

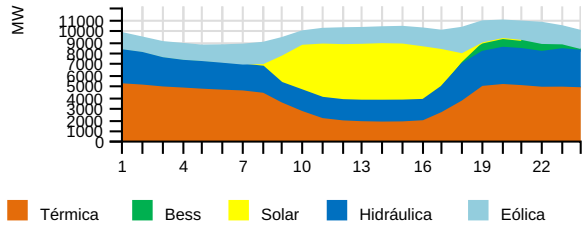
RESUMEN EJECUTIVO DE OPERACIÓN

Sábado 07 de Junio del 2025

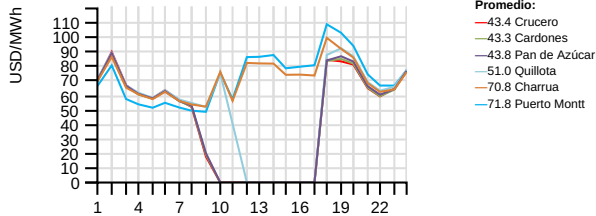


RESUMEN EJECUTIVO DE OPERACIÓN

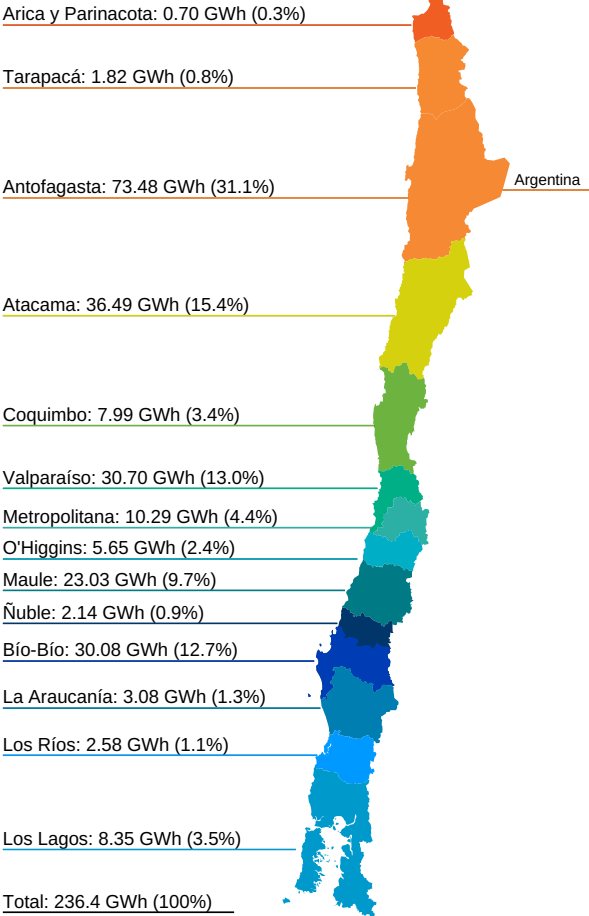
Generación horaria bruta por tecnología (MW)



Costo Marginal Real Preliminar (USD/MWh)



Generación por Regiones (GWh)



Generación por Fuente Total del SEN

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)			Acumulado Anual (TWh) (*)		
	Sáb 07/jun	2025	2024	var%	2025	2024	var%	
Bess	4.43	1.88%	31.00	6.94	346.69	0.65	0.07	828.57
Eólica	37.88	16.02%	197.43	167.73	17.71	4.89	4.32	13.19
Geotérmica	0.41	0.17%	3.00	6.23	-51.85	0.06	0.17	-64.71
Hidráulica	59.85	25.32%	430.78	462.37	-6.83	9.11	9.67	-5.79
Solar	41.15	17.41%	280.25	273.76	2.37	8.66	8.32	4.09
Térmica	92.67	39.20%	761.98	777.02	-1.94	14.11	15.23	-7.35
Total	236.39	100%	1704.44	1694.05	0.61	37.48	37.78	-0.79

