

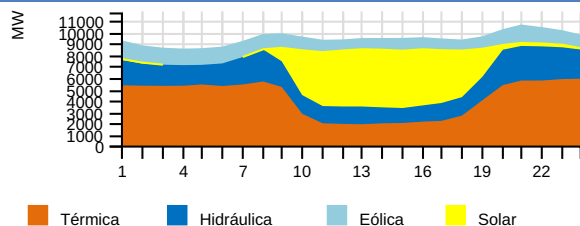
RESUMEN EJECUTIVO DE OPERACIÓN

Jueves 28 de Marzo del 2024

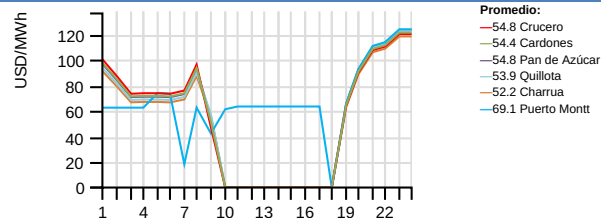


RESUMEN EJECUTIVO DE OPERACIÓN

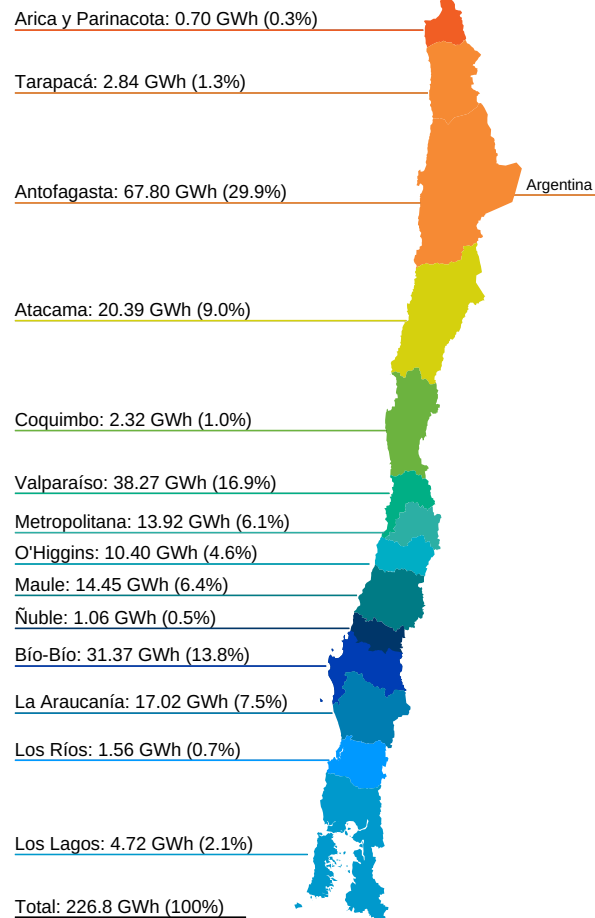
Generación horaria bruta por tecnología (MW)



Costo Marginal Real Preliminar (USD/MWh)



Generación por Regiones (GWh)



Generación por Fuente Total del SEN

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)			Acumulado Anual (TWh) (*)		
	Jue 28/mar	2024	2023	var%	2024	2023	var%	
Bess	0.34	0.15%	7.68	0.31	2377.42	0.02	0.00	0.00
Eólica	28.22	12.44%	818.46	656.14	24.74	2.40	2.23	7.62
Geotérmica	1.15	0.51%	30.50	31.05	-1.77	0.10	0.10	0.00
Hidráulica	48.82	21.52%	1570.37	1141.93	37.52	5.94	4.13	43.83
Solar	47.16	20.79%	1570.14	1445.27	8.64	5.14	4.58	12.23
Térmica	101.13	44.59%	2635.10	3261.81	-19.21	7.40	9.10	-18.68
Total	226.82	100%	6632.25	6536.51	1.46	21.00	20.14	4.27

