

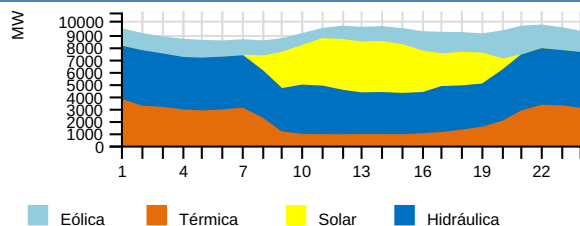
RESUMEN EJECUTIVO DE OPERACIÓN

Sábado 11 de Noviembre del 2023

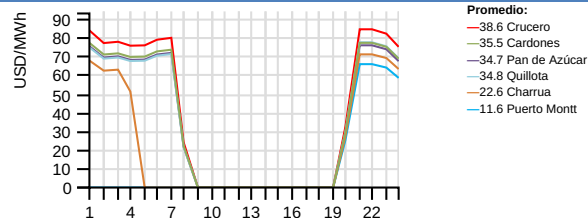


RESUMEN EJECUTIVO DE OPERACIÓN

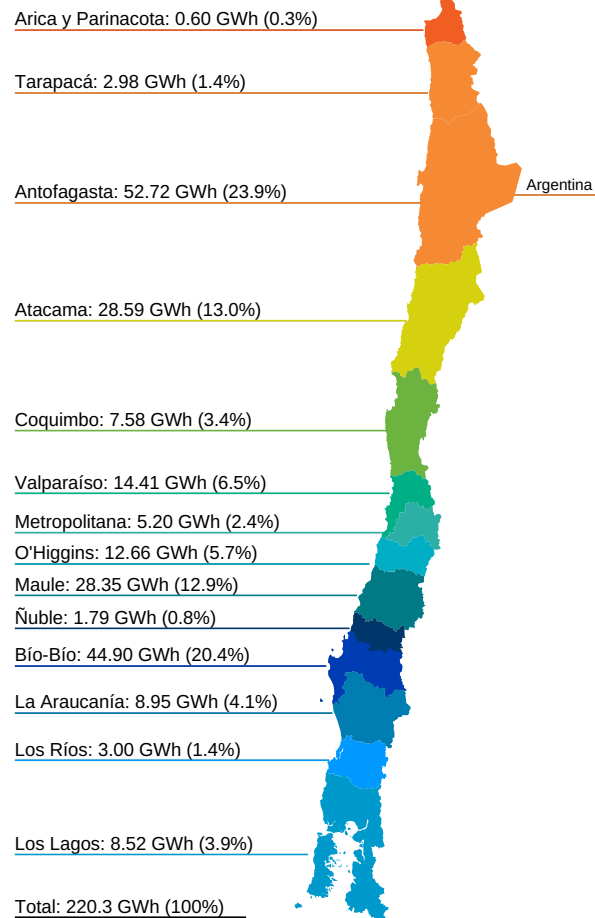
Generación horaria bruta por tecnología (MW)



Costo Marginal Real Preliminar (USD/MWh)



Generación por Regiones (GWh)



Generación por Fuente Total del SEN

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)			Acumulado Anual (TWh) (*)		
	Sáb 11/nov	2023	2022	var%	2023	2022	var%	
Bess	0.80	0.36%	13.49	0.09	14888.89	0.14	0.00	0.00
Eólica	34.65	15.76%	322.13	161.85	99.03	8.52	7.61	11.96
Geotérmica	1.47	0.67%	15.79	12.88	22.59	0.37	0.41	-9.76
Hidráulica	92.39	42.02%	976.45	976.43	0.00	19.45	16.68	16.61
Solar	38.87	17.68%	518.61	483.52	7.26	13.60	11.61	17.14
Térmica	51.71	23.52%	619.87	828.62	-25.19	29.94	35.14	-14.80
Total	219.90	100%	2466.34	2463.40	0.12	72.03	71.45	0.81

Generación Hidráulica

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)			Acumulado Anual (TWh) (*)		
	Sáb 11/nov	2023	2022	var%	2023	2022	var%	
Embalse	62.45	67.45%	641.81	577.04	11.22	12.67	9.70	30.62
Pasada	30.13	32.55%	334.83	399.39	-16.16	6.78	6.98	-2.87
Total	92.58	100%	976.64	976.43	0.02	19.45	16.68	16.61

