

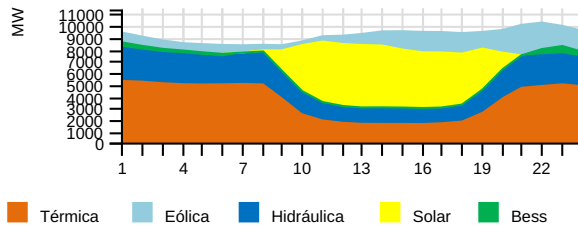
RESUMEN EJECUTIVO DE OPERACIÓN

Domingo 02 de Marzo del 2025

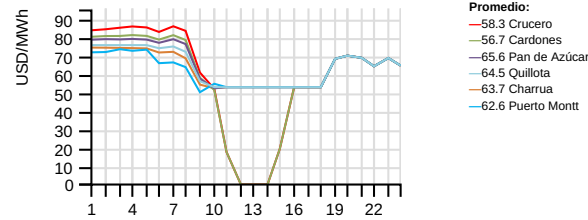


RESUMEN EJECUTIVO DE OPERACIÓN

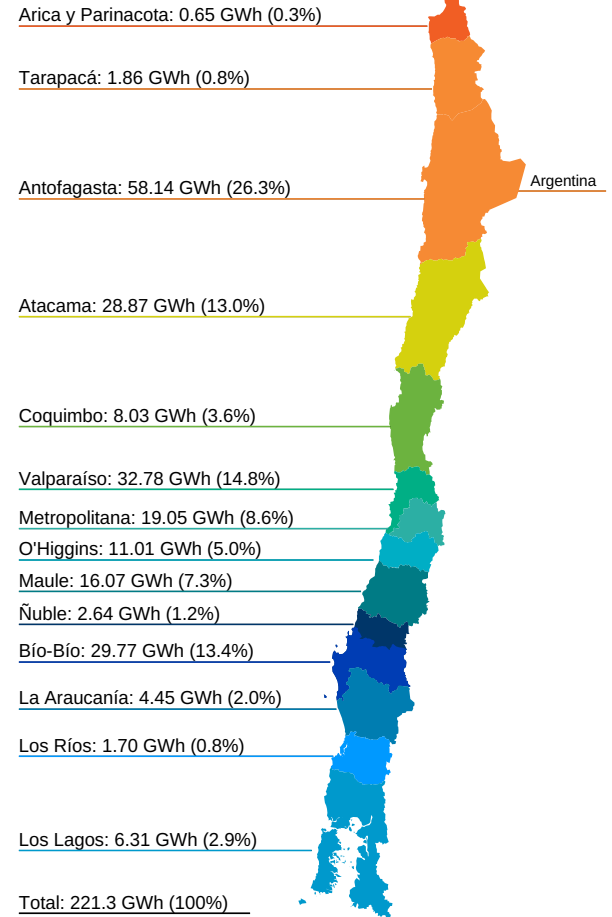
Generación horaria bruta por tecnología (MW)



Costo Marginal Real Preliminar (USD/MWh)



Generación por Regiones (GWh)



Generación por Fuente Total del SEN

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)			Acumulado Anual (TWh) (*)		
	Dom 02/mar	2025	2024	var%	2025	2024	var%	
Bess	3.16	1.43%	6.32	0.45	1304.44	0.21	0.02	950.00
Eólica	28.02	12.66%	49.30	63.71	-22.62	1.97	1.66	18.67
Geotérmica	0.32	0.14%	0.61	2.00	-69.50	0.02	0.07	-71.43
Hidráulica	49.88	22.54%	106.49	118.40	-10.06	3.80	4.49	-15.37
Solar	50.37	22.76%	107.07	110.42	-3.03	3.96	3.69	7.32
Térmica	89.58	40.47%	187.42	183.51	2.13	4.59	4.95	-7.27
Total	221.33	100%	457.21	478.49	-4.45	14.55	14.88	-2.22

