

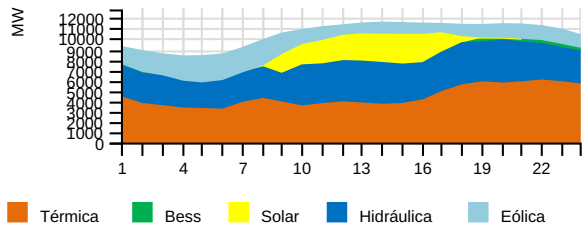
RESUMEN EJECUTIVO DE OPERACIÓN

Lunes 16 de Junio del 2025

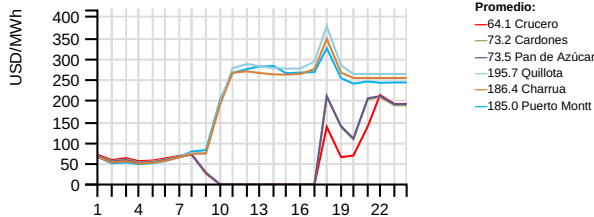


RESUMEN EJECUTIVO DE OPERACIÓN

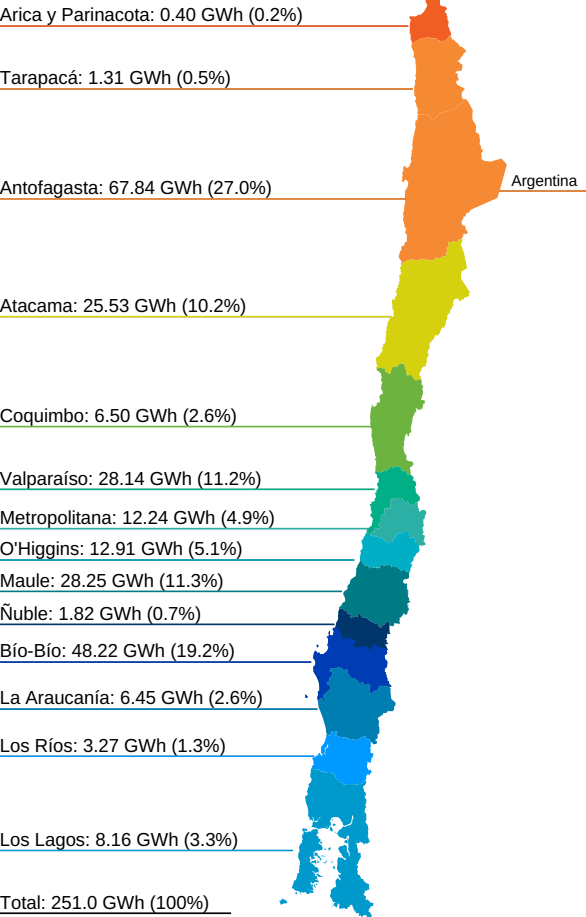
Generación horaria bruta por tecnología (MW)



Costo Marginal Real Preliminar (USD/MWh)



Generación por Regiones (GWh)



Generación por Fuente Total del SEN

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)			Acumulado Anual (TWh) (*)		
	Lun 16/jun	2025	2024	var%	2025	2024	var%	
Bess	2.63	1.05%	67.03	16.56	304.77	0.69	0.08	762.50
Eólica	36.80	14.66%	539.61	542.52	-0.54	5.24	4.70	11.49
Geotérmica	0.42	0.17%	6.58	14.65	-55.09	0.06	0.18	-66.67
Hidráulica	79.73	31.76%	972.33	1241.92	-21.71	9.65	10.44	-7.57
Solar	22.94	9.14%	612.74	584.01	4.92	9.00	8.63	4.29
Térmica	108.54	43.23%	1725.02	1459.15	18.22	15.20	15.92	-4.52
Total	251.06	100%	3923.31	3858.81	1.67	39.84	39.95	-0.28

