

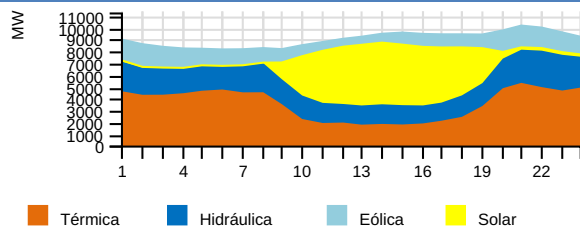
RESUMEN EJECUTIVO DE OPERACIÓN

Domingo 24 de Marzo del 2024

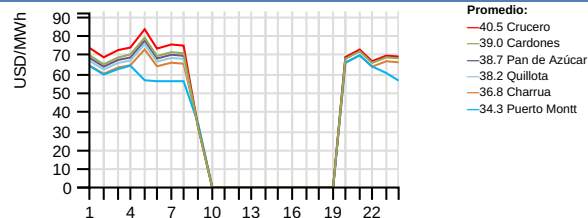


RESUMEN EJECUTIVO DE OPERACIÓN

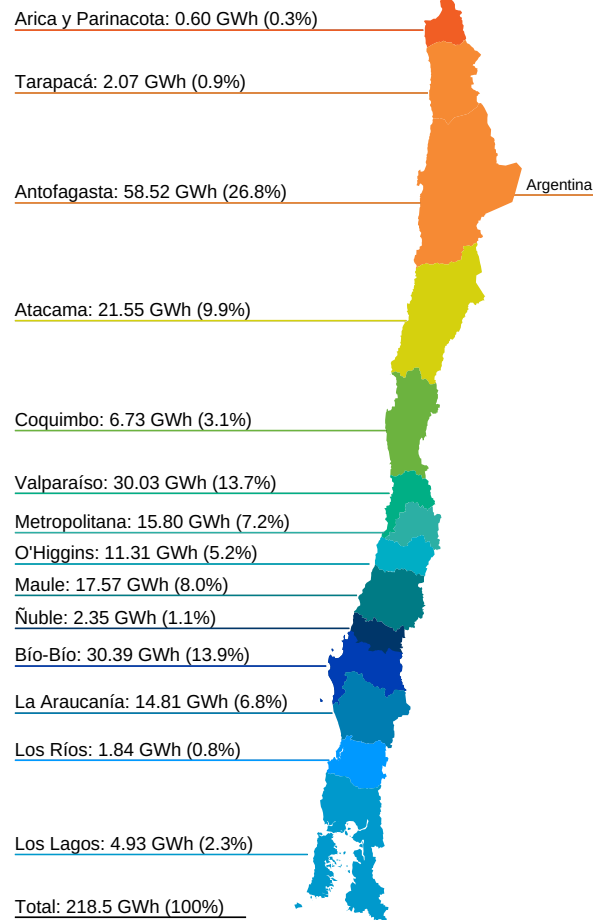
Generación horaria bruta por tecnología (MW)



Costo Marginal Real Preliminar (USD/MWh)



Generación por Regiones (GWh)



Generación por Fuente Total del SEN

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)			Acumulado Anual (TWh) (*)		
	Dom 24/mar	2024	2023	var%	2024	2023	var%	
Bess	0.28	0.13%	6.47	0.27	2296.30	0.02	0.00	0.00
Eólica	31.33	14.34%	711.70	557.39	27.68	2.29	2.13	7.51
Geotérmica	1.17	0.53%	25.84	26.65	-3.04	0.10	0.09	11.11
Hidráulica	51.08	23.38%	1368.41	991.61	38.00	5.74	3.98	44.22
Solar	47.46	21.72%	1350.63	1257.90	7.37	4.92	4.39	12.07
Térmica	87.19	39.90%	2220.28	2782.97	-20.22	6.98	8.62	-19.03
Total	218.51	100%	5683.32	5616.79	1.18	20.06	19.22	4.37

