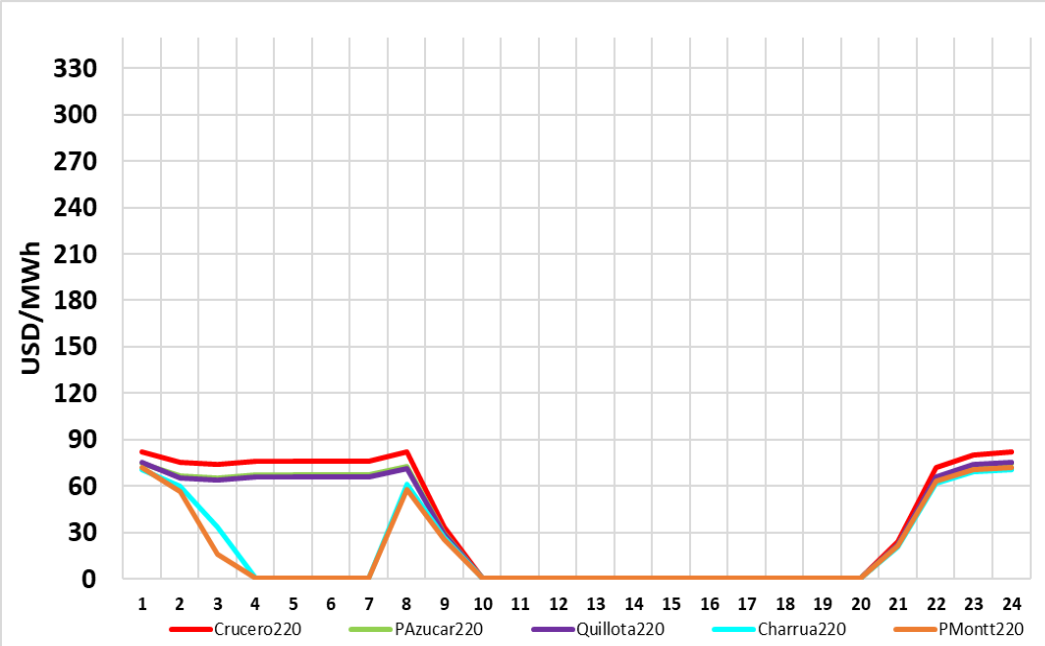


CMg Real y Programa de Operación 15 de Noviembre



Datos obtenidos de Costo Marginal Online, sujetos a correcciones

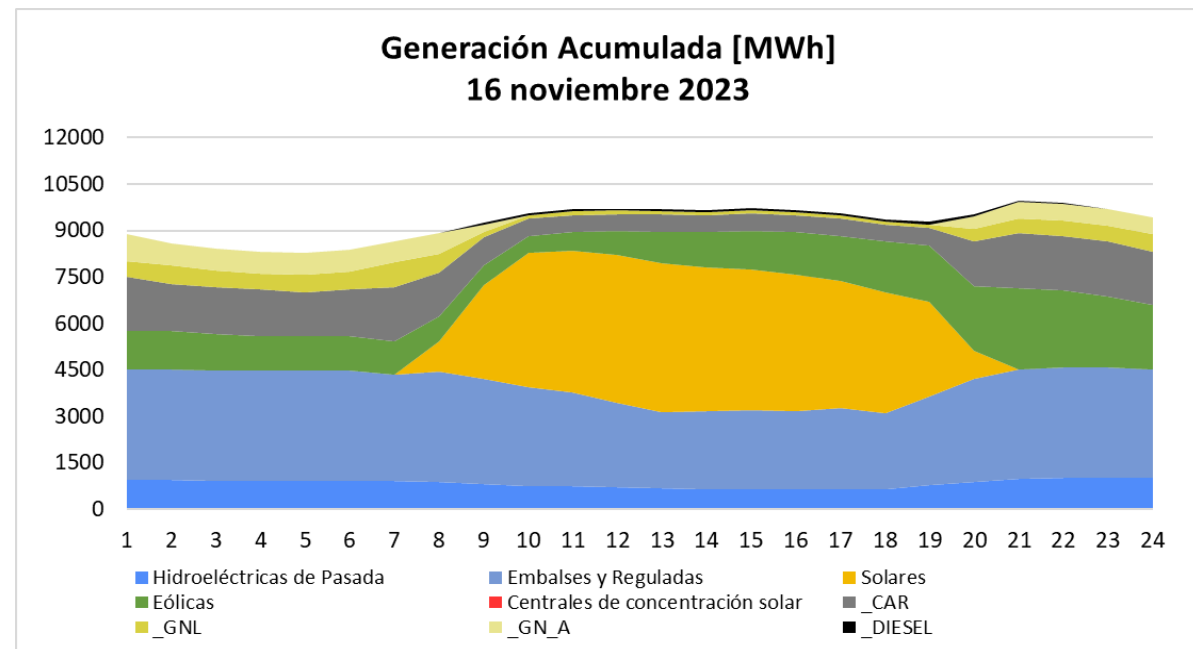
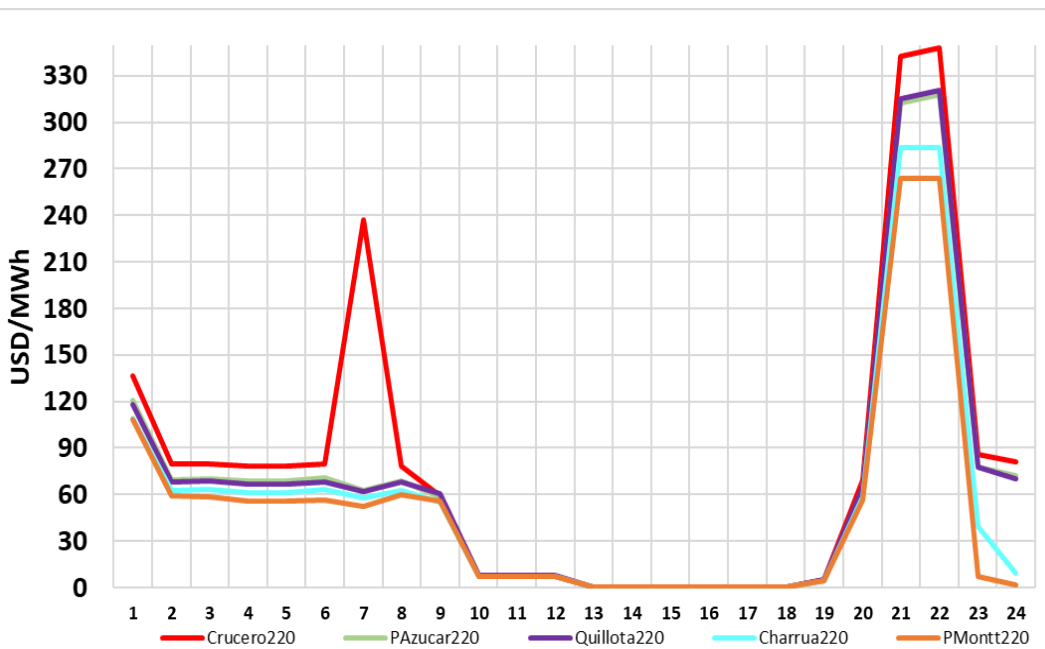
Generación por Tecnología	Ayer Programa (15 nov)		Ayer Real (15 nov)		% var Real vs Programa	Hoy Programa (16 nov)		% var Hoy vs Ayer
	GWh	%	GWh	%		GWh	%	
Geotérmica	1.30	0.6%	1.50	0.7%	15.7%	1.30	0.6%	-13.6%
CSP	0.00	0.0%	0.00	0.0%	0.0%	0.00	0.0%	0.0%
Solar	53.8	23.3%	44.6	20.2%	-17.2%	48.0	20.9%	7.7%
Eólica	33.0	14.3%	31.1	14.1%	-5.9%	32.8	14.3%	5.5%
Gas Natural ⁽¹⁾	15.9	6.9%	17.1	7.7%	7.3%	17.0	7.4%	-0.3%
Carbón	28.1	12.2%	27.4	12.4%	-2.8%	27.2	11.9%	-0.4%
Petróleo Diésel	0.21	0.1%	0.21	0.1%	-1.9%	0.79	0.3%	273.9%
Otros Térmicos ⁽²⁾	6.53	2.8%	7.15	3.2%	9.5%	6.17	2.7%	-13.7%
Hidro Embalses	61.4	26.6%	61.2	27.8%	-0.3%	76.2	33.2%	24.5%
Hidro de Pasada ⁽³⁾	30.3	13.1%	30.4	13.8%	0.1%	20.0	8.7%	-34.2%
TOTAL	230.7	100%	220.6	100%	-4.39%	229.5	100%	4.08%

