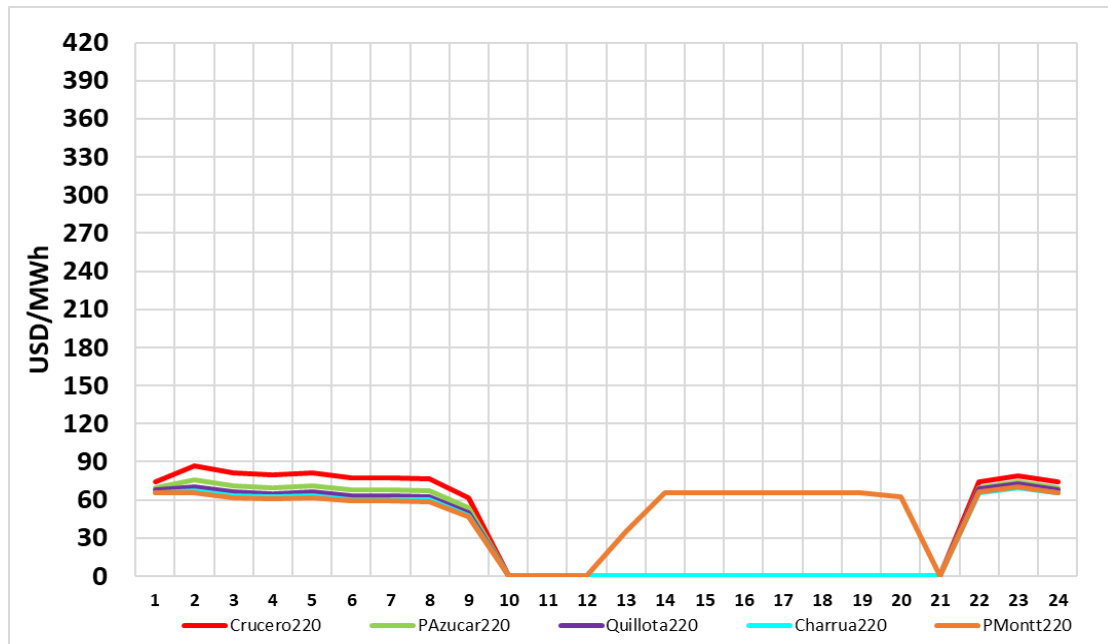


CMg Real y Programa de Operación 11 de Febrero

