

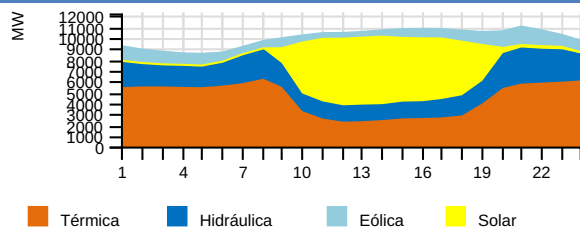
# RESUMEN EJECUTIVO DE OPERACIÓN

Martes 26 de Marzo del 2024

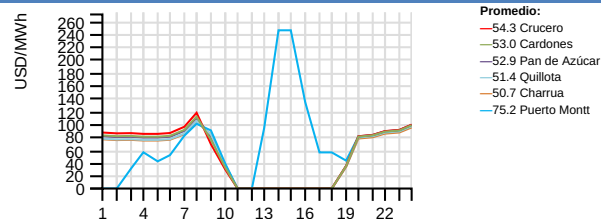


## RESUMEN EJECUTIVO DE OPERACIÓN

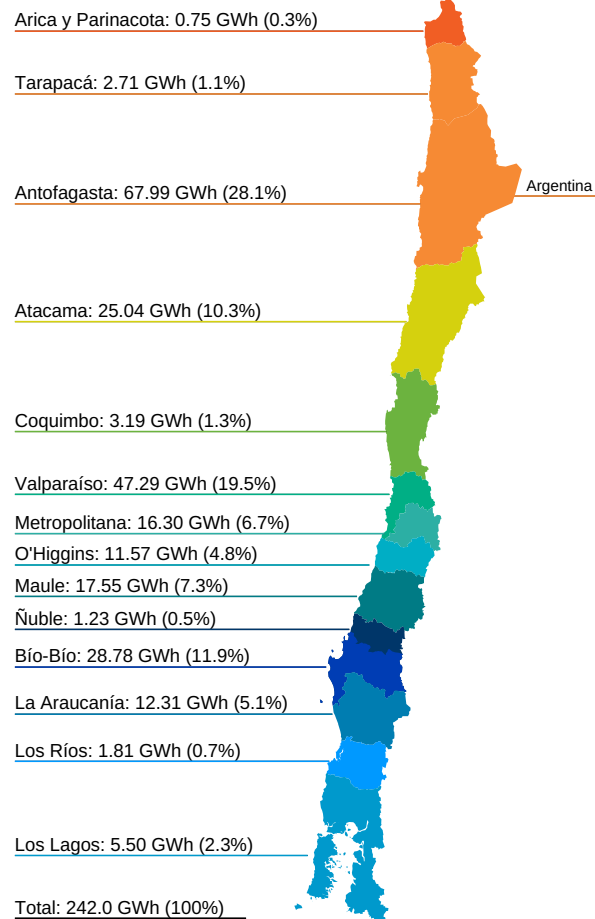
### Generación horaria bruta por tecnología (MW)



### Costo Marginal Real Preliminar (USD/MWh)



### Generación por Regiones (GWh)



### Generación por Fuente Total del SEN

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)			Acumulado Anual (TWh) (*)		
	Mar 26/mar	2024	2023	var%	2024	2023	var%	
Bess	0.35	0.14%	7.10	0.29	2348.28	0.02	0.00	0.00
Eólica	23.34	9.64%	764.17	617.31	23.79	2.35	2.19	7.31
Geotérmica	1.16	0.48%	28.19	28.86	-2.32	0.10	0.09	11.11
Hidráulica	51.53	21.29%	1470.43	1061.36	38.54	5.84	4.05	44.20
Solar	56.66	23.41%	1462.67	1355.64	7.90	5.03	4.49	12.03
Térmica	108.97	45.03%	2430.82	2999.01	-18.95	7.19	8.84	-18.67
<b>Total</b>	<b>242.01</b>	<b>100%</b>	<b>6163.38</b>	<b>6062.46</b>	<b>1.66</b>	<b>20.53</b>	<b>19.66</b>	<b>4.43</b>

### Generación Hidráulica

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)			Acumulado Anual (TWh) (*)		
	Mar 26/mar	2024	2023	var%	2024	2023	var%	
Embalse	26.79	51.32%	806.20	512.31	57.37	3.25	2.00	62.50
Pasada	25.41	48.68%	664.90	549.05	21.10	2.60	2.05	26.83
<b>Total</b>	<b>52.20</b>	<b>100%</b>	<b>1471.10</b>	<b>1061.36</b>	<b>38.61</b>	<b>5.85</b>	<b>4.05</b>	<b>44.44</b>

