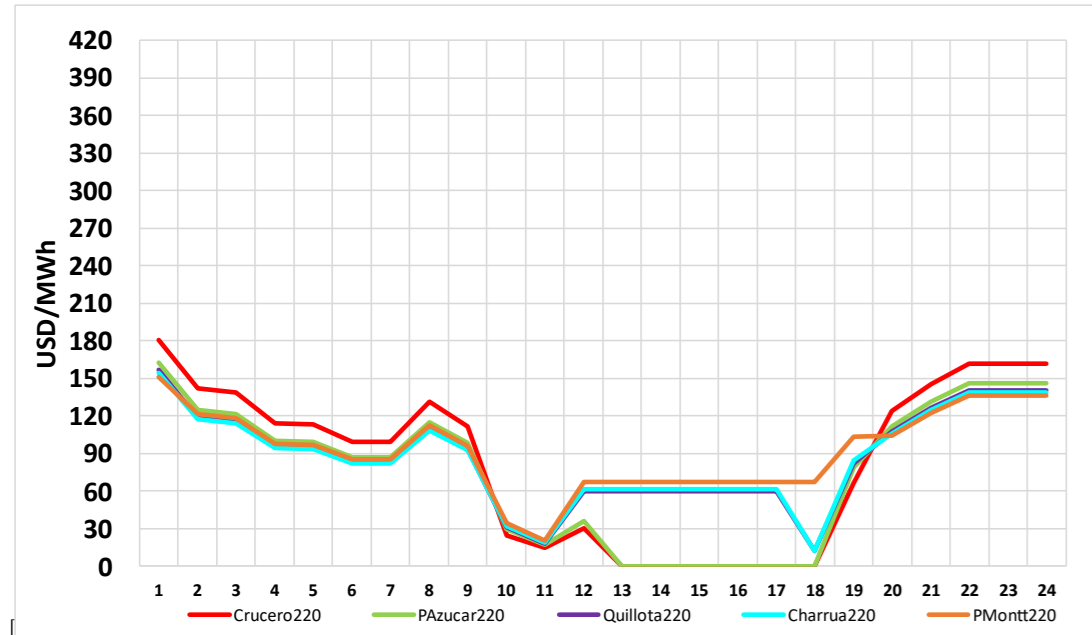


CMg Real y Programa de Operación 22 de Abril

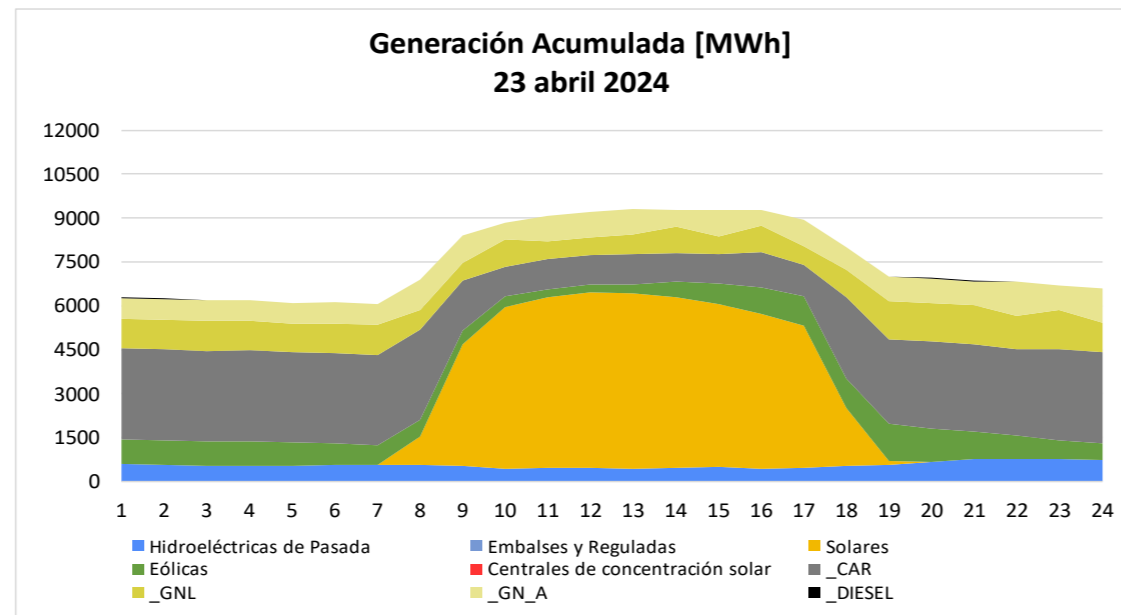
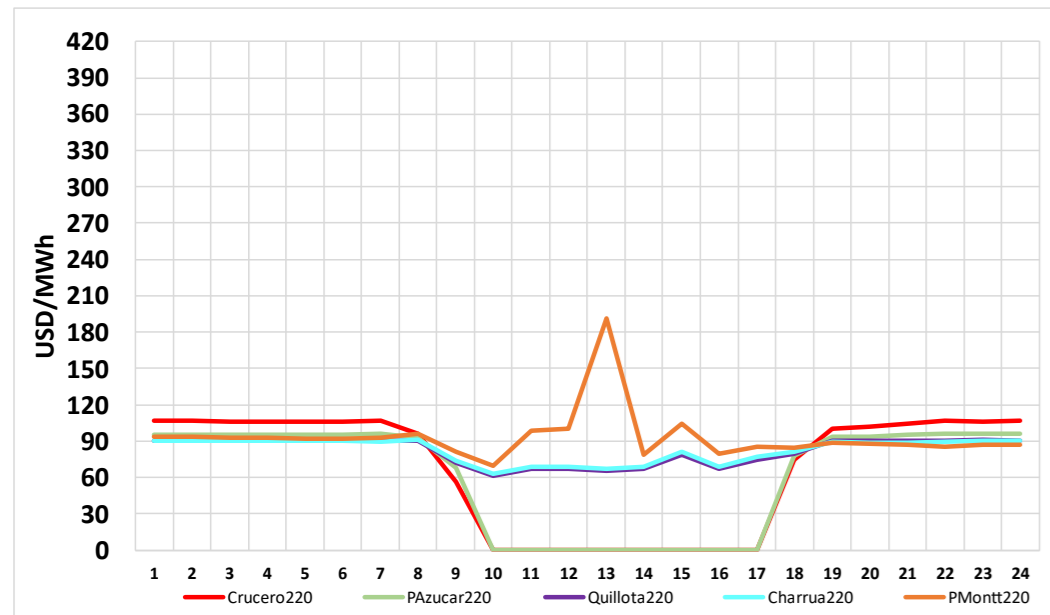


| Generación por Tecnología | Ayer Programa (22 abr) | | Ayer Real (22 abr) | | % var Real vs Programa | Hoy Programa (23 abr) | | % var Hoy vs Ayer |
|---------------------------|------------------------|-------------|--------------------|-------------|------------------------|-----------------------|-------------|-------------------|
| | GWh | % | GWh | % | | GWh | % | |
| Geotérmica | 1.03 | 0.5% | 1.06 | 0.4% | 2.7% | 1.03 | 0.4% | -2.6% |
| Bess | 1.72 | 0.8% | 1.41 | 0.6% | -18.1% | 1.81 | 0.8% | 28.0% |
| CSP | 0.00 | 0.0% | 0.00 | 0.0% | 0.0% | 0.00 | 0.0% | 0.0% |
