

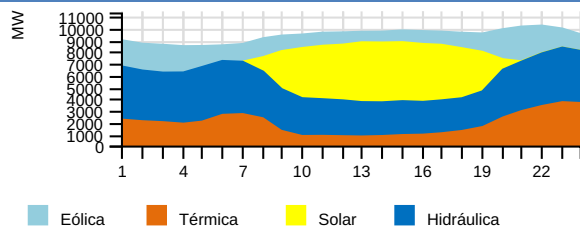
RESUMEN EJECUTIVO DE OPERACIÓN

Miércoles 08 de Noviembre del 2023

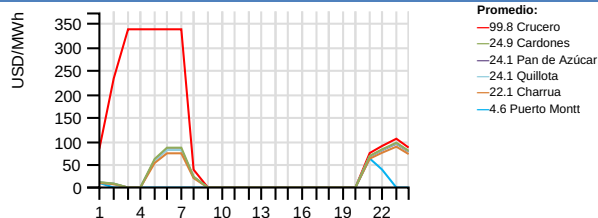


RESUMEN EJECUTIVO DE OPERACIÓN

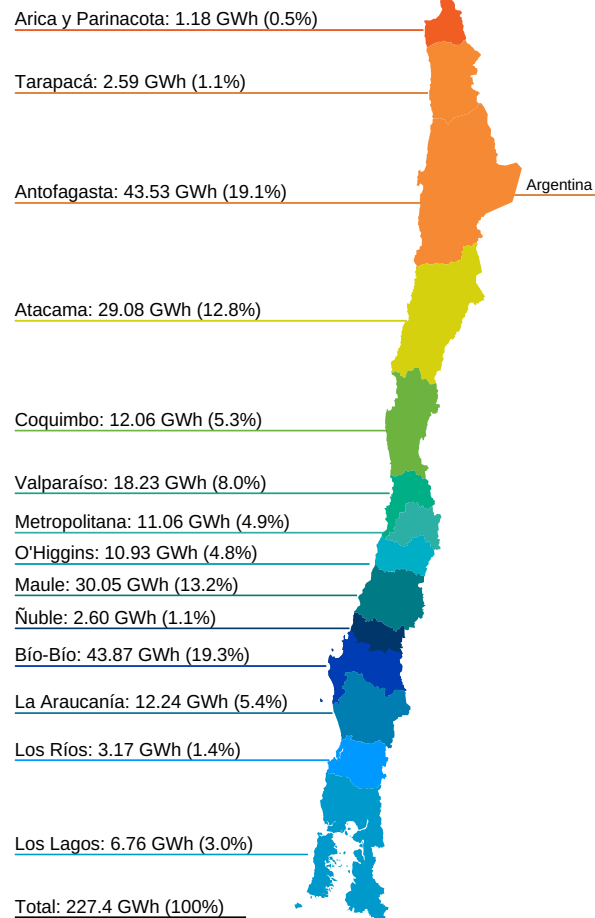
Generación horaria bruta por tecnología (MW)



Costo Marginal Real Preliminar (USD/MWh)



Generación por Regiones (GWh)



Generación por Fuente Total del SEN

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)			Acumulado Anual (TWh) (*)		
	Mié 08/nov	2023	2022	var%	2023	2022	var%	
Bess	0.30	0.13%	9.67	0.07	13714.29	0.14	0.00	0.00
Eólica	38.55	17.03%	228.15	119.36	91.14	8.43	7.56	11.51
Geotérmica	1.40	0.62%	11.38	9.41	20.94	0.37	0.41	-9.76
Hidráulica	87.29	38.56%	688.93	710.35	-3.02	19.17	16.41	16.82
Solar	50.16	22.16%	390.46	344.01	13.50	13.47	11.47	17.44
Térmica	48.65	21.49%	440.03	587.96	-25.16	29.76	34.90	-14.73
Total	226.35	100%	1768.62	1771.16	-0.14	71.33	70.76	0.81

