

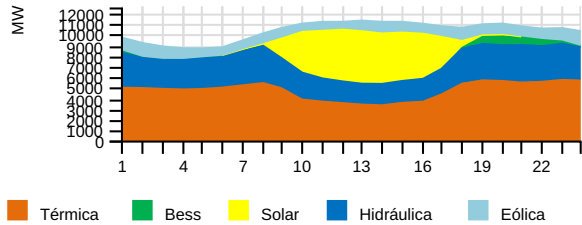
RESUMEN EJECUTIVO DE OPERACIÓN

Viernes 06 de Junio del 2025

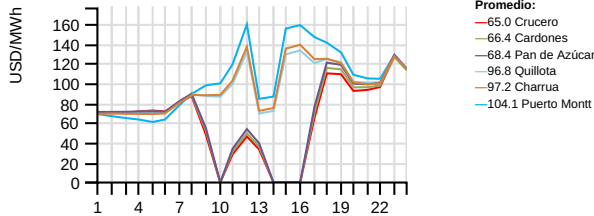


RESUMEN EJECUTIVO DE OPERACIÓN

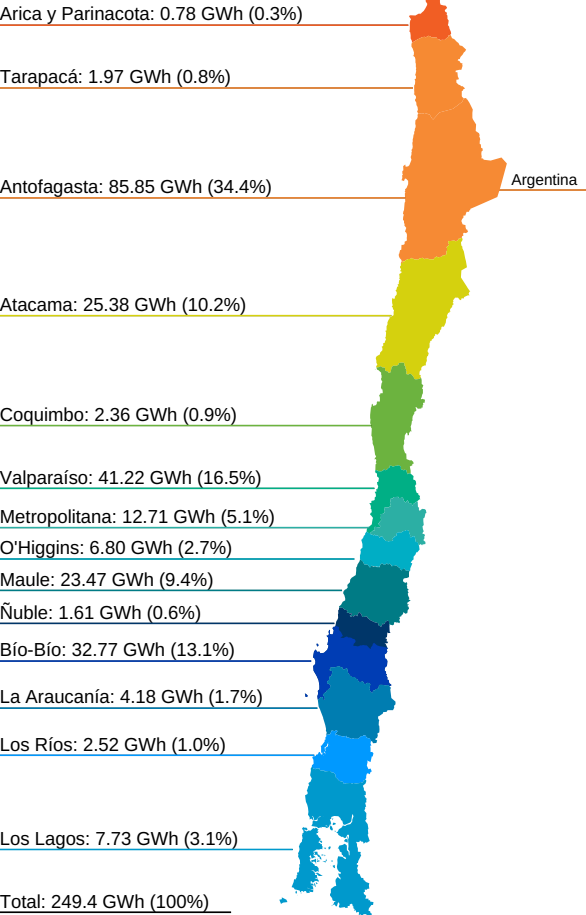
Generación horaria bruta por tecnología (MW)



Costo Marginal Real Preliminar (USD/MWh)



Generación por Regiones (GWh)



Generación por Fuente Total del SEN

	Diario (GWh)			Mensual (GWh) (*)			Acumulado Anual (TWh) (*)		
	Vie 06/jun	2025	2024	var%	2025	2024	var%		
Bess	4.69	1.88%	26.56	5.85	354.02	0.64	0.07	814.29	
Eólica	23.07	9.25%	159.54	152.94	4.32	4.86	4.31	12.76	
Geotérmica	0.39	0.16%	2.60	5.31	-51.04	0.06	0.17	-64.71	
Hidráulica	65.27	26.17%	370.91	385.37	-3.75	9.05	9.59	-5.63	
Solar	38.56	15.46%	239.05	232.06	3.01	8.62	8.28	4.11	
Térmica	117.37	47.07%	669.15	671.13	-0.30	14.02	15.13	-7.34	
Total	249.35	100%	1467.81	1452.66	1.04	37.25	37.55	-0.80	

