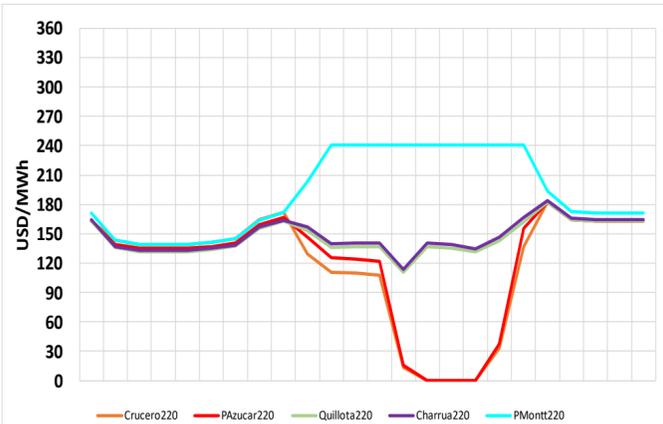


CMg Real y Programa de Operación 04 de Mayo

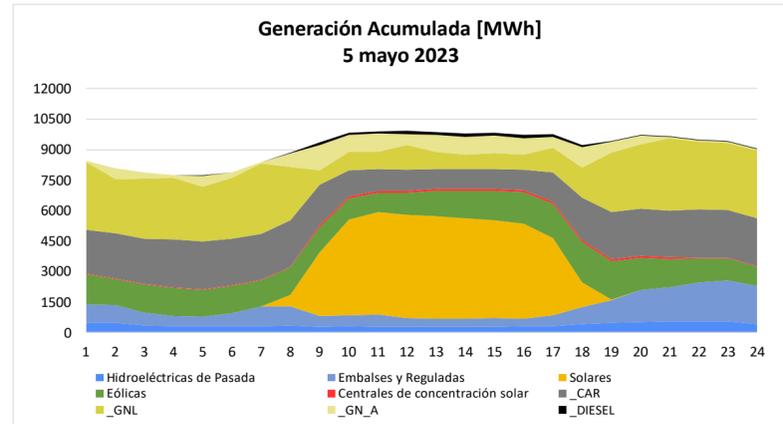
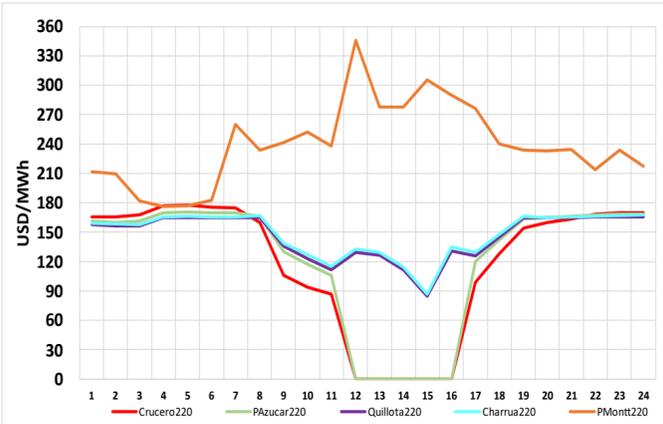


Generación por Tecnología	Ayer Programa (04 may)		Ayer Real (04 may)		% var Real vs Programa	Hoy Programa (05 may)		% var Hoy vs Ayer
	GWh	%	GWh	%		GWh	%	
Geotérmica	1.01	0.4%	1.02	0.4%	1.2%	0.94	0.4%	-8.2%
CSP	1.50	0.7%	0.16	0.1%	-89.5%	1.63	0.01	0.0%
Solar	42.1	18.5%	36.8	15.9%	-12.7%	43.0	18.7%	17.0%
Eólica	32.1	14.1%	33.0	14.3%	3.1%	32.4	14.1%	-1.9%
Gas Natural ⁽¹⁾	66.8	29.4%	73.4	31.8%	9.9%	65.1	28.3%	-11.3%
Carbón	45.0	19.8%	47.0	20.3%	4.5%	45.0	19.6%	-4.2%
Petróleo Diésel	1.88	0.8%	1.76	0.8%	-6.6%	1.59	0.7%	-9.9%
Otros Térmicos ⁽²⁾	10.19	4.5%	7.41	3.2%	-27.3%	10.23	4.4%	38.0%
Hidro Embalses	14.7	6.5%	18.3	7.9%	24.9%	18.2	7.9%	-0.5%
Hidro de Pasada ⁽³⁾	12.0	5.3%	12.1	5.2%	0.5%	11.9	5.2%	-1.4%
TOTAL	227.2	100%	231.0	100%	1.64%	230.1	100%	-0.37%

