

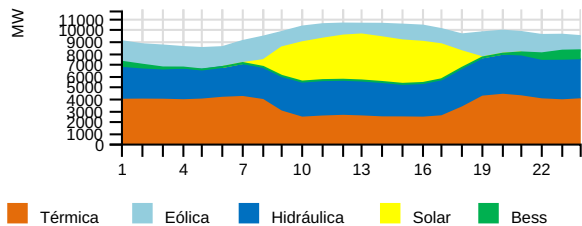
RESUMEN EJECUTIVO DE OPERACIÓN

Viernes 25 de Abril del 2025

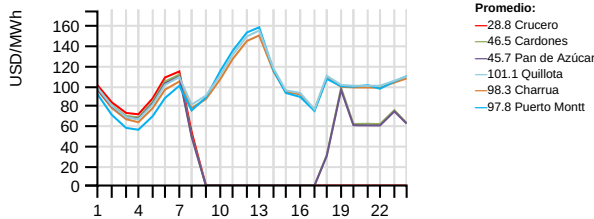


RESUMEN EJECUTIVO DE OPERACIÓN

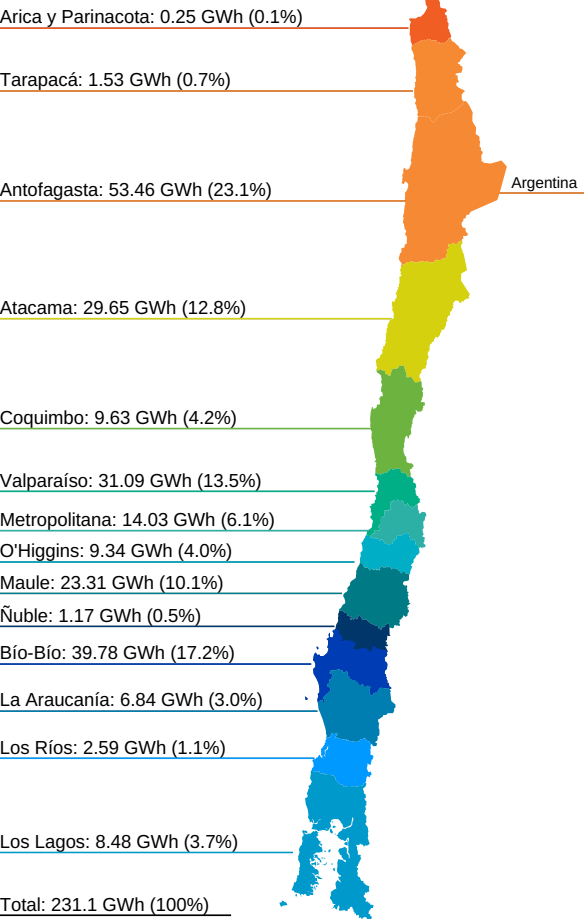
Generación horaria bruta por tecnología (MW)



Costo Marginal Real Preliminar (USD/MWh)



Generación por Regiones (GWh)



Generación por Fuente Total del SEN

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)			Acumulado Anual (TWh) (*)		
	Vie 25/abr	2025	2024	var%	2025	2024	var%	
Bess	3.67	1.59%	108.46	10.46	936.90	0.44	0.04	1000.00
Eólica	37.74	16.33%	718.83	601.64	19.48	3.62	3.11	16.40
Geotérmica	0.31	0.13%	8.65	26.76	-67.68	0.04	0.13	-69.23
Hidráulica	72.09	31.19%	1190.20	1096.02	8.59	6.45	7.19	-10.29
Solar	33.72	14.59%	1199.97	1207.27	-0.60	6.82	6.53	4.44
Térmica	83.62	36.18%	2522.79	2739.18	-7.90	9.89	10.42	-5.09
Total	231.15	100%	5748.90	5681.33	1.19	27.26	27.42	-0.58