(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 16 de Noviembre



Todos los datos están sujetos a cambios y correcciones

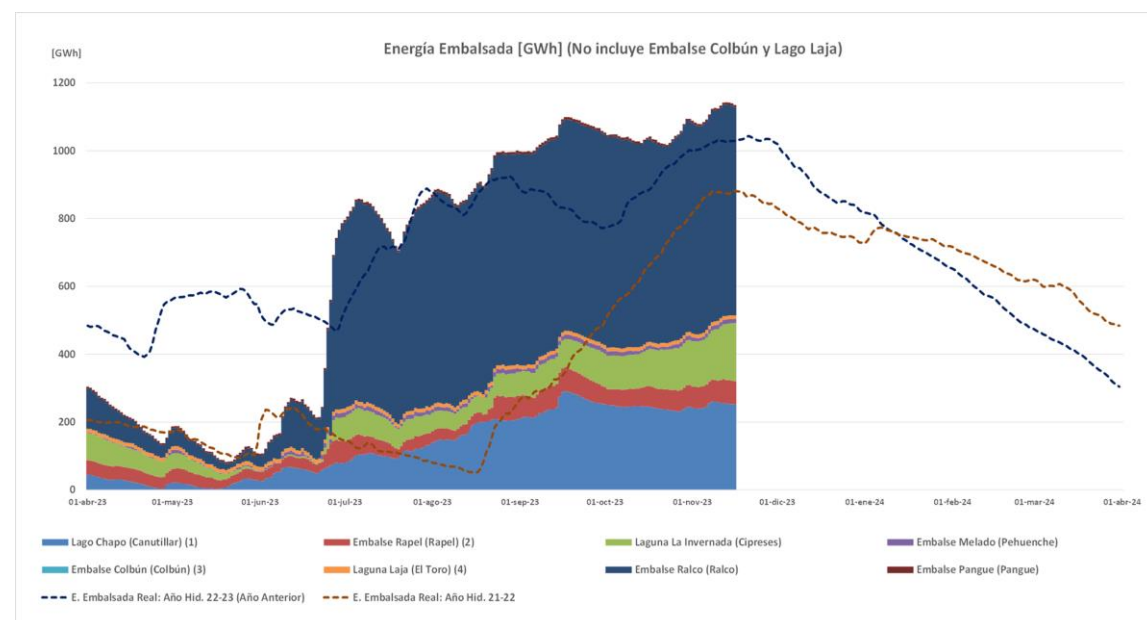
Cambios del 16 de noviembre c/r al 15 de noviembre

Demanda periodo punta:	-	0,26 %
Nuevas Unidades con falla:	-	0 MW
Retorno Unidades con falla:	+	0 MW
Cambio neto:	+	0 MW

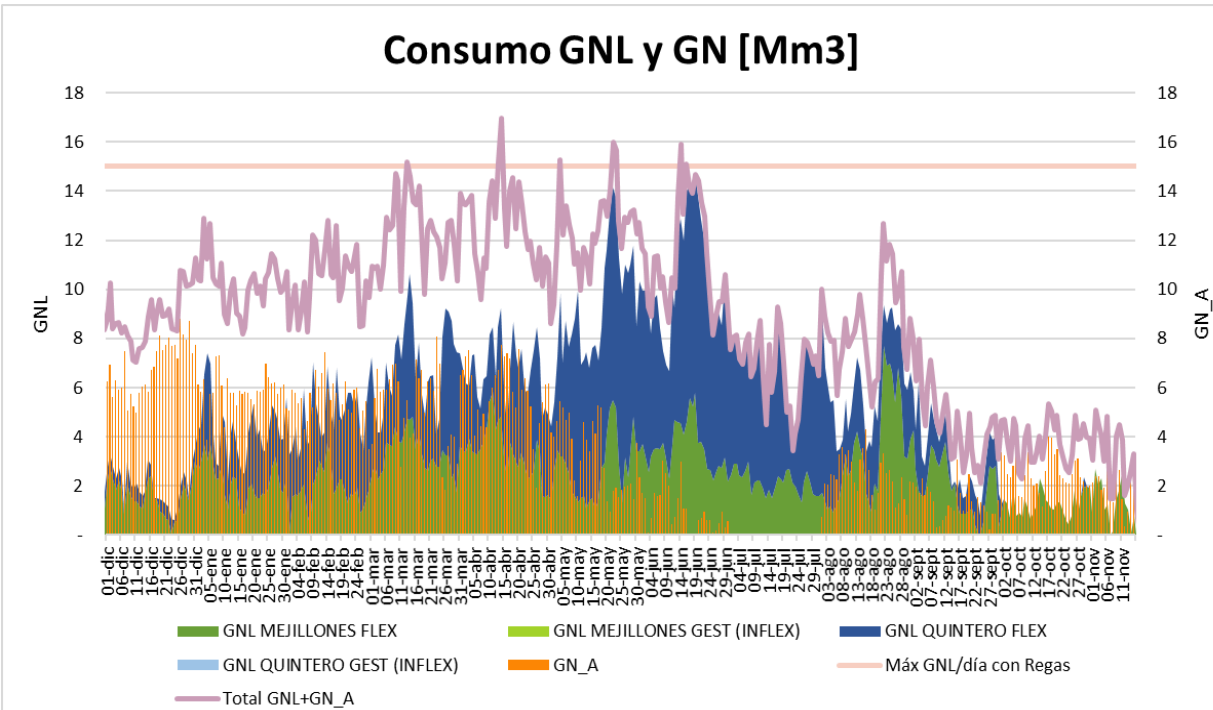
Capacidad Hidráulica Adicional - Horario Punta (18:00-24:00hrs)

