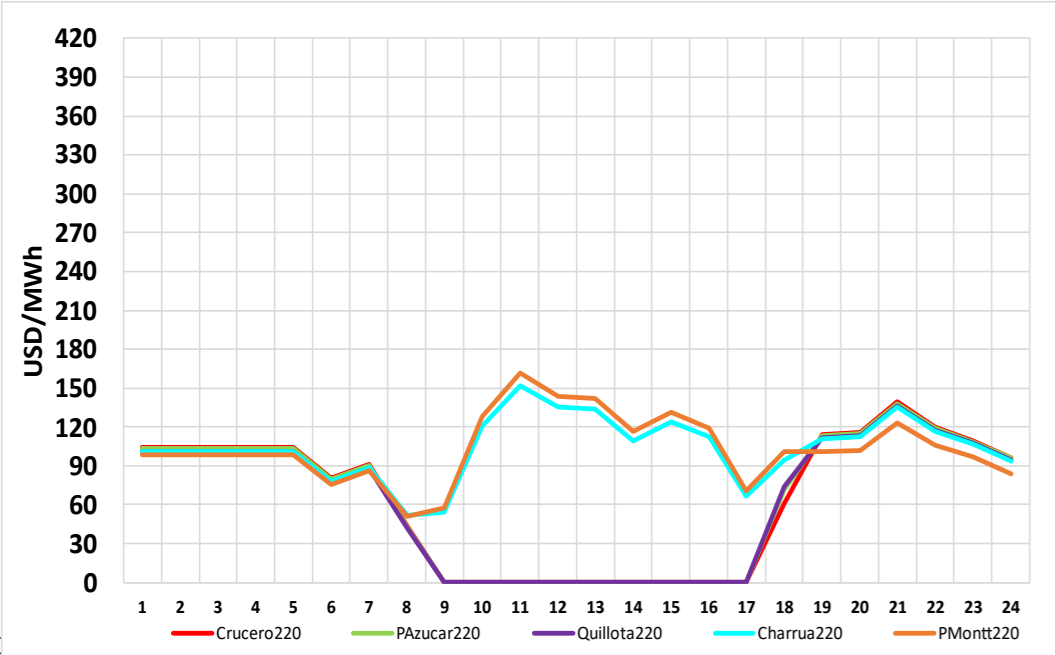


CMg Real y Programa de Operación 11 de Abril

