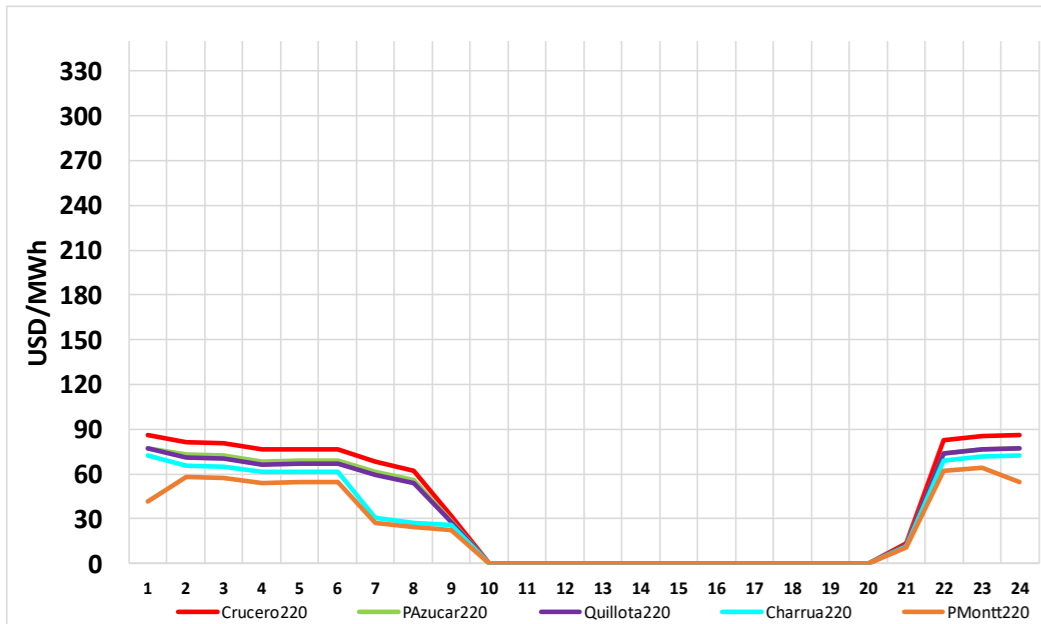


## CMg Real y Programa de Operación 05 de