

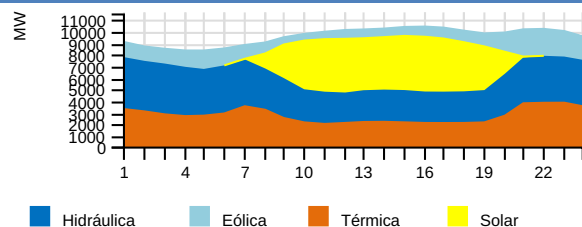
RESUMEN EJECUTIVO DE OPERACIÓN

Miércoles 06 de Diciembre del 2023

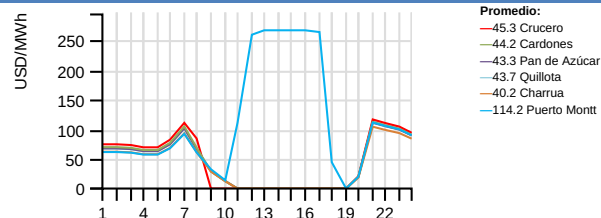


RESUMEN EJECUTIVO DE OPERACIÓN

Generación horaria bruta por tecnología (MW)



Costo Marginal Real Preliminar (USD/MWh)



Generación por Regiones (GWh)

Arica y Parinacota: 0.92 GWh (0.4%)

Tarapacá: 1.61 GWh (0.7%)

Antofagasta: 57.45 GWh (24.6%)

Atacama: 31.91 GWh (13.6%)

Coquimbo: 11.09 GWh (4.7%)

Valparaíso: 15.52 GWh (6.6%)

Metropolitana: 15.17 GWh (6.5%)

O'Higgins: 14.33 GWh (6.1%)

Maule: 31.25 GWh (13.4%)

Ñuble: 2.52 GWh (1.1%)

Bío-Bío: 38.18 GWh (16.3%)

La Araucanía: 5.92 GWh (2.5%)

Los Ríos: 3.01 GWh (1.3%)

Los Lagos: 5.08 GWh (2.2%)

Total: 234.0 GWh (100%)

Generación por Fuente Total del SEN

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)			Acumulado Anual (TWh) (*)		
	Mié 06/dic	2023	2022	var%	2023	2022	var%	
Bess	2.24	0.96%	13.41	0.05	26720.00	0.23	0.00	8813.05
Eólica	29.76	12.81%	198.42	121.89	62.79	9.26	8.18	13.20
Geotérmica	1.26	0.54%	7.02	7.16	-1.96	0.40	0.44	-7.81
Hidráulica	83.78	36.06%	526.47	471.00	11.78	21.76	18.68	16.49
Solar	48.91	21.05%	285.45	315.98	-9.66	14.78	12.90	14.57
Térmica	66.41	28.58%	311.32	470.99	-33.90	31.25	36.99	-15.52
Total	232.36	100%	1342.09	1387.07	-3.24	77.69	77.18	0.66

Generación Renovable no Convencional

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)			Acumulado Anual (TWh) (*)		
	Mié 06/dic	2023	2022	var%	2023	2022	var%	
BioGas	0.43	0.48%	2.01	1.91	5.24	0.15	0.13	12.96
Biomasa (**)	2.55	2.84%	15.10	23.32	-35.25	1.36	1.43	-4.90
Eólica	29.76	33.07%	198.42	121.89	62.79	9.26	8.18	13.20
Geotérmica	0.00	0.00%	0.00	0.00	-	0.00	0.02	-100.00
Pasada (**)	8.32	9.25%	50.25	41.17	22.05	2.11	2.09	0.96
Solar	48.91	54.36%	285.45	315.98	-9.66	14.78	12.90	14.57
Total	89.98	100%	551.22	504.26	9.31	27.67	24.74	11.84

Generación Térmica

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)			Acumulado Anual (TWh) (*)		
	Mié 06/dic	2023	2022	var%	2023	2022	var%	
BioGas	0.43	0.65%	2.01	1.91	5.24	0.15	0.13	12.94
Biomasa	2.60	3.92%	15.41	24.28	-36.53	1.41	1.57	-10.19
Carbón	39.53	59.53%	185.44	156.28	18.66	13.11	18.22	-28.05
Cogeneración	2.56	3.85%	14.47	8.53	69.64	0.57	0.18	220.69
Diésel	3.63	5.47%	5.23	23.56	-77.80	0.52	1.44	-63.72
Fuel Oil	0.00	0.00%	0.00	0.00	-	0.00	0.03	-96.89
Gas Natural	16.49	24.82%	81.58	249.52	-67.31	14.98	14.91	0.47
PetCoke	1.17	1.76%	7.18	6.90	4.06	0.37	0.25	44.54
Total	66.41	100%	311.32	470.99	-33.90	31.12	36.73	-15.27

Crecimiento anual

0.66%

Generación Hidráulica

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)			Acumulado Anual (TWh) (*)		
	Mié 06/dic	2023	2022	var%	2023	2022	var%	
Embalse	51.33	63.13%	333.36	267.96	24.41	14.15	10.83	30.66
Pasada	29.98	36.87%	190.63	203.04	-6.11	7.61	7.85	-3.06
Total	81.30	100%	524.00	471.00	11.25	21.76	18.68	16.49

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

	Diario Mié 06/dic (MWh)			Reducción Acumulada (GWh) (*)		
	Real	Programado	var%	Reducción	%	var%
Eólica	26240.00	29384.60	-10.70	2531.98	8.80	609.78
Solar	56560.00	54782.70	3.24	5807.77	9.31	1527.61
Total	82800.00	84167.30	-1.62	8339.75	9.15	2064.03

