



vinken

# Reporte Semanal de Mercados

Lunes 20/01/2025

—

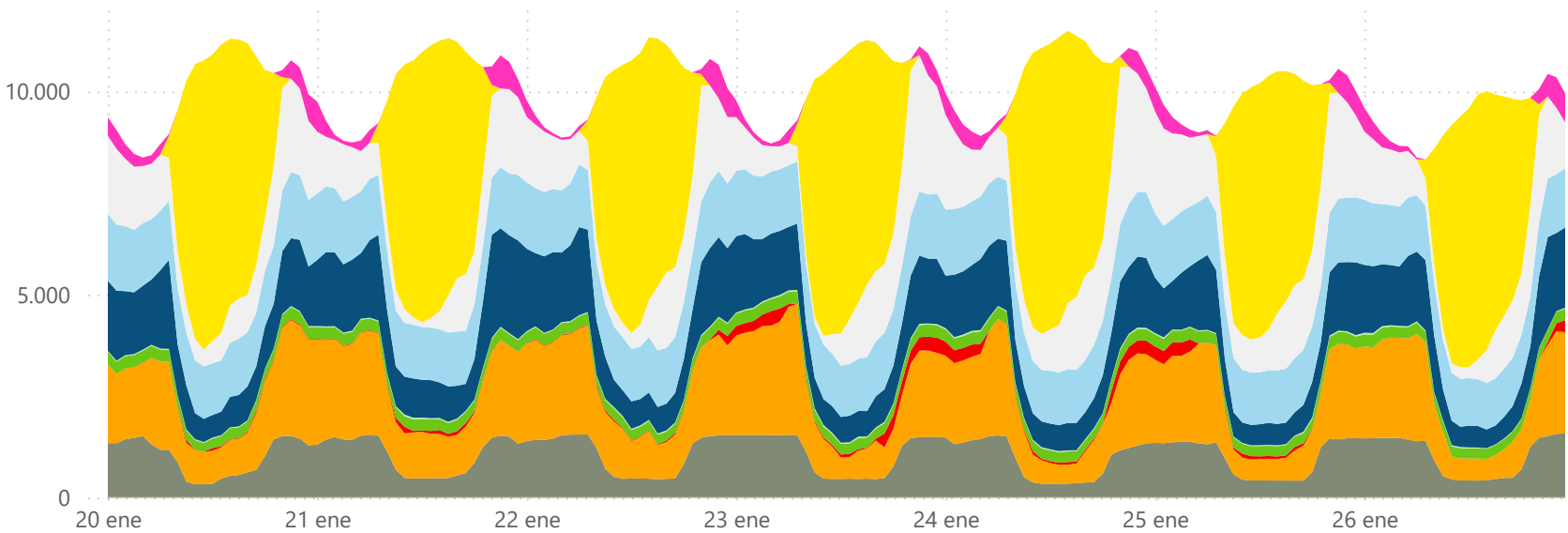
Domingo 26/01/2025

# Generación Semanal

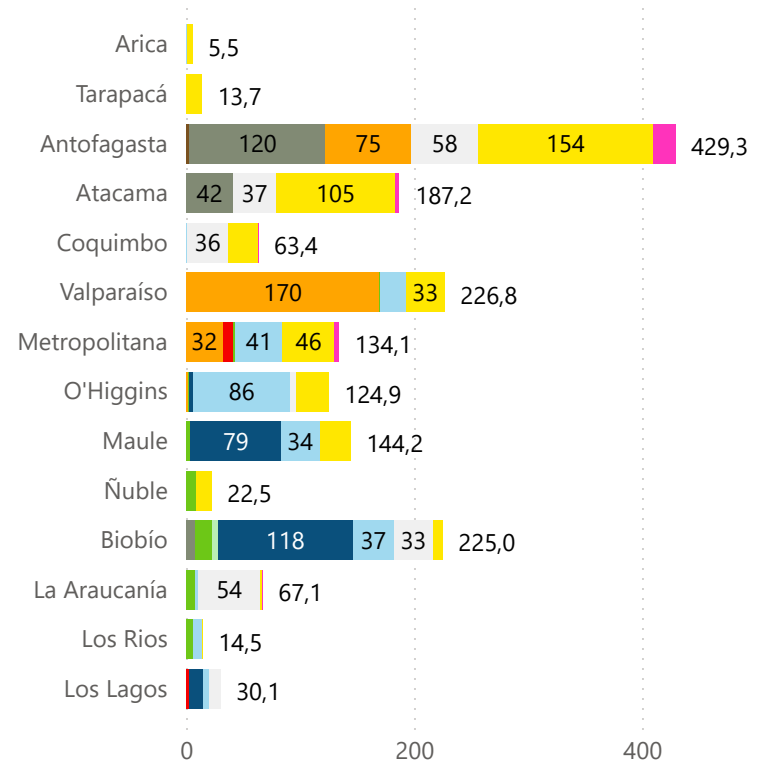
Periodo lun 20/01/2025 - dom 26/01/2025

## Generación Horaria por Tecnología (MWh)

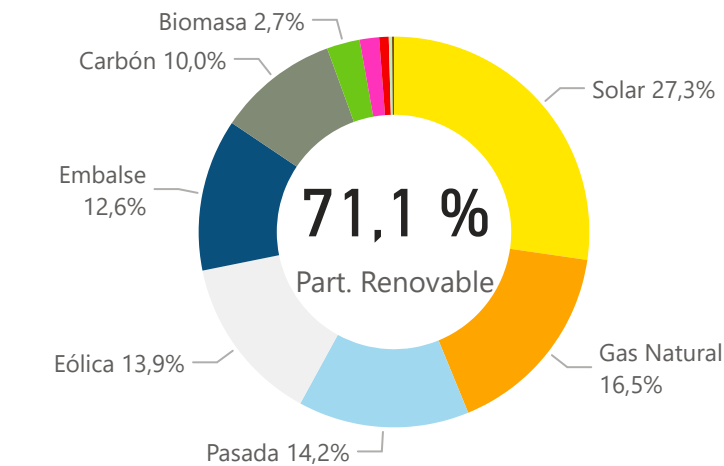
