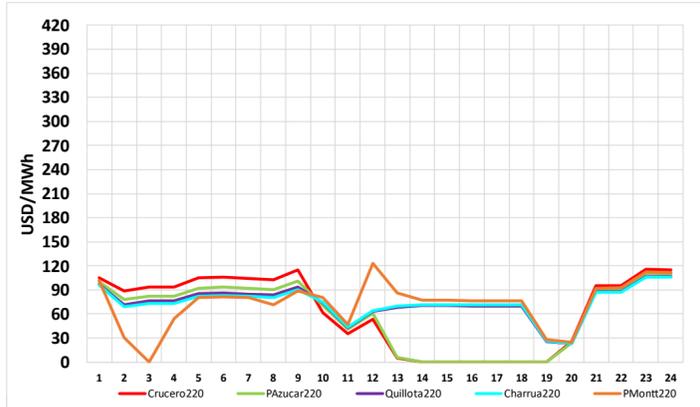


CMg Real y Programa de Operación 20 de Marzo

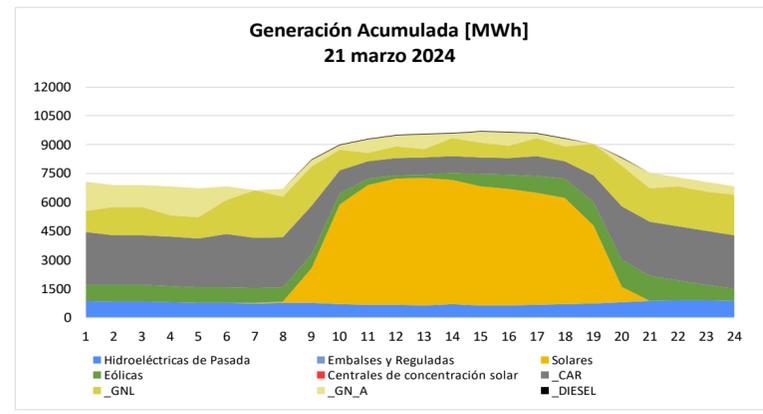
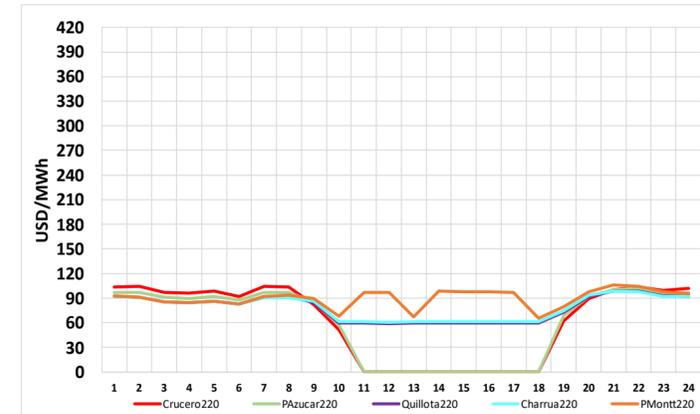


Generación por Tecnología	Ayer Programa (20 mar)		Ayer Real (20 mar)		% var Real vs Programa	Hoy Programa (21 mar)		% var Hoy vs Ayer
	GWh	%	GWh	%		GWh	%	
Geotérmica	1.13	0.5%	1.27	0.5%	12.6%	1.13	0.5%	-11.2%
Bess	1.79	0.7%	0.26	0.1%	-85.5%	1.65	0.7%	534.2%
CSP	0.00	0.0%	0.00	0.0%	0.0%	0.00	0.0%	0.0%
Solar	55.0	22.9%	53.3	21.9%	-3.1%	61.4	25.3%	15.2%
Eólica	20.8	8.7%	20.3	8.3%	-2.3%	18.6	7.6%	-8.6%
Gas Natural ⁽¹⁾	43.8	18.3%	54.0	22.2%	23.2%	48.2	19.9%	-10.7%
Carbón	49.0	20.4%	52.5	21.5%	7.1%	47.5	19.6%	-9.5%
Petróleo Diésel	0.11	0.0%	0.51	0.2%	353.7%	0.38	0.2%	-24.8%
Otros Térmicos ⁽²⁾	8.33	3.5%	7.41	3.0%	-11.0%	8.56	3.5%	15.5%
Hidro Embalses	33.8	14.1%	29.7	12.2%	-12.4%	29.7	12.3%	0.3%
Hidro de Pasada ⁽³⁾	26.2	10.9%	24.6	10.1%	-6.1%	25.4	10.5%	3.6%
TOTAL	240.0	100%	243.8	100%	1.59%	242.6	100%	-0.48%

