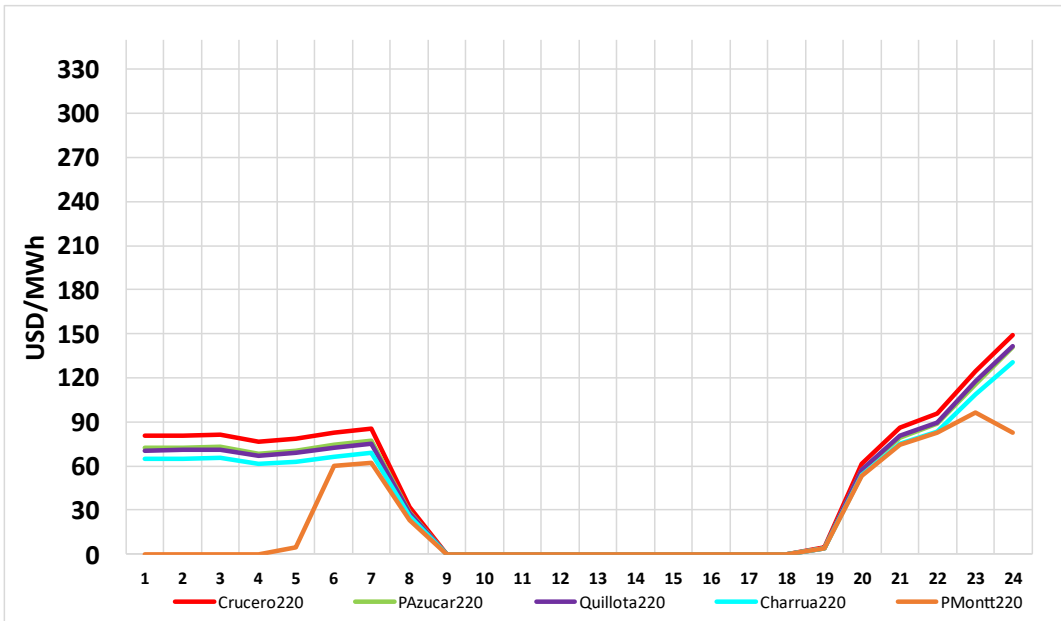


CMg Real y Programa de Operación 20 de Noviembre

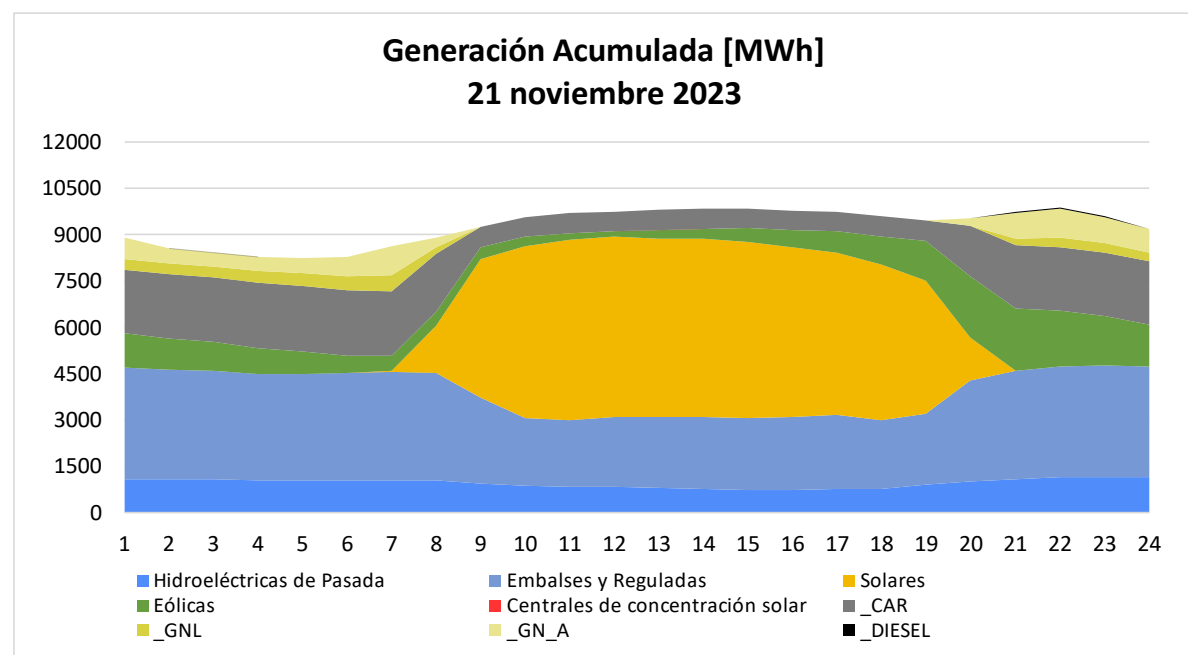
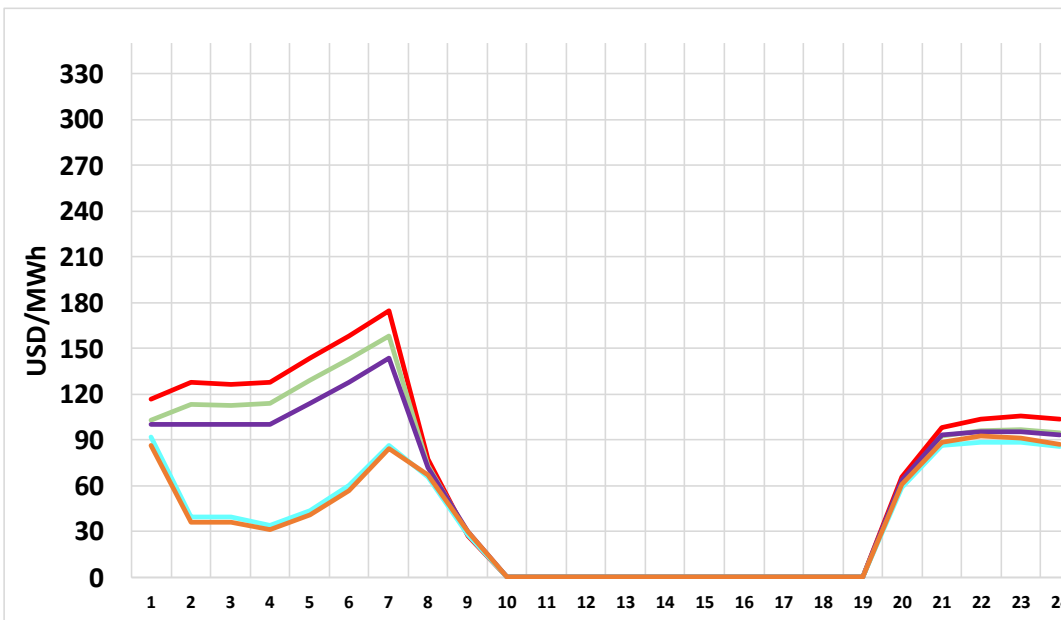


Datos obtenidos de Costo Marginal Online, sujetos a correcciones

Generación por Tecnología	Ayer Programa (20 nov)		Ayer Real (20 nov)		% var Real vs Programa	Hoy Programa (21 nov)		% var Hoy vs Ayer
	GWh	%	GWh	%		GWh	%	
Geotérmica	1.30	0.6%	1.43	0.6%	10.3%	1.30	0.6%	-9.4%
CSP	0.00	0.0%	0.00	0.0%	0.0%	0.00	0.0%	0.0%
Solar	53.3	23.9%	51.2	22.3%	-4.0%	62.1	27.0%	21.3%
Eólica	28.3	12.7%	28.3	12.3%	-0.2%	20.4	8.9%	-27.7%
Gas Natural ⁽¹⁾	10.9	4.9%	15.7	6.8%	43.8%	12.2	5.3%	-22.1%
Carbón	30.7	13.7%	30.0	13.0%	-2.2%	33.5	14.5%	11.7%
Petróleo Diésel	0.01	0.0%	0.19	0.1%	1,643.1%	0.11	0.0%	-41.6%
Otros Térmicos ⁽²⁾	5.54	2.5%	5.42	2.4%	-2.2%	6.76	2.9%	24.8%
Hidro Embalses	59.7	26.8%	61.3	26.7%	2.7%	60.6	26.3%	-1.1%
Hidro de Pasada ⁽³⁾	33.3	14.9%	36.4	15.8%	9.1%	33.4	14.5%	-8.3%
TOTAL	223.2	100%	229.9	100%	3.01%	230.5	100%	0.26%

