

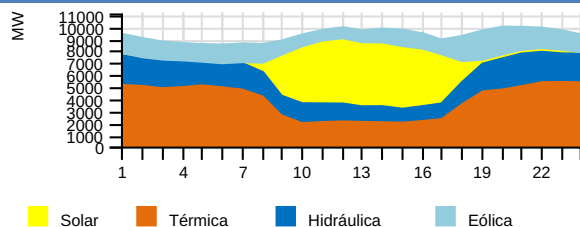
RESUMEN EJECUTIVO DE OPERACIÓN

Sábado 27 de Abril del 2024

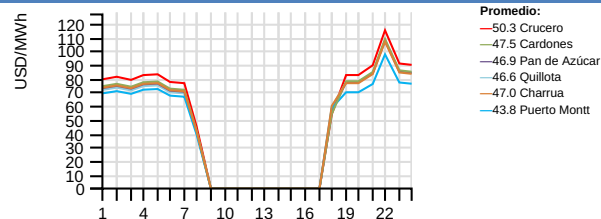


RESUMEN EJECUTIVO DE OPERACIÓN

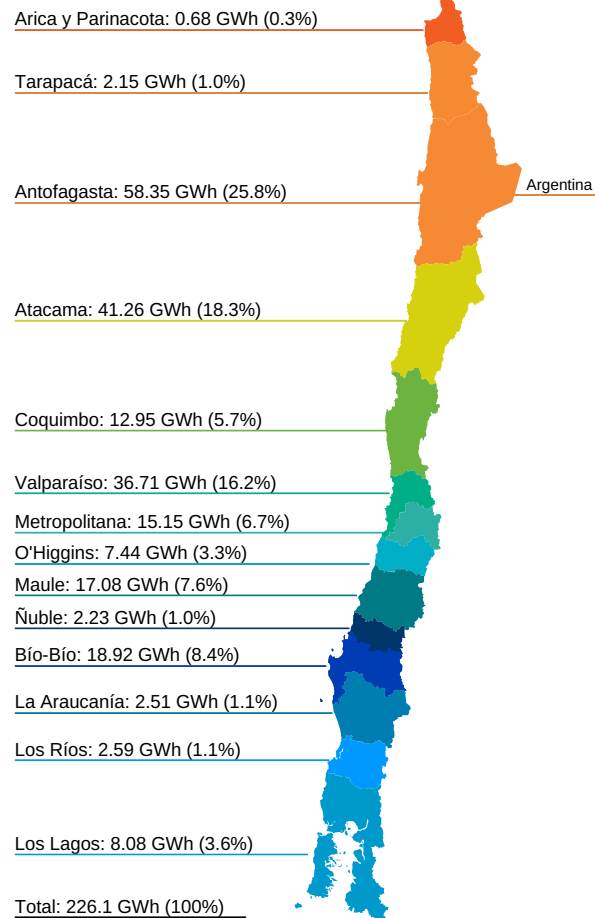
Generación horaria bruta por tecnología (MW)



Costo Marginal Real Preliminar (USD/MWh)



Generación por Regiones (GWh)



Generación por Fuente Total del SEN

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)			Acumulado Anual (TWh) (*)		
	Sáb 27/abr	2024	2023	var%	2024	2023	var%	
Bess	0.31	0.14%	7.33	6.07	20.76	0.03	0.01	200.00
Eólica	37.86	16.75%	672.83	565.37	19.01	3.16	2.87	10.10
Geotérmica	0.98	0.43%	28.72	29.28	-1.91	0.14	0.13	7.69
Hidráulica	44.50	19.68%	1183.61	837.76	41.28	7.28	5.08	43.31
Solar	46.38	20.52%	1294.11	1197.87	8.03	6.61	5.90	12.03
Térmica	96.03	42.48%	2936.56	3353.06	-12.42	10.61	12.86	-17.50
Total	226.06	100%	6123.16	5989.40	2.23	27.83	26.85	3.65

