

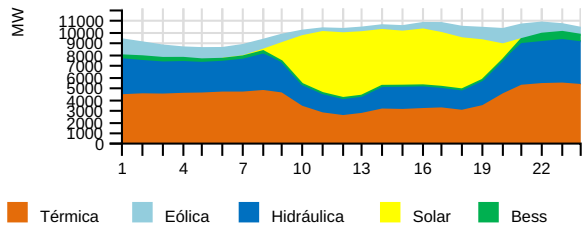
RESUMEN EJECUTIVO DE OPERACIÓN

Jueves 27 de Febrero del 2025

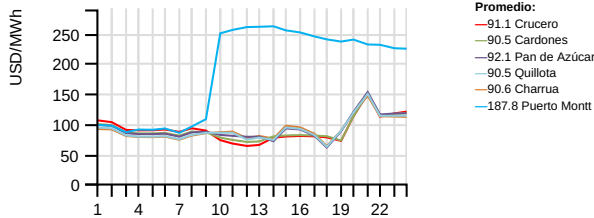


RESUMEN EJECUTIVO DE OPERACIÓN

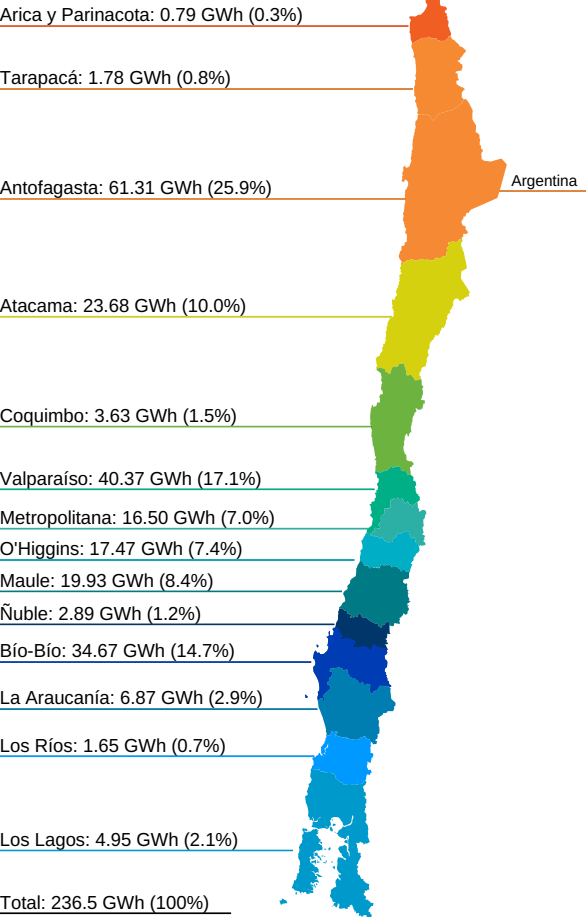
Generación horaria bruta por tecnología (MW)



Costo Marginal Real Preliminar (USD/MWh)



Generación por Regiones (GWh)



Generación por Fuente Total del SEN

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)			Acumulado Anual (TWh) (*)		
	Jue 27/feb	2025	2024	var%	2025	2024	var%	
Bess	4.24	1.79%	92.12	7.53	1123.37	0.20	0.02	900.00
Eólica	20.37	8.61%	851.92	634.09	34.35	1.90	1.54	23.38
Geotérmica	0.25	0.11%	9.84	30.85	-68.10	0.02	0.07	-71.43
Hidráulica	62.84	26.57%	1560.32	1801.54	-13.39	3.64	4.26	-14.55
Solar	51.75	21.88%	1709.58	1556.72	9.82	3.80	3.46	9.83
Térmica	97.03	41.03%	2204.79	2501.42	-11.86	4.28	4.57	-6.35
Total	236.48	100%	6428.57	6532.15	-1.59	13.84	13.92	-0.57

