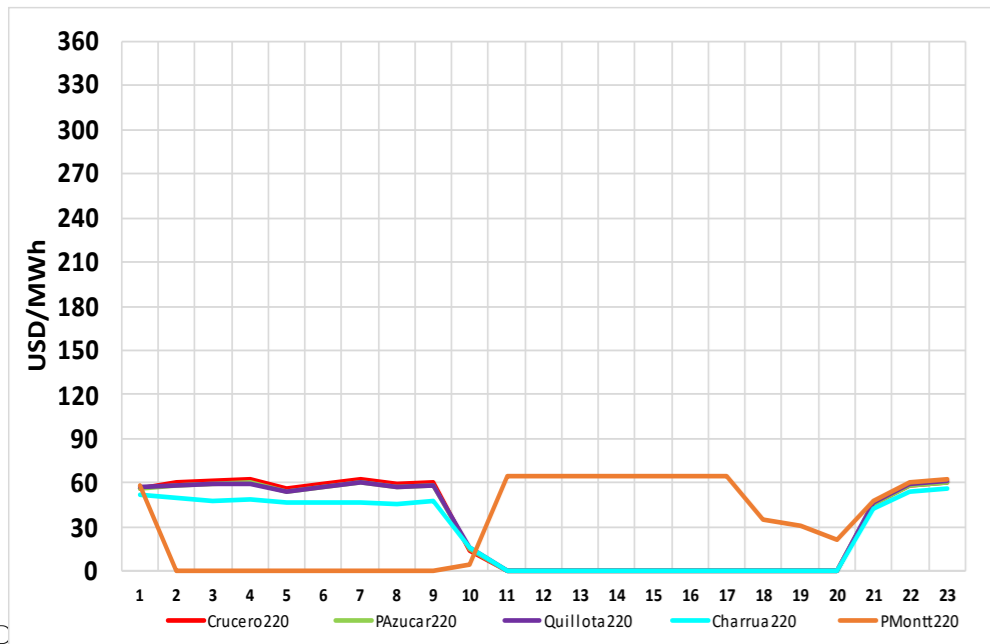


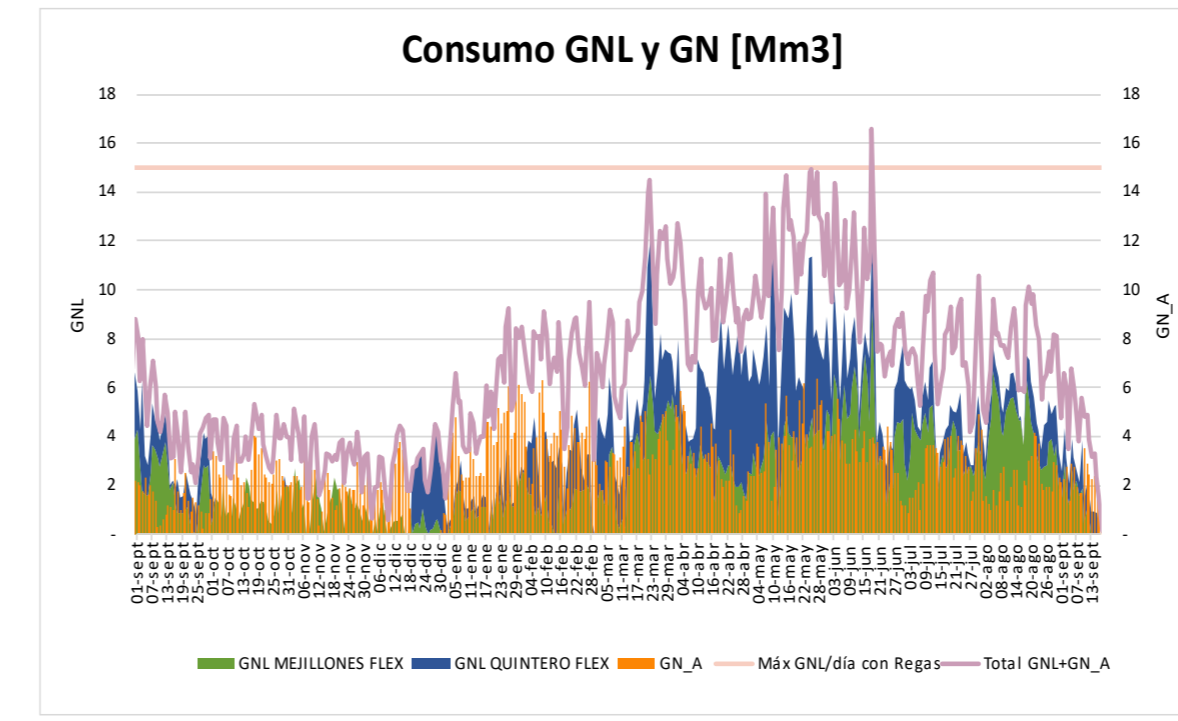
CMg Real y Programa de Operación 16 de Septiembre



