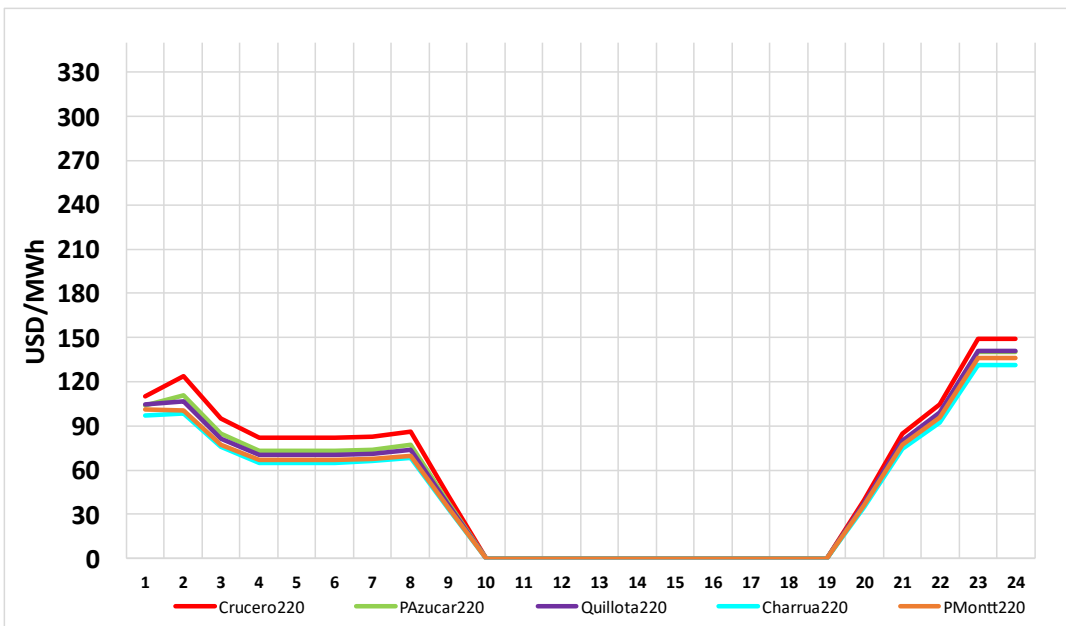


## CMg Real y Programa de Operación 27 de Noviembre



Datos obtenidos de Costo Marginal Online, sujetos a correcciones

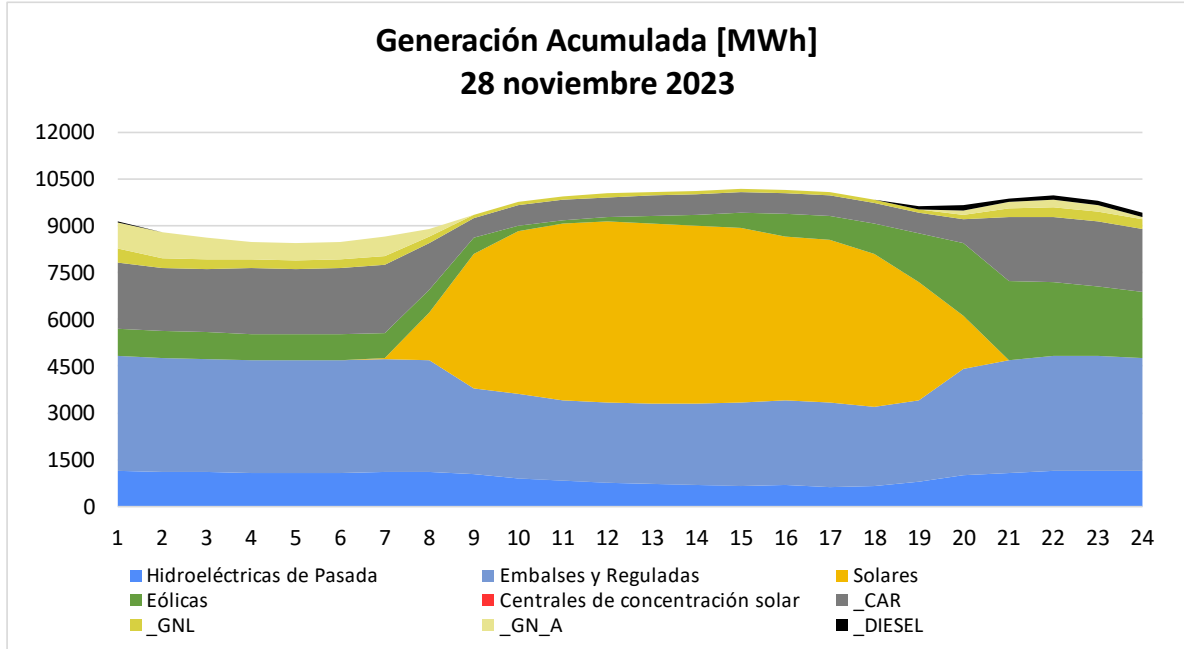
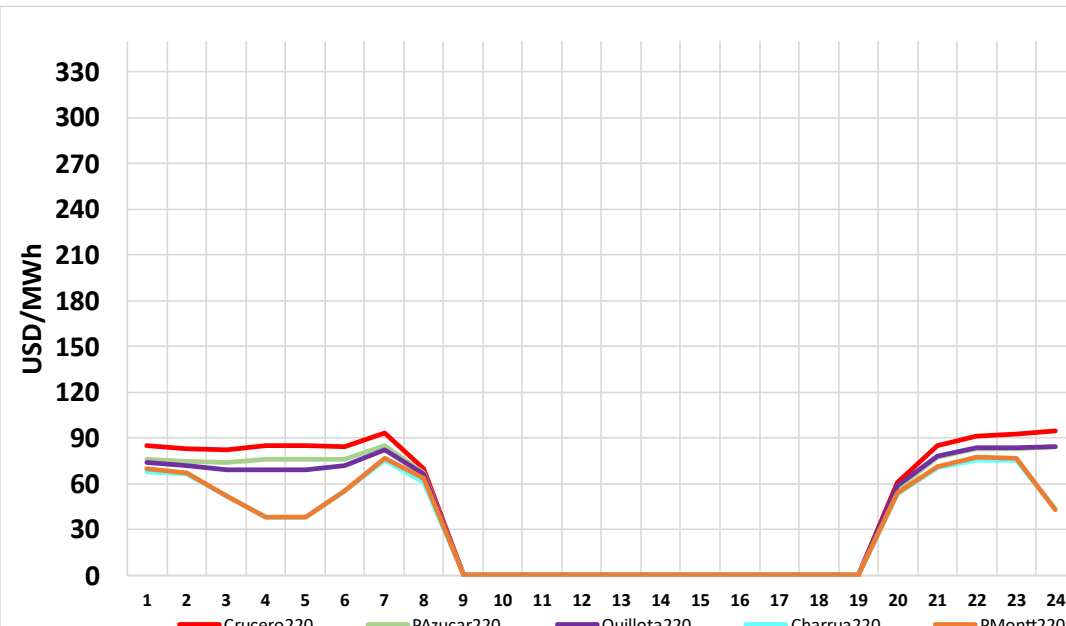
| Generación por Tecnología      | Ayer Programa (27 nov) |       | Ayer Real (27 nov) |       | % var Real vs Programa | Hoy Programa (28 nov) |       | % var Hoy vs Ayer |
|--------------------------------|------------------------|-------|--------------------|-------|------------------------|-----------------------|-------|-------------------|
|                                | GWh                    | %     | GWh                | %     |                        | GWh                   | %     |                   |
| Geotérmica                     | 1.30                   | 0.6%  | 1.34               | 0.6%  | 3.4%                   | 1.30                  | 0.6%  | -3.3%             |
| CSP                            | 0.00                   | 0.0%  | 0.00               | 0.0%  | 0.0%                   | 0.00                  | 0.0%  | 0.0%              |
| Solar                          | 62.4                   | 26.9% | 51.9               | 23.0% | -16.8%                 | 60.5                  | 25.8% | 16.6%             |