Generación Renovable no Convencional

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)			Acumulado Anual (TWh) (*)		
	Jun 27/feb		2025	2024	var%	2025	2024	var%
BioGas	0.15	0.18%	8.41	10.59	-20.59	0.02	0.02	0.00
Biomasa (**)	4.53	5.50%	121.69	148.96	-18.31	0.25	0.29	-13.79
Eólica	20.37	24.74%	851.92	634.09	34.35	1.90	1.54	23.38
Geotérmica	0.25	0.31%	9.84	30.85	-68.10	0.02	0.07	-71.43
Pasada (**)	5.30	6.44%	157.70	162.83	-3.15	0.37	0.39	-5.13
Solar	51.75	62.84%	1709.58	1556.72	9.82	3.80	3.46	9.83
Total	82.35	100%	2859.14	2544.04	12.39	6.36	5.77	10.23

Generación Térmica

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)			Acumulado Anual (TWh) (*)		
	Jue 27/feb	2025	2024	var%	2025	2024	var%	
BioGas	0.15	0.15%	8.41	10.59	-20.59	0.02	0.02	0.00
Biomasa	4.60	4.74%	123.38	152.38	-19.03	0.25	0.29	-13.79
Carbón	27.88	28.74%	900.46	1139.36	-20.97	1.69	2.10	-19.52
Cogeneracion	1.51	1.56%	32.51	63.57	-48.86	0.09	0.13	-30.77
Diésel	4.94	5.09%	44.69	24.33	83.68	0.08	0.04	100.00
Fuel Oil	0.00	0.00%	0.09	0.08	12.50	0.00	0.00	0.00
Gas Natural	56.73	58.46%	1062.78	1080.35	-1.63	2.10	1.94	8.25
PetCoke	1.22	1.26%	32.47	30.76	5.56	0.06	0.04	50.00
Total	97.03	100%	2204.79	2501.42	-11.86	4.29	4.56	-5.92

Crecimiento anual

-0.57%

Generación Hidráulica

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)			Acumulado Anual (TWh) (*)		
	Jun 27/feb	2025	2024	var%	2025	2024	var%	
Embalse	36.52	58.69%	813.13	970.89	-16.25	1.82	2.38	-23.53
Pasada	25.71	41.31%	746.58	830.65	-10.12	1.82	1.87	-2.67
Total	62.23	100%	1559.71	1801.54	-13.42	3.64	4.26	-14.35

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

	Diario Jue 27/feb (MWh)			Reducción Acumulada (GWh) (*)		
	Real	Programado	var%	Reducción	%	2025
Eólica	20370.60	23216.30	-12.26	2036.05	9.09	249.56
Solar	51745.63	70833.60	-26.95	11884.78	18.68	800.87
Total	72116.23	94049.90	-23.33	13920.83	16.18	1050.43

Consumo de Combustible Teórico

		Diario		Mensual		Acumulado Anual	
		Jue 27/feb	2025	2025	2024	2025	2024
Biogas	Nm3	62585	4799220	11995251			
Biogas	m3	0	0	0			
Biomasa	m3	1308	28235	66952			
Biomasa	m3 st	5780	131574	281869			
Biomasa	ton	4916	127326	260874			
Biomasa	Tss	623	15586	34054			
Carbón + Petcoke	ton	9946	304300	577678			
Diésel	ton	898	7750	13734			
Gas Natural	dam3	6760	151920	289734			
GNL	dam3	5752	57721	122858			
Licor Negro	Tss	3823	84261	169581			
Otro		0	0	0			

