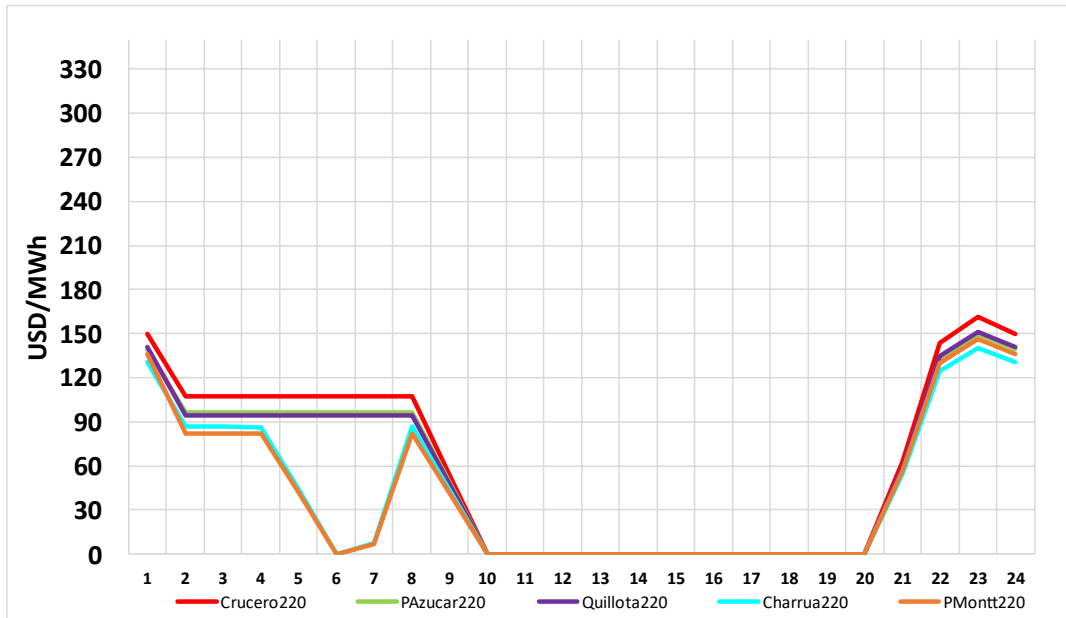


CMg Real y Programa de Operación 21 de Noviembre

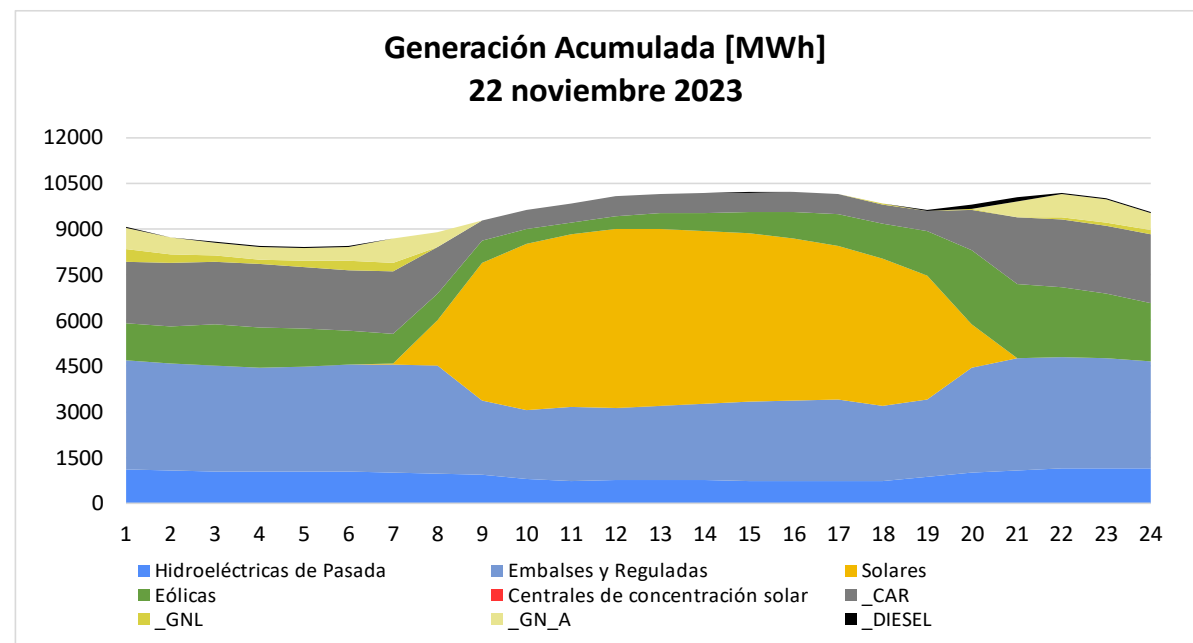
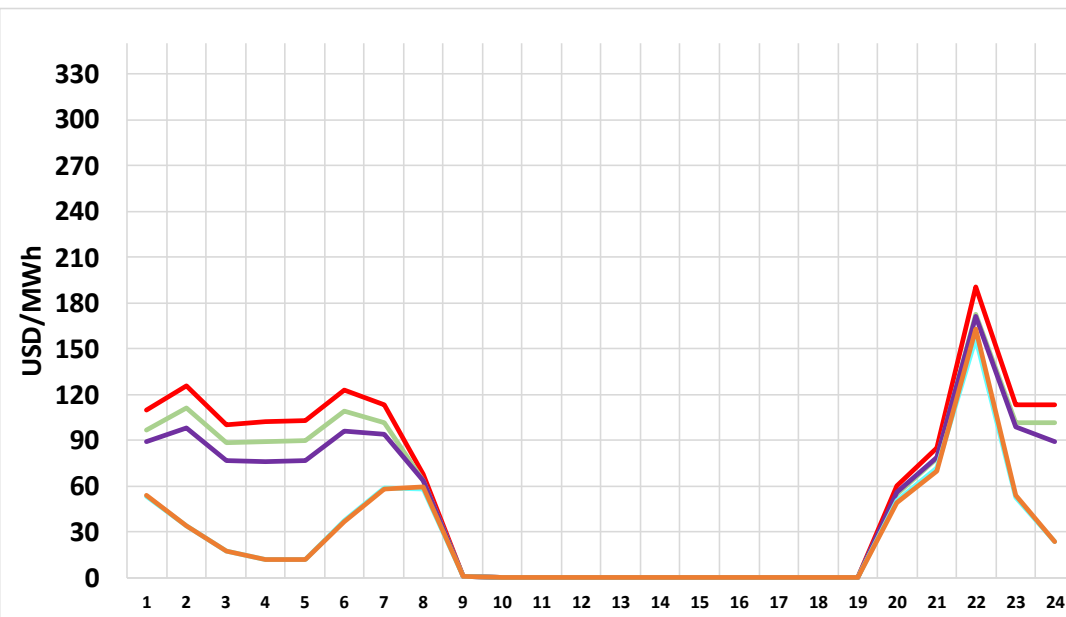


Datos obtenidos de Costo Marginal Online, sujetos a correcciones

Generación por Tecnología	Ayer Programa (21 nov)		Ayer Real (21 nov)		% var Real vs Programa	Hoy Programa (22 nov)		% var Hoy vs Ayer
	GWh	%	GWh	%		GWh	%	
Geotérmica	1.30	0.6%	1.42	0.6%	9.6%	1.30	0.6%	-8.7%
CSP	0.00	0.0%	0.00	0.0%	0.0%	0.00	0.0%	0.0%
Solar	62.1	27.0%	53.5	23.4%	-13.8%	60.8	25.8%	13.5%
Eólica	20.4	8.9%	18.9	8.3%	-7.3%	28.9	12.3%	52.4%
Gas Natural ⁽¹⁾	12.2	5.3%	18.5	8.1%	51.0%	8.9	3.8%	-51.6%
Carbón	33.5	14.5%	32.2	14.1%	-3.9%	33.3	14.1%	3.3%
Petróleo Diésel	0.11	0.0%	0.50	0.2%	350.9%	0.60	0.3%	20.8%
Otros Térmicos ⁽²⁾	6.76	2.9%	5.76	2.5%	-14.8%	6.00	2.5%	4.2%
Hidro Embalses	60.6	26.3%	61.1	26.7%	0.7%	62.1	26.4%	1.7%
Hidro de Pasada ⁽³⁾	33.4	14.5%	36.8	16.1%	10.1%	33.6	14.3%	-8.6%
TOTAL	230.5	100%	228.6	100%	-0.79%	235.4	100%	2.96%

