



vinken

# Reporte Semanal de Mercados

Lunes 30/12/2024

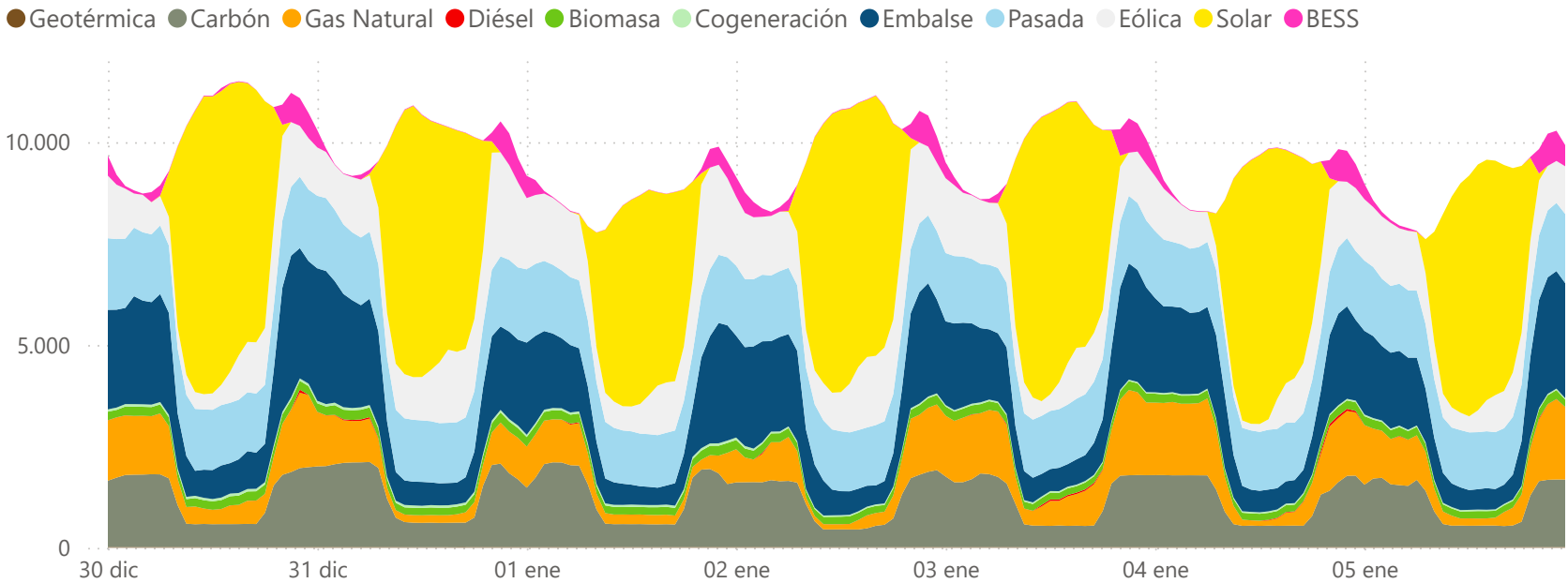
—

Domingo 05/01/2025

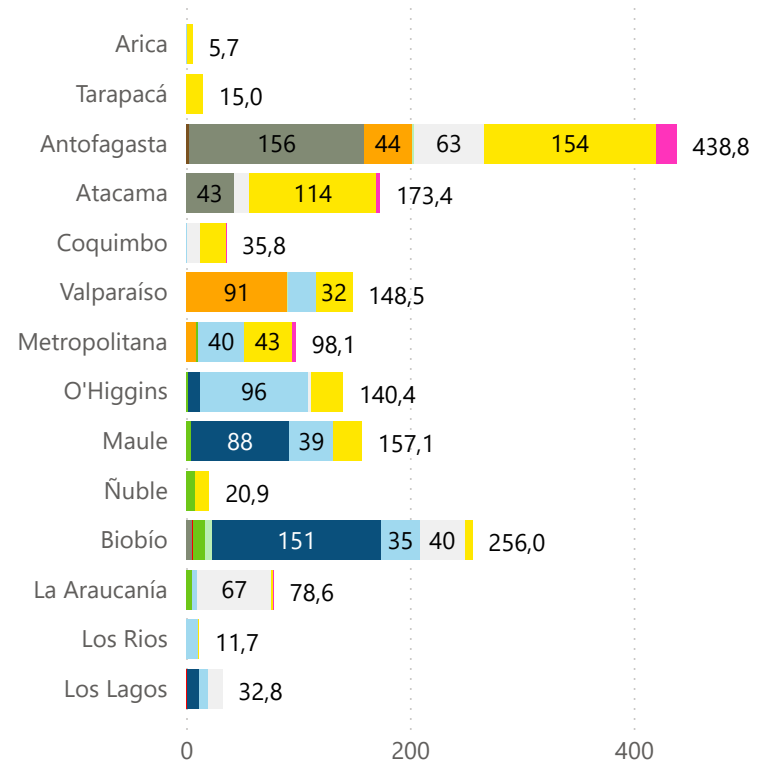
# Generación Semanal

Periodo