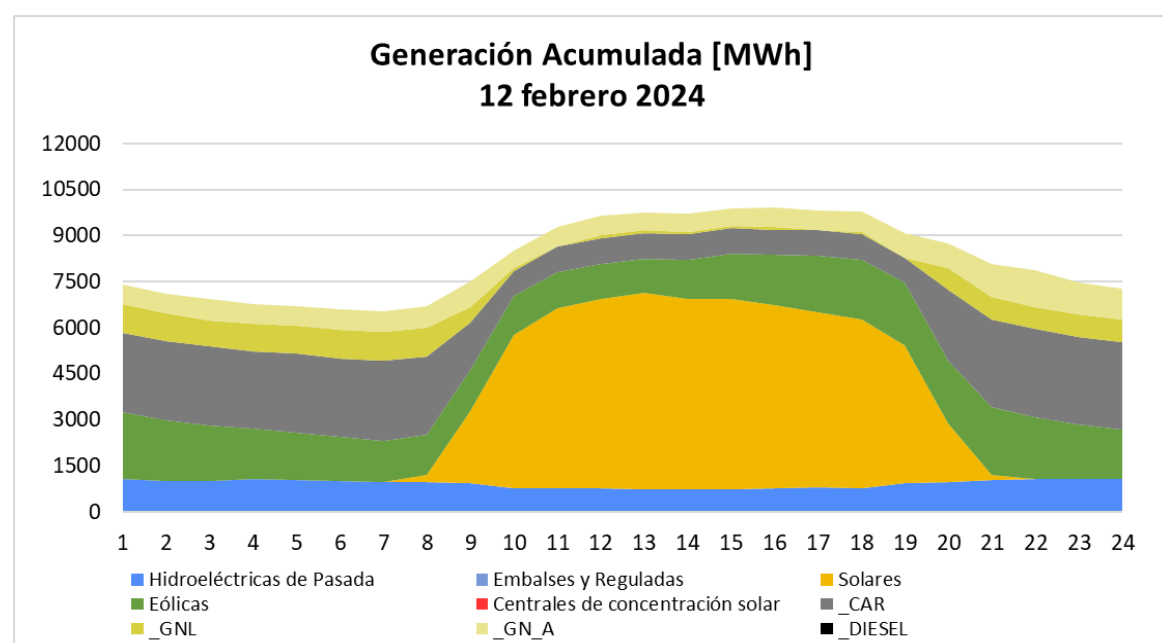
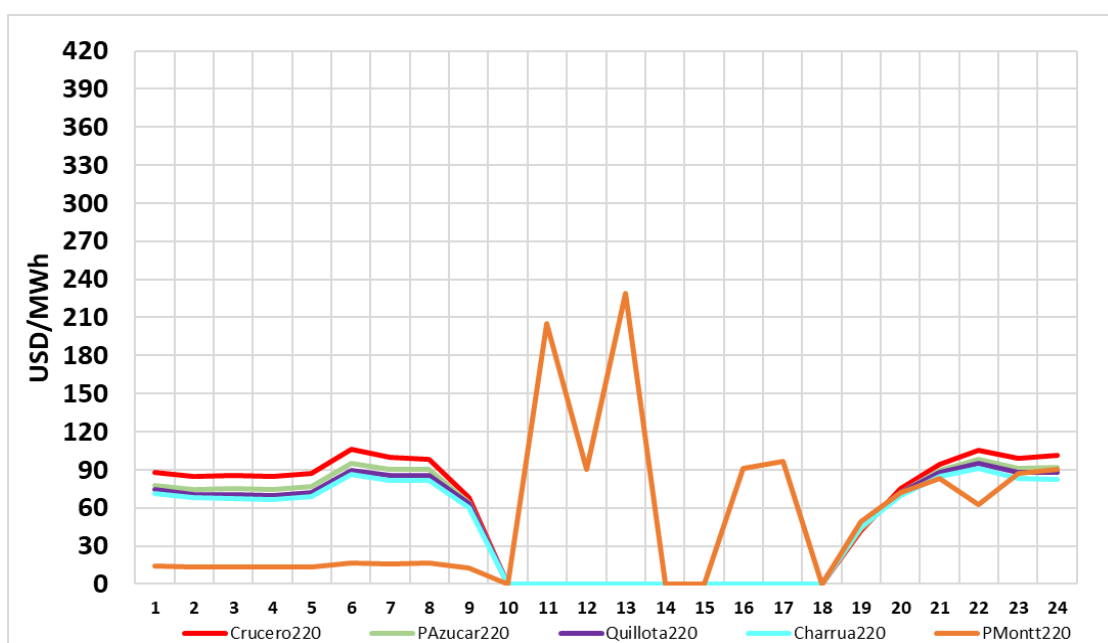


