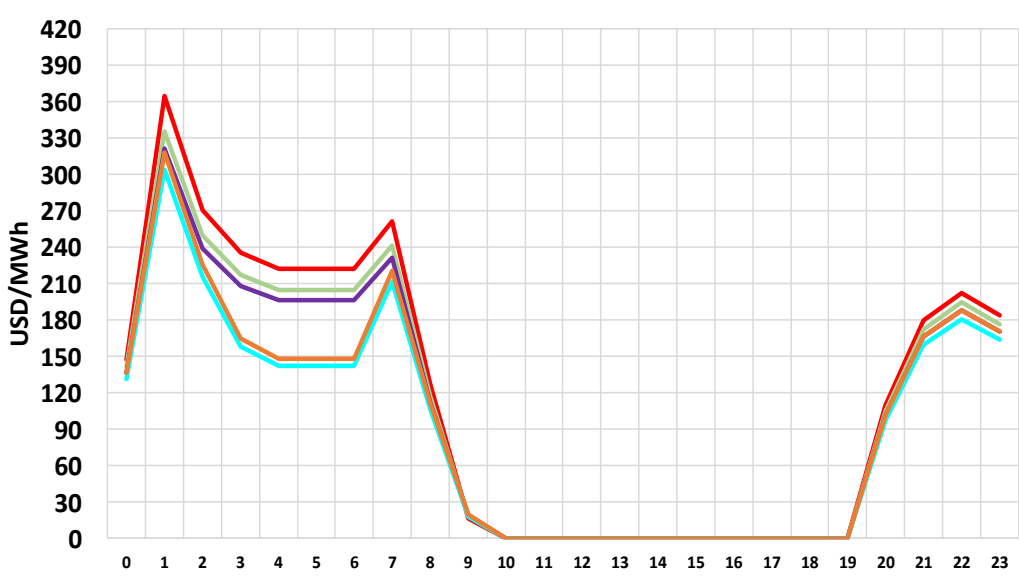


OPERACIÓN PROGRAMADA –24 NOVIEMBRE 2022

CMg Real y Programa de Operación 23 de Noviembre

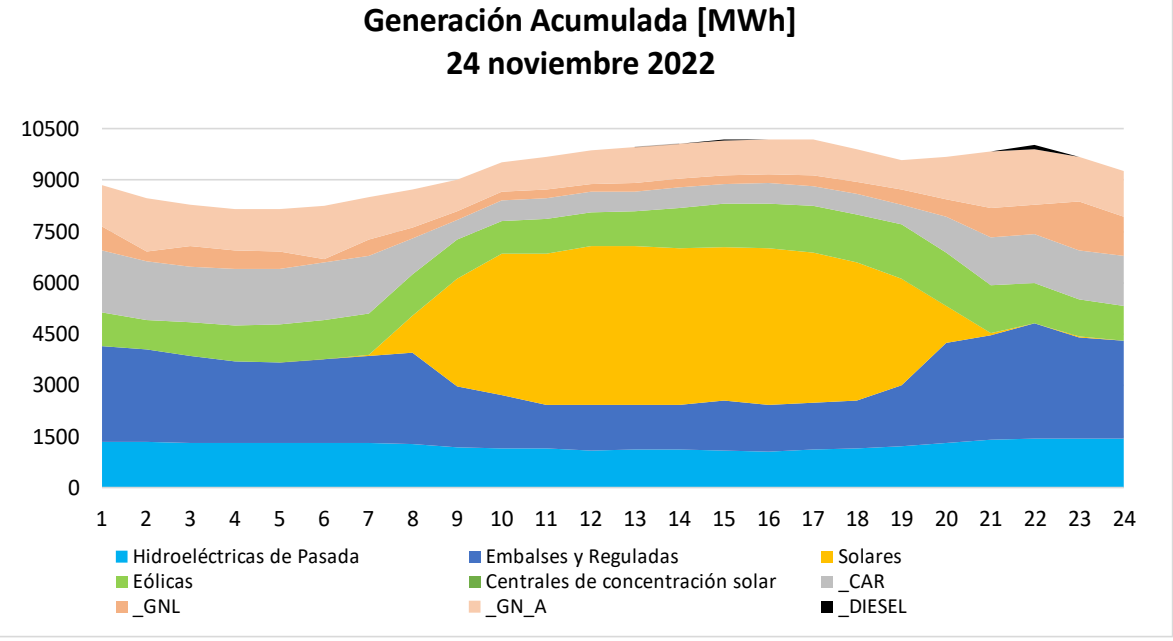
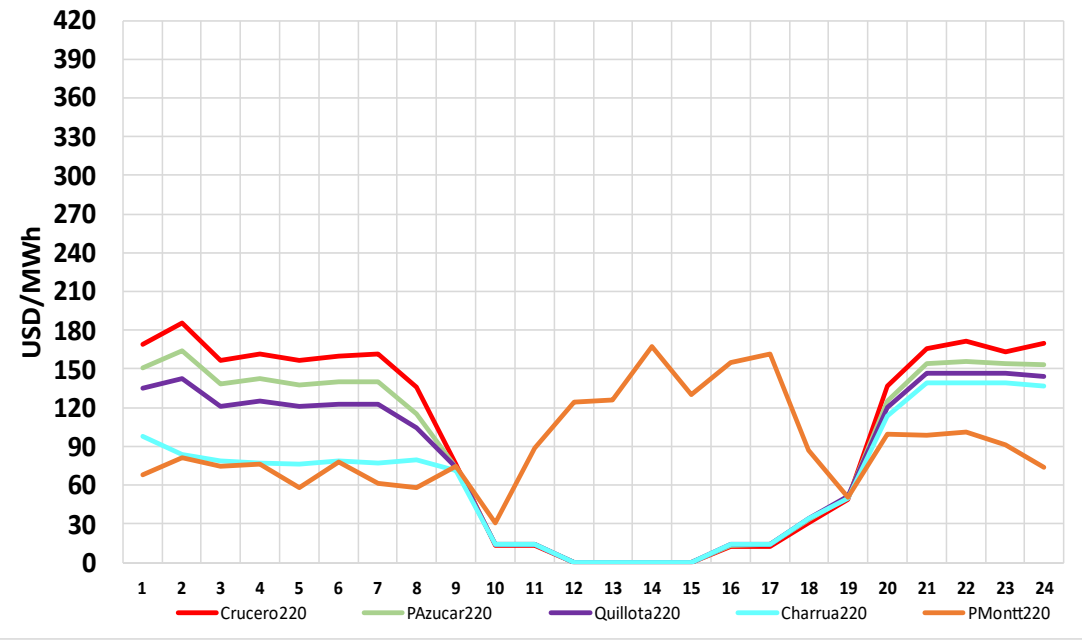


Datos obtenidos de Costo Marginal Online, sujetos a correcciones

Generación por Tecnología	Ayer Programa (23 nov)		Ayer Real (23 nov)		% var Real vs Programa	Hoy Programa (24 nov)		% var Hoy vs Ayer
	GWh	%	GWh	%		GWh	%	
Geotérmica	0.90	0.4%	1.00	0.4%	10.6%	0.86	0.4%	-14.1%
Solar	53.2	22.8%	55.5	24.0%	4.2%	48.5	20.8%	-12.5%
Eólica	23.9	10.2%	16.3	7.1%	-31.8%	28.0	12.0%	71.7%
Gas Natural ⁽¹⁾	30.8	13.2%	36.5	15.8%	18.5%	39.6	17.0%	8.5%
Carbón	26.8	11.5%	27.0	11.7%	0.5%	26.2	11.3%	-2.7%
Petróleo Diésel	6.45	2.8%	4.42	1.9%	-31.4%	0.21	0.1%	-95.2%
Otros Térmicos ⁽²⁾	9.20	3.9%	6.29	2.7%	-31.6%	7.96	3.4%	26.5%
Hidro Embalses	50.1	21.4%	48.3	20.9%	-3.6%	43.7	18.7%	-9.7%
Hidro Pasada	32.3	13.8%	35.8	15.5%	10.7%	37.9	16.3%	5.8%
TOTAL	233.8	100%	231.1	100%	-1.17%	232.9	100%	0.80%

