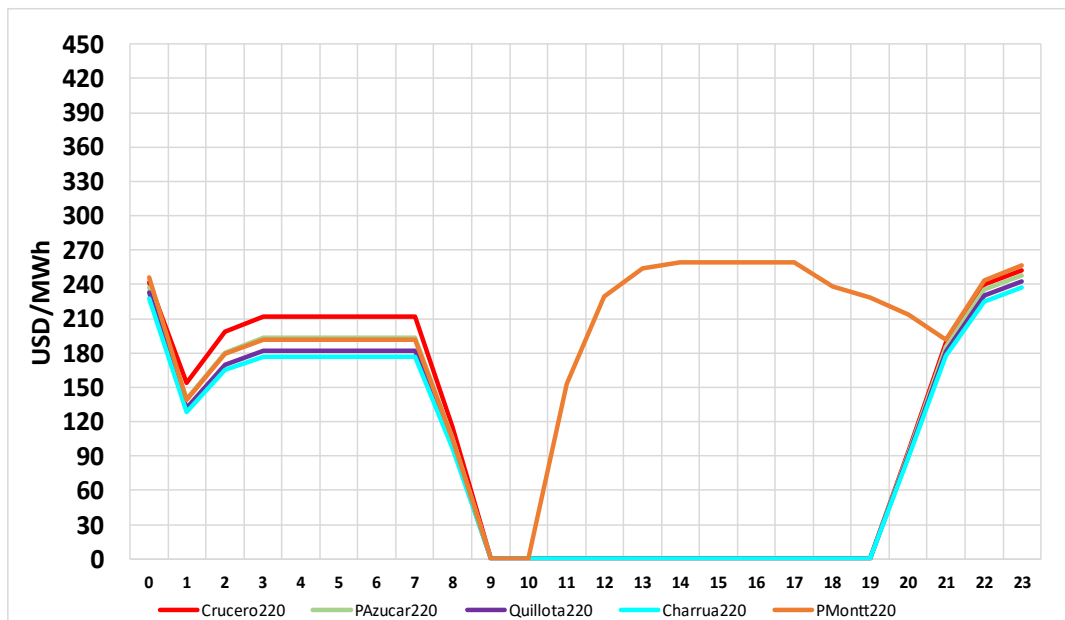


CMg Real y Programa de Operación 22 de Enero



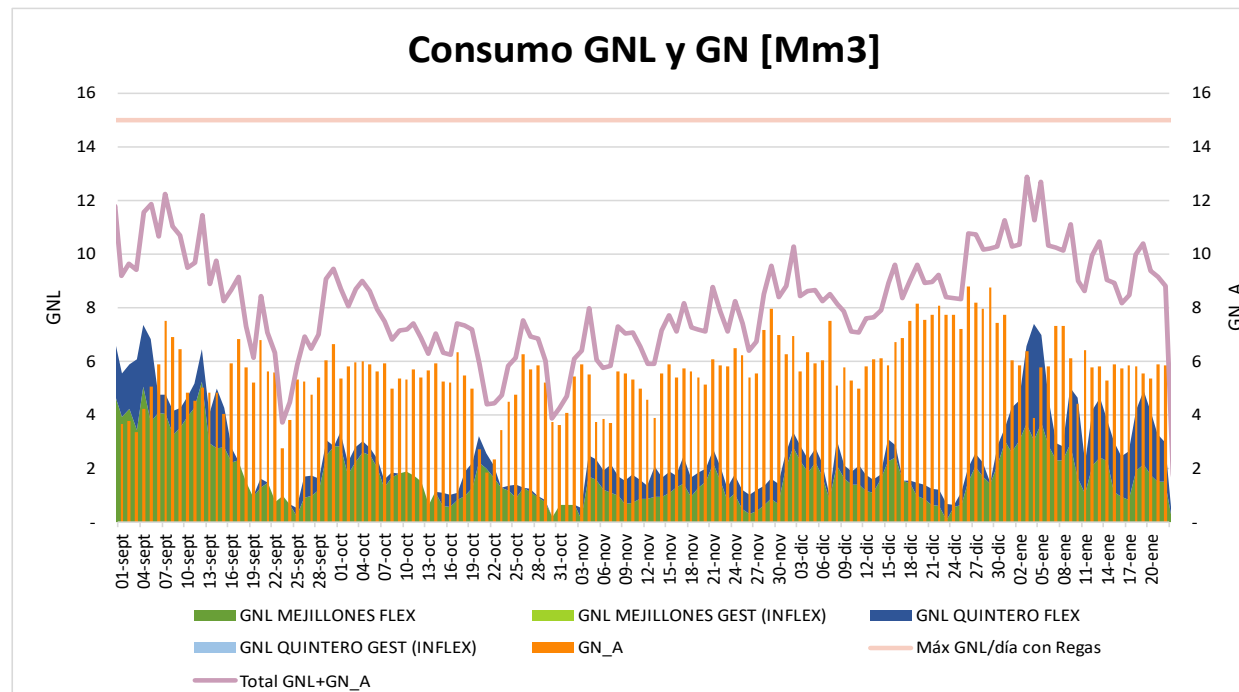