(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 22 de Noviembre



Todos los datos están sujetos a cambios y correcciones

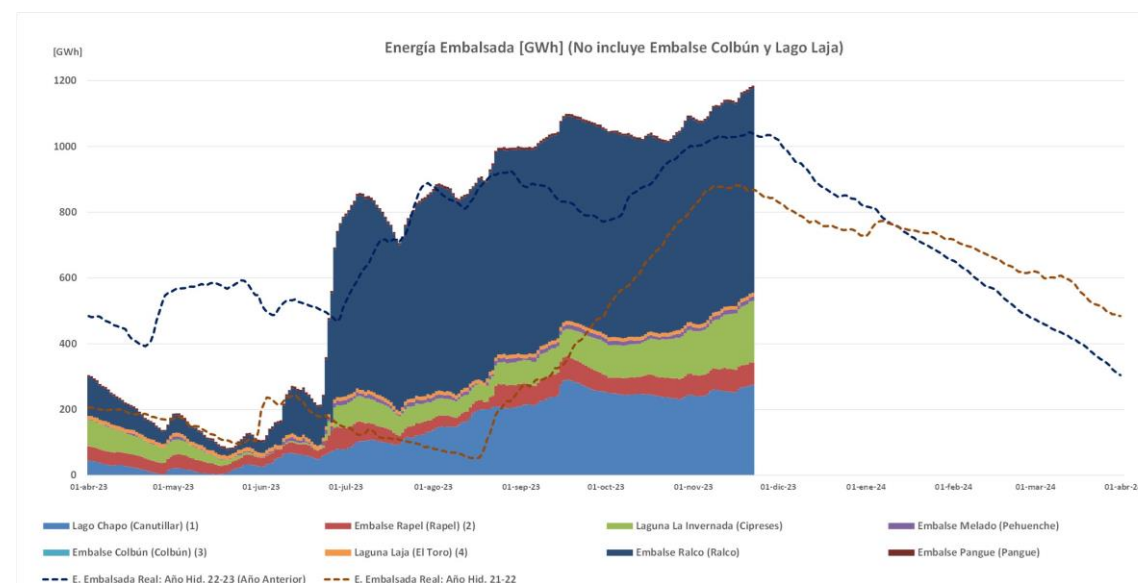
Cambios del 22 de noviembre c/r al 21 de noviembre

Demanda periodo punta:	+ 1,50 %
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)

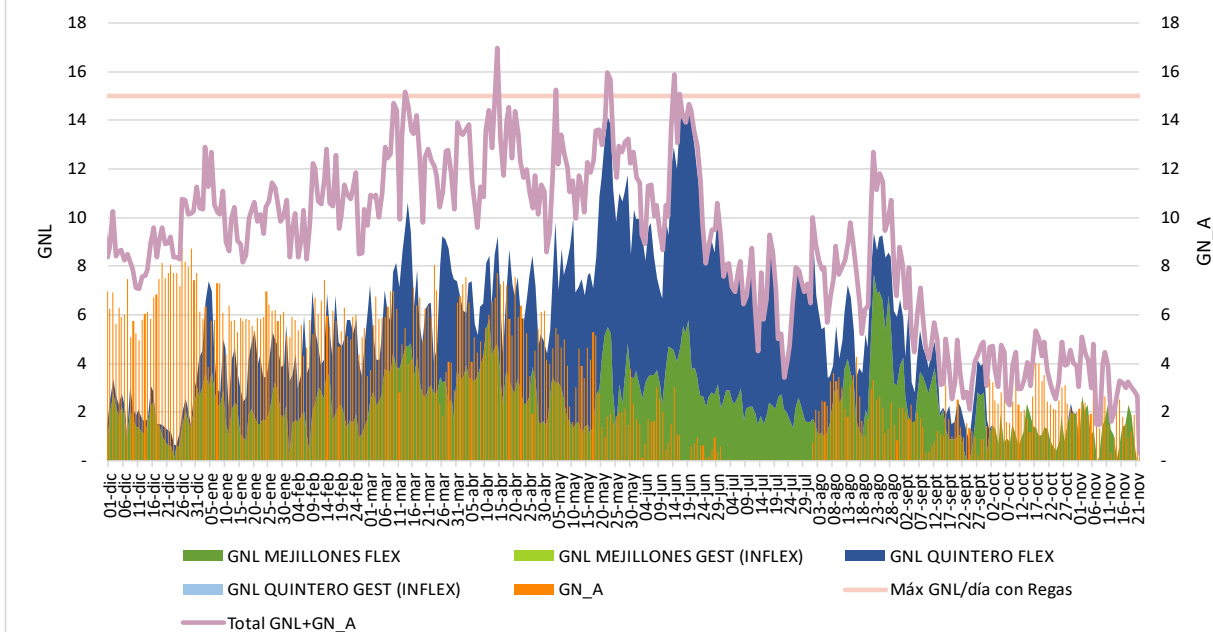
Reserva Adicional:
(incluye Rapel, Colbún, Pehuenche, Ralco, Pangué y Lago Laja)