| Eólica                         | 13.0                   | 5.6%  | 16.4               | 7.3%  | 26.1%                  | 24.4                  | 10.4% | 48.3%             |
| Gas Natural <sup>(1)</sup>     | 15.3                   | 6.6%  | 18.3               | 8.1%  | 19.9%                  | 10.7                  | 4.6%  | -41.6%            |
| Carbón                         | 33.7                   | 14.5% | 34.8               | 15.4% | 3.3%                   | 32.3                  | 13.7% | -7.2%             |
| Petróleo Diésel                | 0.43                   | 0.2%  | 0.51               | 0.2%  | 18.9%                  | 0.78                  | 0.3%  | 53.5%             |
| Otros Térmicos <sup>(2)</sup>  | 6.58                   | 2.8%  | 6.88               | 3.1%  | 4.6%                   | 6.24                  | 2.7%  | -9.3%             |
| Hidro Embalses                 | 67.3                   | 29.0% | 62.2               | 27.6% | -7.6%                  | 65.3                  | 27.8% | 5.0%              |
| Hidro de Pasada <sup>(3)</sup> | 32.0                   | 13.8% | 32.9               | 14.6% | 2.8%                   | 33.5                  | 14.3% | 2.0%              |
| TOTAL                          | 231.9                  | 100%  | 225.2              | 100%  | -2.89%                 | 234.9                 | 100%  | 4.33%             |

