

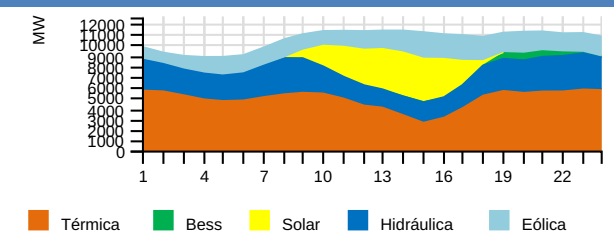
RESUMEN EJECUTIVO DE OPERACIÓN

Viernes 13 de Junio del 2025

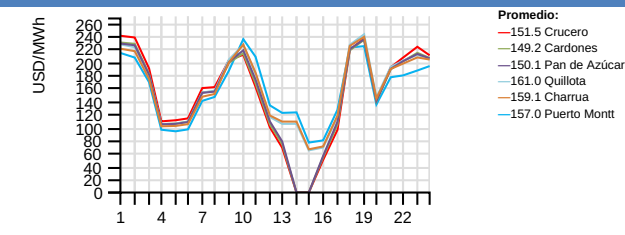


RESUMEN EJECUTIVO DE OPERACIÓN

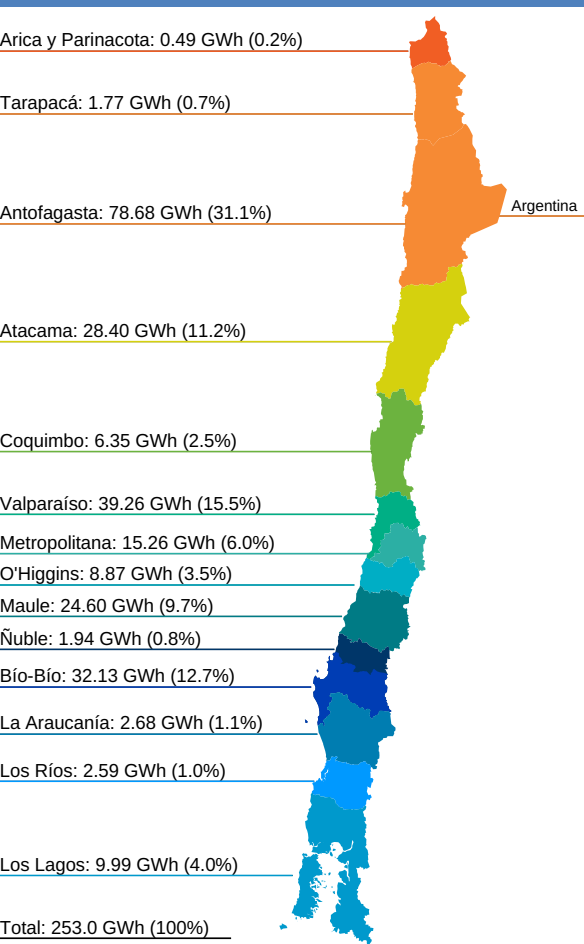
Generación horaria bruta por tecnología (MW)



Costo Marginal Real Preliminar (USD/MWh)



Generación por Regiones (GWh)



Generación por Fuente Total del SEN

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)			Acumulado Anual (TWh) (*)		
	Vie 13jun		2025	2024	var%	2025	2024	var%
Bess	3.05	1.20%	56.38	13.56	315.78	0.67	0.08	737.50
Eólica	40.44	15.98%	422.59	457.81	-7.69	5.12	4.61	11.06
Geotérmica	0.38	0.15%	5.34	11.83	-54.86	0.06	0.18	-66.67
Hidráulica	60.83	24.04%	782.47	968.66	-19.22	9.46	10.17	-6.98
Solar	27.76	10.97%	510.12	477.22	6.89	8.90	8.52	4.46
Térmica	120.55	47.65%	1422.40	1230.83	15.56	14.90	15.69	-5.04
Total	253.01	100%	3199.30	3159.91	1.25	39.11	39.25	-0.36