Datos obtenidos de Costo Marginal Online, sujetos a correcciones

Generación por Tecnología	Ayer Programa (11 feb)		Ayer Real (11 feb)		% var Real vs Programa	Hoy Programa (12 feb)		% var Hoy vs Ayer
	GWh	%	GWh	%		GWh	%	
Geotérmica	1.44	0.6%	1.16	0.5%	-19.4%	1.44	0.6%	24.1%
Bess	1.01	0.4%	2.14	1.0%	112.2%	1.04	0.4%	-51.4%
CSP	0.00	0.0%	0.00	0.0%	0.0%	0.00	0.0%	0.0%
Solar	57.2	25.5%	41.6	18.9%	-27.3%	62.2	25.1%	49.6%
Eólica	30.5	13.6%	29.1	13.2%	-4.7%	39.1	15.8%	34.4%
Gas Natural ⁽¹⁾	23.3	10.4%	34.6	15.7%	48.8%	29.6	11.9%	-14.6%
Carbón	38.9	17.3%	38.4	17.4%	-1.2%	44.2	17.8%	15.0%
Petróleo Diésel	0.05	0.0%	0.11	0.0%	136.6%	0.03	0.0%	-75.3%
Otros Térmicos ⁽²⁾	8.77	3.9%	9.15	4.2%	4.4%	8.53	3.4%	-6.8%
Hidro Embalses	34.1	15.2%	31.4	14.3%	-7.9%	30.3	12.2%	-3.5%
Hidro de Pasada ⁽³⁾	29.2	13.0%	32.8	14.9%	12.1%	31.3	12.7%	-4.3%
TOTAL	224.5	100%	220.5	100%	-1.80%	247.7	100%	12.35%

(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 Febrero



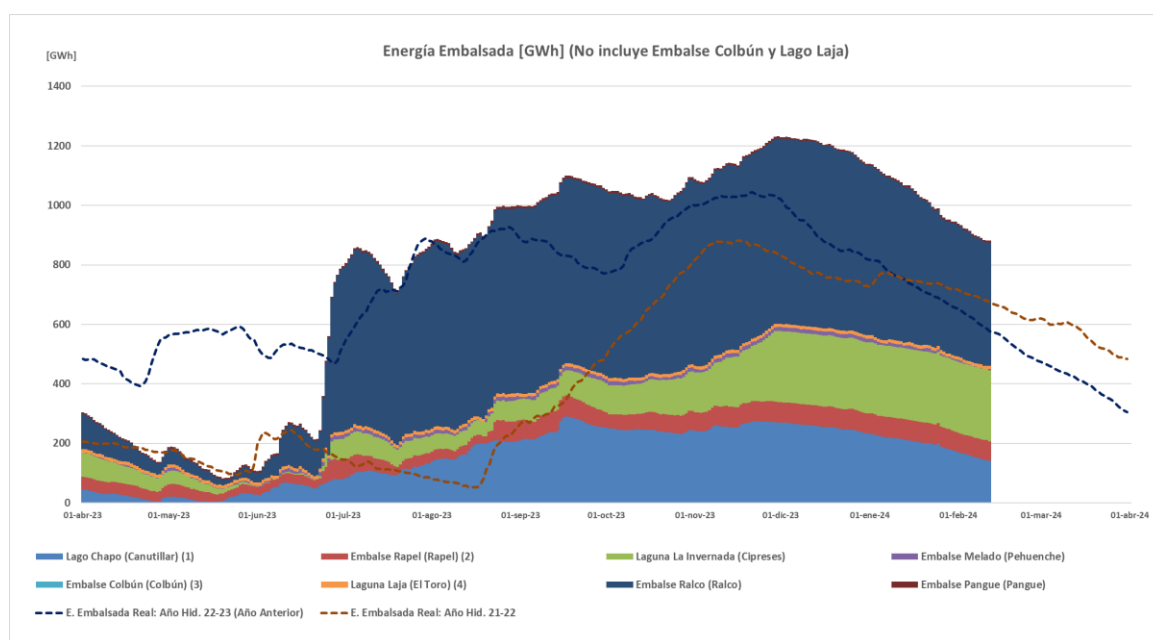
Todos los datos están sujetos a cambios y correcciones