Generación Renovable no Convencional

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)			Acumulado Anual (TWh) (*)		
	Sáb 07/jun		2025	2024	var%	2025	2024	var%
BioGas	0.53	0.59%	3.55	3.59	-1.11	0.07	0.07	0.00
Biomasa (**)	4.88	5.39%	37.27	29.36	26.94	0.72	0.75	-4.00
Eólica	37.88	41.80%	197.43	167.73	17.71	4.89	4.32	13.19
Geotérmica	0.41	0.45%	3.00	6.23	-51.85	0.06	0.17	-64.71
Pasada (**)	5.77	6.36%	46.21	54.43	-15.10	0.98	1.02	-3.92
Solar	41.15	45.41%	280.25	273.76	2.37	8.66	8.32	4.09
Total	90.62	100%	567.71	535.10	6.09	15.38	14.65	4.98

Generación Térmica

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)			Acumulado Anual (TWh) (*)		
	Sáb 07/jun		2025	2024	var%	2025	2024	var%
BioGas	0.53	0.57%	3.55	3.59	-1.11	0.07	0.07	0.00
Biomasa	4.97	5.36%	37.77	29.87	26.45	0.73	0.77	-5.19
Carbón	38.23	41.26%	355.24	351.11	1.18	6.07	6.85	-11.39
Cogeneracion	2.53	2.73%	20.53	5.05	306.53	0.32	0.34	-5.88
Diésel	0.37	0.40%	3.00	1.22	145.90	0.22	0.11	100.00
Fuel Oil	0.05	0.05%	0.05	0.00	-	0.00	0.00	0.00
Gas Natural	44.84	48.39%	333.92	378.02	-11.67	6.55	6.96	-5.89
PetCoke	1.15	1.24%	7.91	8.15	-2.94	0.16	0.14	14.29
Total	92.67	100%	761.97	777.01	-1.94	14.12	15.24	-7.35

Crecimiento anual

-0.79%

Generación Hidráulica

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)			Acumulado Anual (TWh) (*)		
	Sáb 07/jun		2025	2024	var%	2025	2024	var%
Embalse	40.22	67.18%	282.52	292.42	-3.39	5.12	5.53	-7.41
Pasada	19.65	32.82%	148.28	169.95	-12.75	3.98	4.13	-3.63
Total	59.87	100%	430.80	462.37	-6.83	9.10	9.66	-5.80

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

	Diario Sáb 07/jun (MWh)					Reducción Acumulada (GWh)		
	Real	Programado	var%	Reducción	%	2025	2024	var%
Eólica	37879.51	30009.56	26.22	969.38	2.50	506.10	552.87	-8.46
Solar	41146.35	48252.66	-14.73	5448.34	11.69	1667.28	1533.71	8.71
Total	79025.86	78262.22	0.98	6417.72	7.51	2173.38	2086.58	4.16

Consumo de Combustible Teórico

		Diario	Mensual	Acumulado Anual
		Sáb 07/jun	2025	2025
Biogas	Nm3	313404	2073494	39804370
Biogas	m3	0	0	0
Biomasa	m3	1595	11103	190267
Biomasa	m3 st	7052	44411	907841
Biomasa	ton	4672	33455	678725
Biomasa	Tss	590	3432	79844
Carbón + Petcoke	ton	13661	124838	2062101
Diésel	ton	65	654	39090
Gas Natural	dam3	3485	24647	823598
GNL	dam3	5218	42050	472071
Licor Negro	Tss	3410	24210	481978
Otro		0	0	0