+973 MW x 6hrs



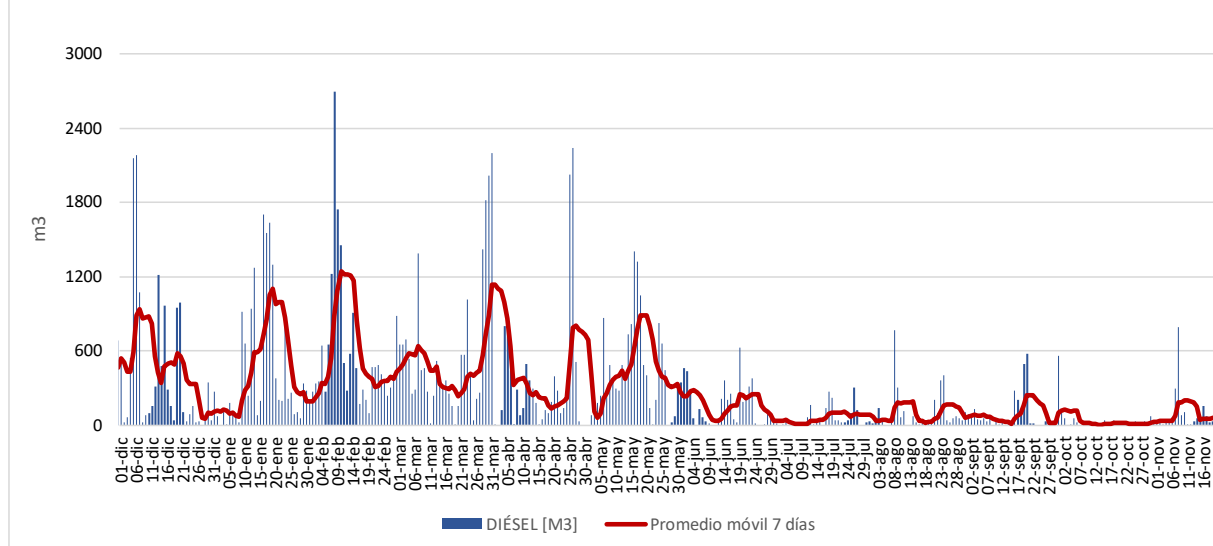
Energía embalsada [GWh]: 1.185,2

Consumo GNL y GN [Mm3]



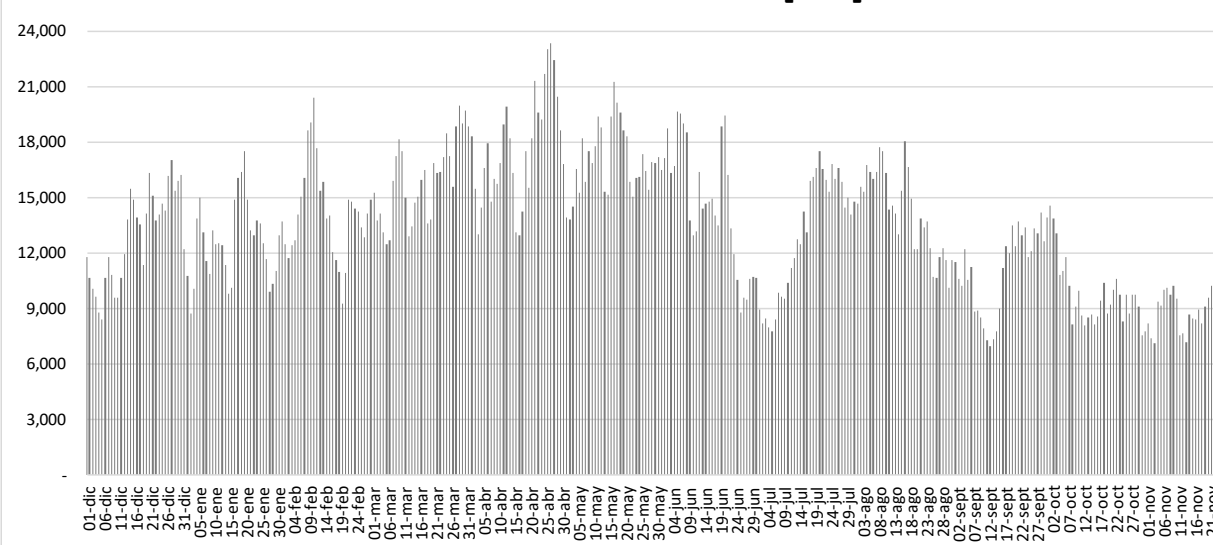
Autonomía [días]: 1
Próximo buque T. Mejillones: 25 de noviembre
Próximo buque T. Quintero: 11 de diciembre

