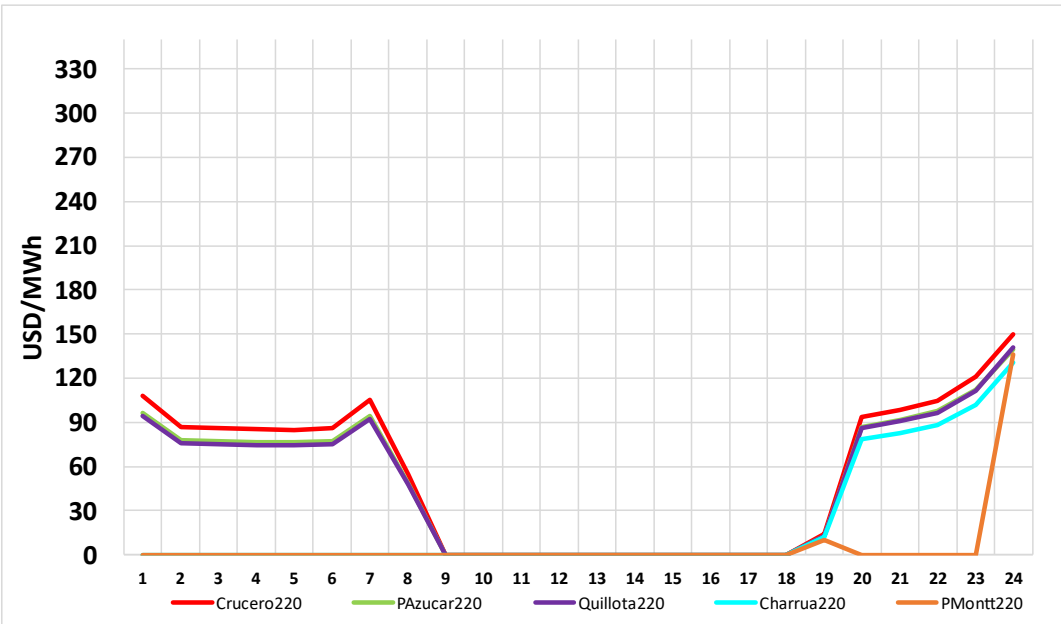


CMg Real y Programa de Operación 23 de Noviembre



Datos obtenidos de Costo Marginal Online, sujetos a correcciones

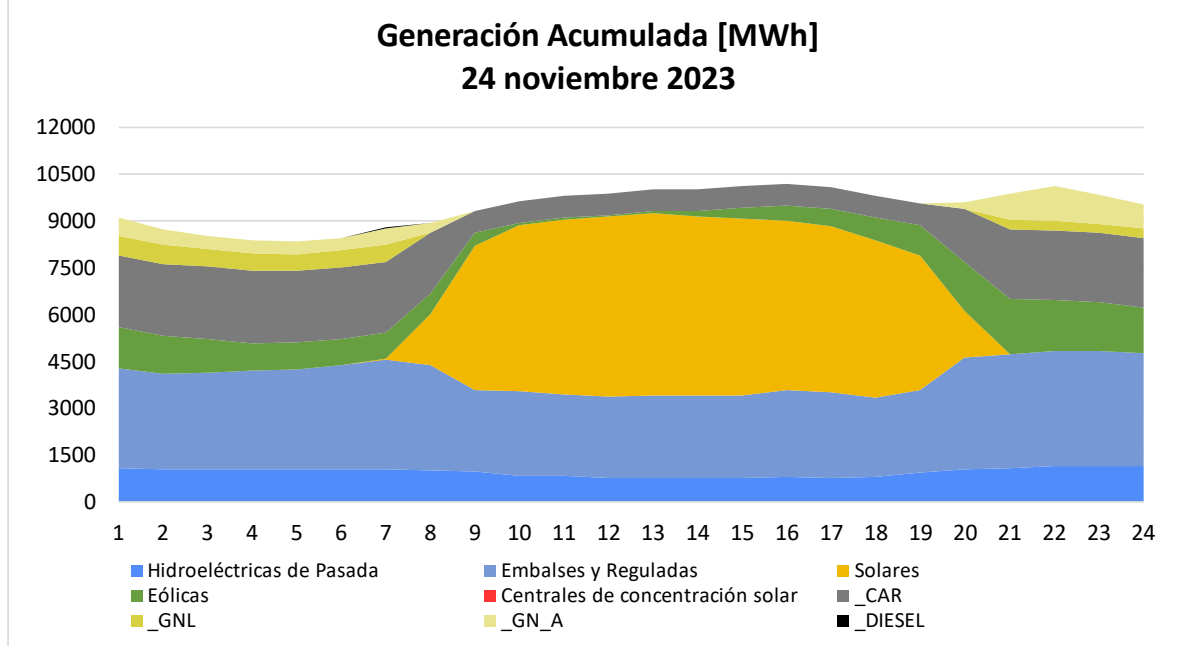
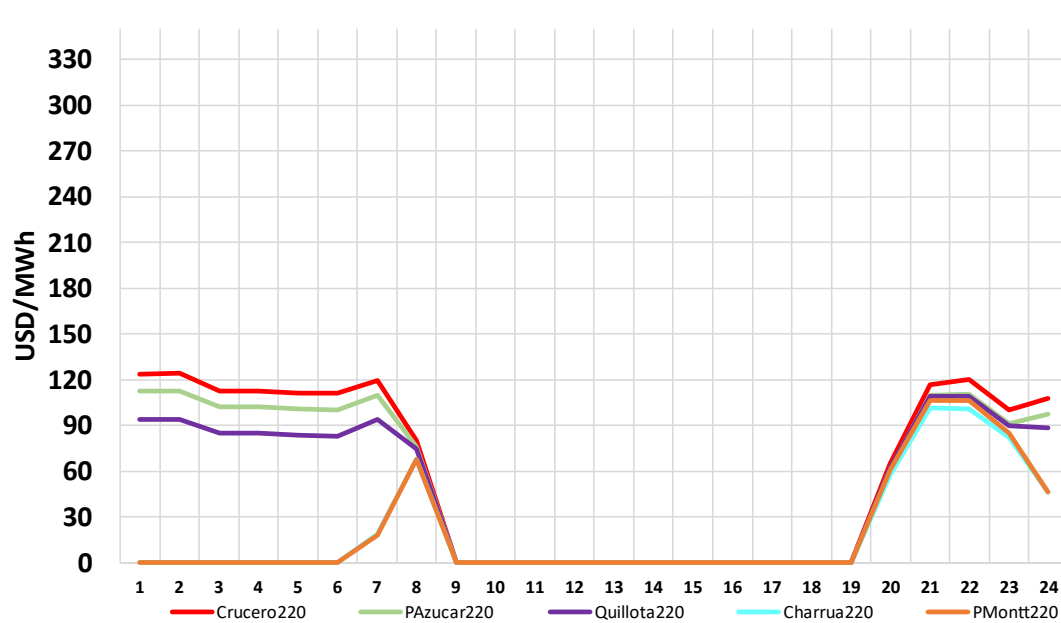
Generación por Tecnología	Ayer Programa (23 nov)		Ayer Real (23 nov)		% var Real vs Programa	Hoy Programa (24 nov)		% var Hoy vs Ayer
	GWh	%	GWh	%		GWh	%	
Geotérmica	1.30	0.6%	1.40	0.6%	8.0%	1.30	0.6%	-7.4%
CSP	0.00	0.0%	0.00	0.0%	0.0%	0.00	0.0%	0.0%
Solar	58.8	25.0%	48.4	20.8%	-17.6%	61.9	26.5%	27.8%
Eólica	29.9	12.7%	30.8	13.2%	2.9%	19.5	8.4%	-36.6%
Gas Natural ⁽¹⁾	11.4	4.9%	15.0	6.4%	31.1%	12.7	5.4%	-15.1%
Carbón	36.3	15.5%	35.2	15.1%	-3.1%	36.3	15.5%	3.2%
Petróleo Diésel	0.28	0.1%	0.43	0.2%	55.9%	0.02	0.0%	-95.5%
Otros Térmicos ⁽²⁾	5.46	2.3%	5.80	2.5%	6.3%	5.70	2.4%	-1.8%
Hidro Embalses	57.8	24.6%	59.1	25.4%	2.3%	61.5	26.3%	4.1%
Hidro de Pasada ⁽³⁾	33.8	14.4%	36.4	15.7%	7.8%	34.6	14.8%	-5.0%
TOTAL	235.1	100%	232.6	100%	-1.06%	233.6	100%	0.45%