lun. 30/12/2024 - dom. 05/01/2025

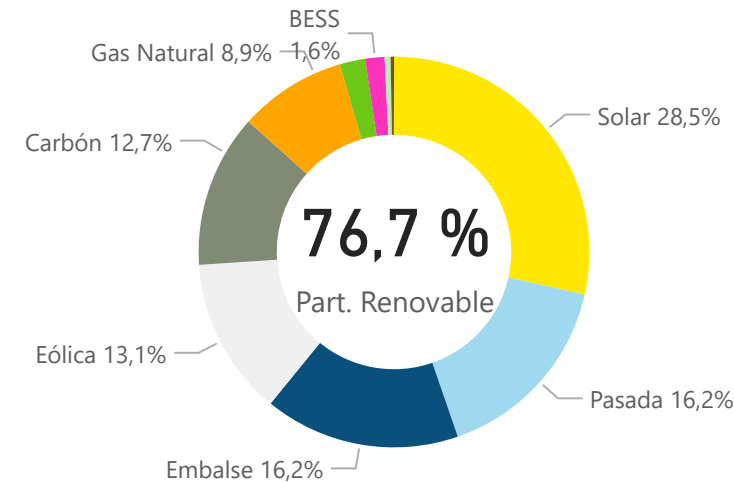
## Generación Horaria por Tecnología (MWh)



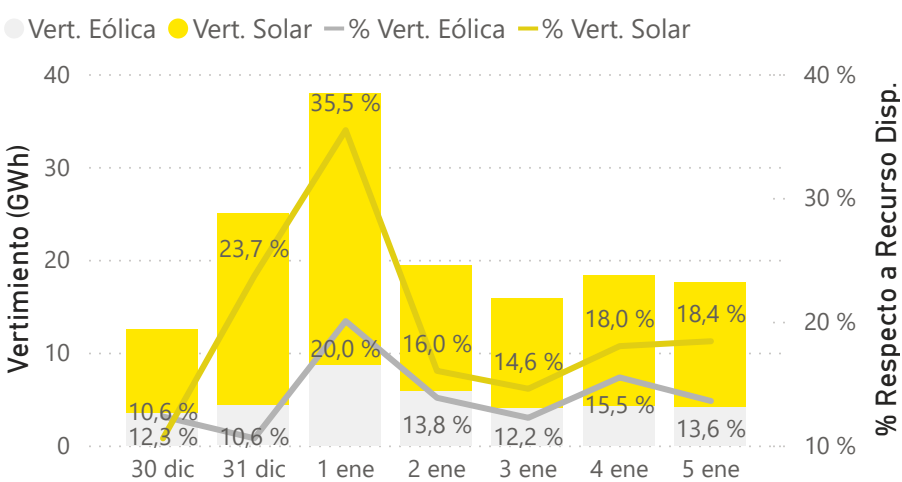
## Generación por Región (GWh)



