

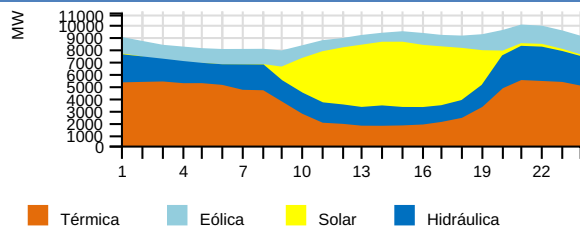
RESUMEN EJECUTIVO DE OPERACIÓN

Domingo 31 de Marzo del 2024

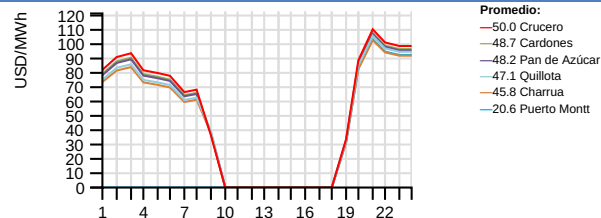


RESUMEN EJECUTIVO DE OPERACIÓN

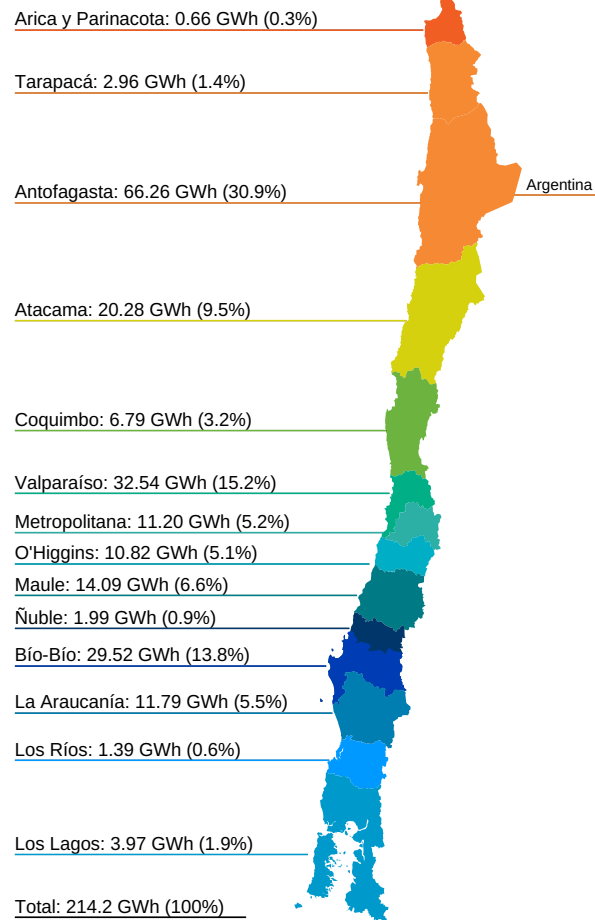
Generación horaria bruta por tecnología (MW)



Costo Marginal Real Preliminar (USD/MWh)



Generación por Regiones (GWh)



Generación por Fuente Total del SEN

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)			Acumulado Anual (TWh) (*)		
	Dom 31/mar	2024	2023	var%	2024	2023	var%	
Bess	0.29	0.14%	8.54	0.34	2411.76	0.03	0.00	0.00
Eólica	28.57	13.34%	902.87	729.56	23.76	2.48	2.31	7.36
Geotérmica	1.17	0.55%	33.98	34.31	-0.96	0.11	0.10	10.00
Hidráulica	44.82	20.92%	1712.91	1254.94	36.49	6.09	4.24	43.63
Solar	47.17	22.02%	1728.41	1563.42	10.55	5.30	4.70	12.77
Térmica	92.22	43.04%	2913.99	3662.99	-20.45	7.68	9.50	-19.16
Total	214.24	100%	7300.70	7245.56	0.76	21.69	20.85	4.03