(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 21 de Marzo



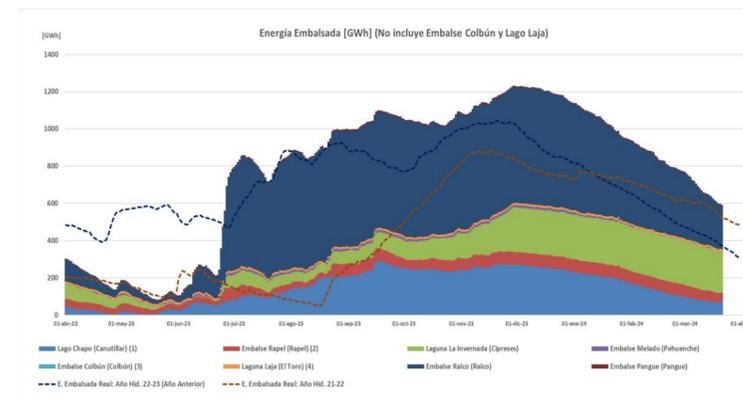
Todos los datos están sujetos a cambios y correcciones

Cambios del 21 de marzo c/r al 20 de marzo

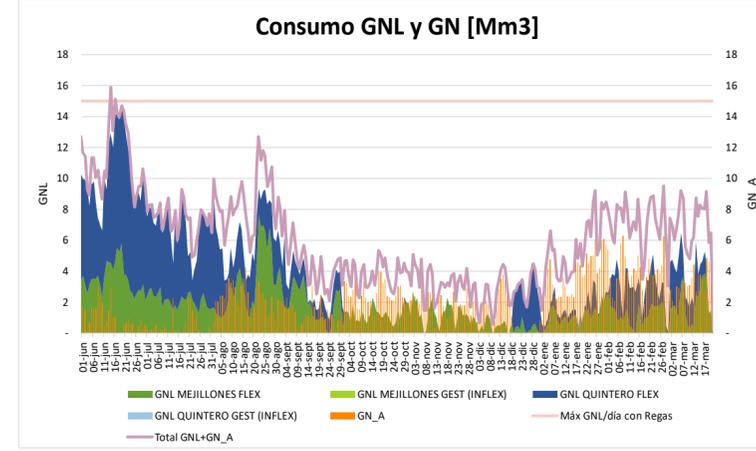
Demanda periodo punta:	+ 1,30 %
Nuevas Unidades con falla:	- 0 MW
Retorno Unidades con falla:	+ 0 MW
Cambio neto:	+ 0 MW

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

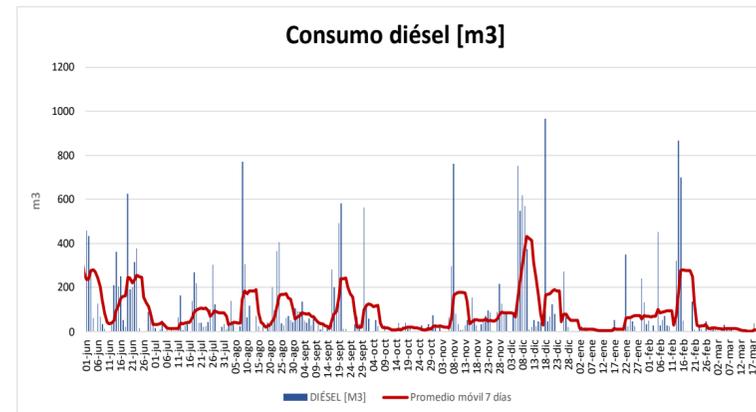
Reserva Adicional: (incluye Rapel, Colbún, Pehuenche, Ralco, Pangue y Lago Laja)33 **+1.820 MW x 6hrs**



