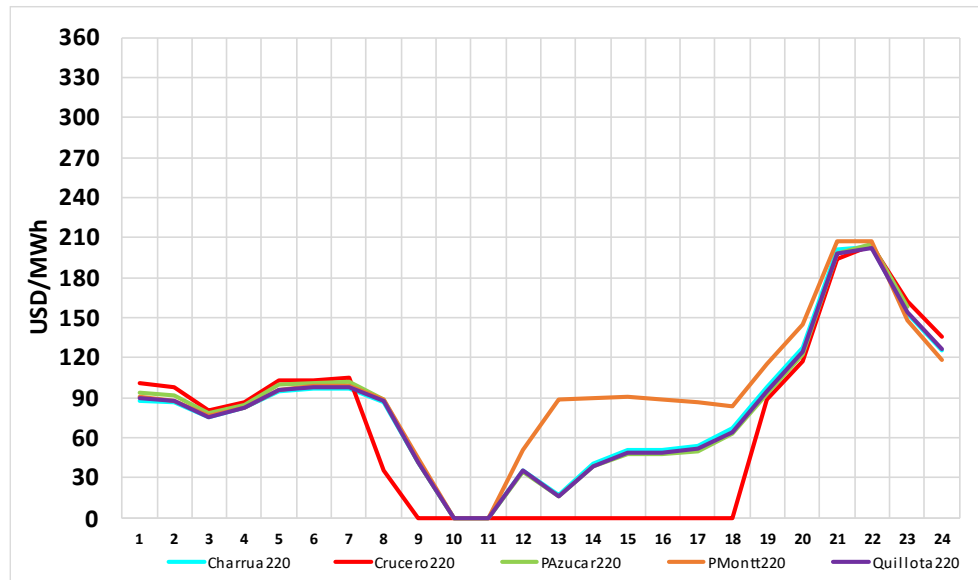


CMg Real y Programa de Operación 13 de Abril

