

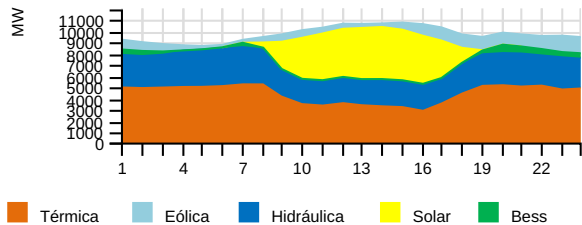
RESUMEN EJECUTIVO DE OPERACIÓN

Miércoles 23 de Abril del 2025

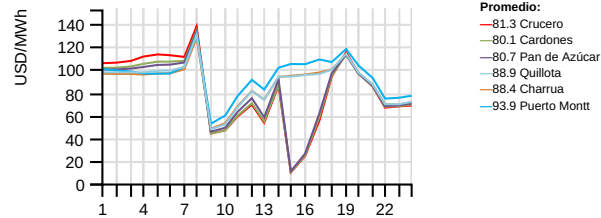


RESUMEN EJECUTIVO DE OPERACIÓN

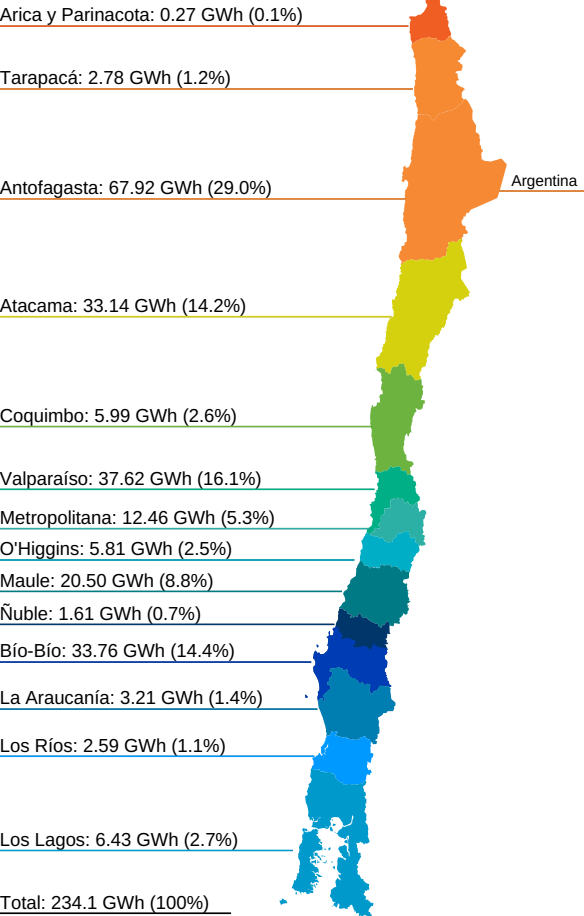
Generación horaria bruta por tecnología (MW)



Costo Marginal Real Preliminar (USD/MWh)



Generación por Regiones (GWh)



Generación por Fuente Total del SEN

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)			Acumulado Anual (TWh) (*)		
	Mié 23/abr	2025	2024	var%	2025	2024	var%	
Bess	4.12	1.76%	99.21	9.68	924.90	0.43	0.04	975.00
Eólica	18.47	7.89%	632.36	539.92	17.12	3.54	3.05	16.07
Geotérmica	0.32	0.13%	8.03	24.77	-67.58	0.04	0.13	-69.23
Hidráulica	64.61	27.60%	1064.30	1011.38	5.23	6.33	7.10	-10.85
Solar	37.70	16.10%	1117.93	1110.79	0.64	6.74	6.43	4.82
Térmica	108.88	46.51%	2363.37	2521.50	-6.27	9.73	10.20	-4.61
Total	234.10	100%	5285.20	5218.04	1.29	26.81	26.95	-0.52

