

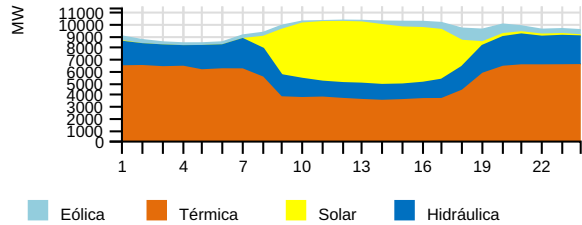
# RESUMEN EJECUTIVO DE OPERACIÓN

Jueves 11 de Abril del 2024

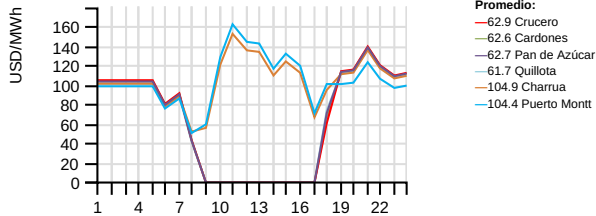


RESUMEN EJECUTIVO DE OPERACIÓN

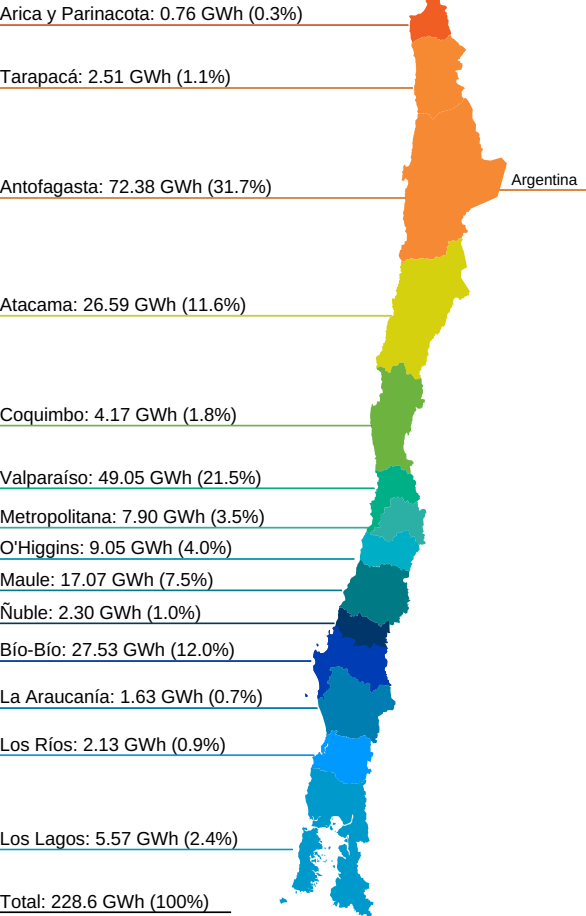
Generación horaria bruta por tecnología (MW)



Costo Marginal Real Preliminar (USD/MWh)



Generación por Regiones (GWh)



Generación por Fuente Total del SEN

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)		Acumulado Anual (TWh) (*)		
	Jue 11/abr	2024	2023	var%	2024	2023	var%
Bess	0.27	0.12%	3.17	0.35	805.71	0.03	0.00
Eólica	9.84	4.31%	304.69	203.36	49.83	2.80	2.51
Geotérmica	1.12	0.49%	12.03	12.01	0.17	0.12	0.11
Hidráulica	44.58	19.50%	492.86	377.44	30.58	6.58	4.62
Solar	47.07	20.59%	545.47	502.41	8.57	5.85	5.20
Térmica	125.75	55.00%	1123.60	1313.97	-14.49	8.80	10.82
Total	228.63	100%	2481.82	2409.54	3.00	24.18	23.26

Generación Renovable no Convencional

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)		Acumulado Anual (TWh) (*)		
	Jue 11/abr	2024	2023	var%	2024	2023	var%
BioGas	0.45	0.65%	4.56	5.23	-12.81	0.04	0.04
Biomasa (**)	5.00	7.20%	46.62	52.76	-11.64	0.49	0.42
Eólica	9.84	14.17%	304.69	203.36	49.83	2.80	2.51
Geotérmica	1.12	1.61%	12.03	12.01	0.17	0.12	0.11
Pasada (**)	5.95	8.57%	70.14	45.03	55.76	0.65	0.48
Solar	47.07	67.79%	545.47	502.41	8.57	5.85	5.20
Total	69.43	100%	983.51	820.80	19.82	9.95	8.76