Generación Renovable no Convencional

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)			Acumulado Anual (TWh) (*)		
	Lun 16/jun		2025	2024	var%	2025	2024	var%
BioGas	0.51	0.71%	8.13	7.85	3.57	0.07	0.07	0.00
Biomasa (**)	4.86	6.74%	77.76	69.57	11.77	0.88	0.79	11.39
Eólica	36.80	51.06%	539.61	542.52	-0.54	5.24	4.70	11.49
Geotérmica	0.42	0.58%	6.58	14.65	-55.09	0.06	0.18	-66.67
Pasada (**)	6.54	9.07%	99.02	132.81	-25.44	1.03	1.10	-6.36
Solar	22.94	31.83%	612.74	584.01	4.92	9.00	8.63	4.29
Total	72.07	100%	1343.84	1351.41	-0.56	16.28	15.47	5.24

Generación Térmica

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)			Acumulado Anual (TWh) (*)		
	Lun 16/jun	2025	2024	var%	2025	2024	var%	
BioGas	0.51	0.47%	8.13	7.85	3.57	0.07	0.07	0.00
Biomasa	4.93	4.54%	79.09	70.98	11.43	0.90	0.81	11.11
Carbón	46.31	42.67%	742.28	572.48	29.66	6.46	7.07	-8.63
Cogeneracion	1.42	1.31%	36.75	20.95	75.42	0.33	0.35	-5.71
Diésel	15.93	14.68%	59.70	2.27	2529.96	0.27	0.11	145.45
Fuel Oil	0.02	0.02%	0.16	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Gas Natural	38.30	35.29%	780.73	766.20	1.90	7.00	7.35	-4.76
PetCoke	1.11	1.03%	18.16	18.42	-1.41	0.17	0.15	13.33
Total	108.53	100%	1725.00	1459.15	18.22	15.20	15.91	-4.46

Crecimiento anual

-0.28%

Generación Hidráulica

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)			Acumulado Anual (TWh) (*)		
	Lun 16/jun	2025	2024	var%	2025	2024	var%	
Embalse	56.85	71.03%	644.90	807.44	-20.13	5.49	6.05	-9.26
Pasada	23.19	28.97%	327.71	434.48	-24.57	4.16	4.40	-5.45
Total	80.04	100%	972.61	1241.92	-21.68	9.65	10.45	-7.66

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

	Diario Lun 16/jun (MWh)					Reducción Acumulada (GWh)		
	Real	Programado	var%	Reducción	%	2025	2024	var%
Eólica	36800.55	32475.00	13.32	1530.67	3.99	517.24	579.27	-10.71
Solar	22935.80	41258.20	-44.41	9259.42	28.76	1699.60	1582.15	7.42
Total	59736.35	73733.20	-18.98	10790.09	15.30	2216.84	2161.42	2.56

Consumo de Combustible Teórico

		Diario	Mensual	Acumulado Anual
		Lun 16/jun	2025	2025
Biogas	Nm3	303496	4785621	42516497
Biogas	m3	0	0	0
Biomasa	m3	1410	21623	200787
Biomasa	m3 st	9069	109571	973001
Biomasa	ton	4539	74468	719739
Biomasa	Tss	468	8112	84524
Carbón + Petcoke	ton	16326	262745	2200007
Diésel	ton	3252	12322	50758
Gas Natural	dam3	2282	58701	857652
GNL	dam3	5411	99402	529423
Licor Negro	Tss	1962	46233	504001
Otro		0	0	0