Generación Hidráulica

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)			Acumulado Anual (TWh) (*)		
	Jue 28/mar	2024	2023	var%	2024	2023	var%	
Embalse	24.70	50.61%	857.04	554.58	54.54	3.30	2.04	61.76
Pasada	24.11	49.39%	713.33	587.35	21.45	2.64	2.09	26.32
Total	48.81	100%	1570.37	1141.93	37.52	5.94	4.13	43.83

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

	Diario Jue 28/mar (MWh)			Reducción Acumulada (GWh) (*)				
	Real	Programado	var%	Reducción	%	2024	2023	var%
Eólica	28218.98	30340.00	-6.99	3066.20	9.80	400.58	141.26	183.58
Solar	47158.62	61424.00	-23.22	7700.30	14.04	1103.58	294.43	274.82
Total	75377.60	91764.00	-17.86	10766.50	12.50	1504.16	435.69	245.24

Generación Renovable no Convencional

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)			Acumulado Anual (TWh) (*)		
	Jue 28/mar	2024	2023	var%	2024	2023	var%	
BioGas	0.31	0.36%	11.79	12.40	-4.92	0.04	0.04	0.00
Biomasa (**)	4.69	5.37%	131.81	111.28	18.45	0.43	0.35	22.86
Eólica	28.22	32.32%	818.46	656.14	24.74	2.40	2.23	7.62
Geotérmica	1.15	1.32%	30.50	31.05	-1.77	0.10	0.10	0
Pasada (**)	5.79	6.63%	166.97	126.51	31.98	0.57	0.42	35.71
Solar	47.16	54.01%	1570.14	1445.27	8.64	5.14	4.58	12.23
Total	87.32	100%	2729.67	2382.65	14.56	8.68	7.72	12.44

Consumo de Combustible Teórico

		Diario		Mensual		Acumulado Anual	
		Jue 28/mar	2024	2024	2024		
Biogas	Nm3	243212	6510751	19627917			
Biogas	m3	0	0	0			
Biomasa	m3	66	35068	111884			
Biomasa	m3 st	7040	224360	679536			
Biomasa	ton	5726	130050	466138			
Biomasa	Tss	750	21513	57435			
Carbón + Petcoke	ton	12289	388988	1101212			
Diésel	ton	6	2217	8017			
Gas Natural	dam3	5047	94832	327709			
GNL	dam3	7015	137933	293901			
Licor Negro	Tss	1905	56482	177550			
Otro		0	0	0			

Generación Térmica

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)			Acumulado Anual (TWh) (*)		
	Jue 28/mar	2024	2023	var%	2024	2023	var%	
BioGas	0.31	0.31%	11.79	12.42	-5.07	0.04	0.04	0.00
Biomasa	4.77	4.72%	135.05	115.04	17.39	0.44	0.36	22.22
Carbón	35.27	34.88%	1173.72	1192.94	-1.61	3.36	3.34	0.60
Cogeneracion	1.26	1.24%	58.93	53.93	9.27	0.20	0.15	33.33
Diésel	0.04	0.04%	12.88	65.56	-80.35	0.05	0.23	-78.26
Fuel Oil	0.00	0.00%	0.01	0.03	-66.67	0.00	0.00	0.00
Gas Natural	58.32	57.67%	1217.97	1783.19	-31.70	3.25	4.80	-32.29
PetCoke	1.15	1.14%	24.75	16.18	52.97	0.07	0.09	-22.22
Total	101.12	100%	2635.10	3239.29	-18.65	7.41	9.01	-17.76

