

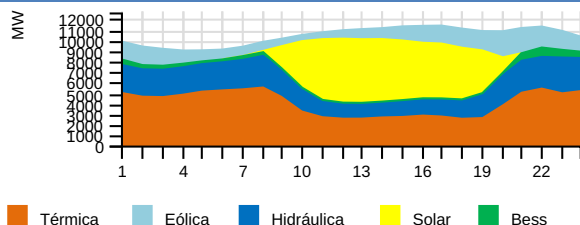
RESUMEN EJECUTIVO DE OPERACIÓN

Martes 04 de Marzo del 2025

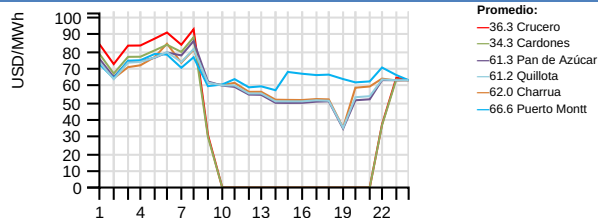


RESUMEN EJECUTIVO DE OPERACIÓN

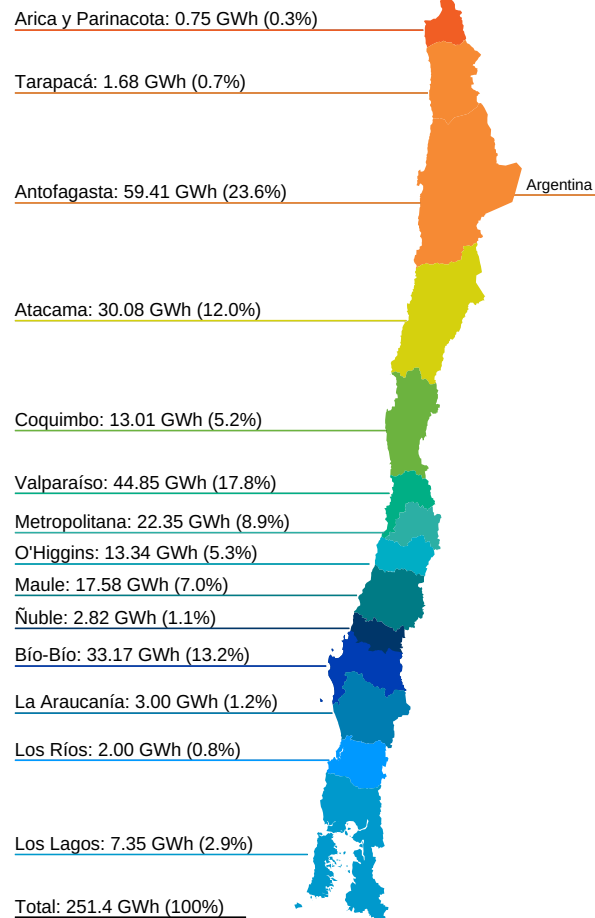
Generación horaria bruta por tecnología (MW)



Costo Marginal Real Preliminar (USD/MWh)



Generación por Regiones (GWh)



Generación por Fuente Total del SEN

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)			Acumulado Anual (TWh) (*)		
	Mar 04/mar	2025	2024	var%	2025	2024	var%	
Bess	4.75	1.89%	15.21	0.90	1590.00	0.22	0.02	1000.00
Eólica	33.01	13.13%	113.38	124.67	-9.06	2.04	1.72	18.60
Geotérmica	0.36	0.14%	1.28	4.01	-68.08	0.02	0.08	-75.00
Hidráulica	55.94	22.25%	218.62	242.77	-9.95	3.91	4.62	-15.37
Solar	56.74	22.57%	219.71	225.33	-2.49	4.08	3.80	7.37
Térmica	100.58	40.01%	385.95	351.46	9.81	4.78	5.11	-6.46
Total	251.38	100%	954.15	949.14	0.53	15.05	15.35	-1.95