Participación anual ERNC

40.86%

Importación

0.0 GWh

Exportación

0.0 GWh

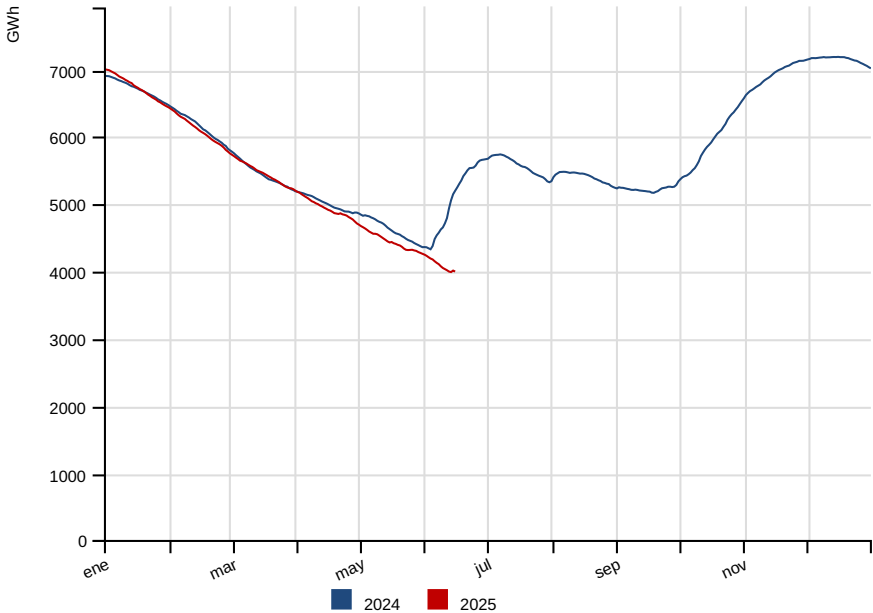
(*) Representa el acumulado a igual fecha 2025 y 2024

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)

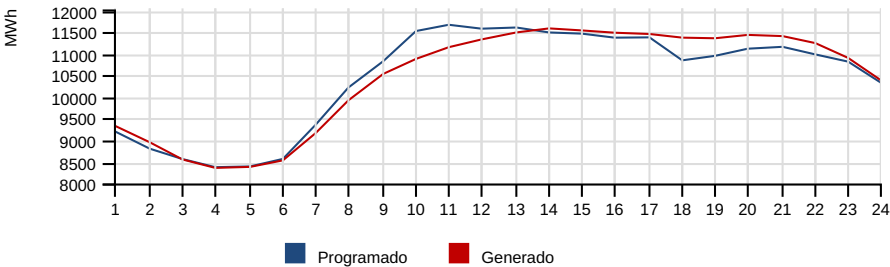
	Diario		Máxima	Mín. Operacional
	Lun 16/jun	Dom 15/jun	2025	2025
Rapel	100.29	100.70	105.00	100.50
Invernada	1302.18	1302.27	1318.00	1282.80
Melado	641.38	642.54	648.00	641.00
Colbun	411.97	411.94	437.00	397.00
Maule	2167.88	2167.89	2180.85	2152.10
Laja	1325.48	1325.53	1368.00	1300.00
Ralco	692.03	692.26	725.00	692.00
Pangue	508.17	508.60	510.00	501.00
Chapo	236.59	236.55	243.00	222.00

Precipitaciones (mm)

	Diario		Acumulado Anual (*)		
	Lun 16/jun	Dom 15/jun	2025	var% 2024	var% Año Normal
Rapel	4.20	35.00	128.50	-15.29	-17.61
Invernada	9.50	37.70	359.90	-35.33	-17.66
Melado	40.90	120.90	439.00	-43.52	-17.61
Colbún	17.90	146.20	638.00	-29.85	-2.07
Laja	17.00	28.50	552.50	-35.92	-22.64
Pangue	40.40	23.00	1051.60	-9.54	-3.64
Chapo	11.00	27.50	1365.50	3.92	-9.14

Nota: Del total de energía embalsada, 311.5 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 1033.4 GWh.

Comparación Programado vs Generado (MWh)



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

	Diario		Máximo Anual (*)			
	Lun 16/jun	Dom 15/jun	var%	2025	2024	var%
Máxima Horaria	11600.66	11023.43	5.26	12197.97	12013.78	1.58
Programado			Real		Hora	
Demanda Máx.	11684.71	11		11600.66	14	-0.68
Demanda Punta	11173.31	21		11449.57	20	2.51
Generación Total	250.88	-		251.04	-	0.06
Frecuencias			Hz		Hora	
Frecuencia Máxima	50.31	01:10:30				
Frecuencia Mínima	49.08	09:04:23				

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

195.71 USD/MWh

Costo Marginal Real Preliminar Barra 220 kV Crucero

64.07 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
---------	------	-----------	----------	---------	-----------	----------