Generación Térmica

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)		Acumulado Anual (TWh) (*)		
	Jue 11/abr	2024	2023	var%	2024	2023	var%
BioGas	0.45	0.36%	4.56	5.25	-13.14	0.04	0.04
Biomasa	5.09	4.05%	47.64	54.31	-12.28	0.50	0.43
Carbón	59.26	47.12%	521.60	482.12	8.19	3.98	3.98
Cogeneracion	2.36	1.88%	25.47	22.17	14.88	0.23	0.17
Diésel	0.25	0.20%	4.13	22.20	-81.40	0.05	0.28
Fuel Oil	0.00	0.00%	0.00	0.23	-100.00	0.00	0.00
Gas Natural	57.13	45.43%	507.01	715.64	-29.15	3.91	5.71
PetCoke	1.21	0.96%	13.19	12.06	9.37	0.08	0.10
Total	125.75	100%	1123.60	1313.98	-14.49	8.79	10.71

Crecimiento anual

3.96%

Generación Hidráulica

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)		Acumulado Anual (TWh) (*)		
	Jue 11/abr	2024	2023	var%	2024	2023	var%
Embalse	24.82	55.66%	264.36	216.13	22.32	3.64	2.32
Pasada	19.77	44.34%	228.51	161.31	41.65	2.94	2.30
Total	44.59	100%	492.86	377.44	30.58	6.58	4.62

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

	Diario Jue 11/abr (MWh)			Reducción Acumulada (GWh) (*)		
	Real	Programado	var%	Reducción	%	2024
Eólica	9844.16	14226.40	-30.80	2453.53	19.95	457.25
Solar	47072.02	50324.70	-6.46	8903.80	15.91	1279.29
Total	56916.18	64551.10	-11.83	111357.33	16.64	1736.54

Consumo de Combustible Teórico

		Diario	Mensual	Acumulado Anual
		Jue 11/abr	2024	2024
Biogas	Nm3	278769	2874402	23195232
Biogas	m3	0	0	0
Biomasa	m3	80	485	112479
Biomasa	m3 st	9384	88211	792893
Biomasa	ton	5722	54504	536989
Biomasa	Tss	1009	9416	69232
Carbón + Petcoke	ton	20654	182647	1320265
Diésel	ton	39	624	8755
Gas Natural	dam3	4788	45800	383479
GNL	dam3	6966	53861	367900
Licor Negro	Tss	2270	24502	209014
Otro		0	0	0

Participación anual ERNC

41.15%

Importación

0.0 GWh

Exportación

0.299 GWh

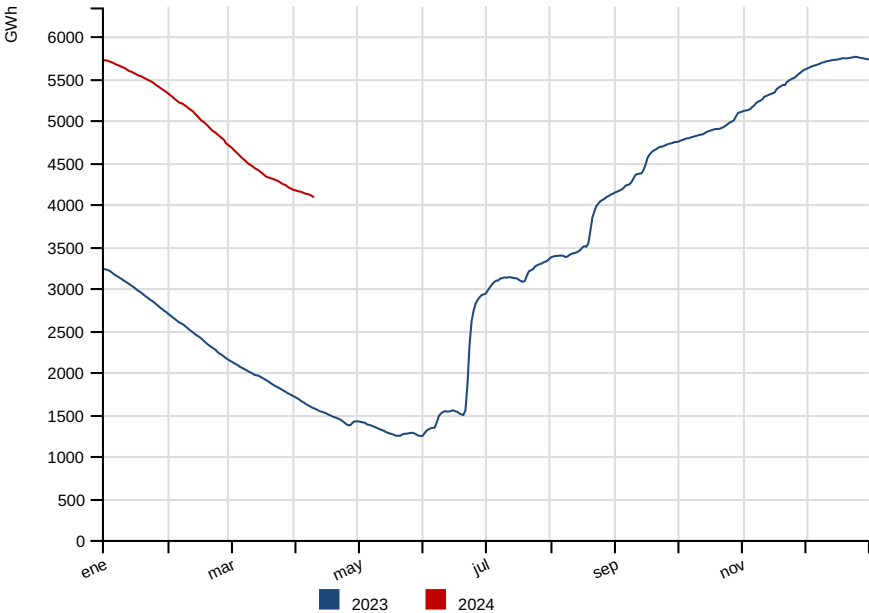
(\*) Representa el acumulado a igual fecha 2024 y 2023