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

	Diario Mar 26/mar (MWh)			Reducción Acumulada (GWh) (*)				
	Real	Programado	var%	Reducción %	2024	2023	var%	
Eólica	23336.10	23830.00	-2.07	2667.84	10.26	394.92	138.48	185.18
Solar	56662.84	60981.00	-7.08	9102.36	13.84	1090.62	288.21	278.41
<b>Total</b>	<b>79998.94</b>	<b>84811.00</b>	<b>-5.67</b>	<b>11770.20</b>	<b>12.83</b>	<b>1485.54</b>	<b>426.69</b>	<b>248.15</b>

### Generación Renovable no Convencional

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)			Acumulado Anual (TWh) (*)		
	Mar 26/mar	2024	2023	var%	2024	2023	var%	
BioGas	0.34	0.37%	11.07	11.42	-3.06	0.04	0.04	0.00
Biomasa (**)	4.31	4.69%	122.79	102.37	19.95	0.42	0.34	23.53
Eólica	23.34	25.39%	764.17	617.31	23.79	2.35	2.19	7.31
Geotérmica	0.00	1.26%	28.19	28.86	-2.32	0.10	0.09	11.11
Pasada (**)	6.12	6.66%	155.20	117.48	32.11	0.55	0.41	34.15
Solar	56.66	61.63%	1462.67	1355.64	7.90	5.03	4.49	12.03
<b>Total</b>	<b>91.93</b>	<b>100%</b>	<b>2544.09</b>	<b>2233.08</b>	<b>13.93</b>	<b>8.49</b>	<b>7.56</b>	<b>12.30</b>

### Consumo de Combustible Teórico

		Diario			Mensual			Acumulado Anual		
		Mar 26/mar	2024	2024	2024	2024	2024			
Biogas	Nm3	209619	6008586	19125752						
Biogas	m3	0	0	0						
Biomasa	m3	47	34947	111763						
Biomasa	m3 st	6777	209179	664355						
Biomasa	ton	5211	119164	455252						
Biomasa	Tss	385	20406	56328						
Carbón + Petcoke	ton	14437	363382	1075607						
Diésel	ton	205	2169	7969						
Gas Natural	dam3	4115	84812	317689						
GNL	dam3	7549	124297	280266						
Licor Negro	Tss	370	53606	174674						
Otro		0	0	0						

### Generación Térmica

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)			Acumulado Anual (TWh) (*)		
	Mar 26/mar	2024	2023	var%	2024	2023	var%	
BioGas	0.34	0.32%	11.07	11.43	-3.15	0.04	0.04	0.00
Biomasa	4.41	4.04%	125.85	105.85	18.89	0.43	0.35	22.86
Carbón	40.80	37.44%	1100.65	1087.75	1.19	3.28	3.24	1.23
Cogeneracion	1.75	1.60%	56.85	50.83	11.84	0.19	0.14	35.71
Diésel	0.91	0.83%	12.57	57.25	-78.04	0.05	0.22	-77.27
Fuel Oil	0.00	0.00%	0.00	0.03	-100.00	0.00	0.00	0.00
Gas Natural	59.59	54.68%	1101.42	1648.94	-33.20	3.14	4.66	-32.62
PetCoke	1.17	1.08%	22.41	16.18	38.50	0.06	0.09	-33.33
<b>Total</b>	<b>108.97</b>	<b>100%</b>	<b>2430.82</b>	<b>2978.26</b>	<b>-18.38</b>	<b>7.19</b>	<b>8.74</b>	<b>-17.73</b>