Generación Renovable no Convencional

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)			Acumulado Anual (TWh) (*)		
	Vie 13/jun		2025	2024	var%	2025	2024	var%
BioGas	0.53	0.67%	6.66	6.55	1.68	0.07	0.07	0.00
Biomasa (**)	4.30	5.41%	64.21	58.09	10.54	0.87	0.78	11.54
Eólica	40.44	50.85%	422.59	457.81	-7.69	5.12	4.61	11.06
Geotérmica	0.38	0.48%	5.34	11.83	-54.86	0.06	0.18	-66.67
Pasada (**)	6.11	7.69%	80.38	107.17	-25.00	1.01	1.08	-6.48
Solar	27.76	34.91%	510.12	477.22	6.89	8.90	8.52	4.46
Total	79.52	100%	1089.30	1118.67	-2.62	16.03	15.24	5.18

Generación Térmica

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)			Acumulado Anual (TWh) (*)		
	Vie 13/jun		2025	2024	var%	2025	2024	var%
BioGas	0.53	0.44%	6.66	6.55	1.68	0.07	0.07	0.00
Biomasa	4.38	3.63%	65.36	59.22	10.37	0.88	0.80	10.00
Carbón	47.74	39.60%	613.33	497.04	23.40	6.33	7.00	-9.57
Cogeneracion	1.48	1.23%	32.86	15.11	117.47	0.33	0.35	-5.71
Diésel	9.73	8.07%	38.73	1.91	1927.75	0.25	0.11	127.27
Fuel Oil	0.00	0.00%	0.12	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Gas Natural	55.54	46.07%	650.56	636.03	2.28	6.87	7.22	-4.85
PetCoke	1.15	0.96%	14.79	14.98	-1.27	0.16	0.15	6.67
Total	120.55	100%	1422.41	1230.84	15.56	14.89	15.70	-5.16

Crecimiento anual

-0.36%

Generación Hidráulica

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)			Acumulado Anual (TWh) (*)		
	Vie 13/jun		2025	2024	var%	2025	2024	var%
Embalse	40.12	65.94%	515.71	622.00	-17.09	5.36	5.86	-8.53
Pasada	20.73	34.06%	266.78	346.66	-23.04	4.10	4.31	-4.87
Total	60.85	100%	782.49	968.66	-19.22	9.46	10.17	-6.98

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

	Diario Vie 13/jun (MWh)				Reducción Acumulada (GWh) (*)			
	Real	Programado	var%	Reducción %	2025	2024	var%	
Eólica	40440.66	40881.60	-1.08	1146.37	2.76	513.17	569.68	-9.92
Solar	27763.36	33402.02	-16.73	1173.04	4.05	1687.10	1556.44	8.39
Total	68204.02	74223.62	-8.11	2319.41	3.29	2200.27	2126.12	3.49

Consumo de Combustible Teórico

		Diario	Mensual	Acumulado Anual
		Vie 13/jun	2025	2025
Biogas	Nm3	311503	3912134	41643010
Biogas	m3	0	0	0
Biomasa	m3	1642	17091	196255
Biomasa	m3 st	8624	86696	950126
Biomasa	ton	4352	60961	706232
Biomasa	Tss	596	6632	83044
Carbón + Petcoke	ton	17069	216924	2154187
Diésel	ton	2118	8066	46502
Gas Natural	dam3	4504	48776	847726
GNL	dam3	7368	82938	512959
Licor Negro	Tss	2095	41106	498873
Otro		0	0	0