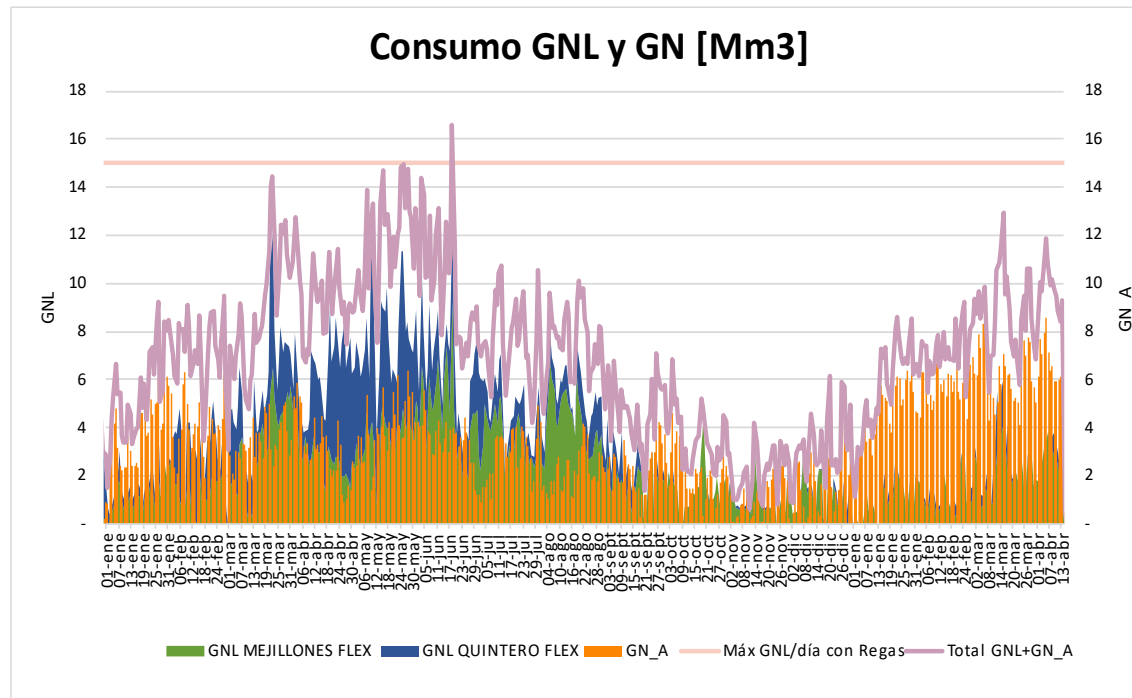
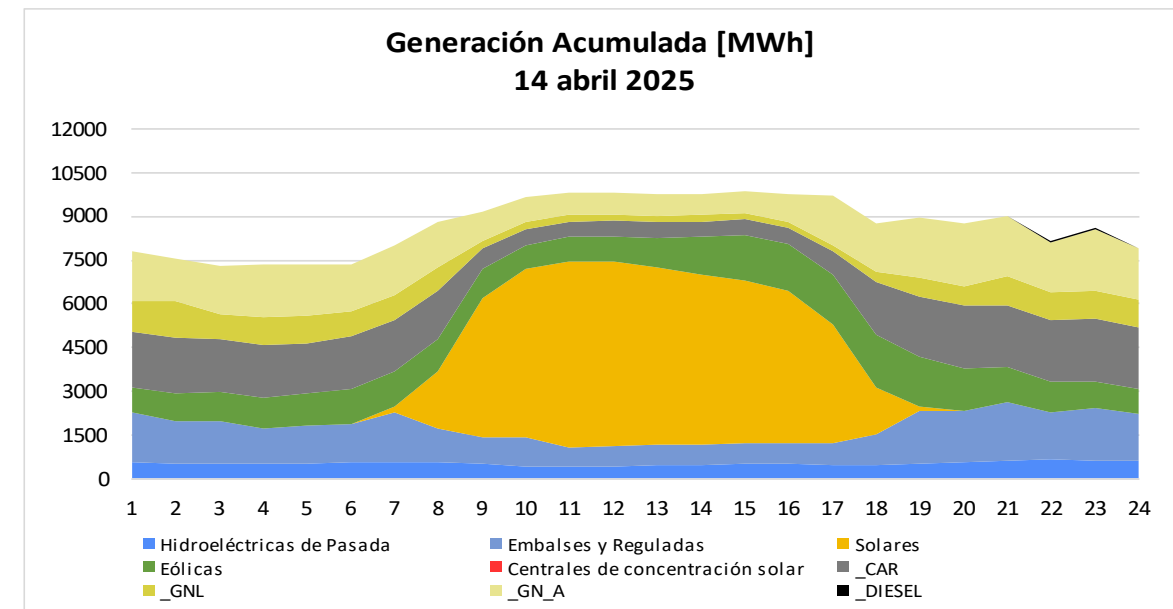
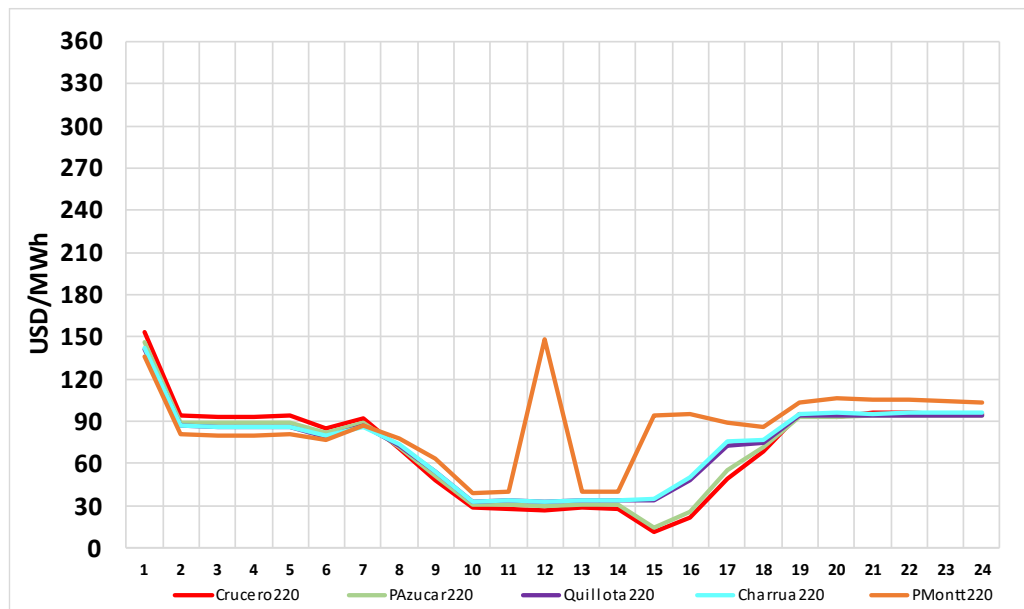