| Generación por Tecnología | Ayer Programa (16 sept) | | Ayer Real (16 sept) | | % var Real vs Programa | | Hoy Programa (17 sept) | | % var Hoy vs Ayer | |
|--------------------------------|-------------------------|-------------|---------------------|-------------|------------------------|--|------------------------|-------------|-------------------|--|
| | GWh | % | GWh | % | | | GWh | % | | |
| Geotérmica | 0.72 | 0.3% | 0.61 | 0.3% | -15.3% | | 0.72 | 0.3% | 18.0% | |
| Bess ⁽⁴⁾ | 3.48 | 1.5% | 2.97 | 1.3% | -14.7% | | 3.61 | 1.5% | 21.5% | |
| CSP | 0.00 | 0.0% | 0.00 | 0.0% | 0.0% | | 0.00 | 0.0% | 0.0% | |
| Solar | 58.1 | 25.5% | 52.2 | 23.1% | -10.0% | | 64.9 | 27.7% | 24.3% | |
| Eólica | 38.1 | 16.7% | 42.7 | 18.8% | 11.8% | | 18.7 | 8.0% | -56.1% | |
| Gas Natural ⁽¹⁾ | 18.5 | 8.1% | 20.4 | 9.0% | 10.6% | | 22.9 | 9.8% | 12.4% | |
| Carbón | 29.9 | 13.1% | 28.4 | 12.5% | -5.1% | | 31.6 | 13.5% | 11.3% | |
| Petróleo Diésel | 0.06 | 0.0% | 0.11 | 0.0% | 90.3% | | 0.01 | 0.0% | -87.2% | |
| Otros Térmicos ⁽²⁾ | 7.52 | 3.3% | 8.89 | 3.9% | 18.2% | | 8.73 | 3.7% | -1.8% | |
| Hidro Embalses | 45.2 | 19.8% | 43.5 | 19.2% | -3.6% | | 56.6 | 24.1% | 30.0% | |
| Hidro de Pasada ⁽³⁾ | 26.2 | 11.5% | 26.5 | 11.7% | 1.1% | | 26.7 | 11.4% | 0.9% | |
| TOTAL | 227.7 | 100% | 226.3 | 100% | -0.6% | | 234.6 | 100% | 3.67% | |

