

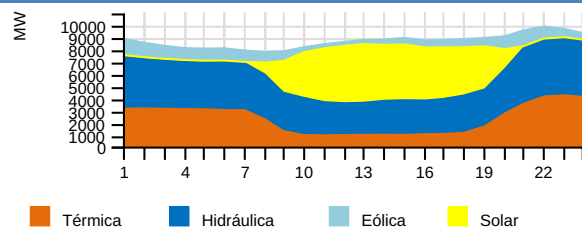
RESUMEN EJECUTIVO DE OPERACIÓN

Domingo 26 de Noviembre del 2023

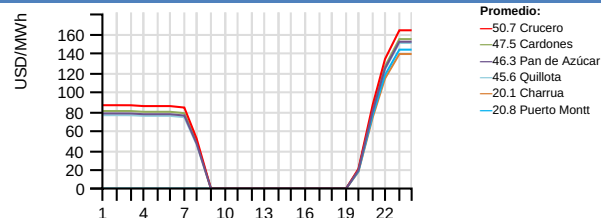


RESUMEN EJECUTIVO DE OPERACIÓN

Generación horaria bruta por tecnología (MW)



Costo Marginal Real Preliminar (USD/MWh)



Generación por Regiones (GWh)

Arica y Parinacota: 0.95 GWh (0.5%)

Tarapacá: 2.02 GWh (1.0%)

Antofagasta: 49.98 GWh (23.7%)

Atacama: 23.89 GWh (11.3%)

Coquimbo: 3.38 GWh (1.6%)

Valparaíso: 18.33 GWh (8.7%)

Metropolitana: 10.95 GWh (5.2%)

O'Higgins: 12.51 GWh (5.9%)

Maule: 28.88 GWh (13.7%)

Ñuble: 2.39 GWh (1.1%)

Bío-Bío: 40.72 GWh (19.3%)

La Araucanía: 8.67 GWh (4.1%)

Los Ríos: 3.33 GWh (1.6%)

Los Lagos: 4.81 GWh (2.3%)

Total: 210.8 GWh (100%)

Generación por Fuente Total del SEN

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)			Acumulado Anual (TWh) (*)		
	Dom 26/nov	2023	2022	var%	2023	2022	var%	
Bess	0.30	0.15%	27.00	0.23	11639.13	0.16	0.00	6170.95
Eólica	18.65	8.92%	761.04	543.03	40.15	8.96	7.99	12.14
Geotérmica	1.32	0.63%	36.86	29.39	25.42	0.39	0.43	-8.13
Hidráulica	85.12	40.69%	2385.71	2172.73	9.80	20.86	17.88	16.67
Solar	45.66	21.83%	1238.25	1247.70	-0.76	14.33	12.38	15.75
Térmica	58.13	27.79%	1393.92	1892.68	-26.35	30.72	36.20	-15.14
Total	209.18	100%	5842.79	5885.76	-0.73	75.42	74.87	0.73

Generación Renovable no Convencional

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)			Acumulado Anual (TWh) (*)		
	Dom 26/nov	2023	2022	var%	2023	2022	var%	
BioGas	0.38	0.49%	11.07	8.72	26.95	0.15	0.13	13.07
Biomasa (**)	3.42	4.48%	78.10	70.83	10.26	1.34	1.39	-3.60
Eólica	18.65	24.43%	761.04	543.03	40.15	8.96	7.99	12.14
Geotérmica	0.00	0.00%	0.00	0.00	-	0.00	0.02	-100.00
Pasada (**)	8.23	10.78%	231.18	213.76	8.15	2.03	2.02	0.50
Solar	45.66	59.81%	1238.25	1247.70	-0.76	14.33	12.38	15.75
Total	76.34	100%	2319.64	2084.03	11.31	26.80	23.92	12.04

Generación Térmica

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)			Acumulado Anual (TWh) (*)		
	Dom 26/nov	2023	2022	var%	2023	2022	var%	
BioGas	0.38	0.65%	11.07	8.73	26.80	0.15	0.13	13.06
Biomasa	3.50	6.02%	79.42	73.45	8.13	1.38	1.53	-9.80
Carbón	35.40	60.91%	764.78	769.57	-0.62	12.79	17.94	-28.71
Cogeneracion	2.45	4.21%	55.18	36.93	49.42	0.55	0.16	235.30
Diésel	0.14	0.23%	10.85	92.08	-88.22	0.52	1.41	-63.42
Fuel Oil	0.00	0.00%	0.44	0.44	0.00	0.00	0.03	-95.33
Gas Natural	15.08	25.94%	442.12	880.71	-49.80	14.84	14.51	2.27
PetCoke	1.18	2.04%	30.06	30.04	0.07	0.36	0.24	46.65
Total	58.13	100%	1393.92	1891.95	-26.32	30.59	35.95	-14.91

Crecimiento anual

0.73%

Generación Hidráulica

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)			Acumulado Anual (TWh) (*)		
	Dom 26/nov	2023	2022	var%	2023	2022	var%	
Embalse	51.97	61.06%	1544.57	1255.38	23.04	13.57	10.38	30.73
Pasada	33.15	38.94%	841.14	917.35	-8.31	7.29	7.49	-2.67
Total	85.11	100%	2385.71	2172.73	9.80	20.86	17.88	16.67

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

	Diario Dom 26/nov (MWh)					Reducción Acumulada (GWh)		
	Real	Programado	var%	Reducción	%	2023	2022	var%
Eólica	18650.00	16175.10	15.80	2061.43	9.95	581.57	547.26	6.27
Solar	45660.00	59075.80	-22.71	7228.17	13.67	1462.99	703.22	108.04
Total	64310.00	75250.90	-14.54	9289.60	12.62	2044.56	1250.48	63.50