Generación Hidráulica

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)			Acumulado Anual (TWh) (*)		
	Dom 24/mar	2024	2023	var%	2024	2023	var%	
Embalse	25.79	50.49%	752.97	477.88	57.56	3.20	1.96	63.27
Pasada	25.29	49.51%	615.44	513.73	19.80	2.55	2.02	26.24
Total	51.08	100%	1368.41	991.61	38.00	5.75	3.98	44.47

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

	Diario Dom 24/mar (MWh)			Reducción Acumulada (GWh) (*)				
	Real	Programado	var%	Reducción	%	2024	2023	var%
Eólica	31331.82	28851.19	8.60	4540.09	12.66	389.62	132.89	193.19
Solar	47458.51	57684.00	-17.73	20478.47	30.14	1069.04	282.62	278.26
Total	78790.33	86535.00	-8.95	25018.56	24.10	1458.67	415.51	251.05

Generación Renovable no Convencional

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)			Acumulado Anual (TWh) (*)		
	Dom 24/mar	2024	2023	var%	2024	2023	var%	
BioGas	0.45	0.49%	10.28	10.57	-2.74	0.03	0.03	0.00
Biomasa (**)	5.17	5.59%	113.69	94.31	20.55	0.41	0.33	24.24
Eólica	31.33	33.86%	711.70	557.39	27.68	2.29	2.13	7.51
Geotérmica	1.17	1.26%	25.84	26.65	-3.04	0.10	0.09	11.11
Pasada (**)	6.96	7.52%	142.95	109.23	30.87	0.54	0.40	35.00
Solar	47.46	51.29%	1350.63	1257.90	7.37	4.92	4.39	12.07
Total	92.54	100%	2355.09	2056.05	14.78	8.29	7.37	12.48

Consumo de Combustible Teórico

		Consumo de Combustible Teórico		
		Diario	Mensual	Acumulado Anual
		Dom 24/mar	2024	2024
Biogas	Nm3	254877	5555410	18672576
Biogas	m3	0	0	0
Biomasa	m3	1133	34833	111649
Biomasa	m3 st	9178	194163	649339
Biomasa	ton	5757	108291	444379
Biomasa	Tss	616	19465	55387
Carbón + Petcoke	ton	13264	334315	1046539
Diésel	ton	185	1786	7586
Gas Natural	dam3	3012	76819	309696
GNL	dam3	4701	110919	266887
Licor Negro	Tss	2427	50854	171923
Otro		0	0	0

Generación Térmica

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)			Acumulado Anual (TWh) (*)		
	Dom 24/mar	2024	2023	var%	2024	2023	var%	
BioGas	0.45	0.52%	10.28	10.58	-2.84	0.03	0.03	0.00
Biomasa	5.28	6.06%	116.55	97.56	19.46	0.42	0.34	23.53
Carbón	37.39	42.88%	1018.47	998.56	1.99	3.20	3.15	1.59
Cogeneracion	2.21	2.53%	52.12	46.97	10.96	0.19	0.14	35.71
Diésel	0.83	0.95%	10.83	55.08	-80.34	0.05	0.22	-77.27
Fuel Oil	0.00	0.00%	0.00	0.03	-100.00	0.00	0.00	0.00
Gas Natural	39.88	45.73%	991.92	1539.55	-35.57	3.03	4.55	-33.41
PetCoke	1.16	1.33%	20.11	16.18	24.29	0.06	0.09	-33.33
Total	87.19	100%	2220.28	2764.51	-19.69	6.98	8.53	-18.08