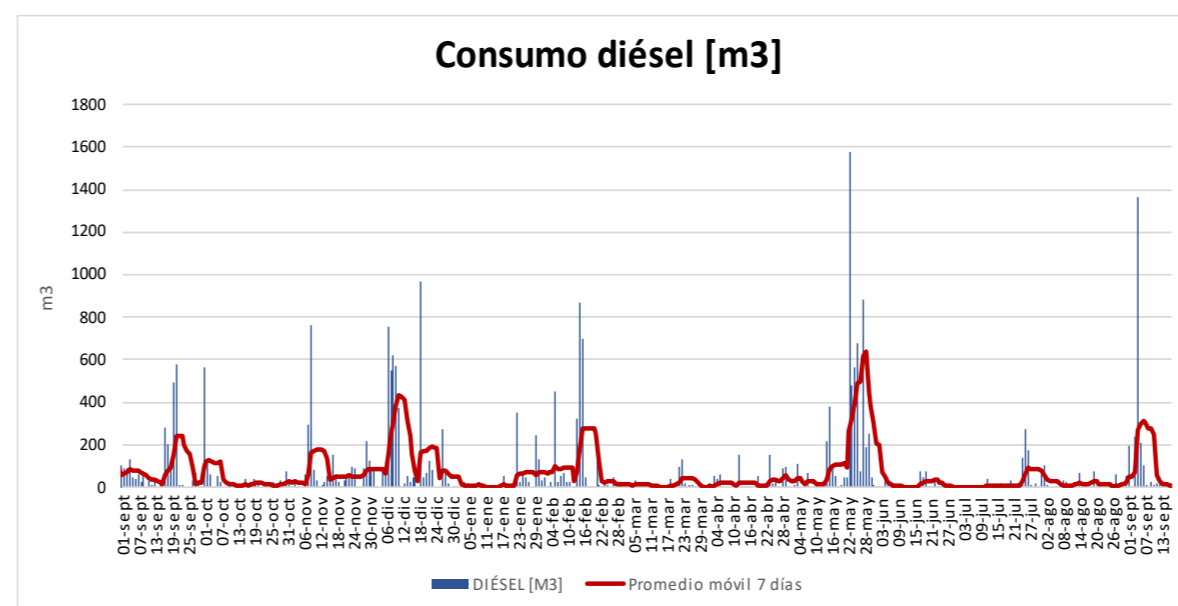
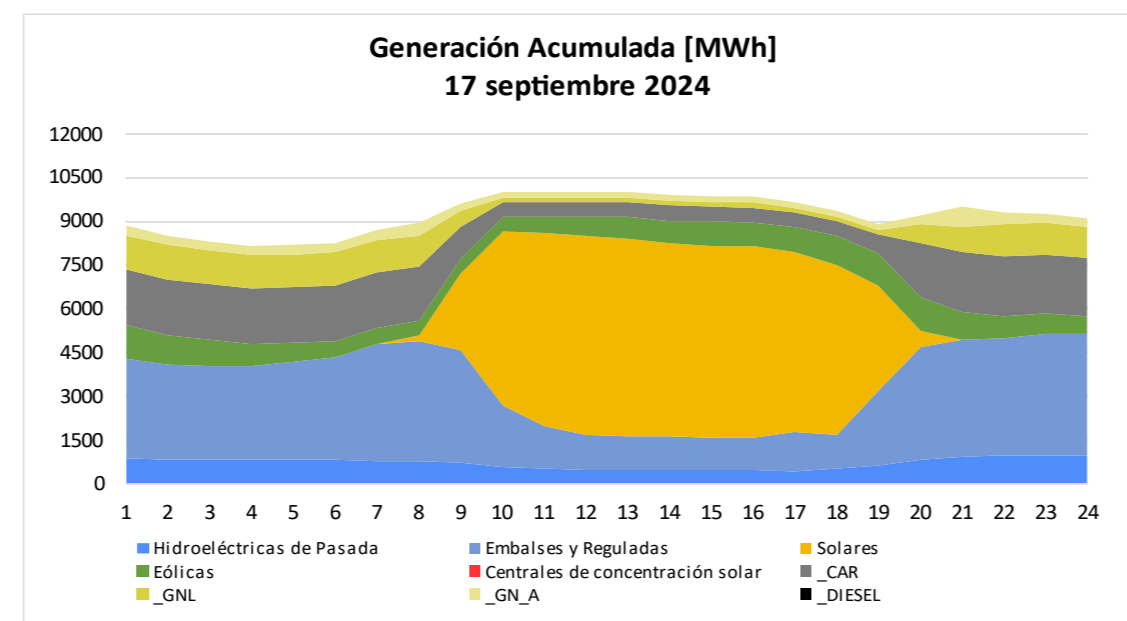
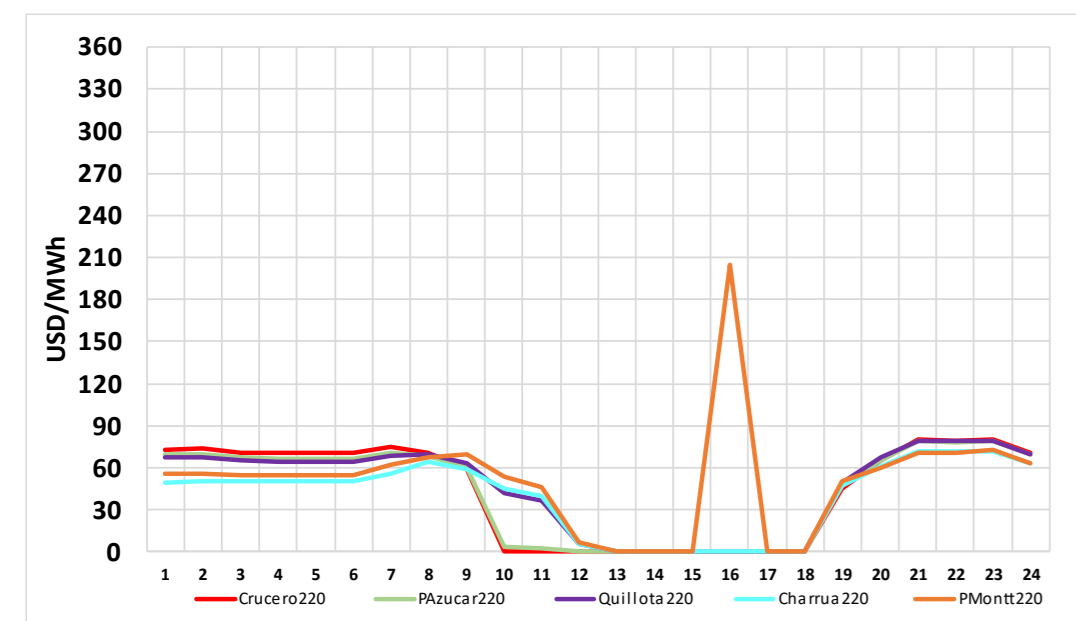
(1) Gas Natural considera GNL y GN Arg
 (2) Otros Térmicos: Biocombustibles, Petcoke, Cogeneración
 (3) Hidro de Pasada consideran centrales en serie hidráulica
 (4) Datos Reales de las Bess son Preliminares

