

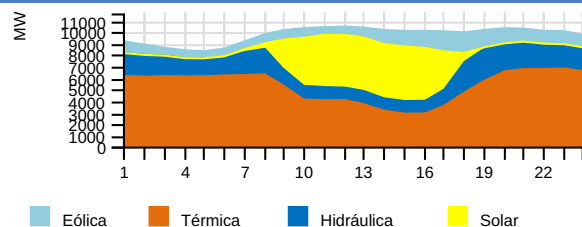
RESUMEN EJECUTIVO DE OPERACIÓN

Jueves 01 de Junio del 2023

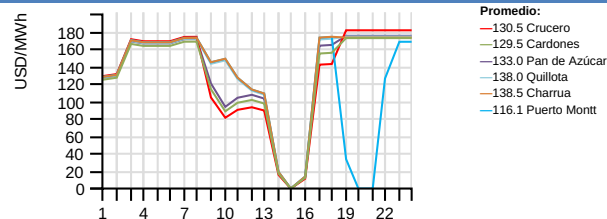


RESUMEN EJECUTIVO DE OPERACIÓN

Generación horaria bruta por tecnología (MW)



Costo Marginal Real Preliminar (USD/MWh)



Generación por Regiones (GWh)

Arica y Parinacota: 0.15 GWh (0.1%)

Tarapacá: 2.60 GWh (1.1%)

Antofagasta: 76.31 GWh (32.4%)

Argentina

Atacama: 29.68 GWh (12.6%)

Coquimbo: 2.96 GWh (1.3%)

Valparaíso: 41.76 GWh (17.7%)

Metropolitana: 5.34 GWh (2.3%)

O'Higgins: 9.65 GWh (4.1%)

Maule: 16.20 GWh (6.9%)

Ñuble: 1.63 GWh (0.7%)

Bío-Bío: 30.31 GWh (12.8%)

La Araucanía: 6.51 GWh (2.8%)

Los Ríos: 2.41 GWh (1.0%)

Los Lagos: 10.38 GWh (4.4%)

Total: 235.9 GWh (100%)

Generación por Fuente Total del SEN

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)			Acumulado Anual (TWh) (*)		
	Jue 01/jun	2023	2022	var%	2023	2022	var%	
Bess	0.01	0.01%	0.01	0.00	0.00	0.00	0.00	
Eólica	24.84	10.56%	24.84	9.49	161.75	3.86	3.68	4.89
Geotérmica	1.31	0.56%	1.31	1.48	-11.49	0.17	0.22	-22.73
Hidráulica	40.60	17.25%	40.60	49.35	-17.73	6.28	6.05	3.80
Solar	38.00	16.15%	38.00	23.40	62.39	7.24	5.87	23.34
Térmica	130.56	55.48%	130.56	163.78	-20.28	17.21	18.69	-7.92
Total	235.33	100%	235.33	247.50	-4.92	34.76	34.52	0.70

Generación Renovable no Convencional

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)			Acumulado Anual (TWh) (*)		
	Jue 01/jun	2023	2022	var%	2023	2022	var%	
BioGas	0.48	0.65%	0.48	0.40	20.00	0.07	0.06	16.67
Biomasa (**)	4.99	6.69%	4.99	5.21	-4.22	0.65	0.74	-12.16
Eólica	24.84	33.31%	24.84	9.49	161.75	3.86	3.68	4.89
Geotérmica	0.00	0.00%	0.00	0.00	-	0.00	0.02	-100.00
Pasada (**)	6.26	8.39%	6.26	4.53	38.19	0.71	0.71	0.00
Solar	38.00	50.96%	38.00	23.40	62.39	7.24	5.87	23.34
Total	74.57	100%	74.57	43.02	73.34	12.52	11.09	12.89