Datos obtenidos de Costo Marginal Online, sujetos a correcciones

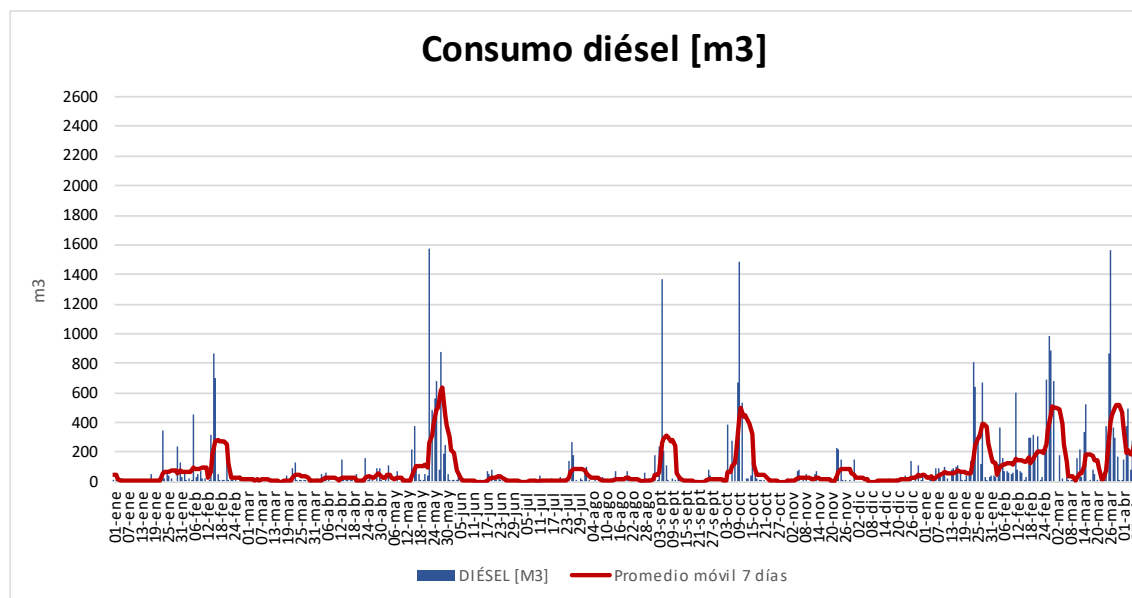
Generación por Tecnología	Ayer Programa (13 abr)		Ayer Real (13 abr)		% var Real vs Programa	Hoy Programa (14 abr)		% var Hoy vs Ayer
	GWh	%	GWh	%		GWh	%	
Geotérmica	0.38	0.2%	0.36	0.2%	-6.3%	0.40	0.2%	11.1%
Bess ⁽⁴⁾	5.50	2.6%	4.59	2.1%	-16.6%	2.48	1.1%	-46.0%
CSP	0.00	0.0%	0.00	0.0%	0.0%	0.00	0.0%	0.0%
Solar	43.6	20.5%	45.4	20.6%	4.0%	54.0	23.9%	19.0%
Eólica	25.6	12.0%	21.3	9.7%	-16.8%	28.1	12.4%	32.4%
Gas Natural ⁽¹⁾	54.6	25.7%	61.0	27.7%	11.6%	53.8	23.8%	-11.8%
Carbón	33.5	15.7%	33.1	15.1%	-1.0%	34.1	15.1%	2.9%
Petróleo Diésel	0.03	0.0%	0.68	0.3%	2,545.9%	0.05	0.0%	-92.1%
Otros Térmicos ⁽²⁾	10.99	5.2%	9.53	4.3%	-13.3%	10.89	4.8%	14.3%
Hidro Embalses	20.3	9.6%	24.1	11.0%	18.7%	22.5	10.0%	-6.6%
Hidro de Pasada ⁽³⁾	18.1	8.5%	20.0	9.1%	10.2%	20.0	8.8%	0.2%
TOTAL	212.6	100%	220.0	100%	3.47%	226.4	100%	2.91%

(1) Gas Natural considera GNL y GN Arg
(2) Otros Térmicos: Biocombustibles, Petcoke, Cogeneración
(3) Hidro de Pasada consideran centrales en serie hidráulica
(4) Datos Reales de las Bess son Preliminares

