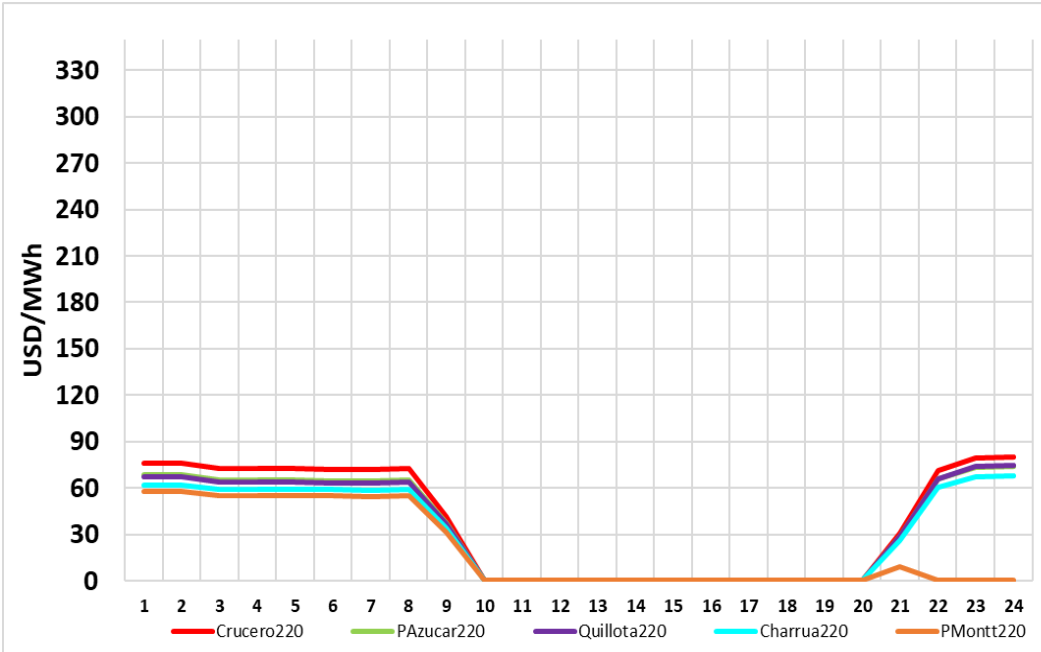


CMg Real y Programa de Operación 16 de Noviembre



Datos obtenidos de Costo Marginal Online, sujetos a correcciones

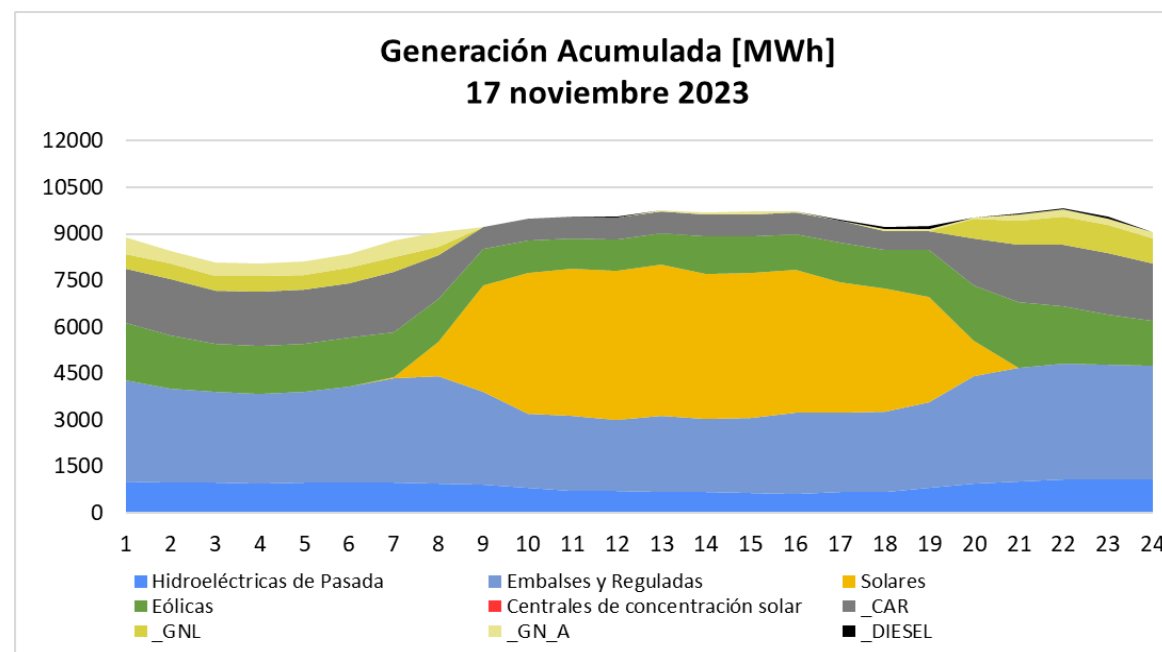
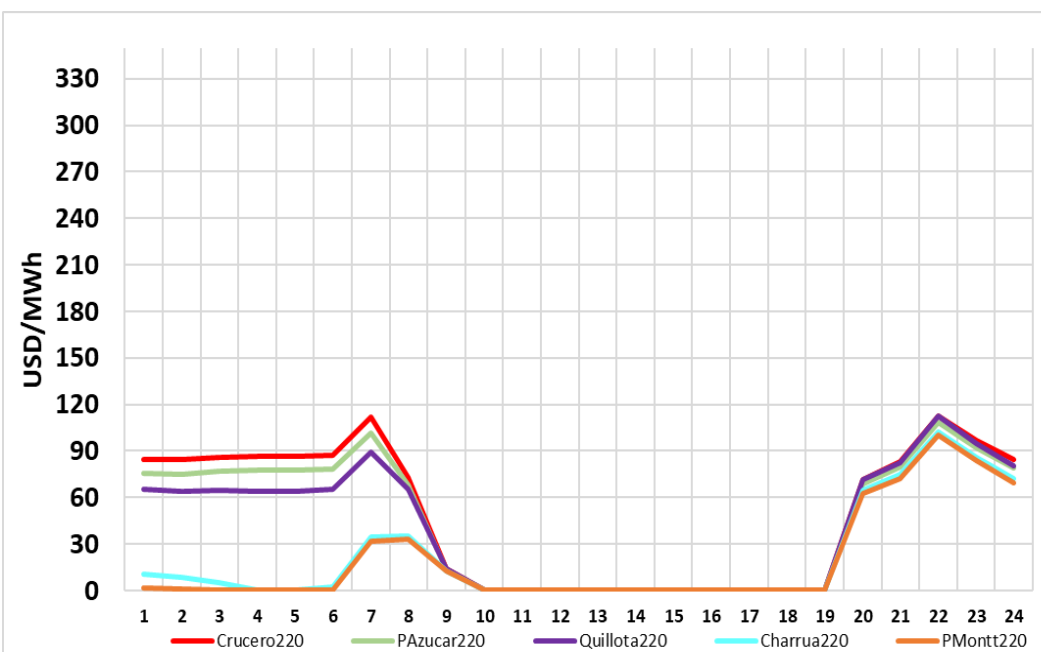
Generación por Tecnología	Ayer Programa (16 nov)		Ayer Real (16 nov)		% var Real vs Programa	Hoy Programa (17 nov)		% var Hoy vs Ayer
	GWh	%	GWh	%		GWh	%	
Geotérmica	1.30	0.6%	1.30	0.6%	0.3%	1.30	0.6%	-0.3%
CSP	0.00	0.0%	0.00	0.0%	0.0%	0.00	0.0%	0.0%
Solar	48.0	20.9%	44.7	19.8%	-6.8%	50.1	22.0%	12.0%
Eólica	32.8	14.3%	34.7	15.4%	6.0%	34.3	15.1%	-1.2%
Gas Natural ⁽¹⁾	17.0	7.4%	16.9	7.5%	-1.1%	12.6	5.5%	-25.3%
Carbón	27.2	11.9%	26.8	11.9%	-1.6%	30.6	13.4%	14.2%
Petróleo Diésel	0.79	0.3%	0.73	0.3%	-7.0%	0.39	0.2%	-47.2%
Otros Térmicos ⁽²⁾	6.17	2.7%	7.33	3.2%	18.8%	6.24	2.7%	-14.9%
Hidro Embalses	76.2	33.2%	61.8	27.4%	-18.9%	71.0	31.2%	14.9%
Hidro de Pasada ⁽³⁾	20.0	8.7%	31.5	13.9%	57.5%	21.0	9.2%	-33.2%
TOTAL	229.5	100%	225.8	100%	-1.63%	227.6	100%	0.80%