## Mix de Generación Semanal



## Vertimientos de Energía Renovable (GWh)



### Máx. Part. Renovable

02/01/2025 12:00:00

94,2 %

### Máx. Participación ERV

02/01/2025 13:00:00

73,7 %

### Máx. Participación PMGD

01/01/2025 13:00:00

24,4 %

### Demanda Máx. (MWh/h)

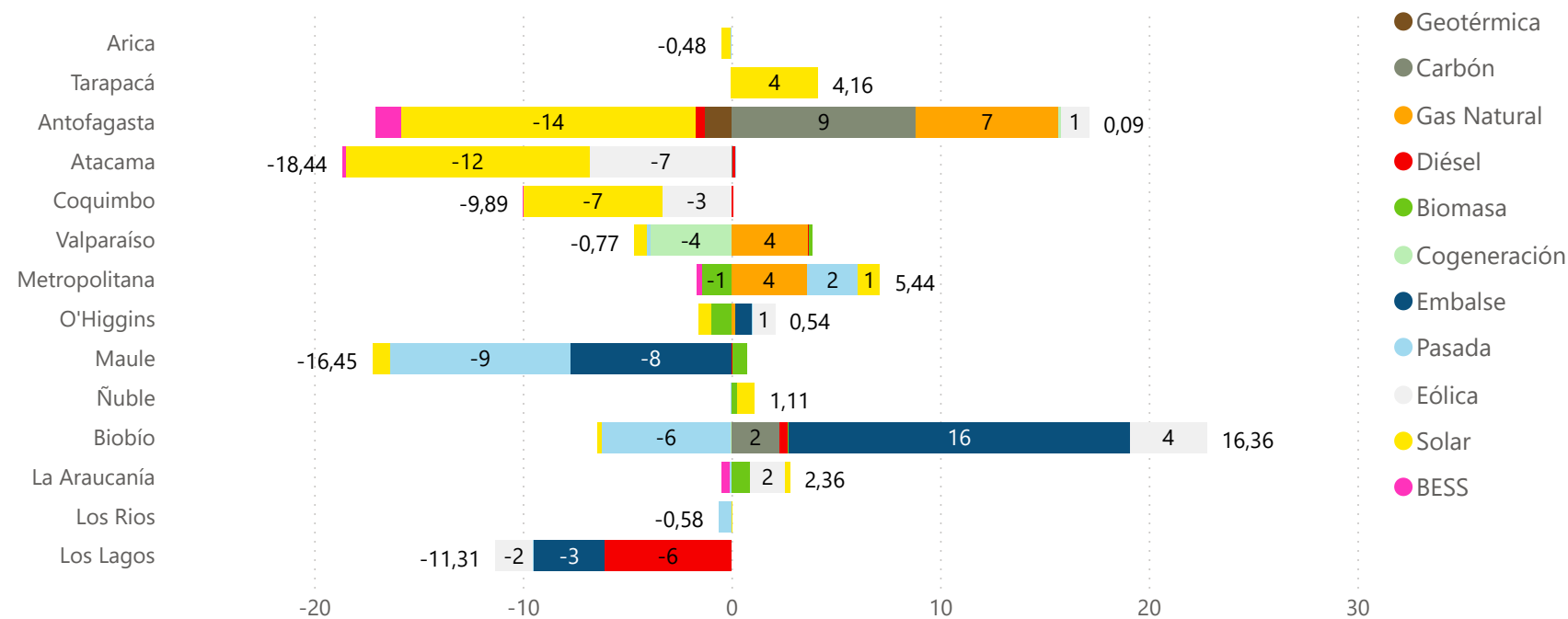
30/12/2024 15:00:00

11504

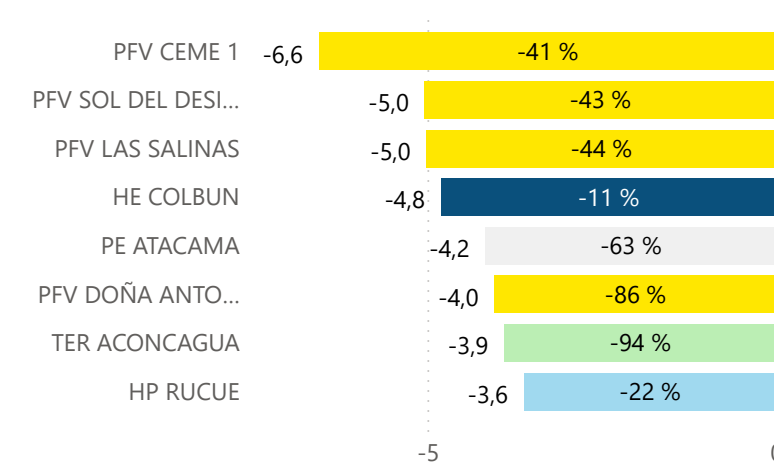
# Desviaciones de Generación

Periodo lun. 30/12/2024 - dom. 05/01/2025