(1) Gas Natural considera GNL y GN Arg

(2) Otros Térmicos: Biocombustibles, Petcoke, Cogeneración

(3) Hidro de Pasada consideran centrales en serie hidráulica

## CMg Programado y Programa Operación 28 de Noviembre



Todos los datos están sujetos a cambios y correcciones

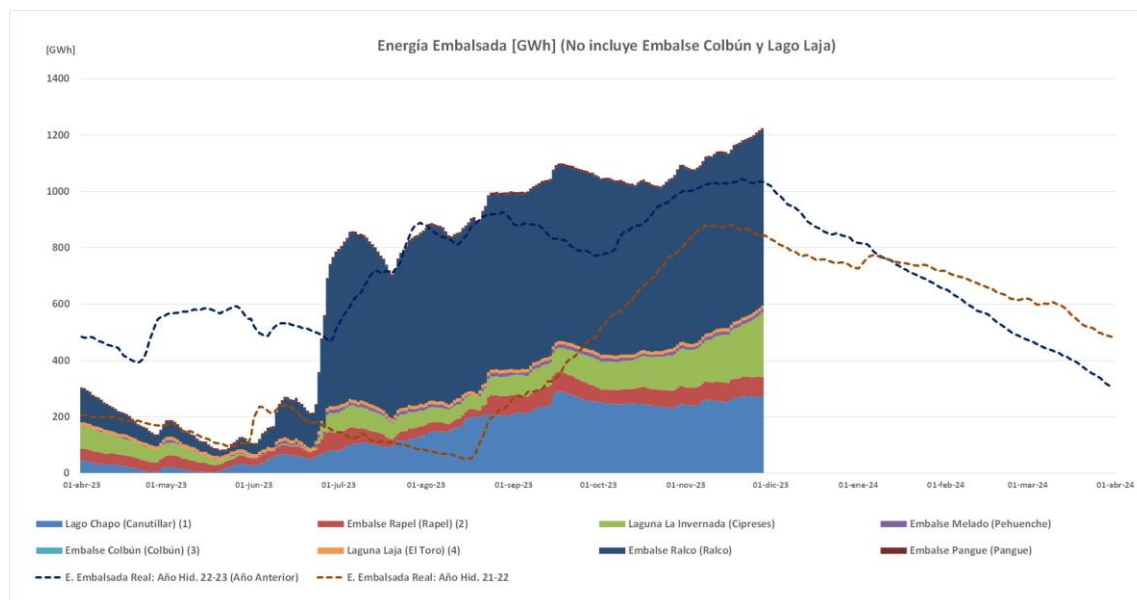
Cambios del 27 de noviembre c/r al 26 de noviembre

|                             |   |        |
|-----------------------------|---|--------|
| Demanda periodo punta:      | - | 0,55 % |
| 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)