(1) Gas Natural considera GNL y GN Arg

(2) Otros Térmicos: Biocombustibles, Petcoke, Cogeneración

(3) Hidro de Pasada consideran centrales en serie hidraulica

CMg Programado y Programa Operación 17 de Noviembre



Todos los datos están sujetos a cambios y correcciones

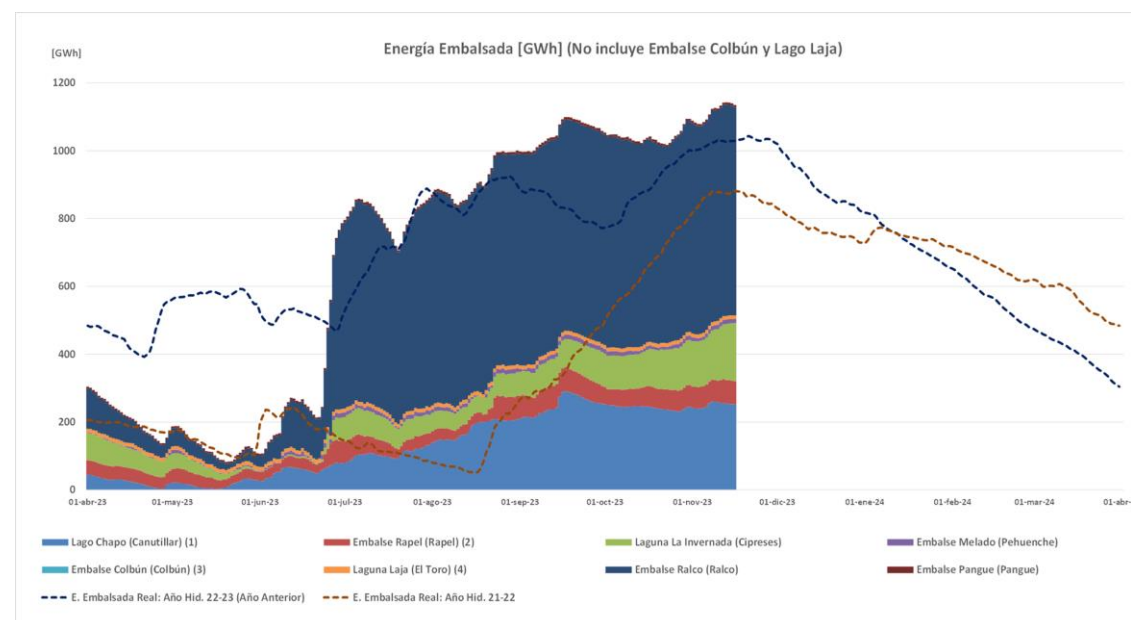
Cambios del 17 de noviembre c/r al 16 de noviembre

Demanda periodo punta:	+ 0,05 %
Nuevas Unidades con falla:	- 0 MW
Retorno Unidades con falla:	+ 0 MW
Cambio neto:	+ 0 MW