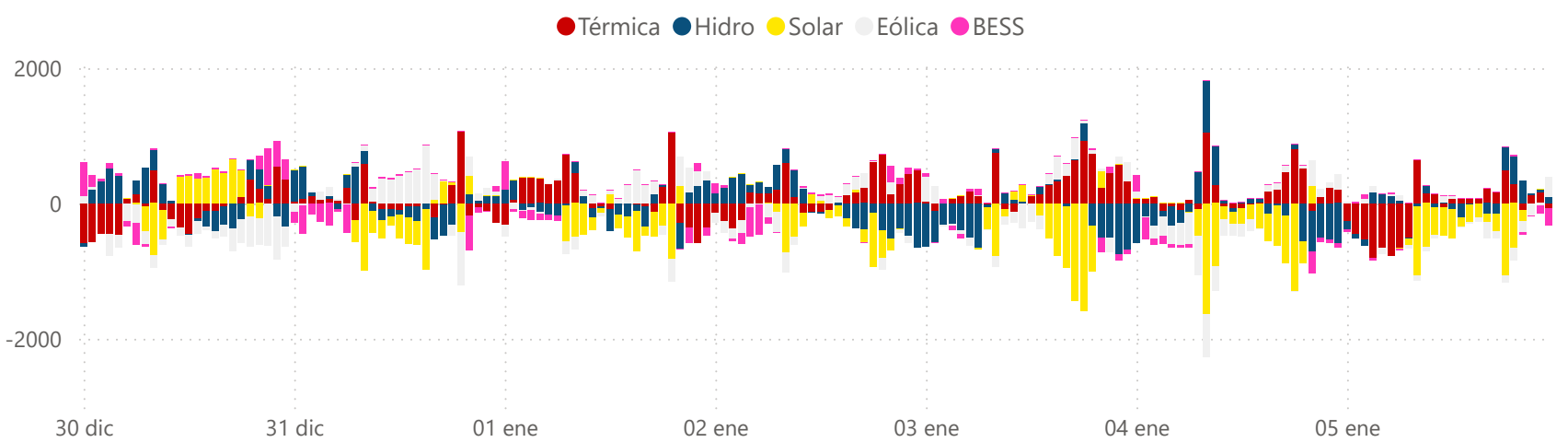
## Desviación de Generación por Región (GWh)



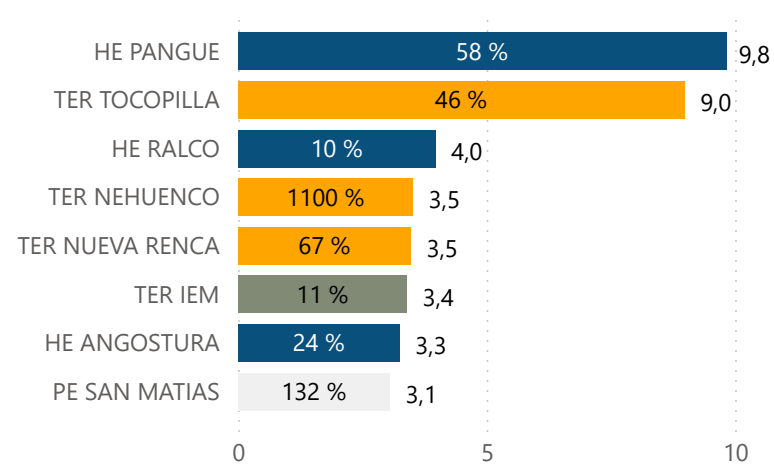
## Menor Generación que en el Programa (GWh)



## Desviación de Generación Horaria por Tecnología (MWh)



## Mayor Generación que en el Programa (GWh)



### Mayor Desvío (MWh/h)

Eólica  
31/12/2024 15:00:00  
**855,7**

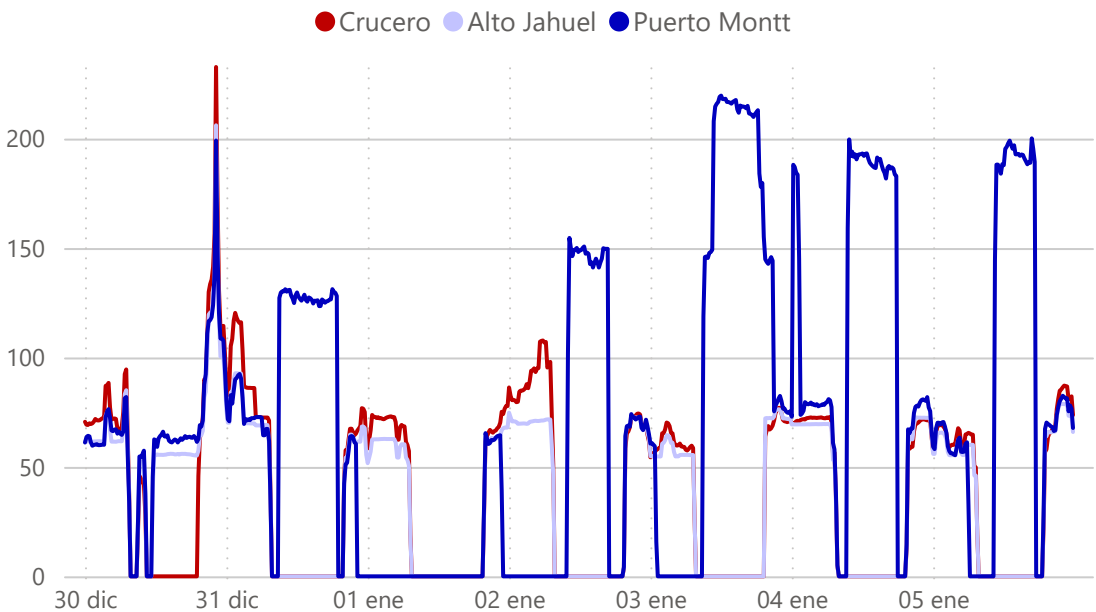
### Mayor Desvío (MWh/h)