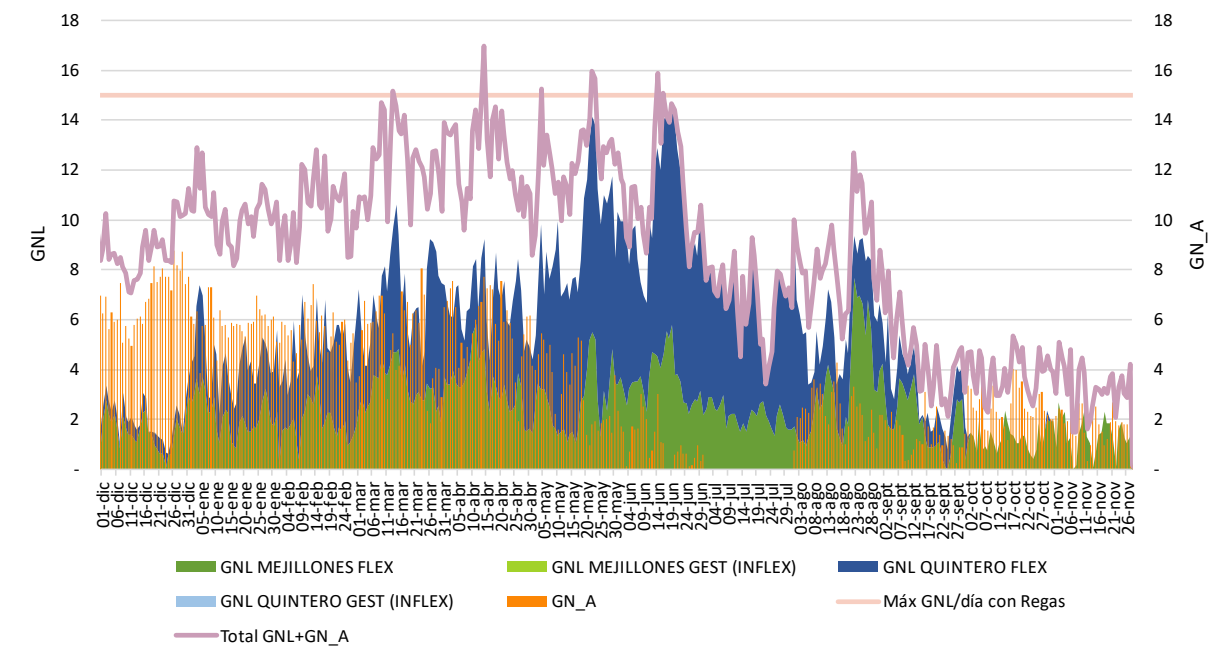
Reserva Adicional:  
(incluye Rapel, Colbún, Pehuenche, Ralco, Pangue y Lago Laja)