(1) Gas Natural considera GNL y GN Arg

(2) Otros Térmicos: Biocombustibles, Petcoke, Cogeneración

(3) Hidro de Pasada consideran centrales en serie hidraulica

CMg Programado y Programa Operación 24 de Noviembre



Todos los datos están sujetos a cambios y correcciones

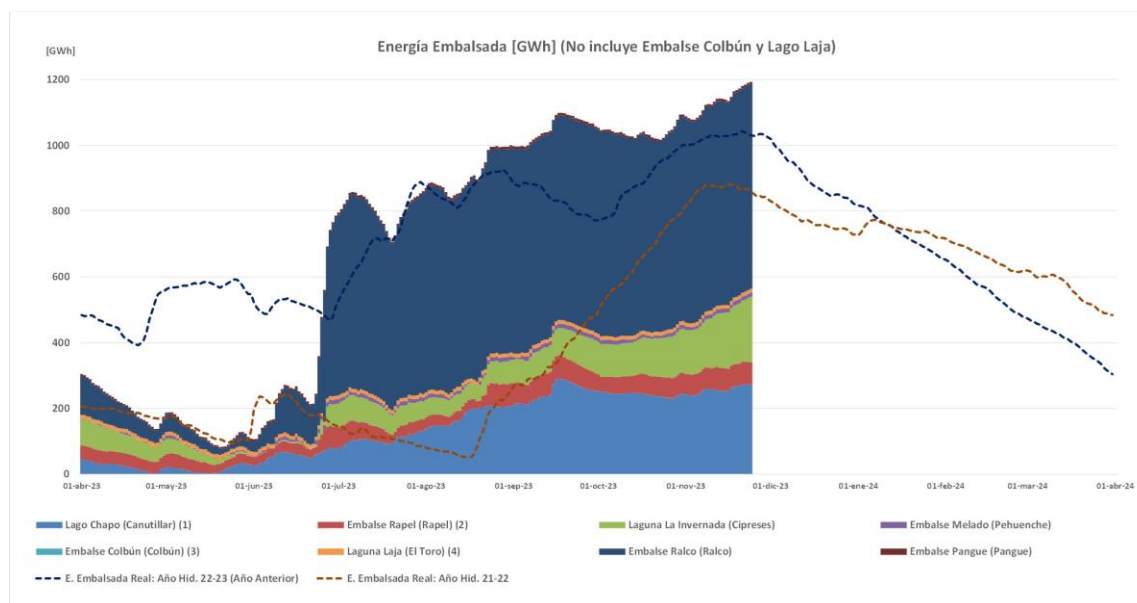
Cambios del 24 de noviembre c/r al 23 de noviembre

Demanda periodo punta:	-	0,89 %
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)

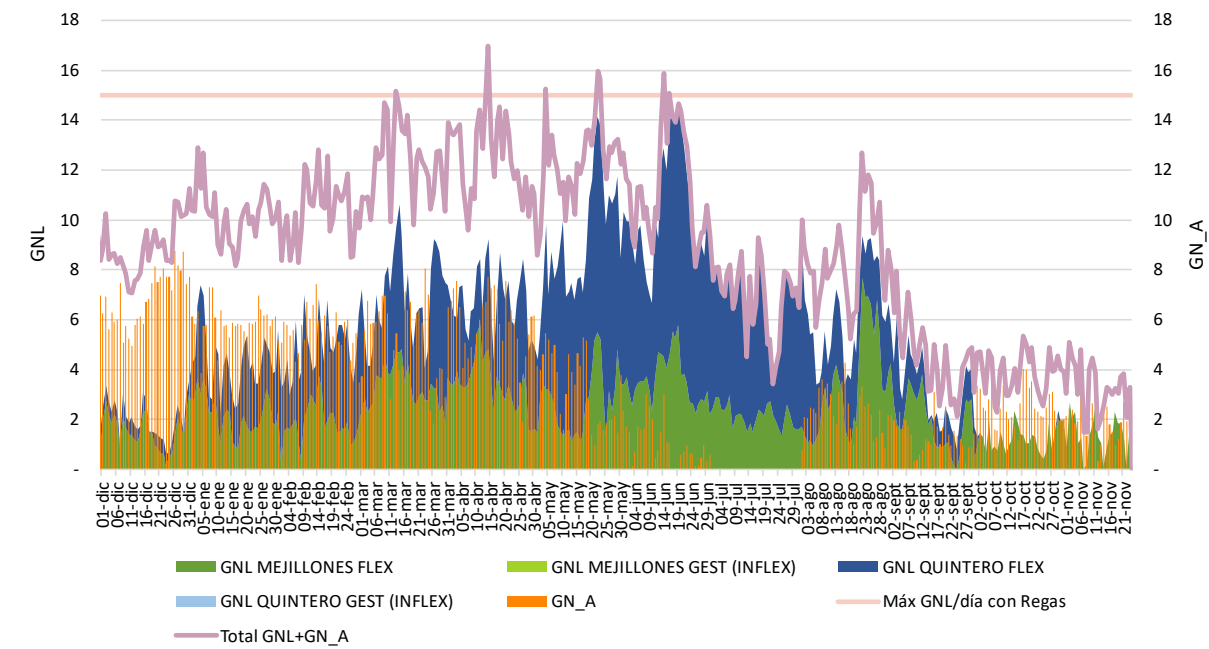
Reserva Adicional:
(incluye Rapel, Colbún, Pehuenche, Ralco, Pangué y Lago Laja)