Var % Mensual: [(Valor Año Actual) - (Valor Año Anterior)] / (Valor Año Anterior) --Var % Acumulado Anual: [(Valor Año Actual - Valor Año Anterior)] / (Valor Año Anterior)

(\*\*) 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)

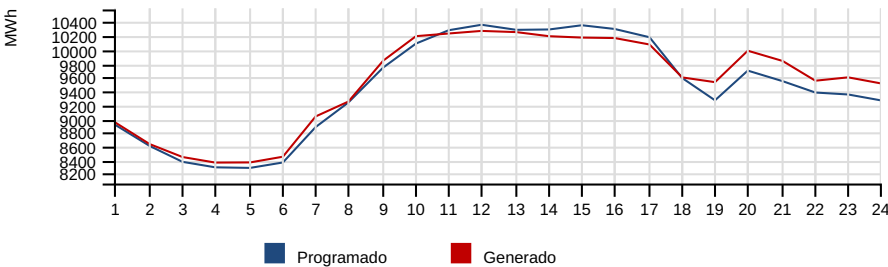
	Diario		Máxima	Min. Operacional
	Jue 11/abr	Mié 10/abr	2024	2024
Rapel	102.10	102.19	105.00	100.50
Invernada	1315.34	1315.42	1318.00	1282.80
Melado	641.72	641.14	648.00	641.00
Colbun	423.92	424.15	437.00	397.00
Maule	2166.00	2165.99	2180.85	2152.10
Laja	1329.79	1329.83	1368.00	1300.00
Ralco	702.41	702.65	725.00	692.00
Pangue	508.36	508.67	510.00	501.00
Chapo	232.53	232.63	243.00	222.00

Precipitaciones (mm)

	Diario		Acumulado Anual (*)		
	Jue 11/abr	Mié 10/abr	2024	var% 2023	var% Año Normal
Rapel	0.00	0.00	0.00	-	-100.00
Invernada	0.00	0.00	66.50	-	16.79
Melado	0.00	0.00	47.10	-	-28.64
Colbún	0.00	0.00	60.60	-	-22.51
Laja	0.00	0.00	100.30	568.67	-41.98
Pangue	0.00	0.00	116.20	78.22	-55.44
Chapo	0.00	0.00	501.00	8.09	-16.82

Nota: Del total de energía embalsada, 479.60 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 802.30 GWh.

Comparación Programado vs Generado (MWh)



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

	Diario		Máximo Anual (*)			
	Jue 11/abr	Mié 10/abr	var%	2024	2023	var%
Máxima Horaria	10277.42	10334.64	-0.48	12013.78	11334.35	6.00
			Programado	Hora	Real	Hora
Demanda Máx.	10366.40	12		10277.42	12	-0.87
Demanda Punta	9702.27	20		9990.45	20	2.99
Generación Total	227.07	-		228.64	-	0.69
			Frecuencias	Hz	Hora	
Frecuencia Máxima	50.24	10:51:19				
Frecuencia Mínima	49.71	04:00:26				

Var % Diario: (((Valor día informe) - (Valor día anterior)) / (Valor día anterior)) \* 100 --Var % Máximo Anual: (((Valor anual actual) - (Valor anual anterior)) / (Valor anual anterior)) \* 100 --Var % Demanda Máx, Demanda Punta y Generación Total: (((Valor real) - (Valor programado)) / (Valor programado)) \* 100

Costo Marginal Real Preliminar Barra 220 kV Quillota

61.69 USD/MWh

Costo Marginal Real Preliminar Barra 220 kV Crucero

62.86 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
---------	------	-----------	----------	---------	-----------	----------