Generación Hidráulica

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)			Acumulado Anual (TWh) (*)		
	Dom 02/mar	2025	2024	var%	2025	2024	var%	
Embalse	26.15	52.34%	59.79	62.18	-3.84	1.91	2.51	-23.90
Pasada	23.81	47.66%	46.81	56.23	-16.75	1.89	1.99	-5.03
Total	49.96	100%	106.60	118.41	-9.97	3.80	4.50	-15.56

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

	Diario Dom 02/mar (MWh)			Reducción Acumulada (GWh) (*)		
	Real	Programado	var%	Reducción	%	var%
Eólica	28018.28	31003.70	-9.63	6550.54	18.95	-9.44
Solar	50367.07	61361.00	-17.92	20975.64	29.40	6.50
Total	78385.35	92364.70	-15.13	27526.18	25.99	2.25

Generación Renovable no Convencional

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)			Acumulado Anual (TWh) (*)		
	Dom 02/mar	2025	2024	var%	2025	2024	var%	
BioGas	0.37	0.42%	0.90	0.73	23.29	0.02	0.03	-33.33
Biomasa (**)	4.35	4.88%	8.99	11.38	-21.00	0.26	0.31	-16.13
Eólica	28.02	31.44%	49.30	63.71	-22.62	1.97	1.66	18.67
Geotérmica	0.32	0.36%	0.61	2.00	-69.50	0.02	0.07	-71.43
Pasada (**)	5.68	6.37%	11.49	11.63	-1.20	0.39	0.41	-4.88
Solar	50.37	56.53%	107.07	110.42	-3.03	3.96	3.69	7.32
Total	89.11	100%	178.36	199.87	-10.76	6.62	6.17	7.29

Generación Térmica

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)			Acumulado Anual (TWh) (*)		
	Dom 02/mar	2025	2024	var%	2025	2024	var%	
BioGas	0.37	0.41%	0.90	0.73	23.29	0.02	0.03	-33.33
Biomasa	4.41	4.93%	9.12	11.63	-21.58	0.27	0.32	-15.63
Carbón	38.56	43.05%	80.04	79.91	0.16	1.81	2.26	-19.91
Cogeneracion	1.72	1.92%	3.41	4.73	-27.91	0.09	0.14	-35.71
Diésel	0.07	0.08%	0.22	0.50	-56.00	0.08	0.04	100.00
Fuel Oil	0.00	0.00%	0.00	0.00	-	0.00	0.00	0.00
Gas Natural	43.22	48.25%	91.29	83.67	9.11	2.25	2.12	6.13
PetCoke	1.22	1.36%	2.43	2.36	2.97	0.06	0.04	50.00
Total	89.57	100%	187.41	183.53	2.11	4.58	4.95	-7.47

Consumo de Combustible Teórico

		Diario		Mensual		Acumulado Anual	
		Dom 02/mar	2025	2025	2025		
Biogas	Nm3	219630	536679	12845922			
Biogas	m3	0	0	0			
Biomasa	m3	1130	2243	70421			
Biomasa	m3 st	5721	13753	302649			
Biomasa	ton	4032	7821	272358			
Biomasa	Tss	457	1130	35758			
Carbón + Petcoke	ton	13525	28042	620339			
Diésel	ton	0	21	14391			
Gas Natural	dam3	6049	12298	309180			
GNL	dam3	2295	5709	133073			
Licor Negro	Tss	3575	6906	180074			
Otro		0	0	0			

