

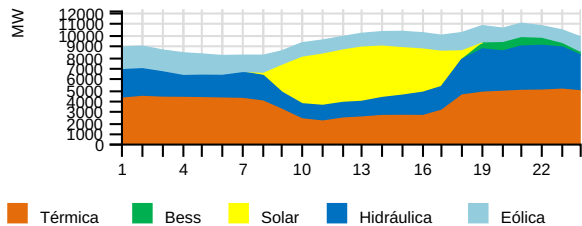
RESUMEN EJECUTIVO DE OPERACIÓN

Domingo 15 de Junio del 2025

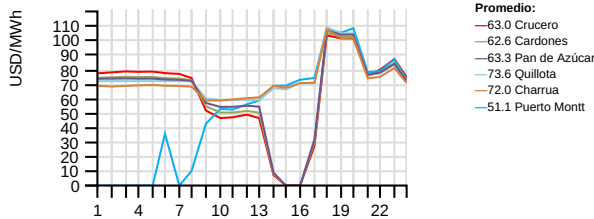


RESUMEN EJECUTIVO DE OPERACIÓN

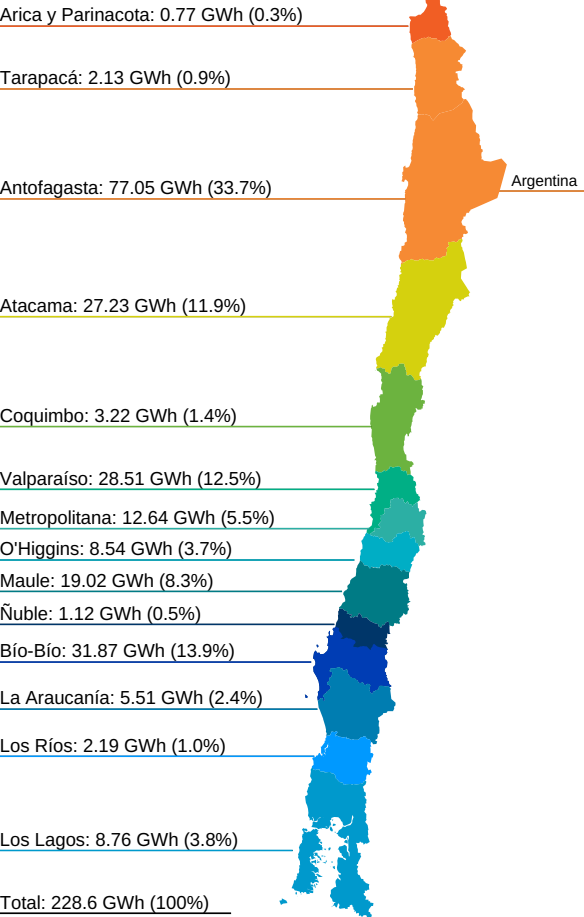
Generación horaria bruta por tecnología (MW)



Costo Marginal Real Preliminar (USD/MWh)



Generación por Regiones (GWh)



Generación por Fuente Total del SEN

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)			Acumulado Anual (TWh) (*)		
	Dom 15/jun		2025	2024	var%	2025	2024	var%
Bess	4.03	1.76%	64.40	15.57	313.62	0.68	0.08	750.00
Eólica	34.87	15.26%	502.06	510.88	-1.73	5.20	4.66	11.59
Geotérmica	0.41	0.18%	6.17	13.71	-55.00	0.06	0.18	-66.67
Hidráulica	57.53	25.17%	892.81	1152.70	-22.55	9.57	10.36	-7.63
Solar	38.89	17.02%	589.88	551.03	7.05	8.98	8.60	4.42
Térmica	92.82	40.61%	1616.37	1388.82	16.38	15.09	15.85	-4.79
Total	228.55	100%	3671.69	3632.71	1.07	39.58	39.73	-0.38

