

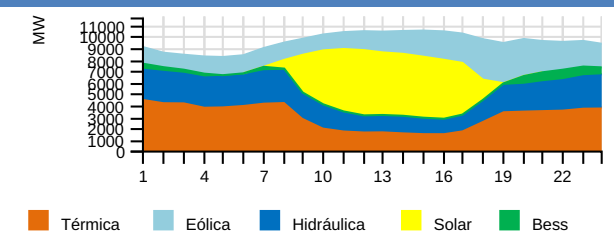
RESUMEN EJECUTIVO DE OPERACIÓN

Jueves 24 de Abril del 2025

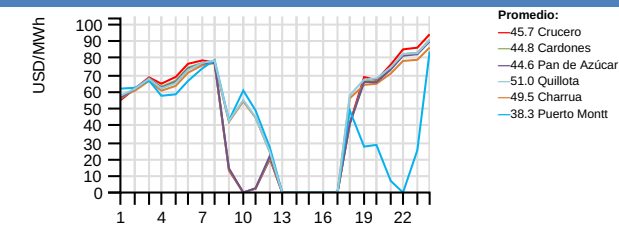


RESUMEN EJECUTIVO DE OPERACIÓN

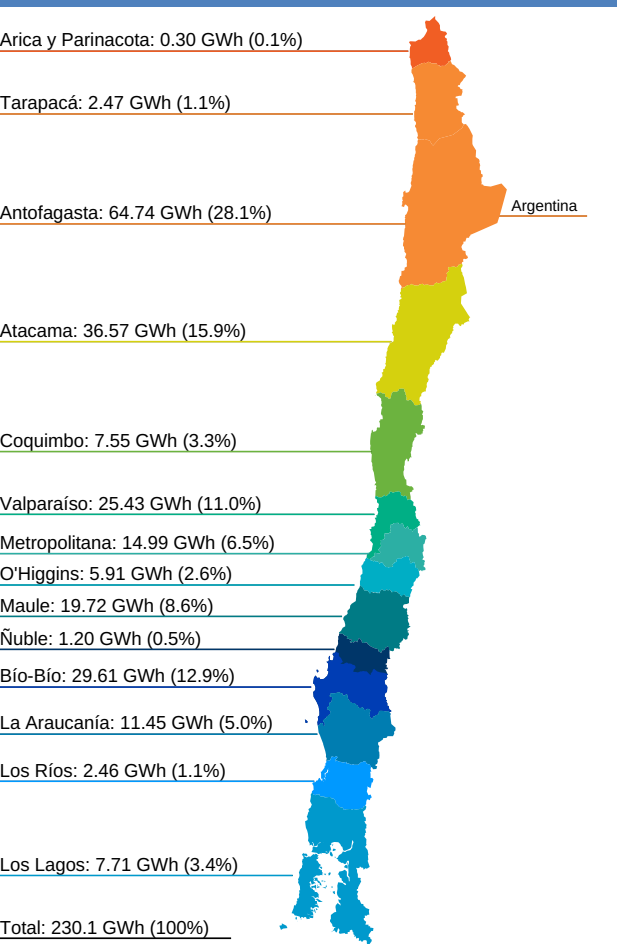
Generación horaria bruta por tecnología (MW)



Costo Marginal Real Preliminar (USD/MWh)



Generación por Regiones (GWh)



Generación por Fuente Total del SEN

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)			Acumulado Anual (TWh) (*)		
	Jue 24/abr	2025	2024	var%	2025	2024	var%	
Bess	5.58	2.42%	104.81	10.08	939.78	0.44	0.04	1000.00
Eólica	48.46	21.06%	680.81	565.69	20.35	3.58	3.07	16.61
Geotérmica	0.31	0.14%	8.34	25.77	-67.64	0.04	0.13	-69.23
Hidráulica	52.98	23.02%	1118.11	1053.72	6.11	6.38	7.15	-10.77
Solar	47.39	20.59%	1165.89	1161.01	0.42	6.79	6.48	4.78
Térmica	75.41	32.77%	2439.20	2635.58	-7.45	9.81	10.31	-4.85
Total	230.13	100%	5517.16	5451.85	1.20	27.04	27.18	-0.52