● Geotérmica ● Carbón ● Gas Natural ● Diésel ● Biomasa ● Cogeneración ● Embalse ● Pasada ● Eólica ● Solar ● BESS



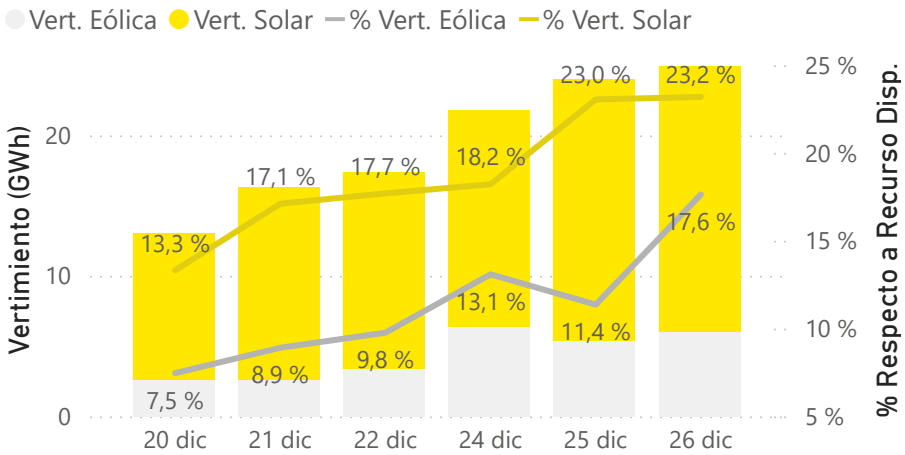
## Generación por Región (GWh)



## Mix de Generación Semanal



## Vertimientos de Energía Renovable (GWh)



Nota: Información del resto de los días no se encuentra disponible a la fecha de publicación de este reporte