Generación Térmica

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)			Acumulado Anual (TWh) (*)		
	Jue 01/jun	2023	2022	var%	2023	2022	var%	
BioGas	0.48	0.37%	0.48	0.40	20.00	0.07	0.06	16.67
Biomasa	5.14	3.94%	5.14	5.44	-5.51	0.68	0.80	-15.00
Carbón	52.00	39.83%	52.00	74.83	-30.51	6.53	9.68	-32.54
Cogeneración	1.31	1.00%	1.31	0.00	-	0.25	0.03	733.33
Diésel	4.43	3.39%	4.43	10.04	-55.88	0.41	0.74	-44.59
Fuel Oil	0.00	0.00%	0.00	0.00	-	0.00	0.02	-100.00
Gas Natural	66.03	50.58%	66.03	72.45	-8.86	8.99	7.15	25.73
PetCoke	1.16	0.89%	1.16	0.00	-	0.16	0.13	23.08
Total	130.56	100%	130.56	163.15	-19.98	17.08	18.60	-8.17

Crecimiento anual

0.70%

Generación Hidráulica

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)			Acumulado Anual (TWh) (*)		
	Jue 01/jun	2023	2022	var%	2023	2022	var%	
Embalse	22.74	56.04%	22.74	34.12	-33.35	3.28	3.04	7.89
Pasada	17.83	43.96%	17.83	15.23	17.07	3.00	3.01	-0.33
Total	40.57	100%	40.57	49.35	-17.79	6.28	6.05	3.80

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

	Diario Jue 01/jun (MWh)					Reducción Acumulada (GWh) (*)		
	Real	Programado	var%	Reducción	%	2023	2022	var%
Eólica	24840.00	25589.00	-2.93	2577.01	9.40	236.57	178.99	32.17
Solar	38000.00	36557.00	3.95	1183.92	3.02	535.88	215.72	148.41
Total	62840.00	62146.00	1.12	3760.93	5.65	772.46	394.71	95.70

Consumo de Combustible Teórico

		Diario	Mensual	Acumulado Anual
		Jue 01/jun	2023	2023
Biogas	Nm3	261696	261696	36534209
Biogas	m3	0	0	0
Biomasa	m3	1769	1769	239098
Biomasa	m3 st	6429	6429	916055
Biomasa	ton	6369	6369	783861
Biomasa	Tss	350	350	43036
Carbón + Petcoke	ton	18010	18010	2267896
Diésel	ton	840	840	66872
Gas Natural	dam3	2181	2181	787508
GNL	dam3	11914	11914	1062678
Licor Negro	Tss	1795	1795	276071
Otro		0	0	0

Participación anual ERNC

36.03%

Importación

0.0 GWh

Exportación

0.0 GWh

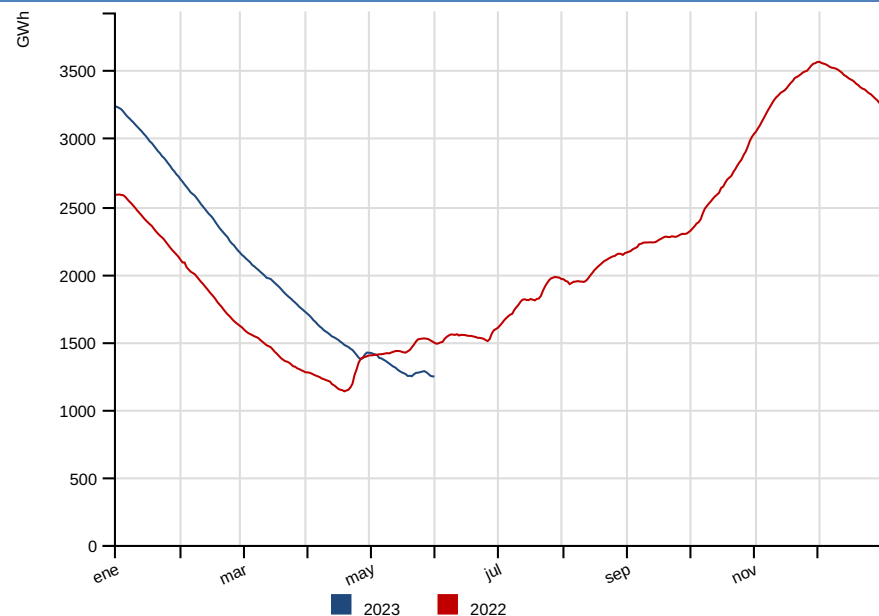
(*) Representa el acumulado a igual fecha 2023 y 2022