| Solar | 50.6 | 22.3% | 52.4 | 22.2% | 3.4% | 52.2 | 22.4% | -0.4% |
| Eólica | 16.0 | 7.0% | 18.1 | 7.7% | 13.5% | 17.2 | 7.4% | -5.1% |
| Gas Natural (1) | 35.4 | 15.6% | 53.0 | 22.5% | 49.7% | 42.1 | 18.0% | -20.7% |
| Carbón | 57.6 | 25.3% | 55.8 | 23.7% | -3.1% | 55.7 | 23.9% | -0.2% |
| Petróleo Diésel | 0.19 | 0.1% | 0.42 | 0.2% | 125.7% | 0.12 | 0.1% | -70.9% |
| Otros Térmicos (2) | 10.88 | 4.8% | 8.28 | 3.5% | -23.9% | 9.32 | 4.0% | 12.5% |
| Hidro Embalses | 32.1 | 14.2% | 26.4 | 11.2% | -17.7% | 32.7 | 14.0% | 23.8% |
| Hidro de Pasada (3) | 21.6 | 9.5% | 18.7 | 7.9% | -13.1% | 20.9 | 9.0% | 11.7% |
| TOTAL | 227.1 | 100% | 235.7 | 100% | 3.76% | 233.0 | 100% | -1.12% |