(1) Gas Natural considera GNL y GN Arg
(2) Otros Térmicos: Cerro Dominador CSP, Biocombustibles, Petcoke, Cogeneración

CMg Programado y Programa Operación 24 de Noviembre



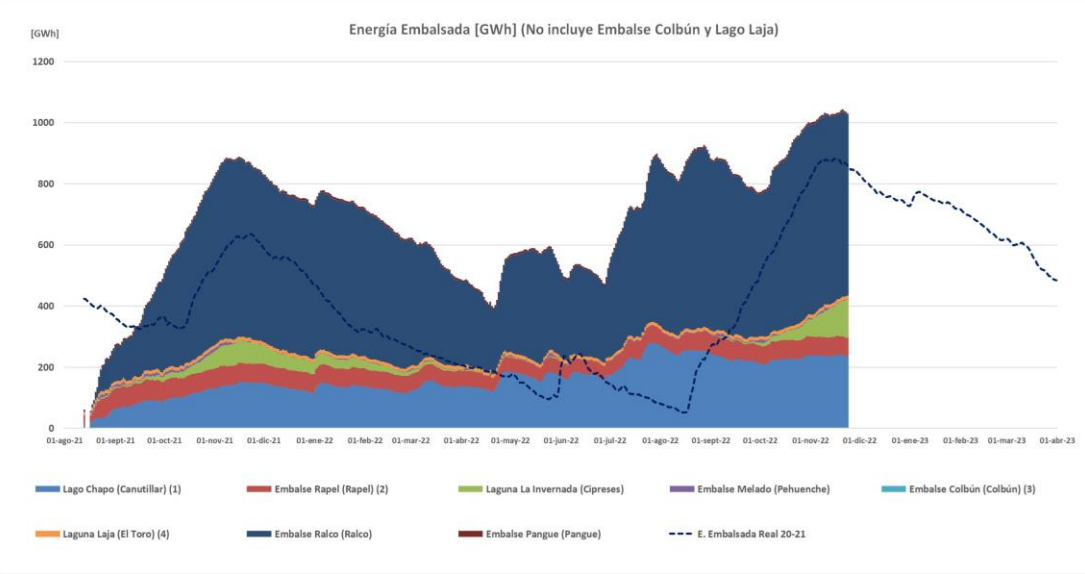
Cambios del 24 de noviembre c/r al 23 de noviembre

Demanda periodo punta:	-	0,68 %
Nuevas Unidades con falla:	-	0 MW
Retorno Unidades con falla:	+	0 MW
Cambio neto:	+	0 MW

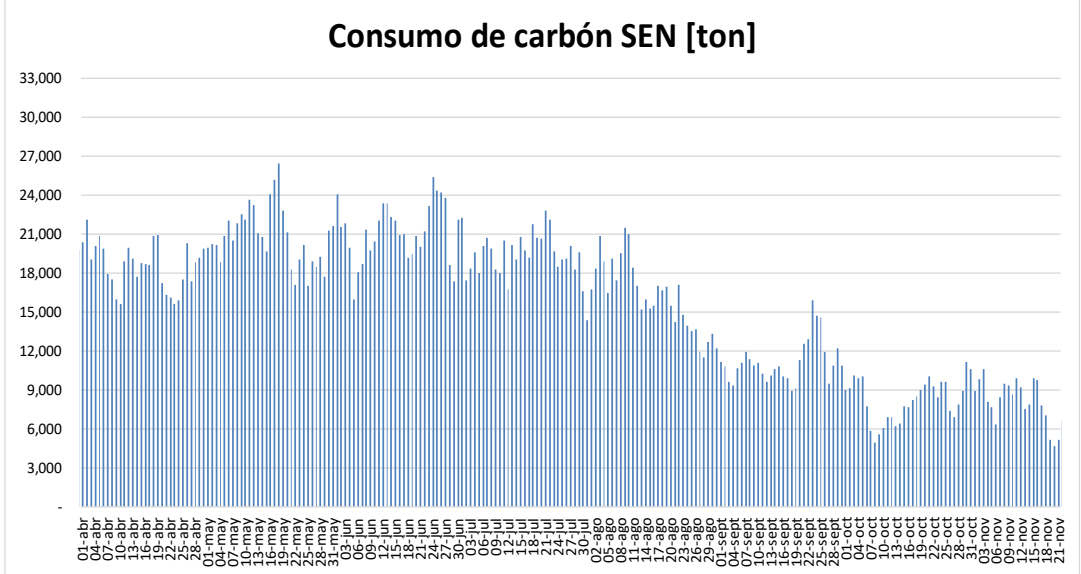
Todos los datos están sujetos a cambios y correcciones