Solar  
04/01/2025 8:00:00  
**-1643,5**

# Costos Marginales

Periodo lun. 30/12/2024 - dom. 05/01/2025

## Costos Marginales Reales (USD/MWh)



## CMg Promedio (USD/MWh)

| Subestación         | Progr. | Real | Hrs. CMg Real 0 (%) |
|---------------------|--------|------|---------------------|
| Pozo Almonte        | 40,9   | 40,3 | 48,8 %              |
| Crucero             | 38,5   | 37,9 | 47,9 %              |
| Cardones            | 37,4   | 36,8 | 47,9 %              |
| Pan de Azúcar       | 36,9   | 36,2 | 47,9 %              |
| Quillota            | 38,2   | 37,6 | 43,3 %              |
| Alto Jahuel         | 37,6   | 37,2 | 43,3 %              |
| Ancoa               | 36,3   | 35,7 | 43,3 %              |
| Charrúa             | 36,0   | 35,1 | 43,3 %              |
| Temuco              | 35,9   | 26,6 | 58,8 %              |
| Nueva Pichirropulli | 185,3  | 72,4 | 33,2 %              |
| Puerto Montt        | 188,4  | 73,7 | 33,2 %              |

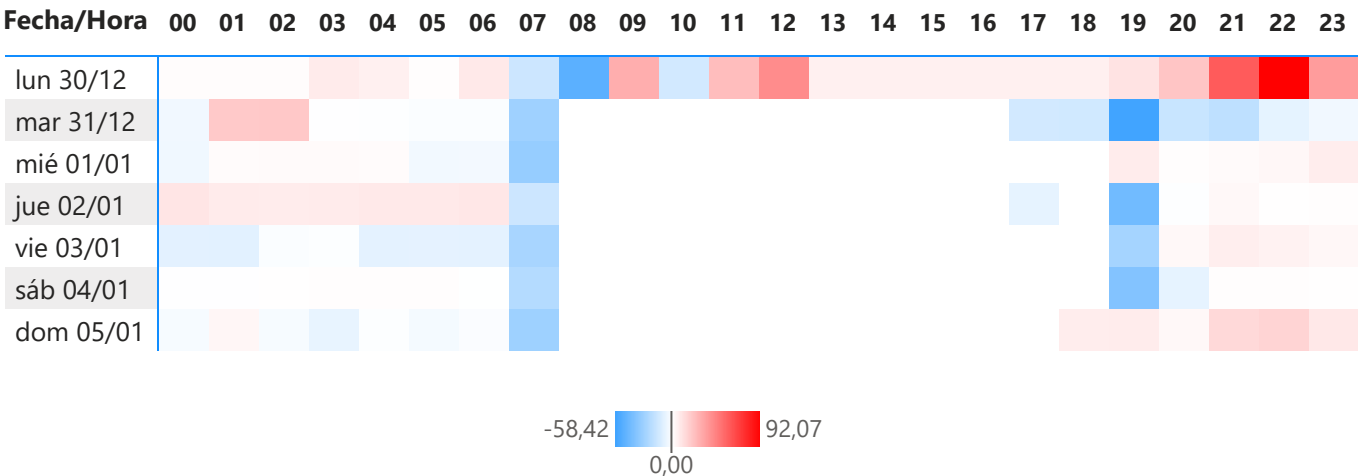
Nota: Se consideran barras de 220 kV.

