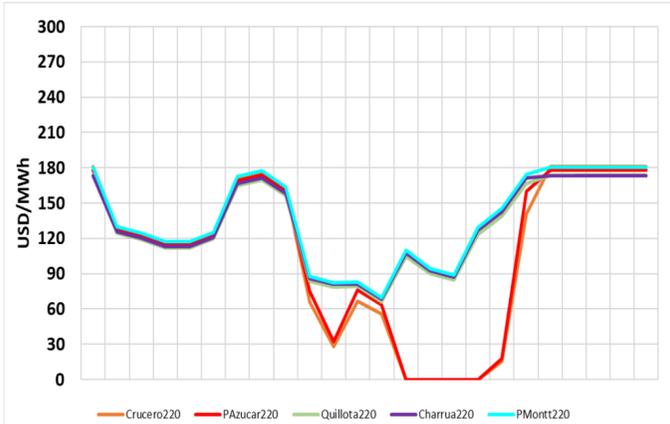


CMg Real y Programa de Operación 11 de Mayo

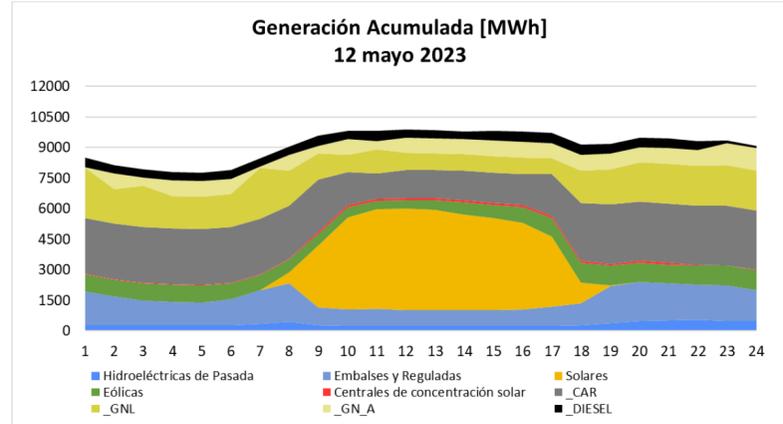
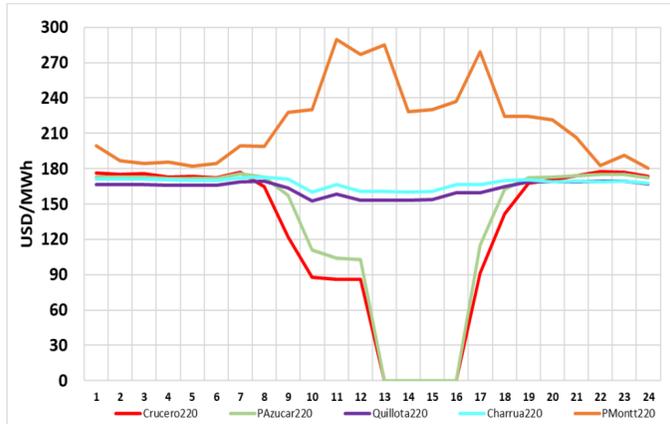


Datos obtenidos de Costo Marginal Online, sujetos a correcciones

Generación por Tecnología	Ayer Programa (11 may)		Ayer Real (11 may)		% var Real vs Programa	Hoy Programa (12 may)		% var Hoy vs Ayer
	GWh	%	GWh	%		GWh	%	
Geotérmica	0.98	0.4%	1.03	0.5%	4.7%	0.98	0.4%	-4.5%
CSP	1.63	0.7%	0.80	0.4%	-50.9%	1.63	0.01	103.5%
Solar	41.9	18.1%	42.4	19.1%	1.3%	40.7	17.7%	-4.0%
Eólica	24.2	10.5%	22.0	9.9%	-9.2%	18.3	8.0%	-16.8%
Gas Natural (1)	50.2	21.7%	59.6	26.8%	18.6%	52.8	23.0%	-11.3%
Carbón	56.4	24.3%	54.9	24.7%	-2.6%	56.8	24.7%	3.5%
Petróleo Diésel	10.57	4.6%	1.75	0.8%	-83.4%	9.95	4.3%	468.6%
Otros Térmicos (2)	9.09	3.9%	8.00	3.6%	-12.0%	9.99	4.4%	25.0%
Hidro Embalses	22.4	9.7%	19.2	8.6%	-14.3%	24.5	10.7%	27.5%
Hidro de Pasada (3)	14.2	6.1%	12.8	5.8%	-9.9%	13.9	6.0%	8.3%
TOTAL	231.6	100%	222.5	100%	-3.91%	229.6	100%	3.19%