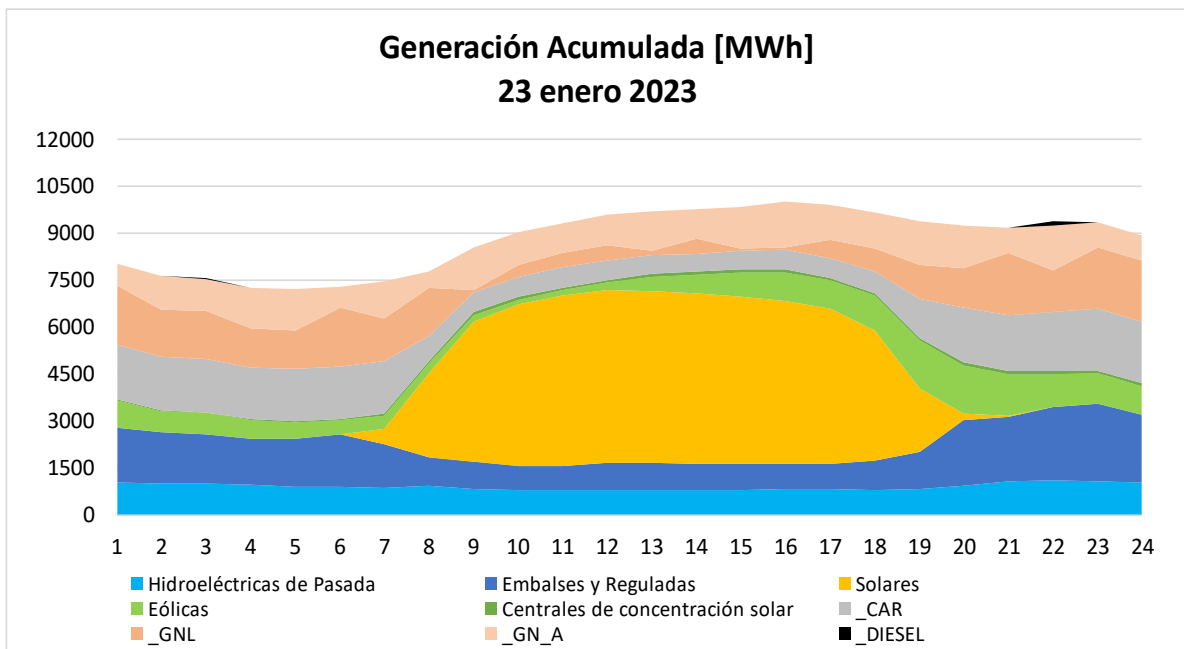
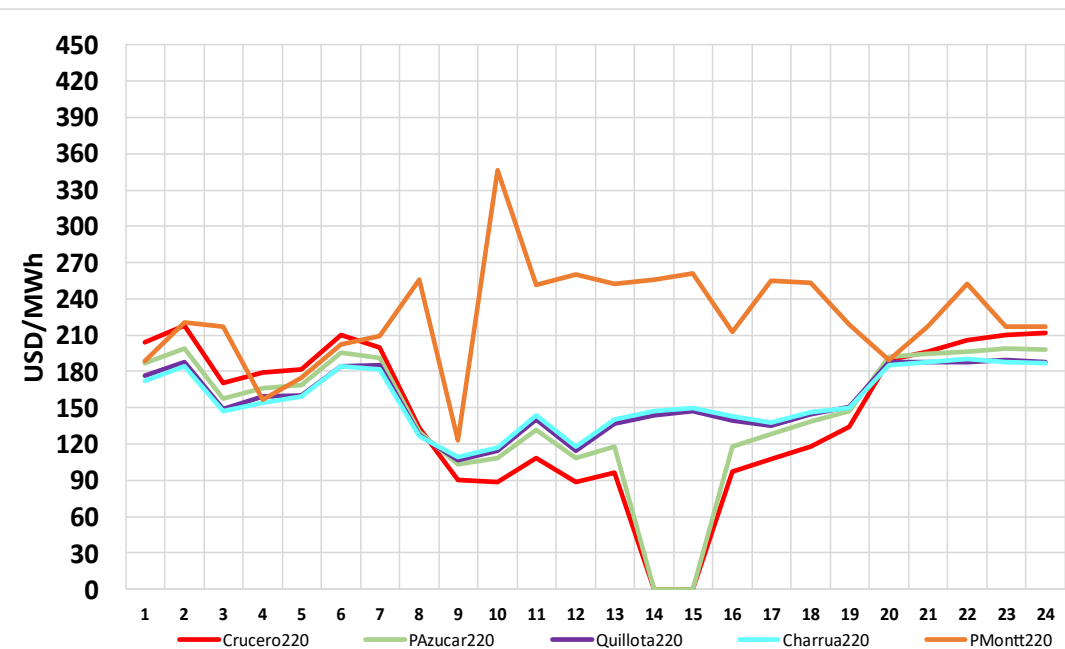
Datos obtenidos de Costo Marginal Online, sujetos a correcciones