Generación Renovable no Convencional

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)			Acumulado Anual (TWh) (*)		
	Jue 24/abr	2025	2024	var%	2025	2024	var%	
BioGas	0.39	0.36%	11.03	10.73	2.80	0.05	0.05	0.00
Biomasa (**)	4.56	4.24%	114.81	105.23	9.10	0.49	0.55	-10.91
Eólica	48.46	45.01%	680.81	565.69	20.35	3.58	3.07	16.61
Geotérmica	0.31	0.29%	8.34	25.77	-67.64	0.04	0.13	-69.23
Pasada (**)	6.55	6.09%	131.40	145.78	-9.86	0.69	0.73	-5.48
Solar	47.39	44.02%	1165.89	1161.01	0.42	6.79	6.48	4.78
Total	107.66	100%	2112.28	2014.21	4.87	11.64	11.01	5.72

Generación Térmica

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)			Acumulado Anual (TWh) (*)		
	Jue 24/abr	2025	2024	var%	2025	2024	var%	
BioGas	0.39	0.51%	11.03	10.73	2.80	0.05	0.05	0.00
Biomasa	4.65	6.17%	117.06	107.45	8.94	0.49	0.56	-12.50
Carbón	35.17	46.65%	950.13	1274.42	-25.45	4.07	4.73	-13.95
Cogeneracion	1.61	2.13%	69.07	58.21	18.66	0.21	0.26	-19.23
Diésel	1.35	1.79%	67.56	10.81	524.98	0.18	0.06	200.00
Fuel Oil	0.00	0.00%	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Gas Natural	31.02	41.14%	1202.51	1145.03	5.02	4.70	4.55	3.30
PetCoke	1.21	1.61%	21.84	28.94	-24.53	0.11	0.10	10.00
Total	75.40	100%	2439.20	2635.59	-7.45	9.81	10.31	-4.85

Crecimiento anual

-0.52%

Generación Hidráulica

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)			Acumulado Anual (TWh) (*)		
	Jue 24/abr	2025	2024	var%	2025	2024	var%	
Embalse	31.18	58.88%	674.38	582.95	15.68	3.39	3.96	-14.39
Pasada	21.77	41.12%	443.72	470.77	-5.75	2.99	3.19	-6.27
Total	52.95	100%	1118.10	1053.72	6.11	6.38	7.15	-10.77

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

	Diario Jue 24/abr (MWh)			Reducción Acumulada (GWh) (*)		
	Real	Programado	var%	Reducción	%	var%
Eólica	48461.80	45076.20	7.51	3005.60	5.84	425.87
Solar	47390.49	48363.70	-2.01	6999.99	12.87	1448.33
Total	95852.29	93439.90	2.58	10005.59	9.45	1874.20

Consumo de Combustible Teórico

		Diario		Mensual		Acumulado Anual	
		Jue 24/abr	2025	2025	2025	2025	2025
Biogas	Nm3	232602	6582606	27049229			
Biogas	m3	0	0	0			
Biomasa	m3	1280	29175	127742			
Biomasa	m3 st	5689	172112	641407			
Biomasa	ton	4560	109044	472523			
Biomasa	Tss	754	4474	55895			
Carbón + Petcoke	ton	12487	326767	1377444			
Diésel	ton	212	13004	33440			
Gas Natural	dam3	3631	145270	625786			
GNL	dam3	2488	99866	304388			
Licor Negro	Tss	1686	77717	351537			
Otro		0	0	0			