Datos obtenidos de Costo Marginal Online, sujetos a correcciones



Autonomía [días]: 2.2
 Próximo buque T. Mejillones: 15 de Septiembre
 Próximo buque T. Quintero: 20 de Septiembre

CMg Programado y Programa Operación 17 de Septiembre



Stock diésel (Comb. Principal) [%]: 62
 Stock diésel (Duales) [%]: 87

Datos obtenidos de Fuentes ERNC correspondientes al 16 de Septiembre

- 18,77 GWh (Solar)
- 7,29 GWh (Nuclear)
- 17,74 GWh (Solar)
- 9,21 GWh (Nuclear)
- 7,78 GWh (Solar)
- 0,60 GWh (Nuclear)
- 1,34 GWh (Solar)
- 18,61 GWh (Nuclear)
- 0,00 GWh (Solar)
- 0,74 GWh (Nuclear)

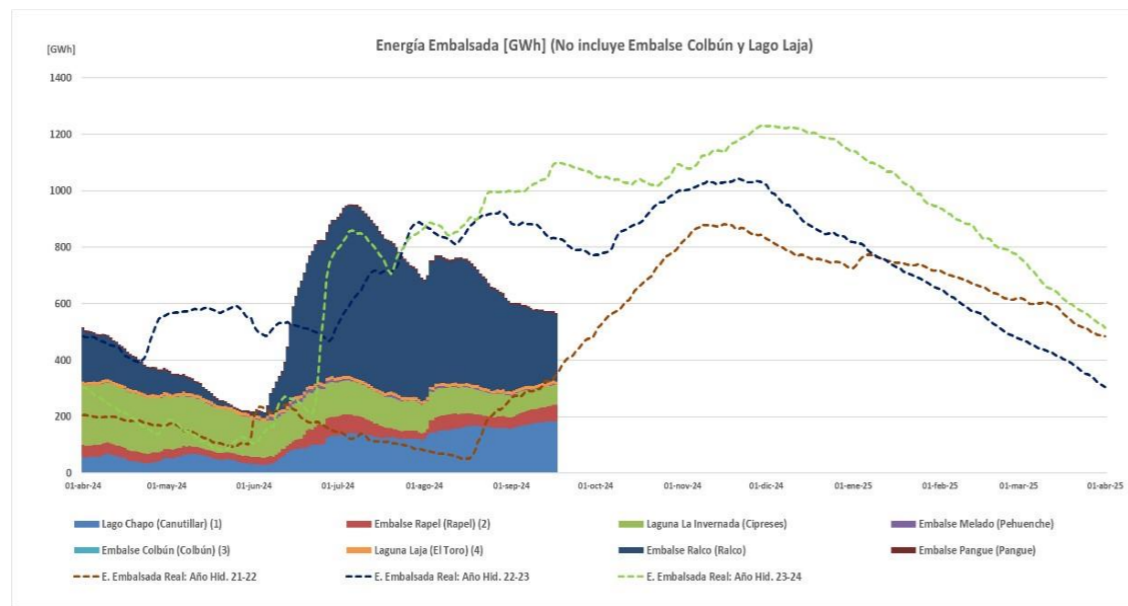
Todos los datos están sujetos a cambios y correcciones