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

+988 MW x 6hrs



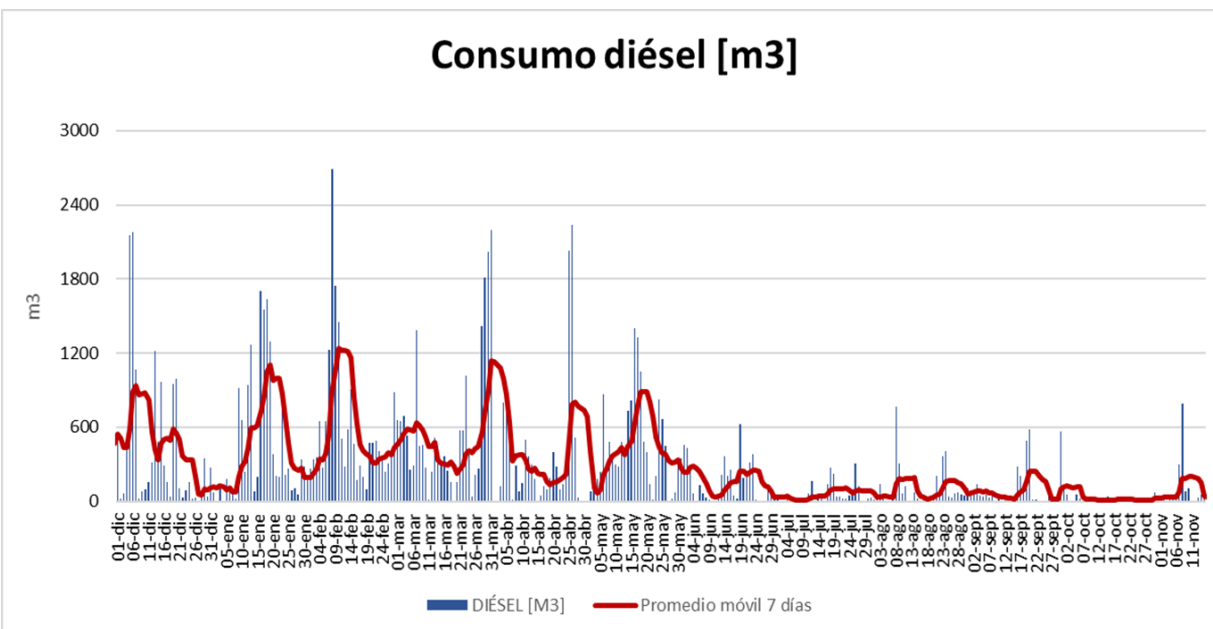
Energía embalsada [GWh]: 1.134,8



Autonomía [días]: 2

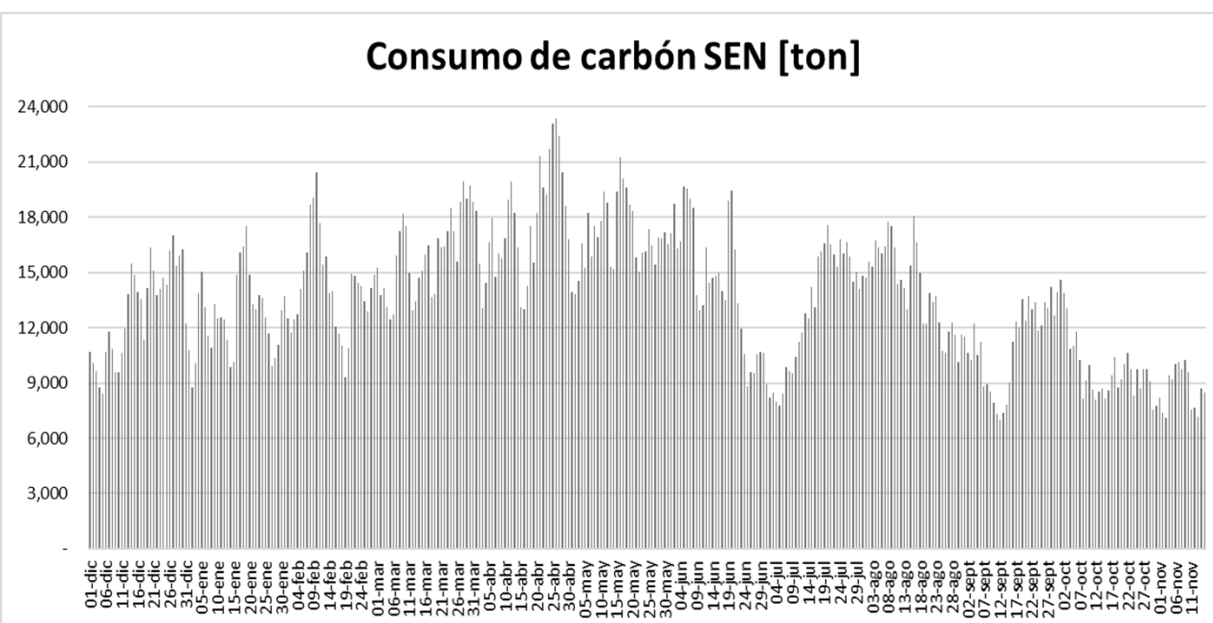
Próximo buque T. Mejillones: 25 de noviembre

Próximo buque T. Quintero: 18 de noviembre