Var % Mensual: [(Valor Año Actual) - (Valor Año Anterior)] / (Valor Año Anterior) --Var % Acumulado Anual: [((Valor Año Actual) * Factor Año Bisiesto) - (Valor Año Anterior)] / (Valor Año Anterior) --Factor Año Bisiesto: 1.0

(**) 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)

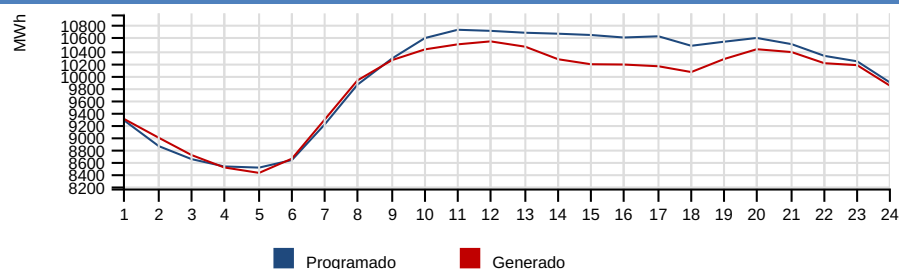
	Diario		Máxima	Min. Operacional
	Jue 01/jun	Mié 31/may	2023	2023
Rapel	100.86	100.86	105.00	100.50
Invernada	1283.27	1283.55	1318.00	1282.80
Melado	641.32	641.43	648.00	641.00
Colbun	409.89	409.84	437.00	397.00
Maule	2158.86	2158.88	2180.85	2152.10
Laja	1315.22	1315.21	1368.00	1300.00
Ralco	694.69	694.77	725.00	692.00
Pangue	508.26	508.03	510.00	501.00
Chapo	231.07	231.08	243.00	222.00

Precipitaciones (mm)

	Diario		Acumulado Anual (*)		
	Jue 01/jun	Mié 31/may	2023	var% 2022	var% Año Normal
Rapel	0.00	0.00	111.40		23.92
Invernada	27.00	1.00	215.00	-37.79	-28.51
Melado	16.80	0.00	180.65	-49.92	-49.21
Colbún	82.10	0.70	531.75	-31.42	22.17
Laja	45.00	0.50	390.00	-36.43	-24.78
Pangue	43.00	0.40	548.80	-48.37	-29.90
Chapo	5.00	8.50	863.50	-38.52	-30.04

Nota: Del total de energía embalsada, 106.5 GWh son gestionables por el Coordinador a la fecha del presente informe, sin considerar la ergía 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 326.5 GWh.

Comparación Programado vs Generado (MWh)



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

	Diario		Máximo Anual (*)		
	Jue 01/jun	Mié 31/may	var%	2023	2022
Máxima Horaria	10544.96	10638.26	-0.94	11334.35	11474.56
	Programado	Hora		Real	Hora
Demanda Máx.	10733.15	11		10544.96	12
Demanda Punta	10600.41	20		10417.85	20
Generación Total	239.51	-		235.89	-
	Frecuencias	Hz			
Frecuencia Máxima	50.11	19:09:55			
Frecuencia Mínima	49.66	11:55:38			

Var % Diario: $\frac{((\text{Valor día informe}) - (\text{Valor día anterior}))}{(\text{Valor día anterior})} \times 100$ -- **Var % Máximo Anual:** $\frac{((\text{Valor anual actual}) - (\text{Valor anual anterior}))}{(\text{Valor anual anterior})} \times 100$ -- **Var % Demanda Máx, Demanda Punta y Generación Total:** $\frac{((\text{Valor real}) - (\text{Valor programado}))}{(\text{Valor programado})} \times 100$

Costo Marginal Real Preliminar Barra 220 kV Quillota

138.02 USD/MWh

Costo Marginal Real Preliminar Barra 220 kV Crucero

130.50 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
---------	------	-----------	----------	---------	-----------	----------