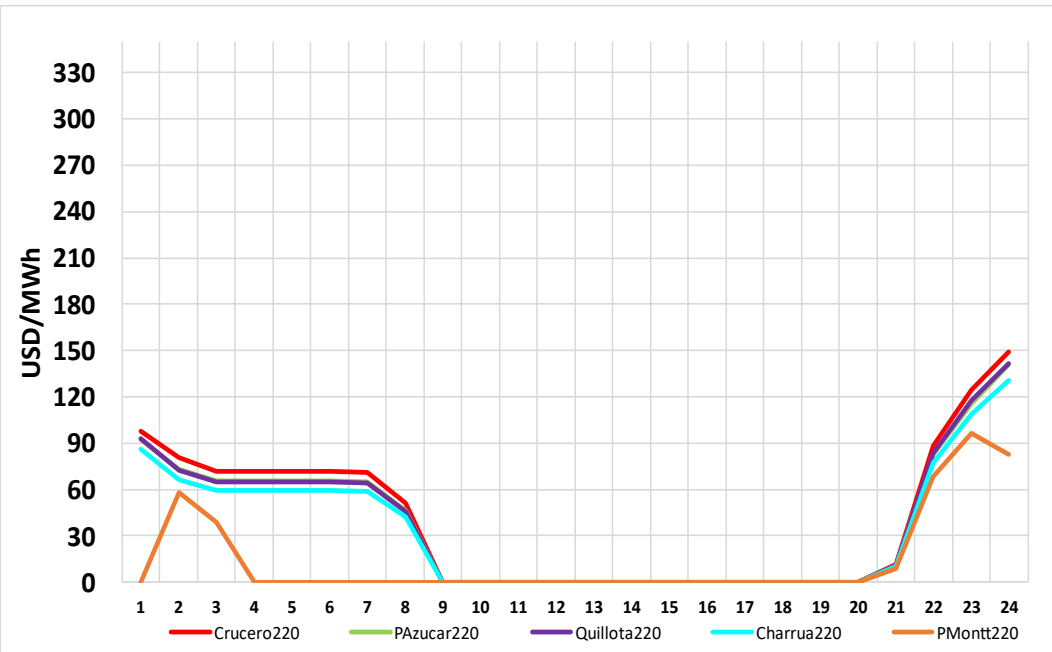


CMg Real y Programa de Operación 19 de Noviembre



Datos obtenidos de Costo Marginal Online, sujetos a correcciones

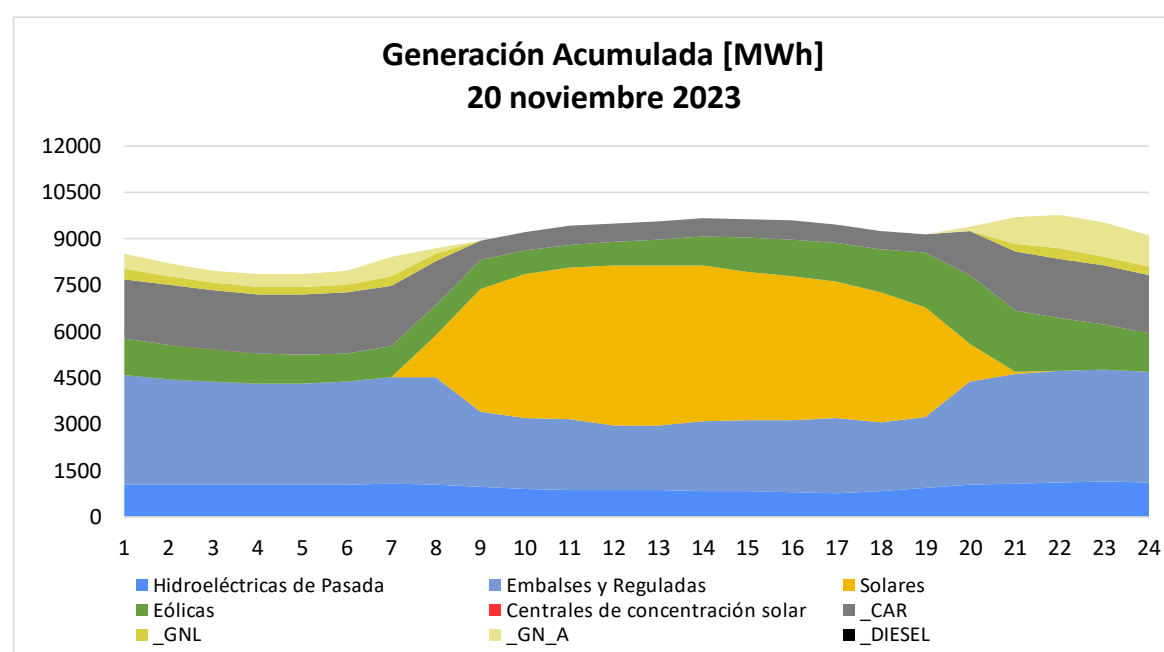
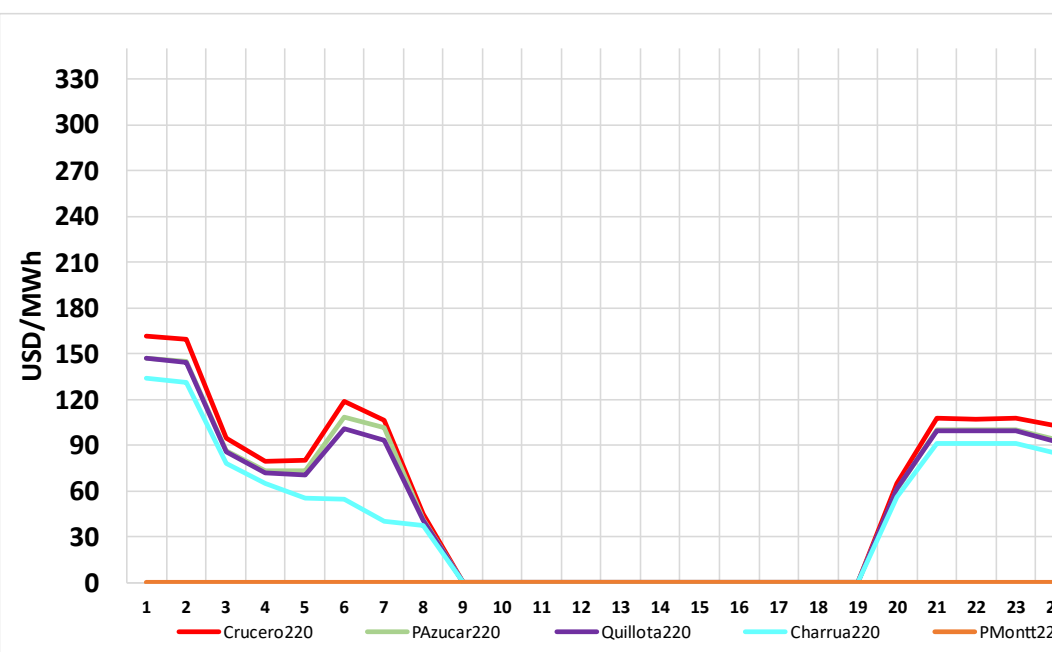
Generación por Tecnología	Ayer Programa (19 nov)		Ayer Real (19 nov)		% var Real vs Programa	Hoy Programa (20 nov)		% var Hoy vs Ayer
	GWh	%	GWh	%		GWh	%	
Geotérmica	1.30	0.6%	1.43	0.7%	10.3%	1.30	0.6%	-9.4%
CSP	0.00	0.0%	0.00	0.0%	0.0%	0.00	0.0%	0.0%
Solar	41.4	19.9%	39.0	19.0%	-5.9%	53.3	23.9%	36.9%
Eólica	19.8	9.5%	19.0	9.3%	-4.4%	28.3	12.7%	49.3%
Gas Natural ⁽¹⁾	10.9	5.2%	16.9	8.2%	55.0%	10.9	4.9%	-35.2%
Carbón	28.9	13.9%	28.8	14.1%	-0.7%	30.7	13.7%	6.7%
Petróleo Diésel	0.02	0.0%	0.17	0.1%	844.4%	0.01	0.0%	-93.6%
Otros Térmicos ⁽²⁾	6.55	3.2%	3.98	1.9%	-39.3%	5.54	2.5%	39.3%
Hidro Embalses	64.8	31.2%	60.4	29.5%	-6.9%	59.7	26.8%	-1.1%
Hidro de Pasada ⁽³⁾	34.2	16.5%	35.1	17.2%	2.5%	33.3	14.9%	-5.0%
TOTAL	208.0	100%	204.6	100%	-1.65%	223.2	100%	9.08%

