

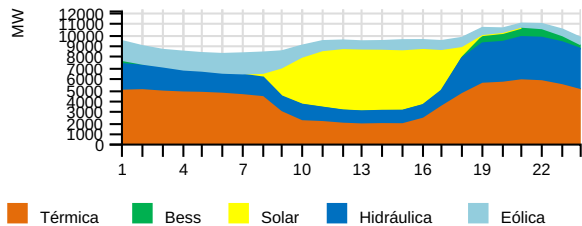
RESUMEN EJECUTIVO DE OPERACIÓN

Domingo 01 de Junio del 2025

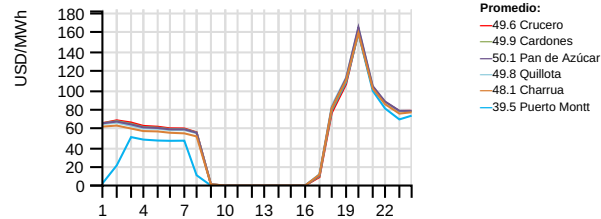


RESUMEN EJECUTIVO DE OPERACIÓN

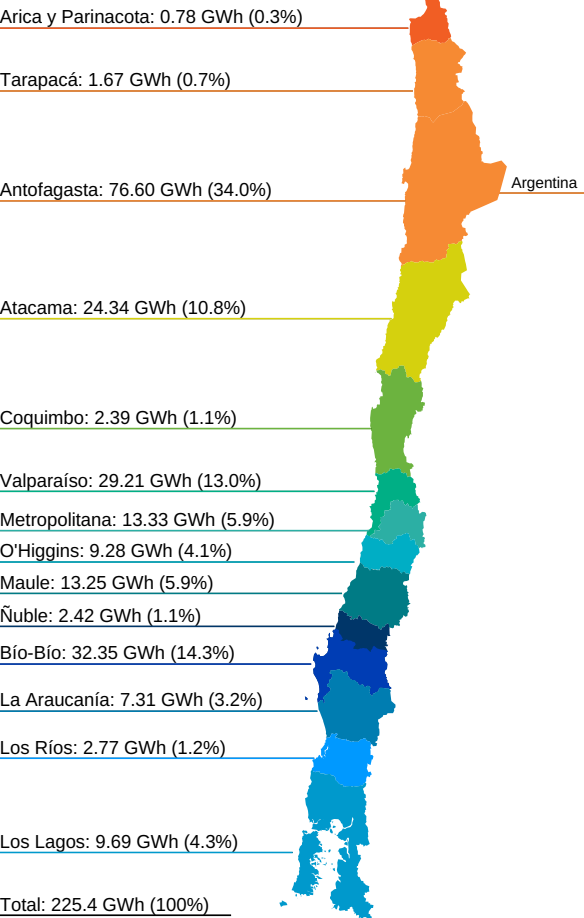
Generación horaria bruta por tecnología (MW)



Costo Marginal Real Preliminar (USD/MWh)



Generación por Regiones (GWh)



Generación por Fuente Total del SEN

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)			Acumulado Anual (TWh) (*)		
	Dom 01/jun	2025	2024	var%	2025	2024	var%	
Bess	5.26	2.33%	5.26	1.04	405.77	0.62	0.06	933.33
Eólica	26.69	11.84%	26.69	27.03	-1.26	4.72	4.18	12.92
Geotérmica	0.46	0.20%	0.46	0.93	-50.54	0.06	0.17	-64.71
Hidráulica	51.75	22.96%	51.75	55.35	-6.50	8.73	9.26	-5.72
Solar	43.54	19.32%	43.54	41.86	4.01	8.43	8.09	4.20
Térmica	97.71	43.35%	97.71	107.52	-9.12	13.43	14.56	-7.76
Total	225.41	100%	225.41	233.74	-3.56	35.99	36.32	-0.91