### Crecimiento anual

4.43%

### Participación anual ERNC

41.35%

### Importación

0.0 GWh

### Exportación

0.40876 GWh

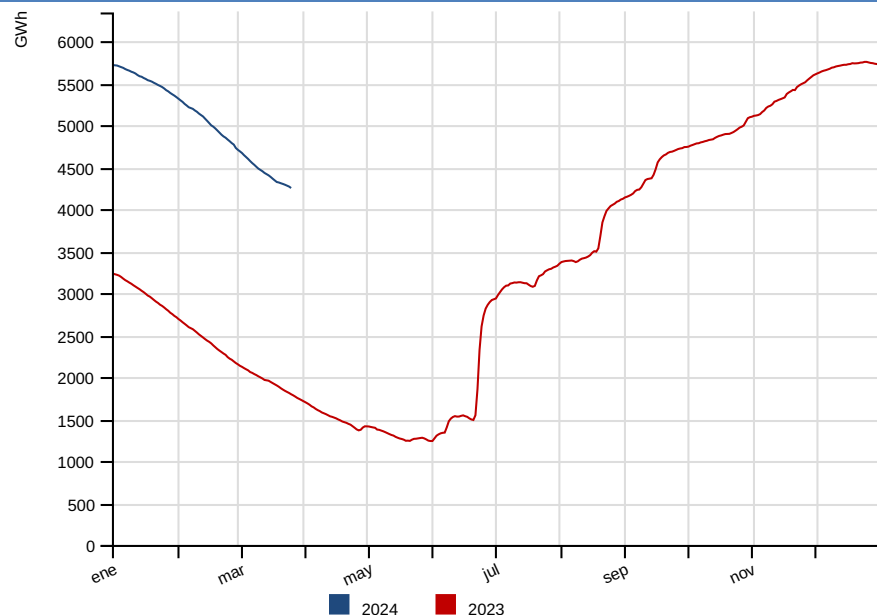
(\*) Representa el acumulado a igual fecha 2024 y 2023

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)

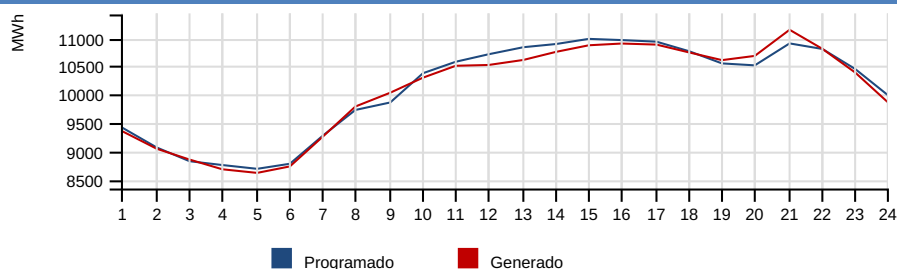
	Diario		Máxima	Mín. Operacional
	Mar 26/mar	Lun 25/mar	2024	2024
Rapel	102.81	102.87	105.00	100.50
Invernada	1315.98	1316.11	1318.00	1282.80
Melado	641.58	642.06	648.00	641.00
Colbun	426.27	426.41	437.00	397.00
Maule	2165.80	2165.80	2180.85	2152.10
Laja	1330.21	1330.26	1368.00	1300.00
Ralco	706.29	706.54	725.00	692.00
Pangue	508.46	508.55	510.00	501.00
Chapo	232.59	232.61	243.00	222.00

### Precipitaciones (mm)

	Diario			Acumulado Anual (*)	
	Mar 26/mar	Lun 25/mar	2024	var% 2023	var% Año Normal
Rapel	0.00	0.00	0.00	-	-100.00
Invernada	0.00	0.00	33.00	-	-11.65
Melado	0.00	0.00	10.00	-	-76.93
Colbún	0.00	0.00	24.00	-	-55.16
Laja	0.00	0.00	76.30	663.00	-38.50
Pangue	0.00	0.00	67.00	78.19	-62.85
Chapo	18.00	1.50	348.50	15.97	-26.33

Nota: Del total de energía embalsada, 559.0 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 930.7 GWh.

### Comparación Programado vs Generado (MWh)



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

	Diario			Máximo Anual (*)		
	Mar 26/mar	Lun 25/mar	var%	2024	2023	var%
Máxima Horaria	11147.14	10928.42	2.01	12013.78	11334.35	6.00
	<b>Programado</b>	<b>Hora</b>		<b>Real</b>	<b>Hora</b>	<b>var%</b>
Demanda Máx.	10986.33	15		11147.14	21	1.46
Demanda Punta	-	-		-	-	-
Generación Total	242.72	-		242.01	-	-0.29
	<b>Frecuencias</b>					
	<b>Hz</b>	<b>Hora</b>				
Frecuencia Máxima	50.27	09:48:43				
Frecuencia Mínima	49.46	02:09:30				

**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

51.39 USD/MWh

### Costo Marginal Real Preliminar Barra 220 kV Crucero

54.29 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
---------	------	-----------	----------	---------	-----------	----------