

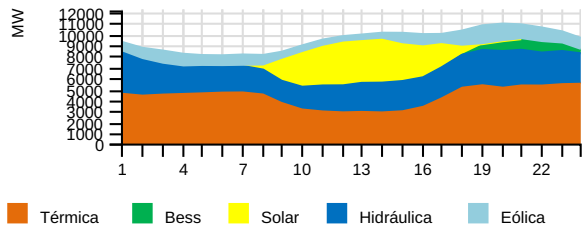
RESUMEN EJECUTIVO DE OPERACIÓN

Domingo 18 de Mayo del 2025

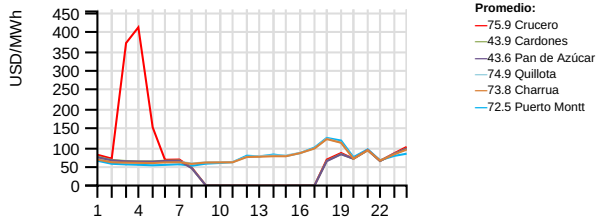


RESUMEN EJECUTIVO DE OPERACIÓN

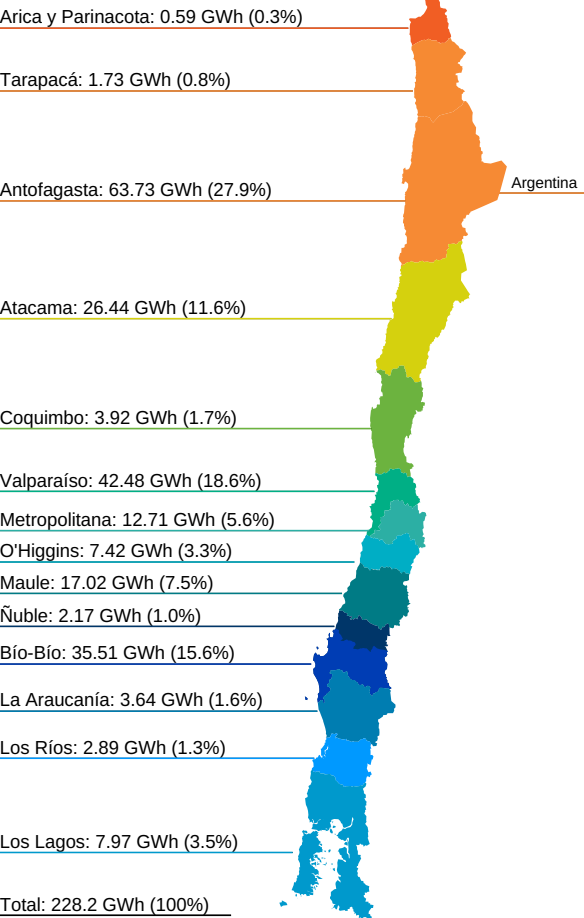
Generación horaria bruta por tecnología (MW)



Costo Marginal Real Preliminar (USD/MWh)



Generación por Regiones (GWh)



Generación por Fuente Total del SEN

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)			Acumulado Anual (TWh) (*)		
	Dom 18/may	2025	2024	var%	2025	2024	var%	
Bess	4.58	2.01%	85.26	9.42	805.10	0.55	0.05	1000.00
Eólica	23.83	10.44%	495.09	563.02	-12.07	4.27	3.86	10.62
Geotérmica	0.37	0.16%	6.39	17.56	-63.61	0.05	0.16	-68.75
Hidráulica	63.53	27.84%	1095.38	1050.61	4.26	7.86	8.47	-7.20
Solar	30.16	13.22%	745.77	765.59	-2.59	7.80	7.52	3.72
Térmica	105.74	46.33%	1761.22	1931.64	-8.82	12.09	12.84	-5.84
Total	228.21	100%	4189.11	4337.84	-3.43	32.62	32.90	-0.85