Cambios del 12 de Febrero c/r al 11 de Febrero

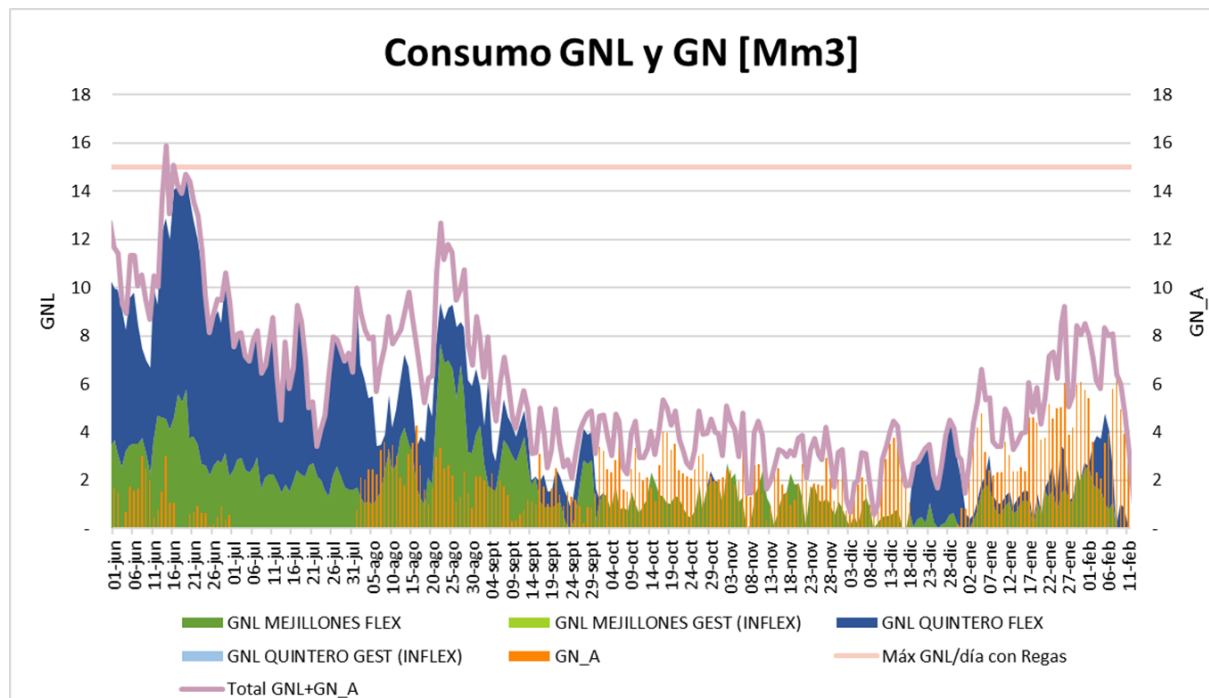
Demanda periodo punta:	+ 10,22 %
Nuevas Unidades con falla:	- 0 MW
Retorno Unidades con falla:	+ 0 MW
Cambio neto:	+ 0 MW

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

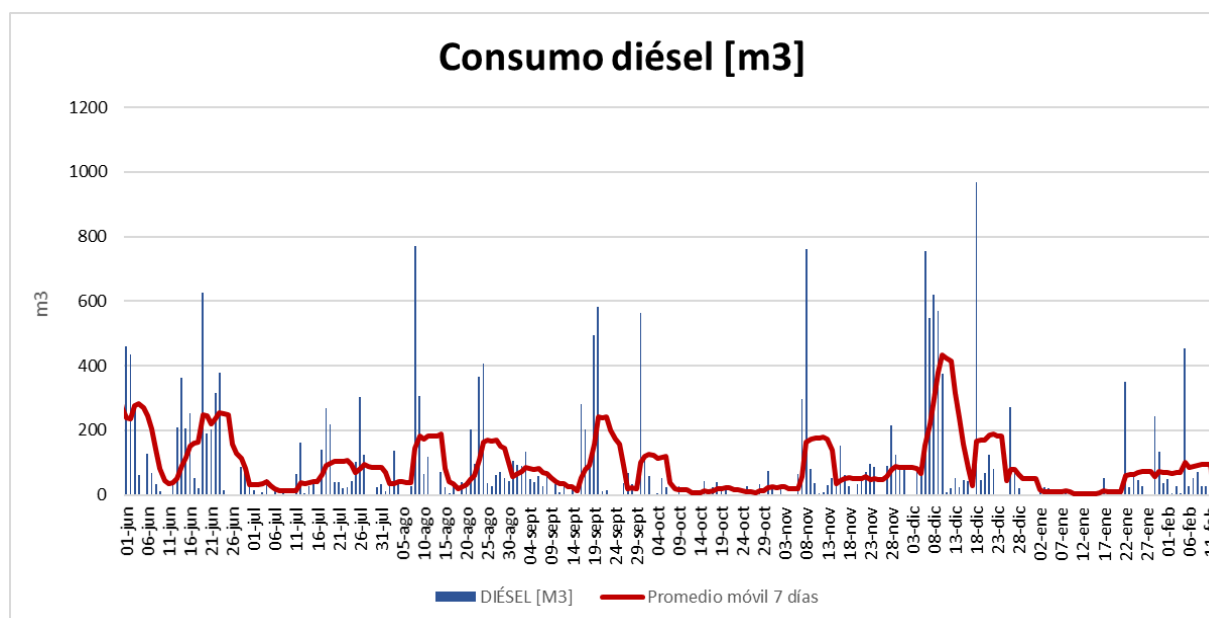
Reserva Adicional:
(incluye Rapel, Colbún, Pehuenche, Ralco, Pangue y Lago Laja)33
+1.772 MW x 6hrs



