

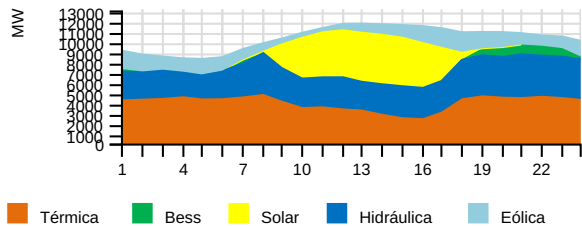
RESUMEN EJECUTIVO DE OPERACIÓN

Lunes 26 de Mayo del 2025

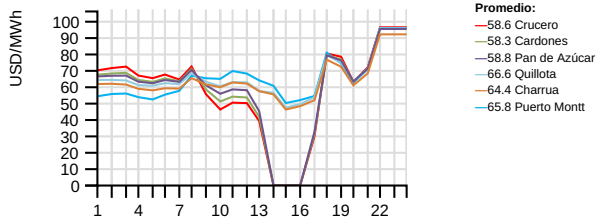


RESUMEN EJECUTIVO DE OPERACIÓN

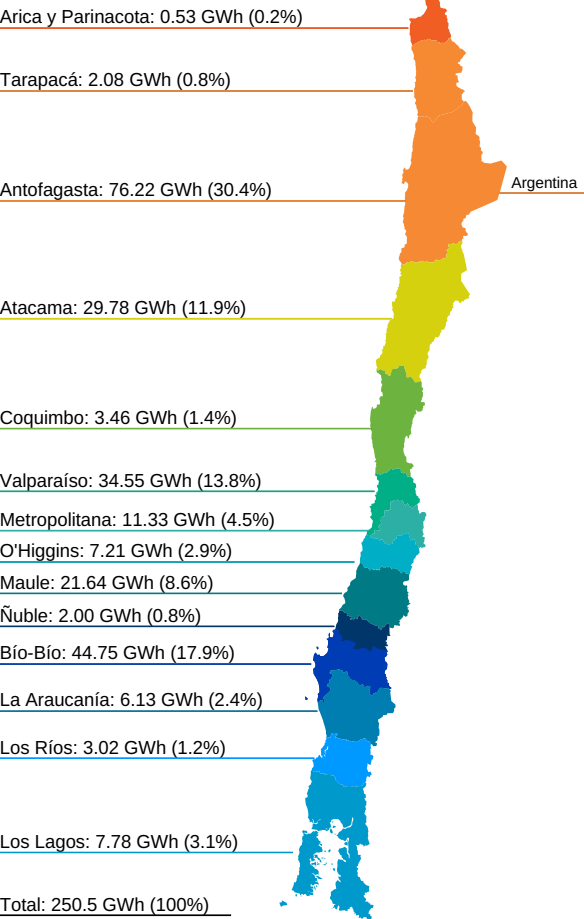
Generación horaria bruta por tecnología (MW)



Costo Marginal Real Preliminar (USD/MWh)



Generación por Regiones (GWh)



Generación por Fuente Total del SEN

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)			Acumulado Anual (TWh) (*)		
	Lun 26/may	2025	2024	var%	2025	2024	var%	
Bess	5.55	2.22%	126.02	17.42	623.42	0.59	0.06	883.33
Eólica	28.37	11.32%	705.63	750.73	-6.01	4.48	4.05	10.62
Geotérmica	0.42	0.17%	9.46	25.19	-62.45	0.05	0.16	-68.75
Hidráulica	76.75	30.64%	1594.42	1493.21	6.78	8.36	8.92	-6.28
Solar	39.41	15.73%	1097.06	1077.63	1.80	8.15	7.84	3.95
Térmica	100.00	39.92%	2556.40	2911.83	-12.21	12.89	13.82	-6.73
Total	250.49	100%	6088.99	6276.01	-2.98	34.52	34.84	-0.95

Generación Renovable no Convencional

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)			Acumulado Anual (TWh) (*)		
	Lun 26/may	2025	2024	var%	2025	2024	var%	
BioGas	0.55	0.69%	13.31	11.18	19.05	0.06	0.06	0.00
Biomasa (**)	3.80	4.74%	127.56	121.88	4.66	0.64	0.70	-8.57
Eólica	28.37	35.38%	705.63	750.73	-6.01	4.48	4.05	10.62
Geotérmica	0.42	0.53%	9.46	25.19	-62.45	0.05	0.16	-68.75
Pasada (**)	7.63	9.52%	171.91	167.31	2.75	0.90	0.94	-4.26
Solar	39.41	49.15%	1097.06	1077.63	1.80	8.15	7.84	3.95
Total	80.18	100%	2124.93	2153.92	-1.35	14.28	13.75	3.85