## Congestiones Promedio entre Zonas

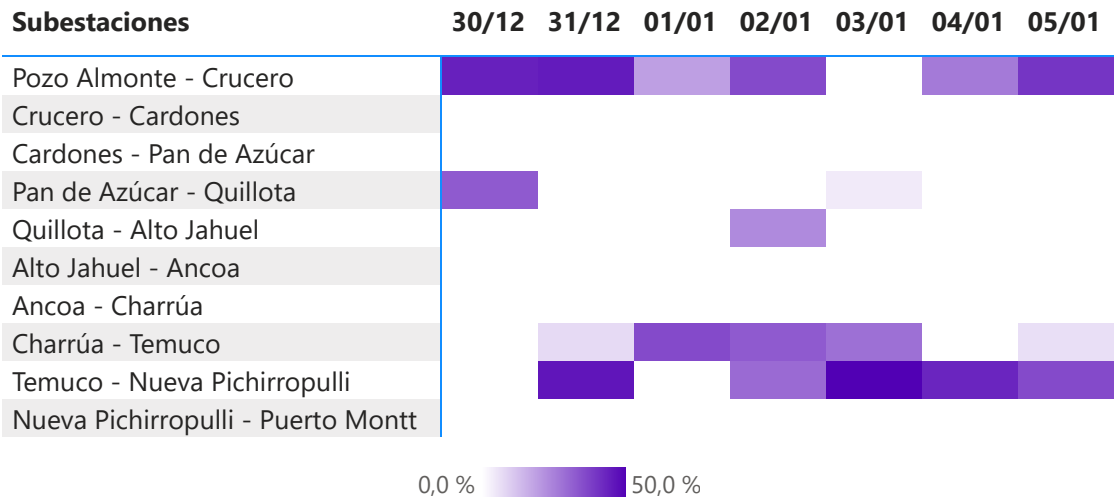
| Subestaciones                      | Congestión (USD/MWh) | Duración (%) |
|------------------------------------|----------------------|--------------|
| Pozo Almonte - Crucero             | -1,2                 | 29,8 %       |
| Crucero - Cardones                 | -                    | 0,0 %        |
| Cardones - Pan de Azúcar           | -                    | 0,0 %        |
| Pan de Azúcar - Quillota           | -48,0                | 5,2 %        |
| Quillota - Alto Jahuel             | 11,5                 | 3,3 %        |
| Alto Jahuel - Ancoa                | -                    | 0,0 %        |
| Ancoa - Charrúa                    | -                    | 0,0 %        |
| Charrúa - Temuco                   | 57,0                 | 15,6 %       |
| Temuco - Nueva Pichirropulli       | -152,9               | 29,0 %       |
| 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.

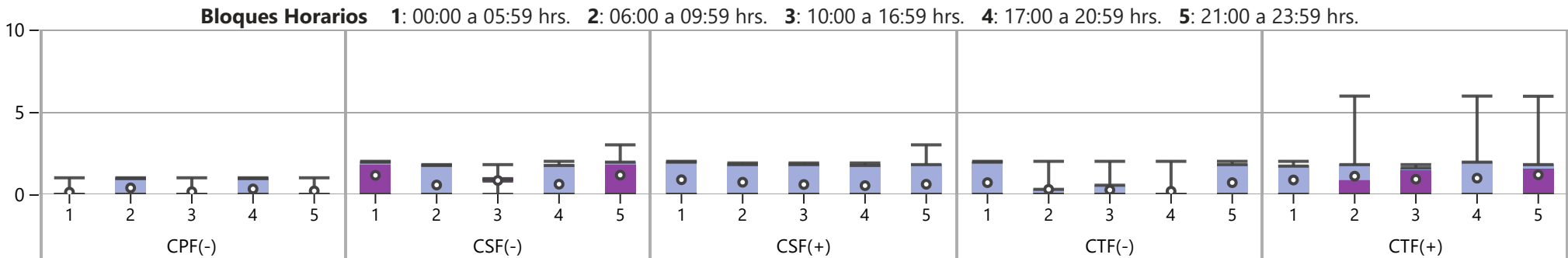
## Desviaciones CMg Real Respecto a Programado Alto Jahuel (USD/MWh)



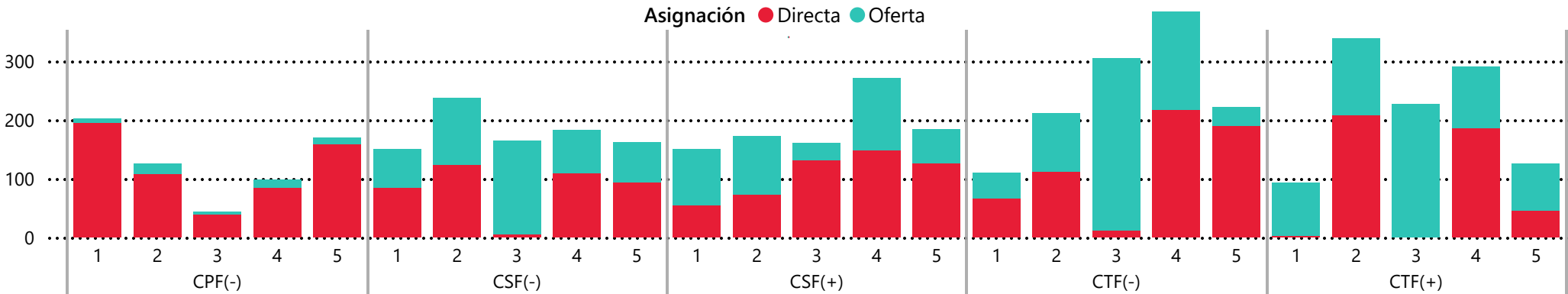
## Duración de Congestiones entre Zonas (%)



