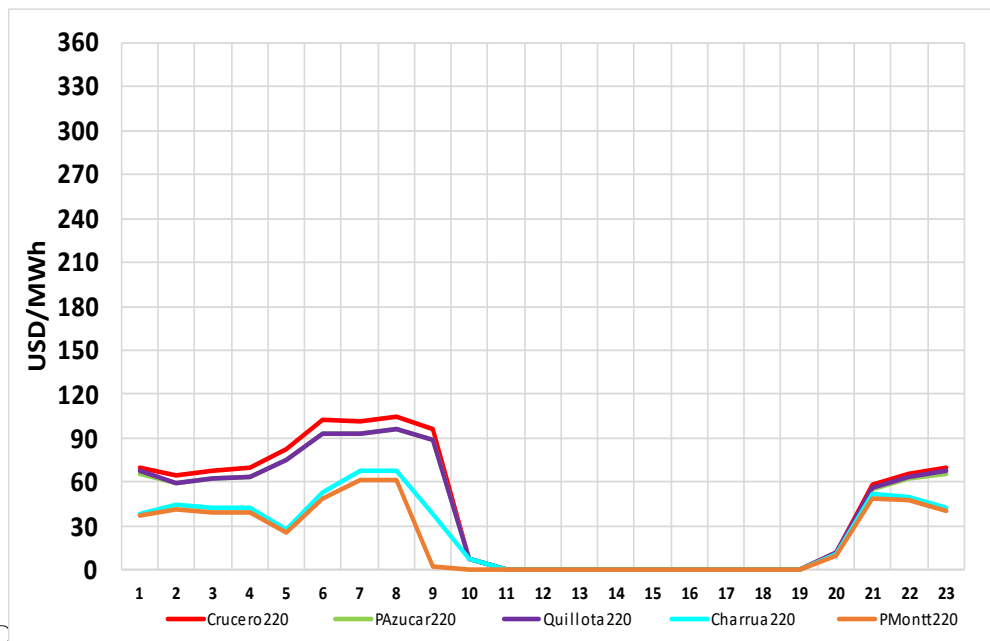


CMg Real y Programa de Operación 23 de Septiembre

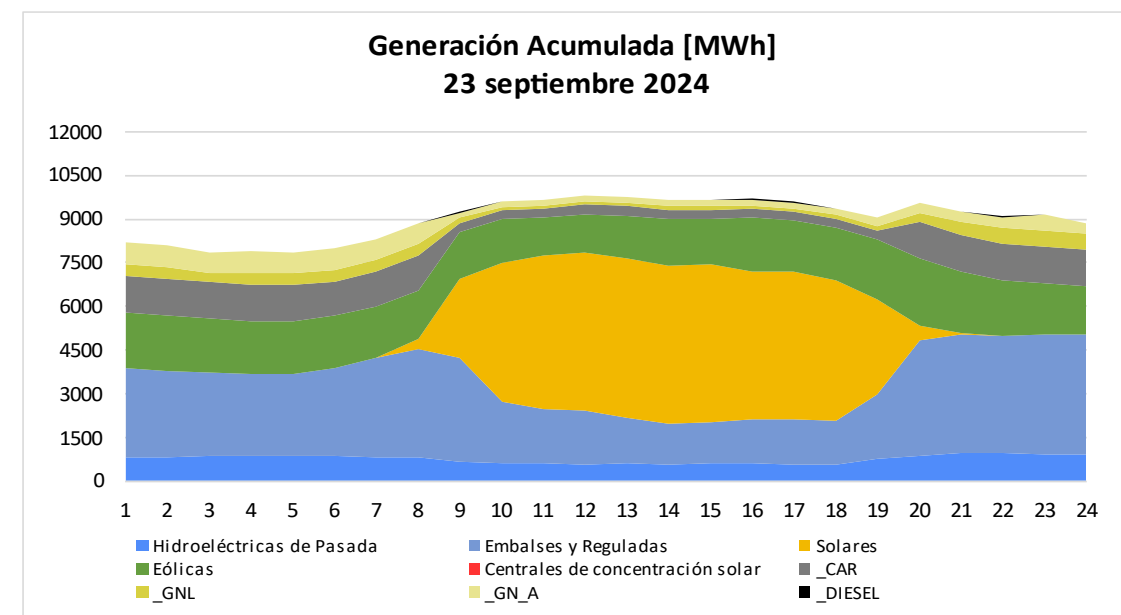
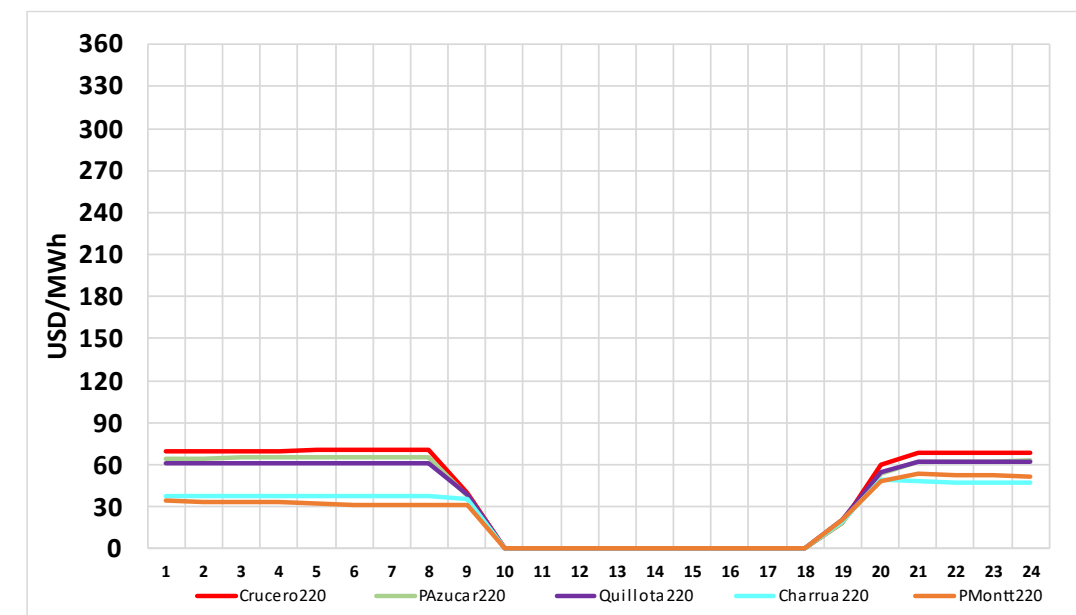


Generación por Tecnología	Ayer Programa (22 sept)		Ayer Real (22 sept)		% var Real vs Programa		Hoy Programa (23 sept)		% var Hoy vs Ayer	
	GWh	%	GWh	%			GWh	%		
Geotérmica	0.72	0.3%	0.58	0.3%	-19.4%		0.72	0.3%	24.1%	
Bess ⁽⁴⁾	3.77	1.8%	2.71	1.2%	-28.2%		3.61	1.6%	33.4%	
CSP	0.00	0.0%	0.00	0.0%	0.0%		0.00	0.0%	0.0%	
Solar	46.4	21.8%	47.0	21.3%	1.2%		53.6	23.3%	14.0%	
Eólica	36.0	16.9%	39.6	17.9%	10.0%		42.1	18.3%	6.4%	
Gas Natural ⁽¹⁾	13.3	6.3%	21.7	9.8%	62.8%		16.9	7.4%	-21.9%	
Carbón	26.5	12.4%	23.6	10.7%	-10.8%		19.6	8.5%	-16.8%	
Petróleo Diésel	0.02	0.0%	0.14	0.1%	691.0%		0.12	0.1%	-15.6%	
Otros Térmicos ⁽²⁾	8.28	3.9%	8.15	3.7%	-1.6%		9.78	4.2%	19.9%	
Hidro Embalses	50.4	23.6%	48.5	21.9%	-3.7%		54.8	23.8%	12.9%	
Hidro de Pasada ⁽³⁾	27.9	13.1%	29.2	13.2%	4.7%		28.9	12.6%	-0.9%	
TOTAL	213.2	100%	221.1	100%	3.70%		230.1	100%	4.09%	