Generación Térmica

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)			Acumulado Anual (TWh) (*)		
	Lun 26/may	2025	2024	var%	2025	2024	var%	
BioGas	0.55	0.55%	13.31	11.18	19.05	0.06	0.06	0.00
Biomasa	3.85	3.85%	129.57	123.95	4.53	0.66	0.72	-8.33
Carbón	49.28	49.28%	1168.69	1224.66	-4.57	5.47	6.23	-12.20
Cogeneracion	2.50	2.50%	62.02	51.73	19.89	0.28	0.33	-15.15
Diésel	0.35	0.35%	9.23	34.41	-73.18	0.20	0.10	100.00
Fuel Oil	0.00	0.00%	0.27	0.10	170.00	0.00	0.00	0.00
Gas Natural	42.26	42.26%	1142.24	1445.25	-20.97	6.07	6.26	-3.04
PetCoke	1.21	1.21%	31.07	20.56	51.12	0.14	0.13	7.69
Total	100.00	100%	2556.40	2911.84	-12.21	12.88	13.83	-6.87

Crecimiento anual

-0.95%

Generación Hidráulica

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)			Acumulado Anual (TWh) (*)		
	Lun 26/may	2025	2024	var%	2025	2024	var%	
Embalse	48.85	63.52%	1009.42	938.98	7.50	4.65	5.06	-8.10
Pasada	28.06	36.48%	585.74	554.23	5.69	3.72	3.86	-3.63
Total	76.91	100%	1595.16	1493.21	6.83	8.37	8.92	-6.17

Variación de generación Real vs Programada (%), Reducción Energía Eólica y Solar durante la Operación en Tiempo Real (OTR)

	Diario Lun 26/may (MWh)				Reducción Acumulada (GWh) (*)			
	Real	Programado	var%	Reducción	%	2025	2024	var%
Eólica	28365.44	29185.30	-2.81	89.21	0.31	488.33	544.31	-10.28
Solar	39406.88	46259.10	-14.81	483.81	1.21	1613.99	1516.87	6.40
Total	67772.32	75444.40	-10.17	573.02	0.84	2102.32	2061.18	2.00

Consumo de Combustible Teórico

		Diario	Mensual	Acumulado Anual
		Lun 26/may	2025	2025
Biogas	Nm3	324723	7526737	36171950
Biogas	m3	0	0	0
Biomasa	m3	1180	36573	173272
Biomasa	m3 st	6181	155355	836965
Biomasa	ton	2677	124717	628055
Biomasa	Tss	487	14034	73626
Carbón + Petcoke	ton	17271	395302	1850636
Diésel	ton	78	1462	35830
Gas Natural	dam3	3882	133063	790879
GNL	dam3	4430	87137	409029
Licor Negro	Tss	3353	78326	440324
Otro		0	0	0

Participación anual ERNC

41.37%

Importación

0.0 GWh

Exportación

0.0 GWh

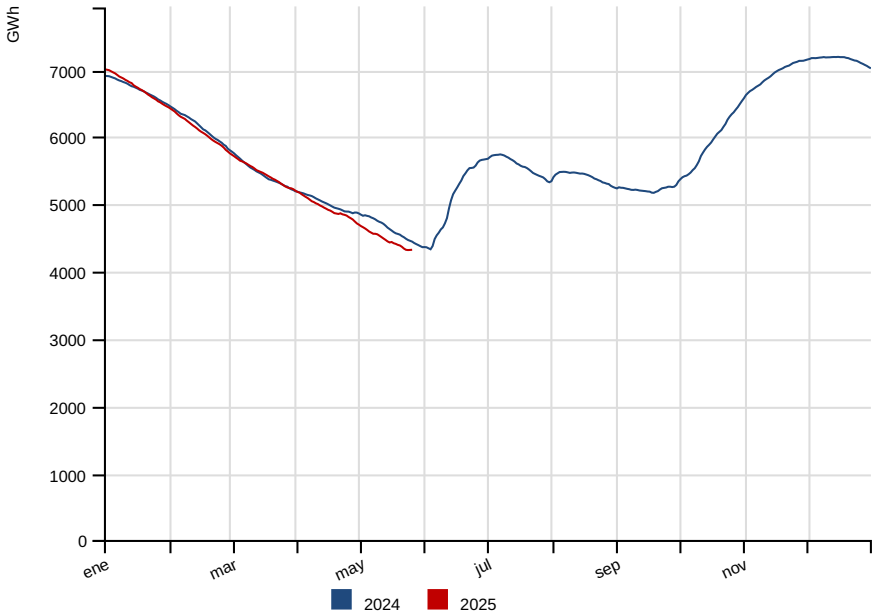
(*) Representa el acumulado a igual fecha 2025 y 2024

Var % Mensual: [(Valor Año Actual) - (Valor Año Anterior)] / (Valor Año Anterior) --Var % Acumulado Anual: [(Valor Año Actual - Valor Año Anterior)] / (Valor Año Anterior)

(**) Factor de ajuste para inyecciones de ERNC, de acuerdo a Balance-ERNC.