Generación Hidráulica

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)			Acumulado Anual (TWh) (*)		
	Sáb 27/abr	2024	2023	var%	2024	2023	var%	
Embalse	26.27	58.93%	656.24	492.86	33.15	4.03	2.59	55.60
Pasada	18.30	41.07%	527.44	344.90	52.93	3.24	2.49	30.12
Total	44.57	100%	1183.68	837.76	41.29	7.27	5.08	43.11

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

	Diario Sáb 27/abr (MWh)			Reducción Acumulada (GWh) (*)				
	Real	Programado	var%	Reducción %	2024	2023	var%	
Eólica	37858.75	35282.00	6.40	4035.74	9.63	487.19	175.46	177.66
Solar	46383.87	48687.00	-4.73	10245.37	18.09	1387.87	380.32	264.92
Total	84242.62	84289.00	-0.03	14281.11	14.50	1875.06	555.79	237.37

Generación Renovable no Convencional

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)			Acumulado Anual (TWh) (*)		
	Sáb 27/abr	2024	2023	var%	2024	2023	var%	
BioGas	0.41	0.42%	11.44	12.51	-8.55	0.05	0.05	0.00
Biomasa (**)	5.13	5.27%	119.37	124.89	-4.42	0.56	0.49	14.29
Eólica	37.86	38.87%	672.83	565.37	19.01	3.16	2.87	10.10
Geotérmica	0.98	1.01%	28.72	29.28	-1.91	0.14	0.13	7.69
Pasada (**)	6.65	6.83%	166.72	102.17	63.18	0.75	0.54	38.89
Solar	46.38	47.61%	1294.11	1197.87	8.03	6.61	5.90	12.03
Total	97.41	100%	2293.19	2032.09	12.85	11.27	9.98	12.93

Consumo de Combustible Teórico

	Unidad	Diario		Mensual		Acumulado Anual	
		Sáb 27/abr	2024	2024	2024		
Biogas	Nm3	249073	6918041	27238871			
Biogas	m3	0	0	0			
Biomasa	m3	1575	23671	135664			
Biomasa	m3 st	7864	221939	926621			
Biomasa	ton	5906	123979	606464			
Biomasa	Tss	0	13510	73327			
Carbón + Petcoke	ton	16023	493303	1630921			
Diésel	ton	80	1862	9993			
Gas Natural	dam3	1184	98328	436006			
GNL	dam3	6654	154091	468131			
Licor Negro	Tss	2490	55810	240323			
Otro		0	0	0			

Generación Térmica

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)			Acumulado Anual (TWh) (*)		
	Sáb 27/abr	2024	2023	var%	2024	2023	var%	
BioGas	0.41	0.42%	11.44	12.57	-8.99	0.05	0.05	0.00
Biomasa	5.19	5.41%	121.78	128.46	-5.20	0.58	0.51	13.73
Carbón	46.02	47.92%	1418.10	1286.87	10.20	4.88	4.78	2.09
Cogeneracion	2.85	2.96%	66.62	49.97	33.32	0.27	0.20	35.00
Diésel	0.47	0.49%	11.85	61.77	-80.82	0.06	0.32	-81.25
Fuel Oil	0.00	0.00%	0.01	0.23	-95.65	0.00	0.00	0.00
Gas Natural	39.92	41.57%	1274.29	1778.20	-28.34	4.68	6.77	-30.87
PetCoke	1.17	1.22%	32.47	28.24	14.98	0.10	0.12	-16.67
Total	96.03	100%	2936.56	3346.31	-12.24	10.62	12.75	-16.71