Generación Renovable no Convencional

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)			Acumulado Anual (TWh) (*)		
	Dom 15/jun	2025	2024	var%	2025	2024	var%	
BioGas	0.50	0.59%	7.62	7.40	2.97	0.07	0.07	0.00
Biomasa (**)	4.34	5.08%	72.85	65.79	10.73	0.88	0.79	11.39
Eólica	34.87	40.87%	502.06	510.88	-1.73	5.20	4.66	11.59
Geotérmica	0.41	0.48%	6.17	13.71	-55.00	0.06	0.18	-66.67
Pasada (**)	6.32	7.40%	92.68	124.32	-25.45	1.03	1.09	-5.50
Solar	38.89	45.58%	589.88	551.03	7.05	8.98	8.60	4.42
Total	85.33	100%	1271.26	1273.13	-0.15	16.22	15.39	5.39

Generación Térmica

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)			Acumulado Anual (TWh) (*)		
	Dom 15/jun	2025	2024	var%	2025	2024	var%	
BioGas	0.50	0.54%	7.62	7.40	2.97	0.07	0.07	0.00
Biomasa	4.38	4.72%	74.11	67.09	10.46	0.89	0.81	9.88
Carbón	39.49	42.54%	695.97	549.39	26.68	6.41	7.05	-9.08
Cogeneracion	1.02	1.10%	35.34	19.11	84.93	0.33	0.35	-5.71
Diésel	1.40	1.51%	43.71	2.20	1886.82	0.26	0.11	136.36
Fuel Oil	0.02	0.03%	0.14	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Gas Natural	44.89	48.37%	742.43	726.35	2.21	6.96	7.31	-4.79
PetCoke	1.11	1.20%	17.05	17.29	-1.39	0.17	0.15	13.33
Total	92.81	100%	1616.37	1388.82	16.37	15.09	15.85	-4.79

Crecimiento anual

-0.38%

Generación Hidráulica

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)			Acumulado Anual (TWh) (*)		
	Dom 15/jun	2025	2024	var%	2025	2024	var%	
Embalse	38.50	66.96%	588.05	746.75	-21.25	5.43	5.99	-9.35
Pasada	19.00	33.04%	304.72	405.95	-24.94	4.14	4.37	-5.26
Total	57.50	100%	892.77	1152.70	-22.55	9.57	10.36	-7.63

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

	Diario Dom 15/jun (MWh)				Reducción Acumulada (GWh) (*)			
	Real	Programado	var%	Reducción %	2025	2024	var%	
Eólica	34873.16	37696.93	-7.49	2065.23	5.59	515.70	574.72	-10.27
Solar	38891.04	40428.60	-3.80	2069.18	5.05	1690.34	1569.37	7.71
Total	73764.20	78125.52	-5.58	4134.41	5.31	2206.05	2144.09	2.89

Consumo de Combustible Teórico

		Diario	Mensual	Acumulado Anual
		Dom 15/jun	2025	2025
Biogas	Nm3	296545	4482124	42213000
Biogas	m3	0	0	0
Biomasa	m3	1548	20213	199377
Biomasa	m3 st	5529	100502	963932
Biomasa	ton	4506	69929	715200
Biomasa	Tss	469	7644	84055
Carbón + Petcoke	ton	14085	246418	2183681
Diésel	ton	315	9070	47506
Gas Natural	dam3	3755	56419	855370
GNL	dam3	5324	93991	524012
Licor Negro	Tss	1203	44272	502039
Otro		0	0	0