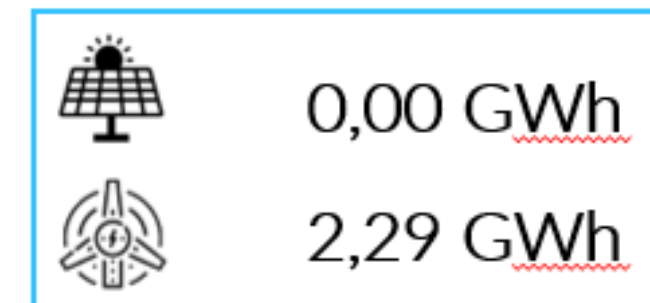
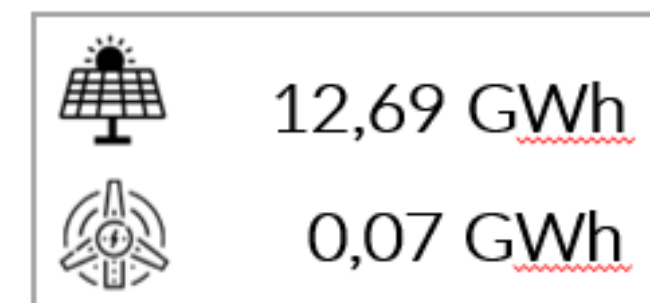
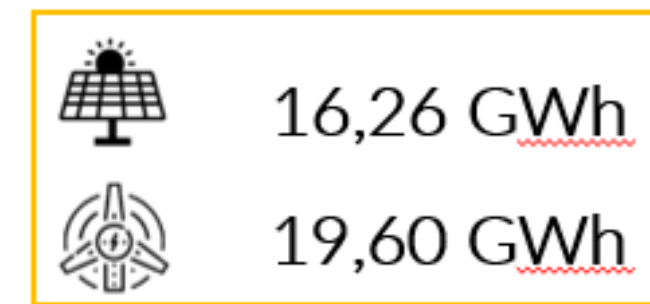
Stock diésel (Comb. Principal) [%]: 64

Stock diésel (Duales) [%]: 80



Autonomía [días]: 42

Datos obtenidos de Fuentes ERNC correspondientes al 15 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.