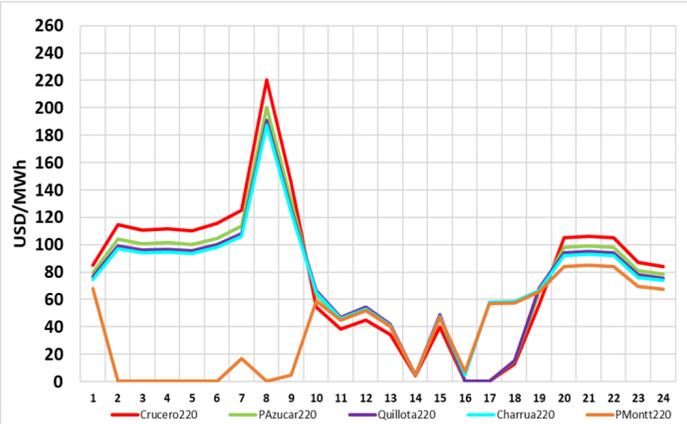


CMg Real y Programa de Operación 29 de Abril

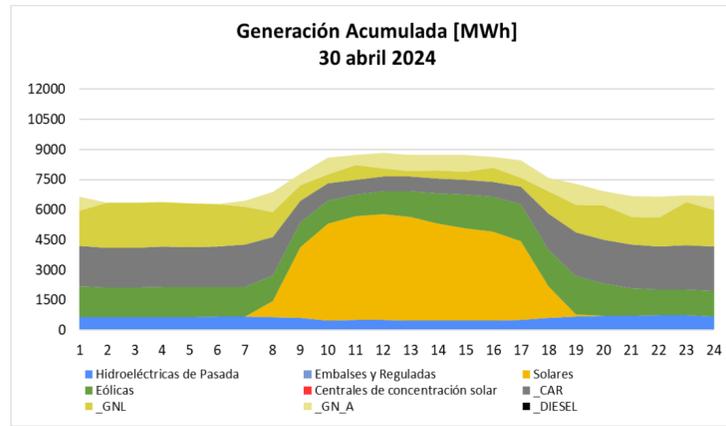
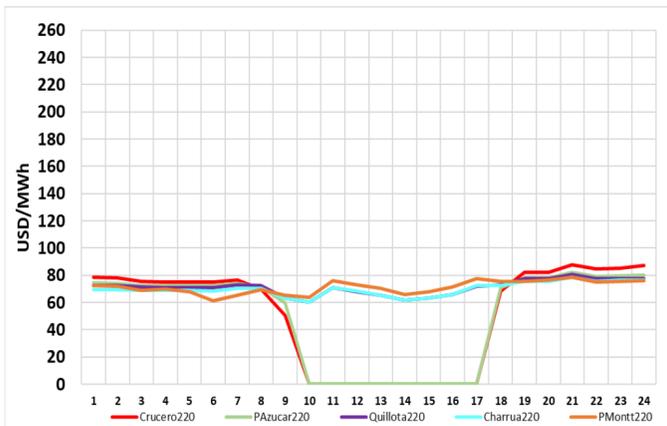


| Generación por Tecnología | Ayer Programa (29 abr) | | Ayer Real (29 abr) | | % var Real vs Programa | Hoy Programa (30 abr) | | % var Hoy vs Ayer |
|---------------------------|------------------------|-------------|--------------------|-------------|------------------------|-----------------------|-------------|-------------------|
| | GWh | % | GWh | % | | GWh | % | |
| Geotérmica | 1.03 | 0.4% | 1.00 | 0.4% | -3.1% | 1.03 | 0.4% | 3.2% |
| Bess | 1.73 | 0.8% | 0.30 | 0.1% | -82.6% | 1.71 | 0.7% | 468.5% |
| CSP | 0.00 | 0.0% | 0.00 | 0.0% | 0.0% | 0.00 | 0.0% | 0.0% |
| Solar | 48.4 | 21.0% | 46.3 | 19.4% | -4.4% | 44.2 | 18.7% | -4.4% |
| Eólica | 40.0 | 17.4% | 39.6 | 16.6% | -0.9% | 34.9 | 14.8% | -12.0% |
| Gas Natural (1) | 37.9 | 16.5% | 50.8 | 21.3% | 34.0% | 45.3 | 19.2% | -10.7% |
| Carbón | 43.5 | 18.9% | 44.3 | 18.6% | 1.8% | 38.2 | 16.2% | -13.8% |
| Petróleo Diésel | 0.50 | 0.2% | 0.62 | 0.3% | 24.3% | 0.08 | 0.0% | -87.9% |
| Otros Térmicos (2) | 8.94 | 3.9% | 9.18 | 3.8% | 2.7% | 10.24 | 4.3% | 11.5% |
| Hidro Embalses | 27.3 | 11.9% | 26.6 | 11.1% | -2.7% | 37.2 | 15.8% | 40.0% |
| Hidro de Pasada (3) | 20.8 | 9.0% | 20.1 | 8.4% | -3.3% | 23.2 | 9.8% | 15.5% |
| TOTAL | 230.1 | 100% | 238.7 | 100% | 3.75% | 236.1 | 100% | -1.10% |