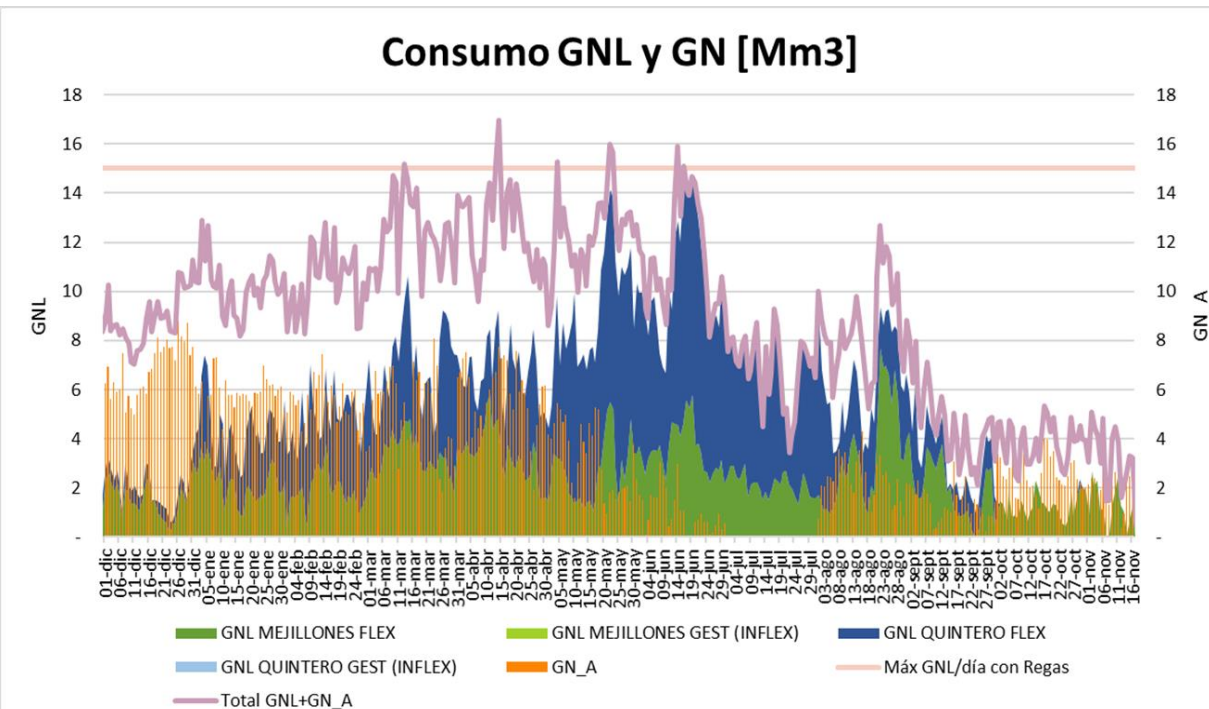
Capacidad Hidráulica Adicional - Horario Punta (18:00-24:00hrs)

Reserva Adicional:
(incluye Rapel, Colbún, Pehuenche, Ralco, Pangue y Lago Laja)

