

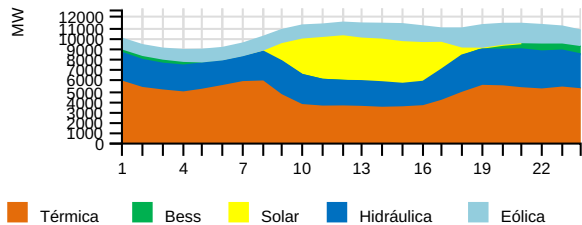
RESUMEN EJECUTIVO DE OPERACIÓN

Miércoles 18 de Junio del 2025

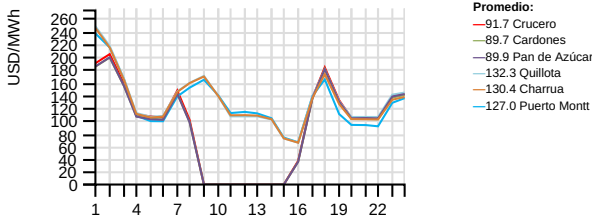


RESUMEN EJECUTIVO DE OPERACIÓN

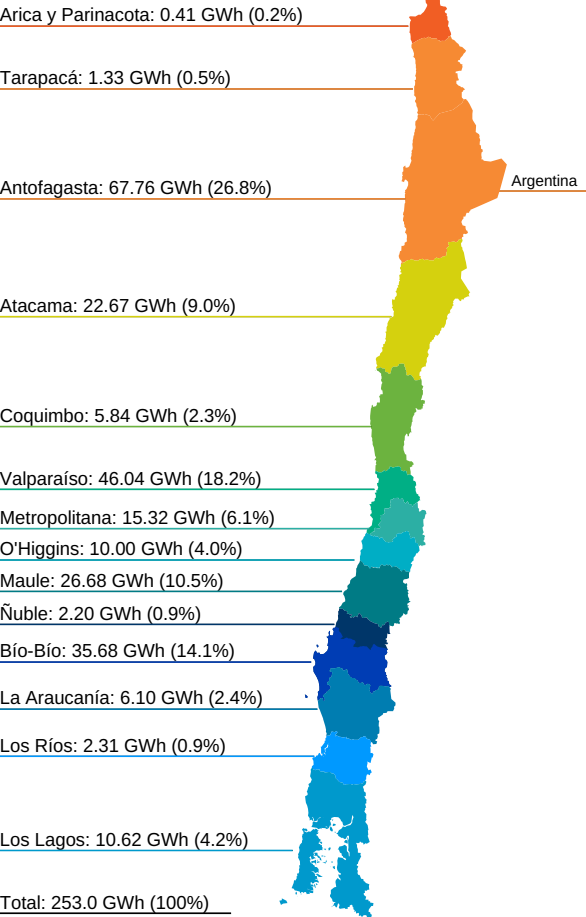
Generación horaria bruta por tecnología (MW)



Costo Marginal Real Preliminar (USD/MWh)



Generación por Regiones (GWh)



Generación por Fuente Total del SEN

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)			Acumulado Anual (TWh) (*)		
	Mié 18/jun	2025	2024	var%	2025	2024	var%	
Bess	5.39	2.13%	78.01	18.65	318.28	0.70	0.08	775.00
Eólica	33.70	13.32%	591.48	606.86	-2.53	5.29	4.76	11.13
Geotérmica	0.40	0.16%	7.39	16.49	-55.18	0.06	0.18	-66.67
Hidráulica	65.95	26.07%	1108.34	1444.98	-23.30	9.79	10.65	-8.08
Solar	32.60	12.89%	672.74	661.89	1.64	9.06	8.71	4.02
Térmica	114.92	45.43%	1967.95	1621.35	21.38	15.44	16.08	-3.98
Total	252.96	100%	4425.91	4370.22	1.27	40.34	40.46	-0.30