(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 21 de Noviembre



Todos los datos están sujetos a cambios y correcciones

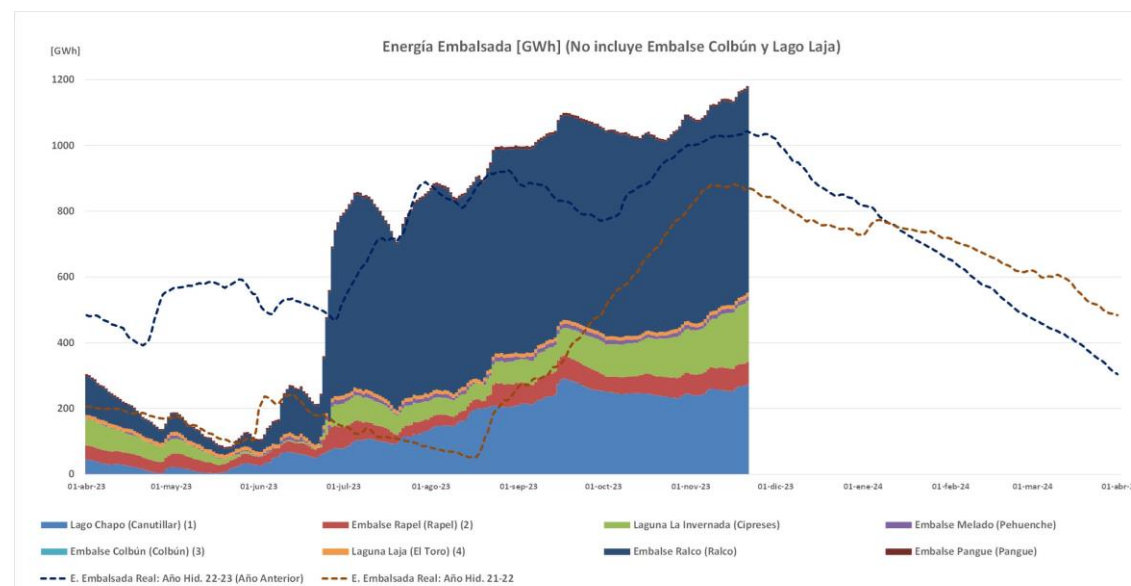
Cambios del 21 de noviembre c/r al 20 de noviembre

Demanda periodo punta:	+ 1,99 %
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)

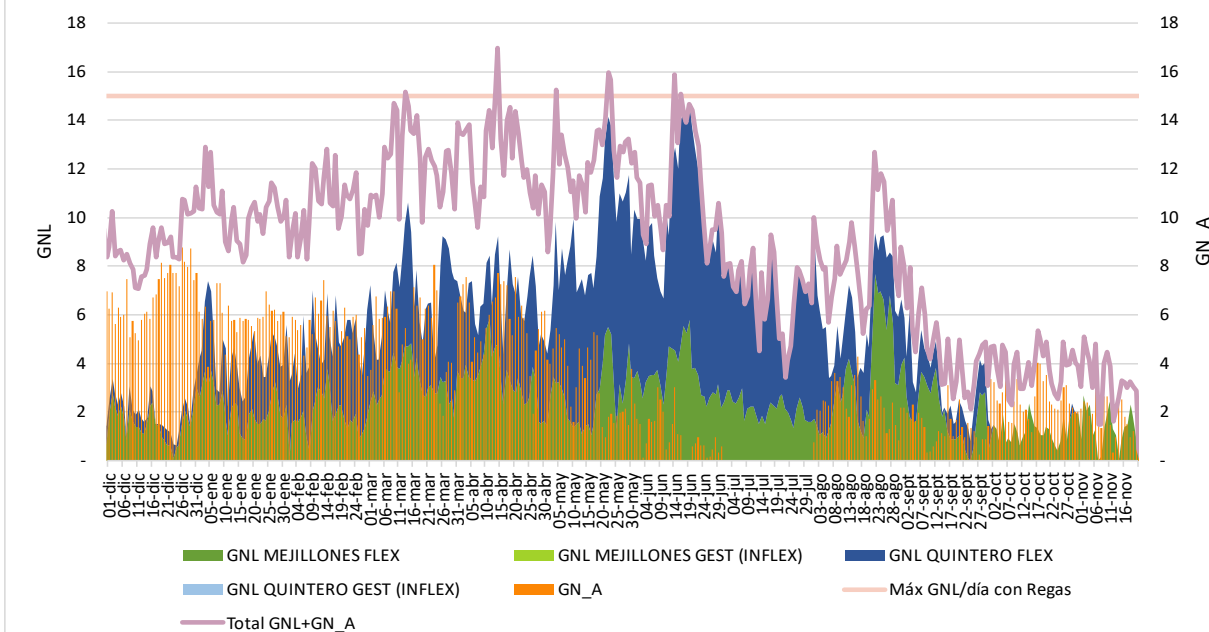
Reserva Adicional:
(incluye Rapel, Colbún, Pehuenche, Ralco, Pangue y Lago Laja)