Generación por Tecnología	Ayer Programa (22 ene)		Ayer Real (22 ene)		% var Real vs Programa	Hoy Programa (23 ene)		% var Hoy vs Ayer
	GWh	%	GWh	%		GWh	%	
Geotérmica	1.10	0.5%	1.12	0.5%	1.4%	1.10	0.5%	-1.4%
Solar	54.4	26.2%	52.3	24.7%	-3.9%	58.6	25.4%	12.0%
Eólica	22.7	11.0%	21.3	10.1%	-6.3%	17.5	7.6%	-17.9%
Gas Natural ⁽¹⁾	38.0	18.3%	42.1	19.9%	10.7%	51.3	22.2%	21.9%
Carbón	34.9	16.8%	35.6	16.8%	2.1%	37.7	16.4%	5.9%
Petróleo Diésel	0.11	0.1%	1.24	0.6%	1,054.6%	0.21	0.1%	-83.4%
Otros Térmicos ⁽²⁾	7.31	3.5%	8.33	3.9%	14.0%	10.07	4.4%	20.8%
Hidro Embalses	23.1	11.1%	23.2	11.0%	0.8%	27.1	11.7%	16.5%
Hidro Pasada	26.1	12.6%	26.4	12.5%	0.9%	27.1	11.8%	2.8%
TOTAL	207.7	100%	211.6	100%	1.83%	230.6	100%	8.99%