Generación Renovable no Convencional

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)			Acumulado Anual (TWh) (*)		
	Dom 01/jun	2025	2024	var%	2025	2024	var%	
BioGas	0.44	0.53%	0.44	0.45	-2.22	0.07	0.07	0.00
Biomasa (**)	4.59	5.58%	4.59	4.10	11.95	0.67	0.73	-8.22
Eólica	26.69	32.46%	26.69	27.03	-1.26	4.72	4.18	12.92
Geotérmica	0.46	0.56%	0.46	0.93	-50.54	0.06	0.17	-64.71
Pasada (**)	6.50	7.91%	6.50	7.61	-14.59	0.94	0.98	-4.08
Solar	43.54	52.96%	43.54	41.86	4.01	8.43	8.09	4.20
Total	82.21	100%	82.21	81.99	0.29	14.88	14.21	4.71

Generación Térmica

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)			Acumulado Anual (TWh) (*)		
	Dom 01/jun	2025	2024	var%	2025	2024	var%	
BioGas	0.44	0.45%	0.44	0.45	-2.22	0.07	0.07	0.00
Biomasa	4.71	4.82%	4.71	4.20	12.14	0.68	0.74	-8.11
Carbón	54.61	55.89%	54.61	45.70	19.50	5.77	6.54	-11.77
Cogeneracion	3.64	3.73%	3.64	0.91	300.00	0.30	0.33	-9.09
Diésel	0.36	0.37%	0.36	0.09	300.00	0.21	0.11	90.91
Fuel Oil	0.00	0.00%	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Gas Natural	32.84	33.61%	32.84	55.00	-40.29	6.25	6.64	-5.87
PetCoke	1.12	1.14%	1.12	1.17	-4.27	0.15	0.13	15.38
Total	97.71	100%	97.71	107.52	-9.12	13.43	14.56	-7.76

Crecimiento anual

-0.91%

Generación Hidráulica

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)			Acumulado Anual (TWh) (*)		
	Dom 01/jun	2025	2024	var%	2025	2024	var%	
Embalse	30.70	59.26%	30.70	33.48	-8.30	4.87	5.27	-7.59
Pasada	21.10	40.74%	21.10	21.87	-3.52	3.86	3.99	-3.26
Total	51.80	100%	51.80	55.35	-6.41	8.73	9.26	-5.72

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

	Diario Dom 01/jun (MWh)				Reducción Acumulada (GWh) (*)			
	Real	Programado	var%	Reducción	%	2025	2024	var%
Eólica	26685.97	30244.00	-11.76	1696.62	5.98	499.21	549.07	-9.08
Solar	43542.06	48706.10	-10.60	2835.84	6.11	1639.51	1527.36	7.34
Total	70228.03	78950.10	-11.05	4532.46	6.06	2138.71	2076.44	3.00

Consumo de Combustible Teórico

		Diario	Mensual	Acumulado Anual
		Dom 01/jun	2025	2025
Biogas	Nm3	258949	258949	37989825
Biogas	m3	0	0	0
Biomasa	m3	1572	1572	180736
Biomasa	m3 st	7078	7078	870508
Biomasa	ton	3847	3847	649118
Biomasa	Tss	631	631	77043
Carbón + Petcoke	ton	19130	19130	1956393
Diésel	ton	40	40	38477
Gas Natural	dam3	2881	2881	801832
GNL	dam3	4080	4080	434101
Licor Negro	Tss	3728	3728	461496
Otro		0	0	0