### Máx. Part. Renovable

24-01-2025 13:00:00

92,2 %

### Máx. Participación ERV

24-01-2025 13:00:00

72,8 %

### Máx. Participación PMGD

26-01-2025 12:00:00

22,6 %

### Demanda Máx. (MWh/h)

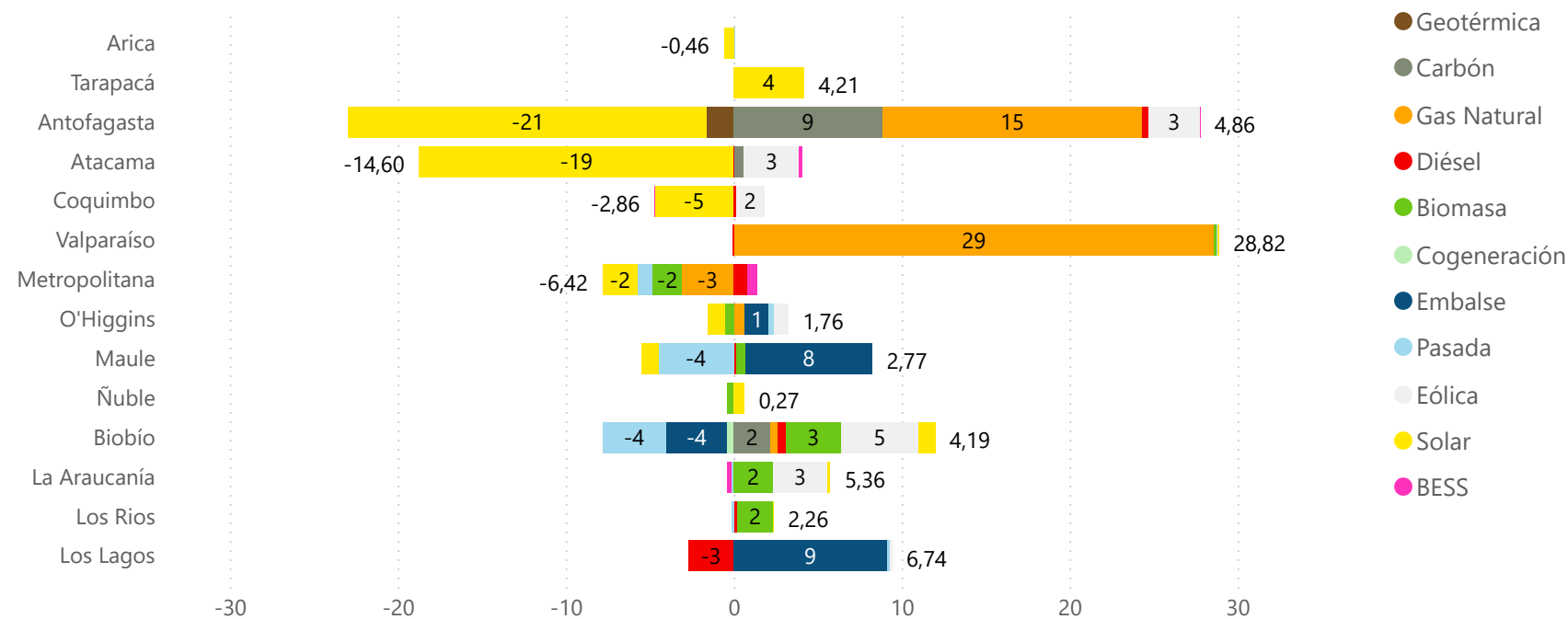
24-01-2025 14:00:00

11501

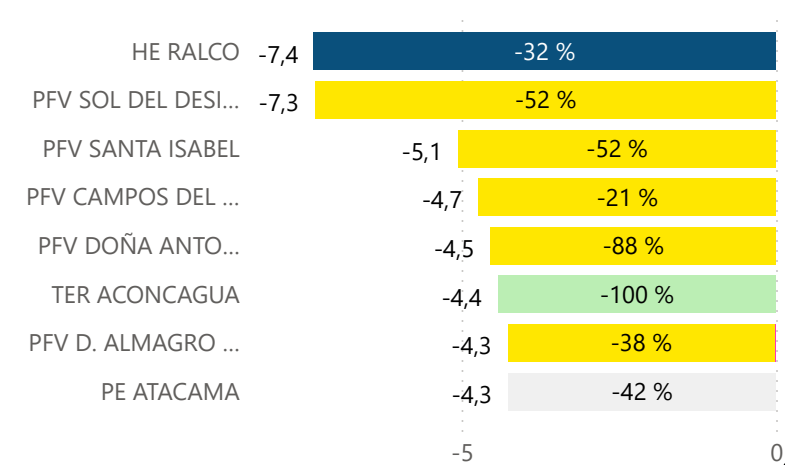
# Desviaciones de Generación

Periodo lun 20/01/2025 - dom 26/01/2025

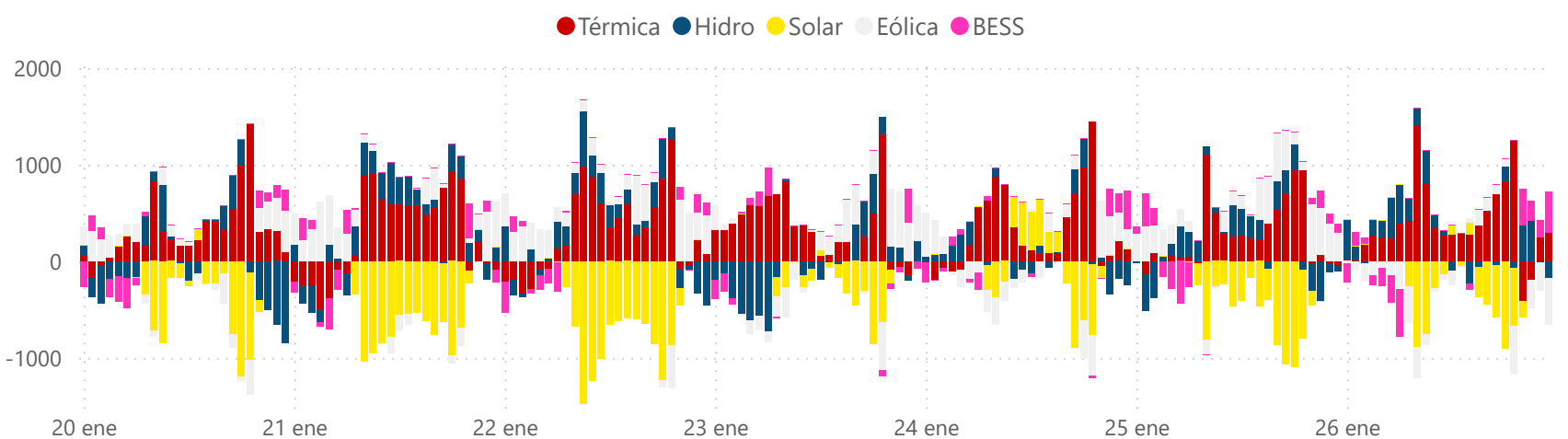
## Desviación de Generación por Región (GWh)