Generación Renovable no Convencional

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)			Acumulado Anual (TWh) (*)		
	Vie 25/abr	2025	2024	var%	2025	2024	var%	
BioGas	0.49	0.59%	11.52	11.20	2.86	0.05	0.05	0.00
Biomasa (**)	5.08	6.02%	119.90	109.32	9.68	0.49	0.55	-10.91
Eólica	37.74	44.77%	718.83	601.64	19.48	3.62	3.11	16.40
Geotérmica	0.31	0.36%	8.65	26.76	-67.68	0.04	0.13	-69.23
Pasada (**)	6.97	8.27%	138.37	152.92	-9.51	0.69	0.74	-6.76
Solar	33.72	39.99%	1199.97	1207.27	-0.60	6.82	6.53	4.44
Total	84.31	100%	2197.24	2109.11	4.18	11.71	11.11	5.40

Generación Térmica

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)			Acumulado Anual (TWh) (*)		
	Vie 25/abr	2025	2024	var%	2025	2024	var%	
BioGas	0.49	0.59%	11.52	11.20	2.86	0.05	0.05	0.00
Biomasa	5.18	6.20%	122.26	111.60	9.55	0.50	0.57	-12.28
Carbón	35.58	42.55%	985.71	1325.38	-25.63	4.10	4.78	-14.23
Cogeneracion	1.30	1.55%	70.37	61.33	14.74	0.22	0.26	-15.38
Diésel	0.47	0.56%	67.99	11.10	512.52	0.18	0.06	200.00
Fuel Oil	0.00	0.00%	0.00	0.01	-100.00	0.00	0.00	0.00
Gas Natural	39.38	47.09%	1241.89	1188.45	4.50	4.74	4.59	3.27
PetCoke	1.22	1.46%	23.06	30.12	-23.44	0.11	0.10	10.00
Total	83.62	100%	2522.80	2739.19	-7.90	9.90	10.41	-4.90

Crecimiento anual

-0.58%

Generación Hidráulica

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)			Acumulado Anual (TWh) (*)		
	Vie 25/abr		2025	2024	var%	2025	2024	var%
Embalse	46.01	63.71%	720.40	606.42	18.80	3.44	3.98	-13.57
Pasada	26.21	36.29%	469.93	489.61	-4.02	3.01	3.21	-6.23
Total	72.22	100%	1190.33	1096.03	8.60	6.45	7.19	-10.29

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

	Diario Vie 25/abr (MWh)					Reducción Acumulada (GWh)		
	Real	Programado	var%	Reducción	%	2025	2024	var%
Eólica	37741.32	42121.97	-10.40	5733.68	13.19	431.60	479.33	-9.96
Solar	33716.97	35914.23	-6.12	18347.20	35.24	1466.68	1369.49	7.10
Total	71458.29	78036.20	-8.43	24080.88	25.21	1898.28	1848.82	2.68

Consumo de Combustible Teórico

		Diario	Mensual	Acumulado Anual
		Vie 25/abr	2025	2025
Biogas	Nm3	299045	6881651	27348274
Biogas	m3	0	0	0
Biomasa	m3	1467	30642	129209
Biomasa	m3 st	7460	179572	648867
Biomasa	ton	5381	114424	477904
Biomasa	Tss	542	5016	56437
Carbón + Petcoke	ton	12629	339396	1390073
Diésel	ton	73	13077	33513
Gas Natural	dam3	5179	150449	630965
GNL	dam3	2934	102800	307323
Licor Negro	Tss	1463	79179	353000
Otro		0	0	0

Participación anual ERNC

42.96%

Importación

0.0 GWh

Exportación

0.0 GWh

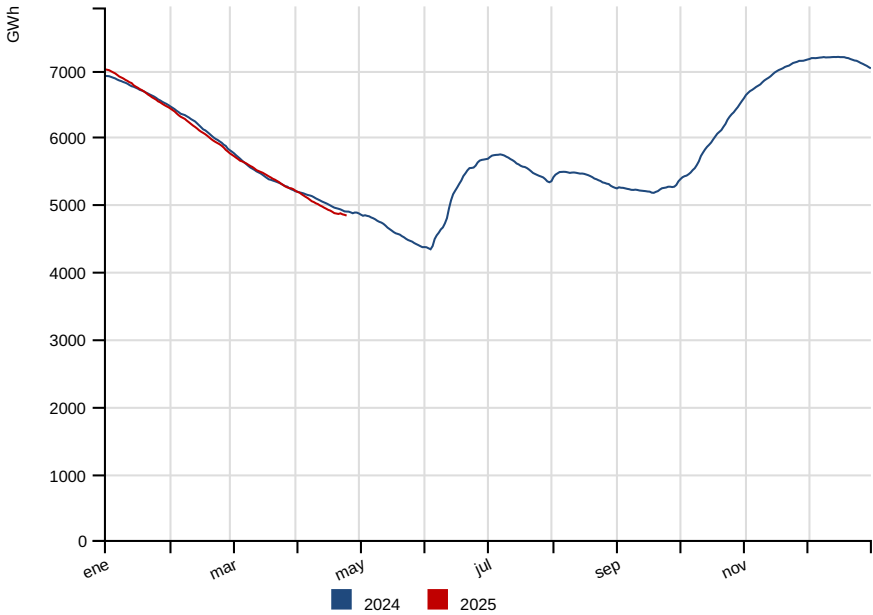
(*) Representa el acumulado a igual fecha 2025 y 2024