Crecimiento anual

3.65%

Participación anual ERNC

40.50%

Importación

0.0 GWh

Exportación

0.3280099999999997 GWh

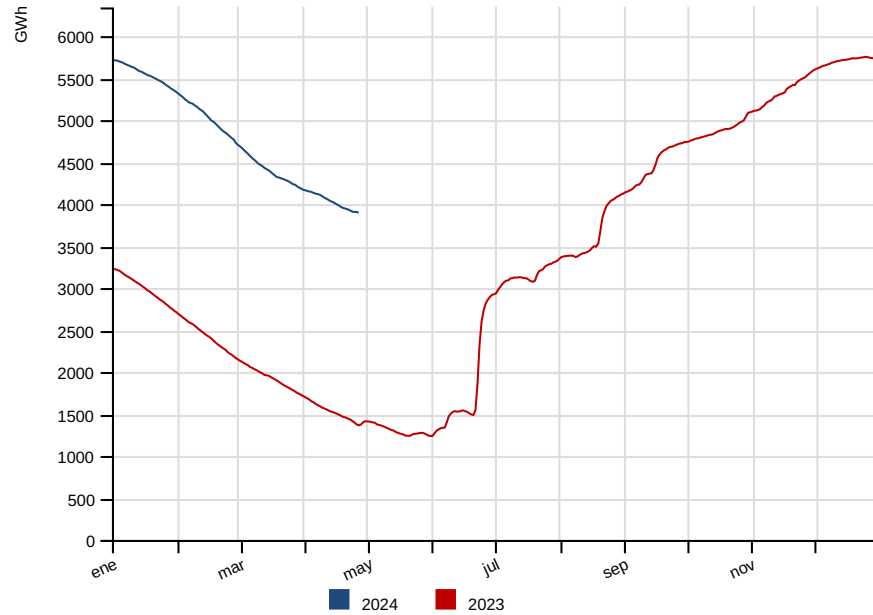
(*) Representa el acumulado a igual fecha 2024 y 2023

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)

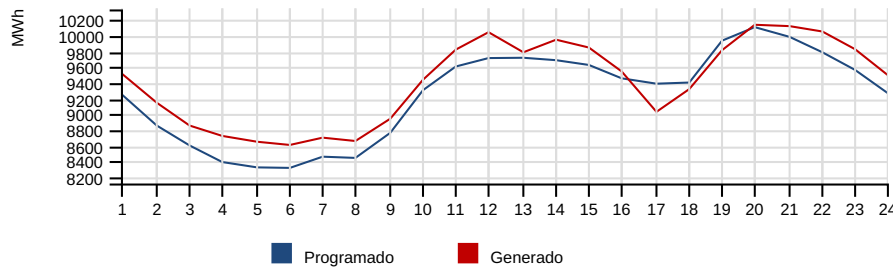
	Diario		Máxima	Min. Operacional
	Sáb 27/abr	Vie 26/abr	2024	2024
Rapel	101.60	101.64	105.00	100.50
Invernada	1313.58	1313.72	1318.00	1282.80
Melado	641.07	641.25	648.00	641.00
Colbun	421.51	421.71	437.00	397.00
Maule	2166.16	2166.15	2180.85	2152.10
Laja	1329.43	1329.44	1368.00	1300.00
Ralco	698.72	698.97	725.00	692.00
Pangue	508.92	508.82	510.00	501.00
Chapo	231.61	231.63	243.00	222.00

Precipitaciones (mm)

	Diario		Acumulado Anual (*)		
	Sáb 27/abr	Vie 26/abr	2024	var% 2023	var% Año Normal
Rapel	0.00	0.00	3.40	-	-86.86
Invernada	0.00	0.00	77.50	-	-26.53
Melado	0.00	0.00	56.10	-	-49.88
Colbún	0.00	0.10	92.20	-	-39.40
Laja	0.00	18.20	188.70	1158.00	-22.46
Pangue	0.40	9.00	246.50	260.38	-33.54
Chapo	11.00	15.00	651.50	26.75	-15.08

Nota: Del total de energía embalsada, XXXXXX 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 XXXXXX GWh.

Comparación Programado vs Generado (MWh)



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

	Diario			Máximo Anual (*)		
	Sáb 27/abr	Vie 26/abr	var%	2024	2023	var%
Máxima Horaria	10140.62	10350.05	-2.03	12013.78	11334.35	6.00
	Programado	Hora		Real	Hora	var%
Demanda Máx.	10110.26	20		10140.62	20	0.30
Demanda Punta	10110.26	20		10140.62	20	0.30
Generación Total	221.99	-		226.07	-	1.84
Frecuencias	Hz	Hora				
Frecuencia Máxima	50.29	07:53:19				
Frecuencia Mínima	49.62	17:14:52				

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

46.61 USD/MWh

Costo Marginal Real Preliminar Barra 220 kV Crucero

50.30 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
---------	------	-----------	----------	---------	-----------	----------