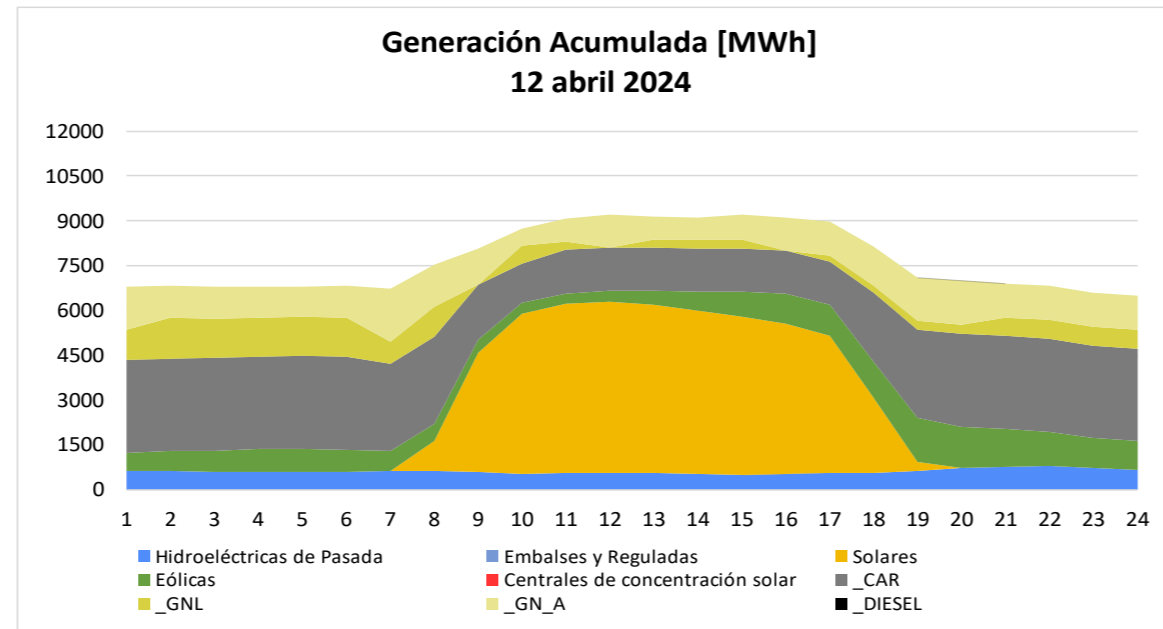
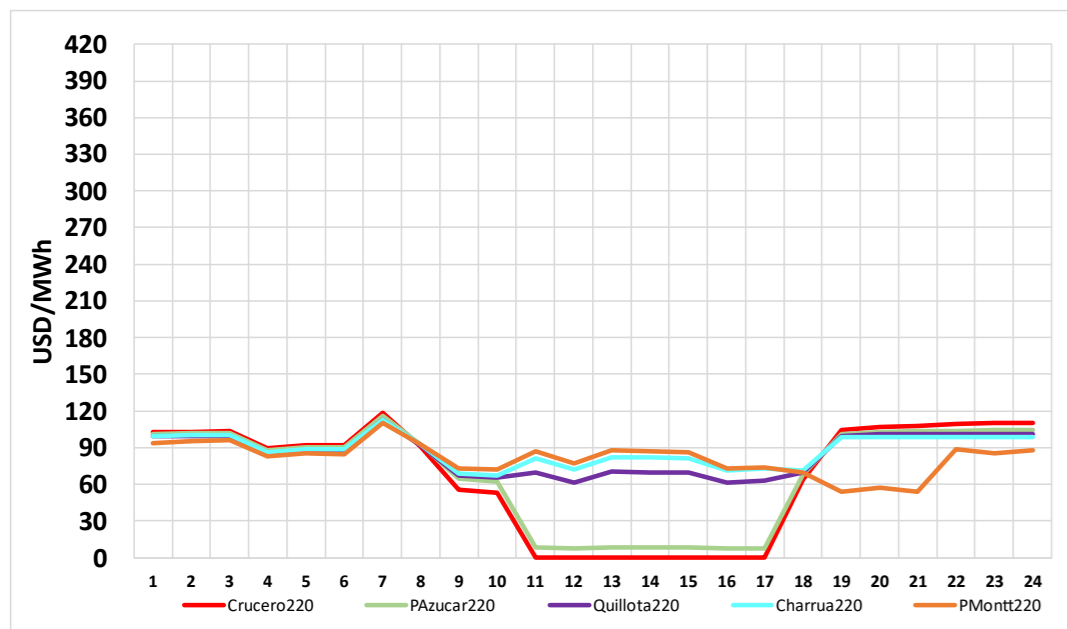