Crecimiento anual

4.27%

Participación anual ERNC

41.33%

Importación

0.0 GWh

Exportación

0.40084 GWh

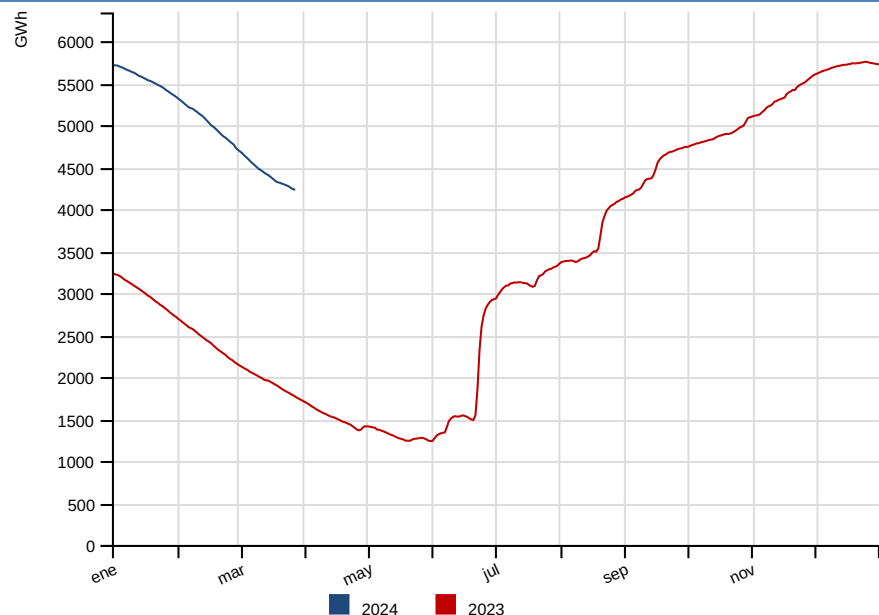
(*) Representa el acumulado a igual fecha 2024 y 2023

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)

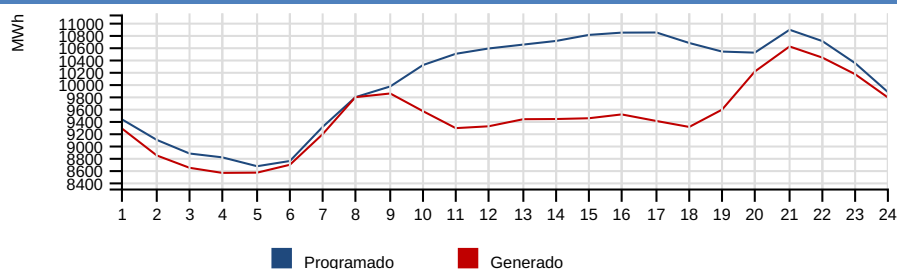
	Diario		Máxima	Mín. Operacional
	Jue 28/mar	Mié 27/mar	2024	2024
Rapel	102.65	102.70	105.00	100.50
Invernada	1315.78	1315.87	1318.00	1282.80
Melado	641.19	641.04	648.00	641.00
Colbun	426.13	426.18	437.00	397.00
Maule	2165.83	2165.82	2180.85	2152.10
Laja	1330.18	1330.18	1368.00	1300.00
Ralco	705.85	706.10	725.00	692.00
Pangué	507.92	508.29	510.00	501.00
Chapo	232.48	232.50	243.00	222.00

Precipitaciones (mm)

	Diario		Acumulado Anual (*)		
	Jue 28/mar	Mié 27/mar	2024	var% 2023	var% Año Normal
Rapel	0.00	0.00	0.00	-	-100.00
Invernada	0.00	0.00	33.00	-	-18.80
Melado	0.00	0.00	10.00	-	-78.61
Colbún	0.00	0.00	24.00	-	-59.08
Laja	0.00	0.00	76.30	535.83	-41.67
Pangué	0.00	0.00	67.00	5.02	-64.31
Chapo	2.00	0.00	350.50	1.48	-27.53

Nota: Del total de energía embalsada, 543.7 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 908.4 GWh.

Comparación Programado vs Generado (MWh)



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

	Diario			Máximo Anual (*)		
	Jue 28/mar	Mié 27/mar	var%	2024	2023	var%
Máxima Horaria	10619.73	10862.68	-2.21	12013.78	11334.35	6.00
	Programado	Hora		Real	Hora	var%
Demanda Máx.	10893.41	21		10619.73	21	-2.48
Demanda Punta	-	-		-	-	-
Generación Total	241.46	-		226.80	-	-6.07
	Frecuencias					
	Hz	Hora				
Frecuencia Máxima	50.29	05:03:02				
Frecuencia Mínima	49.68	18:46:44				

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

53.92 USD/MWh

Costo Marginal Real Preliminar Barra 220 kV Crucero

54.78 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
---------	------	-----------	----------	---------	-----------	----------