Generación Hidráulica

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)			Acumulado Anual (TWh) (*)		
	Mar 04/mar	2025	2024	var%	2025	2024	var%	
Embalse	31.54	56.28%	122.43	130.64	-6.28	1.98	2.57	-22.96
Pasada	24.50	43.72%	96.29	112.14	-14.13	1.94	2.04	-4.90
Total	56.04	100%	218.72	242.78	-9.91	3.92	4.61	-14.97

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

	Diario Mar 04/mar (MWh)			Reducción Acumulada (GWh) (*)				
	Real	Programado	var%	Reducción %	2025	2024	var%	
Eólica	33012.99	29155.74	13.23	3310.21	9.11	268.69	299.96	-10.42
Solar	56740.60	59425.65	-4.52	18616.96	24.70	890.71	817.43	8.96
Total	89753.59	88581.39	1.32	21927.17	19.63	1159.40	1117.39	3.76

Generación Renovable no Convencional

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)			Acumulado Anual (TWh) (*)		
	Mar 04/mar	2025	2024	var%	2025	2024	var%	
BioGas	0.53	0.53%	1.95	1.56	25.00	0.02	0.03	-33.33
Biomasa (**)	4.00	3.98%	17.44	21.41	-18.54	0.27	0.32	-15.62
Eólica	33.01	32.78%	113.38	124.67	-9.06	2.04	1.72	18.60
Geotérmica	0.36	0.35%	1.28	4.01	-68.08	0.02	0.08	-75.00
Pasada (**)	6.07	6.02%	24.11	22.84	5.56	0.40	0.42	-4.76
Solar	56.74	56.34%	219.71	225.33	-2.49	4.08	3.80	7.37
Total	100.71	100%	377.87	399.82	-5.49	6.83	6.37	7.22

Consumo de Combustible Teórico

		Diario		Mensual		Acumulado Anual	
		Mar 04/mar	2025	2025	2025		
Biogas	Nm3	316894	1163667	13472910			
Biogas	m3	0	0	0			
Biomasa	m3	1204	4587	72765			
Biomasa	m3 st	6767	27084	315980			
Biomasa	ton	4230	16514	281051			
Biomasa	Tss	383	2136	36763			
Carbón + Petcoke	ton	17451	59681	651978			
Diésel	ton	51	241	14611			
Gas Natural	dam3	7342	27618	324501			
GNL	dam3	1131	8437	135801			
Licor Negro	Tss	3109	13804	186972			
Otro		0	0	0			

Generación Térmica

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)			Acumulado Anual (TWh) (*)		
	Mar 04/mar	2025	2024	var%	2025	2024	var%	
BioGas	0.53	0.53%	1.95	1.56	25.00	0.02	0.03	-33.33
Biomasa	4.08	4.05%	17.72	21.94	-19.23	0.28	0.33	-15.15
Carbón	49.87	49.58%	170.19	156.11	9.02	1.90	2.34	-18.80
Cogeneracion	1.64	1.63%	6.76	9.78	-30.88	0.09	0.15	-40.00
Diésel	0.30	0.30%	1.49	1.22	22.13	0.08	0.04	100.00
Fuel Oil	0.00	0.00%	0.00	0.00	-	0.00	0.00	0.00
Gas Natural	42.96	42.71%	183.00	156.13	17.21	2.34	2.19	6.85
PetCoke	1.20	1.19%	4.83	4.72	2.33	0.07	0.05	40.00
Total	100.58	100%	385.94	351.46	9.81	4.78	5.13	-6.82