+972 MW x 6hrs



Energía embalsada [GWh]: 1.190,2

Consumo GNL y GN [Mm3]

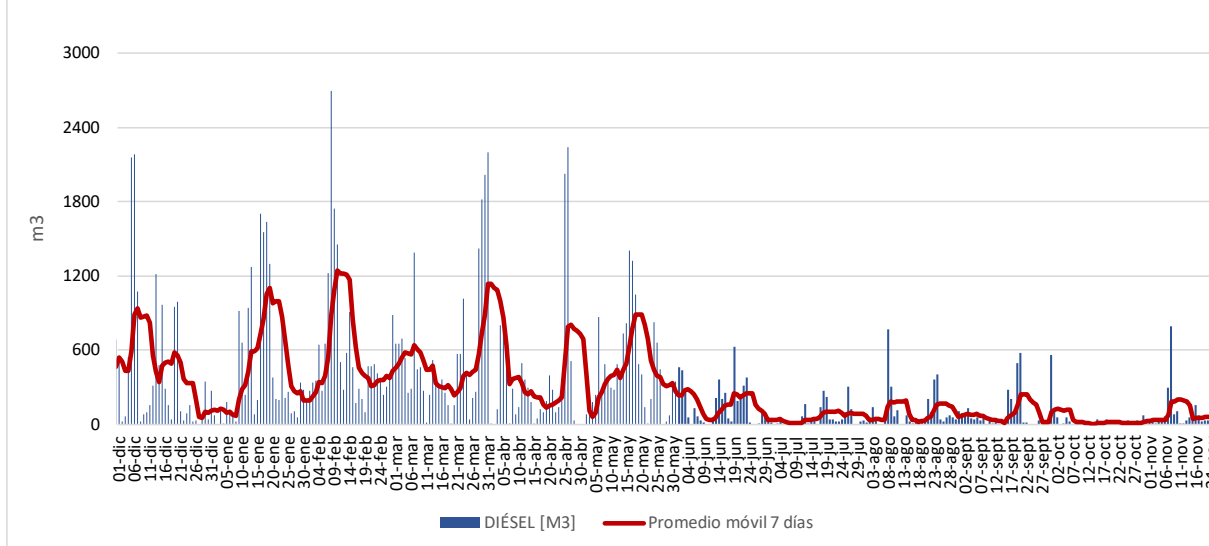


Autonomía [días]: 1

Próximo buque T. Mejillones: 25 de noviembre

Próximo buque T. Quintero: 11 de diciembre

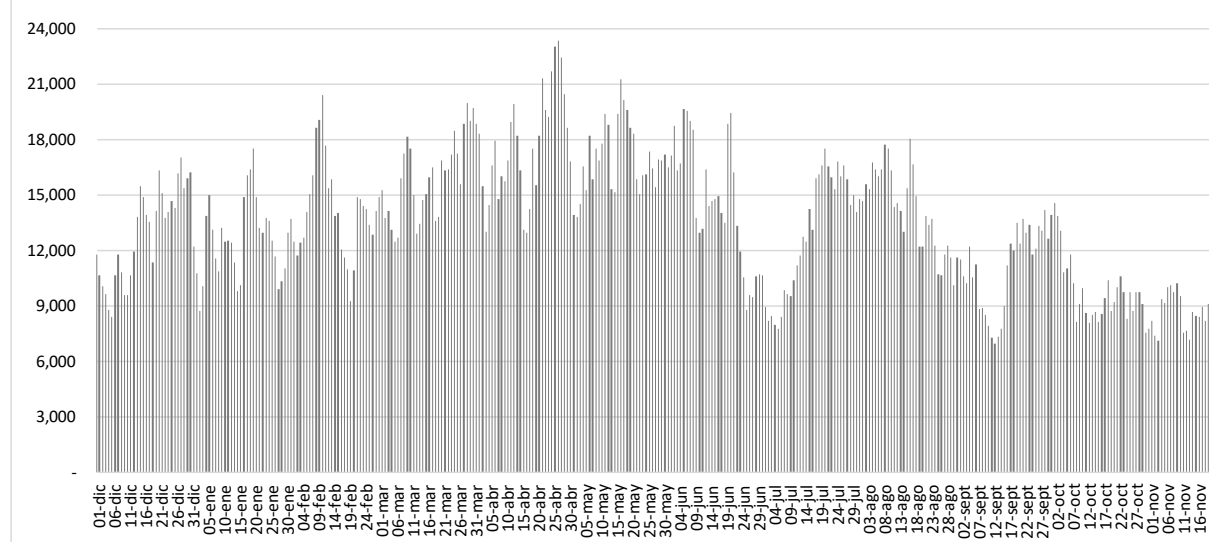
Consumo diésel [m3]