(1) Gas Natural considera GNL y GN Arg
 (2) Otros Térmicos: Biocombustibles, Petcoke, Cogeneración
 (3) Hidro de Pasada consideran centrales en serie hidráulica
 (4) Datos Reales de las Bess son Preliminares

Datos obtenidos de Costo Marginal Online, sujetos a correcciones

CMg Programado y Programa Operación 24 de Septiembre



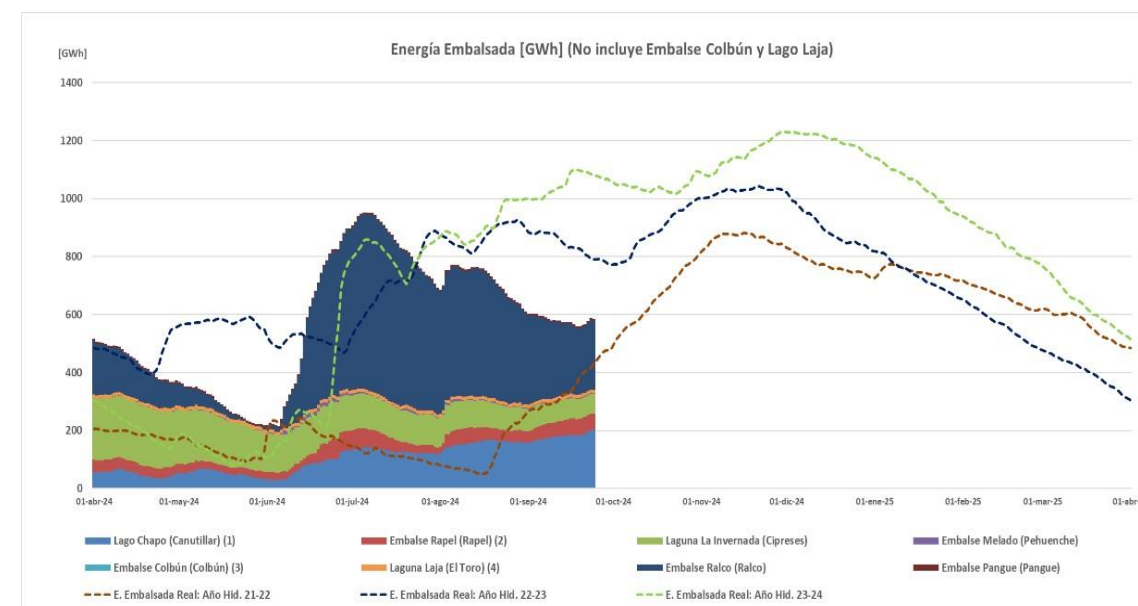
Todos los datos están sujetos a cambios y correcciones