| Generación por Tecnología | Ayer Programa (11 abr) | | Ayer Real (11 abr) | | % var Real vs Programa | Hoy Programa (12 abr) | | % var Hoy vs Ayer |
|---------------------------|------------------------|-------------|--------------------|-------------|------------------------|-----------------------|-------------|-------------------|
| | GWh | % | GWh | % | | GWh | % | |
| Geotérmica | 1.10 | 0.5% | 1.12 | 0.5% | 1.4% | 1.10 | 0.5% | -1.4% |
| Bess | 1.66 | 0.7% | 0.27 | 0.1% | -83.7% | 1.51 | 0.7% | 459.8% |
| CSP | 0.00 | 0.0% | 0.00 | 0.0% | 0.0% | 0.00 | 0.0% | 0.0% |
| Solar | 50.3 | 22.2% | 47.1 | 20.6% | -6.5% | 50.6 | 22.2% | 7.4% |
| Eólica | 14.2 | 6.3% | 9.5 | 4.2% | -33.4% | 19.5 | 8.5% | 105.5% |
| Gas Natural (1) | 43.5 | 19.2% | 57.1 | 25.0% | 31.2% | 41.6 | 18.2% | -27.2% |
| Carbón | 58.3 | 25.7% | 59.3 | 26.0% | 1.7% | 58.5 | 25.7% | -1.2% |
| Petróleo Diésel | 0.04 | 0.0% | 0.25 | 0.1% | 484.1% | 0.02 | 0.0% | -93.5% |
| Otros Térmicos (2) | 9.97 | 4.4% | 9.11 | 4.0% | -8.7% | 10.10 | 4.4% | 10.8% |
| Hidro Embalses | 26.9 | 11.9% | 24.8 | 10.9% | -7.9% | 24.9 | 10.9% | 0.2% |
| Hidro de Pasada (3) | 21.0 | 9.2% | 19.8 | 8.7% | -5.7% | 20.2 | 8.9% | 2.1% |
| TOTAL | 227.1 | 100% | 228.3 | 100% | 0.55% | 227.9 | 100% | -0.15% |

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

Datos obtenidos de Costo Marginal Online, sujetos a correcciones

CMg Programado y Programa Operación 12 de Abril



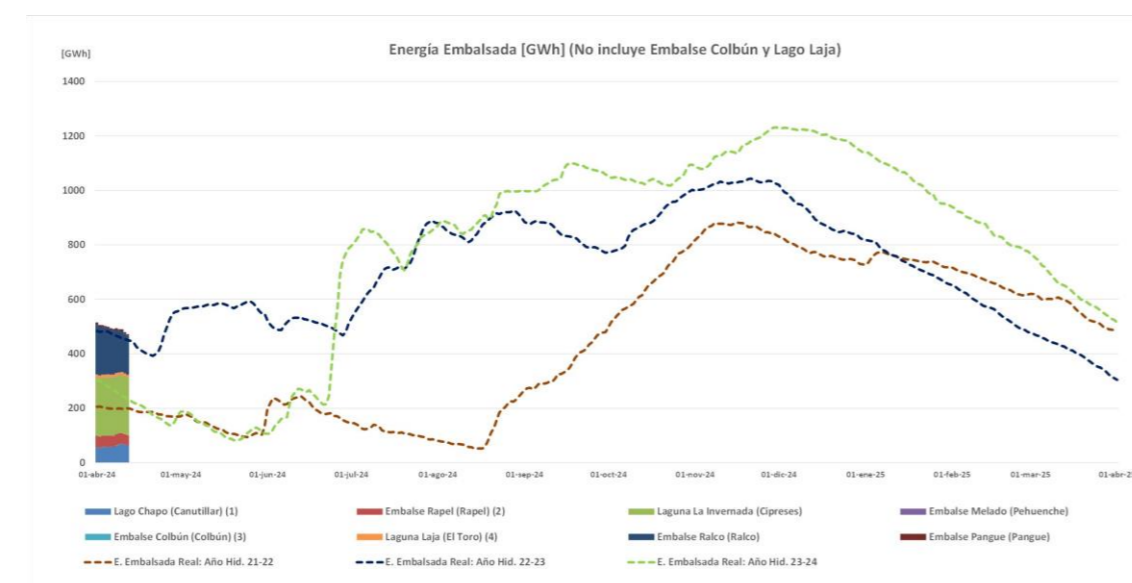
Todos los datos están sujetos a cambios y correcciones