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

CMg Programado y Programa Operación 12 de Mayo

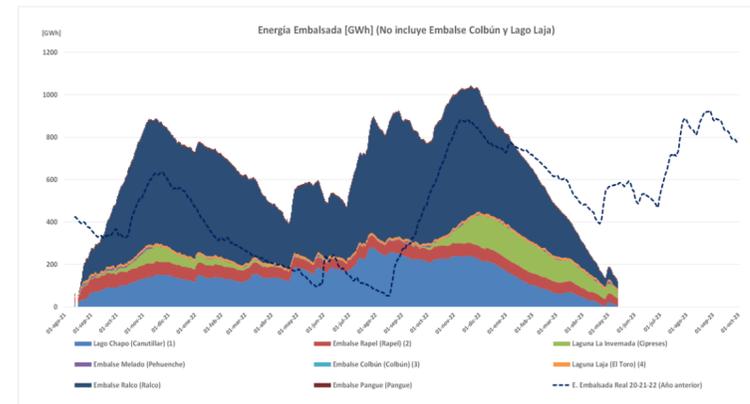


Todos los datos están sujetos a cambios y correcciones

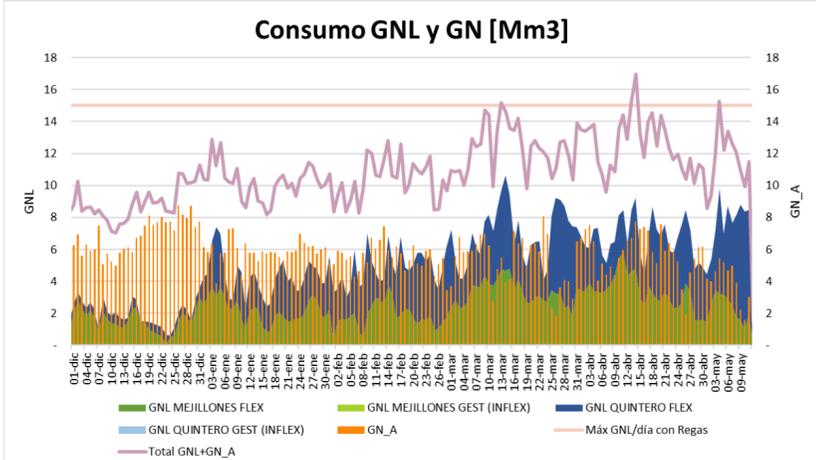
Cambios del 12 de mayo c/r al 11 de mayo	
Demanda periodo punta:	- 1,22 %
Nuevas Unidades con falla:	- 177 MW (Andina)
Retorno Unidades con falla:	+ 0 MW
Cambio neto:	+ 177 MW

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

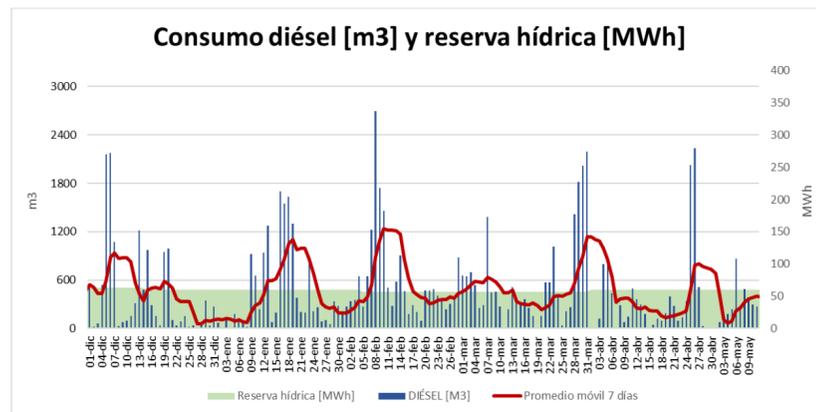
Reserva Adicional:
 (incluye Rapel, Colbún, Pehuenche, Ralco, Pangue y Lago Laja) **+1.917 MW x 6hrs**