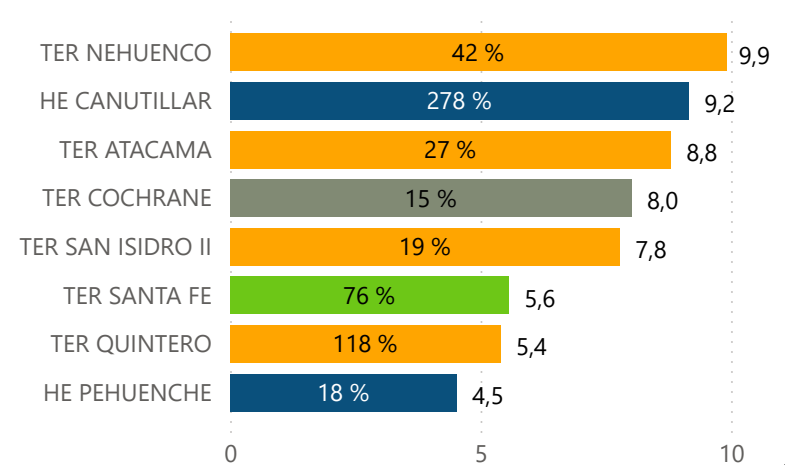
## Menor Generación que en el Programa (GWh)



## Desviación de Generación Horaria por Tecnología (MWh)



## Mayor Generación que en el Programa (GWh)



### Mayor Desvío (MWh/h)

Eólica  
22-01-2025 20:00:00  
**641,8**

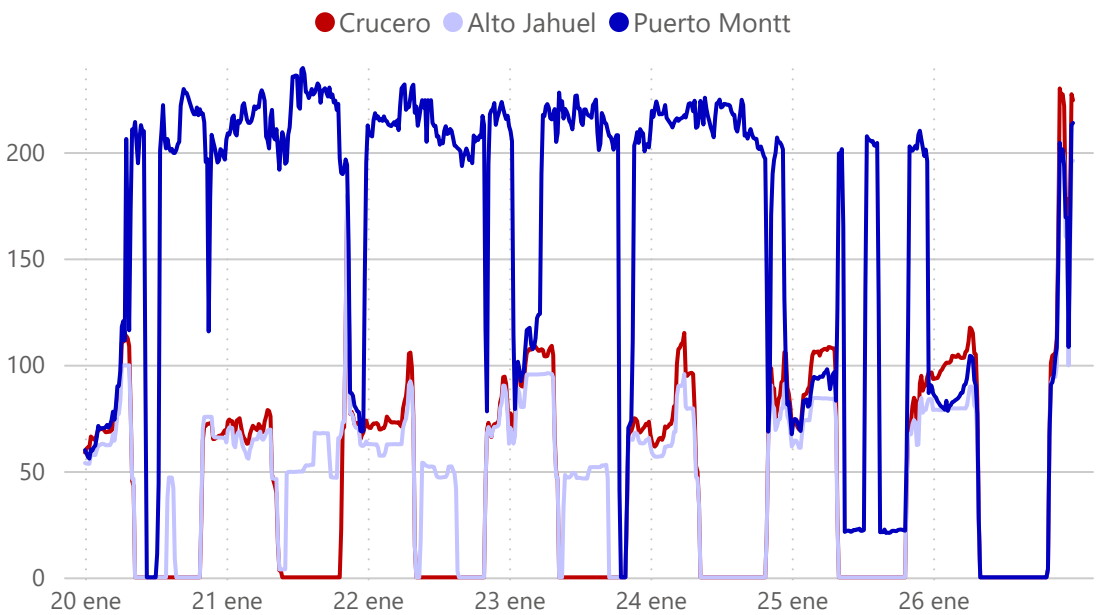
### Mayor Desvío (MWh/h)