Generación Hidráulica

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)			Acumulado Anual (TWh) (*)		
	Mié 08/nov	2023	2022	var%	2023	2022	var%	
Embalse	55.31	63.21%	448.78	417.30	7.54	12.48	9.54	30.82
Pasada	32.19	36.79%	241.05	293.05	-17.74	6.69	6.87	-2.62
Total	87.50	100%	689.83	710.35	-2.89	19.17	16.41	16.82

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

	Diario Mié 08/nov (MWh)			Reducción Acumulada (GWh) (*)				
	Real	Programado	var%	Reducción	%	2023	2022	var%
Eólica	38550	43644	-11.67	7863.57	16.94	525.54	472.86	11.14
Solar	50160	51128	-1.89	6919.75	12.12	1353.42	643.87	110.20
Total	88710	94772	-6.40	14783.32	14.28	1878.96	1116.73	68.26

Generación Renovable no Convencional

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)			Acumulado Anual (TWh) (*)		
	Mié 08/nov	2023	2022	var%	2023	2022	var%	
BioGas	0.37	0.37%	3.44	2.75	25.09	0.14	0.12	16.67
Biomasa (**)	2.52	2.50%	25.79	17.69	45.79	1.29	1.33	-3.01
Eólica	38.55	38.19%	228.15	119.36	91.14	8.43	7.56	11.51
Geotérmica	0.00	0.00%	0.00	0.00	-	0.00	0.02	-100.00
Pasada (**)	9.35	9.26%	68.29	69.45	-1.67	1.86	1.87	-0.53
Solar	50.16	49.69%	390.46	344.01	13.50	13.47	11.47	17.44
Total	100.95	100%	716.14	553.26	29.44	25.19	22.39	12.51

Generación Térmica

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)			Acumulado Anual (TWh) (*)		
	Mié 08/nov	2023	2022	var%	2023	2022	var%	
BioGas	0.37	0.77%	3.44	2.76	24.64	0.14	0.12	16.67
Biomasa	2.59	5.32%	26.49	18.59	42.50	1.33	1.47	-9.52
Carbón	30.88	63.48%	228.61	263.49	-13.24	12.26	17.44	-29.70
Cogeneracion	1.89	3.89%	18.58	11.27	64.86	0.51	0.14	264.29
Diésel	2.95	6.07%	5.55	29.68	-81.30	0.51	1.35	-62.22
Fuel Oil	0.04	0.08%	0.04	0.00	-	0.00	0.03	-100.00
Gas Natural	8.76	18.00%	148.01	253.28	-41.56	14.55	13.88	4.83
PetCoke	1.16	2.39%	9.31	8.90	4.61	0.33	0.22	50.00
Total	48.65	100%	440.03	587.96	-25.16	29.63	34.64	-14.46

Crecimiento anual

0.81%

Participación anual ERNC

35.31%

Importación

0.0 GWh

Exportación

0.0 GWh

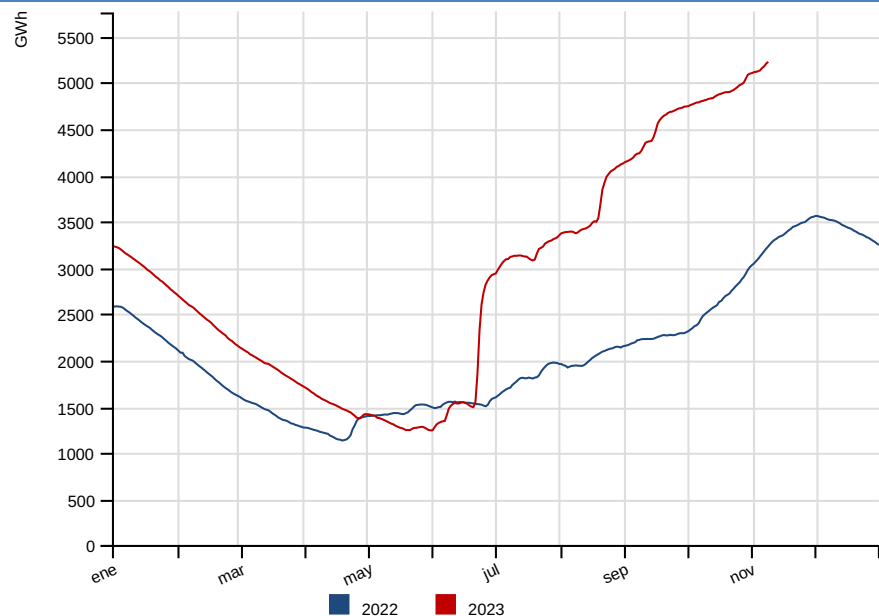
(*) Representa el acumulado a igual fecha 2023 y 2022