Participación anual ERNC

40.99%

Importación

0.0 GWh

Exportación

0.0 GWh

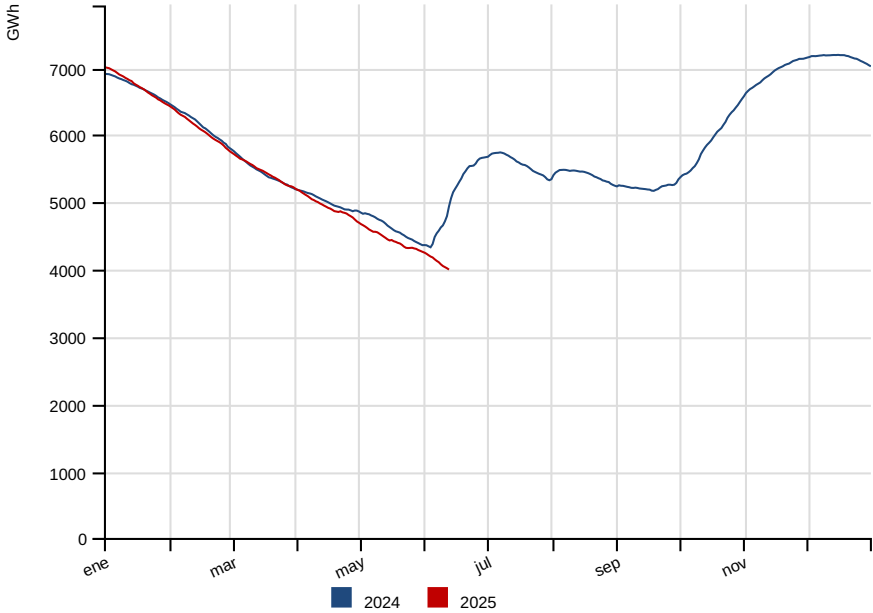
(*) Representa el acumulado a igual fecha 2025 y 2024

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)

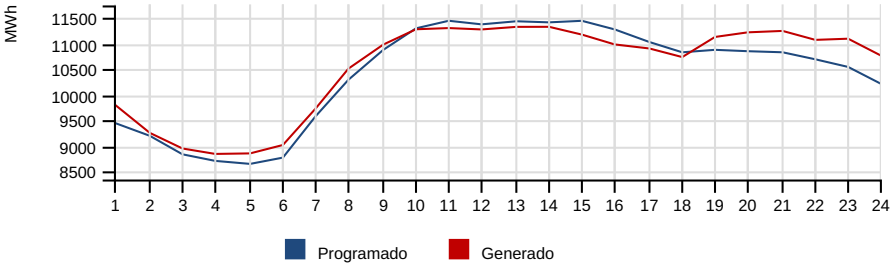
	Diario		Máxima	Mín. Operacional
	Vie 13/jun	Jue 12/jun	2025	2025
Rapel	100.65	100.57	105.00	100.50
Invernada	1302.40	1302.57	1318.00	1282.80
Melado	641.28	641.45	648.00	641.00
Colbun	412.09	412.45	437.00	397.00
Maule	2167.90	2167.91	2180.85	2152.10
Laja	1325.55	1325.63	1368.00	1300.00
Ralco	692.10	692.04	725.00	692.00
Pangue	507.54	507.54	510.00	501.00
Chapo	235.98	236.05	243.00	222.00

Precipitaciones (mm)

	Diario		Acumulado Anual (*)		
	Vie 13/jun	Jue 12/jun	2025	var% 2024	var% Año Normal
Rapel	0.00	6.00	89.30	-39.95	-34.77
Invernada	11.20	16.00	286.50	-47.09	-29.73
Melado	1.40	57.80	241.50	-65.54	-50.35
Colbún	0.10	38.70	442.90	-48.05	-26.68
Laja	6.00	40.00	465.00	-42.39	-30.86
Pangue	3.40	57.40	925.60	-18.36	-10.67
Chapo	6.00	13.50	1273.00	-2.41	-12.99

Nota: Del total de energía embalsada, 291.9 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 1058.3 GWh.

Comparación Programado vs Generado (MWh)



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

	Diario			Máximo Anual (*)		
	Vie 13/jun	Jue 12/jun	var%	2025	2024	var%
Máxima Horaria	11334.28	12197.97	-7.13	12197.97	12013.78	1.58
	Programado	Hora		Real	Hora	var%
Demanda Máx.	11452.15	11		11334.28	14	-1.05
Demanda Punta	10885.82	19		11254.29	21	3.31
Generación Total	250.14	-		253.00	-	1.14
Frecuencias		Hz	Hora			
Frecuencia Máxima	50.27	19:03:10				
Frecuencia Mínima	49.65	08:06:20				

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

161.05 USD/MWh

Costo Marginal Real Preliminar Barra 220 kV Crucero

151.51 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
---------	------	-----------	----------	---------	-----------	----------