Solar  
22-01-2025 9:00:00  
**-1476,2**

# Costos Marginales

Periodo lun 20/01/2025 - dom 26/01/2025

## Costos Marginales Reales (USD/MWh)



## CMg Promedio (USD/MWh)

| Subestación         | Progr. | Real  | Hrs. CMg Real 0 (%) |
|---------------------|--------|-------|---------------------|
| Pozo Almonte        | 40,7   | 48,6  | 46,9 %              |
| Crucero             | 40,0   | 44,6  | 46,9 %              |
| Cardones            | 42,2   | 47,9  | 33,6 %              |
| Pan de Azúcar       | 42,0   | 47,0  | 33,6 %              |
| Quillota            | 43,0   | 46,4  | 31,5 %              |
| Alto Jahuel         | 43,3   | 47,1  | 31,5 %              |
| Ancoa               | 43,0   | 45,8  | 31,5 %              |
| Charrúa             | 42,9   | 45,5  | 31,5 %              |
| Temuco              | 78,7   | 46,9  | 31,5 %              |
| Nueva Pichirropulli | 132,6  | 150,4 | 8,5 %               |
| Puerto Montt        | 134,0  | 155,4 | 8,5 %               |

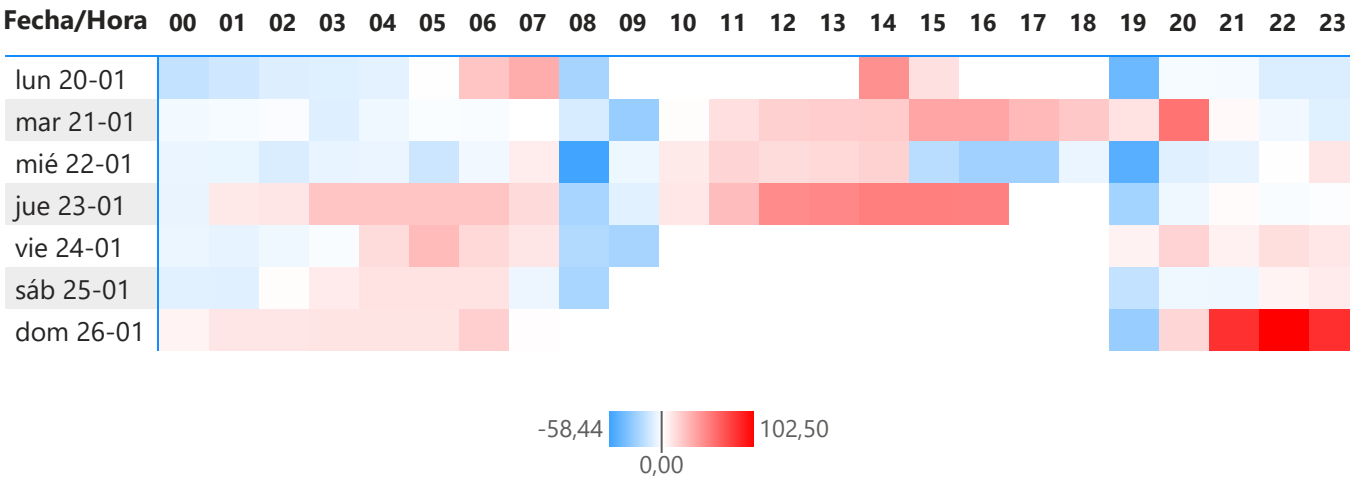
Nota: Se consideran barras de 220 kV.

## Congestiones Promedio entre Zonas

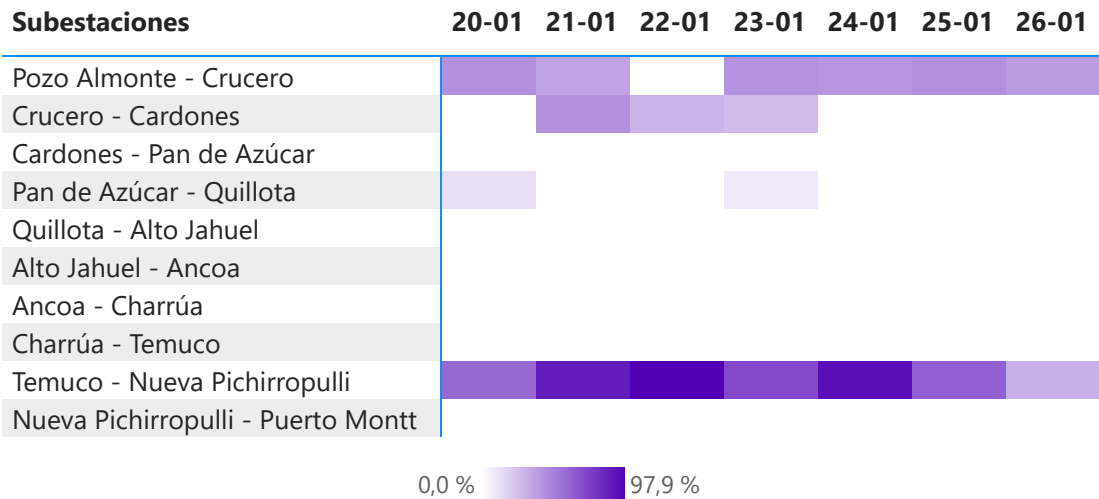
| Subestaciones                      | Congestión (USD/MWh) | Duración (%) |
|------------------------------------|----------------------|--------------|
| Pozo Almonte - Crucero             | 0,0                  | 34,5 %       |
| Crucero - Cardones                 | -41,4                | 14,0 %       |
| Cardones - Pan de Azúcar           | -                    | 0,0 %        |
| Pan de Azúcar - Quillota           | -31,7                | 3,0 %        |
| Quillota - Alto Jahuel             | -                    | 0,0 %        |
| Alto Jahuel - Ancoa                | -                    | 0,0 %        |
| Ancoa - Charrúa                    | -                    | 0,0 %        |
| Charrúa - Temuco                   | -                    | 0,0 %        |
| Temuco - Nueva Pichirropulli       | -141,6               | 71,3 %       |
| Nueva Pichirropulli - Puerto Montt | -                    | 0,0 %        |