Consumo de Combustible Teórico

		Diario	Mensual	Acumulado Anual
		Dom 26/nov	2023	2023
Biogas	Nm3	215970	5728911	75420992
Biogas	m3	0	0	0
Biomasa	m3	1552	40974	462831
Biomasa	m3 st	4957	90741	1993182
Biomasa	ton	3120	79196	1552406
Biomasa	Tss	487	14520	136070
Carbón + Petcoke	ton	12586	272071	4444733
Diésel	ton	0	2074	84190
Gas Natural	dam3	1913	54679	1093884
GNL	dam3	1420	37078	1920926
Licor Negro	Tss	2412	58988	613068
Otro		0	56	56

Participación anual ERNC

35.53%

Importación

0.0 GWh

Exportación

0.0 GWh

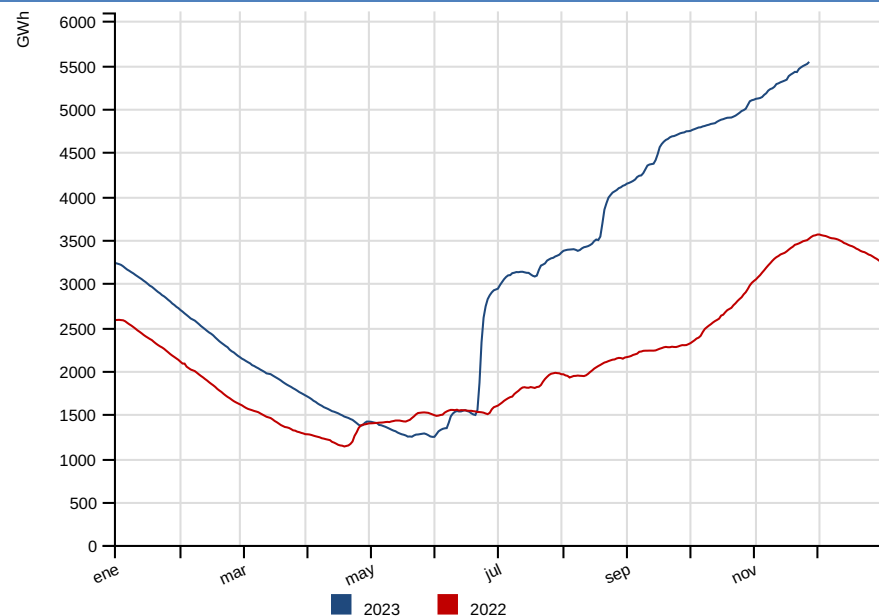
(*) Representa el acumulado a igual fecha 2023 y 2022

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)

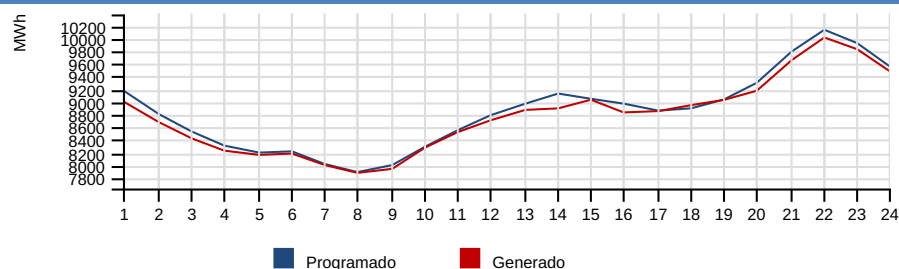
	Diario		Máxima	Mín. Operacional
	Dom 26/nov	Sáb 25/nov	2023	2023
Rapel	104.72	104.67	105.00	100.50
Invernada	1316.03	1315.29	1318.00	1282.80
Melado	648.36	648.46	648.00	641.00
Colbun	436.95	436.96	437.00	397.00
Maule	2162.63	2162.59	2180.85	2152.10
Laja	1333.28	1333.19	1368.00	1300.00
Ralco	724.98	725.02	725.00	692.00
Pangue	509.73	509.71	510.00	501.00
Chapo	240.45	240.47	243.00	222.00

Precipitaciones (mm)

	Diario		Acumulado Anual (*)		
	Dom 26/nov	Sáb 25/nov	2023	var% 2022	var% Año Normal
Rapel	0.00	0.00	633.20	77.57	44.06
Invernada	0.00	0.00	1751.10	130.35	45.07
Melado	0.00	0.00	1785.85	88.21	22.42
Colbún	0.00	0.00	3339.84	63.31	80.24
Laja	0.00	0.00	2534.30	41.19	32.22
Pangue	0.00	0.00	3523.90	15.94	20.10
Chapo	0.00	0.00	3516.50	1.14	2.47

Nota: Del total de energía embalsada, 1209.3 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 1840.6 GWh

Comparación Programado vs Generado (MWh)



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

	Diario		Máximo Anual (*)		
	Dom 26/nov	Sáb 25/nov	var%	2023	2022
Máxima Horaria	10020.72	9960.47	0.60	11478.10	11556.48
	Programado	Hora		Real	Hora
Demanda Máx.	10141.97	22		10020.72	22
Demanda Punta	-	-		-	-
Generación Total	212.59	-		210.82	-
	Frecuencias	Hz			
Frecuencia Máxima	50.25	17:00:44			
Frecuencia Mínima	49.70	09:23:14			

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

45.59 USD/MWh

Costo Marginal Real Preliminar Barra 220 kV Crucero

50.70 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
---------	------	-----------	----------	---------	-----------	----------