Cambios del 12 de abril c/r al 11 de abril

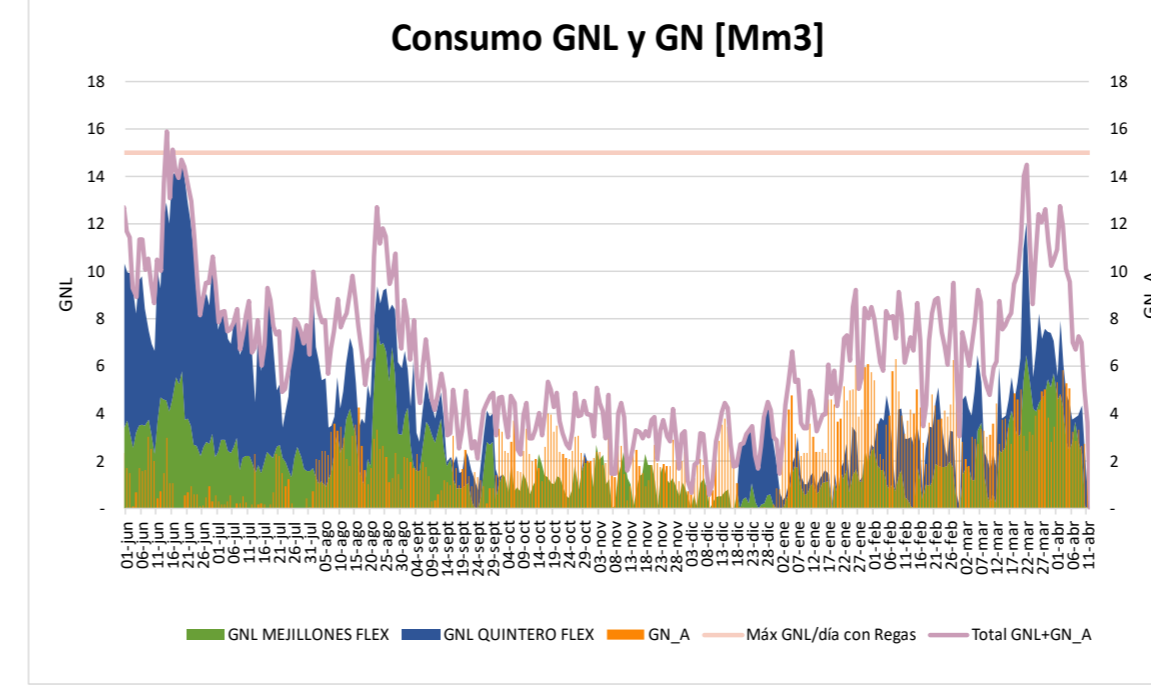
| | | |
|-----------------------------|---|--------|
| Demanda periodo punta: | + | 0,26 % |
| Nuevas Unidades con falla: | - | 0 MW |
| Retorno Unidades con falla: | + | 0 MW |
| Cambio neto: | + | 0 MW |