Consumo de Combustible Teórico

		Diario	Mensual	Acumulado Anual
		Mié 06/dic	2023	2023
Biogas	Nm3	234402	918740	77307792
Biogas	m3	0	0	0
Biomasa	m3	29	4492	473341
Biomasa	m3 st	1866	17751	2025317
Biomasa	ton	3392	16067	1578714
Biomasa	Tss	631	3962	142191
Carbón + Petcoke	ton	13627	68106	4559196
Diésel	ton	719	1172	86408
Gas Natural	dam3	2237	11734	1114353
GNL	dam3	1200	4804	1929486
Licor Negro	Tss	2277	14670	637277
Otro		0	0	56

Participación anual ERNC

35.61%

Importación

0.0 GWh

Exportación

0.0 GWh

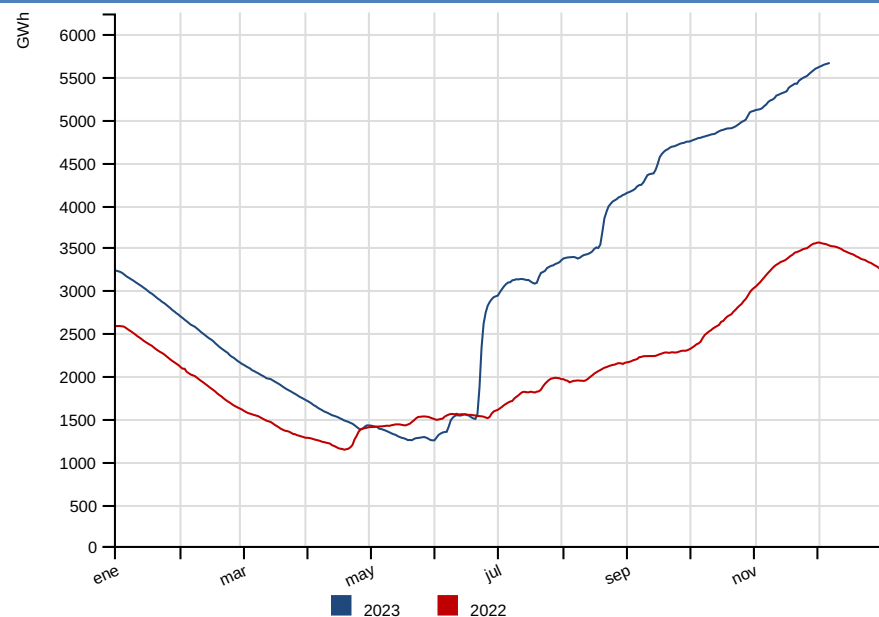
(*) Representa el acumulado a igual fecha 2023 y 2022

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)

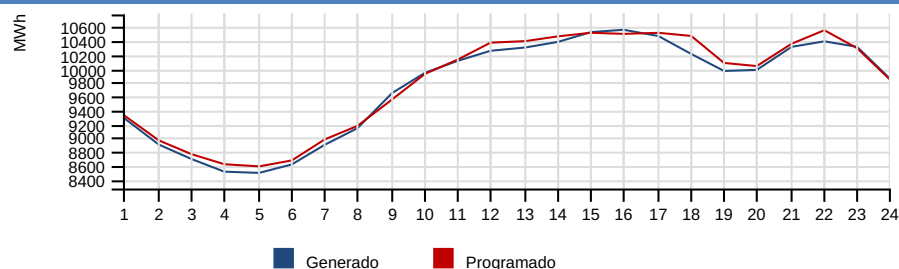
	Diario		Máxima	Min. Operacional
	Mié 06/dic	Mar 05/dic	2023	2023
Rapel	104.68	104.70	105.00	100.50
Invernada	1318.17	1318.22	1318.00	1282.80
Melado	647.95	648.06	648.00	641.00
Colbun	436.94	436.94	437.00	397.00
Maule	2163.07	2163.03	2180.85	2152.10
Laja	1333.91	1333.86	1368.00	1300.00
Ralco	724.95	724.97	725.00	692.00
Pangué	508.44	507.98	510.00	501.00
Chapo	240.21	240.23	243.00	222.00

Precipitaciones (mm)

	Diario		Acumulado Anual (*)		
	Mié 06/dic	Mar 05/dic	2023	var% 2022	var% Año Normal
Rapel	0.00	0.00	633.20	77.57	43.88
Invernada	0.00	0.00	1751.10	130.35	44.40
Melado	0.00	0.00	1785.85	88.21	22.04
Colbún	0.00	0.00	3339.84	63.31	79.74
Laja	0.00	0.00	2541.30	41.58	31.63
Pangué	0.00	0.00	3531.50	16.19	19.41
Chapo	0.00	0.00	3546.50	1.24	1.61

Nota: Del total de energía embalsada, 1225.2 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 1856.2 GWh.

Comparación Programado vs Generado (MWh)



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

	Diario			Máximo Anual (*)		
	Mié 06/dic	Mar 05/dic	var%	2023	2022	var%
Máxima Horaria	10569.85	10413.25	1.54	11478.10	11556.48	-0.69
	Programado	Hora		Real	Hora	var%
Demanda Máx.	10563.30	22		10569.85	16	0.09
Demanda Punta	-	-		-	-	-
Generación Total	235.28	-		233.96	-	-0.56
Frecuencias	Hz	Hora				
Frecuencia Máxima	50.29	19:04:43				
Frecuencia Mínima	49.71	19:56:55				

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

43.74 USD/MWh

Costo Marginal Real Preliminar Barra 220 kV Crucero

45.28 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
---------	------	-----------	----------	---------	-----------	----------