CMg Programado y Programa Operación 14 Abril

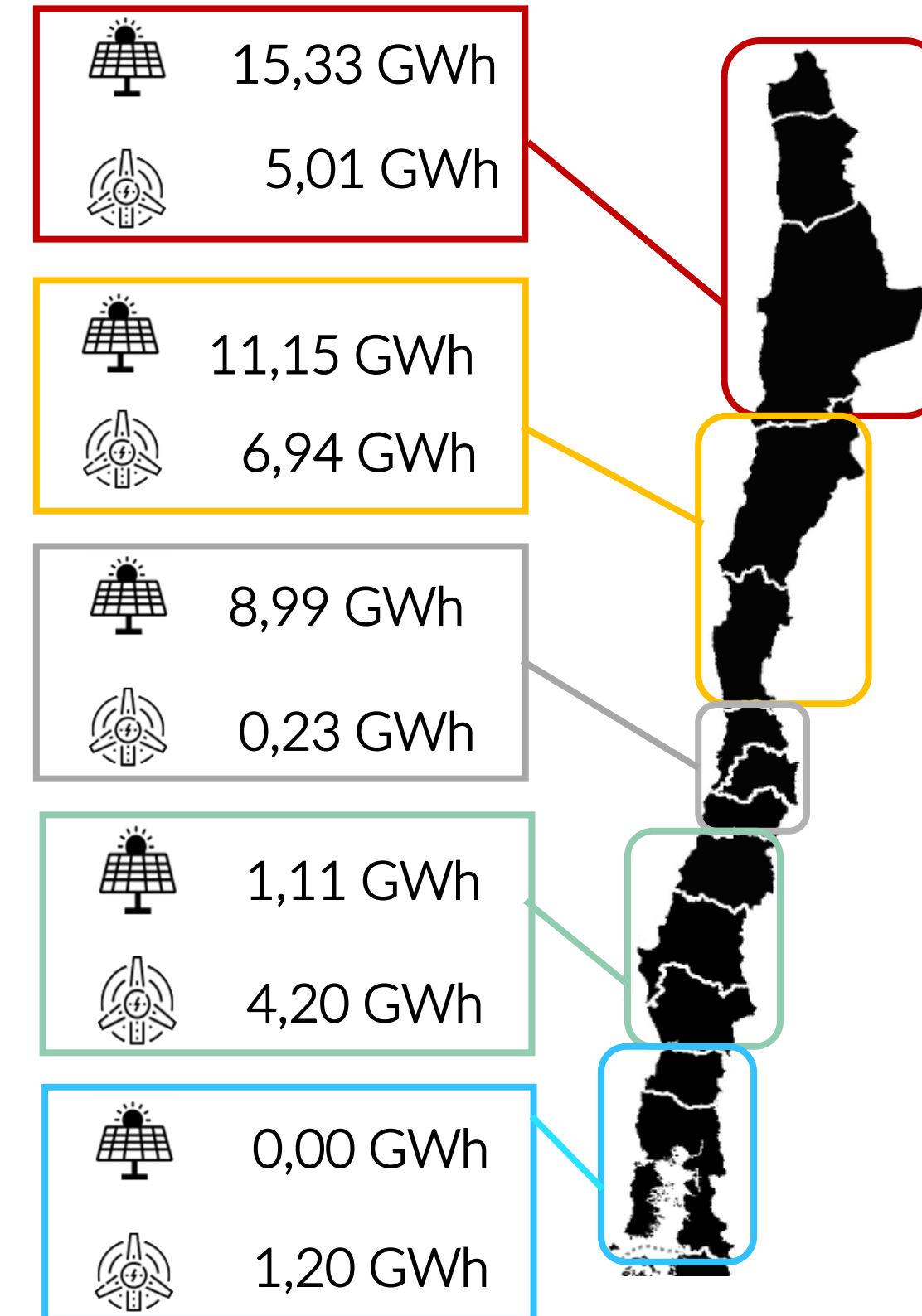


Autonomía [días]: 2.2
Próximo buque T. Mejillones: 18 de Abril
Próximo buque T. Quintero: 15 de Abril