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

Datos obtenidos de Costo Marginal Online, sujetos a correcciones

CMg Programado y Programa Operación 23 de Abril



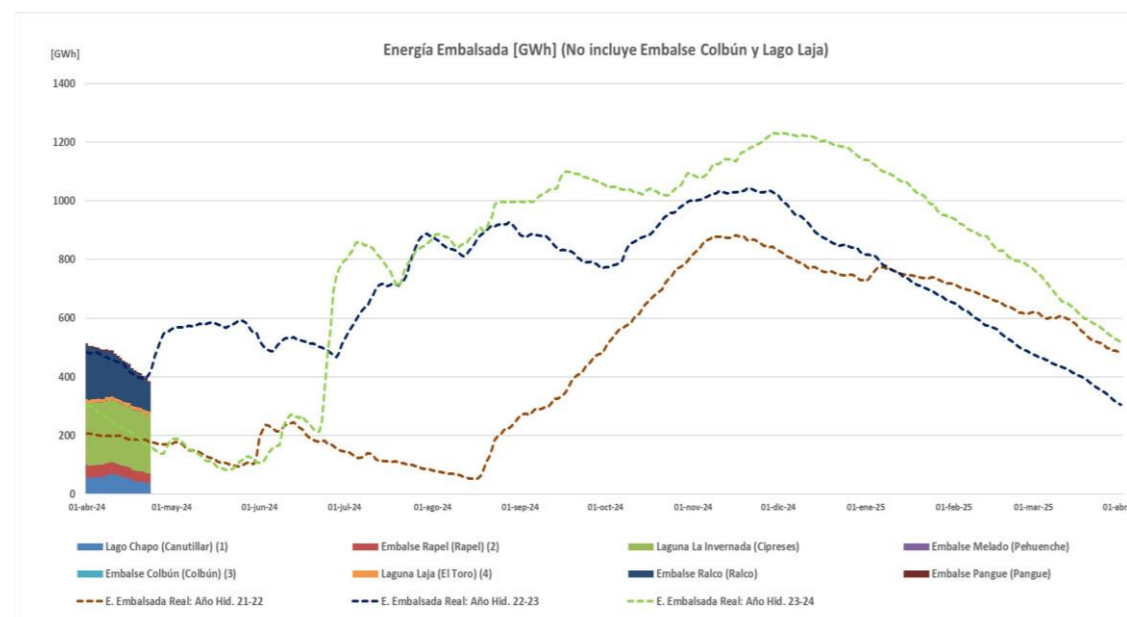
Todos los datos están sujetos a cambios y correcciones