RESUMEN DIARIO OPERACIÓN

Energía Embalsada en los Últimos 12 Meses (GWh)



Cotas (msnm)

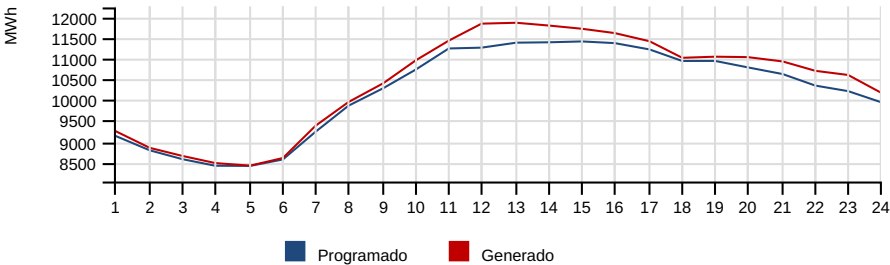
	Diario		Máxima	Mín. Operacional
	Lun 26/may	Dom 25/may	2025	2025
Rapel	100.67	100.63	105.00	100.50
Invernada	1305.23	1305.23	1318.00	1282.80
Melado	642.77	641.96	648.00	641.00
Colbun	416.62	416.08	437.00	397.00
Maule	2168.06	2168.06	2180.85	2152.10
Laja	1326.72	1326.74	1368.00	1300.00
Ralco	694.81	695.06	725.00	692.00
Pangue	508.05	507.63	510.00	501.00
Chapo	236.32	236.29	243.00	222.00

Precipitaciones (mm)

	Diario		Acumulado Anual (*)		
	Lun 26/may	Dom 25/may	2025	var% 2024	var% Año Normal
Rapel	11.00	7.00	61.00	4.63	-13.48
Invernada	25.00	55.00	249.90	-11.57	0.66
Melado	24.00	57.00	159.60	-27.85	-44.45
Colbún	31.60	115.30	366.00	-21.43	0.53
Laja	26.00	36.00	403.00	-7.29	-10.02
Pangue	24.40	38.00	839.40	40.49	23.53
Chapo	14.50	32.00	1115.50	10.50	-2.07

Nota: Del total de energía embalsada, 363.80 GWh son gestionables por el Coordinador a la fecha del presente informe, sin considerar la energía embalsada en Colbún y los derechos de generación de Laguna del Maule y Lago Laja. Si se incluyen los recursos de Colbún, Laguna del Maule y Lago Laja la energía gestionable alcanza los 1430.90 GWh.

Comparación Programado vs Generado (MWh)



Demanda Máxima (MW), Generación (GWh) y Frecuencia (Hz)

	Diario			Máximo Anual (*)		
	Lun 26/may	Dom 25/may	var%	2025	2024	var%
Máxima Horaria	11887.61	10832.32	9.79	11887.61	12013.78	-1.00
	Programado	Hora		Real	Hora	var%
Demanda Máx.	11434.11	15		11887.61	13	4.02
Demanda Punta	10960.95	19		11063.68	19	0.91
Generación Total	245.42	-		250.49	-	2.07
Frecuencias	Hz	Hora				
Frecuencia Máxima	50.35	16:02:41				
Frecuencia Mínima	49.44	02:18:31				

Var % Diario: $\frac{((\text{Valor día informe}) - (\text{Valor día anterior}))}{(\text{Valor día anterior})} \times 100$ --Var % Máximo Anual: $\frac{((\text{Valor anual actual}) - (\text{Valor anual anterior}))}{(\text{Valor anual anterior})} \times 100$ --Var % Demanda Máx, Demanda Punta y Generación Total: $\frac{((\text{Valor real}) - (\text{Valor programado}))}{(\text{Valor programado})} \times 100$

Costo Marginal Real Preliminar Barra 220 kV Quillota

66.55 USD/MWh

Costo Marginal Real Preliminar Barra 220 kV Crucero

58.59 USD/MWh

Eventos energéticos según Oficio Ordinario 1245/2014 del Ministerio de Energía.

Sistema	Tipo	Fecha F/S	Hora F/S	Detalle	Fecha E/S	Hora E/S
SEN	G1	25/05/2025	11:00	Evento que implique una pérdida igual o superior al 70% de la demanda en (MW)		