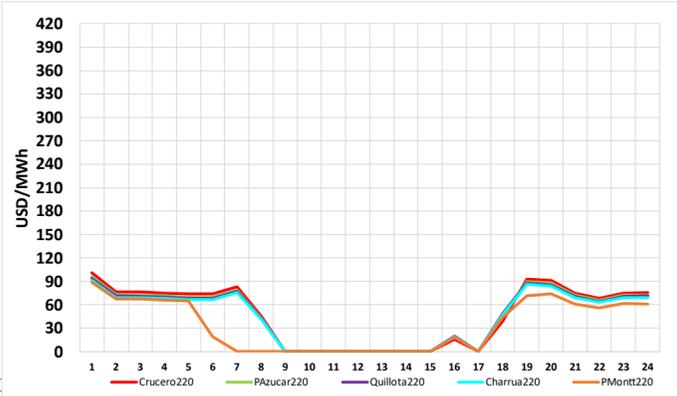


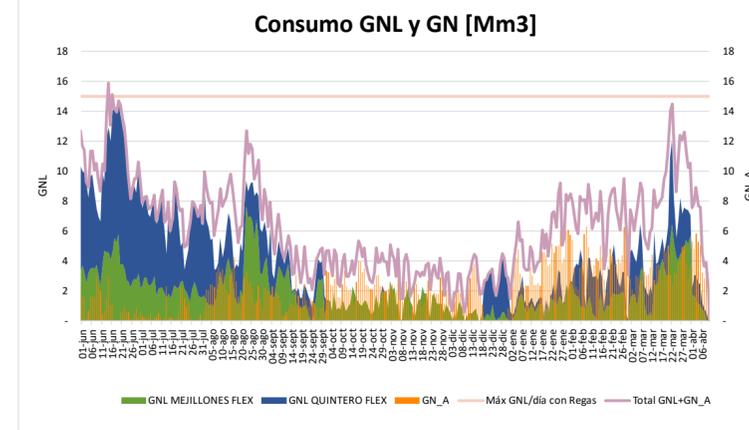
## CMg Real y Programa de Operación 09 de Abril



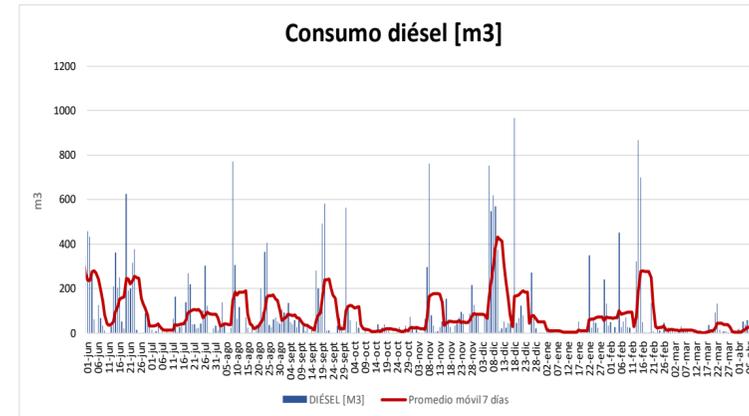
Datos obtenidos de Costo Marginal Online, sujetos a correcciones

Generación por Tecnología	Ayer Programa (09 abr)		Ayer Real (09 abr)		% var Real vs Programa	Hoy Programa (10 abr)		% var Hoy vs Ayer
	GWh	%	GWh	%		GWh	%	
Geotérmica	1.10	0.5%	1.14	0.5%	3.3%	1.10	0.5%	-3.2%
Bess	1.62	0.7%	0.28	0.1%	-82.7%	0.97	0.4%	245.0%
CSP	0.00	0.0%	0.00	0.0%	0.0%	0.00	0.0%	0.0%
Solar	56.4	24.8%	51.8	22.8%	-8.2%	52.4	23.1%	1.2%
Eólica	36.3	15.9%	38.9	17.1%	7.2%	22.9	10.0%	-41.2%
Gas Natural (1)	29.7	13.0%	32.5	14.3%	9.3%	42.2	18.6%	29.8%
Carbón	52.8	23.1%	51.0	22.4%	-3.5%	55.9	24.6%	9.7%
Petróleo Diésel	0.03	0.0%	0.41	0.2%	1,088.4%	0.11	0.0%	-73.5%
Otros Térmicos (2)	7.94	3.5%	7.87	3.5%	-0.9%	9.47	4.2%	20.4%
Hidro Embalses	21.4	9.4%	22.2	9.8%	3.5%	21.4	9.4%	-3.6%
Hidro de Pasada (3)	20.6	9.0%	21.0	9.3%	2.0%	21.0	9.2%	-0.2%
<b>TOTAL</b>	<b>228.0</b>	<b>100%</b>	<b>227.1</b>	<b>100%</b>	<b>-0.40%</b>	<b>227.5</b>	<b>100%</b>	<b>0.16%</b>