(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 30 de Abril



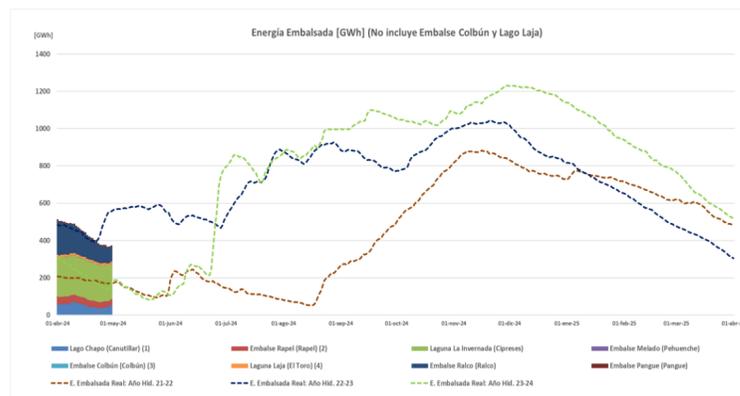
Todos los datos están sujetos a cambios y correcciones

Cambios del 30 de abril c/r al 29 de abril

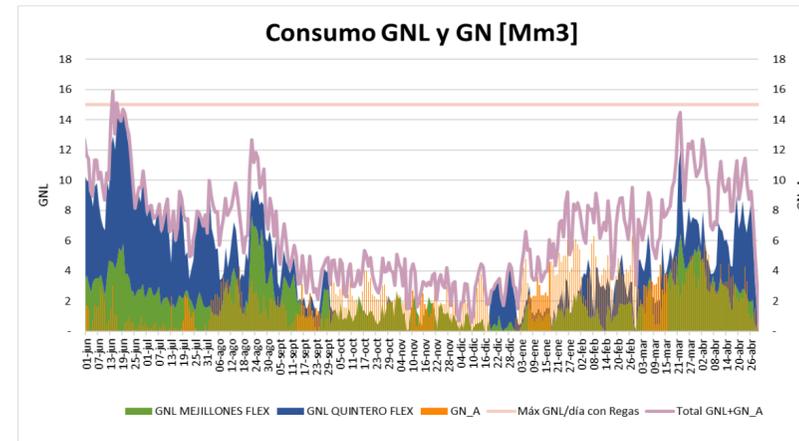
| | | |
|-----------------------------|---|--------|
| Demanda periodo punta: | + | 3,11 % |
| Nuevas Unidades con falla: | - | 0 MW |
| Retorno Unidades con falla: | + | 377 MW |
| Cambio neto: | + | 0 MW |

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

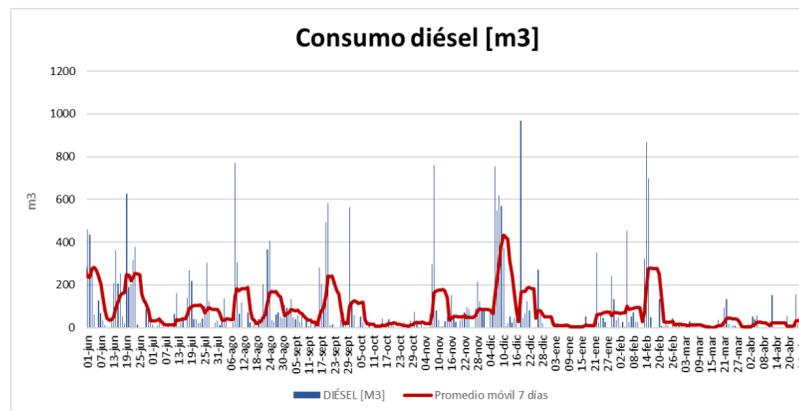
Reserva Adicional:
 (incluye Rapel, Colbún, Pehuenche, Ralco, Pangue y Lago Laja)33 **+1.406 MW x 6hrs**



