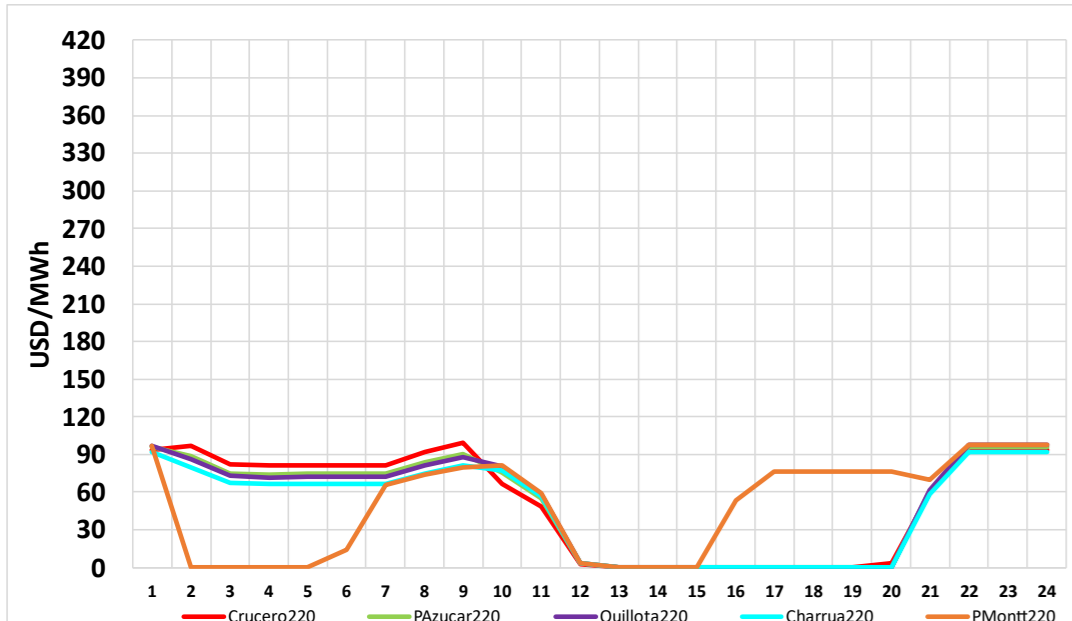


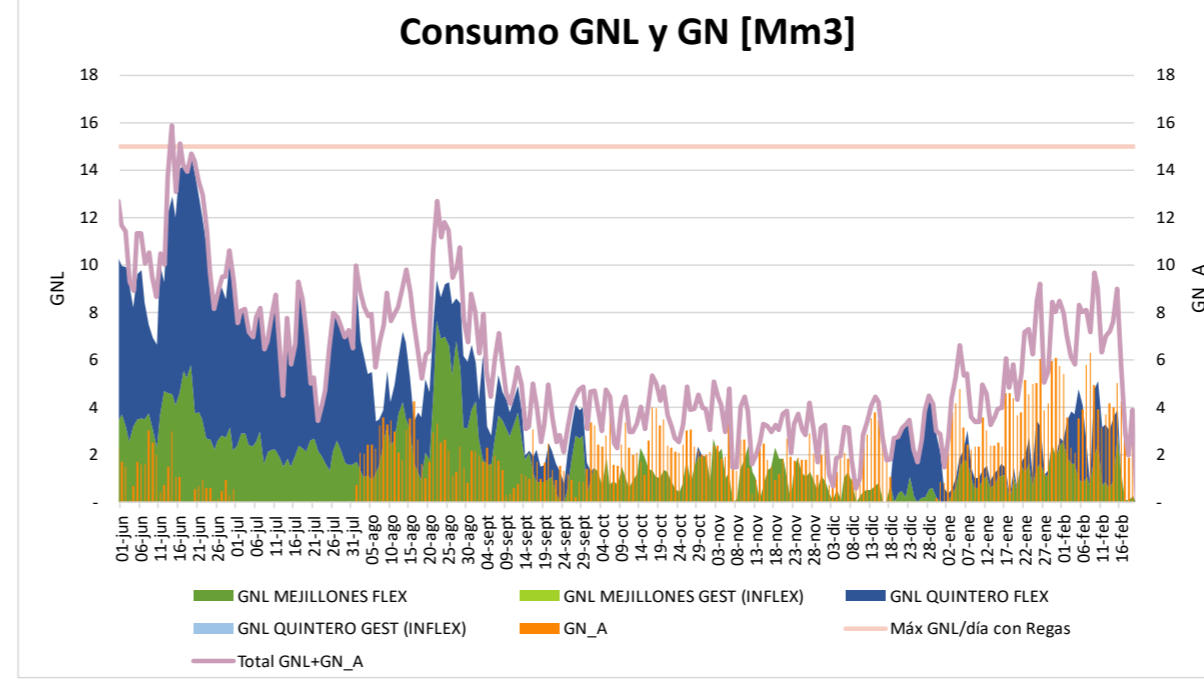
CMg Real y Programa de Operación 19 de Febrero



