

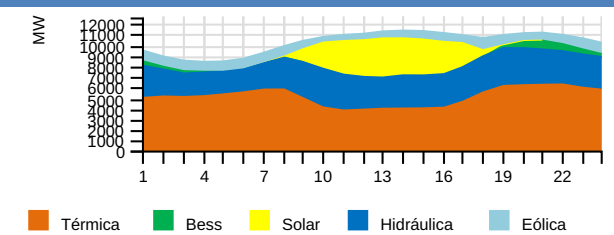
RESUMEN EJECUTIVO DE OPERACIÓN

Martes 17 de Junio del 2025

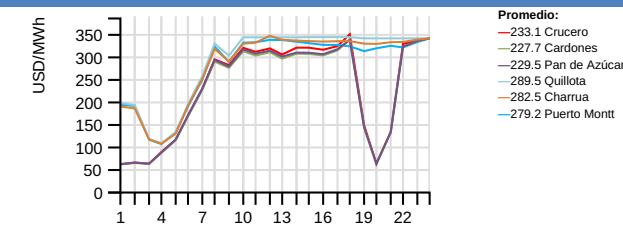


RESUMEN EJECUTIVO DE OPERACIÓN

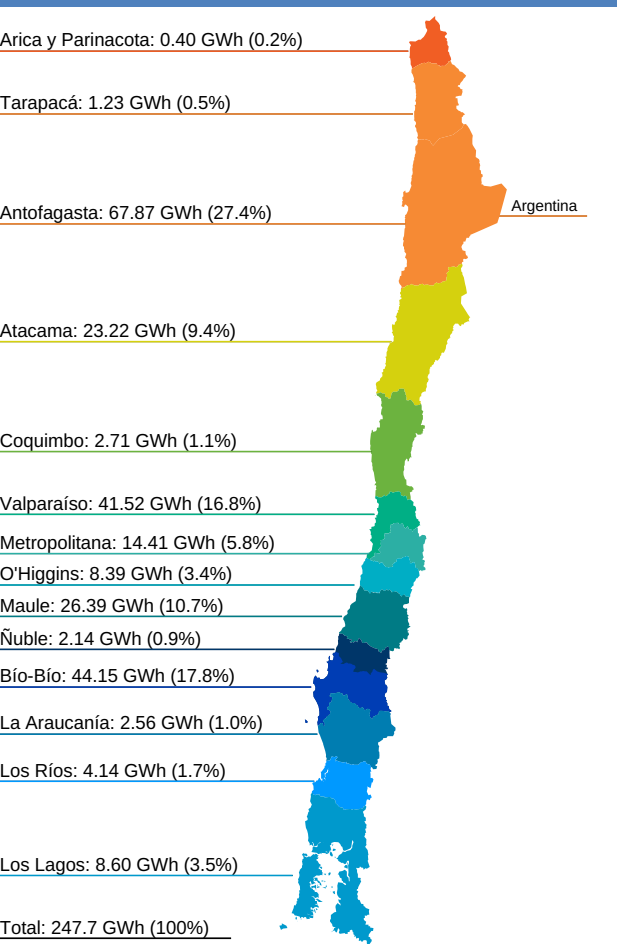
Generación horaria bruta por tecnología (MW)



Costo Marginal Real Preliminar (USD/MWh)



Generación por Regiones (GWh)



Generación por Fuente Total del SEN

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)			Acumulado Anual (TWh) (*)		
	Mar 17/jun		2025	2024	var%	2025	2024	var%
Bess	5.56	2.25%	72.60	17.66	311.10	0.69	0.08	762.50
Eólica	18.38	7.42%	557.91	582.30	-4.19	5.26	4.74	10.97
Geotérmica	0.41	0.16%	6.99	15.58	-55.13	0.06	0.18	-66.67
Hidráulica	69.69	28.13%	1042.30	1339.03	-22.16	9.72	10.54	-7.78
Solar	27.64	11.16%	640.13	623.02	2.75	9.03	8.67	4.15
Térmica	126.05	50.88%	1852.61	1535.87	20.62	15.33	15.99	-4.13
Total	247.73	100%	4172.54	4113.46	1.44	40.08	40.20	-0.27