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

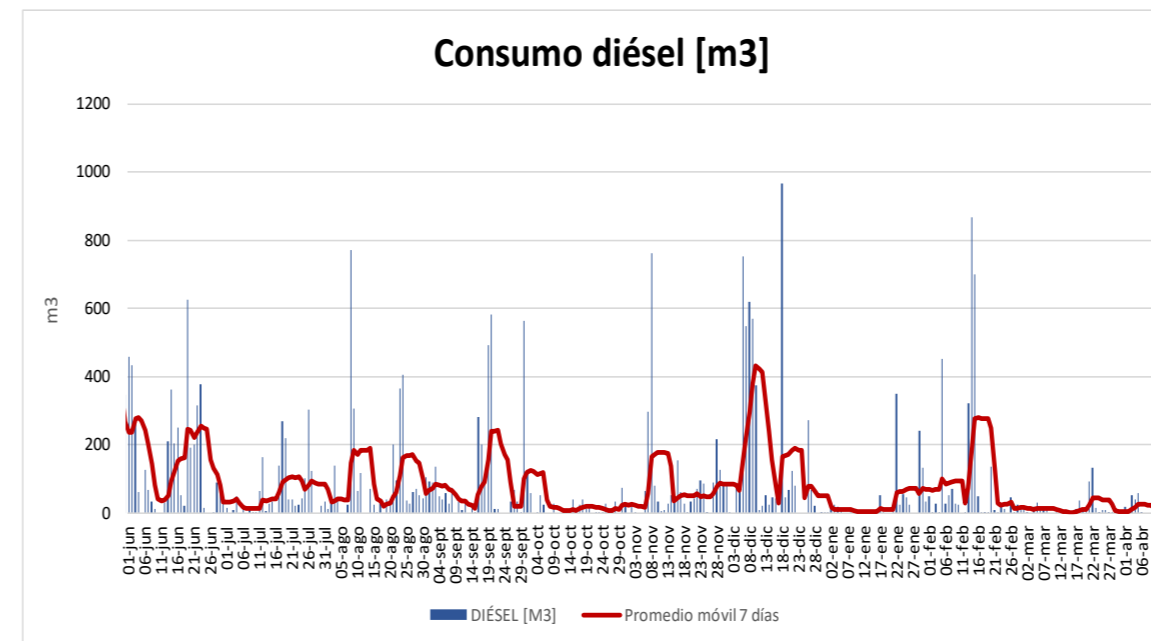
Reserva Adicional:
 (incluye Rapel, Colbún, Pehuenche, Ralco, Pangue y Lago Laja)33 **+1.821 MW x 6hrs**



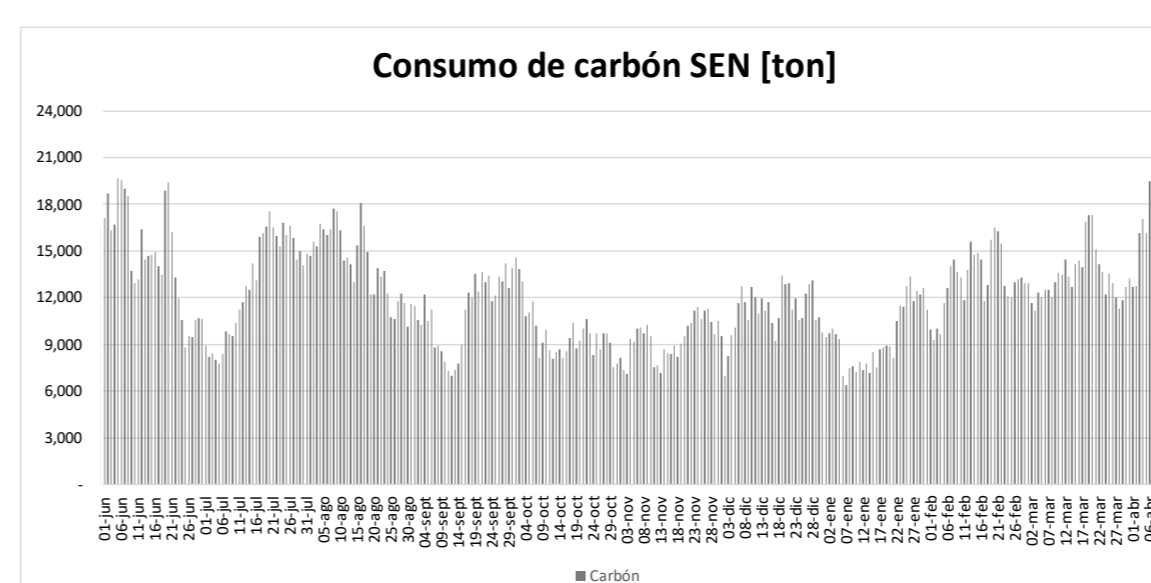
Energía embalsada [GWh]: 471.8



Autonomía [días]: 3.7
 Próximo buque T. Mejillones: 02 de Mayo
 Próximo buque T. Quintero: 22 de Abril