Participación anual ERNC

43.05%

Importación

0.0 GWh

Exportación

0.0 GWh

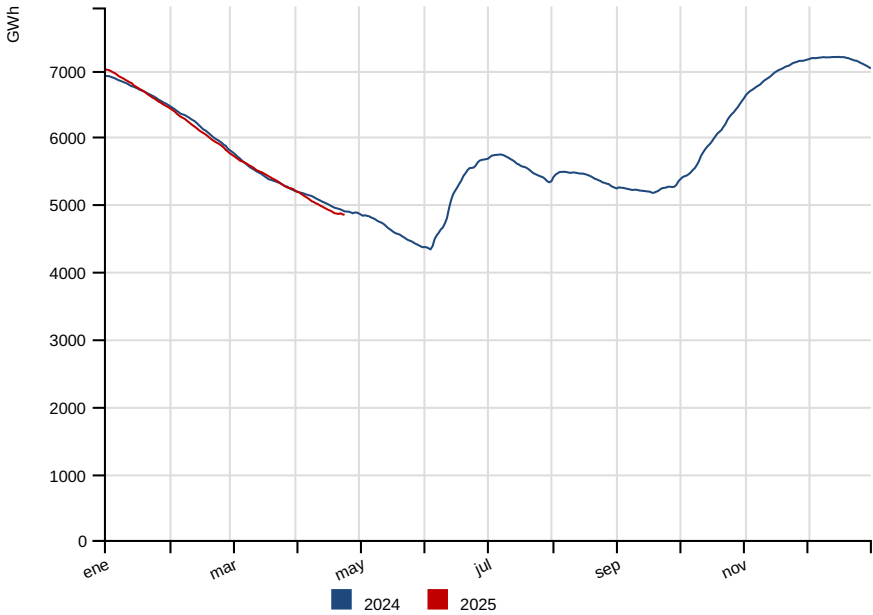
(*) Representa el acumulado a igual fecha 2025 y 2024

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)

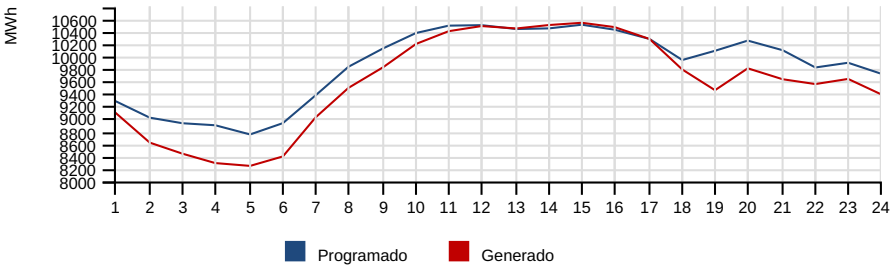
	Diario		Máxima	Min. Operacional
	Jue 24/abr	Mié 23/abr	2025	2025
Rapel	101.79	101.73	105.00	100.50
Invernada	1310.50	1310.65	1318.00	1282.80
Melado	641.16	641.84	648.00	641.00
Colbun	418.87	418.83	437.00	397.00
Maule	2168.34	2168.42	2180.85	2152.10
Laja	1329.06	1329.11	1368.00	1300.00
Ralco	701.15	701.13	725.00	692.00
Pangue	508.08	508.32	510.00	501.00
Chapo	234.14	234.03	243.00	222.00

Precipitaciones (mm)

	Diario		Acumulado Anual (*)		
	Jue 24/abr	Mié 23/abr	2025	var% 2024	var% Año Normal
Rapel	0.00	0.00	8.50	150.00	-62.05
Invernada	28.00	0.00	57.00	-26.45	-39.92
Melado	24.00	0.00	50.40	-10.16	-50.93
Colbún	46.40	0.00	88.90	-3.47	-33.69
Laja	19.00	0.00	168.50	11.74	-24.40
Pangue	45.20	1.00	403.60	89.39	16.57
Chapo	42.50	0.00	594.50	1.11	-18.04

Nota: Del total de energía embalsada, 441.1 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 2297.9 GWh.

Comparación Programado vs Generado (MWh)



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

	Diario			Máximo Anual (*)		
	Jue 24/abr	Mié 23/abr	var%	2025	2024	var%
Máxima Horaria	10543.73	10800.77	-2.41	11547.96	12013.78	-3.83
	Programado	Hora		Real	Hora	var%
Demanda Máx.	10512.47	15		10543.73	15	0.29
Demanda Punta	10257.54	20		9812.54	20	-4.39
Generación Total	236.54	-		230.13	-	-2.71
Frecuencias	Hz	Hora				
Frecuencia Máxima	50.25	08:26:46				
Frecuencia Mínima	49.71	08:37:47				

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

50.97 USD/MWh

Costo Marginal Real Preliminar Barra 220 kV Crucero

45.70 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
---------	------	-----------	----------	---------	-----------	----------