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

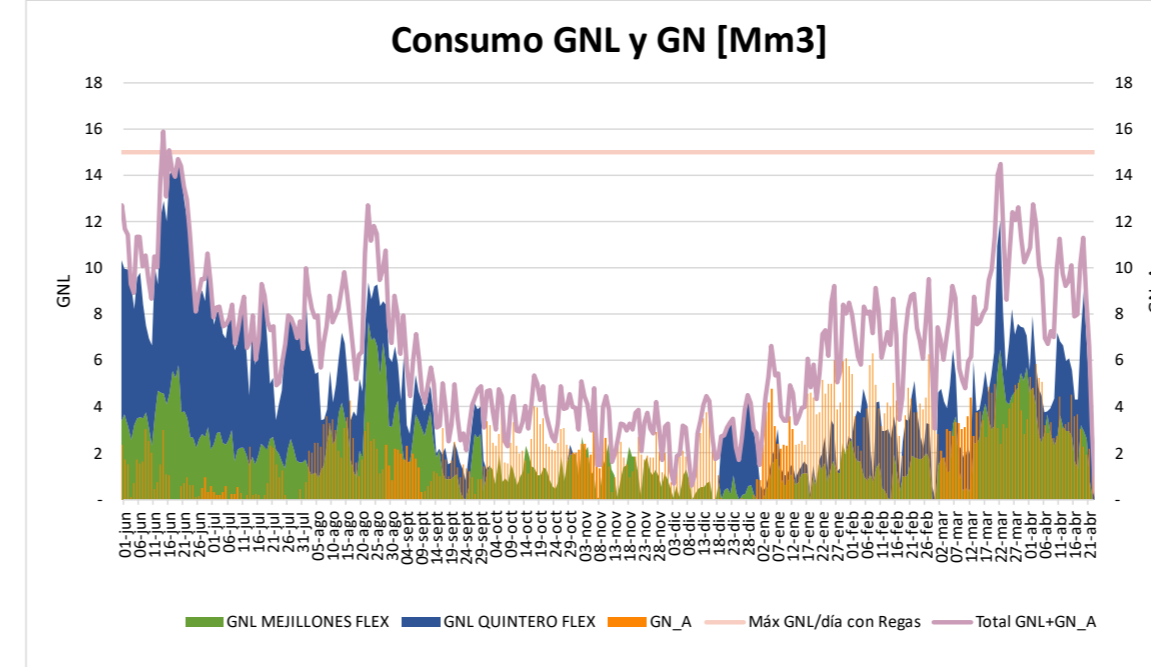
| | | |
|-----------------------------|---|--------|
| Demanda periodo punta: | + | 0,77 % |
| Nuevas Unidades con falla: | - | 0 MW |
| Retorno Unidades con falla: | + | 0 MW |
| Cambio neto: | + | 0 MW |

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

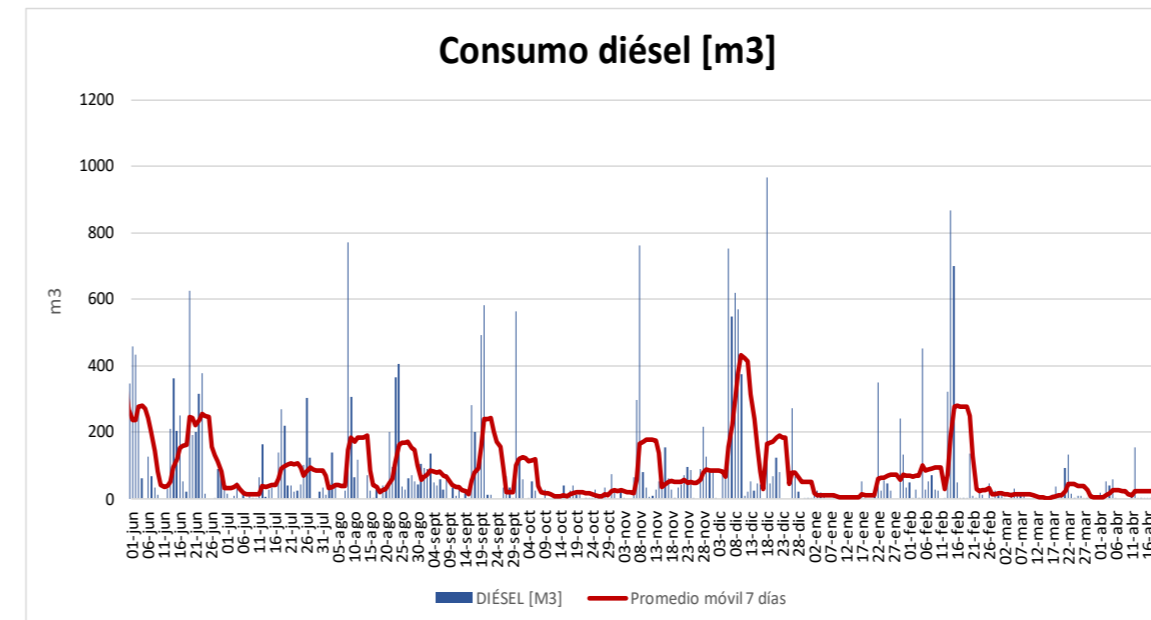
Reserva Adicional: (incluye Rapel, Colbún, Pehuenche, Ralco, Pangue y Lago Laja)33 **+1.737 MW x 6hrs**