Generación Renovable no Convencional

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)			Acumulado Anual (TWh) (*)		
	Mar 17/jun		2025	2024	var%	2025	2024	var%
BioGas	0.52	0.89%	8.65	8.30	4.22	0.07	0.07	0.00
Biomasa (**)	4.77	8.17%	82.54	73.18	12.79	0.89	0.80	11.25
Eólica	18.38	31.45%	557.91	582.30	-4.19	5.26	4.74	10.97
Geotérmica	0.41	0.70%	6.99	15.58	-55.13	0.06	0.18	-66.67
Pasada (**)	6.73	11.51%	105.87	141.97	-25.43	1.04	1.11	-6.31
Solar	27.64	47.29%	640.13	623.02	2.75	9.03	8.67	4.15
Total	58.45	100%	1402.09	1444.35	-2.93	16.35	15.57	5.01

Generación Térmica

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)			Acumulado Anual (TWh) (*)		
	Mar 17/jun	2025	2024	var%	2025	2024	var%	
BioGas	0.52	0.41%	8.65	8.30	4.22	0.07	0.07	0.00
Biomasa	4.89	3.88%	83.98	74.71	12.41	0.90	0.81	11.11
Carbón	50.68	40.21%	794.49	595.97	33.31	6.51	7.10	-8.31
Cogeneracion	1.45	1.15%	38.21	22.93	66.64	0.34	0.36	-5.56
Diésel	21.83	17.32%	81.55	2.95	2664.41	0.29	0.11	163.64
Fuel Oil	0.07	0.05%	0.23	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Gas Natural	45.53	36.12%	826.26	811.46	1.82	7.04	7.39	-4.74
PetCoke	1.09	0.86%	19.25	19.54	-1.48	0.17	0.15	13.33
Total	126.06	100%	1852.61	1535.86	20.62	15.32	15.99	-4.19

Crecimiento anual

-0.27%

Generación Hidráulica

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)			Acumulado Anual (TWh) (*)		
	Mar 17/jun	2025	2024	var%	2025	2024	var%	
Embalse	46.58	66.62%	691.48	873.48	-20.84	5.53	6.11	-9.49
Pasada	23.34	33.38%	351.00	465.55	-24.61	4.19	4.43	-5.42
Total	69.92	100%	1042.48	1339.03	-22.15	9.72	10.54	-7.78

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

	Diario Mar 17/jun (MWh)				Reducción Acumulada (GWh) (*)			
	Real	Programado	var%	Reducción	%	2025	2024	var%
Eólica	18377.81	24919.72	-26.25	4242.12	18.75	521.48	581.65	-10.34
Solar	27639.90	27053.02	2.17	16788.65	37.79	1716.39	1582.78	8.44
Total	46017.71	51992.75	-11.46	21030.77	31.37	2237.87	2164.43	3.39

Consumo de Combustible Teórico

		Diario	Mensual	Acumulado Anual
		Mar 17/jun	2025	2025
Biogas	Nm3	308363	5093984	42824859
Biogas	m3	0	0	0
Biomasa	m3	1558	23181	202345
Biomasa	m3 st	9004	118575	982005
Biomasa	ton	4449	78917	724188
Biomasa	Tss	510	8621	85033
Carbón + Petcoke	ton	17862	280607	2217870
Diésel	ton	4639	16962	55398
Gas Natural	dam3	1618	60319	859270
GNL	dam3	7724	107125	537146
Licor Negro	Tss	1885	48118	505886
Otro		0	0	0

