+6,5%



Costo USD/Ton	% var. mensual	% var. anual
1.037,2	-0,4%	-5,8%



¿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.