Noviembre

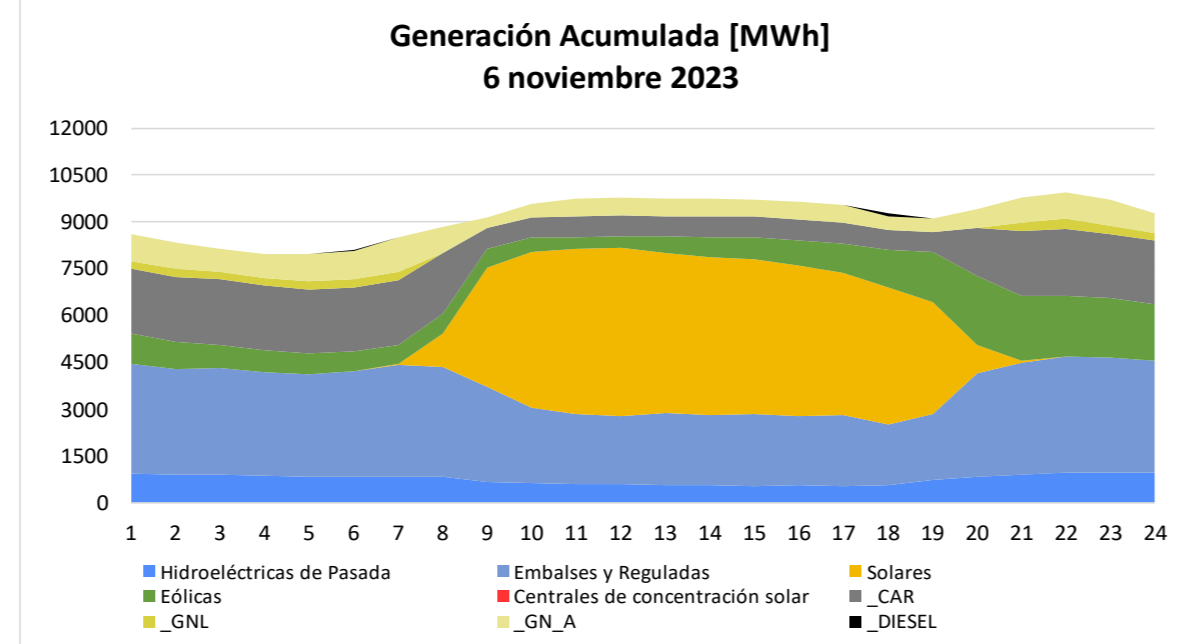
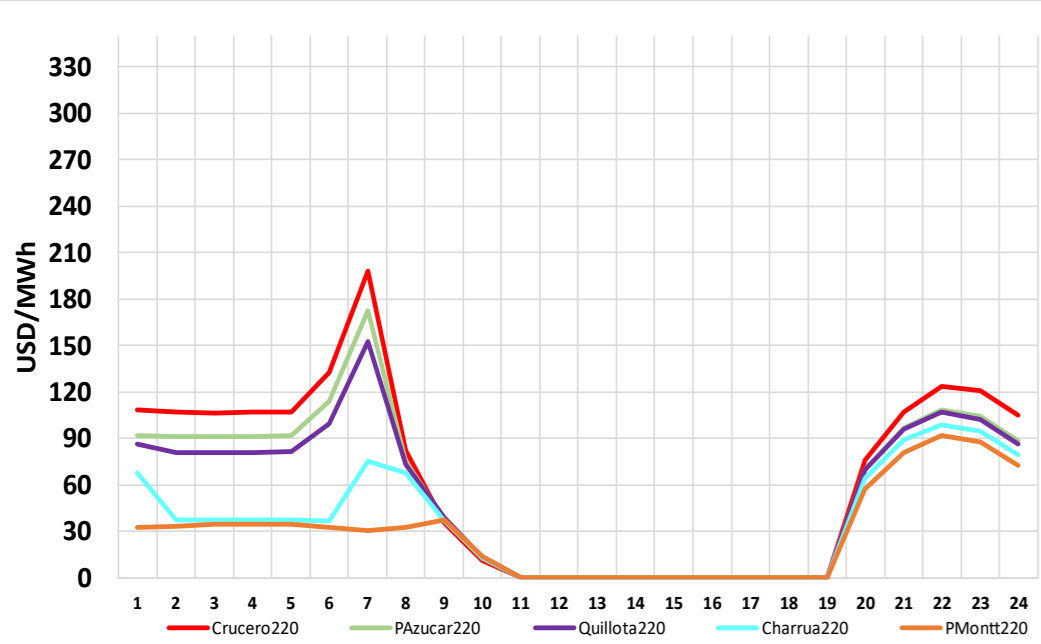