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

Datos obtenidos de Costo Marginal Online, sujetos a correcciones

CMg Programado y Programa Operación 05 de Mayo

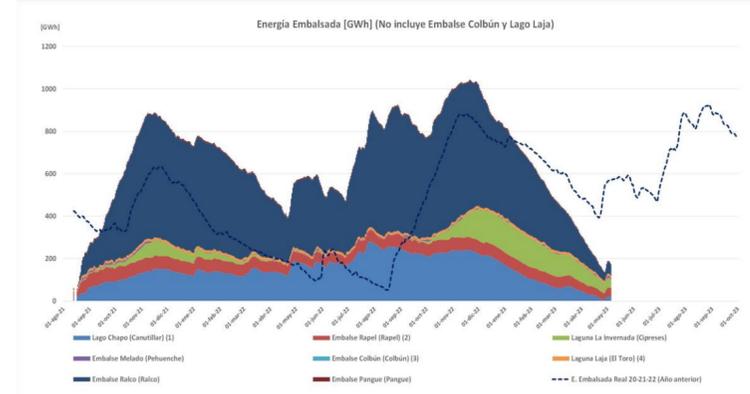


Todos los datos están sujetos a cambios y correcciones

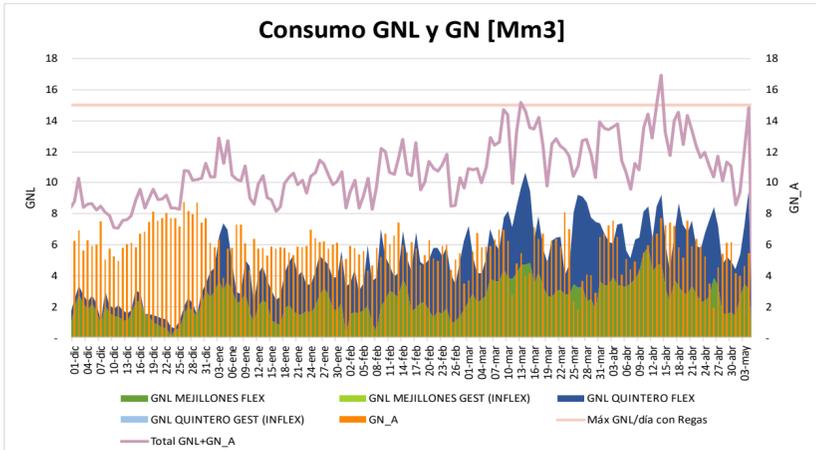
Cambios del 05 de mayo c/r al 04 de mayo	
Demanda periodo punta:	+ 1,46 %
Nuevas Unidades con falla:	- 0 MW
Retorno Unidades con falla:	+ 0 MW
Cambio neto:	+ 0 MW

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

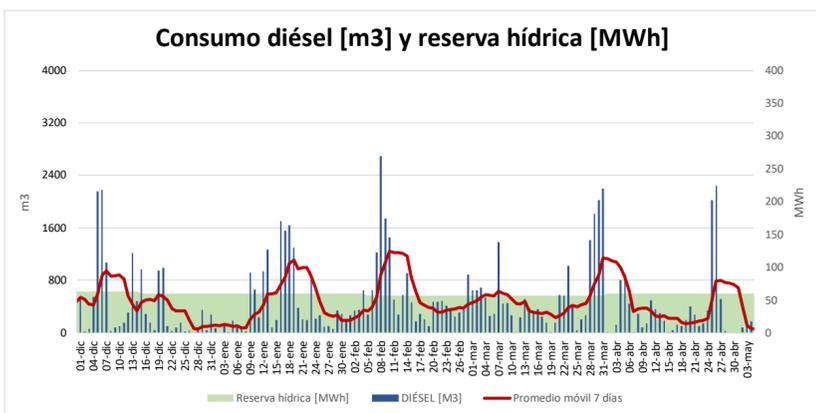
Reserva Adicional:
 (incluye Rapel, Colbún, Pehuenche, Ralco, Pangue y Lago Laja) **+1.749 MW x 6hrs**