Stock diésel (Comb. Principal) [%]: 65
Stock diésel (Duales) [%]: 74

Datos obtenidos de Fuentes ERNC correspondientes al 13 de abril 2025



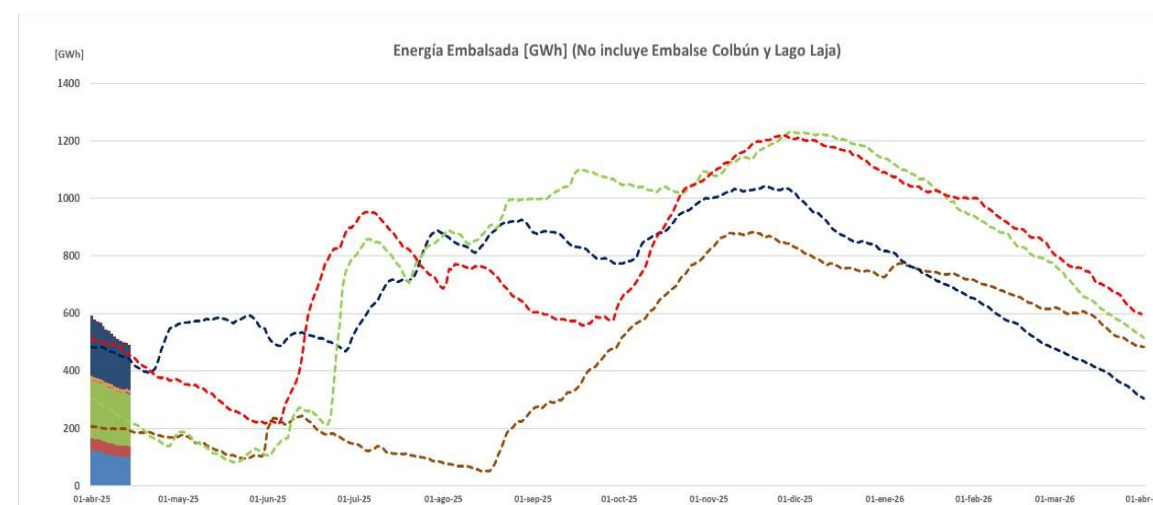
Todos los datos están sujetos a cambios y correcciones

Cambios del 14 de abril c/r al 13 de abril

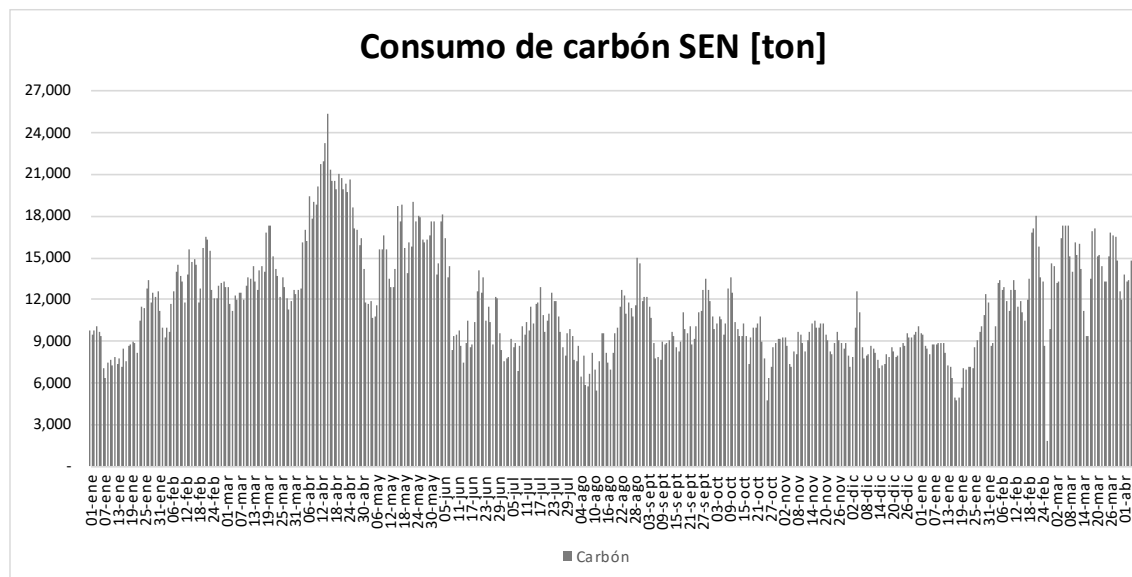
Demanda periodo punta:	+	1,60 %
Nuevas Unidades con falla:	-	0 MW
Retorno Unidades con falla:	+	0 MW
Cambio neto:	-	0 MW

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

Reserva Adicional:
(incluye Rapel, Colbún, Pehuenche, Ralco, Pangue y Lago Laja)33 + 2.180 MW x6hrs



Energía embalsada [GWh]: 489,8



Autonomía [días]: 33