Generación Hidráulica

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)			Acumulado Anual (TWh) (*)		
	Dom 31/mar	2024	2023	var%	2024	2023	var%	
Embalse	22.76	50.70%	928.70	614.32	51.18	3.37	2.10	60.48
Pasada	22.14	49.30%	784.34	640.62	22.43	2.72	2.14	27.10
Total	44.90	100%	1713.04	1254.94	36.50	6.09	4.24	43.63

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

	Diario Dom 31/mar (MWh)			Reducción Acumulada (GWh)				
	Real	Programado	var%	Reducción	%	2024	2023	var%
Eólica	28572.45	30173.50	-5.31	6753.03	19.12	416.97	144.78	188.00
Solar	47166.01	54615.00	-13.64	15814.38	25.11	1149.46	312.81	267.46
Total	75738.46	84788.50	-10.67	22567.41	22.96	1566.43	457.59	242.32

Generación Renovable no Convencional

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)			Acumulado Anual (TWh) (*)		
	Dom 31/mar	2024	2023	var%	2024	2023	var%	
BioGas	0.36	0.41%	12.99	13.91	-6.61	0.04	0.04	0.00
Biomasa (**)	4.74	5.50%	145.85	125.06	16.62	0.45	0.36	25.00
Eólica	28.57	33.15%	902.87	729.56	23.76	2.48	2.31	7.36
Geotérmica	1.17	1.34%	33.98	34.31	-0.96	0.11	0.10	10.00
Pasada (**)	5.35	6.21%	184.58	140.72	31.17	0.58	0.43	34.88
Solar	47.17	54.73%	1728.41	1563.42	10.55	5.30	4.70	12.77
Total	87.36	100%	3008.68	2606.98	15.41	8.96	7.96	12.85

Generación Térmica

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)			Acumulado Anual (TWh) (*)		
	Dom 31/mar	2024	2023	var%	2024	2023	var%	
BioGas	0.36	0.39%	12.99	13.93	-6.75	0.04	0.04	0.00
Biomasa	4.82	5.23%	149.40	129.23	15.61	0.46	0.38	21.05
Carbón	33.59	36.43%	1277.43	1349.14	-5.32	3.46	3.50	-1.14
Cogeneracion	2.04	2.21%	64.92	60.30	7.66	0.20	0.15	33.33
Diésel	0.08	0.08%	13.33	91.49	-85.43	0.05	0.26	-80.77
Fuel Oil	0.00	0.00%	0.01	0.15	-93.33	0.00	0.00	0.00
Gas Natural	50.12	54.35%	1367.63	1978.68	-30.88	3.40	4.99	-31.86
PetCoke	1.20	1.31%	28.28	16.34	73.07	0.07	0.09	-22.22
Total	92.21	100%	2913.99	3639.27	19.93	7.68	9.41	-18.38

Consumo de Combustible Teórico

		Diario		Mensual		Acumulado Anual	
		Dom 31/mar	2024	2024	2024		
Biogas	Nm3	225665	7203664	20320830			
Biogas	m3	0	0	0			
Biomasa	m3	36	35177	111994			
Biomasa	m3 st	8318	249506	704682			
Biomasa	ton	5423	146397	482485			
Biomasa	Tss	710	23895	59817			
Carbón + Petcoke	ton	11863	425393	1137617			
Diésel	ton	1	2330	8131			
Gas Natural	dam3	3450	104802	337679			
GNL	dam3	6798	158071	314040			
Licor Negro	Tss	2330	63444	184512			
Otro		0	0	0			