Generación Renovable no Convencional

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)			Acumulado Anual (TWh) (*)		
	Dom 18/may	2025	2024	var%	2025	2024	var%	
BioGas	0.58	0.86%	9.14	7.21	26.77	0.06	0.06	0.00
Biomasa (**)	5.37	8.04%	89.55	85.13	5.19	0.61	0.66	-7.58
Eólica	23.83	35.72%	495.09	563.02	-12.07	4.27	3.86	10.62
Geotérmica	0.37	0.55%	6.39	17.56	-63.61	0.05	0.16	-68.75
Pasada (**)	6.42	9.62%	116.81	115.59	1.06	0.84	0.89	-5.62
Solar	30.16	45.21%	745.77	765.59	-2.59	7.80	7.52	3.72
Total	66.73	100%	1462.75	1554.10	-5.88	13.63	13.15	3.65

Generación Térmica

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)			Acumulado Anual (TWh) (*)		
	Dom 18/may	2025	2024	var%	2025	2024	var%	
BioGas	0.58	0.55%	9.14	7.21	26.77	0.06	0.06	0.00
Biomasa	5.49	5.19%	90.87	86.27	5.33	0.62	0.68	-8.82
Carbón	47.18	44.62%	800.37	808.45	-1.00	5.10	5.81	-12.22
Cogeneracion	2.67	2.52%	42.02	36.95	13.72	0.26	0.31	-16.13
Diésel	0.28	0.26%	6.29	9.38	-32.94	0.19	0.07	171.43
Fuel Oil	0.00	0.00%	0.03	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Gas Natural	48.32	45.70%	791.18	971.77	-18.58	5.72	5.79	-1.21
PetCoke	1.22	1.16%	21.32	11.60	83.79	0.13	0.12	8.33
Total	105.74	100%	1761.22	1931.63	-8.82	12.08	12.84	-5.92

Crecimiento anual

-0.85%

Generación Hidráulica

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)			Acumulado Anual (TWh) (*)		
	Dom 18/may		2025	2024	var%	2025	2024	var%
Embalse	41.57	65.56%	700.47	658.63	6.35	4.34	4.78	-9.21
Pasada	21.84	34.44%	394.54	391.98	0.65	3.52	3.70	-4.86
Total	63.41	100%	1095.01	1050.61	4.23	7.86	8.48	-7.31

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

	Diario Dom 18/may (MWh)				Reducción Acumulada (GWh) (*)			
	Real	Programado	var%	Reducción %	2025	2024	var%	
Eólica	23834.08	23168.80	2.87	2483.33	9.44	486.14	533.81	-8.93
Solar	30162.58	31663.70	-4.74	14697.44	32.76	1607.15	1489.22	7.92
Total	53996.66	54832.50	-1.52	17180.77	24.14	2093.28	2023.03	3.47

Consumo de Combustible Teórico

		Diario	Mensual	Acumulado Anual
		Dom 18/may	2025	2025
Biogas	Nm3	339030	5077345	33722557
Biogas	m3	0	0	0
Biomasa	m3	1626	24468	161167
Biomasa	m3 st	7899	103130	784740
Biomasa	ton	5728	87815	591153
Biomasa	Tss	559	9885	69477
Carbón + Petcoke	ton	16618	265669	1721003
Diésel	ton	58	966	35334
Gas Natural	dam3	7280	98961	756777
GNL	dam3	2507	51746	373639
Licor Negro	Tss	3286	53924	415921
Otro		0	0	0