Datos obtenidos de Costo Marginal Online, sujetos a correcciones

| Generación por Tecnología      | Ayer Programa (05 nov) |             | Ayer Real (05 nov) |             | % var Real vs Programa | Hoy Programa (06 nov) |             | % var Hoy vs Ayer |
|--------------------------------|------------------------|-------------|--------------------|-------------|------------------------|-----------------------|-------------|-------------------|
|                                | GWh                    | %           | GWh                | %           |                        | GWh                   | %           |                   |
| Geotérmica                     | 1.30                   | 0.6%        | 1.43               | 0.7%        | 10.3%                  | 1.30                  | 0.6%        | -9.4%             |
| CSP                            | 0.00                   | 0.0%        | 0.00               | 0.0%        | 0.0%                   | 0.00                  | 0.00        | 0.0%              |
| Solar                          | 54.3                   | 26.2%       | 43.8               | 21.2%       | -19.4%                 | 54.1                  | 23.8%       | 23.5%             |
| Éólica                         | 17.1                   | 8.2%        | 19.3               | 9.3%        | 12.7%                  | 24.1                  | 10.6%       | 25.0%             |
| Gas Natural <sup>(1)</sup>     | 13.5                   | 6.5%        | 15.3               | 7.4%        | 13.3%                  | 19.1                  | 8.4%        | 24.9%             |
| Carbón                         | 30.4                   | 14.7%       | 29.4               | 14.3%       | -3.3%                  | 33.4                  | 14.7%       | 13.8%             |
| Petróleo Diésel                | 0.02                   | 0.0%        | 0.20               | 0.1%        | 992.9%                 | 0.12                  | 0.1%        | -39.0%            |
| Otros Térmicos <sup>(2)</sup>  | 6.82                   | 3.3%        | 7.76               | 3.8%        | 13.8%                  | 6.42                  | 2.8%        | -17.3%            |
| Hidro Embalses                 | 55.5                   | 26.8%       | 58.2               | 28.2%       | 4.9%                   | 59.2                  | 26.1%       | 1.8%              |
| Hidro de Pasada <sup>(3)</sup> | 28.5                   | 13.7%       | 30.8               | 14.9%       | 8.2%                   | 29.5                  | 13.0%       | -4.3%             |
| <b>TOTAL</b>                   | <b>207.3</b>           | <b>100%</b> | <b>206.1</b>       | <b>100%</b> | <b>-0.58%</b>          | <b>227.3</b>          | <b>100%</b> | <b>10.27%</b>     |

(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 06 de Noviembre



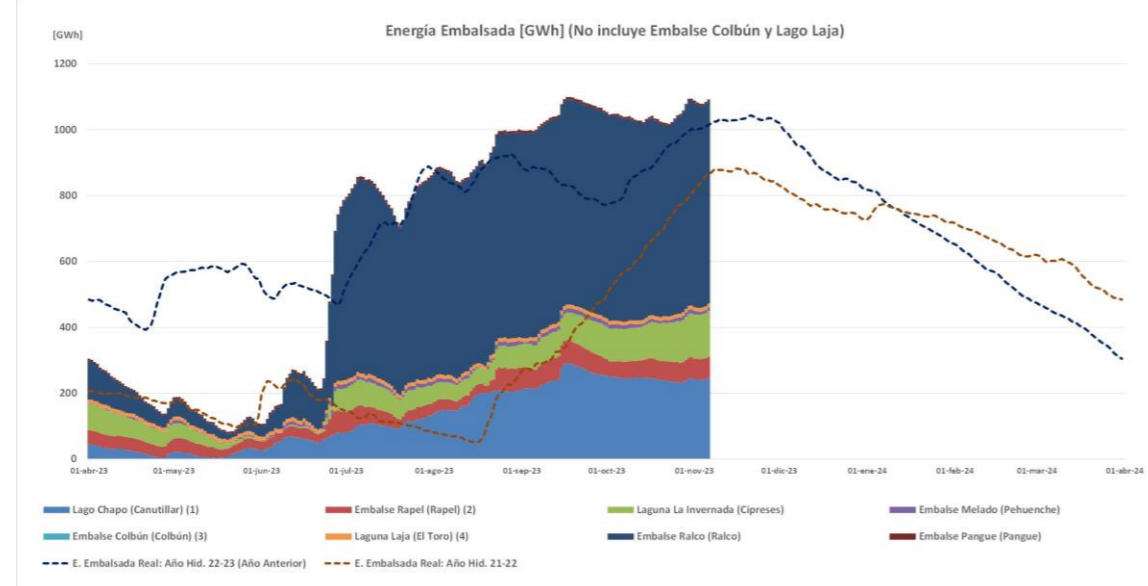
Todos los datos están sujetos a cambios y correcciones