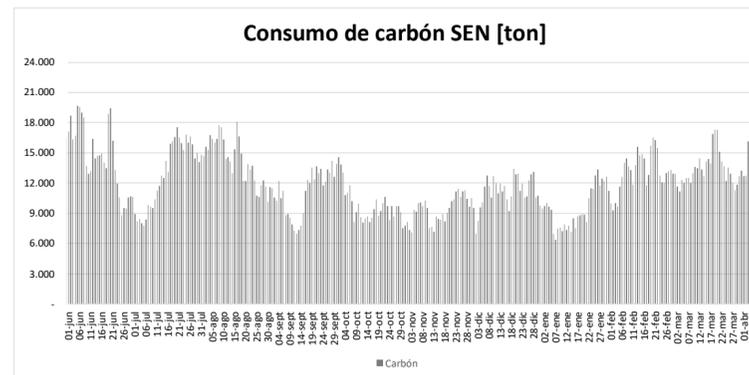
(1) Gas Natural considera GNL y GN Arg  
 (2) Otros Térmicos: Biocombustibles, Petcoke, Cogeneración  
 (3) Hidro de Pasada consideran centrales en serie hidráulica



Autonomía [días]: 3.2  
 Próximo buque T. Mejillones: 02 de Mayo  
 Próximo buque T. Quintero: 22 de Abril