+1.046 MW x 6hrs



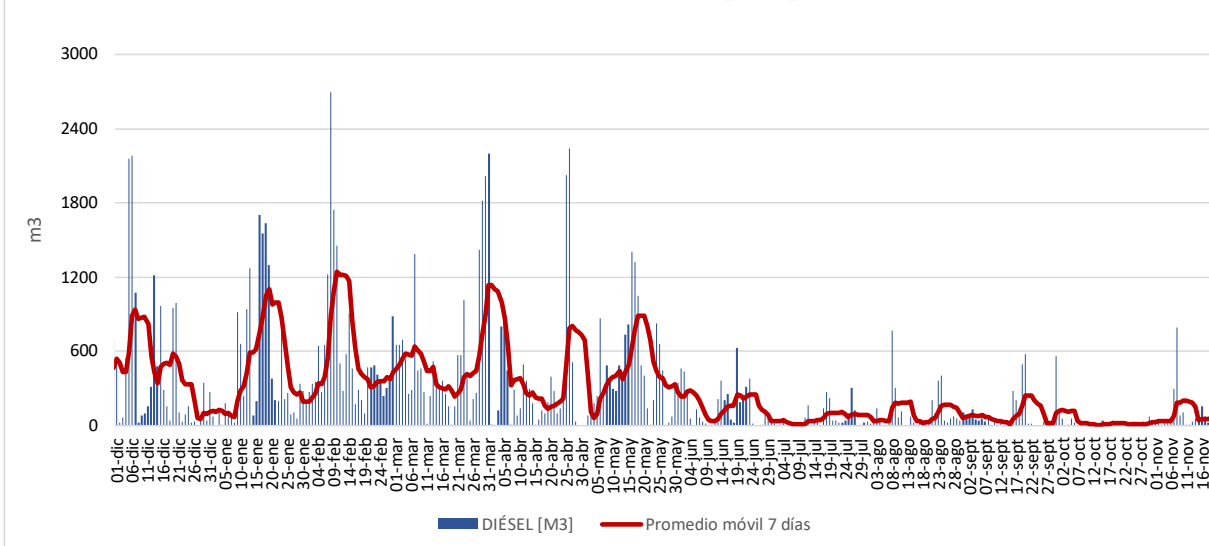
Energía embalsada [GWh]: 1.173,1

Consumo GNL y GN [Mm3]



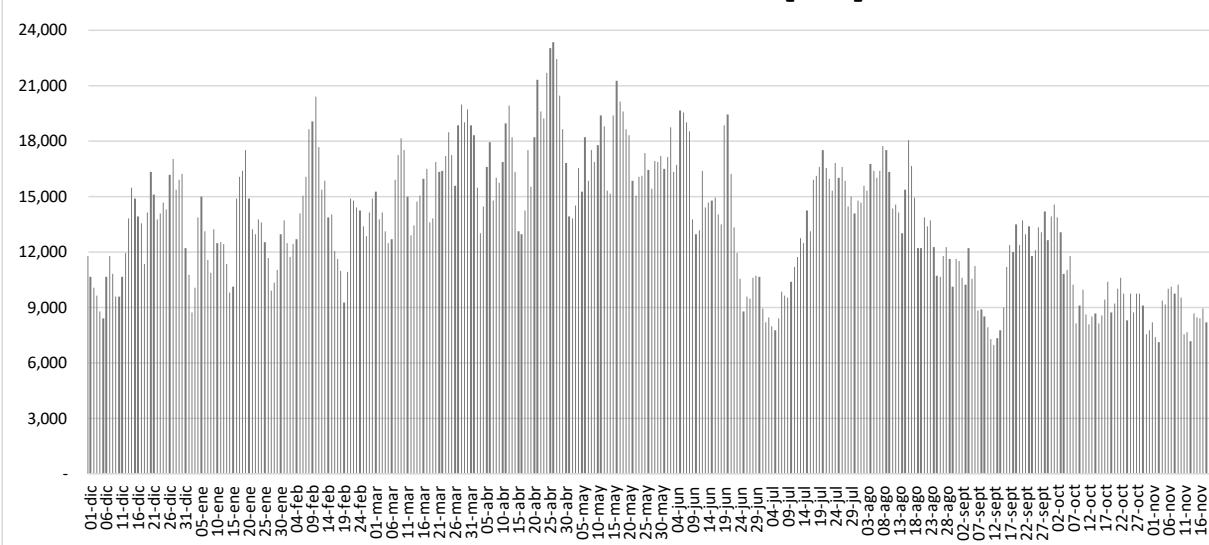
Autonomía [días]: 1
Próximo buque T. Mejillones: 25 de noviembre
Próximo buque T. Quintero: 11 de diciembre