Cambios del 17 de septiembre c/r al 16 de septiembre

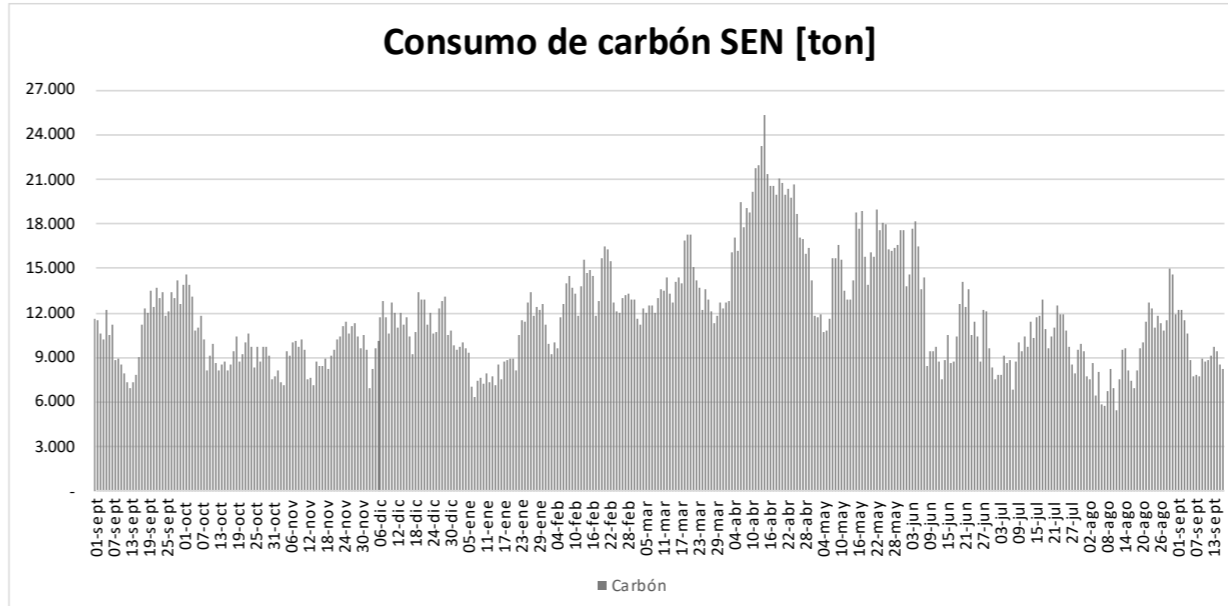
| | |
|-----------------------------|----------|
| Demanda periodo punta: | + 1,79 % |
| Nuevas Unidades con falla: | - 0 MW |
| Retorno Unidades con falla: | + 0 MW |
| Cambio neto: | + 0 MW |

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

Reserva Adicional: (incluye Rapel, Colbún, Pehuenche, Ralco, Pangue y Lago Laja)33 + 781 MW x6hrs



Energía embalsada [GWh]: 566.6



Autonomía [días]: 34

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.