Participación anual ERNC

45.95%

Importación

0.0 GWh

Exportación

0.0 GWh

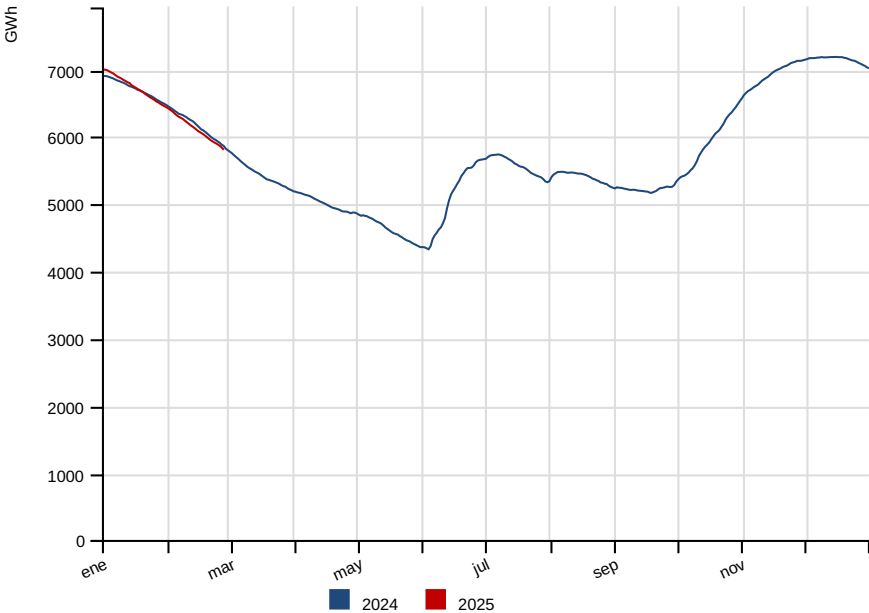
(*) Representa el acumulado a igual fecha 2025 y 2024

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)

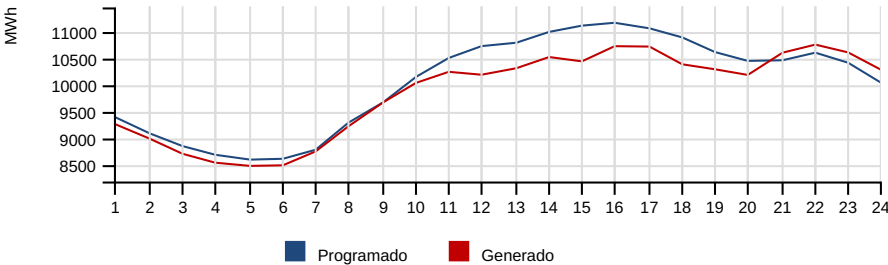
	Diario		Máxima	Mín. Operacional
	Jue 27/feb	Mié 26/feb	2025	2025
Rapel	103.88	104.04	105.00	100.50
Invernada	1316.65	1316.71	1318.00	1282.80
Melado	641.02	641.93	648.00	641.00
Colbun	425.10	425.26	437.00	397.00
Maule	2169.28	2169.30	2180.85	2152.10
Laja	1331.79	1331.89	1368.00	1300.00
Ralco	714.22	714.52	725.00	692.00
Pangue	509.50	509.61	510.00	501.00
Chapo	236.20	236.31	243.00	222.00

Precipitaciones (mm)

	Diario		Acumulado Anual (*)		
	Jue 27/feb	Mié 26/feb	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	1.00	-60.00	-98.78
Pangue	0.00	0.00	16.80	281.82	-84.69
Chapo	4.00	0.00	136.00	24.20	-49.82

Nota: Del total de energía embalsada, 829.2 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 2858.0 GWh.

Comparación Programado vs Generado (MWh)



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

	Diario		Máximo Anual (*)			
	Jue 27/feb	Mié 26/feb	var%	2025	2024	var%
Máxima Horaria	10747.25	9898.88	8.59	11706.23	12013.78	-2.50
Programado		Hora		Real	Hora	var%
Demanda Máx.	11152.57	16		10747.25	22	-3.59
Demanda Punta	-	-		-	-	-
Generación Total	240.96	-		236.48	-	-1.86
Frecuencias		Hz	Hora			
Frecuencia Máxima	50.28		08:57:51			
Frecuencia Mínima	49.72		10:17:14			

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

90.50 USD/MWh

Costo Marginal Real Preliminar Barra 220 kV Crucero

91.12 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
---------	------	-----------	----------	---------	-----------	----------