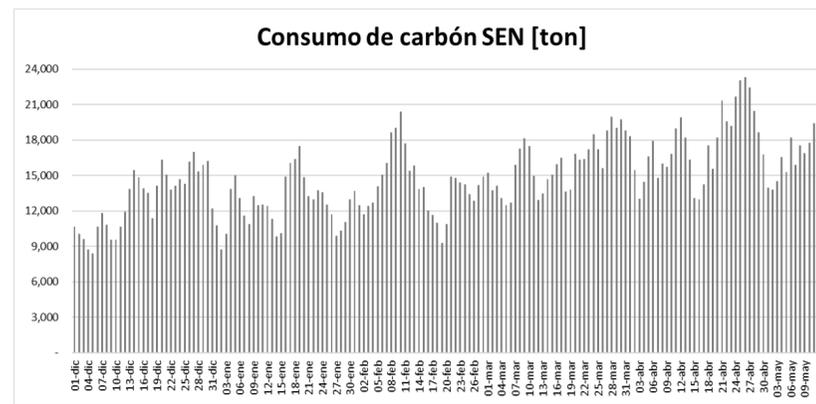
Energía embalsada [GWh]: 122,8



Autonomía [días]: 3
 Próximo buque T. Mejillones: 20 de mayo
 Próximo buque T. Quintero: 13 de mayo

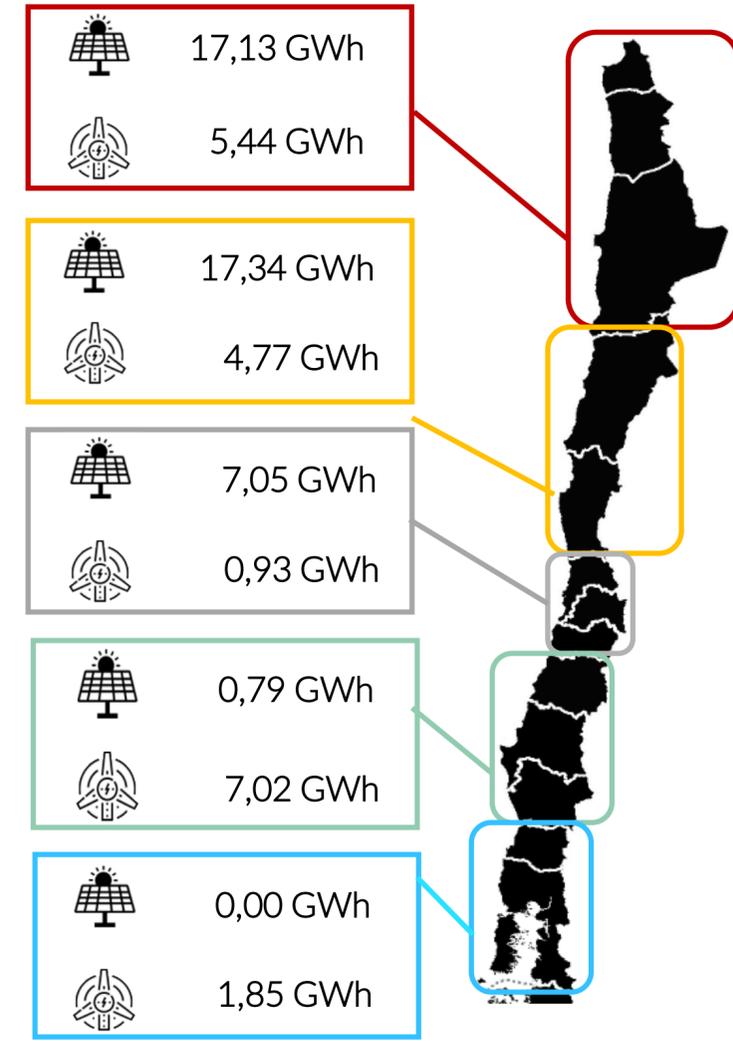


Stock diésel (Comb. Principal) [%]: 67
 Stock diésel (Duales) [%]: 86



Autonomía [días]: 38

Datos obtenidos de Fuentes ERNC correspondientes al 11 de mayo



Reserva Acumulada del sistema a las 24:00hrs del 07 de marzo de 2023 (GWh)	
Colbún (2)	56.09
Laja	0.00
Ralco (1)	0.00
L. Maule	0.00
Total (3) (4)	56.09

(1) Considera generación de Ralco, Pangue 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.