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

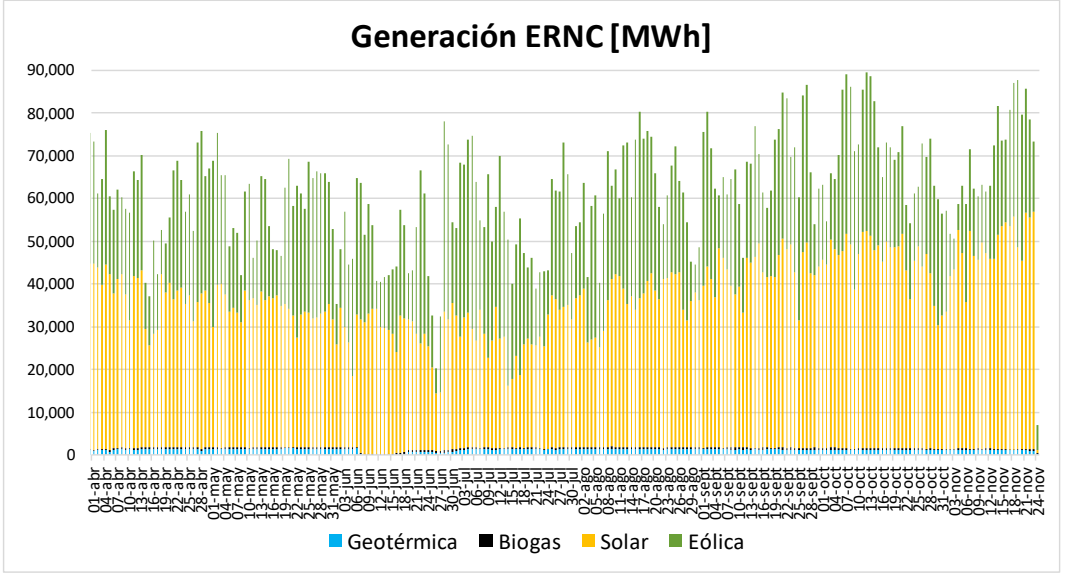
Reserva Adicional:
(incluye Rapel, Colbún, Pehuenche, Ralco, Pangué y Lago Laja) +1255 MW x 6hrs