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

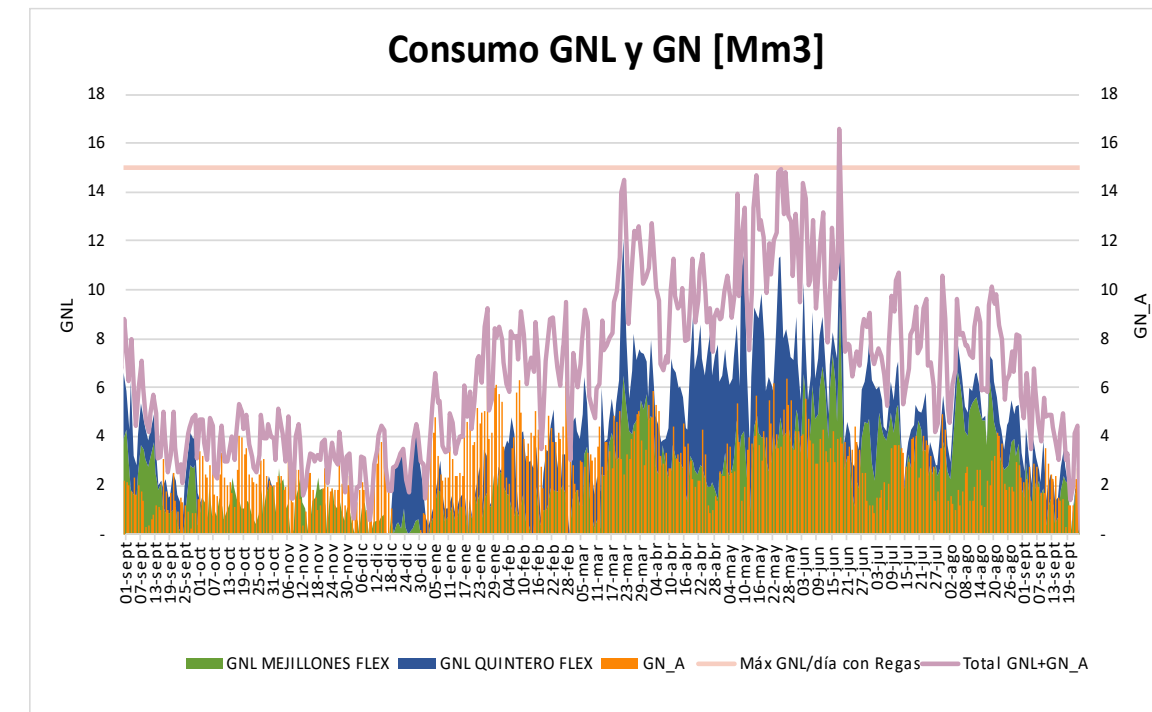
Demanda periodo punta:	+ 2,60 %
Nuevas Unidades con falla:	- 0 MW
Retorno Unidades con falla:	+ 0 MW
Cambio neto:	+ 0 MW

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

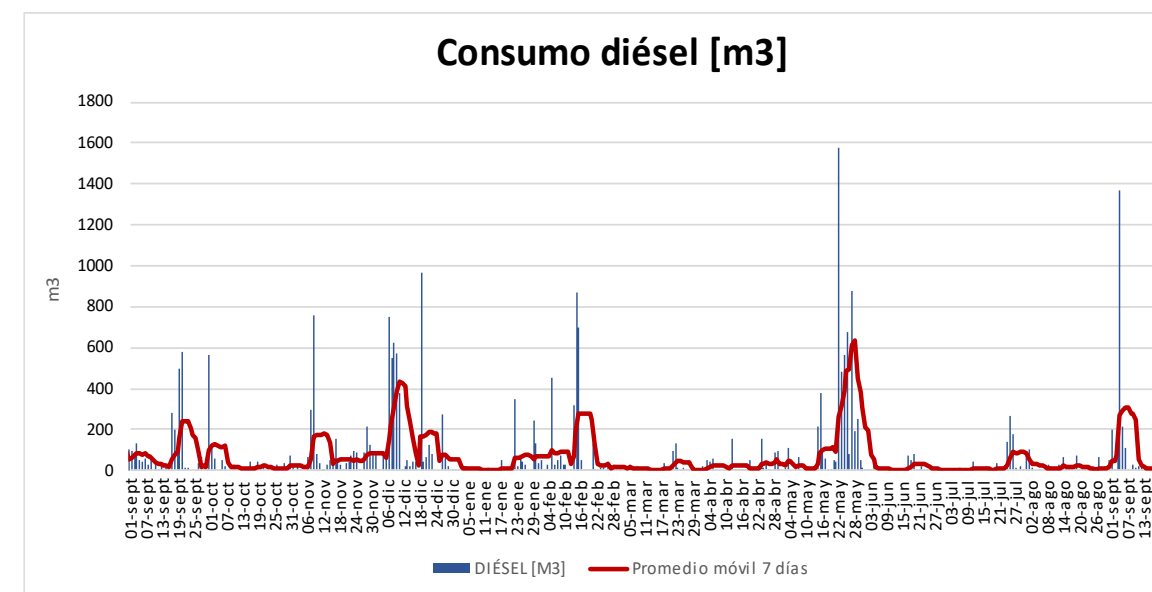
Reserva Adicional:
 (incluye Rapel, Colbún, Pehuenche, Ralco, Pangue y Lago Laja)33 **+ 943 MW x6hrs**