(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 20 de Noviembre



Todos los datos están sujetos a cambios y correcciones

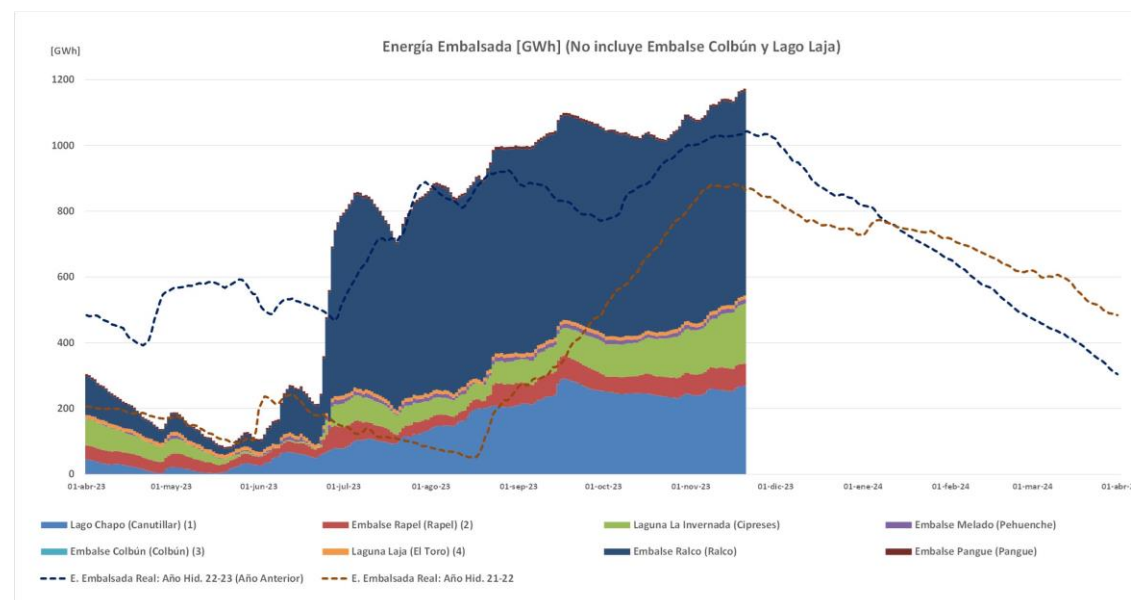
Cambios del 20 de noviembre c/r al 19 de noviembre

Demanda periodo punta:	+	4,03 %
Nuevas Unidades con falla:	-	0 MW
Retorno Unidades con falla:	+	0 MW
Cambio neto:	+	0 MW