Crecimiento anual

-2.22%

Participación anual ERNC

45.50%

Importación

0.0 GWh

Exportación

0.0 GWh

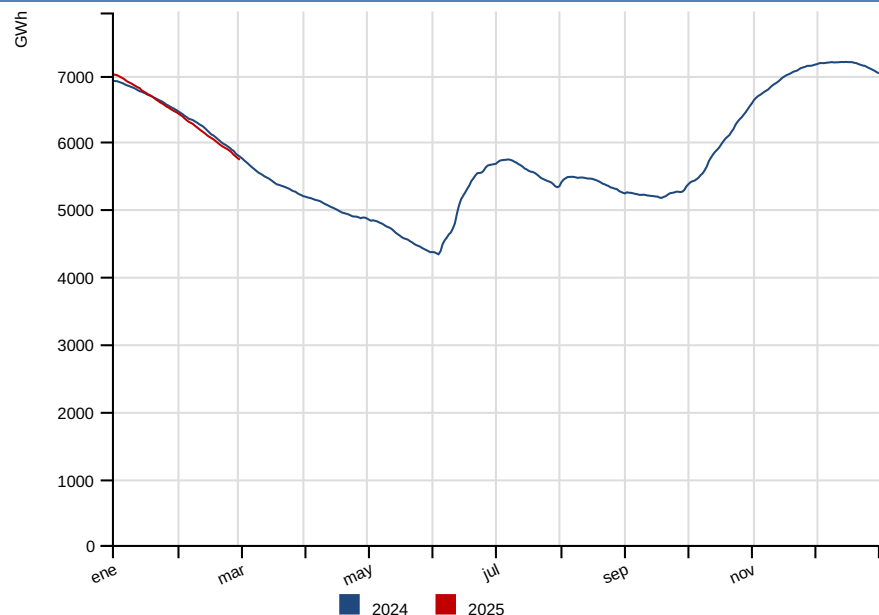
(*) Representa el acumulado a igual fecha 2025 y 2024

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)

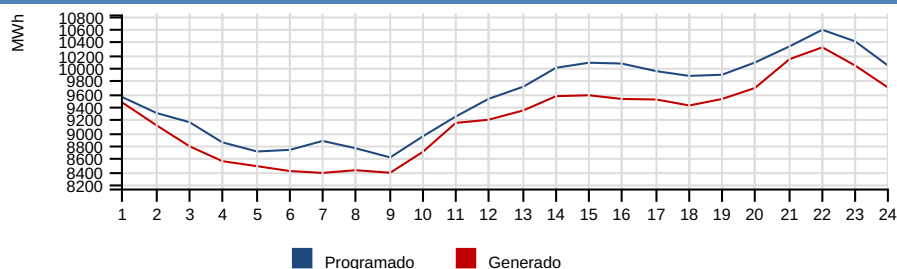
	Diario		Máxima	Min. Operacional
	Dom 02/mar	Sáb 01/mar	2025	2025
Rapel	103.63	103.70	105.00	100.50
Invernada	1316.56	1316.59	1318.00	1282.80
Melado	642.01	641.97	648.00	641.00
Colbun	424.63	424.71	437.00	397.00
Maule	2169.22	2169.24	2180.85	2152.10
Laja	1331.58	1331.66	1368.00	1300.00
Ralco	713.35	713.54	725.00	692.00
Pangue	508.48	508.90	510.00	501.00
Chapo	236.06	236.04	243.00	222.00

Precipitaciones (mm)

	Diario			Acumulado Anual (*)	
	Dom 02/mar	Sáb 01/mar	2025	var% 2024	var% Año Normal
Rapel	0.00	0.00	0.00	-	-100.00
Invernada	0.00	0.00	0.00	-100.00	-100.00
Melado	0.00	0.00	0.00	-100.00	-100.00
Colbún	0.00	0.00	0.00	-100.00	-100.00
Laja	0.00	0.00	3.00	20.00	-96.53
Pangue	0.00	0.00	17.20	290.91	-85.25
Chapo	18.00	0.00	162.00	45.29	-44.32

Nota: Del total de energía embalsada, 796.9 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 2815.9 GWh.

Comparación Programado vs Generado (MWh)



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

	Diario			Máximo Anual (*)		
	Dom 02/mar	Sáb 01/mar	var%	2025	2024	var%
Máxima Horaria	10311.92	10618.20	-2.92	11041.49	12013.78	-8.08
	Programado	Hora		Real	Hora	var%
Demanda Máx.	10582.34	22		10311.92	22	-2.55
Demanda Punta	-	-		-	-	-
Generación Total	229.22	-		221.32	-	-3.45
Frecuencias		Hz	Hora			
Frecuencia Máxima	50.28	19:54:36				
Frecuencia Mínima	49.72	19:45:29				

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

Costo Marginal Real Preliminar Barra 220 kV Quillota

64.48 USD/MWh

Costo Marginal Real Preliminar Barra 220 kV Crucero

58.33 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
---------	------	-----------	----------	---------	-----------	----------