

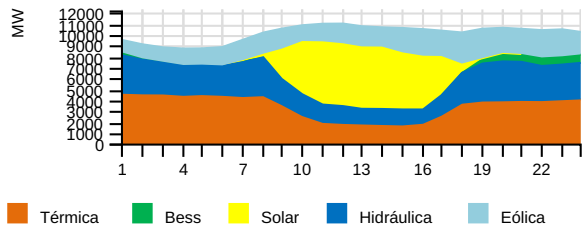
RESUMEN EJECUTIVO DE OPERACIÓN

Viernes 30 de Mayo del 2025

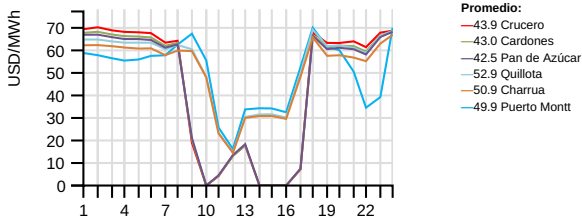


RESUMEN EJECUTIVO DE OPERACIÓN

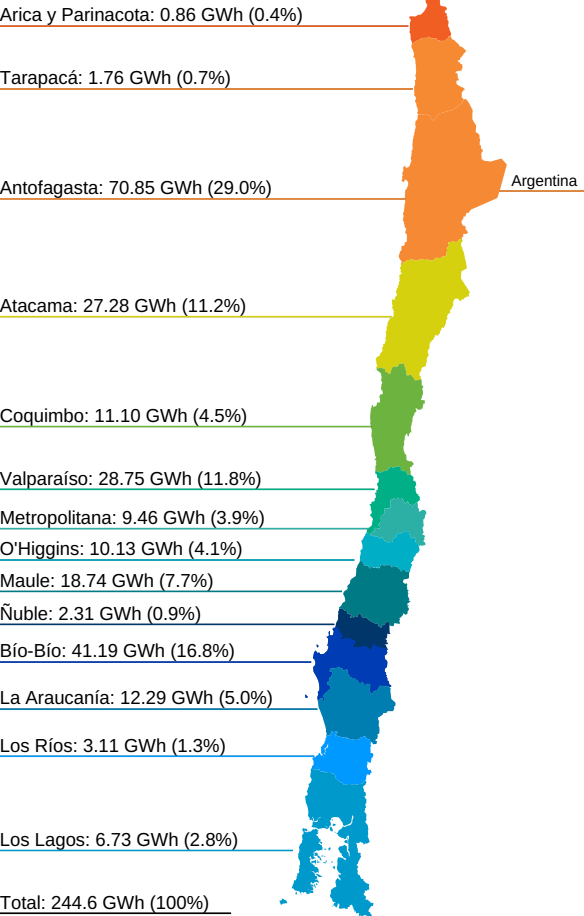
Generación horaria bruta por tecnología (MW)



Costo Marginal Real Preliminar (USD/MWh)



Generación por Regiones (GWh)



Generación por Fuente Total del SEN

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)			Acumulado Anual (TWh) (*)		
	Vie 30/may		2025	2024	var%	2025	2024	var%
Bess	5.17	2.12%	146.41	21.48	581.61	0.61	0.06	916.67
Eólica	46.63	19.07%	880.61	840.66	4.75	4.65	4.14	12.32
Geotérmica	0.46	0.19%	11.10	28.83	-61.50	0.05	0.17	-70.59
Hidráulica	63.15	25.82%	1852.96	1716.67	7.94	8.62	9.14	-5.69
Solar	45.32	18.53%	1280.36	1248.99	2.51	8.34	8.01	4.12
Térmica	83.83	34.28%	2917.32	3414.92	-14.57	13.25	14.33	-7.54
Total	244.56	100%	7088.76	7271.55	-2.51	35.53	35.84	-0.92