Datos obtenidos de Costo Marginal Online, sujetos a correcciones

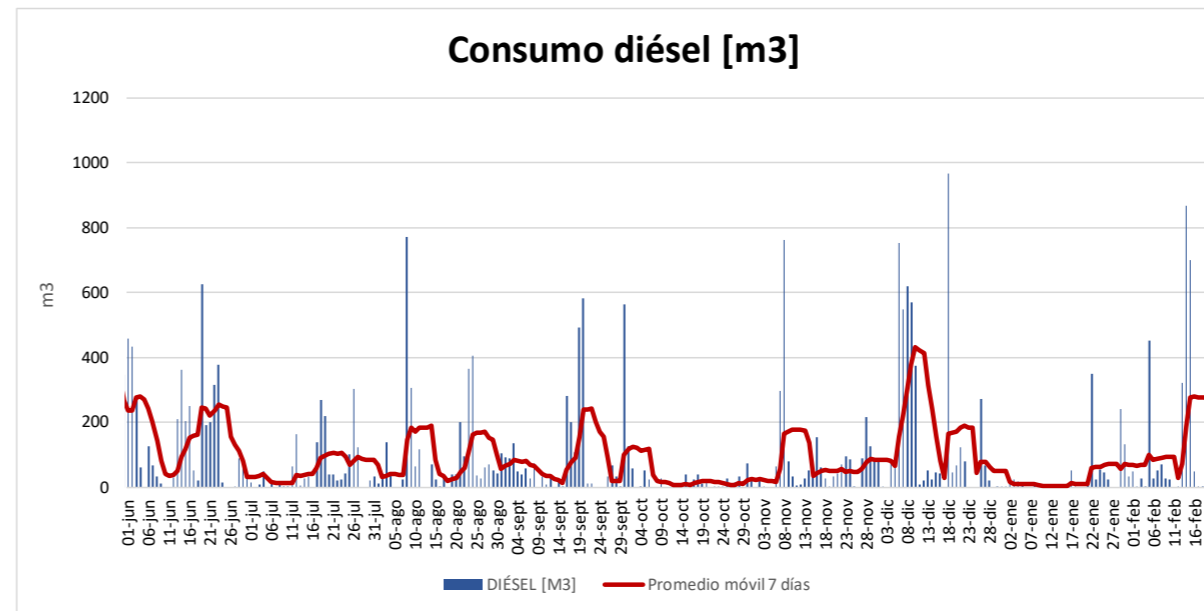
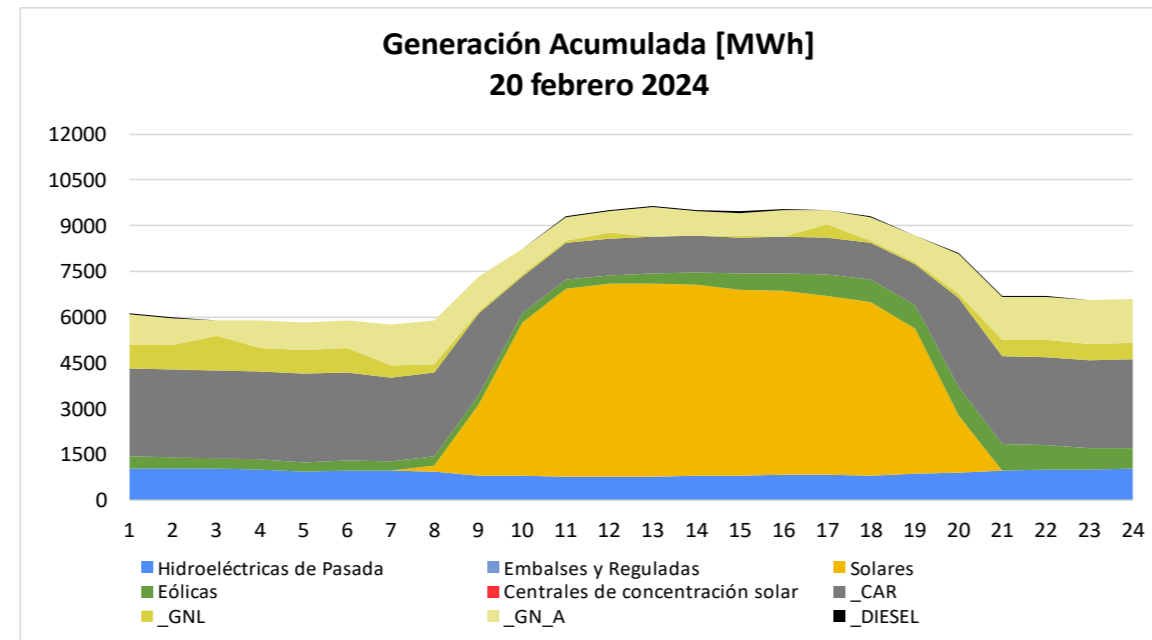
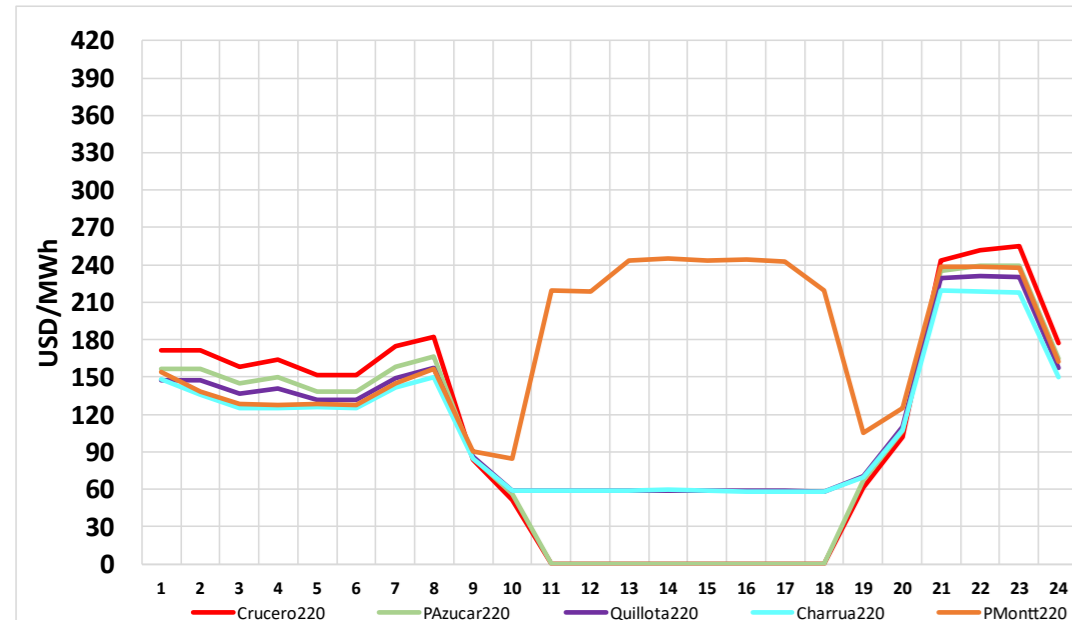
Generación por Tecnología	Ayer Programa (19 feb)		Ayer Real (19 feb)		% var Real vs Programa	Hoy Programa (20 feb)		% var Hoy vs Ayer
	GWh	%	GWh	%		GWh	%	
Geotérmica	1.44	0.6%	1.08	0.4%	-25.0%	1.44	0.6%	33.3%
Bess	1.42	0.6%	2.91	1.2%	105.2%	1.63	0.6%	-44.0%
CSP	0.00	0.0%	0.00	0.0%	0.0%	0.00	0.0%	0.0%
Solar	64.3	25.3%	52.6	21.3%	-18.2%	63.0	25.1%	19.6%
Eólica	22.4	8.8%	22.8	9.3%	1.8%	12.0	4.8%	-47.4%
Gas Natural ⁽¹⁾	29.6	11.6%	39.8	16.1%	34.3%	33.0	13.1%	-17.1%
Carbón	47.9	18.8%	49.1	19.9%	2.6%	52.0	20.7%	5.9%
Petróleo Diésel	0.31	0.1%	0.18	0.1%	-42.7%	0.41	0.2%	126.7%
Otros Térmicos ⁽²⁾	10.49	4.1%	9.87	4.0%	-5.9%	11.38	4.5%	15.3%
Hidro Embalses	46.4	18.2%	36.9	15.0%	-20.3%	44.8	17.9%	21.3%
Hidro de Pasada ⁽³⁾	30.2	11.9%	31.2	12.7%	3.4%	31.4	12.5%	0.6%
TOTAL	254.5	100%	246.5	100%	-3.12%	251.0	100%	1.83%