Crecimiento anual

4.37%

Participación anual ERNC

41.35%

Importación

0.0 GWh

Exportación

0.4522 GWh

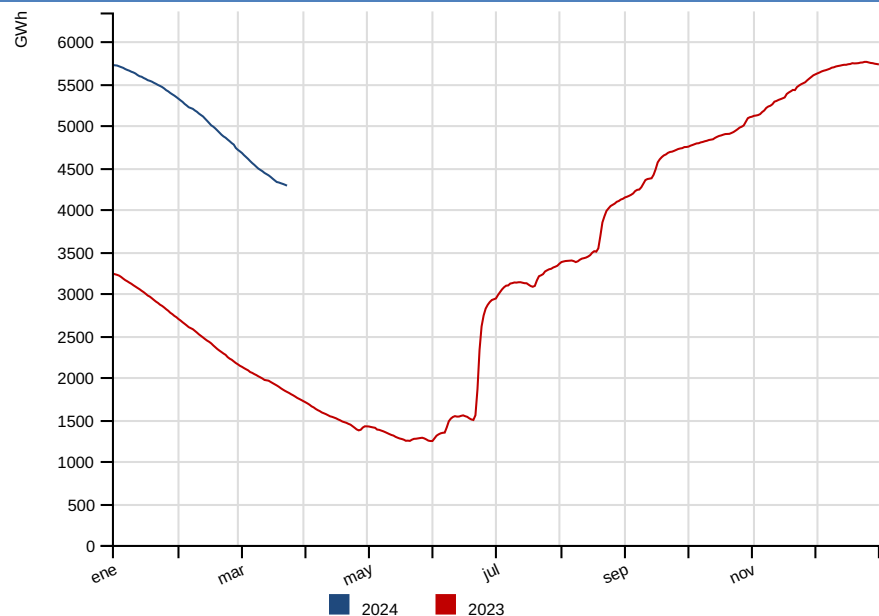
(*) Representa el acumulado a igual fecha 2024 y 2023

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)

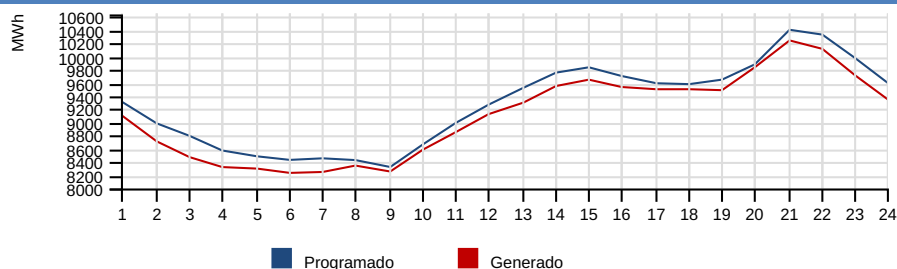
	Diario		Máxima	Min. Operacional
	Dom 24/mar	Sáb 23/mar	2024	2024
Rapel	102.91	102.92	105.00	100.50
Invernada	1316.21	1316.33	1318.00	1282.80
Melado	642.06	641.87	648.00	641.00
Colbun	426.59	426.88	437.00	397.00
Maule	2165.78	2165.77	2180.85	2152.10
Laja	1330.27	1330.28	1368.00	1300.00
Ralco	706.79	707.03	725.00	692.00
Pangué	508.67	508.09	510.00	501.00
Chapo	232.68	232.69	243.00	222.00

Precipitaciones (mm)

	Diario		Acumulado Anual (*)		
	Dom 24/mar	Sáb 23/mar	2024	var% 2023	var% Año Normal
Rapel	0.00	0.00	0.00	-	-100.00
Invernada	0.00	0.00	33.00	-	-11.41
Melado	0.00	0.00	10.00	-	-76.93
Colbún	0.00	0.00	24.00	-	-55.16
Laja	0.00	2.70	76.30	663.00	-38.26
Pangué	0.00	0.60	67.00	78.19	-62.66
Chapo	0.00	14.00	329.00	9.48	-29.24

Nota: Del total de energía embalsada, 573.8 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 953.0 GWh.

Comparación Programado vs Generado (MWh)



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

	Diario		Máximo Anual (*)			
	Dom 24/mar	Sáb 23/mar	var%	2024	2023	var%
Máxima Horaria	10247.62	10312.86	-0.58	12013.78	11334.35	6.00
	Programado	Hora		Real	Hora	var%
Demanda Máx.	10409.02	21		10247.62	21	-1.54
Demanda Punta	-	-		-	-	-
Generación Total	222.71	-		218.51	-	-1.89
Frecuencias	Hz	Hora				
Frecuencia Máxima	50.32	08:55:40				
Frecuencia Mínima	49.61	09:39:00				

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

38.23 USD/MWh

Costo Marginal Real Preliminar Barra 220 kV Crucero

40.48 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
---------	------	-----------	----------	---------	-----------	----------