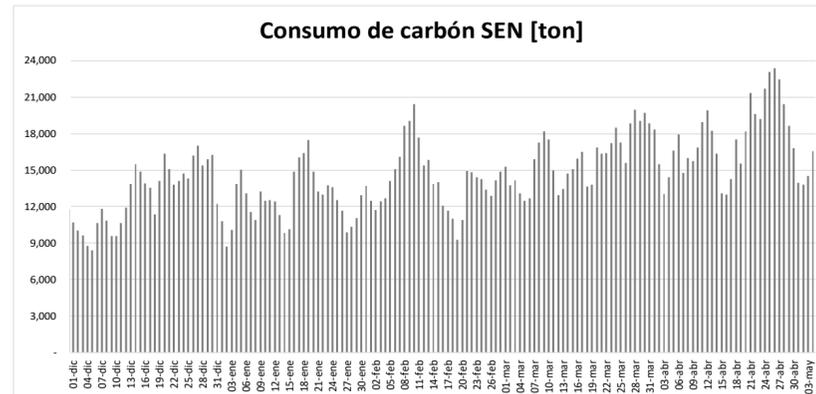
Energía embalsada [GWh]: 174,3



Autonomía [días]: 6
 Próximo buque T. Mejillones: 07 de mayo
 Próximo buque T. Quintero: 12 de mayo

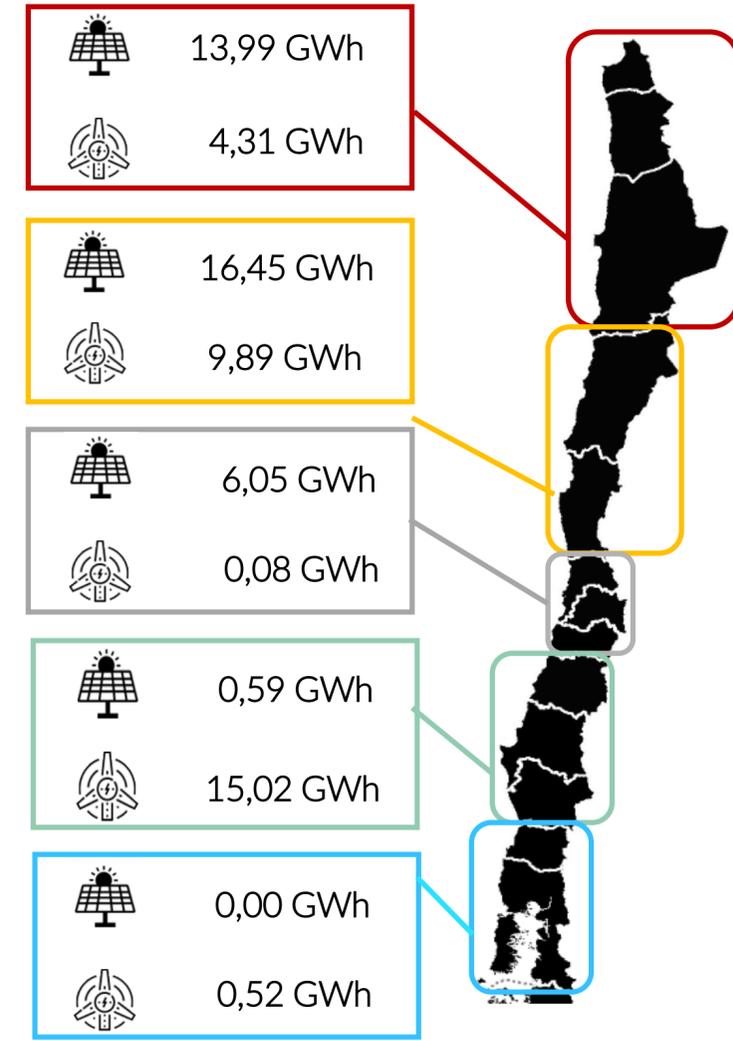


Stock diésel (Comb. Principal) [%]: 67
 Stock diésel (Duales) [%]: 86



Autonomía [días]: 36

Datos obtenidos de Fuentes ERNC correspondientes al 04 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.