Energía embalsada [GWh]: 1030.0



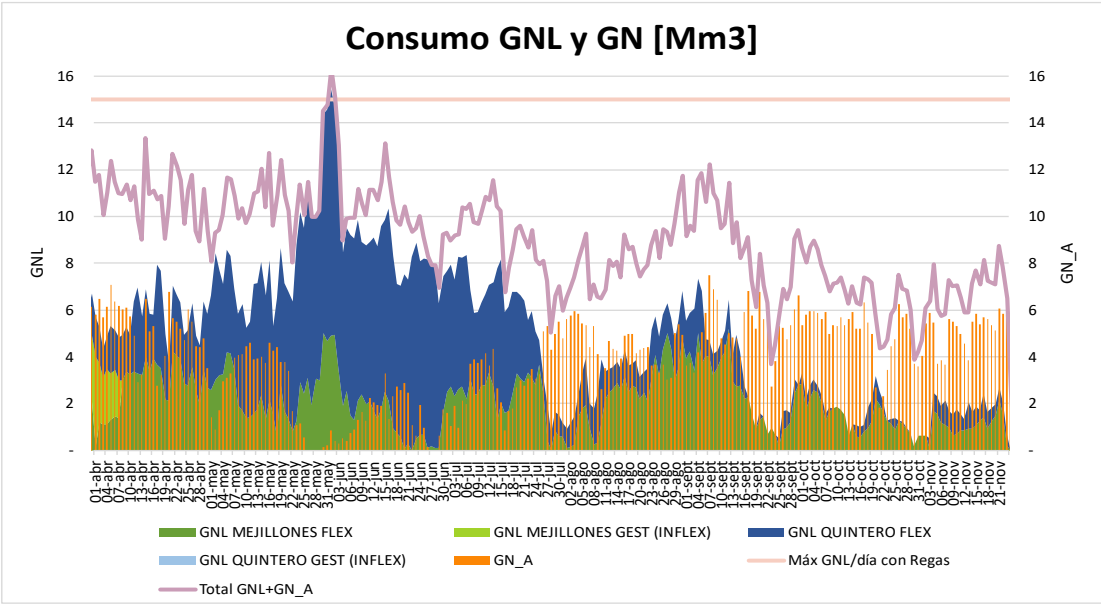
Autonomía [días]: 44



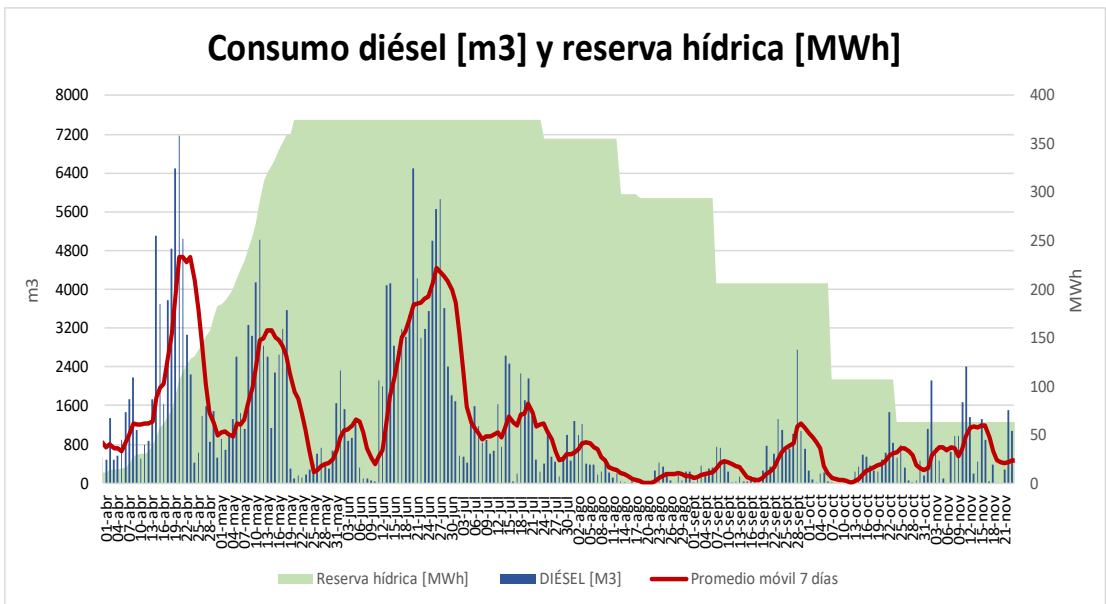
Capacidad Instalada ERNC [MW]: 12.288

Reserva Acumulada del sistema a las 24:00hrs del 25 de Octubre de 2022 (GWh)	
Colbún (2)	62.80
Laja	0.00
Ralco (1)	0.00
L.Maule	0.00
Total (3) (4)	62.80

- (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, Currillínque, Loma Alta y Pehuenche
(5) Saldo considera ajuste de acuerdo a derechos informados por ENEL, que no se han reflejado en balance.



Autonomía [días]: 2
Próximo buque T. Mejillones: Por Confirmar
Próximo buque T. Quintero: Por Confirmar



Stock diésel (Comb. Principal) [%]: 69
Stock diésel (Duales) [%]: 73