+972 MW x 6hrs



Energía embalsada [GWh]: 1.224,2

## Consumo GNL y GN [Mm3]

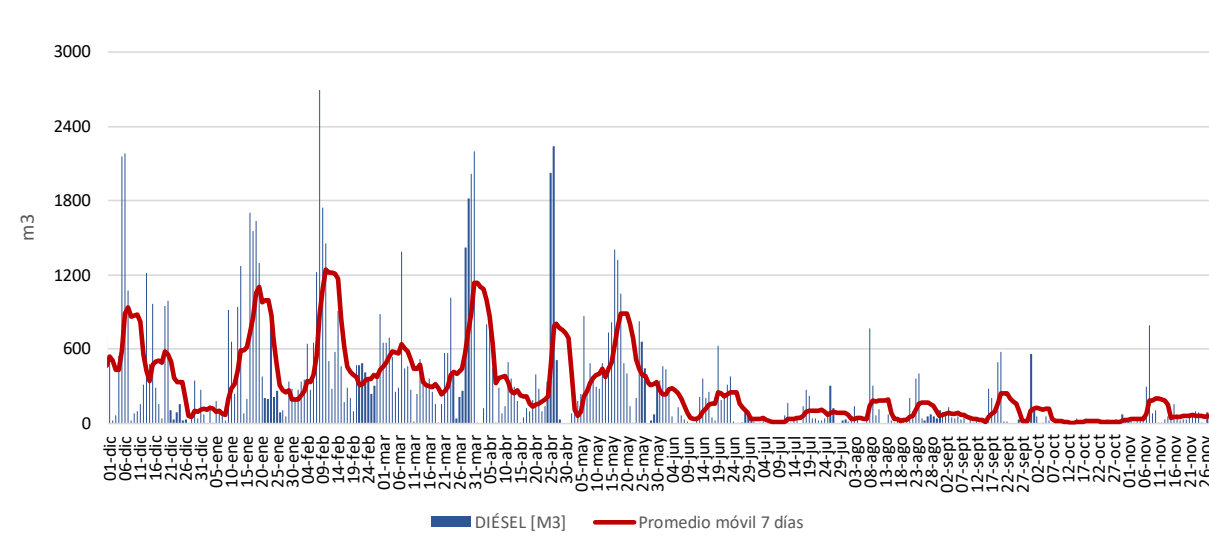


Autonomía [días]: 1

Próximo buque T. Mejillones: 25 de noviembre

Próximo buque T. Quintero: 11 de diciembre

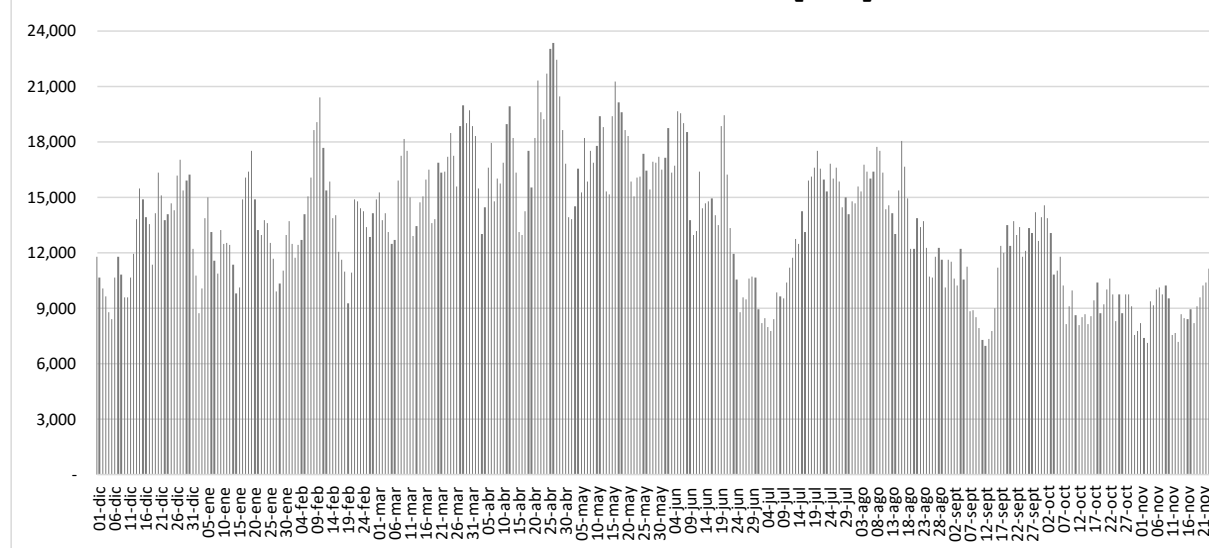
## Consumo diésel [m3]