+916 MW x 6hrs



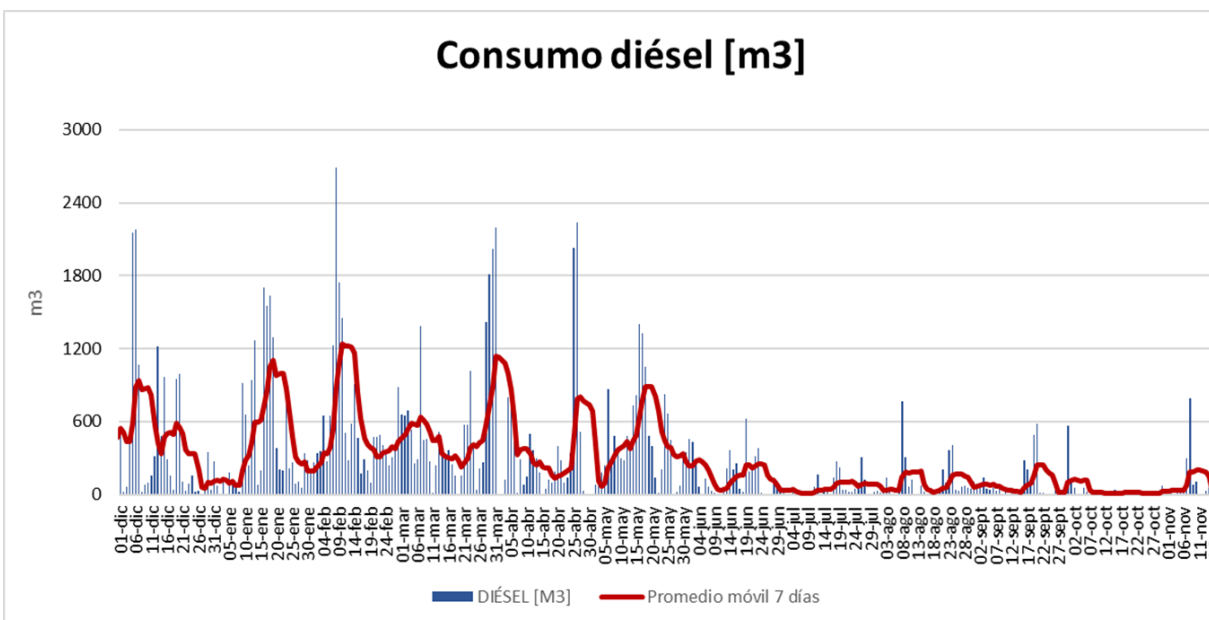
Energía embalsada [GWh]: 1.147,9



Autonomía [días]: 2

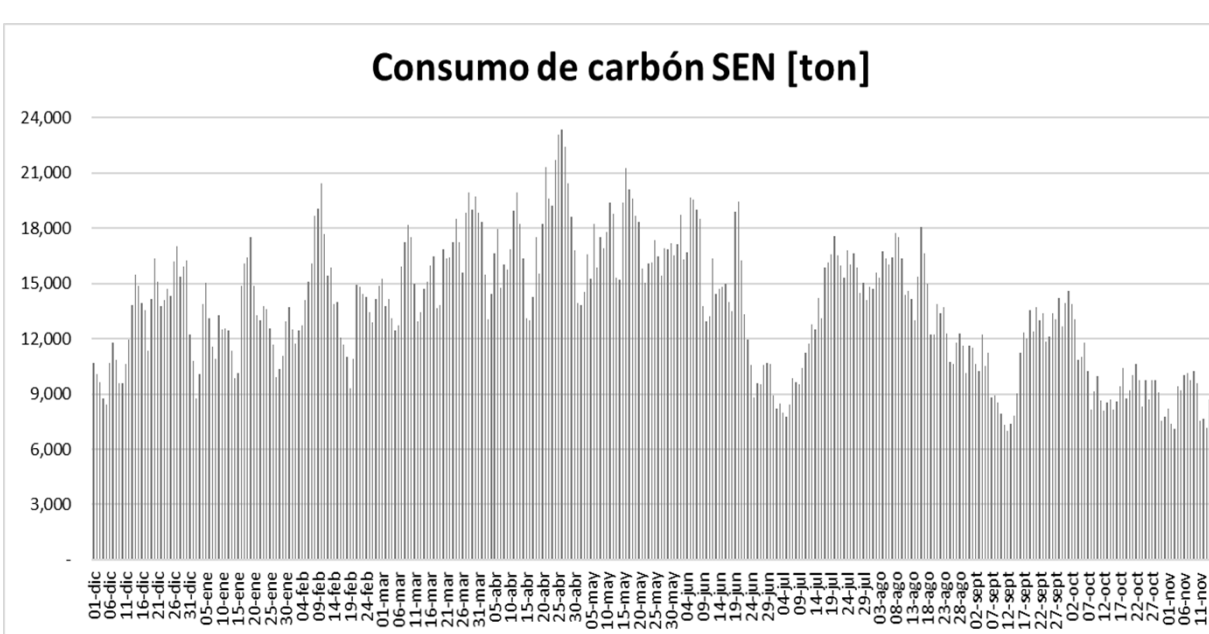
Próximo buque T. Mejillones: 25 de noviembre

