

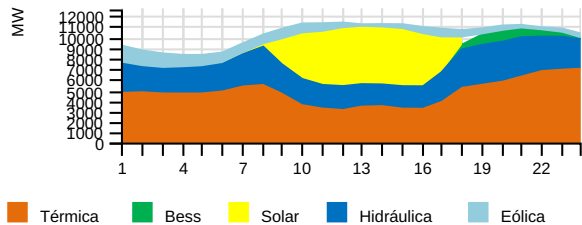
RESUMEN EJECUTIVO DE OPERACIÓN

Lunes 09 de Junio del 2025

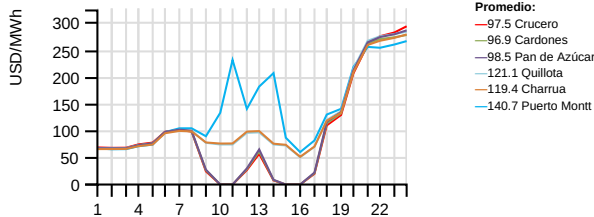


RESUMEN EJECUTIVO DE OPERACIÓN

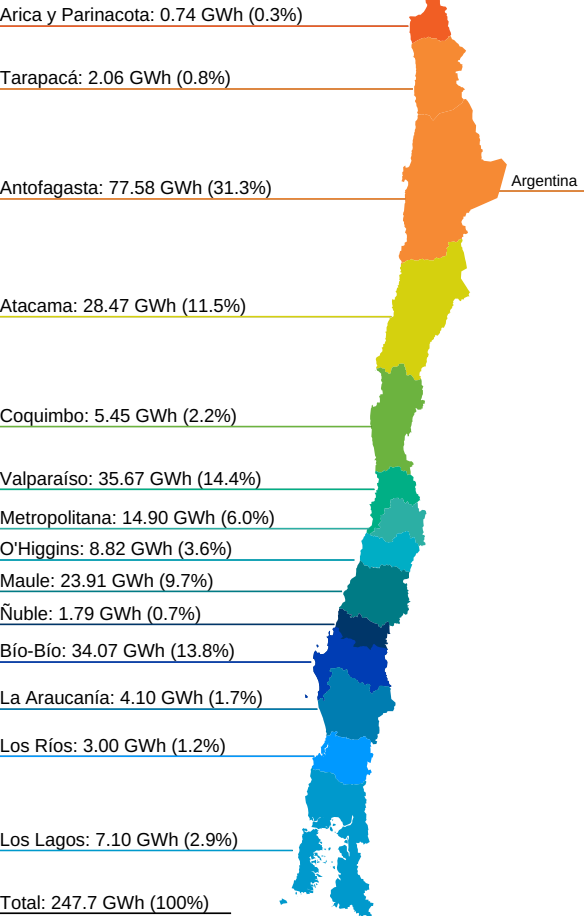
Generación horaria bruta por tecnología (MW)



Costo Marginal Real Preliminar (USD/MWh)



Generación por Regiones (GWh)



Generación por Fuente Total del SEN

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)			Acumulado Anual (TWh) (*)		
	Lun 09/jun		2025	2024	var%	2025	2024	var%
Bess	4.55	1.84%	40.22	9.27	333.87	0.66	0.07	842.86
Eólica	18.35	7.41%	257.22	263.60	-2.42	4.95	4.42	11.99
Geotérmica	0.40	0.16%	3.80	8.09	-53.03	0.06	0.18	-66.67
Hidráulica	64.44	26.02%	547.82	616.28	-11.11	9.23	9.82	-6.01
Solar	42.28	17.07%	365.33	339.83	7.50	8.75	8.39	4.29
Térmica	117.66	47.51%	967.93	919.71	5.24	14.33	15.38	-6.83
Total	247.68	100%	2182.32	2156.78	1.18	37.98	38.26	-0.73