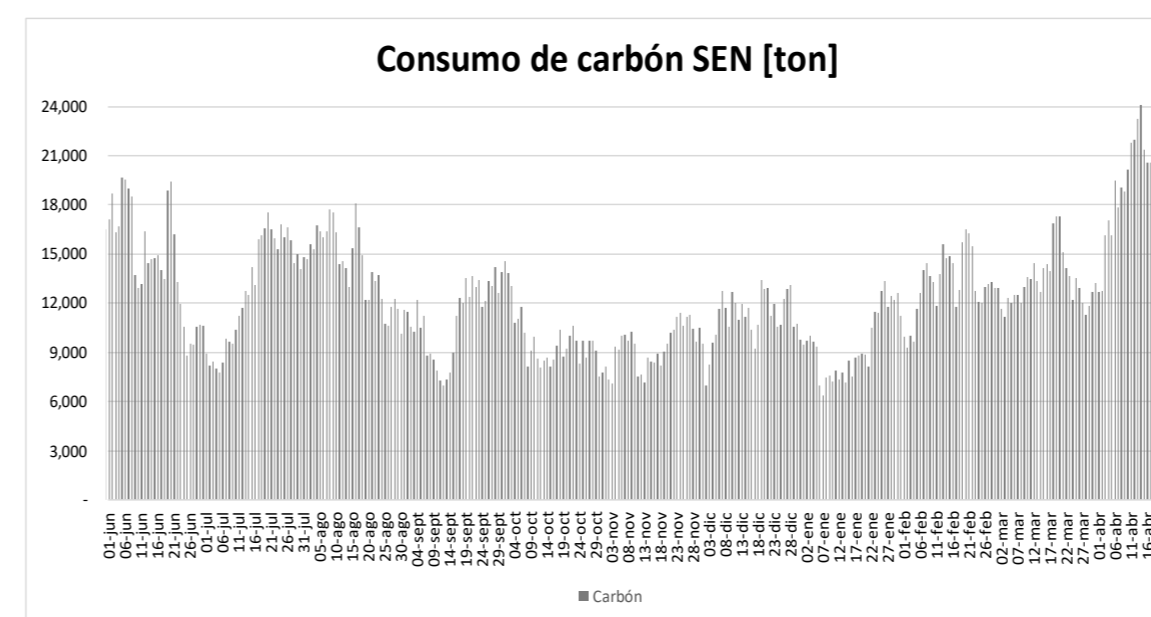
Energía embalsada [GWh]: 385.0



Autonomía [días]: 2.3
 Próximo buque T. Mejillones: 02 de Mayo
 Próximo buque T. Quintero: 30 de Abril