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

	Diario Sáb 11/nov (MWh)			Reducción Acumulada (GWh) (*)				
	Real	Programado	var%	Reducción	%	var%		
Eólica	34650.00	32871.00	5.41	3552.94	9.30	537.11	476.81	12.65
Solar	38870.00	50937.00	-23.69	7930.13	16.94	1367.95	648.52	110.93
Total	73520.00	83808.00	-12.28	11483.07	13.51	1905.07	1125.33	69.29

Generación Renovable no Convencional

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)			Acumulado Anual (TWh) (*)		
	Sáb 11/nov	2023	2022	var%	2023	2022	var%	
BioGas	0.43	0.51%	4.78	4.02	18.91	0.14	0.12	16.67
Biomasa (**)	2.81	3.31%	34.47	23.29	48.00	1.29	1.34	-3.73
Eólica	34.65	40.89%	322.13	161.85	99.03	8.52	7.61	11.96
Geotérmica	0.00	0.00%	0.00	0.00	-	0.00	0.02	-100.00
Pasada (**)	7.97	9.41%	94.75	94.29	0.49	1.89	1.90	-0.53
Solar	38.87	45.88%	518.61	483.52	7.26	13.60	11.61	17.14
Total	84.73	100%	974.74	766.98	27.09	25.45	22.60	12.61

Consumo de Combustible Teórico

		Diario		Mensual		Acumulado Anual	
		Sáb 11/nov	2023	2023	2023		
Biogas	Nm3	235245	2472861	72164942			
Biogas	m3	0	0	0			
Biomasa	m3	1585	17709	439566			
Biomasa	m3 st	3088	44614	1947055			
Biomasa	ton	2996	38421	1511631			
Biomasa	Tss	624	6428	127977			
Carbón + Petcoke	ton	8804	112549	4285212			
Diésel	ton	7	1207	83323			
Gas Natural	dam3	1480	26179	1065384			
GNL	dam3	2501	18535	1902383			
Licor Negro	Tss	2340	25182	579262			
Otro		2	2	2			

Generación Térmica

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)			Acumulado Anual (TWh) (*)		
	Sáb 11/nov	2023	2022	var%	2023	2022	var%	
BioGas	0.43	0.83%	4.78	4.03	18.61	0.14	0.12	16.67
Biomasa	2.86	5.54%	35.38	24.53	44.23	1.34	1.48	-9.46
Carbón	24.58	47.54%	316.42	362.54	-12.72	12.34	17.53	-29.61
Cogeneracion	2.43	4.71%	24.94	15.85	57.35	0.52	0.14	271.43
Diésel	0.10	0.20%	6.61	52.67	-87.45	0.51	1.37	-62.77
Fuel Oil	0.08	0.15%	0.20	0.39	-48.72	0.00	0.03	-100.00
Gas Natural	20.08	38.83%	218.77	356.04	-38.55	14.62	13.98	4.58
PetCoke	1.14	2.21%	12.78	12.57	1.67	0.34	0.23	47.83
Total	51.71	100%	619.87	828.62	-25.19	29.81	34.88	-14.54