(1) Gas Natural considera GNL y GN Arg
 (2) Otros Térmicos: Biocombustibles, Petcoke, Cogeneración
 (3) Hidro de Pasada consideran centrales en serie hidráulica



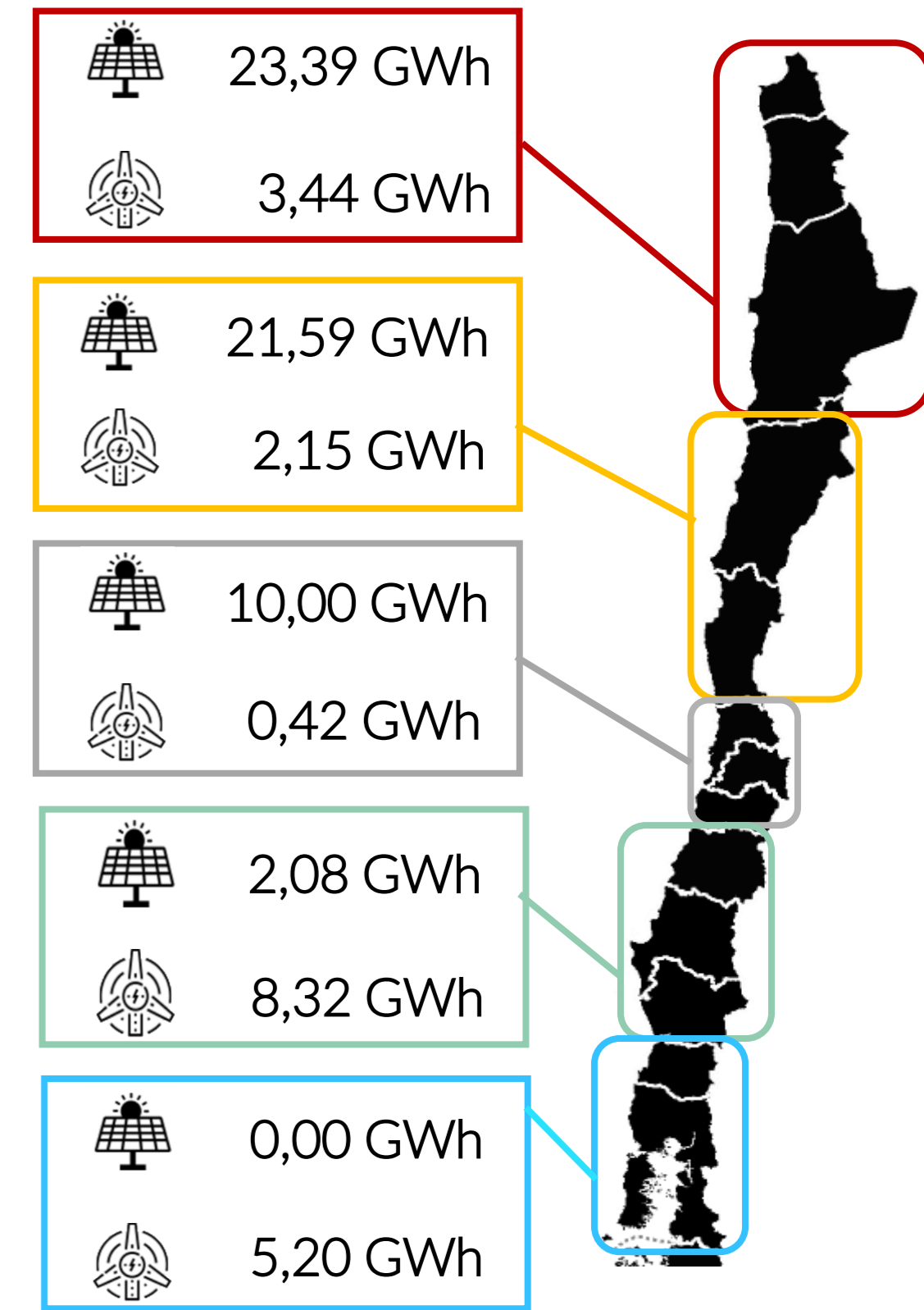
Autonomía [días]: 1.4
 Próximo buque T. Mejillones: 20 de febrero
 Próximo buque T. Quintero: 29 de febrero