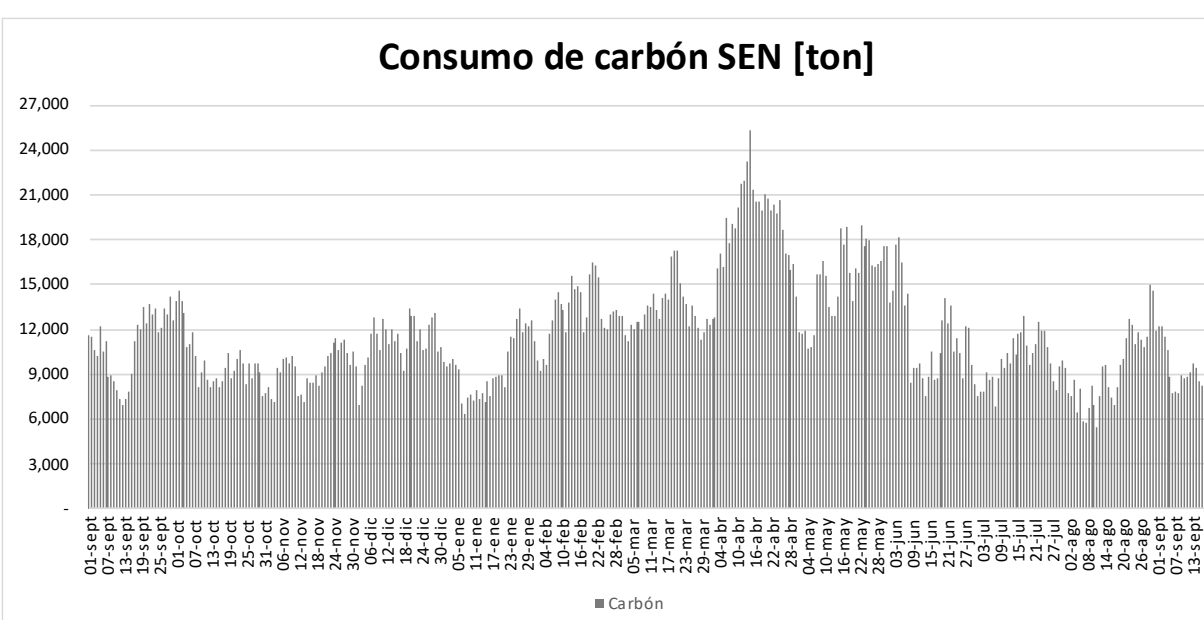
Energía embalsada [GWh]: 588.3



Autonomía [días]: 1.5
 Próximo buque T. Mejillones: 08 de Octubre
 Próximo buque T. Quintero: 16 de Octubre