Participación anual ERNC

41.37%

Importación

0.0 GWh

Exportación

0.0 GWh

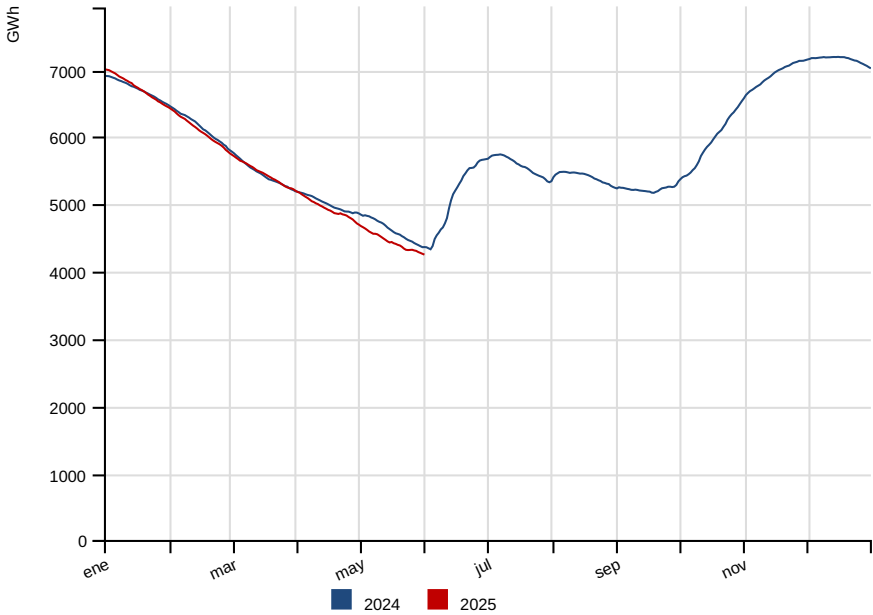
(*) Representa el acumulado a igual fecha 2025 y 2024

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)

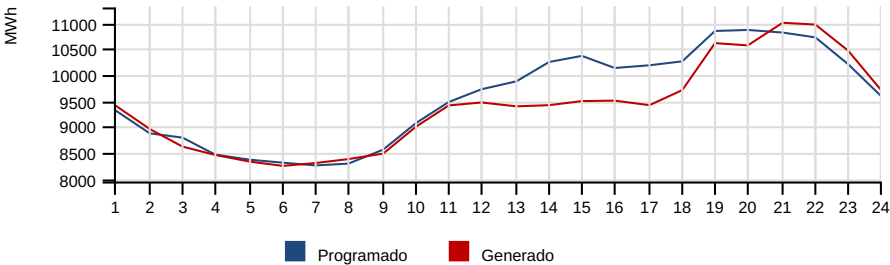
	Diario		Máxima	Mín. Operacional
	Dom 01/jun	Sáb 31/may	2025	2025
Rapel	100.94	101.06	105.00	100.50
Invernada	1304.30	1304.38	1318.00	1282.80
Melado	643.45	643.01	648.00	641.00
Colbun	416.38	416.42	437.00	397.00
Maule	2168.06	2168.07	2180.85	2152.10
Laja	1326.44	1326.50	1368.00	1300.00
Ralco	693.61	693.73	725.00	692.00
Pangue	507.92	507.89	510.00	501.00
Chapo	236.22	236.19	243.00	222.00

Precipitaciones (mm)

	Diario		Acumulado Anual (*)		
	Dom 01/jun	Sáb 31/may	2025	var% 2024	var% Año Normal
Rapel	0.00	0.00	61.00	4.63	-30.34
Invernada	0.00	0.00	249.90	-13.38	-16.23
Melado	0.00	0.00	159.60	-32.26	-53.54
Colbún	0.00	0.00	366.00	-23.51	-15.72
Laja	0.00	0.00	403.00	-17.96	-21.43
Pangue	0.00	0.00	839.40	25.04	7.53
Chapo	40.00	0.00	1177.00	10.10	-3.92

Nota: Del total de energía embalsada, 348.2 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 1336.8 GWh.

Comparación Programado vs Generado (MWh)



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

	Diario			Máximo Anual (*)		
	Dom 01/jun	Sáb 31/may	var%	2025	2024	var%
Máxima Horaria	11006.72	10917.84	0.82	11887.61	12013.78	-1.00
	Programado	Hora		Real	Hora	var%
Demanda Máx.	10868.35	20		11006.72	21	1.29
Demanda Punta	-	-		-	-	-
Generación Total	229.69	-		225.41	-	-1.86
Frecuencias	Hz	Hora				
Frecuencia Máxima	50.21	16:24:30				
Frecuencia Mínima	49.73	10:28:03				

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

49.84 USD/MWh

Costo Marginal Real Preliminar Barra 220 kV Crucero

49.61 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
---------	------	-----------	----------	---------	-----------	----------