

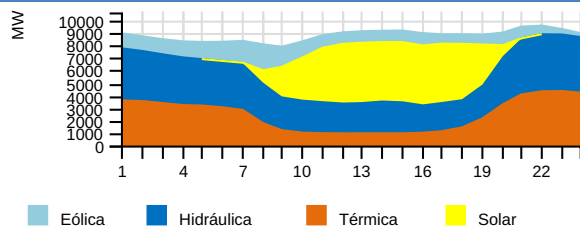
RESUMEN EJECUTIVO DE OPERACIÓN

Sábado 04 de Noviembre del 2023

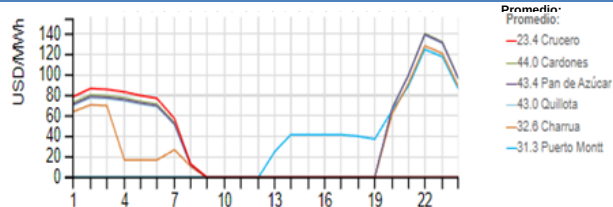


RESUMEN EJECUTIVO DE OPERACIÓN

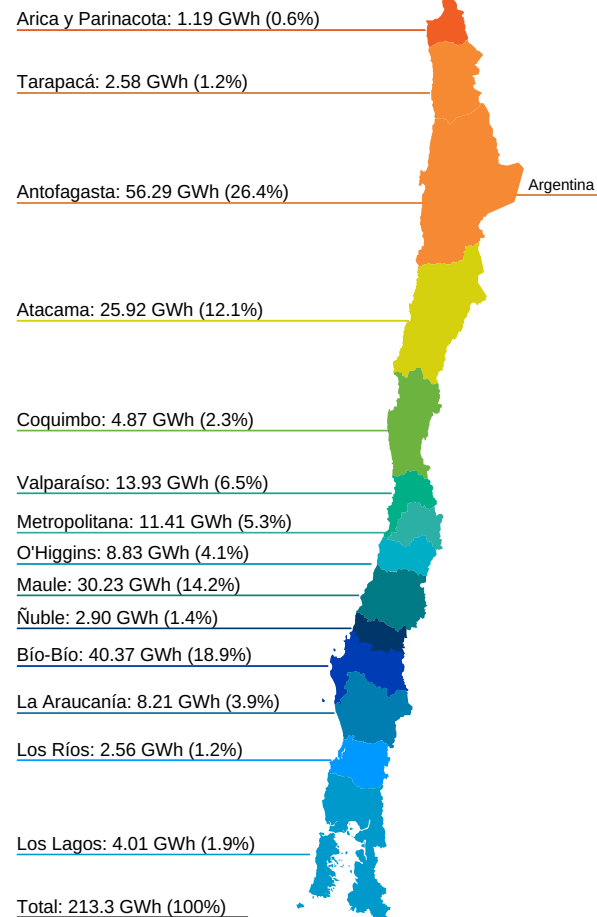
Generación horaria bruta por tecnología (MW)



Costo Marginal Real Preliminar (USD/MWh)



Generación por Regiones (GWh)



Generación por Fuente Total del SEN

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)		Acumulado Anual (TWh) (*)			
	Sáb 04/nov	2023	2022	var%	2023	2022	var%	
Bess	1.45	0.68%	5.49	0.03	18200.00	0.13	0.00	0.00
Eólica	25.50	12.00%	111.53	46.23	141.25	8.31	7.49	10.95
Geotérmica	1.44	0.68%	5.72	4.71	21.44	0.36	0.40	-10.00
Hidráulica	78.62	37.01%	338.37	354.34	-4.51	18.81	16.06	17.12
Solar	46.24	21.76%	197.19	166.66	18.32	13.28	11.30	17.52
Térmica	59.19	27.86%	225.00	318.63	-29.39	29.55	34.63	-14.67
Total	212.44	100%	883.30	890.60	-0.82	70.45	69.88	0.82