Generación Renovable no Convencional

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)			Acumulado Anual (TWh) (*)		
	Vie 30/may	2025	2024	var%	2025	2024	var%	
BioGas	0.55	0.53%	15.47	13.25	16.75	0.06	0.06	0.00
Biomasa (**)	4.54	4.35%	144.26	139.68	3.28	0.66	0.72	-8.33
Eólica	46.63	44.68%	880.61	840.66	4.75	4.65	4.14	12.32
Geotérmica	0.46	0.44%	11.10	28.83	-61.50	0.05	0.17	-70.59
Pasada (**)	6.87	6.59%	200.12	191.41	4.55	0.93	0.96	-3.12
Solar	45.32	43.42%	1280.36	1248.99	2.51	8.34	8.01	4.12
Total	104.37	100%	2531.91	2462.82	2.81	14.70	14.06	4.55

Generación Térmica

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)			Acumulado Anual (TWh) (*)		
	Vie 30/may		2025	2024	var%	2025	2024	var%
BioGas	0.55	0.65%	15.47	13.25	16.75	0.06	0.06	0.00
Biomasa	4.61	5.49%	146.49	142.03	3.14	0.67	0.74	-9.46
Carbón	47.74	56.94%	1364.96	1438.83	-5.13	5.66	6.44	-12.11
Cogeneracion	2.70	3.22%	71.71	56.19	27.62	0.29	0.33	-12.12
Diésel	0.09	0.10%	22.80	43.94	-48.11	0.21	0.11	90.91
Fuel Oil	0.00	0.00%	0.27	0.12	125.00	0.00	0.00	0.00
Gas Natural	27.02	32.23%	1259.77	1695.33	-25.69	6.19	6.51	-4.92
PetCoke	1.14	1.36%	35.85	25.23	42.09	0.15	0.13	15.38
Total	83.85	100%	2917.32	3414.92	14.57	13.23	14.33	-7.61

Crecimiento anual

-0.92%

Generación Hidráulica

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)			Acumulado Anual (TWh) (*)		
	Vie 30/may		2025	2024	var%	2025	2024	var%
Embalse	39.06	61.81%	1170.02	1078.73	8.46	4.81	5.20	-7.50
Pasada	24.14	38.19%	683.05	637.94	7.07	3.81	3.94	-3.30
Total	63.20	100%	1853.07	1716.67	7.95	8.62	9.14	-5.69

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

	Diario Vie 30/may (MWh)				Reducción Acumulada (GWh) (*)			
	Real	Programado	var%	Reducción %	2025	2024	var%	
Eólica	46628.45	47348.00	-1.52	1618.05	3.35	495.78	547.37	-9.43
Solar	45318.36	51842.00	-12.58	5762.38	11.28	1632.95	1524.77	7.09
Total	91946.81	96966.00	-7.30	7380.43	7.43	2128.73	2072.14	2.73

Consumo de Combustible Teórico

		Diario			Mensual			Acumulado Anual		
		Vie 30/may	2025	2025	2025	2025	2025	2025	2025	2025
Biogas	Nm3	323857	8803938	37449151						
Biogas	m3	0	0	0						
Biomasa	m3	1566	40888	177587						
Biomasa	m3 st	5505	175782	857391						
Biomasa	ton	3652	138324	641662						
Biomasa	Tss	532	16202	75795						
Carbón + Petcoke	ton	16743	464148	1919482						
Diésel	ton	108	3916	38284						
Gas Natural	dam3	1073	139021	796837						
GNL	dam3	4205	104960	426852						
Licor Negro	Tss	3741	92322	454320						
Otro		0	0	0						