### Cambios del 06 de noviembre c/r al 05 de noviembre

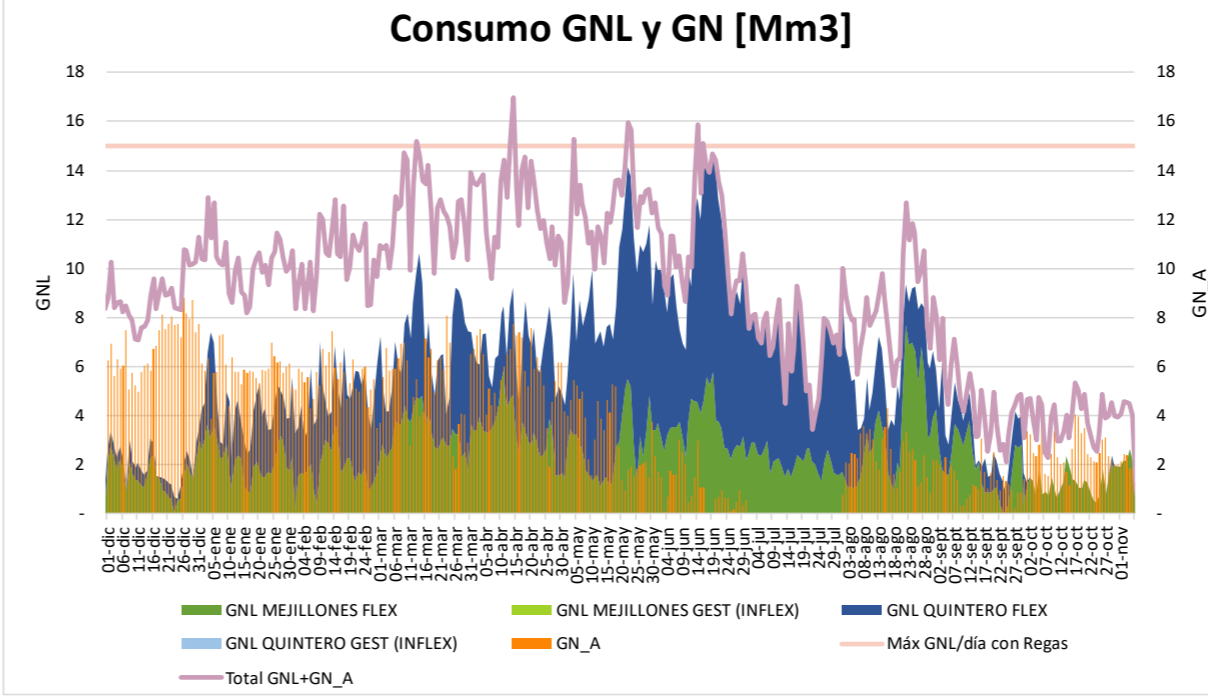
|                             |          |
|-----------------------------|----------|
| Demanda periodo punta:      | + 6,47 % |
| Nuevas Unidades con falla:  | - 0 MW   |
| Retorno Unidades con falla: | + 0 MW   |
| Cambio neto:                | + 0 MW   |

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

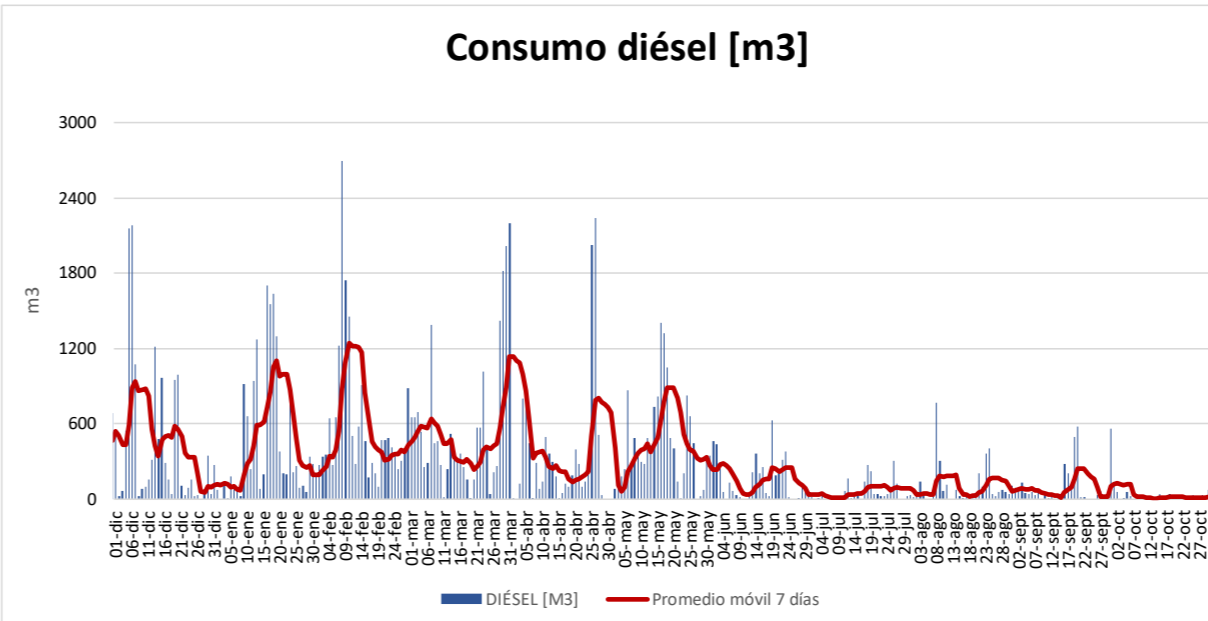
Reserva Adicional: (incluye Rapel, Colbún, Pehuenche, Ralco, Pangué y Lago Laja) **+1.055 MW x 6hrs**