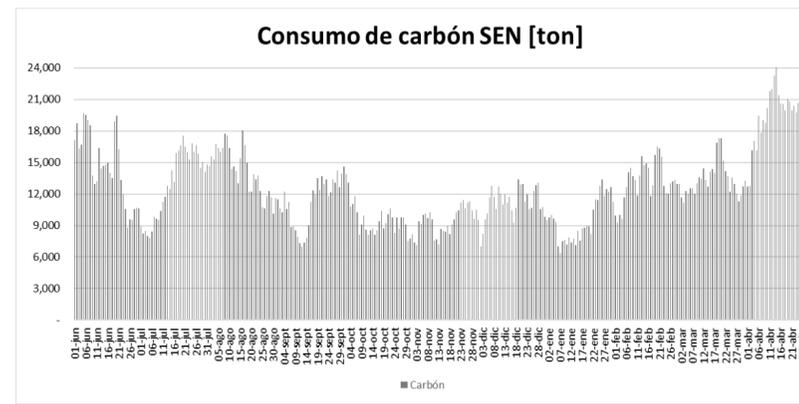
Energía embalsada [GWh]: 367.7



Autonomía [días]: 2.8
 Próximo buque T. Mejillones: 02 de Mayo
 Próximo buque T. Quintero: 30 de Abril

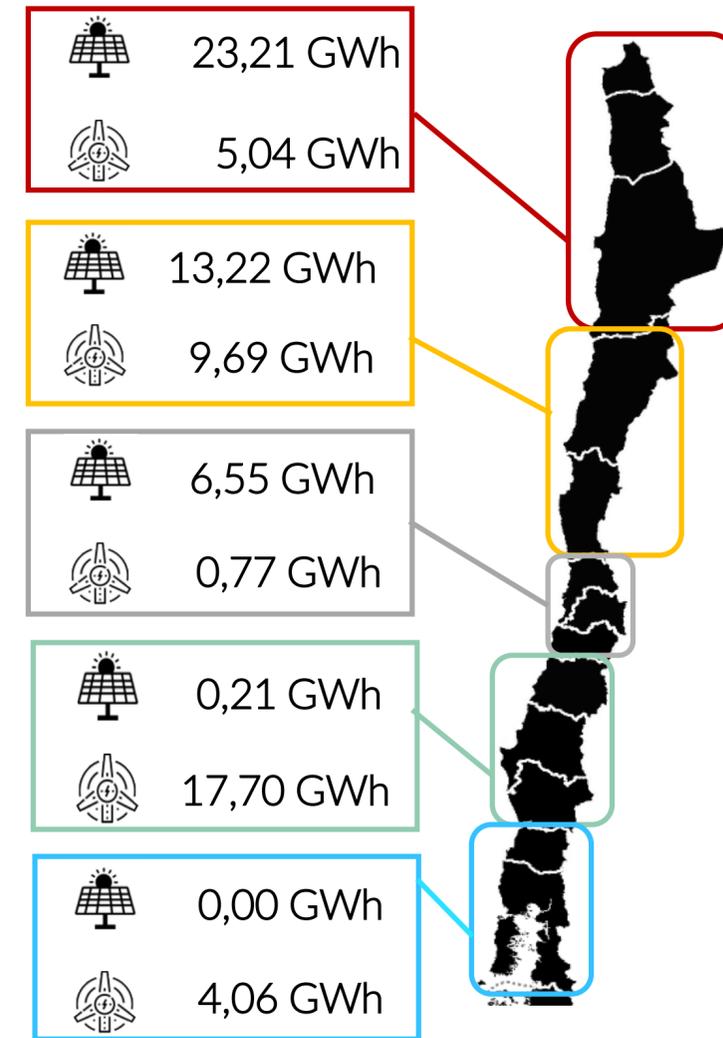


Stock diésel (Comb. Principal) [%]: 62
 Stock diésel (Duales) [%]: 88



Autonomía [días]: 21

Datos obtenidos de Fuentes ERNC correspondientes al 29 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.