Consumo diésel [m3]



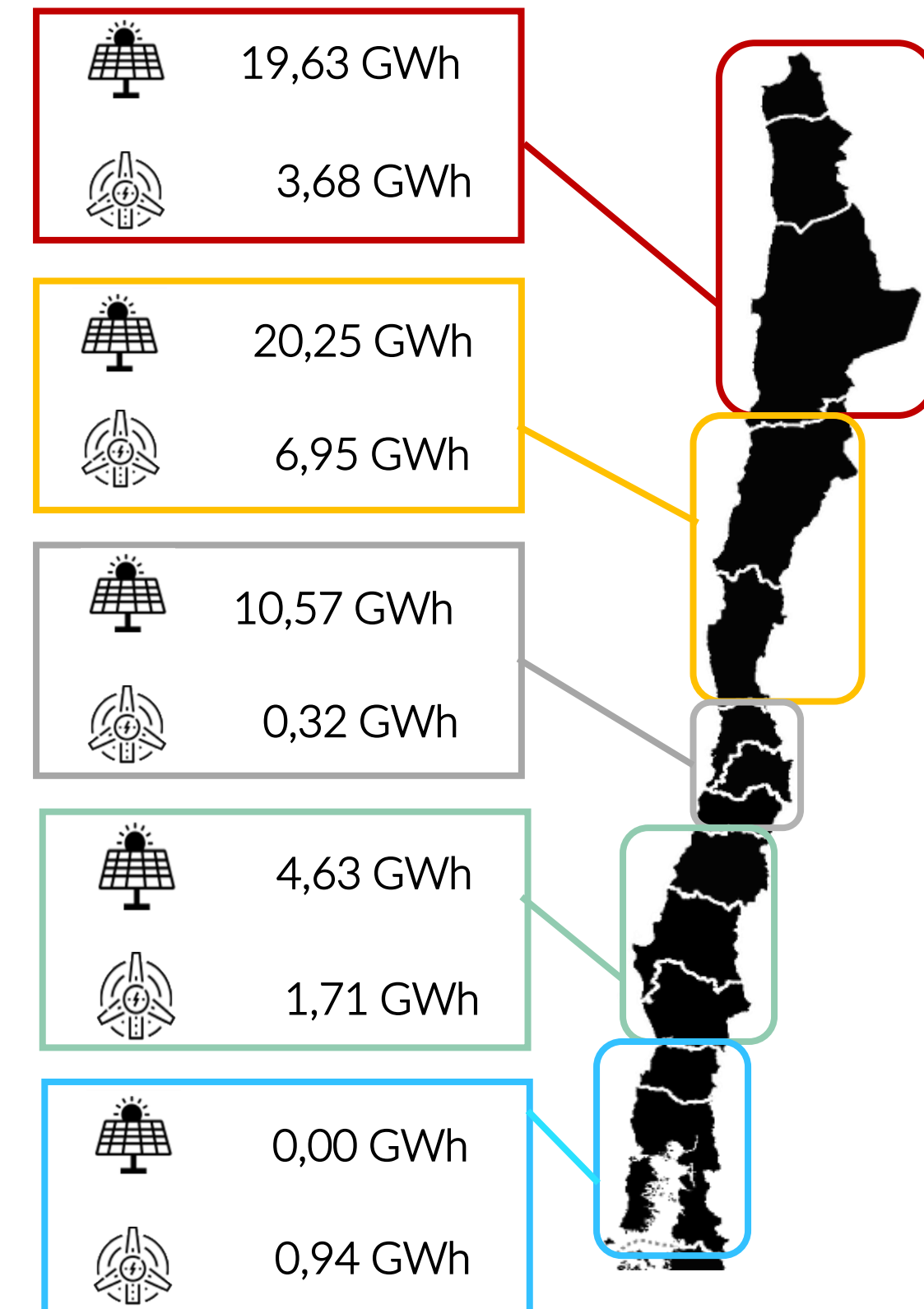
Stock diésel (Comb. Principal) [%]: 64
Stock diésel (Duales) [%]: 80

Consumo de carbón SEN [ton]



Autonomía [días]: 43

Datos obtenidos de Fuentes ERNC correspondientes al 21 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, Pangué y Angostura
(2) Considera generación Colbún Machicura y San Ignacio
(3) Reserva neta acumulada a la fecha
(4) Considera generación de La Mina, Isla, Curillínque, Loma Alta y Pehuenche
(5) Saldo considera ajuste de acuerdo a derechos informados por ENEL, que no se han reflejado en balance.