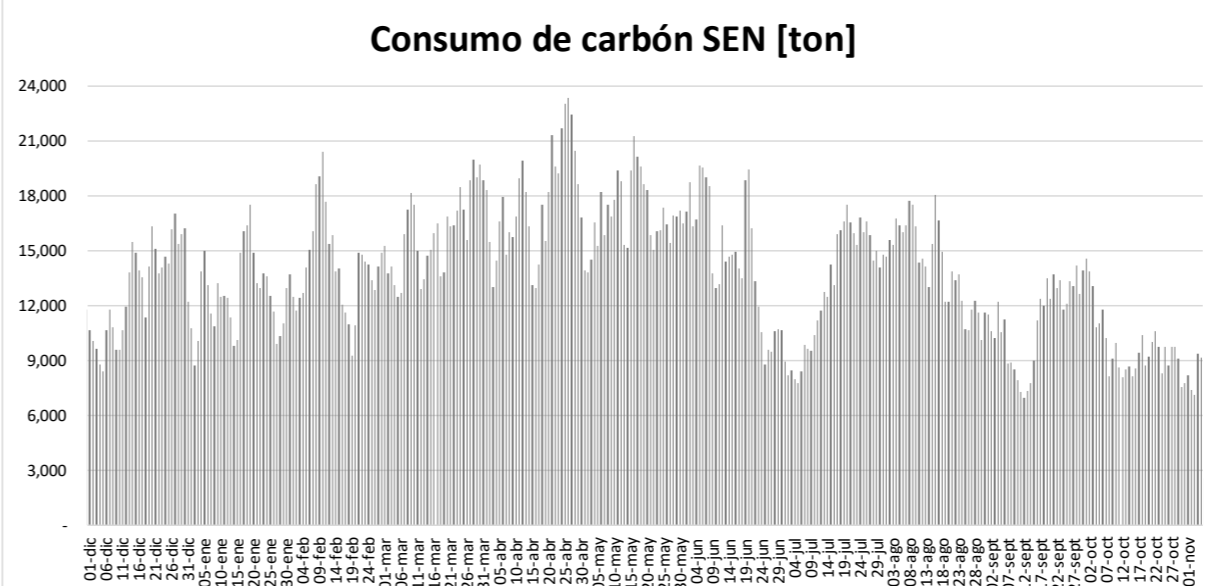
Energía embalsada [GWh]: 1.092,4



Autonomía [días]: 1  
 Próximo buque T. Mejillones: 25 de noviembre  
 Próximo buque T. Quintero: 18 de noviembre