Participación anual ERNC

41.04%

Importación

0.0 GWh

Exportación

0.0 GWh

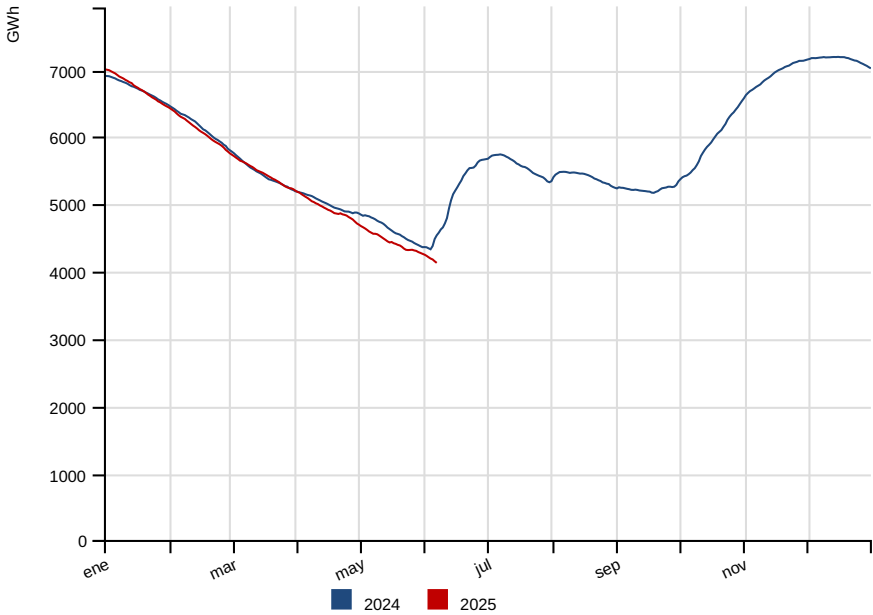
(*) Representa el acumulado a igual fecha 2025 y 2024

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)

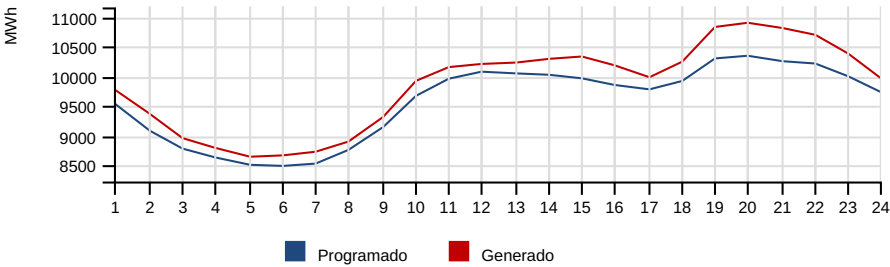
	Diario		Máxima	Min. Operacional
	Sáb 07/jun	Vie 06/jun	2025	2025
Rapel	100.66	100.54	105.00	100.50
Invernada	1303.32	1303.44	1318.00	1282.80
Melado	641.49	641.04	648.00	641.00
Colbun	414.63	415.17	437.00	397.00
Maule	2167.98	2168.00	2180.85	2152.10
Laja	1325.99	1326.07	1368.00	1300.00
Ralco	692.26	692.49	725.00	692.00
Pangue	507.92	507.34	510.00	501.00
Chapo	236.50	236.57	243.00	222.00

Precipitaciones (mm)

	Diario		Acumulado Anual (*)		
	Sáb 07/jun	Vie 06/jun	2025	var% 2024	var% Año Normal
Rapel	0.00	0.00	61.00	4.63	-43.88
Invernada	0.00	0.00	249.90	-31.63	-28.63
Melado	0.00	0.00	159.60	-59.96	-61.23
Colbún	0.00	0.00	366.00	-37.31	-28.60
Laja	0.00	0.00	403.00	-31.60	-32.61
Pangue	0.00	0.00	839.60	1.41	-9.20
Chapo	0.00	0.00	1252.50	12.89	-7.80

Nota: Del total de energía embalsada, 315.9 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 1211.6 GWh.

Comparación Programado vs Generado (MWh)



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

	Diario			Máximo Anual (*)		
	Sáb 07/jun	Vie 06/jun	var%	2025	2024	var%
Máxima Horaria	10902.12	11355.69	-4.05	11887.61	12013.78	-1.00
	Programado	Hora		Real	Hora	var%
Demanda Máx.	10347.99	20		10902.12	20	5.31
Demanda Punta	10347.99	20		10902.12	20	5.31
Generación Total	229.72	-		236.39	-	2.90
Frecuencias	Hz	Hora				
Frecuencia Máxima	50.29	18:05:13				
Frecuencia Mínima	49.68	07:13:47				

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

50.96 USD/MWh

Costo Marginal Real Preliminar Barra 220 kV Crucero

43.43 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
---------	------	-----------	----------	---------	-----------	----------