Nota: Se considera congestión entre zonas cuando alguno de los tramos que conectan las subestaciones se encuentra en su límite según el CEN, no necesariamente correspondiendo a una línea directa entre ambas.

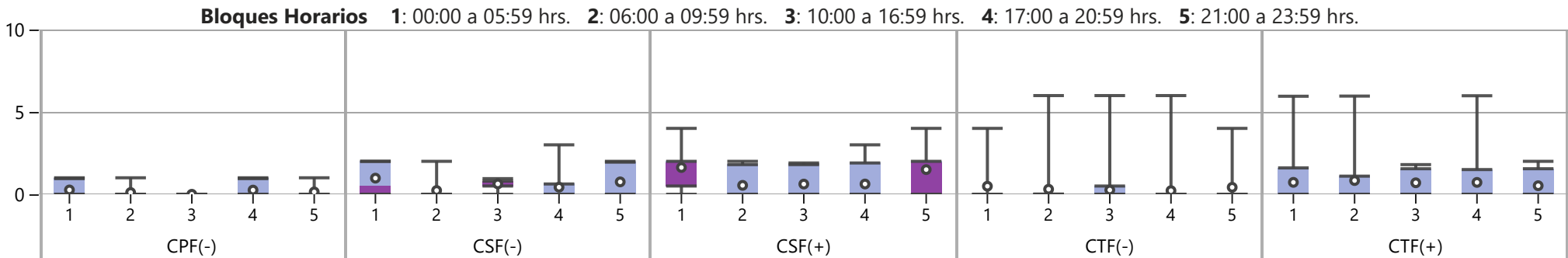
## Desviaciones CMg Real Respecto a Programado Alto Jahuel (USD/MWh)



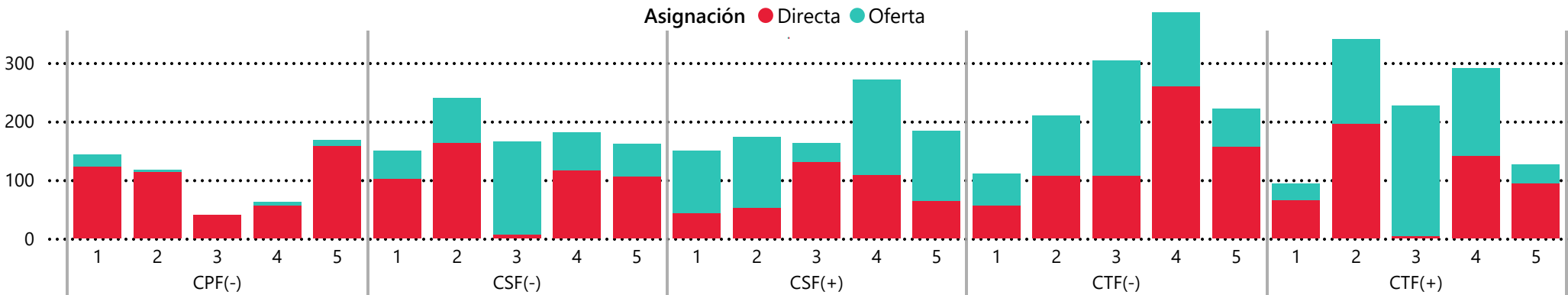
## Duración de Congestiones entre Zonas (%)