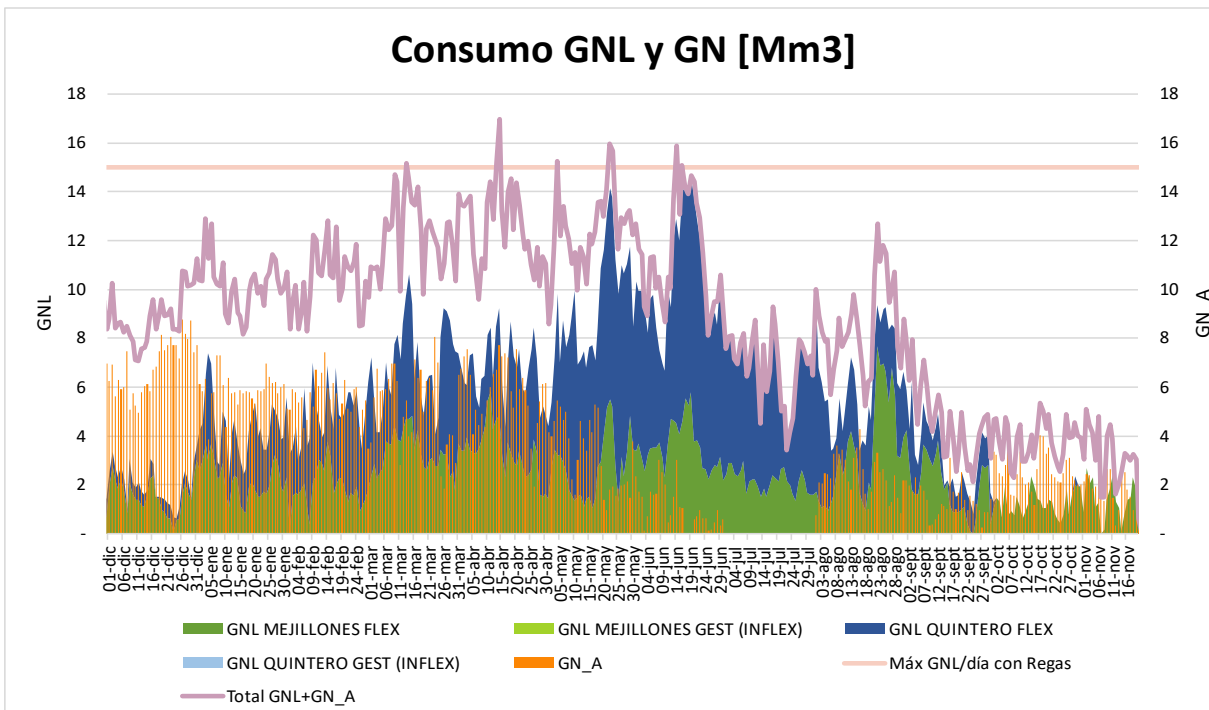
Capacidad Hidráulica Adicional - Horario Punta (18:00-24:00hrs)