Generación Renovable no Convencional

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)			Acumulado Anual (TWh) (*)		
	Mié 23/abr		2025	2024	var%	2025	2024	var%
BioGas	0.48	0.70%	10.64	10.29	3.40	0.05	0.05	0.00
Biomasa (**)	5.16	7.47%	109.94	101.04	8.81	0.48	0.55	-12.73
Eólica	18.47	26.72%	632.36	539.92	17.12	3.54	3.05	16.07
Geotérmica	0.32	0.46%	8.03	24.77	-67.58	0.04	0.13	-69.23
Pasada (**)	7.00	10.13%	124.81	139.79	-10.72	0.68	0.72	-5.56
Solar	37.70	54.53%	1117.93	1110.79	0.64	6.74	6.43	4.82
Total	69.13	100%	2003.71	1926.60	4.00	11.53	10.93	5.49

Generación Térmica

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)			Acumulado Anual (TWh) (*)		
	Mié 23/abr		2025	2024	var%	2025	2024	var%
BioGas	0.48	0.44%	10.64	10.29	3.40	0.05	0.05	0.00
Biomasa	5.25	4.82%	112.10	103.20	8.62	0.49	0.56	-12.50
Carbón	49.02	45.02%	914.96	1217.84	-24.87	4.03	4.68	-13.89
Cogeneracion	2.90	2.66%	67.46	54.97	22.72	0.21	0.26	-19.23
Diésel	2.51	2.30%	66.21	10.47	532.38	0.18	0.06	200.00
Fuel Oil	0.00	0.00%	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Gas Natural	47.50	43.63%	1171.38	1096.97	6.78	4.67	4.50	3.78
PetCoke	1.22	1.12%	20.63	27.75	-25.66	0.10	0.10	0.00
Total	108.88	100%	2363.38	2521.49	-6.27	9.73	10.21	-4.70

Crecimiento anual

-0.52%

Generación Hidráulica

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)			Acumulado Anual (TWh) (*)		
	Mié 23/abr		2025	2024	var%	2025	2024	var%
Embalse	40.78	62.31%	643.20	559.01	15.06	3.36	3.94	-14.72
Pasada	24.66	37.69%	421.95	452.37	-6.72	2.97	3.17	-6.31
Total	65.44	100%	1065.15	1011.38	5.32	6.33	7.11	-10.97

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

	Diario Mié 23/abr (MWh)				Reducción Acumulada (GWh) (*)			
	Real	Programado	var%	Reducción %	2025	2024	var%	
Eólica	18473.85	21261.10	-13.11	377.33	2.00	422.86	472.75	-10.55
Solar	37696.51	44708.30	-15.68	1062.17	2.74	1441.33	1356.49	6.25
Total	56170.36	65969.40	-14.85	1439.50	2.50	1864.20	1829.24	1.91

Consumo de Combustible Teórico

		Diario		Mensual	Acumulado Anual	
		Mié 23/abr	2025	2025	2025	2025
Biogas	Nm3	293746	6350004	26816627		
Biogas	m3	0	0	0		
Biomasa	m3	1467	27895	126462		
Biomasa	m3 st	7045	166422	635718		
Biomasa	ton	5246	104484	467964		
Biomasa	Tss	794	3720	55141		
Carbón + Petcoke	ton	17182	314280	1364957		
Diésel	ton	417	12792	33228		
Gas Natural	dam3	4760	141638	622154		
GNL	dam3	4725	97378	301900		
Licor Negro	Tss	2879	76031	349851		
Otro		0	0	0		