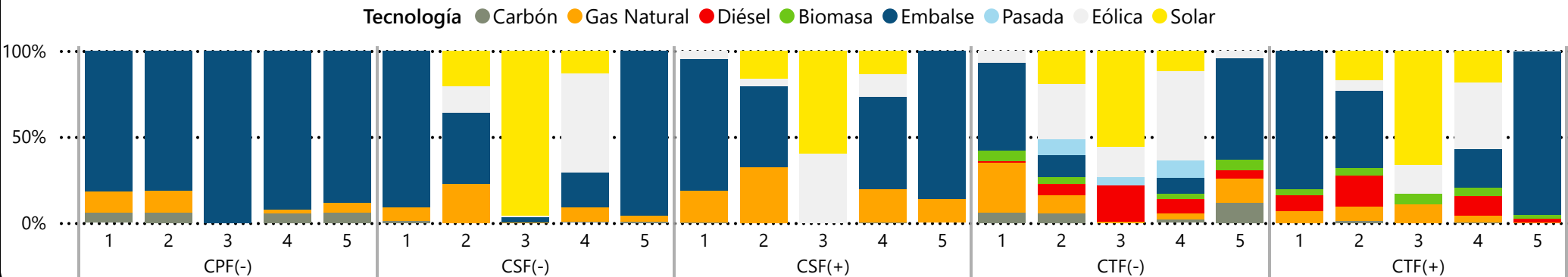
Distribución de Ofertas Asignadas por SSCC (USD/MW)



Tipo de Asignación por SSCC (MW/h por Bloque Horario)



Asignación de SSCC por Tecnología (%)



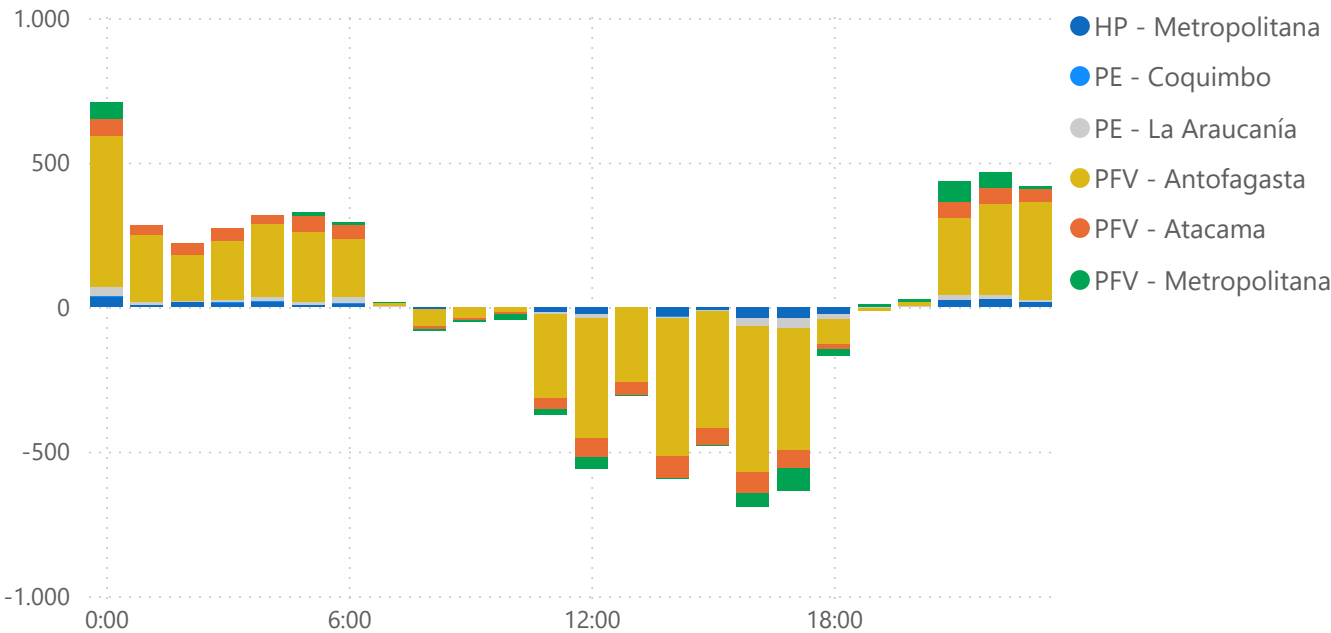
Asignación por Ofertas y Mayor Tecnología Asignada por SSCC

|        |                    |               |
|--------|--------------------|---------------|
| CPF(-) | Asignación Ofertas | Hidro Embalse |
| 7,9 %  | 86,3 %             |               |
| CSF(+) | Asignación Ofertas | Hidro Embalse |
| 53,9 % | 47,4 %             |               |
| CSF(-) | Asignación Ofertas | Hidro Embalse |
| 50,2 % | 44,0 %             |               |
| CTF(+) | Asignación Ofertas | Hidro Embalse |
| 59,2 % | 33,3 %             |               |
| CTF(-) | Asignación Ofertas | Solar         |
| 48,1 % | 26,2 %             |               |