Generación Renovable no Convencional

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)			Acumulado Anual (TWh) (*)		
	Lun 09/jun	2025	2024	var%	2025	2024	var%	
BioGas	0.49	0.69%	4.58	4.57	0.22	0.07	0.07	0.00
Biomasa (**)	4.24	5.95%	46.72	36.55	27.82	0.74	0.76	-2.63
Eólica	18.35	25.75%	257.22	263.60	-2.42	4.95	4.42	11.99
Geotérmica	0.40	0.56%	3.80	8.09	-53.03	0.06	0.18	-66.67
Pasada (**)	5.50	7.72%	57.52	72.35	-20.50	0.99	1.04	-4.81
Solar	42.28	59.33%	365.33	339.83	7.50	8.75	8.39	4.29
Total	71.26	100%	735.17	724.99	1.40	15.56	14.86	4.71

Generación Térmica

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)			Acumulado Anual (TWh) (*)		
	Lun 09/jun	2025	2024	var%	2025	2024	var%	
BioGas	0.49	0.42%	4.58	4.57	0.22	0.07	0.07	0.00
Biomasa	4.32	3.67%	47.45	37.23	27.45	0.75	0.78	-3.85
Carbón	44.54	37.85%	437.75	400.79	9.22	6.15	6.90	-10.87
Cogeneracion	2.39	2.03%	25.70	7.82	228.64	0.32	0.34	-5.88
Diésel	5.23	4.45%	8.65	1.37	531.39	0.22	0.11	100.00
Fuel Oil	0.00	0.00%	0.05	0.00	-	0.00	0.00	0.00
Gas Natural	59.54	50.61%	433.54	457.49	-5.24	6.65	7.04	-5.54
PetCoke	1.14	0.97%	10.21	10.43	-2.11	0.16	0.14	14.29
Total	117.66	100%	967.93	919.70	5.24	14.32	15.38	-6.89

Crecimiento anual

-0.73%

Generación Hidráulica

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)			Acumulado Anual (TWh) (*)		
	Lun 09/jun		2025	2024	var%	2025	2024	var%
Embalse	44.76	69.41%	360.72	388.15	-7.07	5.20	5.63	-7.64
Pasada	19.72	30.59%	187.14	228.12	-17.96	4.02	4.19	-4.06
Total	64.48	100%	547.86	616.27	-11.10	9.22	9.82	-6.11

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

	Diario Lun 09/jun (MWh)				Reducción Acumulada (GWh)			
	Real	Programado	var%	Reducción	%	2025	2024	var%
Eólica	18348.53	22933.70	-19.99	1090.83	5.61	507.66	558.10	-9.04
Solar	42275.25	44735.60	-5.50	3569.22	7.79	1672.70	1541.10	8.54
Total	60623.78	67669.30	-10.41	4660.05	7.14	2180.36	2099.20	3.87

Consumo de Combustible Teórico

		Diario	Mensual	Acumulado Anual
		Lun 09/jun	2025	2025
Biogas	Nm3	285849	2675862	40406737
Biogas	m3	0	0	0
Biomasa	m3	33	12757	191921
Biomasa	m3 st	6046	57946	921376
Biomasa	ton	4588	43276	688546
Biomasa	Tss	441	4418	80830
Carbón + Petcoke	ton	15885	154301	2091564
Diésel	ton	1041	1778	40215
Gas Natural	dam3	4815	32644	831594
GNL	dam3	7265	53937	483958
Licor Negro	Tss	3194	30820	488588
Otro		0	0	0