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

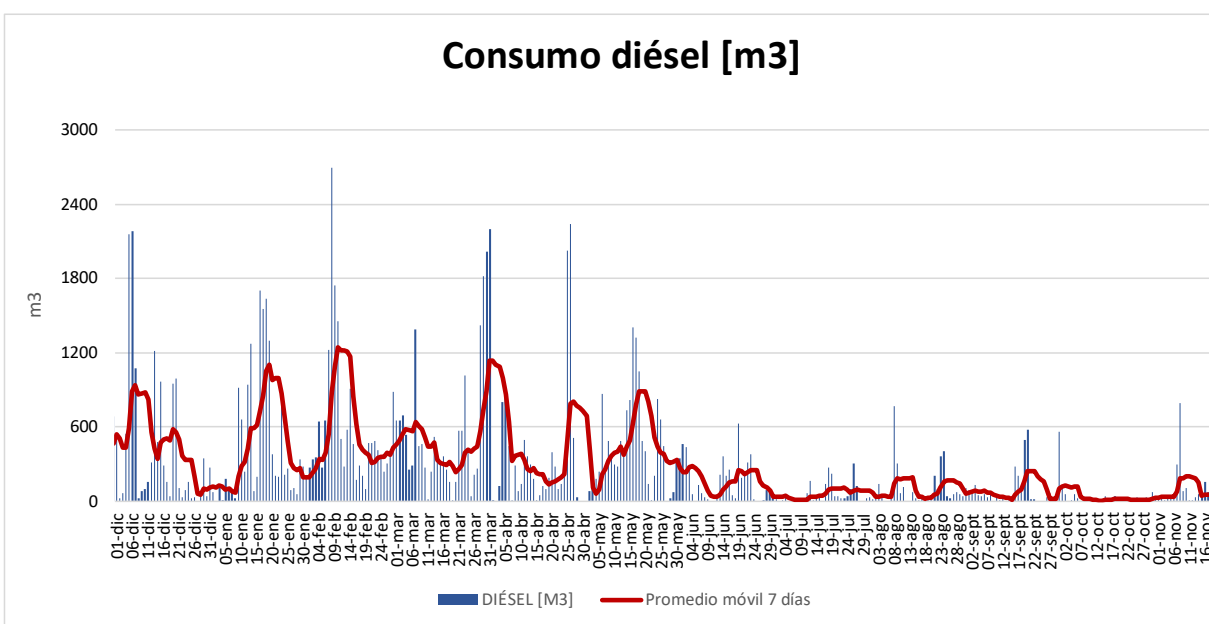
+1.006 MW x 6hrs



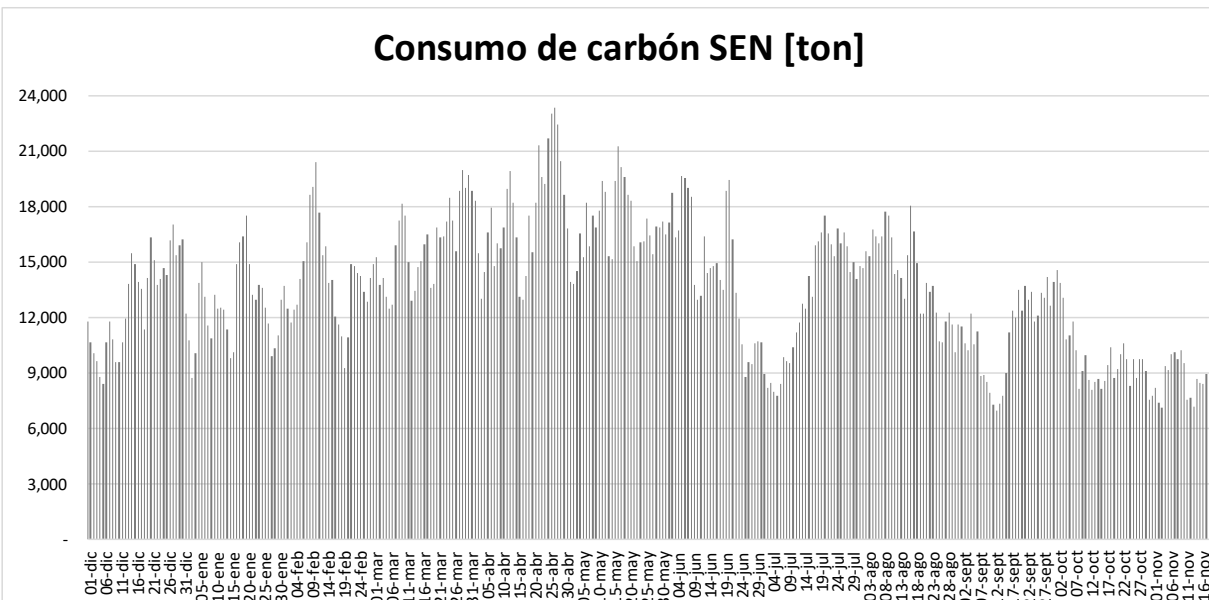
Energía embalsada [GWh]: 1.173,1



Autonomía [días]: 2
Próximo buque T. Mejillones: 25 de noviembre
Próximo buque T. Quintero: 11 de diciembre