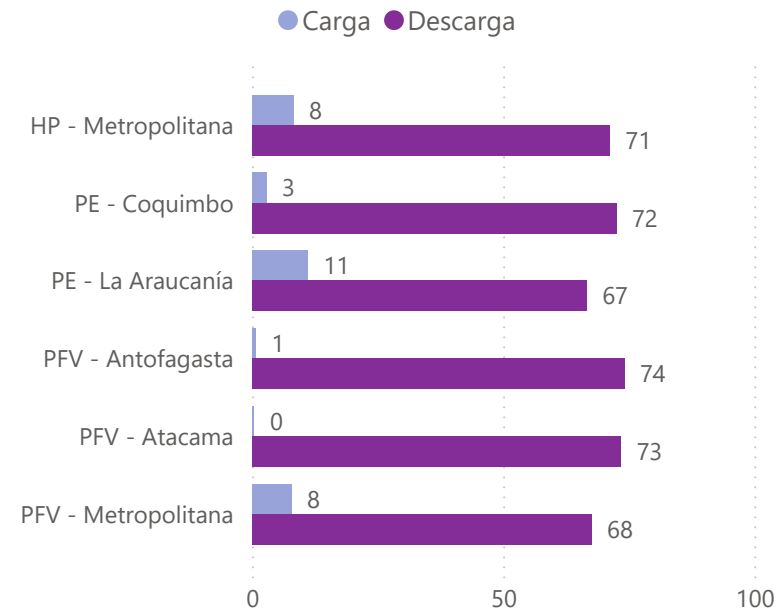
# Almacenamiento

Periodo lun 20/01/2025 - dom 26/01/2025

Perfil Diario Promedio del Programa BESS (MWh)



CMg Programado Promedio Ciclos (USD/MWh)



Diferencia CMg Real Noche - Día (USD/MWh)

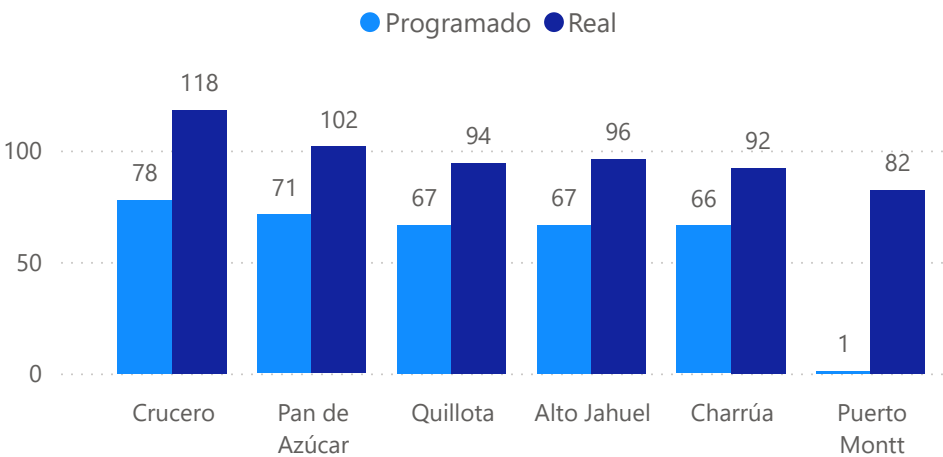


Arbitraje Programado Promedio (USD/MWh)

| BESS                 | USD/MWh | BESS             | USD/MWh |
|----------------------|---------|------------------|---------|
| HP ALFALFAL          | 62,7    | PE PUNTA SIERRA  | 69,7    |
| PE LA CABAÑA         | 57,7    | PFV DON HUMBERTO | 52,7    |
| PFV ANDES SOLAR II   | 70,8    | PFV MANZANO      | 65,6    |
| PFV ANDES SOLAR II-B | 74,4    | PFV SALVADOR     | 73,5    |
| PFV ANDES SOLAR IV   | 73,0    | PFV SAN ANDRES   | 73,3    |
| PFV CAPRICORNIO      | 74,5    | PFV TAMAYA SOLAR | 72,9    |
| PFV COYA             | 73,2    | PFV URIBE SOLAR  | 75,0    |
| PFV D. ALMAGRO SUR   | 72,3    |                  |         |

Nota: Se refiere al arbitraje como el beneficio por unidad de energía inyectada a la red, considerando cargas y descargas valorizadas a CMg.

Arbitraje Ideal (4 Hrs.) (USD/MWh)



Nota: Se considera una batería de 4 hrs. de duración, que carga en las horas de menor CMg durante el día, y se descarga en las horas de mayor CMg durante la noche.



vinken

# ¡Gracias!

¿Te gustaría contactarnos?  
Hazlo a través de los siguientes canales:

[contacto@vinken.cl](mailto:contacto@vinken.cl)  
[www.vinken.cl](http://www.vinken.cl)