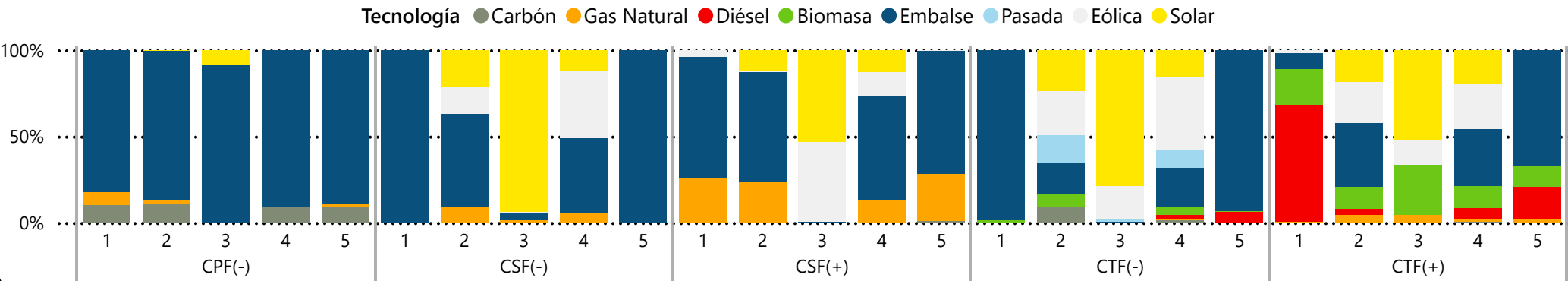
## Distribución de Ofertas Asignadas por SSCC (USD/MW)