Próximo buque T. Quintero: 18 de noviembre



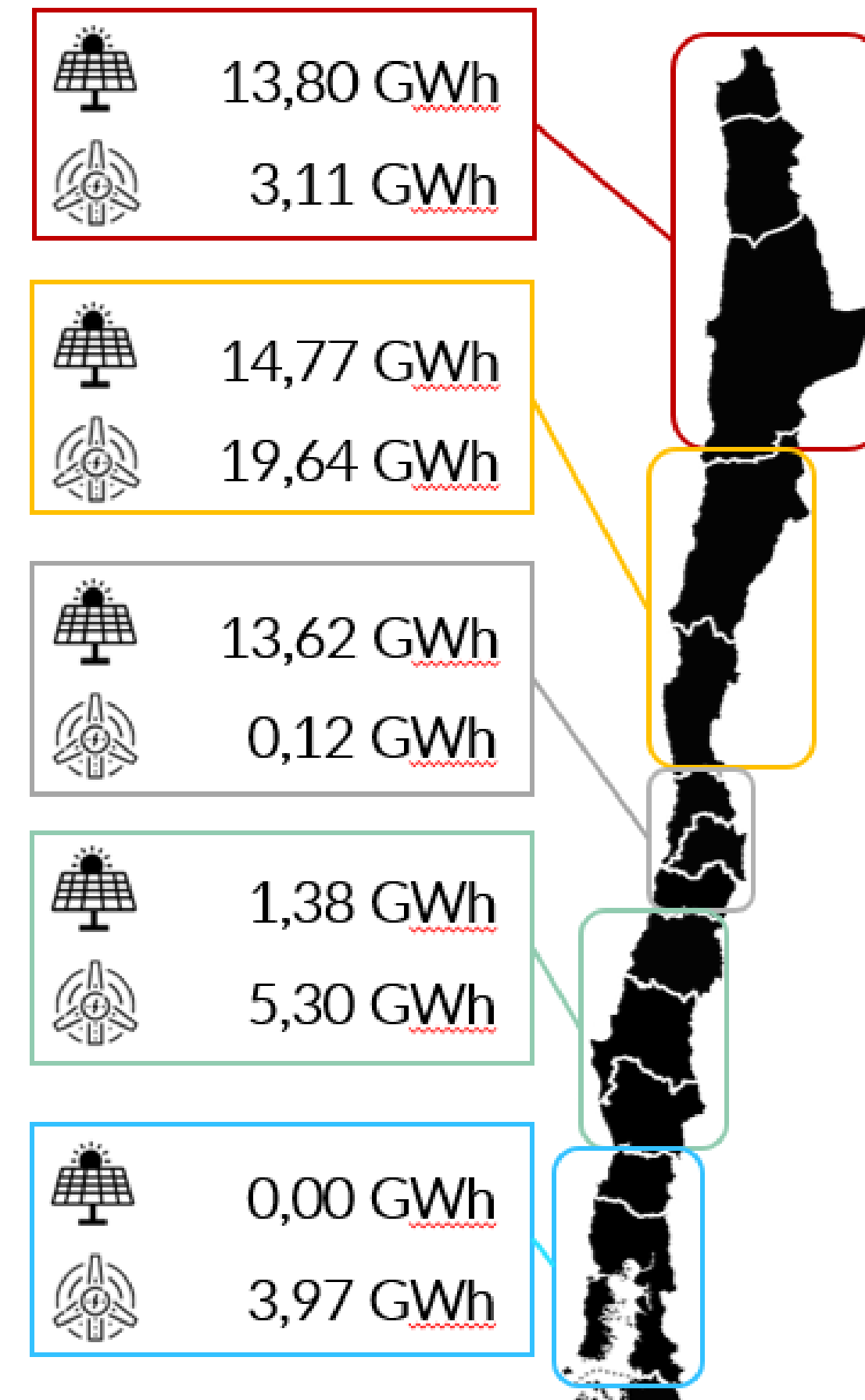
Stock diésel (Comb. Principal) [%]: 64

Stock diésel (Duales) [%]: 80



Autonomía [días]: 42

Datos obtenidos de Fuentes ERNC correspondientes al 16 de noviembre



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, Currillínque, Loma Alta y Pehuenche

(5) Saldo considera ajuste de acuerdo a derechos informados por ENEL, que no se han reflejado en balance.