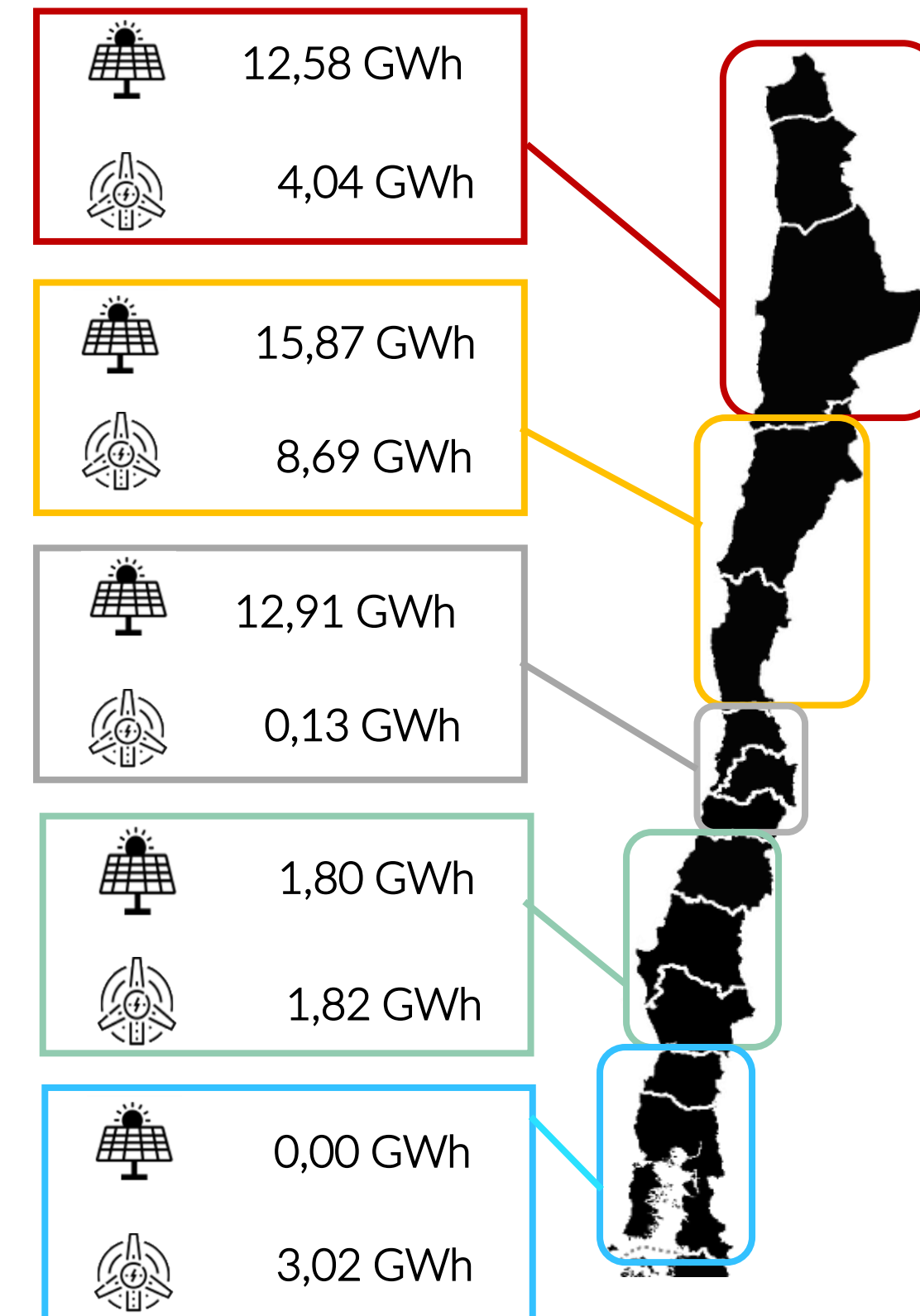


Stock diésel (Comb. Principal) [%]: 64
Stock diésel (Duales) [%]: 80



Autonomía [días]: 42

Datos obtenidos de Fuentes ERNC correspondientes al 19 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.