Generación Renovable no Convencional

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)			Acumulado Anual (TWh) (*)		
	Mié 18/jun	2025	2024	var%	2025	2024	var%	
BioGas	0.50	0.64%	9.15	8.83	3.62	0.07	0.07	0.00
Biomasa (**)	4.47	5.71%	87.01	76.89	13.16	0.89	0.80	11.25
Eólica	33.70	43.10%	591.48	606.86	-2.53	5.29	4.76	11.13
Geotérmica	0.40	0.52%	7.39	16.49	-55.18	0.06	0.18	-66.67
Pasada (**)	6.51	8.32%	112.34	151.45	-25.82	1.05	1.12	-6.25
Solar	32.60	41.70%	672.74	661.89	1.64	9.06	8.71	4.02
Total	78.18	100%	1480.11	1522.41	-2.78	16.42	15.64	4.99

Generación Térmica

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)			Acumulado Anual (TWh) (*)		
	Mié 18/jun		2025	2024	var%	2025	2024	var%
BioGas	0.50	0.44%	9.15	8.83	3.62	0.07	0.07	0.00
Biomasa	4.61	4.01%	88.59	78.50	12.85	0.91	0.82	10.98
Carbón	48.03	41.79%	842.51	623.73	35.08	6.56	7.12	-7.87
Cogeneracion	2.31	2.01%	40.52	25.13	61.24	0.34	0.36	-5.56
Diésel	5.24	4.56%	87.20	3.39	2472.27	0.30	0.11	172.73
Fuel Oil	0.00	0.00%	0.23	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Gas Natural	53.17	46.27%	879.43	861.06	2.13	7.10	7.44	-4.57
PetCoke	1.06	0.92%	20.31	20.69	-1.84	0.17	0.15	13.33
Total	114.92	100%	1967.95	1621.33	21.38	15.45	16.07	-3.86

Crecimiento anual

-0.32%

Generación Hidráulica

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)			Acumulado Anual (TWh) (*)		
	Mié 18/jun		2025	2024	var%	2025	2024	var%
Embalse	43.78	66.11%	735.26	947.36	-22.39	5.58	6.19	-9.85
Pasada	22.44	33.89%	373.33	497.61	-24.98	4.21	4.46	-5.61
Total	66.22	100%	1108.59	1444.98	-23.28	9.79	10.65	-8.08

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

	Diario Mié 18/jun (MWh)					Reducción Acumulada (GWh)		
	Real	Programado	var%	Reducción	%	2025	2024	var%
Eólica	33697.74	32285.55	4.37	4186.51	11.05	525.66	581.89	-9.66
Solar	32603.72	35972.244	-9.36	17004.43	34.28	1733.39	1583.06	9.50
Total	66301.46	68257.79	-2.87	21190.94	24.22	2259.06	2164.95	4.35

Consumo de Combustible Teórico

		Diario	Mensual	Acumulado Anual
		Mié 18/jun	2025	2025
Biogas	Nm3	299466	5393450	43124325
Biogas	m3	0	0	0
Biomasa	m3	1619	24800	203963
Biomasa	m3 st	8028	126603	990033
Biomasa	ton	4833	83750	729021
Biomasa	Tss	346	8968	85379
Carbón + Petcoke	ton	16932	297539	2234802
Diésel	ton	949	17910	56346
Gas Natural	dam3	1994	62314	861264
GNL	dam3	9155	116280	546301
Licor Negro	Tss	1798	49916	507684
Otro		0	0	0