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



## Asignación de SSCC por Tecnología (%)

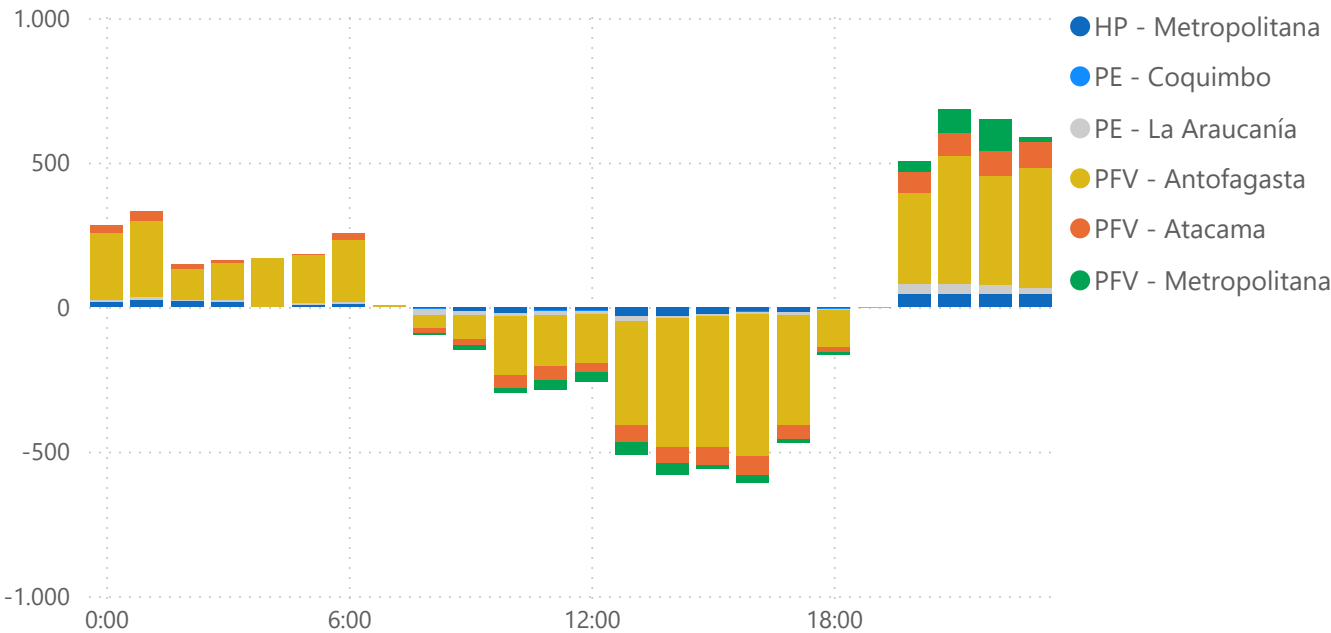


### Asignación por Ofertas y Mayor Tecnología Asignada por SSCC

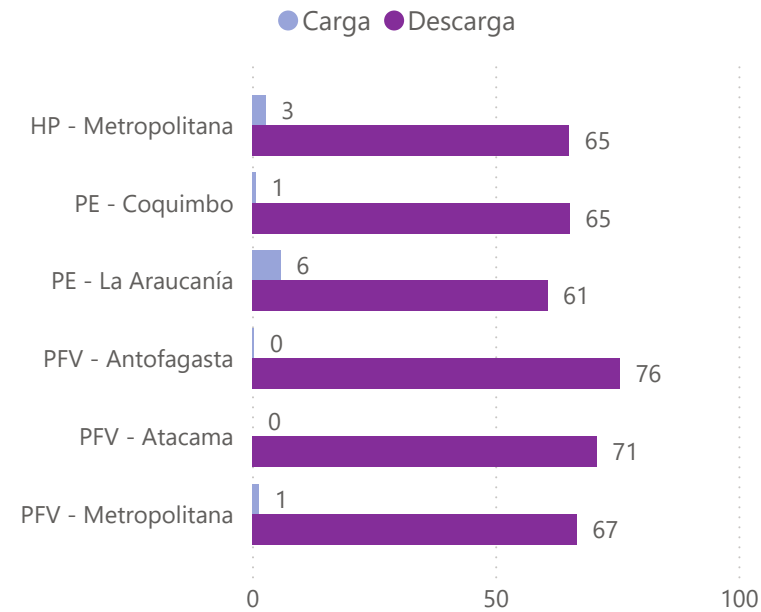
|        |                    |               |
|--------|--------------------|---------------|
| CPF(-) | Asignación Ofertas | Hidro Embalse |
| 7,9 %  | 86,1 %             |               |
| CSF(+) | Asignación Ofertas | Hidro Embalse |
| 42,3 % | 48,9 %             |               |
| CSF(-) | Asignación Ofertas | Hidro Embalse |
| 58,3 % | 53,6 %             |               |
| CTF(+) | Asignación Ofertas | Solar         |
| 65,6 % | 25,6 %             |               |

|        |                    |       |
|--------|--------------------|-------|
| CTF(-) | Asignación Ofertas | Solar |
| 59,3 % | 36,2 %             |       |

Perfil Diario Promedio del Programa BESS (MWh)



CMg Programado Promedio Ciclos (USD/MWh)



Diferencia CMg Real Noche - Día (USD/MWh)

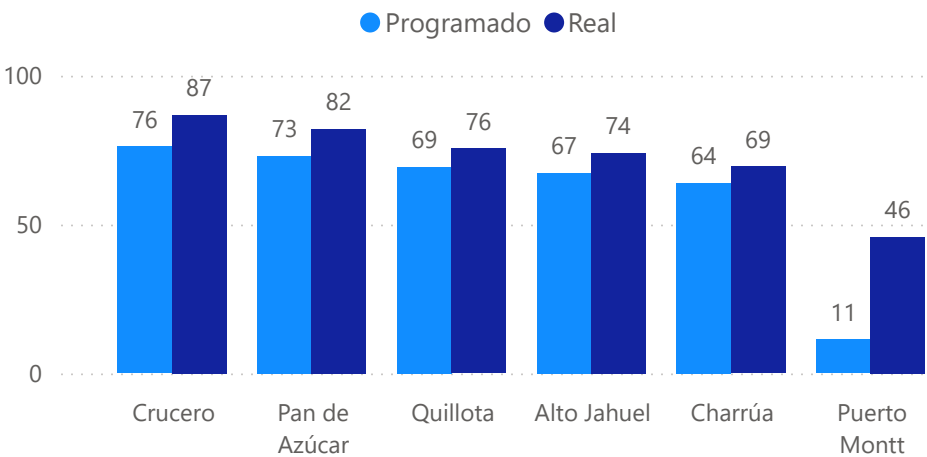


Arbitraje Programado Promedio (USD/MWh)

| BESS                 | USD/MWh | BESS             | USD/MWh |
|----------------------|---------|------------------|---------|
| HP ALFALFAL          | 63,2    | PE PUNTA SIERRA  | 64,6    |
| PE LA CABAÑA         | 56,2    | PFV DON HUMBERTO | 66,2    |
| PFV ANDES SOLAR II   | 76,2    | PFV MANZANO      | 64,4    |
| PFV ANDES SOLAR II-B | 77,2    | PFV SALVADOR     | 70,9    |
| PFV ANDES SOLAR IV   | 77,4    | PFV SAN ANDRES   | 70,7    |
| PFV CAPRICORNIO      | 75,7    | PFV TAMAYA SOLAR | 71,1    |
| PFV COYA             | 74,3    | PFV URIBE SOLAR  | 80,9    |
| PFV D. ALMAGRO SUR   | 70,6    |                  |         |

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)