CMg Programado y Programa Operación 20 de Febrero



Stock diésel (Comb. Principal) [%]: 64
 Stock diésel (Duales) [%]: 81

Datos obtenidos de Fuentes ERNC correspondientes al 19 de febrero



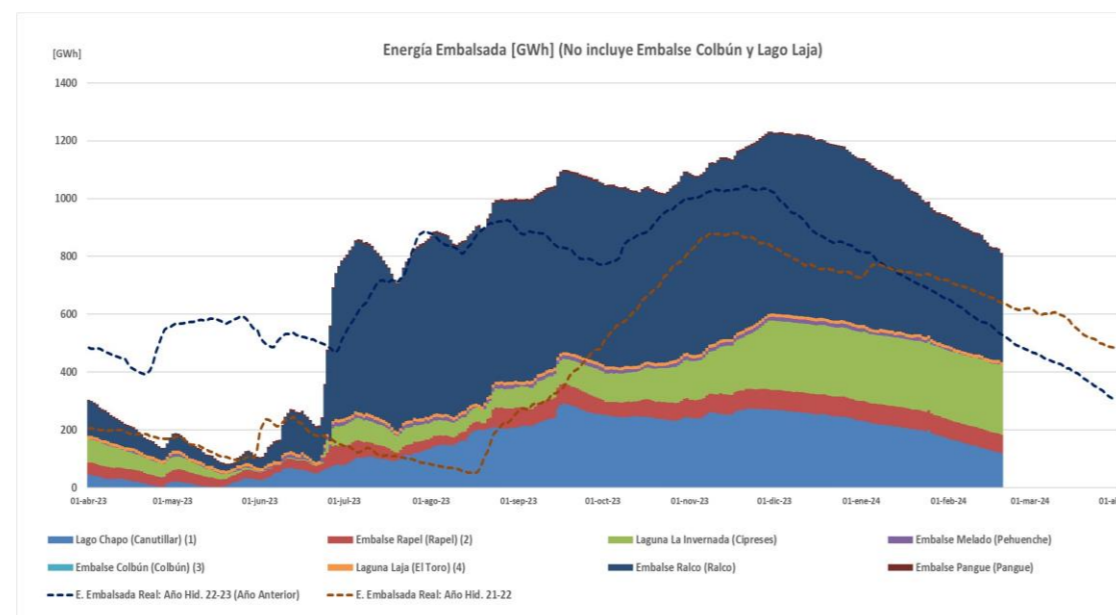
Todos los datos están sujetos a cambios y correcciones