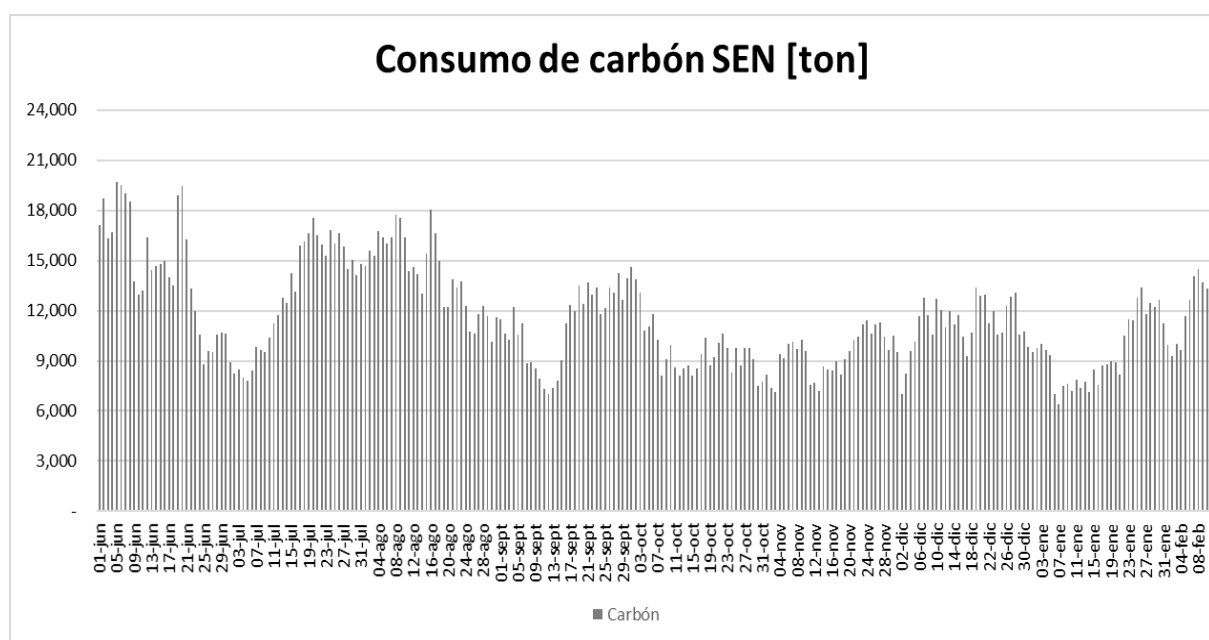
Energía embalsada [GWh]: 881,1



Autonomía [días]: 1,4
Próximo buque T. Mejillones: 20 de febrero
Próximo buque T. Quintero: 29 de febrero