Crecimiento anual

4.03%

Participación anual ERNC

41.31%

Importación

0.0 GWh

Exportación

0.40355 GWh

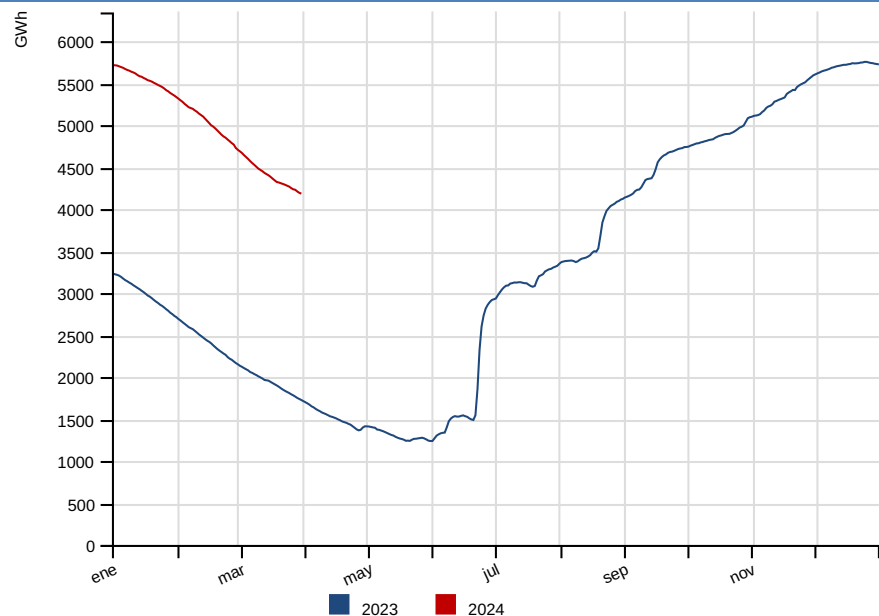
(*) Representa el acumulado a igual fecha 2024 y 2023

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)

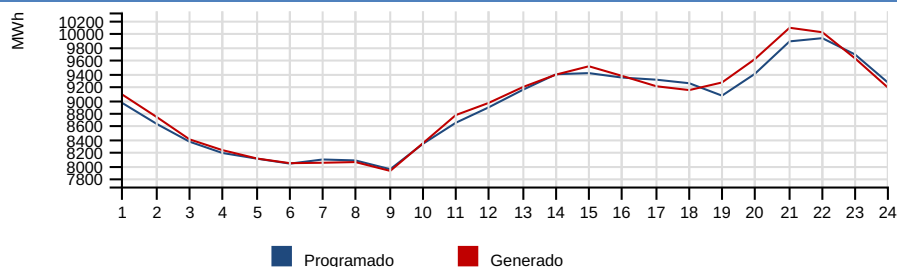
	Diario		Máxima	Min. Operacional
	Dom 31/mar	Sáb 30/mar	2024	2024
Rapel	102.43	102.49	105.00	100.50
Invernada	1315.61	1315.62	1318.00	1282.80
Melado	641.98	641.39	648.00	641.00
Colbun	425.41	425.65	437.00	397.00
Maule	2165.86	2165.85	2180.85	2152.10
Laja	1330.08	1330.09	1368.00	1300.00
Ralco	705.10	705.35	725.00	692.00
Pangué	508.44	508.44	510.00	501.00
Chapo	232.29	232.35	243.00	222.00

Precipitaciones (mm)

	Diario		Acumulado Anual (*)		
	Dom 31/mar	Sáb 30/mar	2024	var% 2023	var% Año Normal
Rapel	0.00	0.00	0.00	-	-100.00
Invernada	1.50	0.00	34.50	-	-17.58
Melado	0.00	0.00	10.00	-	-79.09
Colbún	0.00	0.00	24.00	-	-59.59
Laja	0.00	0.00	76.30	535.83	-42.42
Pangué	0.00	0.00	67.00	5.02	-65.29
Chapo	0.00	1.00	353.50	-1.39	-29.21

Nota: Del total de energía embalsada, 523.7 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 876.5 GWh.

Comparación Programado vs Generado (MWh)



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

	Diario		Máximo Anual (*)			
	Dom 31/mar	Sáb 30/mar	var%	2024	2023	var%
Máxima Horaria	10087.67	10007.68	0.80	12013.78	11334.35	6.00
	Programado	Hora		Real	Hora	var%
Demanda Máx.	9930.12	22		10087.67	21	1.61
Demanda Punta	-	-		-	-	-
Generación Total	213.28	-		214.24	-	0.45
Frecuencias	Hz	Hora				
Frecuencia Máxima	50.28	08:38:30				
Frecuencia Mínima	49.57	09:02:30				

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

47.05 USD/MWh

Costo Marginal Real Preliminar Barra 220 kV Crucero

50.02 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
---------	------	-----------	----------	---------	-----------	----------