Cambios del 20 de Febrero c/r al 19 de Febrero

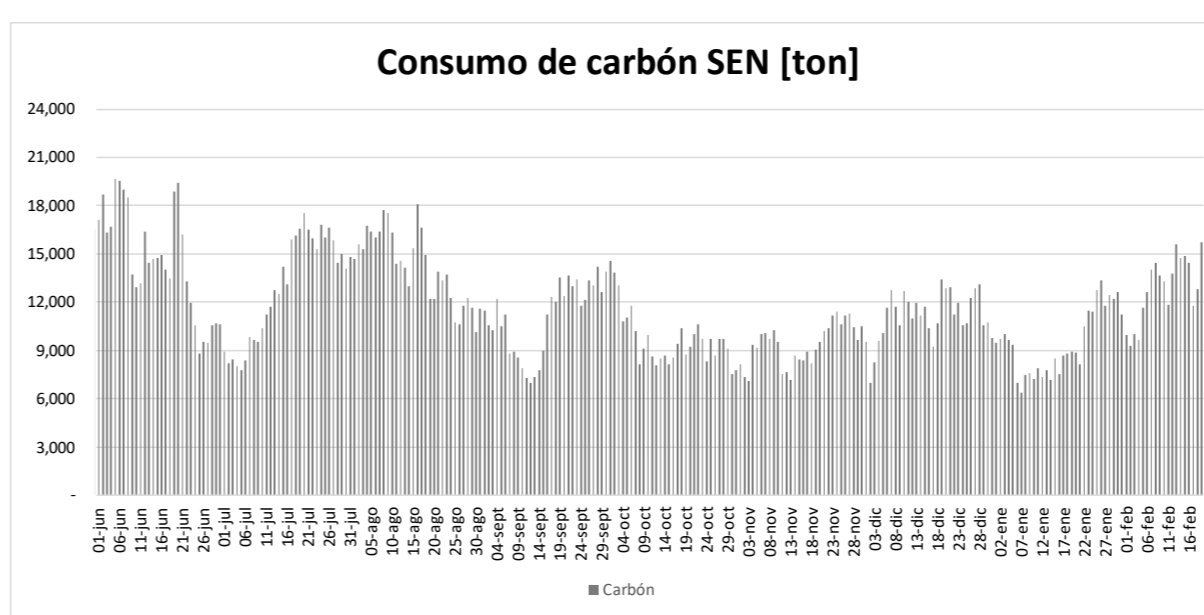
Demanda periodo punta:	-	3,79 %
Nuevas Unidades con falla:	-	0 MW
Retorno Unidades con falla:	+	0 MW
Cambio neto:	+	0 MW

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

Reserva Adicional:
 (incluye Rapel, Colbún, Pehuenche, Ralco, Pangue y Lago Laja)33 **+1.401 MW x 6hrs**



Energía embalsada [GWh]: 811,5



Autonomía [días]: 34

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.