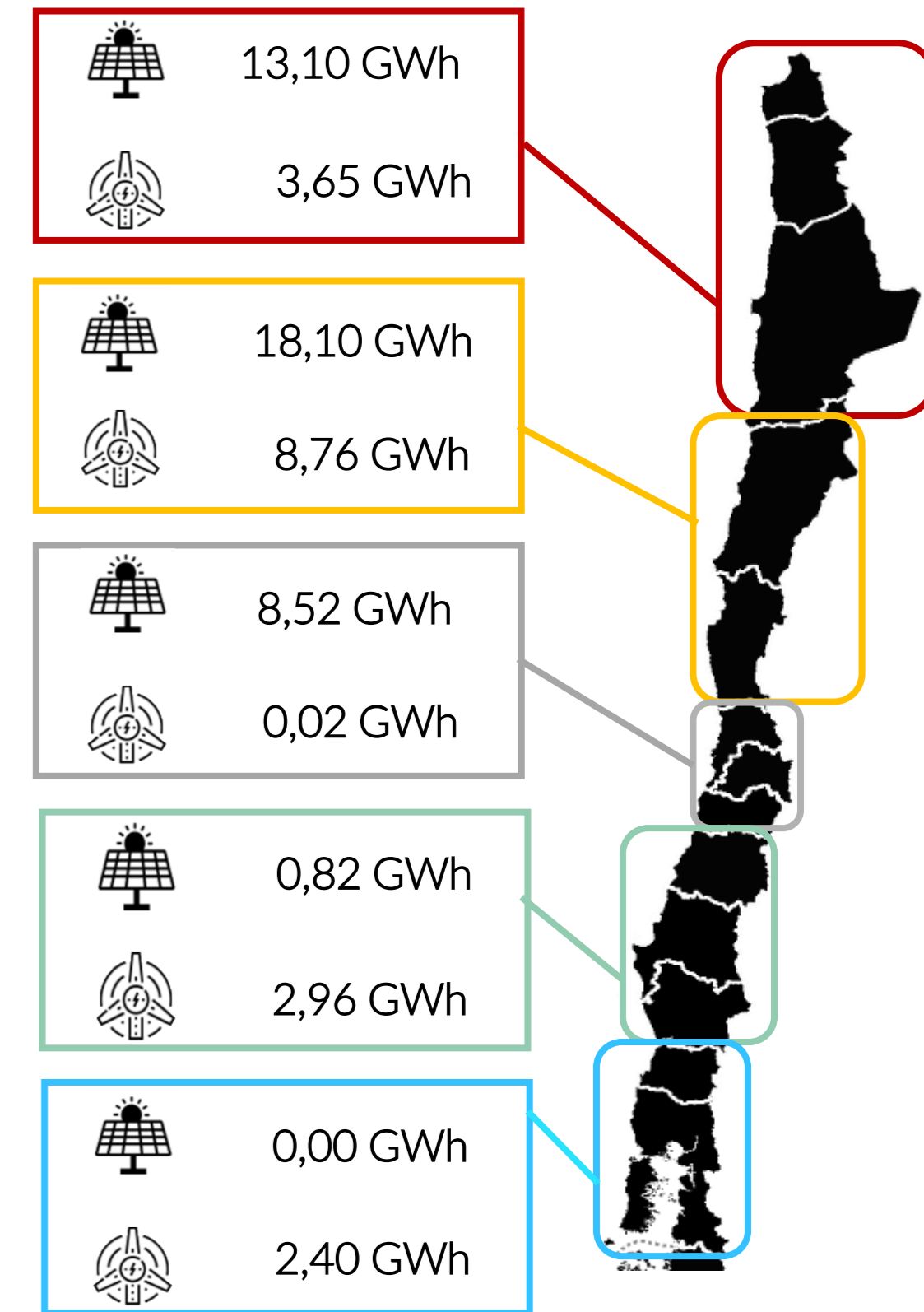


Stock diésel (Comb. Principal) [%]: 64  
 Stock diésel (Duales) [%]: 83



Autonomía [días]: 44

Datos obtenidos de Fuentes ERNC correspondientes al 05 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        |
| <b>Total (3) (4)</b>   | <b>0.00</b> |

(1) Considera generación de Ralco, Pangué 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.