Participación anual ERNC

40.97%

Importación

0.0 GWh

Exportación

0.0 GWh

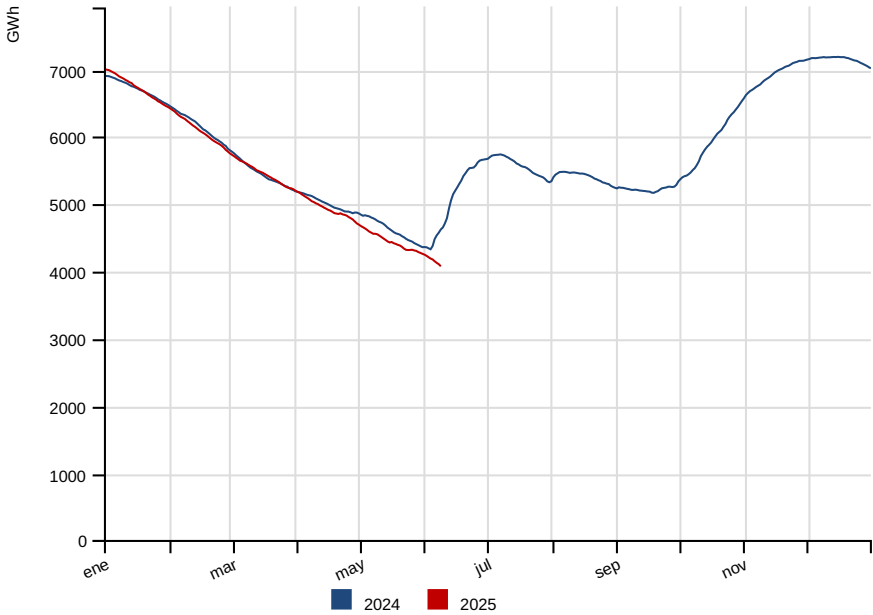
(*) Representa el acumulado a igual fecha 2025 y 2024

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)

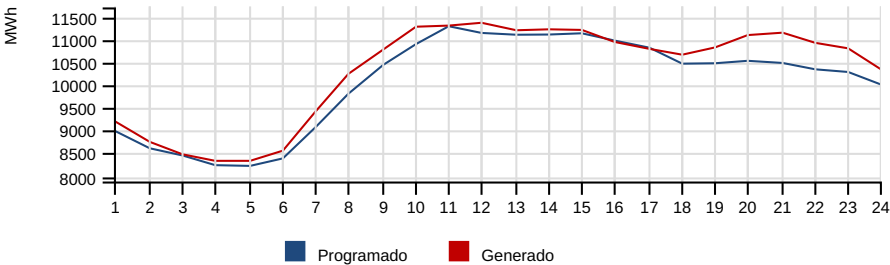
	Diario		Máxima	Mín. Operacional
	Lun 09/jun	Dom 08/jun	2025	2025
Rapel	100.54	100.75	105.00	100.50
Invernada	1303.03	1303.19	1318.00	1282.80
Melado	641.03	641.51	648.00	641.00
Colbun	413.92	414.45	437.00	397.00
Maule	2167.96	2167.98	2180.85	2152.10
Laja	1325.81	1325.91	1368.00	1300.00
Ralco	692.05	692.09	725.00	692.00
Pangue	507.61	508.26	510.00	501.00
Chapo	236.31	236.41	243.00	222.00

Precipitaciones (mm)

	Diario		Acumulado Anual (*)		
	Lun 09/jun	Dom 08/jun	2025	var% 2024	var% Año Normal
Rapel	0.00	0.00	61.00	-25.70	-47.00
Invernada	0.00	0.00	249.90	-39.42	-32.55
Melado	0.00	0.00	159.60	-65.60	-63.45
Colbún	0.00	0.00	366.00	-43.42	-33.39
Laja	0.00	0.00	403.00	-37.64	-35.63
Pangue	0.00	0.00	839.60	-5.99	-13.22
Chapo	0.00	0.00	1252.50	6.28	-10.28

Nota: Del total de energía embalsada, 308.6 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 1162.3 GWh.

Comparación Programado vs Generado (MWh)



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

	Diario		Máximo Anual (*)		
	Lun 09/jun	Dom 08/jun	var%	2025	2024
Máxima Horaria	11389.03	11063.09	2.98	11887.61	12013.78
	Programado	Hora		Real	Hora
Demanda Máx.	11312.61	11		11389.03	12
Demanda Punta	10550.52	20		11170.70	21
Generación Total	241.73	-		247.68	-
	Frecuencias	Hz			
Frecuencia Máxima	50.26	15:29:23			
Frecuencia Mínima	49.70	15:48:03			

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

121.05 USD/MWh

Costo Marginal Real Preliminar Barra 220 kV Crucero

97.53 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
---------	------	-----------	----------	---------	-----------	----------