Participación anual ERNC

43.01%

Importación

0.0 GWh

Exportación

0.0 GWh

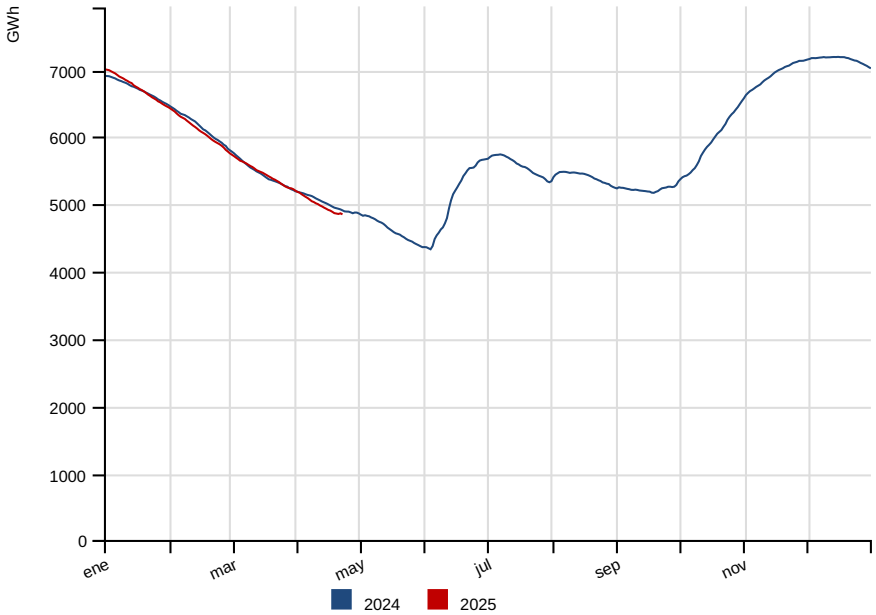
(*) Representa el acumulado a igual fecha 2025 y 2024

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)

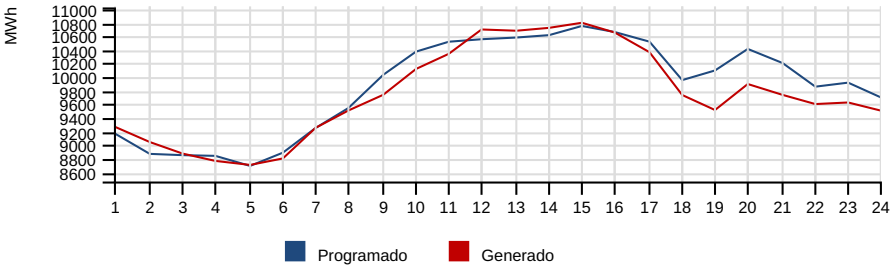
	Diario		Máxima	Min. Operacional
	Mié 23/abr	Mar 22/abr	2025	2025
Rapel	101.73	101.81	105.00	100.50
Invernada	1310.65	1310.88	1318.00	1282.80
Melado	641.84	641.59	648.00	641.00
Colbun	418.83	418.90	437.00	397.00
Maule	2168.42	2168.45	2180.85	2152.10
Laja	1329.11	1329.17	1368.00	1300.00
Ralco	701.13	701.20	725.00	692.00
Pangue	508.32	508.08	510.00	501.00
Chapo	234.03	234.04	243.00	222.00

Precipitaciones (mm)

	Diario		Acumulado Anual (*)		
	Mié 23/abr	Mar 22/abr	2025	var% 2024	var% Año Normal
Rapel	0.00	0.00	8.50	150.00	-58.98
Invernada	0.00	7.00	29.00	-62.58	-67.32
Melado	0.00	2.60	26.40	-52.94	-72.82
Colbún	0.00	2.40	42.50	-53.85	-65.38
Laja	0.00	47.00	149.50	2.54	-31.32
Pangue	1.00	114.20	358.40	102.71	6.44
Chapo	0.00	50.00	552.00	-1.78	-22.69

Nota: Del total de energía embalsada, 444.1 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 2318.3 GWh.

Comparación Programado vs Generado (MWh)



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

	Diario			Máximo Anual (*)		
	Mié 23/abr	Mar 22/abr	var%	2025	2024	var%
Máxima Horaria	10800.77	10728.46	0.65	11547.96	12013.78	-3.83
	Programado	Hora		Real	Hora	var%
Demanda Máx.	10753.82	15		10800.77	15	0.47
Demanda Punta	10416.88	20		9902.26	20	-4.99
Generación Total	236.99	-		234.10	-	-1.22
Frecuencias	Hz	Hora				
Frecuencia Máxima	50.26	11:31:13				
Frecuencia Mínima	49.71	11:10:10				

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

88.89 USD/MWh

Costo Marginal Real Preliminar Barra 220 kV Crucero

81.32 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
---------	------	-----------	----------	---------	-----------	----------