Participación anual ERNC

40.70%

Importación

0.0 GWh

Exportación

0.0 GWh

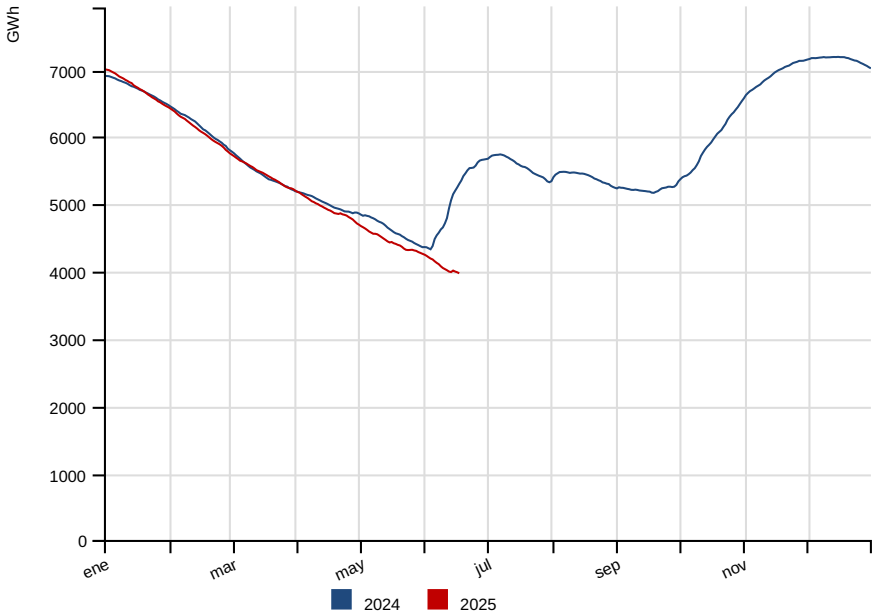
(*) Representa el acumulado a igual fecha 2025 y 2024

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)

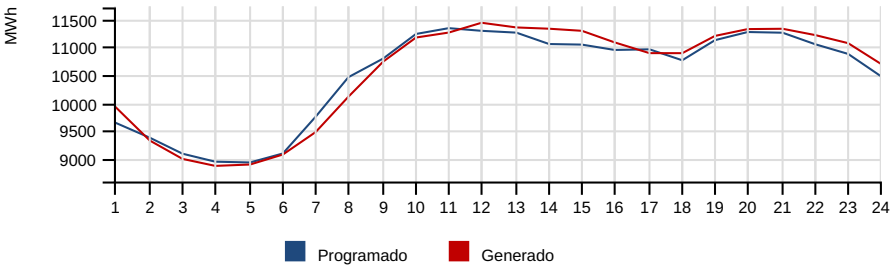
	Diario		Máxima	Mín. Operacional
	Mié 18/jun	Mar 17/jun	2025	2025
Rapel	100.74	100.54	105.00	100.50
Invernada	1301.79	1301.97	1318.00	1282.80
Melado	642.33	641.68	648.00	641.00
Colbun	411.25	411.63	437.00	397.00
Maule	2167.95	2167.99	2180.85	2152.10
Laja	1325.36	1325.44	1368.00	1300.00
Ralco	692.14	692.06	725.00	692.00
Pangue	508.17	507.22	510.00	501.00
Chapo	236.62	236.64	243.00	222.00

Precipitaciones (mm)

	Diario		Acumulado Anual (*)		
	Mié 18/jun	Mar 17/jun	2025	var% 2024	var% Año Normal
Rapel	0.00	0.00	128.50	-48.12	-22.51
Invernada	0.00	0.00	359.90	-41.53	-21.23
Melado	0.00	0.00	439.00	-51.31	-21.61
Colbún	0.00	0.90	638.90	-39.35	-6.72
Laja	0.00	0.00	552.50	-41.85	-25.19
Pangue	0.00	2.00	1053.60	-15.20	-6.90
Chapo	0.00	8.50	1374.00	1.97	-10.13

Nota: Del total de energía embalsada, 308.9 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 994.9 GWh.

Comparación Programado vs Generado (MWh)



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

	Diario			Máximo Anual (*)		
	Mié 18/jun	Mar 17/jun	var%	2025	2024	var%
Máxima Horaria	11441.19	11409.33	0.26	12197.97	12013.78	1.58
	Programado	Hora		Real	Hora	var%
Demanda Máx.	11344.05	11		11441.19	12	0.88
Demanda Punta	11274.50	20		11332.96	21	0.53
Generación Total	252.04	-		252.97	-	0.37
Frecuencias	Hz	Hora				
Frecuencia Máxima	50.25	09:32:55				
Frecuencia Mínima	49.73	08:01:56				

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

132.32 USD/MWh

Costo Marginal Real Preliminar Barra 220 kV Crucero

91.66 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
---------	------	-----------	----------	---------	-----------	----------