(1) Gas Natural considera GNL y GN Arg

(2) Otros Térmicos: Biocombustibles, Petcoke, Cogeneración

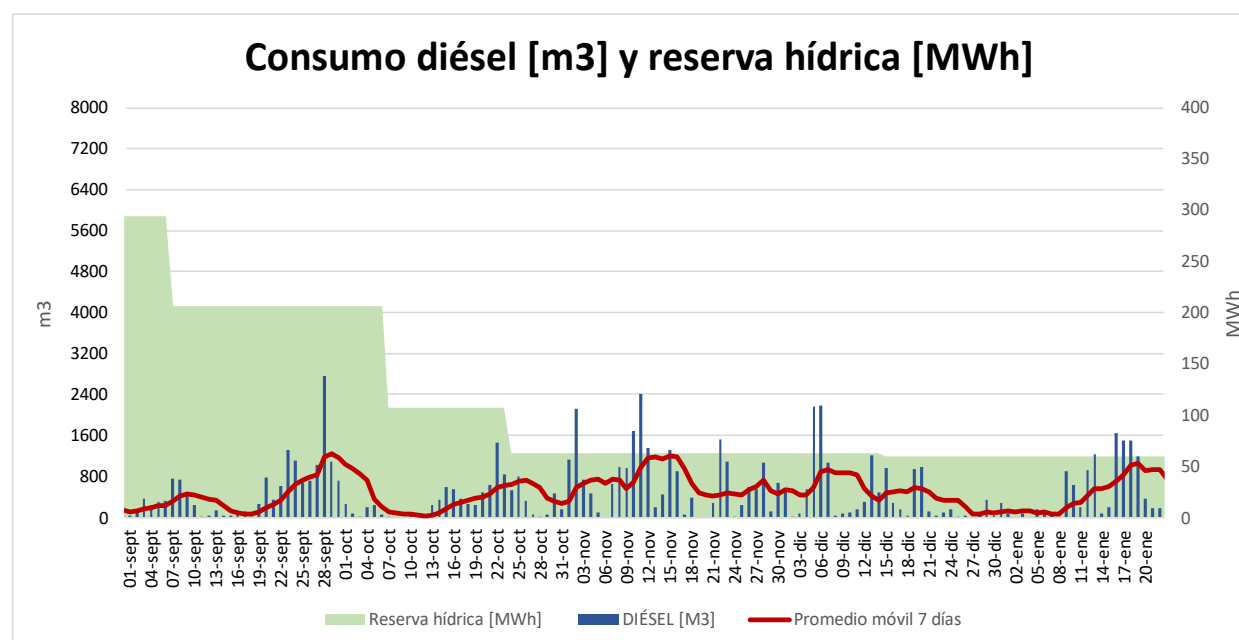
CMg Programado y Programa Operación 23 de Enero