Crecimiento anual

-1.95%

Participación anual ERNC

45.38%

Importación

0.0 GWh

Exportación

0.0 GWh

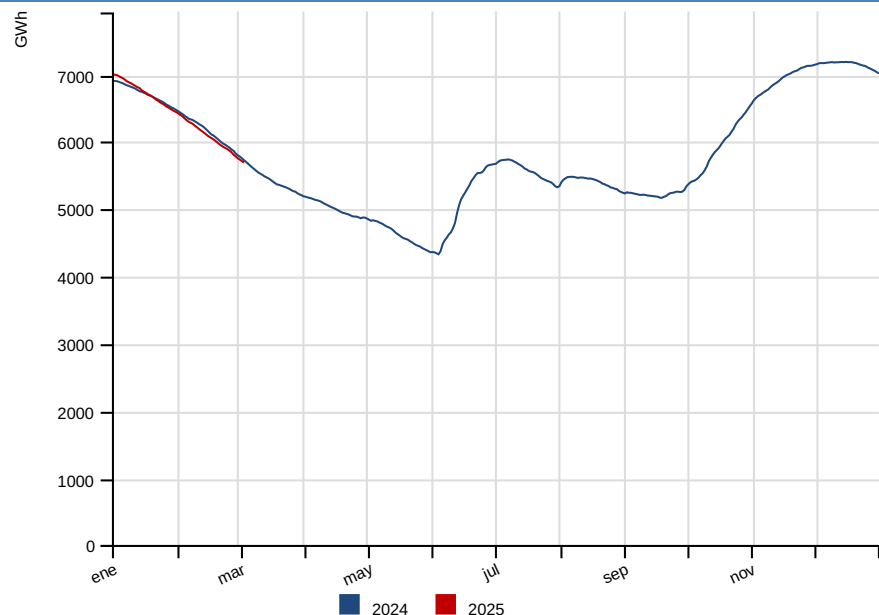
(*) Representa el acumulado a igual fecha 2025 y 2024

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)

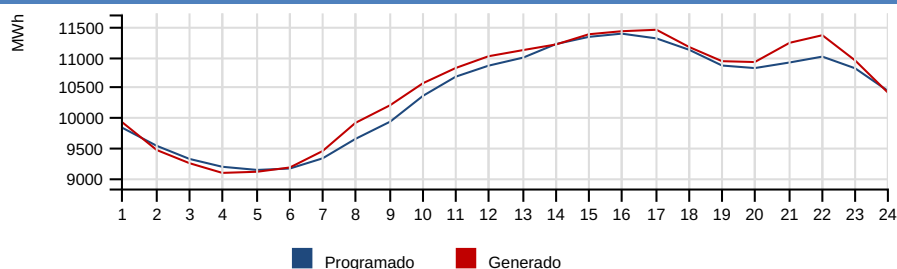
	Diario		Máxima	Mín. Operacional
	Mar 04/mar	Lun 03/mar	2025	2025
Rapel	103.69	103.66	105.00	100.50
Invernada	1316.38	1316.47	1318.00	1282.80
Melado	642.02	641.38	648.00	641.00
Colbun	424.45	424.57	437.00	397.00
Maule	2169.18	2169.20	2180.85	2152.10
Laja	1331.45	1331.52	1368.00	1300.00
Ralco	712.67	713.10	725.00	692.00
Pangué	509.15	508.17	510.00	501.00
Chapo	235.98	236.01	243.00	222.00

Precipitaciones (mm)

	Diario			Acumulado Anual (*)	
	Mar 04/mar	Lun 03/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	-96.55
Pangué	0.00	0.00	17.20	290.91	-85.35
Chapo	15.00	1.00	178.00	59.64	-40.85

Nota: Del total de energía embalsada, 783.0 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 2799.5 GWh.

Comparación Programado vs Generado (MWh)



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

	Diario			Máximo Anual (*)		
	Mar 04/mar	Lun 03/mar	var%	2025	2024	var%
Máxima Horaria	11442.52	11392.57	0.44	11442.52	12013.78	-4.75
	Programado	Hora		Real	Hora	var%
Demanda Máx.	11378.73	16		11442.52	17	0.53
Demanda Punta	-	-		-	-	-
Generación Total	249.04	-		251.38	-	0.94
	Frecuencias					
	Hz	Hora				
Frecuencia Máxima	50.24	08:29:55				
Frecuencia Mínima	49.49	19:33:57				

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

61.22 USD/MWh

Costo Marginal Real Preliminar Barra 220 kV Crucero

36.33 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
---------	------	-----------	----------	---------	-----------	----------