Generación Renovable no Convencional

	Diario (GWh)			Mensual (GWh) (*)			Acumulado Anual (TWh) (*)		
	Vie 06/jun	2025	2024	var%	2025	2024	var%		
BioGas	0.53	0.73%	3.02	3.09	-2.27	0.07	0.07	0.00	
Biomasa (**)	4.99	6.77%	32.22	25.54	26.16	0.71	0.75	-5.33	
Eólica	23.07	31.34%	159.54	152.94	4.32	4.86	4.31	12.76	
Geotérmica	0.39	0.54%	2.60	5.31	-51.04	0.06	0.17	-64.71	
Pasada (**)	6.08	8.26%	40.42	45.44	-11.05	0.97	1.01	-3.96	
Solar	38.56	52.37%	239.05	232.06	3.01	8.62	8.28	4.11	
Total	73.62	100%	476.85	464.38	2.69	15.29	14.59	4.80	

Generación Térmica

	Diario (GWh)			Mensual (GWh) (*)			Acumulado Anual (TWh) (*)		
	Vie 06/jun	2025	2024	var%	2025	2024	var%		
BioGas	0.53	0.46%	3.02	3.09	-2.27	0.07	0.07	0.00	
Biomasa	5.04	4.30%	32.64	26.00	25.54	0.72	0.77	-6.49	
Carbón	41.36	35.24%	317.00	305.90	3.63	6.03	6.81	-11.45	
Cogeneracion	2.50	2.13%	18.01	3.99	351.38	0.31	0.34	-8.82	
Diésel	0.58	0.50%	2.63	1.17	124.79	0.21	0.11	90.91	
Fuel Oil	0.00	0.00%	0.00	0.00	-	0.00	0.00	0.00	
Gas Natural	66.20	56.40%	289.08	323.95	-10.76	6.51	6.90	-5.65	
PetCoke	1.15	0.98%	6.77	7.02	-3.56	0.16	0.14	14.29	
Total	117.36	100%	669.15	671.12	-0.29	14.01	15.14	-7.46	

Crecimiento anual

-0.80%

Generación Hidráulica

	Diario (GWh)			Mensual (GWh) (*)			Acumulado Anual (TWh) (*)		
	Vie 06/jun	2025	2024	var%	2025	2024	var%		
Embalse	45.05	69.00%	242.30	244.08	-0.73	5.08	5.48	-7.30	
Pasada	20.24	31.00%	128.63	141.29	-8.96	3.96	4.11	-3.65	
Total	65.29	100%	370.93	385.37	-3.75	9.04	9.59	-5.74	

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

	Diario Vie 06/jun (MWh)			Reducción Acumulada (GWh) (*)		
	Real	Programado	var%	Reducción	%	var%
Eólica	23071.68	23326.10	-1.09	604.41	2.55	505.13
Solar	38555.42	46533.12	-17.14	3272.36	7.82	1661.83
Total	61627.09	69859.22	-11.78	3876.77	5.92	2166.96

Consumo de Combustible Teórico

		Diario			Mensual			Acumulado Anual		
		Vie 06/jun	2025	2025	2025	2025	2025	2025	2025	2025
Biogas	Nm3	318358	1760090	39490966						
Biogas	m3	0	0	0						
Biomasa	m3	1578	9509	188673						
Biomasa	m3 st	5890	37359	900789						
Biomasa	ton	5342	28783	674054						
Biomasa	Tss	543	2843	79254						
Carbón + Petcoke	ton	14776	111177	2048440						
Diésel	ton	136	589	39025						
Gas Natural	dam3	2945	21162	820113						
GNL	dam3	10376	36831	466852						
Licor Negro	Tss	3053	20800	478568						
Otro		0	0	0						