Autonomía [días]: 1

Próximo buque T. Mejillones: 03 de febrero

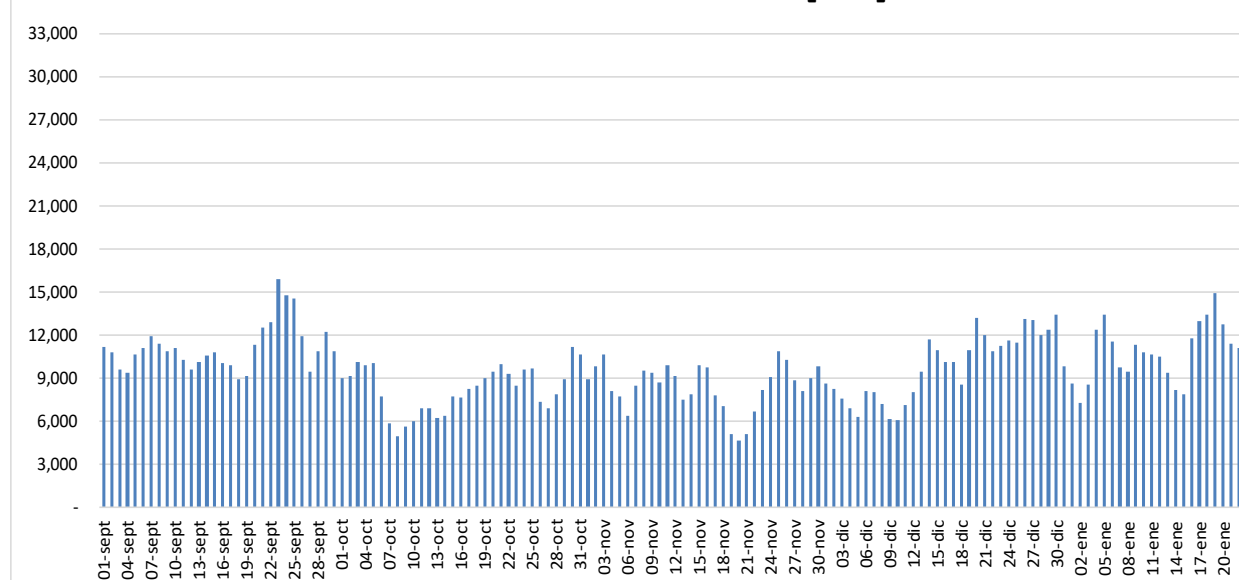
Próximo buque T. Quintero: 29 de enero



Stock diésel (Comb. Principal) [%]: 68

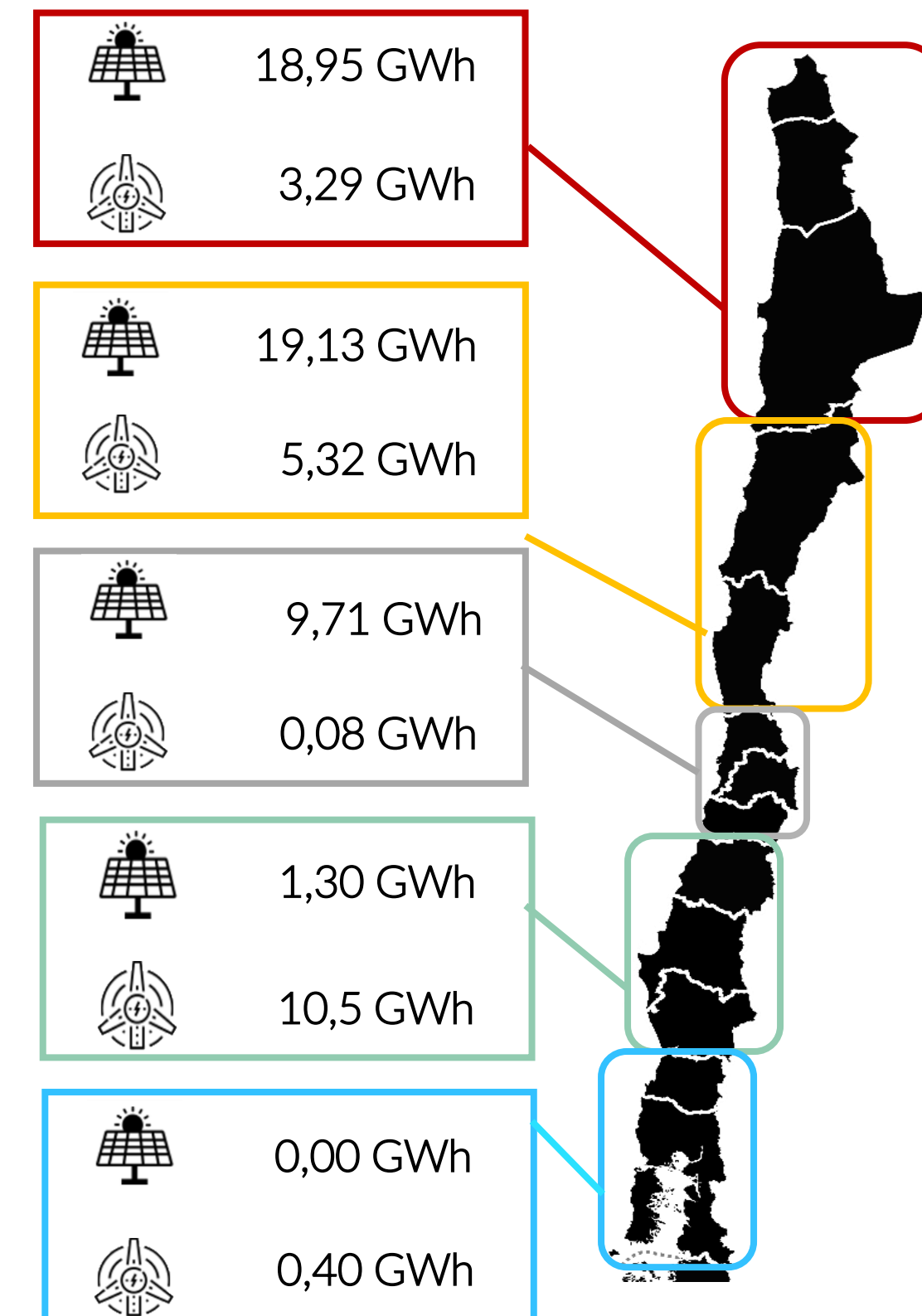
Stock diésel (Duales) [%]: 82

Consumo de carbón SEN [ton]



Autonomía [días]: 39

Datos obtenidos de Fuentes ERNC correspondientes al 22 de enero



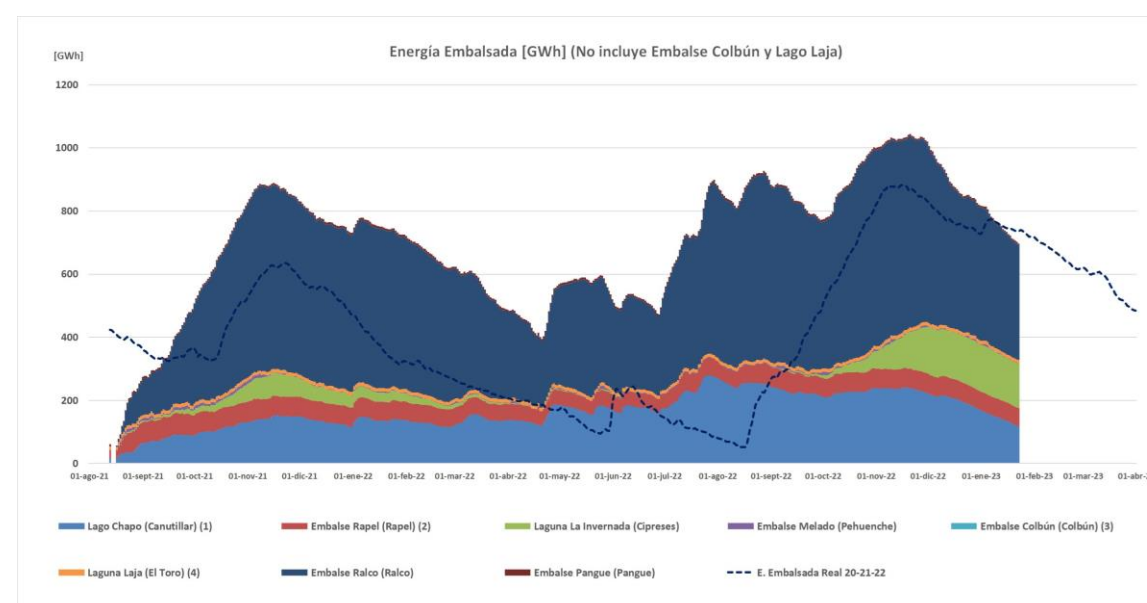
Todos los datos están sujetos a cambios y correcciones

Cambios del 23 de enero c/r al 22 de enero

Demanda periodo punta:	+ 10,00 %
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) **+1591 MW x 6hrs**



Energía embalsada [GWh]: 697,4

Reserva Acumulada del sistema a las 24:00hrs del 15 de Noviembre de 2022 (GWh)	
Colbún (2)	59.58
Laja	0.00
Ralco (1)	0.00
L. Maule	0.00
Total (3) (4)	59.58

(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, Currilínque, Loma Alta y Pehuenche

(5) Saldo considera ajuste de acuerdo a derechos informados por ENEL, que no se han reflejado en balance.