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)

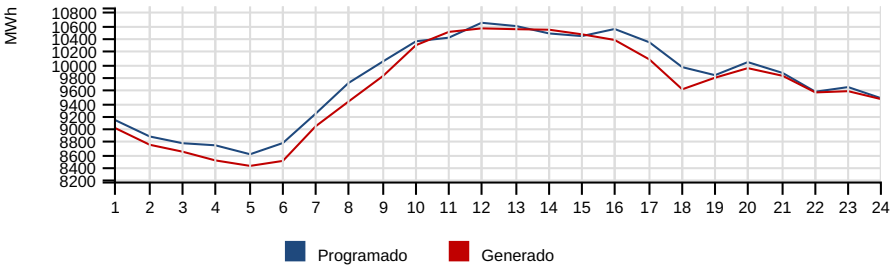
	Diario		Máxima	Min. Operacional
	Vie 25/abr	Jue 24/abr	2025	2025
Rapel	101.59	101.79	105.00	100.50
Invernada	1310.36	1310.50	1318.00	1282.80
Melado	641.57	641.16	648.00	641.00
Colbun	418.84	418.87	437.00	397.00
Maule	2168.32	2168.34	2180.85	2152.10
Laja	1328.99	1329.06	1368.00	1300.00
Ralco	701.11	701.15	725.00	692.00
Pangue	508.08	508.08	510.00	501.00
Chapo	234.34	234.14	243.00	222.00

Precipitaciones (mm)

	Diario		Acumulado Anual (*)		
	Vie 25/abr	Jue 24/abr	2025	var% 2024	var% Año Normal
Rapel	2.30	0.00	10.80	217.65	-52.04
Invernada	4.50	28.00	61.50	-20.65	-37.10
Melado	0.50	24.00	50.90	-9.27	-51.54
Colbún	0.60	46.40	89.50	-2.82	-36.03
Laja	14.00	19.00	182.50	7.04	-19.30
Pangue	21.60	45.20	425.20	79.33	20.56
Chapo	25.00	42.50	619.50	-0.96	-15.85

Nota: Del total de energía embalsada, 447.3 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 2290.9 GWh.

Comparación Programado vs Generado (MWh)



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

	Diario			Máximo Anual (*)		
	Vie 25/abr	Jue 24/abr	var%	2025	2024	var%
Máxima Horaria	10550.30	10543.73	0.09	11547.96	12013.78	-3.83
	Programado	Hora		Real	Hora	var%
Demanda Máx.	10637.31	12		10550.30	12	-0.85
Demanda Punta	10028.47	20		9935.05	20	-0.90
Generación Total	233.99	-		231.15	-	-1.21
Frecuencias	Hz	Hora				
Frecuencia Máxima	50.28	07:47:41				
Frecuencia Mínima	49.71	08:37:47				

Var % Diario: $\frac{((\text{Valor día informe}) - (\text{Valor día anterior}))}{(\text{Valor día anterior})} \times 100$ --Var % Máximo Anual: $\frac{((\text{Valor anual actual}) - (\text{Valor anual anterior}))}{(\text{Valor anual anterior})} \times 100$ --Var % Demanda Máx, Demanda Punta y Generación Total: $\frac{((\text{Valor real}) - (\text{Valor programado}))}{(\text{Valor programado})} \times 100$

Costo Marginal Real Preliminar Barra 220 kV Quillota

101.13 USD/MWh

Costo Marginal Real Preliminar Barra 220 kV Crucero

28.83 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
---------	------	-----------	----------	---------	-----------	----------