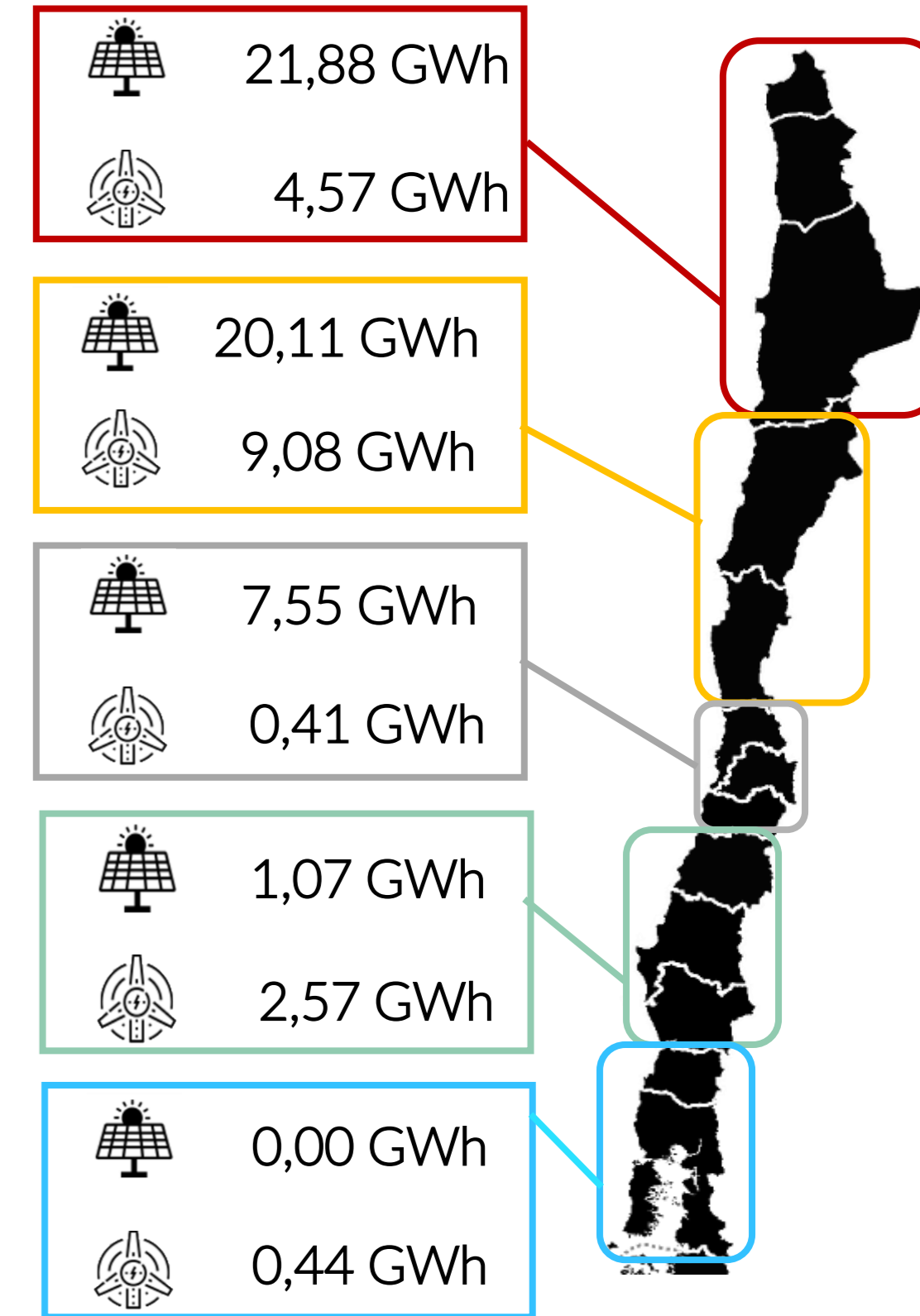


Stock diésel (Comb. Principal) [%]: 62
 Stock diésel (Duales) [%]: 81



Autonomía [días]: 23

Datos obtenidos de Fuentes ERNC correspondientes al 22 de abril



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.