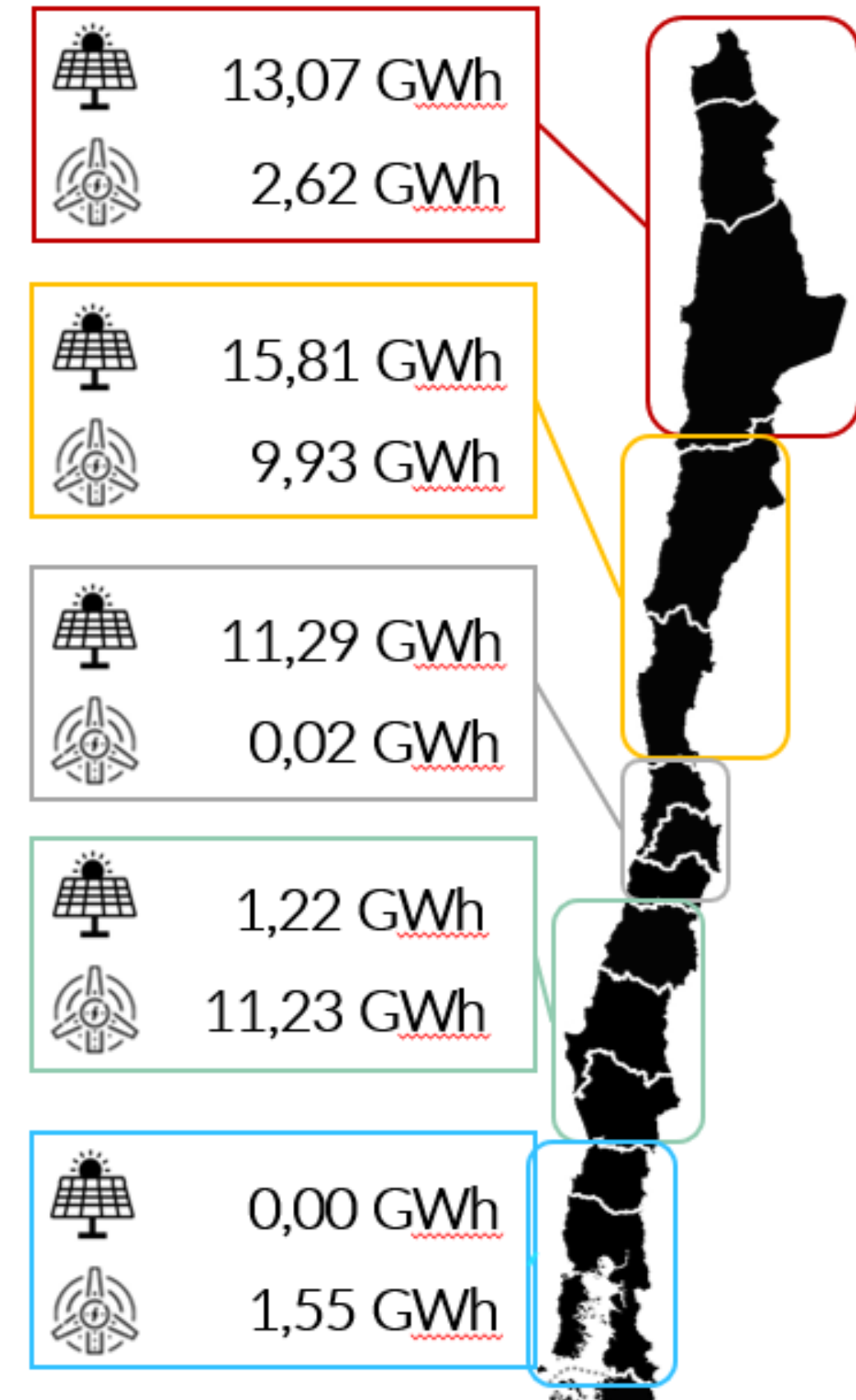


Stock diésel (Comb. Principal) [%]: 64
Stock diésel (Duales) [%]: 81



Autonomía [días]: 33

Datos obtenidos de Fuentes ERNC correspondientes al 11 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.