

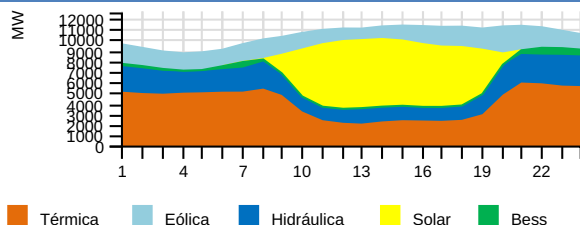
RESUMEN EJECUTIVO DE OPERACIÓN

Martes 11 de Marzo del 2025

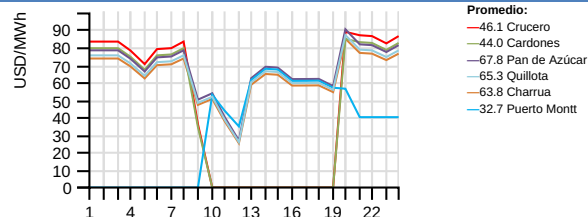


RESUMEN EJECUTIVO DE OPERACIÓN

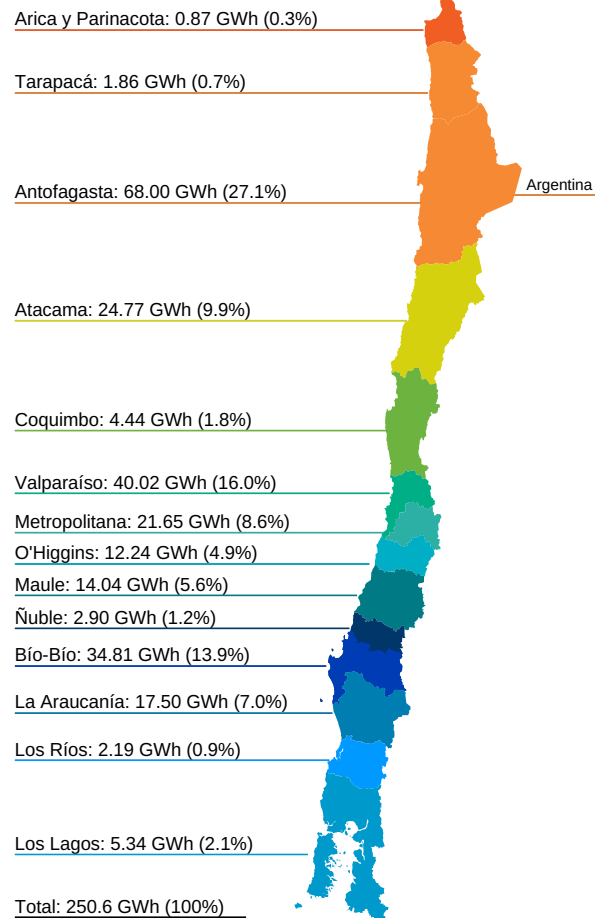
Generación horaria bruta por tecnología (MW)



Costo Marginal Real Preliminar (USD/MWh)



Generación por Regiones (GWh)



Generación por Fuente Total del SEN

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)			Acumulado Anual (TWh) (*)		
	Mar 11/mar	2025	2024	var%	2025	2024	var%	
Bess	3.94	1.57%	43.96	2.78	1481.29	0.25	0.02	1150.00
Eólica	40.11	16.00%	351.93	334.20	5.31	2.28	1.93	18.13
Geotérmica	0.35	0.14%	3.91	11.04	-64.58	0.03	0.08	-62.50
Hidráulica	47.57	18.98%	581.37	675.82	-13.98	4.28	5.05	-15.25
Solar	59.38	23.69%	610.42	634.41	-3.78	4.48	4.21	6.41
Térmica	99.28	39.61%	1057.20	962.40	9.85	5.46	5.72	-4.55
Total	250.63	100%	2648.79	2620.65	1.07	16.78	17.01	-1.35