Participación anual ERNC

40.98%

Importación

0.0 GWh

Exportación

0.0 GWh

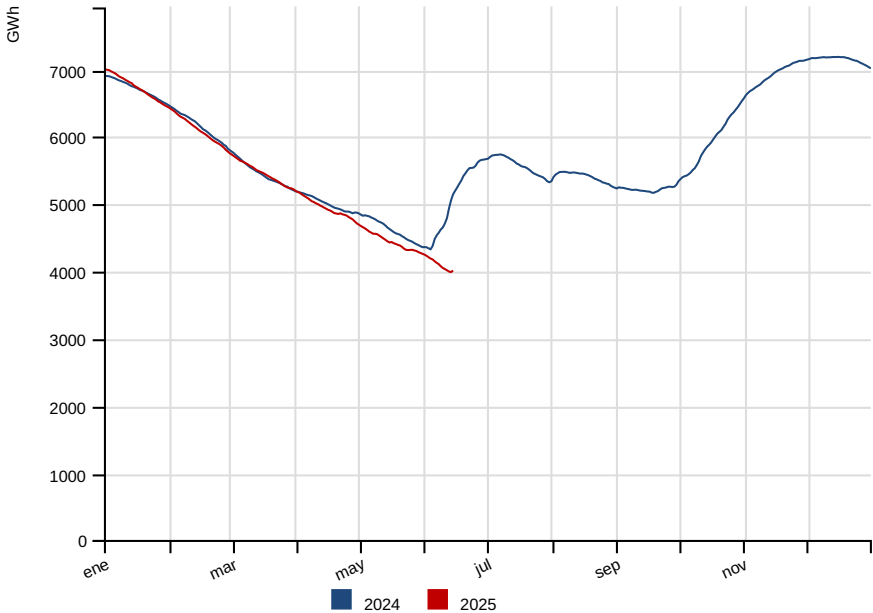
(*) Representa el acumulado a igual fecha 2025 y 2024

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)

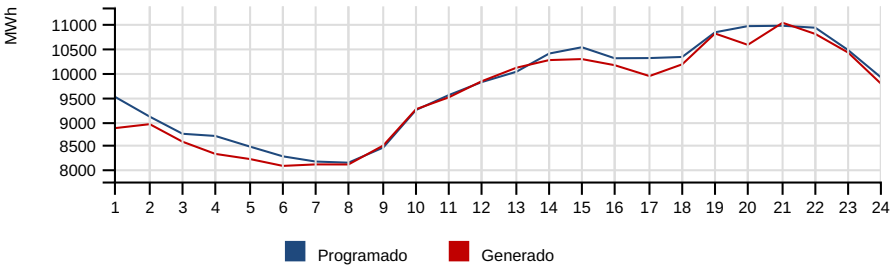
	Diario		Máxima	Mín. Operacional
	Dom 15/jun	Sáb 14/jun	2025	2025
Rapel	100.70	100.65	105.00	100.50
Invernada	1302.27	1302.30	1318.00	1282.80
Melado	642.54	642.09	648.00	641.00
Colbun	411.94	411.74	437.00	397.00
Maule	2167.89	2167.88	2180.85	2152.10
Laja	1325.53	1325.49	1368.00	1300.00
Ralco	692.26	692.05	725.00	692.00
Pangué	508.60	507.78	510.00	501.00
Chapo	236.55	236.23	243.00	222.00

Precipitaciones (mm)

	Diario		Acumulado Anual (*)		
	Dom 15/jun	Sáb 14/jun	2025	var% 2024	var% Año Normal
Rapel	35.00	0.00	124.30	-18.06	-18.25
Invernada	37.70	26.20	350.40	-37.04	-18.98
Melado	120.90	35.70	398.10	-48.78	-24.21
Colbún	146.20	31.00	620.10	-31.82	-3.90
Laja	28.50	42.00	535.50	-37.89	-24.02
Pangué	23.00	62.60	1011.20	-12.56	-6.21
Chapo	27.50	54.00	1354.50	3.32	-9.42

Nota: Del total de energía embalsada, 303.3 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 1030.6 GWh.

Comparación Programado vs Generado (MWh)



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

	Diario		Máximo Anual (*)			
	Dom 15/jun	Sáb 14/jun	var%	2025	2024	var%
Máxima Horaria	11023.43	11064.12	-0.36	12197.97	12013.78	1.58
	Programado	Hora		Real	Hora	var%
Demanda Máx.	10962.05	21		11023.43	21	0.55
Demanda Punta	-	-		-	-	-
Generación Total	232.02	-		228.56	-	-1.49
Frecuencias		Hz	Hora			
Frecuencia Máxima	50.28		08:06:50			
Frecuencia Mínima	49.69		14:32:42			

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

73.55 USD/MWh

Costo Marginal Real Preliminar Barra 220 kV Crucero

62.97 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
---------	------	-----------	----------	---------	-----------	----------