Participación anual ERNC

41.05%

Importación

0.0 GWh

Exportación

0.0 GWh

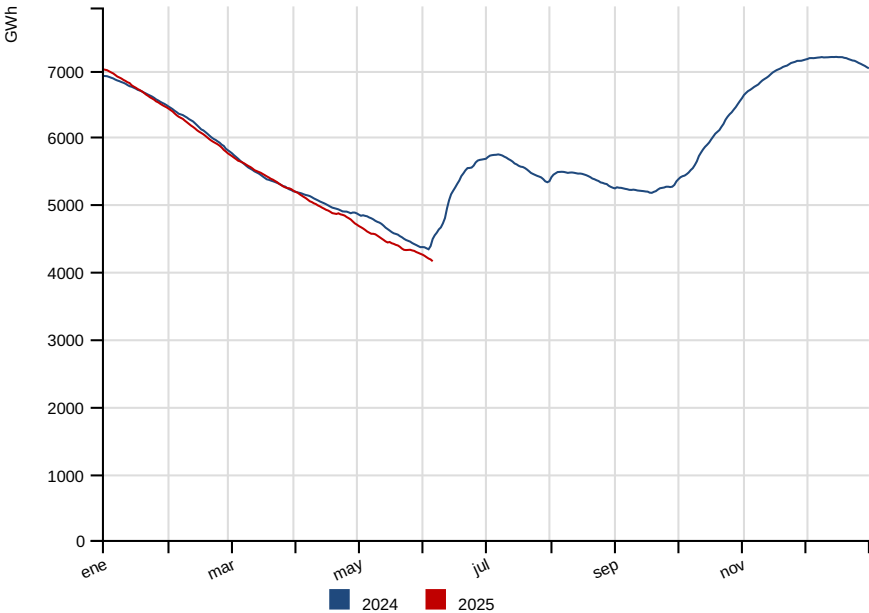
(*) Representa el acumulado a igual fecha 2025 y 2024

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)

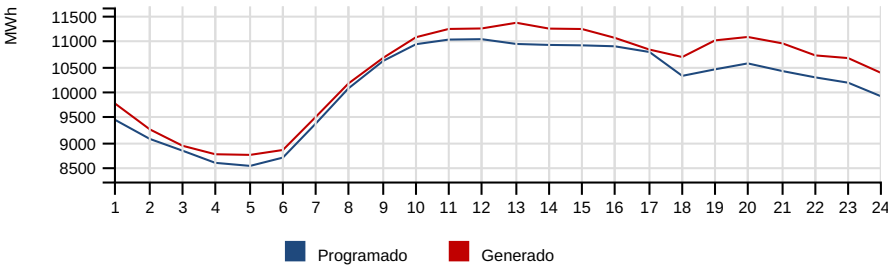
	Diario		Máxima	Mín. Operacional
	Vie 06/jun	Jue 05/jun	2025	2025
Rapel	100.54	100.67	105.00	100.50
Invernada	1303.44	1303.59	1318.00	1282.80
Melado	641.04	641.64	648.00	641.00
Colbun	415.17	415.59	437.00	397.00
Maule	2168.00	2168.01	2180.85	2152.10
Laja	1326.07	1326.15	1368.00	1300.00
Ralco	692.49	692.74	725.00	692.00
Pangue	507.34	507.43	510.00	501.00
Chapo	236.57	236.62	243.00	222.00

Precipitaciones (mm)

	Diario		Acumulado Anual (*)		
	Vie 06/jun	Jue 05/jun	2025	var% 2024	var% Año Normal
Rapel	0.00	0.00	61.00	4.63	-40.68
Invernada	0.00	0.00	249.90	-31.63	-26.42
Melado	0.00	0.00	159.60	-59.96	-59.86
Colbún	0.00	0.00	366.00	-37.31	-26.51
Laja	0.00	0.00	403.00	-31.60	-31.08
Pangue	0.00	0.00	839.60	1.41	-7.07
Chapo	0.00	0.00	1252.50	13.14	-6.57

Nota: Del total de energía embalsada, 321.1 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 1238.9 GWh.

Comparación Programado vs Generado (MWh)



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

	Diario			Máximo Anual (*)		
	Vie 06/jun	Jue 05/jun	var%	2025	2024	var%
Máxima Horaria	11355.69	11098.93	2.34	11887.61	12013.78	-1.00
	Programado	Hora		Real	Hora	var%
Demanda Máx.	11032.45	12		11355.69	13	2.99
Demanda Punta	10554.74	20		11075.81	20	5.02
Generación Total	242.70	-		249.35	-	2.74
Frecuencias	Hz	Hora				
Frecuencia Máxima	50.20	15:58:12				
Frecuencia Mínima	49.77	22:19:06				

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

96.75 USD/MWh

Costo Marginal Real Preliminar Barra 220 kV Crucero

64.95 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
---------	------	-----------	----------	---------	-----------	----------