Crecimiento anual

0.81%

Participación anual ERNC

35.32%

Importación

0.0 GWh

Exportación

0.0 GWh

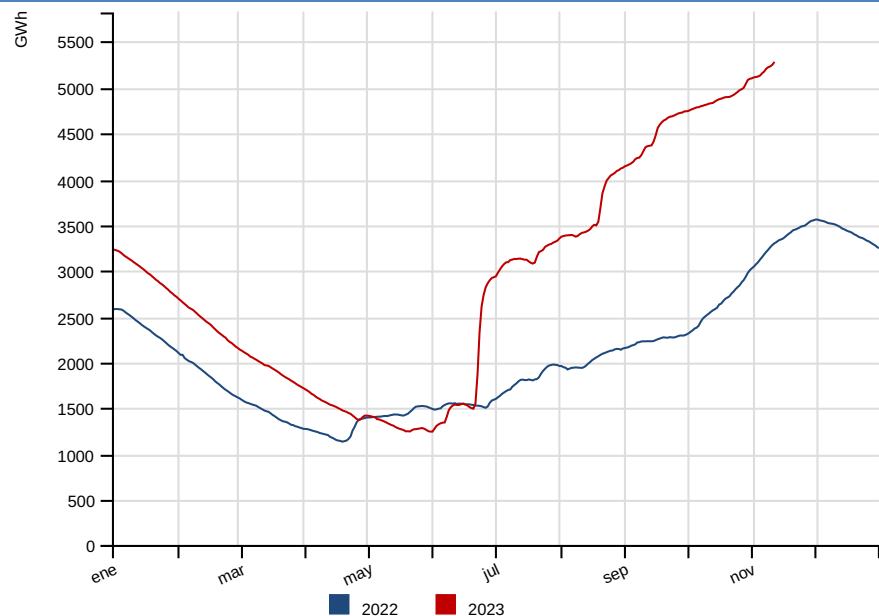
(*) Representa el acumulado a igual fecha 2023 y 2022

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)

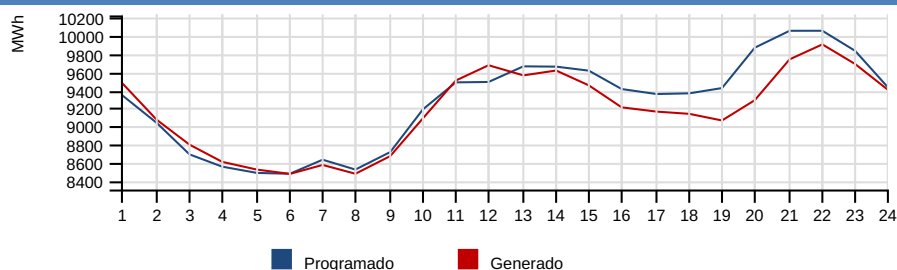
	Diario		Máxima	Mín. Operacional
	Sáb 11/nov	Vie 10/nov	2023	2023
Rapel	104.72	104.38	105.00	100.50
Invernada	1310.33	1309.82	1318.00	1282.80
Melado	648.62	648.43	648.00	641.00
Colbun	436.94	436.88	437.00	397.00
Maule	2162.23	2162.16	2180.85	2152.10
Laja	1332.28	1332.18	1368.00	1300.00
Ralco	724.95	724.87	725.00	692.00
Pangue	509.64	508.99	510.00	501.00
Chapo	239.91	239.93	243.00	222.00

Precipitaciones (mm)

	Diario		Acumulado Anual (*)		
	Sáb 11/nov	Vie 10/nov	2023	var% 2022	var% Año Normal
Rapel	0.00	8.80	633.20	78.47	44.81
Invernada	16.50	48.00	1715.10	128.16	44.07
Melado	28.70	26.80	1739.25	84.42	20.05
Colbún	41.91	34.04	3278.64	61.69	78.45
Laja	42.00	1.00	2477.80	38.73	31.50
Pangue	41.60	12.60	3406.50	12.82	18.16
Chapo	29.00	1.00	3252.50	-4.04	-0.93

Nota: Del total de energía embalsada, 1133.4 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 1765.3 GWh.

Comparación Programado vs Generado (MWh)



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

	Diario		Máximo Anual (*)			
	Sáb 11/nov	Vie 10/nov	var%	2023	2022	var%
Máxima Horaria	9910.09	10587.07	-6.42	11478.10	11556.48	-0.69
	Programado	Hora		Real	Hora	var%
Demanda Máx.	10060.84	22		9910.09	22	-1.49
Demanda Punta	-	-		-	-	-
Generación Total	222.45	-		220.27	-	-0.98
	Frecuencias		Hz	Hora		
Frecuencia Máxima	50.41	15:24:02				
Frecuencia Mínima	49.53	09:59:50				

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

34.83 USD/MWh

Costo Marginal Real Preliminar Barra 220 kV Crucero

38.62 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
---------	------	-----------	----------	---------	-----------	----------