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

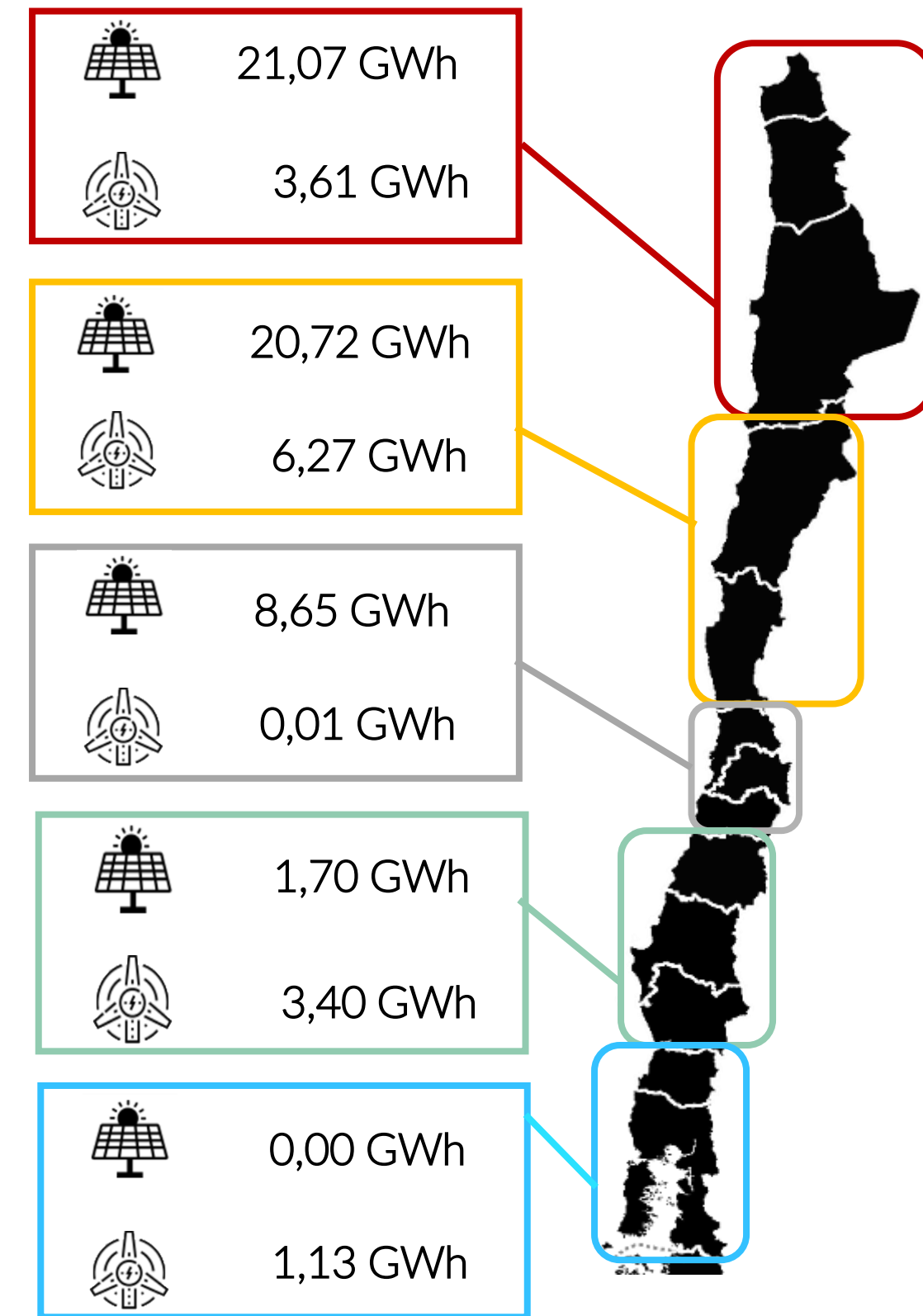
Stock diésel (Duales) [%]: 80

## Consumo de carbón SEN [ton]



Autonomía [días]: 42

Datos obtenidos de Fuentes ERNC correspondientes al 27 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, 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.