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

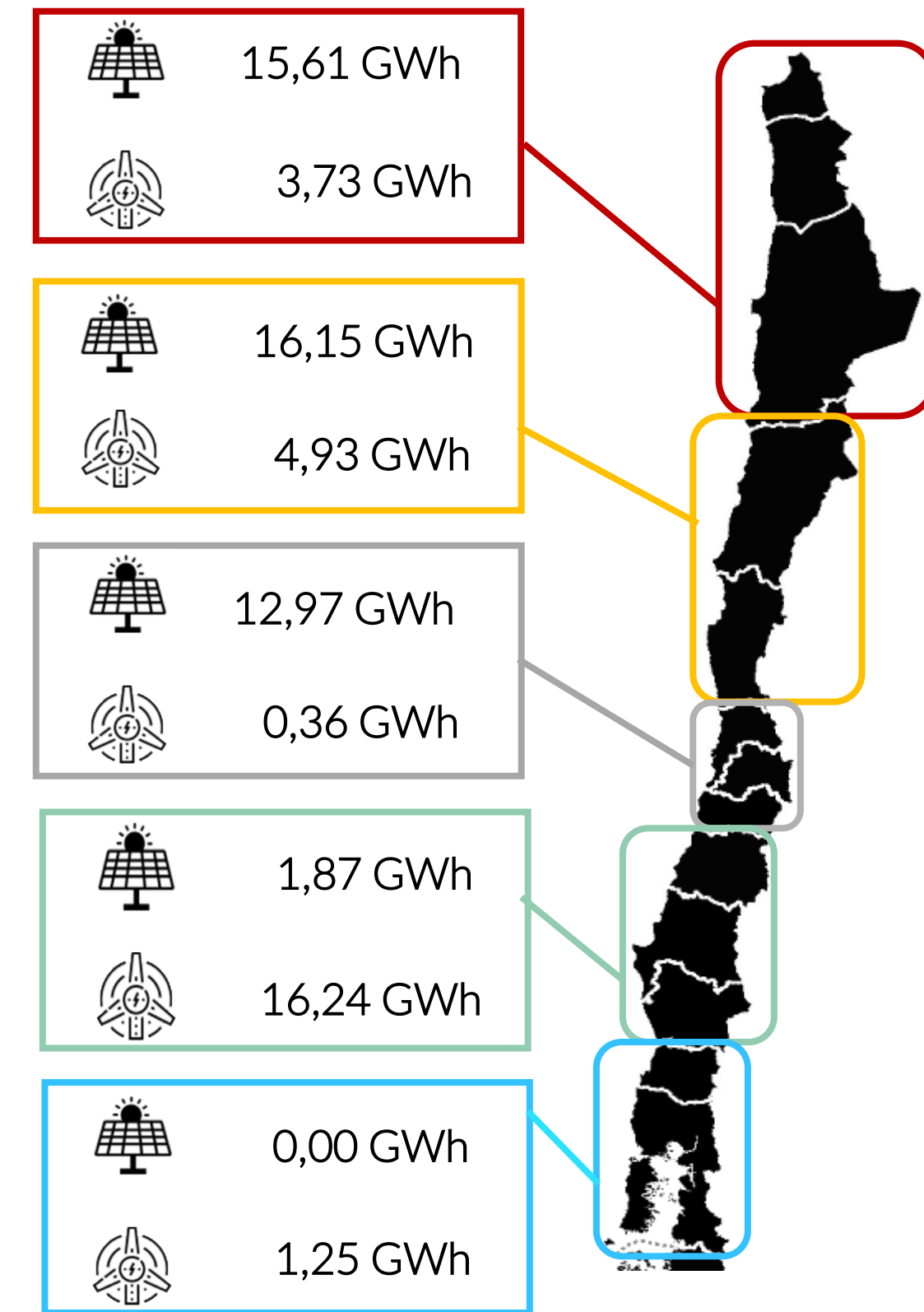
Stock diésel (Duales) [%]: 80

Consumo de carbón SEN [ton]



Autonomía [días]: 43

Datos obtenidos de Fuentes ERNC correspondientes al 23 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, 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.