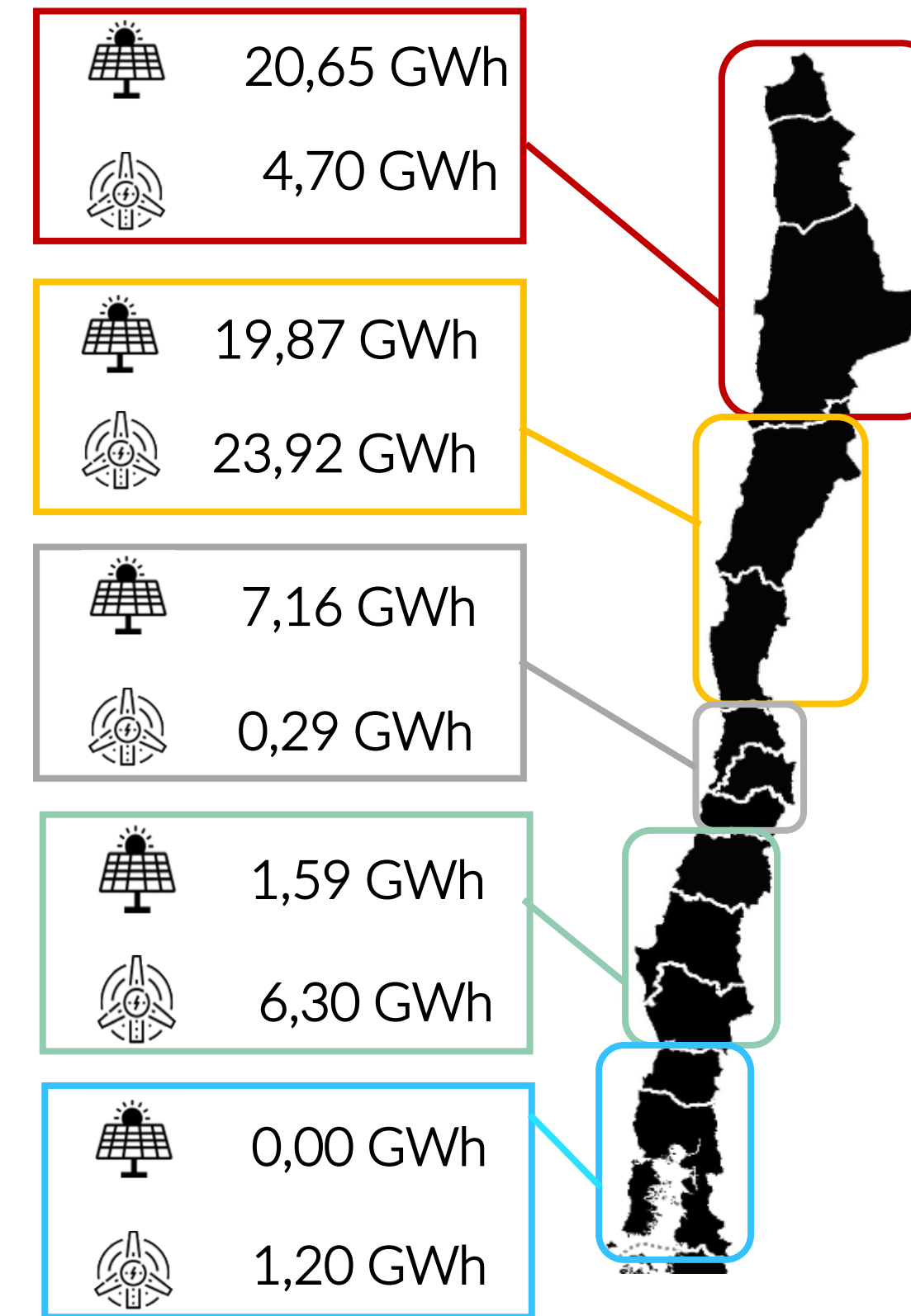


Stock diésel (Comb. Principal) [%]: 63
 Stock diésel (Duales) [%]: 87



Autonomía [días]: 35

Datos obtenidos de Fuentes ERNC correspondientes al 23 de Septiembre



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.