Consumo diésel [m3]



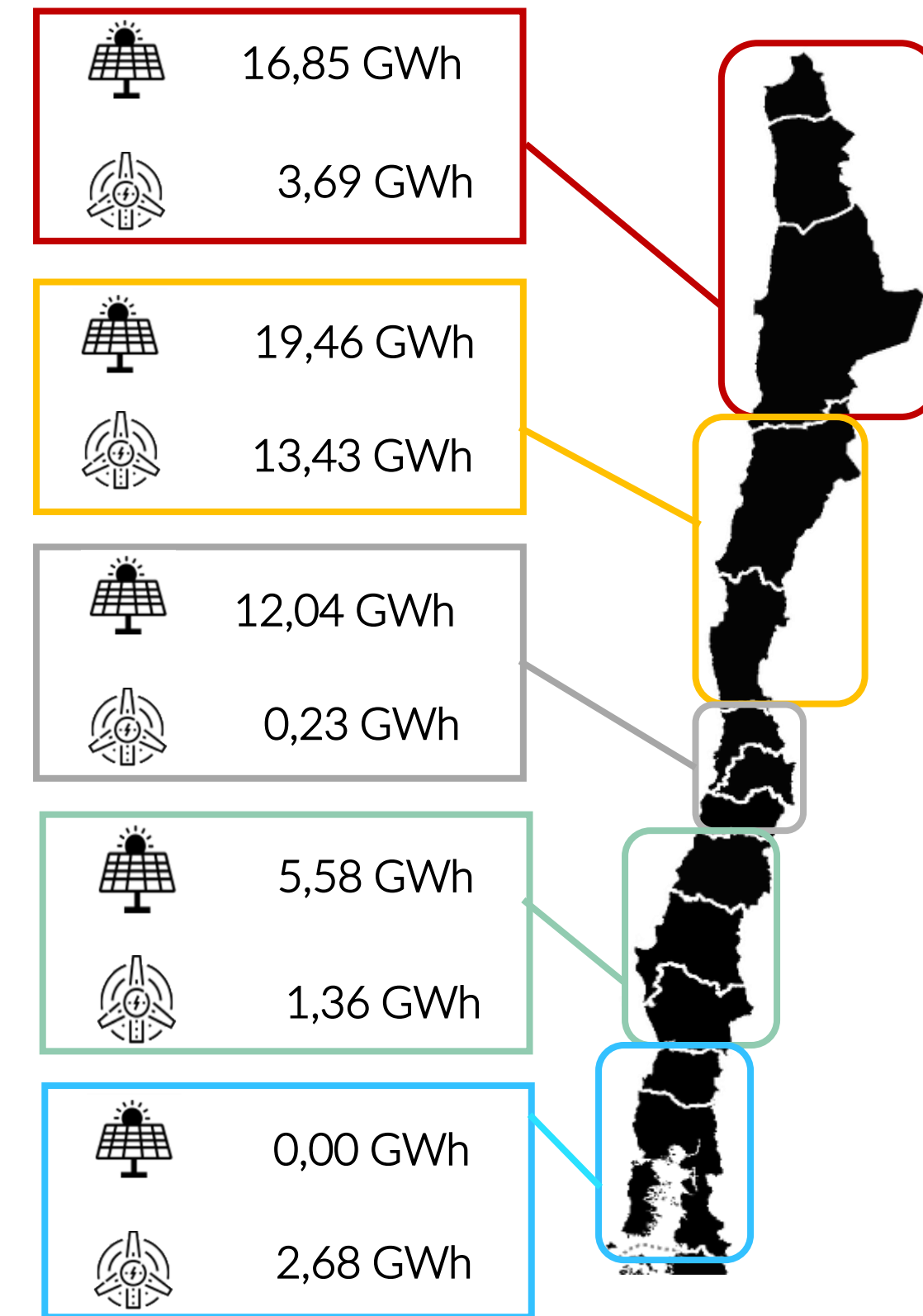
Stock diésel (Comb. Principal) [%]: 64
Stock diésel (Duales) [%]: 80

Consumo de carbón SEN [ton]



Autonomía [días]: 43

Datos obtenidos de Fuentes ERNC correspondientes al 20' 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, Curillínque, Loma Alta y Pehuenche
(5) Saldo considera ajuste de acuerdo a derechos informados por ENEL, que no se han reflejado en balance.