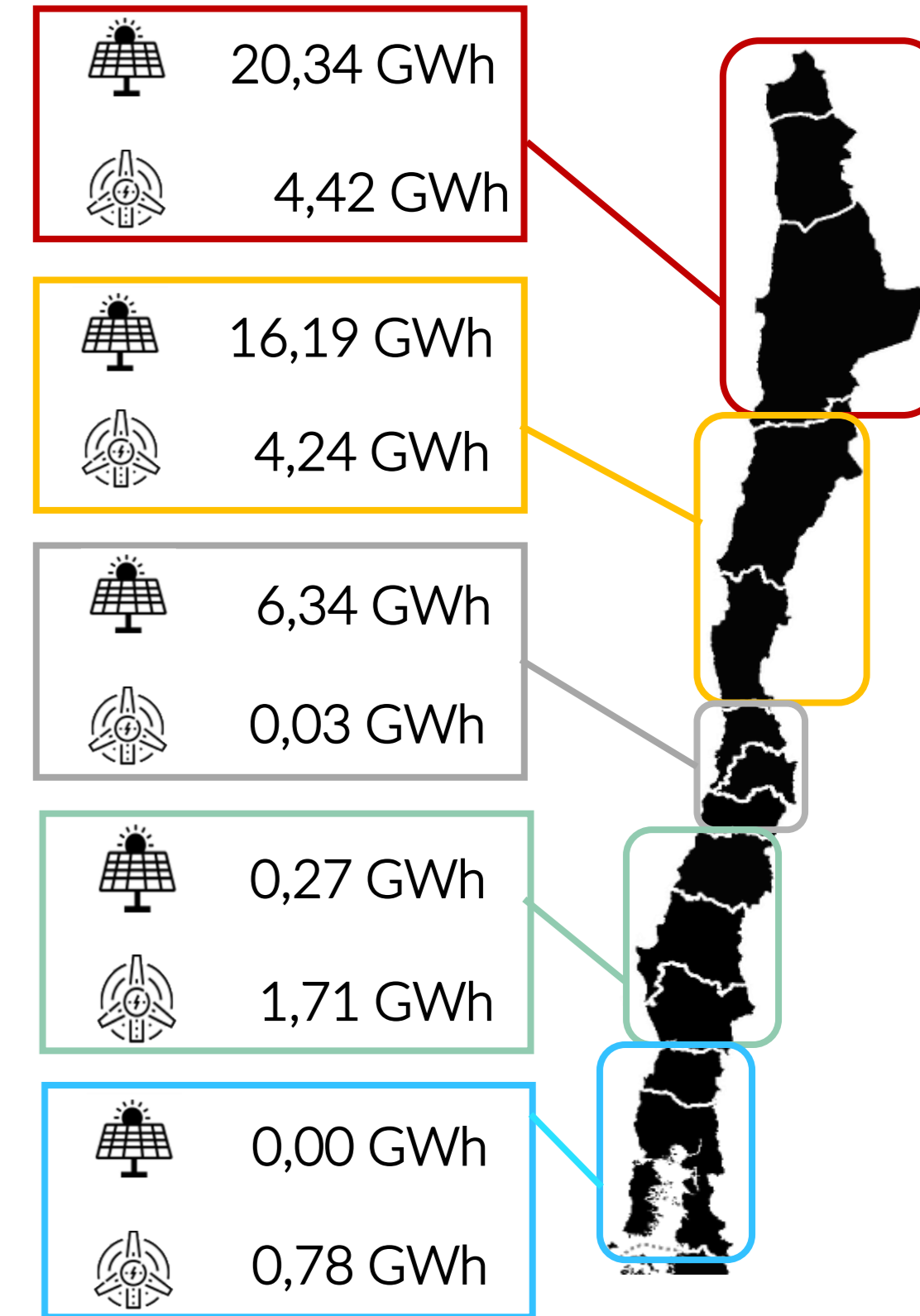


Stock diésel (Comb. Principal) [%]: 62
 Stock diésel (Duales) [%]: 81



Autonomía [días]: 25

Datos obtenidos de Fuentes ERNC correspondientes al 11 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.