Generación Hidráulica

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)			Acumulado Anual (TWh) (*)		
	Mar 11/mar	2025	2024	var%	2025	2024	var%	
Embalse	24.62	51.62%	314.47	377.49	-16.69	2.17	2.82	-23.05
Pasada	23.08	48.38%	267.03	298.33	-10.49	2.11	2.23	-5.38
Total	47.70	100%	581.50	675.82	-13.96	4.28	5.05	-15.25

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

	Diario Mar 11/mar (MWh)			Reducción Acumulada (GWh) (*)				
	Real	Programado	var%	Reducción %	2025	2024	var%	
Eólica	40107.50	41595.42	-3.58	6261.75	13.50	300.75	333.89	-9.93
Solar	59383.74	62054.62	-4.30	12351.74	17.22	996.13	899.36	10.76
Total	99491.24	103650.05	-4.01	18613.49	15.76	1296.88	1233.25	5.16

Generación Renovable no Convencional

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)			Acumulado Anual (TWh) (*)		
	Mar 11/mar	2025	2024	var%	2025	2024	var%	
BioGas	0.51	0.47%	5.34	4.49	18.93	0.03	0.03	0.00
Biomasa (**)	3.23	2.95%	39.43	53.98	-26.95	0.29	0.35	-17.14
Eólica	40.11	36.56%	351.93	334.20	5.31	2.28	1.93	18.13
Geotérmica	0.35	0.32%	3.91	11.04	-64.58	0.03	0.08	-62.50
Pasada (**)	6.12	5.57%	70.91	61.07	16.11	0.45	0.46	-2.17
Solar	59.38	54.13%	610.42	634.41	-3.78	4.48	4.21	6.41
Total	109.70	100%	1081.94	1099.19	-1.57	7.56	7.06	7.08

Consumo de Combustible Teórico

		Diario		
		Mar 11/mar	Mensual 2025	Acumulado Anual 2025
Biogas	Nm3	301873	2899334	15208577
Biogas	m3	0	0	0
Biomasa	m3	43	5632	73810
Biomasa	m3 st	4884	62842	351738
Biomasa	ton	3398	36444	300982
Biomasa	Tss	768	5819	40447
Carbón + Petcoke	ton	16270	160557	752853
Diésel	ton	35	452	14822
Gas Natural	dam3	4499	62034	358917
GNL	dam3	4326	21234	148598
Licor Negro	Tss	3463	33867	207035
Otro		0	0	0

Generación Térmica

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)			Acumulado Anual (TWh) (*)		
	Mar 11/mar	2025	2024	var%	2025	2024	var%	
BioGas	0.51	0.52%	5.34	4.49	18.93	0.03	0.03	0.00
Biomasa	3.30	3.33%	40.17	55.36	-27.44	0.30	0.36	-16.67
Carbón	46.45	46.78%	510.45	436.45	16.95	2.24	2.62	-14.50
Cogeneracion	1.76	1.77%	18.68	24.76	-24.56	0.11	0.16	-31.25
Diésel	0.74	0.75%	3.73	3.62	3.04	0.08	0.04	100.00
Fuel Oil	0.00	0.00%	0.00	0.00	-	0.00	0.00	0.00
Gas Natural	45.31	45.64%	465.64	424.38	9.72	2.63	2.46	6.91
PetCoke	1.21	1.22%	13.19	13.34	-1.12	0.07	0.06	16.67
Total	99.28	100%	1057.20	962.40	9.85	5.46	5.73	-4.71