Generación Hidráulica

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)		Acumulado Anual (TWh) (*)			
	Sáb 04/nov	2023	2022	var%	2023	2022	var%	
Embalse	50.35	64.04%	226.31	210.87	7.32	12.25	9.34	31.16
Pasada	28.27	35.96%	112.07	143.47	-21.89	6.56	6.72	-2.38
Total	78.62	100%	338.37	354.34	-4.51	18.81	16.06	17.12

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

	Diario Sáb 04/nov (MWh)			Reducción Acumulada (GWh) (*)				
	Real	Programado	var%	Reducción	%	var%		
Eólica	25500	22253	14.59	2324.06	8.35	507.24	464.93	9.10
Solar	46240	57792	-19.99	8146.50	14.98	1326.38	624.79	112.29
Total	71740	80045	-10.38	10470.56	12.74	1833.62	1089.72	68.27

Generación Renovable no Convencional

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)		Acumulado Anual (TWh) (*)			
	Sáb 04/nov	2023	2022	var%	2023	2022	var%	
BioGas	0.46	0.56%	1.74	1.32	31.82	0.14	0.12	16.67
Biomasa (**)	3.30	3.96%	14.29	11.19	27.70	1.27	1.33	-4.51
Eólica	25.50	30.64%	111.53	46.23	141.25	8.31	7.49	10.95
Geotérmica	0.00	0.00%	0.00	0.00	-	0.00	0.02	-100.00
Pasada (**)	7.72	9.28%	31.46	34.72	-9.39	1.83	1.84	-0.54
Solar	46.24	55.56%	197.19	166.66	18.32	13.28	11.30	17.52
Total	83.22	100%	356.20	260.12	36.94	24.83	22.10	12.35

Consumo de Combustible Teórico

		Diario		Mensual		Acumulado Anual	
		Sáb 04/nov	2023	2023	2023		
Biogas	Nm3	244954	764112	70456192			
Biogas	m3	0	0	0			
Biomasa	m3	1593	6495	428352			
Biomasa	m3 st	5414	24870	1927311			
Biomasa	ton	3799	15783	1488993			
Biomasa	Tss	520	2066	123616			
Carbón + Petcoke	ton	10578	37418	4210080			
Diésel	ton	27	120	82236			
Gas Natural	dam3	1924	9880	1049085			
GNL	dam3	2591	8565	1892413			
Licor Negro	Tss	2436	9255	563335			
Otro		0	0	0			

Generación Térmica

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)		Acumulado Anual (TWh) (*)			
	Sáb 04/nov	2023	2022	var%	2023	2022	var%	
BioGas	0.46	0.78%	1.74	1.32	31.82	0.14	0.12	16.67
Biomasa	3.39	5.73%	14.65	11.61	26.18	1.32	1.46	-9.59
Carbón	29.84	50.41%	105.00	144.87	-27.52	12.13	17.32	-29.97
Cogeneracion	2.48	4.19%	9.56	5.36	78.36	0.50	0.13	284.62
Diésel	0.25	0.42%	0.95	21.55	-95.59	0.51	1.34	-61.94
Fuel Oil	0.00	0.00%	0.00	0.00	-	0.00	0.03	-100.00
Gas Natural	21.60	36.48%	88.49	129.61	-31.73	14.49	13.75	5.38
PetCoke	1.17	1.98%	4.62	4.30	7.44	0.33	0.22	50.00
Total	59.19	100%	225.00	318.63	-29.39	29.42	34.37	-14.40