Participación anual ERNC

41.36%

Importación

0.0 GWh

Exportación

0.0 GWh

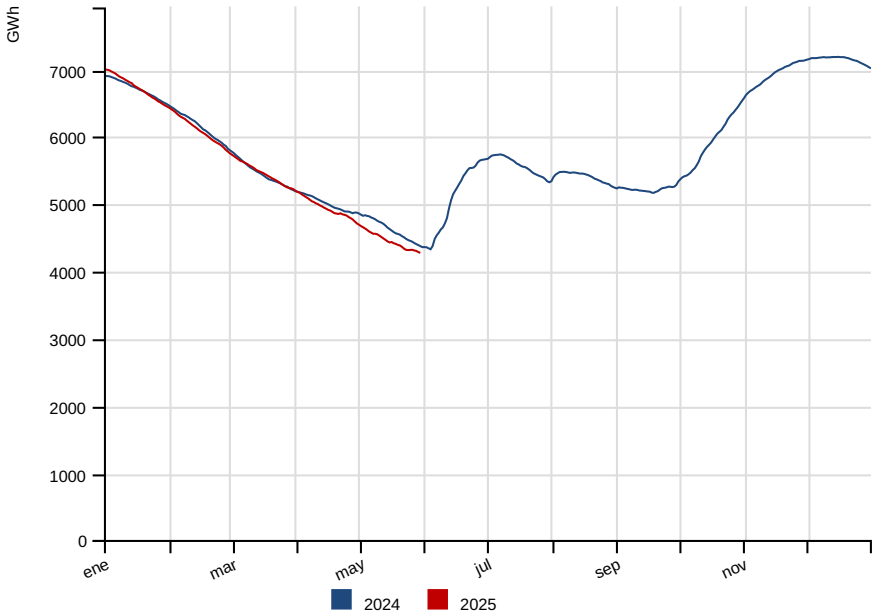
(*) Representa el acumulado a igual fecha 2025 y 2024

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)

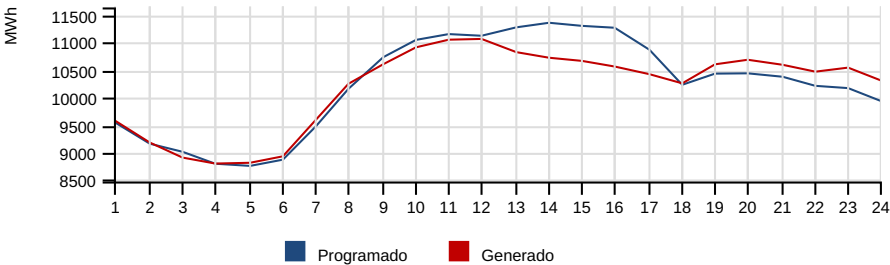
	Diario		Máxima	Mín. Operacional
	Vie 30/may	Jue 29/may	2025	2025
Rapel	100.85	100.91	105.00	100.50
Invernada	1304.45	1304.65	1318.00	1282.80
Melado	643.32	642.83	648.00	641.00
Colbun	416.42	416.37	437.00	397.00
Maule	2168.08	2168.11	2180.85	2152.10
Laja	1326.56	1326.61	1368.00	1300.00
Ralco	693.95	694.10	725.00	692.00
Pangue	507.85	508.03	510.00	501.00
Chapo	236.26	236.30	243.00	222.00

Precipitaciones (mm)

	Diario		Acumulado Anual (*)		
	Vie 30/may	Jue 29/may	2025	var% 2024	var% Año Normal
Rapel	0.00	0.00	61.00	4.63	-28.33
Invernada	0.00	0.00	249.90	-11.57	-12.29
Melado	0.00	0.00	159.60	-27.95	-51.71
Colbún	0.00	0.00	366.00	-21.49	-10.83
Laja	0.00	0.00	403.00	-14.20	-17.62
Pangue	0.00	0.00	839.40	32.25	12.70
Chapo	5.00	15.00	1137.00	11.53	-4.23

Nota: Del total de energía embalsada, 343.4 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 1360.4 GWh.

Comparación Programado vs Generado (MWh)



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

	Diario			Máximo Anual (*)		
	Vie 30/may	Jue 29/may	var%	2025	2024	var%
Máxima Horaria	11077.47	11136.93	-0.54	11887.61	12013.78	-1.00
	Programado	Hora		Real	Hora	var%
Demanda Máx.	11372.73	14		11077.47	12	-2.55
Demanda Punta	10449.18	20		10697.14	20	2.39
Generación Total	245.92	-		244.56	-	-0.55
Frecuencias	Hz	Hora				
Frecuencia Máxima	50.32	15:51:26				
Frecuencia Mínima	49.70	15:35:55				

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

52.95 USD/MWh

Costo Marginal Real Preliminar Barra 220 kV Crucero

43.92 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
---------	------	-----------	----------	---------	-----------	----------