Participación anual ERNC

41.78%

Importación

0.0 GWh

Exportación

0.0 GWh

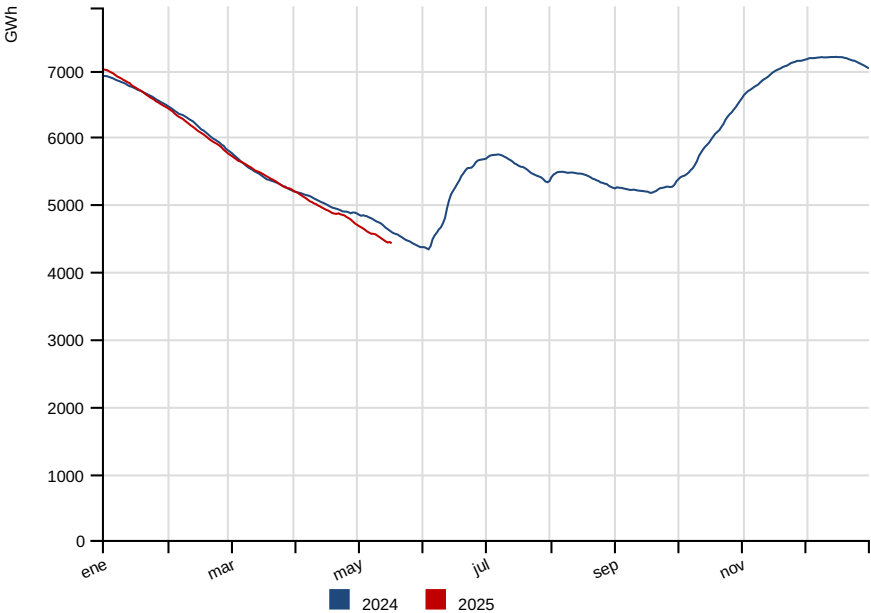
(*) Representa el acumulado a igual fecha 2025 y 2024

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)

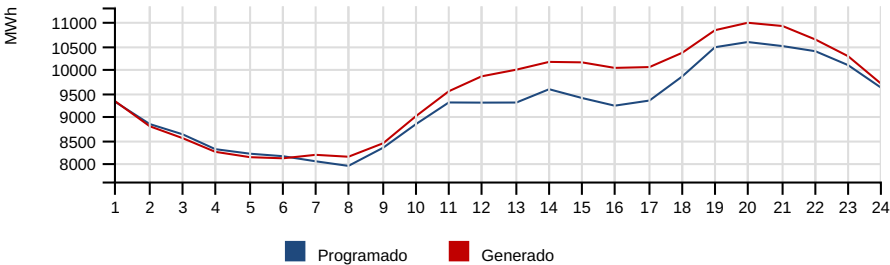
	Diario		Máxima	Min. Operacional
	Dom 18/may	Sáb 17/may	2025	2025
Rapel	100.57	100.63	105.00	100.50
Invernada	1306.40	1306.56	1318.00	1282.80
Melado	641.37	641.73	648.00	641.00
Colbun	416.90	416.95	437.00	397.00
Maule	2168.11	2168.09	2180.85	2152.10
Laja	1327.16	1327.23	1368.00	1300.00
Ralco	695.96	696.18	725.00	692.00
Pangue	507.82	507.99	510.00	501.00
Chapo	236.25	236.23	243.00	222.00

Precipitaciones (mm)

	Diario		Acumulado Anual (*)		
	Dom 18/may	Sáb 17/may	2025	var% 2024	var% Año Normal
Rapel	0.00	15.60	43.00	18.78	-3.63
Invernada	16.10	57.00	163.60	-30.59	-6.92
Melado	1.80	10.50	78.60	-57.42	-59.54
Colbún	4.70	80.30	219.10	-45.21	-15.36
Laja	0.00	57.00	331.00	-13.46	-7.60
Pangue	0.00	51.80	752.60	43.54	40.07
Chapo	7.00	36.00	1008.50	10.22	-0.35

Nota: Del total de energía embalsada, 379.2 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 1566.9 GWh.

Comparación Programado vs Generado (MWh)



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

	Diario			Máximo Anual (*)		
	Dom 18/may	Sáb 17/may	var%	2025	2024	var%
Máxima Horaria	10979.30	11032.81	-0.45	11547.96	12013.78	-3.83
	Programado	Hora		Real	Hora	var%
Demanda Máx.	10570.91	20		10979.30	20	3.88
Demanda Punta	-	-		-	-	-
Generación Total	221.35	-		228.21	-	3.10
Frecuencias	Hz	Hora				
Frecuencia Máxima	50.23	07:42:39				
Frecuencia Mínima	49.73	08:01:23				

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

74.89 USD/MWh

Costo Marginal Real Preliminar Barra 220 kV Crucero

75.89 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
---------	------	-----------	----------	---------	-----------	----------