Participación anual ERNC

40.78%

Importación

0.0 GWh

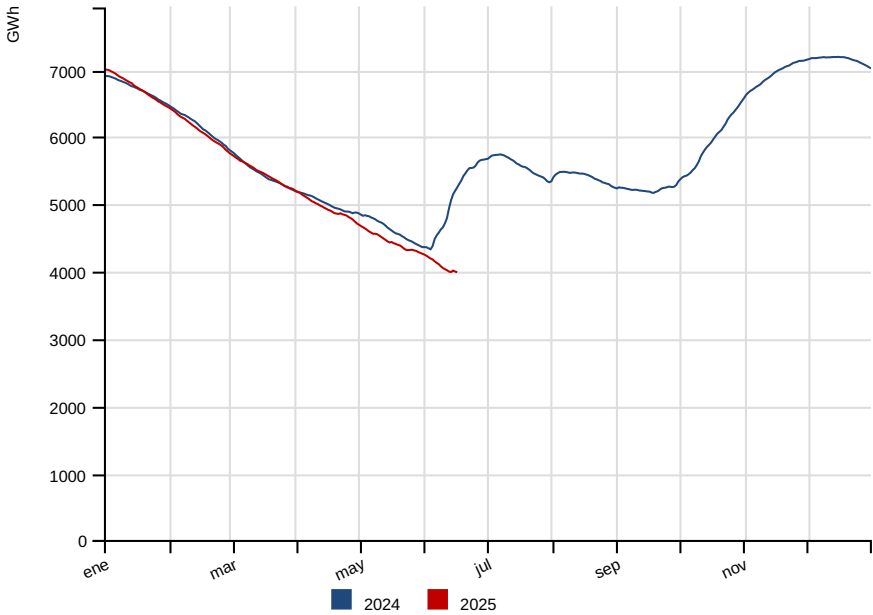
Exportación

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)

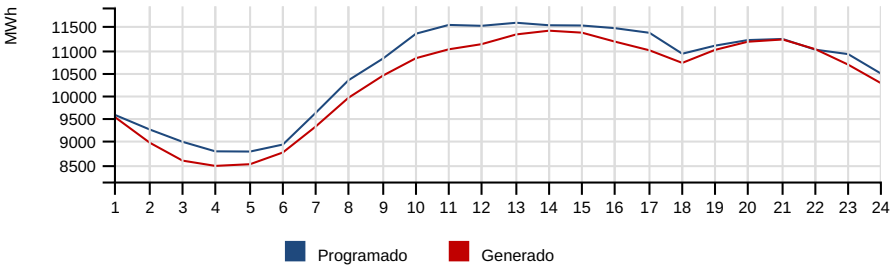
	Diario		Máxima	Min. Operacional
	Mar 17/jun	Lun 16/jun	2025	2025
Rapel	100.54	100.29	105.00	100.50
Invernada	1301.97	1302.18	1318.00	1282.80
Melado	641.68	641.38	648.00	641.00
Colbun	411.63	411.97	437.00	397.00
Maule	2167.99	2167.88	2180.85	2152.10
Laja	1325.44	1325.48	1368.00	1300.00
Ralco	692.06	692.03	725.00	692.00
Pangue	507.22	508.17	510.00	501.00
Chapo	236.64	236.59	243.00	222.00

Precipitaciones (mm)

	Diario		Acumulado Anual (*)		
	Mar 17/jun	Lun 16/jun	2025	var% 2024	var% Año Normal
Rapel	0.00	4.20	128.50	-29.67	-20.12
Invernada	0.00	9.50	359.90	-40.56	-19.28
Melado	0.00	40.90	439.00	-48.90	-19.19
Colbún	0.90	17.90	638.90	-36.31	-4.05
Laja	0.00	17.00	552.50	-40.15	-23.68
Pangue	2.00	40.40	1053.60	-13.43	-4.76
Chapo	8.50	11.00	1374.00	3.35	-9.19

Nota: Del total de energía embalsada, 308.2 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 1013.8 GWh.

Comparación Programado vs Generado (MWh)



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

	Diario		Máximo Anual (*)			
	Mar 17/jun	Lun 16/jun	var%	2025	2024	var%
Máxima Horaria	11409.33	11600.66	-1.64	12197.97	12013.78	1.58
	Programado	Hora		Real	Hora	var%
Demanda Máx.	11581.82	13		11409.33	14	-1.47
Demanda Punta	11229.03	21		11217.79	21	-0.09
Generación Total	253.72	-		247.73	-	-2.36
Frecuencias	Hz	Hora				
Frecuencia Máxima	50.22	02:05:19				
Frecuencia Mínima	49.65	09:06:03				

Var % Diario: (((Valor día informe) - (Valor día anterior)) / (Valor día anterior)) * 100 --Var % Máximo Anual: (((Valor anual actual) - (Valor anual anterior)) / (Valor anual anterior)) * 100 --Var % Demanda Máx, Demanda Punta y Generación Total: (((Valor real) - (Valor programado)) / (Valor programado)) * 100

Costo Marginal Real Preliminar Barra 220 kV Quillota

289.50 USD/MWh

Costo Marginal Real Preliminar Barra 220 kV Crucero

233.10 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
---------	------	-----------	----------	---------	-----------	----------