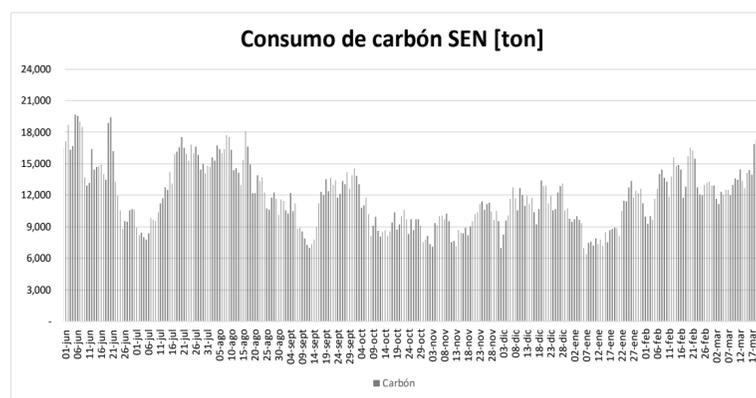
Energía embalsada [GWh]: 590.6



Autonomía [días]: 54.5
 Próximo buque T. Mejillones: 04 de abril
 Próximo buque T. Quintero: 31 de marzo

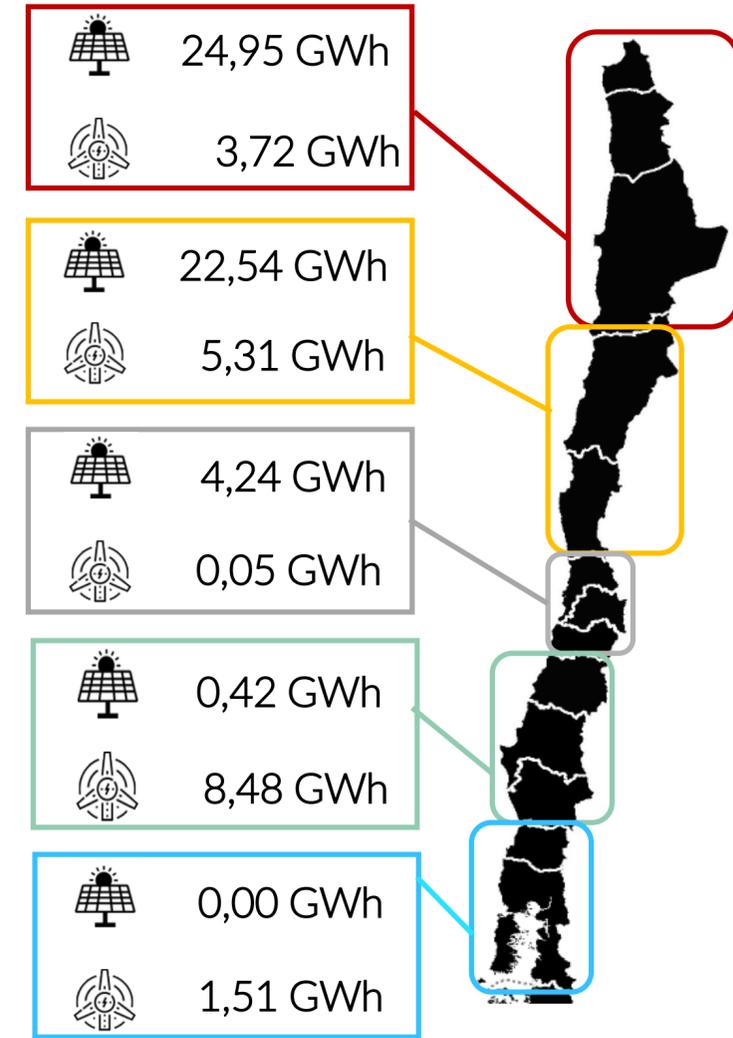


Stock diésel (Comb. Principal) [%]: 63
 Stock diésel (Duales) [%]: 80



Autonomía [días]: 30

Datos obtenidos de Fuentes ERNC correspondientes al 20 de febrero



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
Total (3) (4)	0.00

- (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, Currilínque, Loma Alta y Pehuenche
- (5) Saldo considera ajuste de acuerdo a derechos informados por ENEL, que no se han reflejado en balance.