Crecimiento anual

-1.35%

Participación anual ERNC

45.05%

Importación

0.0 GWh

Exportación

0.0 GWh

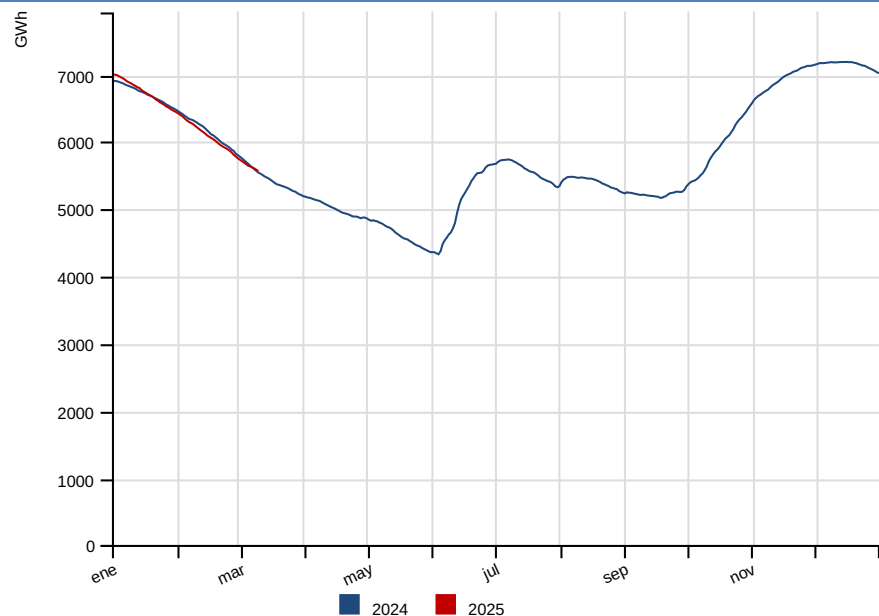
(*) Representa el acumulado a igual fecha 2025 y 2024

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)

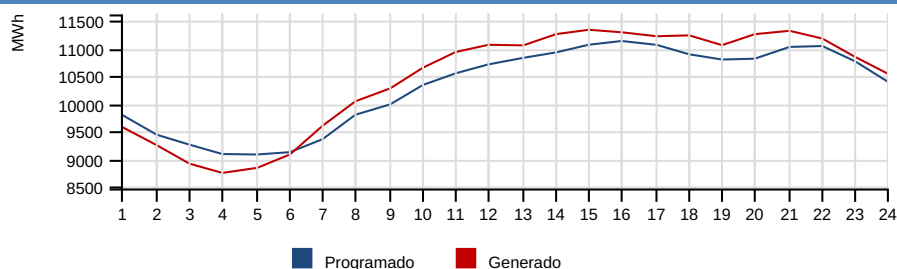
	Diario		Máxima	Mín. Operacional
	Mar 11/mar	Lun 10/mar	2025	2025
Rapel	103.79	103.76	105.00	100.50
Invernada	1315.95	1315.98	1318.00	1282.80
Melado	643.31	643.33	648.00	641.00
Colbun	423.63	423.74	437.00	397.00
Maule	2169.19	2169.19	2180.85	2152.10
Laja	1331.02	1331.08	1368.00	1300.00
Ralco	710.80	711.11	725.00	692.00
Pangué	509.05	508.69	510.00	501.00
Chapo	236.22	236.23	243.00	222.00

Precipitaciones (mm)

	Diario			Acumulado Anual (*)	
	Mar 11/mar	Lun 10/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	7.40	5.71	-74.05
Colbún	0.00	0.00	21.50	54.68	-41.37
Laja	0.00	0.00	30.00	160.87	-69.97
Pangué	0.00	0.00	53.00	66.67	-62.25
Chapo	2.50	8.50	269.00	70.25	-26.95

Nota: Del total de energía embalsada, 750.3 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 2750.3 GWh.

Comparación Programado vs Generado (MWh)



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

	Diario			Máximo Anual (*)		
	Mar 11/mar	Lun 10/mar	var%	2025	2024	var%
Máxima Horaria	11339.37	11232.62	0.98	11442.52	12013.78	-4.75
	Programado	Hora		Real	Hora	var%
Demanda Máx.	11135.83	16		11339.37	15	1.80
Demanda Punta	-	-		-	-	-
Generación Total	247.35	-		250.63	-	1.33
	Frecuencias					
	Hz	Hora				
Frecuencia Máxima	50.28	08:29:23				
Frecuencia Mínima	49.74	19:28:39				

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

65.33 USD/MWh

Costo Marginal Real Preliminar Barra 220 kV Crucero

46.12 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
---------	------	-----------	----------	---------	-----------	----------