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)

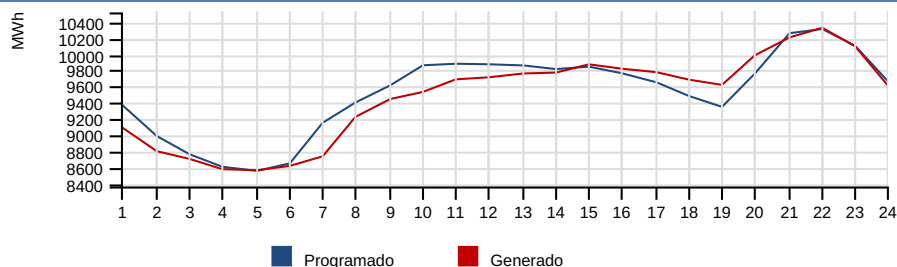
	Diario		Máxima	Mín. Operacional
	Mié 08/nov	Mar 07/nov	2023	2023
Rapel	104.37	104.34	105.00	100.50
Invernada	1308.82	1308.41	1318.00	1282.80
Melado	648.37	648.58	648.00	641.00
Colbun	436.98	436.88	437.00	397.00
Maule	2162.10	2162.09	2180.85	2152.10
Laja	1332.04	1331.98	1368.00	1300.00
Ralco	724.98	724.96	725.00	692.00
Pangué	509.64	509.33	510.00	501.00
Chapo	240.05	240.07	243.00	222.00

Precipitaciones (mm)

	Diario			Acumulado Anual (*)	
	Mié 08/nov	Mar 07/nov	2023	var% 2022	var% Año Normal
Rapel	0.00	0.00	624.40	76.48	43.13
Invernada	0.00	0.00	1650.60	122.09	39.23
Melado	0.00	2.30	1681.45	80.72	16.50
Colbún	0.00	0.00	3202.69	61.24	75.10
Laja	0.00	2.00	2434.80	37.25	30.05
Pangué	0.00	19.40	3352.30	11.75	16.98
Chapo	1.50	14.00	3222.50	-4.35	-1.47

Nota: Del total de energía embalsada, 1123.5 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 1756.0 GW.

Comparación Programado vs Generado (MWh)



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

	Diario			Máximo Anual (*)		
	Mié 08/nov	Mar 07/nov	var%	2023	2022	var%
Máxima Horaria	10329.67	10384.80	-0.48	11478.10	11556.48	-0.69
	Programado	Hora		Real	Hora	var%
Demanda Máx.	10314.43	22		10329.67	22	0.19
Demanda Punta	-	-		-	-	-
Generación Total	228.71	-		227.36	-	-0.59
Frecuencias	Hz	Hora				
Frecuencia Máxima	50.36	07:51:02				
Frecuencia Mínima	49.62	08:17:32				

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

24.08 USD/MWh

Costo Marginal Real Preliminar Barra 220 kV Crucero

99.79 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
---------	------	-----------	----------	---------	-----------	----------