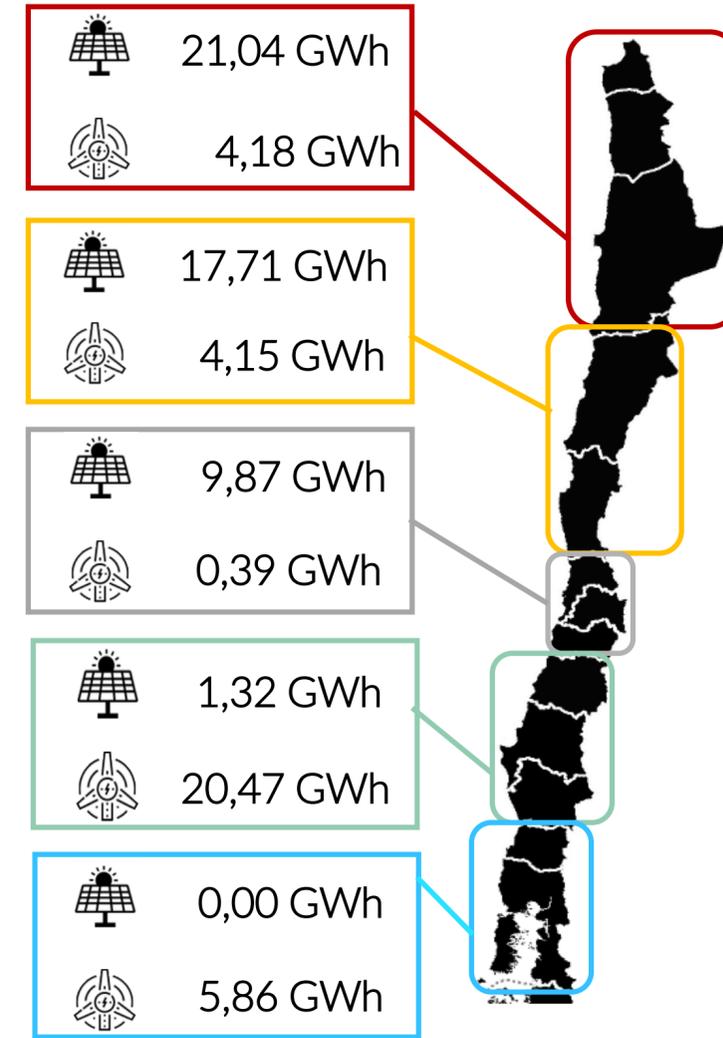


Stock diésel (Comb. Principal) [%]: 62  
 Stock diésel (Duales) [%]: 81

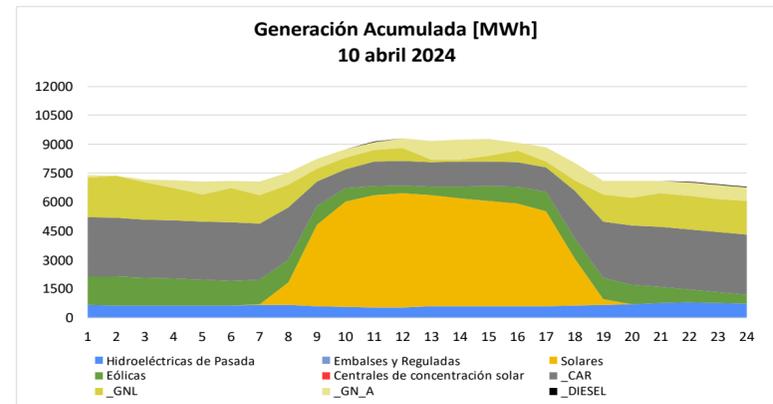
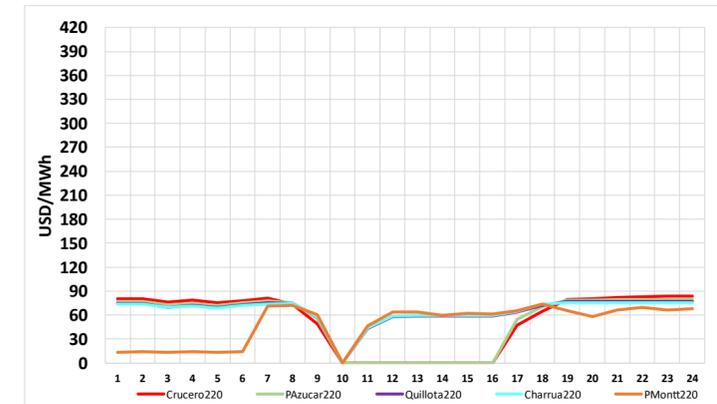


Autonomía [días]: 26

Datos obtenidos de Fuentes ERNC correspondientes al 09 de abril



## CMg Programado y Programa Operación 10 de Abril

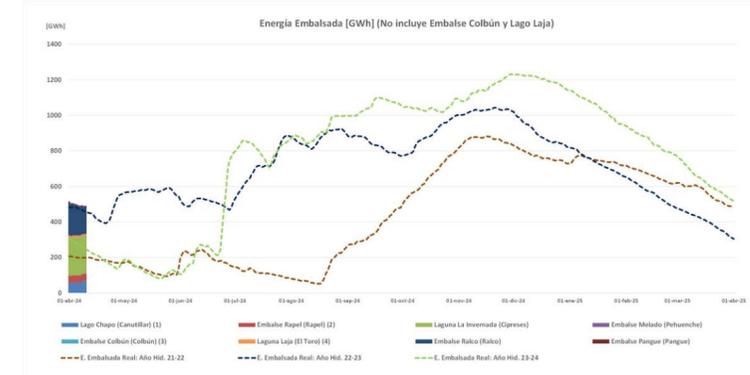


Todos los datos están sujetos a cambios y correcciones

Cambios del 10 de abril c/r al 09 de abril	
Demanda periodo punta:	- 0,13 %
Nuevas Unidades con falla:	- 0 MW
Retorno Unidades con falla:	+ 0 MW
Cambio neto:	+ 0 MW

Capacidad Hidráulica Adicional - Horario Punta (18:00-24:00hrs)

Reserva Adicional:  
 (incluye Rapel, Colbún, Pehuenche, Ralco, Pangué y Lago Laja)33 **+1.885 MW x 6hrs**



Energía embalsada [GWh]: 490.2

Reserva Acumulada del sistema a las 24:00hrs del 30 de junio de 2023 (GWh)	
Colbún (2)	0.00
Laja	0.00
Ralco (1)	0.00
L. Maule	0.00
<b>Total (3) (4)</b>	<b>0.00</b>

(1) Considera generación de Ralco, Pangué y Angostura  
 (2) Considera generación Colbún Machicura y San Ignacio  
 (3) Reserva neta acumulada a la fecha  
 (4) Considera generación de La Mina, Isla, Currillínque, Loma Alta y Pehuenche  
 (5) Saldo considera ajuste de acuerdo a derechos informados por ENEL, que no se han reflejado en balance.