Crecimiento anual

0.82%

Participación anual ERNC

35.24%

Importación

0.0 GWh

Exportación

0.0 GWh

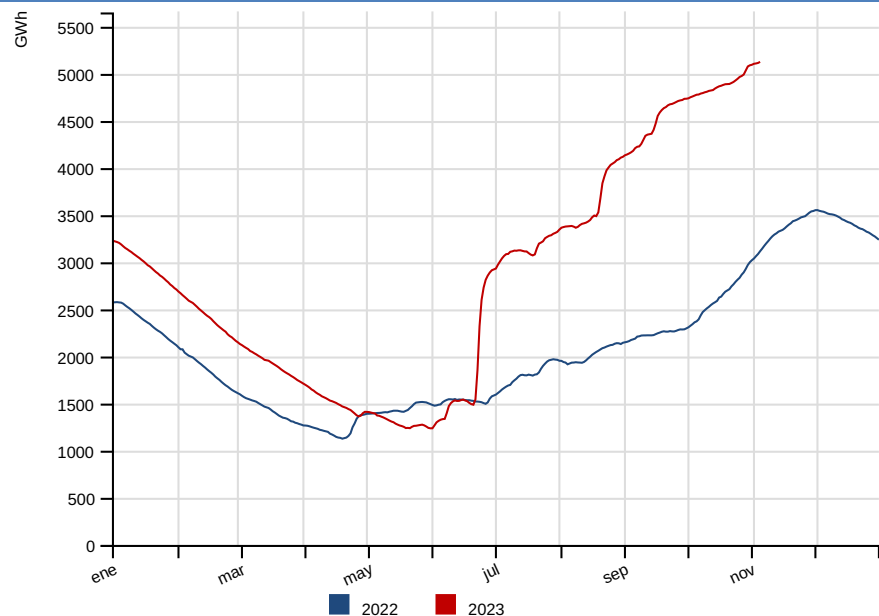
(*) Representa el acumulado a igual fecha 2023 y 2022

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)

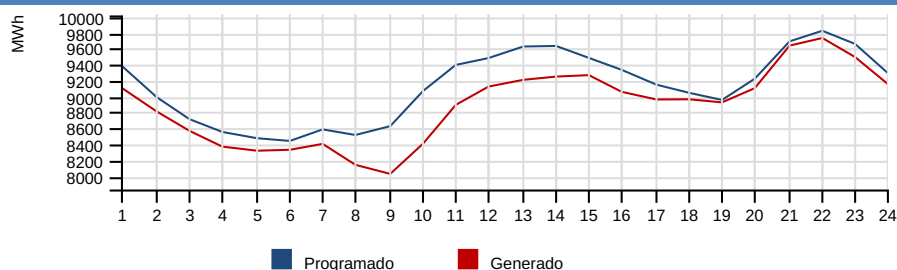
	Diario		Máxima	Mín. Operacional
	Sáb 04/nov	Vie 03/nov	2023	2023
Rapel	104.32	104.27	105.00	100.50
Invernada	1307.64	1307.48	1318.00	1282.80
Melado	645.80	646.08	648.00	641.00
Colbun	436.90	436.88	437.00	397.00
Maule	2162.03	2162.01	2180.85	2152.10
Laja	1331.77	1331.73	1368.00	1300.00
Ralco	724.76	724.66	725.00	692.00
Pangué	509.10	509.21	510.00	501.00
Chapo	239.30	239.28	243.00	222.00

Precipitaciones (mm)

	Diario		Acumulado Anual (*)		
	Sáb 04/nov	Vie 03/nov	2023	var% 2022	var% Año Normal
Rapel	0.00	0.00	624.40	76.48	43.23
Invernada	0.00	0.00	1650.60	122.09	39.62
Melado	0.00	0.00	1679.15	80.48	16.65
Colbún	0.00	0.00	3200.66	61.14	75.42
Laja	0.00	0.00	2421.30	36.49	30.09
Pangué	0.40	0.00	3307.10	10.24	16.07
Chapo	1.00	0.00	3133.00	-7.01	-3.02

Nota: Del total de energía embalsada, 1078.4 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 1708.6 GW

Comparación Programado vs Generado (MWh)



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

	Diario		Máximo Anual (*)			
	Sáb 04/nov	Vie 03/nov	var%	2023	2022	var%
Máxima Horaria	9736.00	10155.63	-4.13	11478.10	11556.48	-0.69
	Programado	Hora		Real	Hora	var%
Demanda Máx.	9826.58	22		9736.00	22	-0.92
Demanda Punta	-	-		-	-	-
Generación Total	219.20	-		213.31	-	-2.69
	Frecuencias		Hz	Hora		
Frecuencia Máxima	50.40	07:50:28				
Frecuencia Mínima	49.74	08:19:03				

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

20.90 USD/MWh

Costo Marginal Real Preliminar Barra 220 kV Crucero

23.37 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
---------	------	-----------	----------	---------	-----------	----------