



vinken

# Reporte Semanal de Mercados

Lunes 05/05/2025

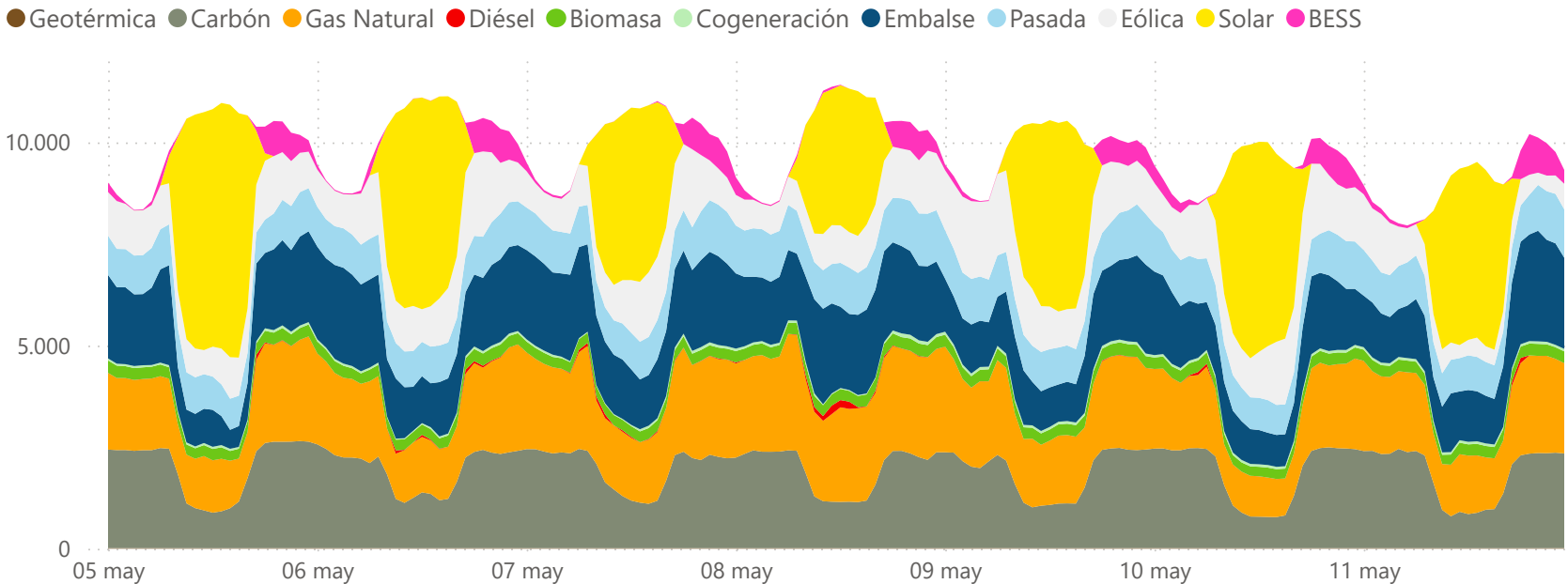
—

Domingo 11/05/2025

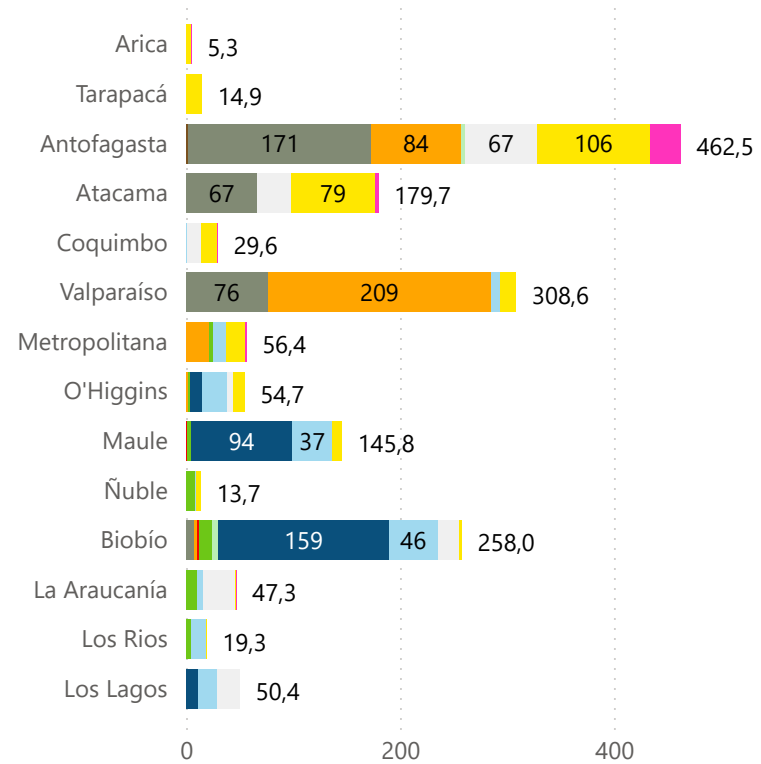
# Generación Semanal

Periodo lun 05/05/2025 - dom 11/05/2025

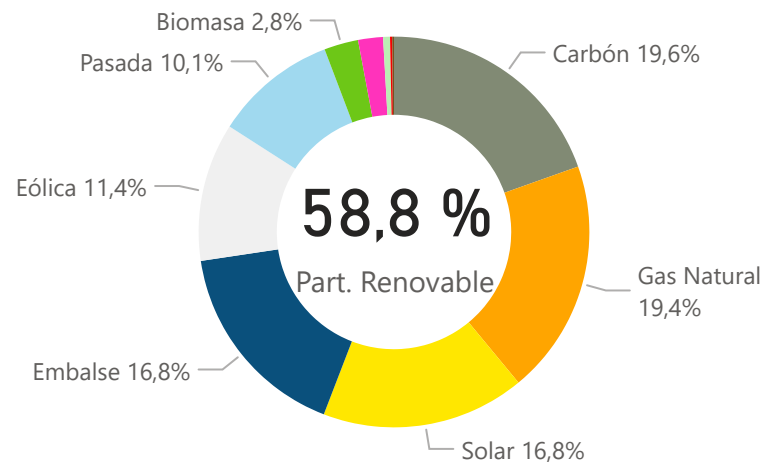
## Generación Horaria por Tecnología (MWh)



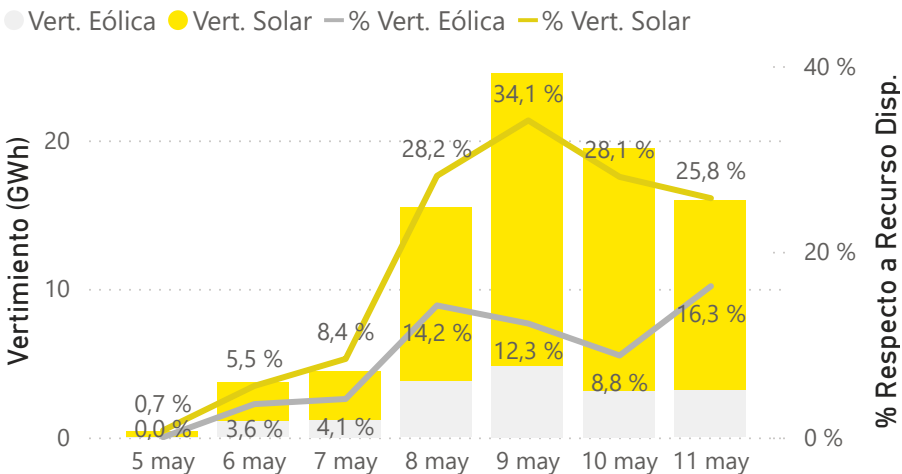
## Generación por Región (GWh)



## Mix de Generación Semanal



## Vertimientos de Energía Renovable (GWh)



### Máx. Part. Renovable

10-05-2025 13:00:00

81,9 %

### Máx. Participación ERV

05-05-2025 14:00:00

66,2 %

### Máx. Participación PMGD

10-05-2025 14:00:00

19,6 %

### Demanda Máx. (MWh/h)

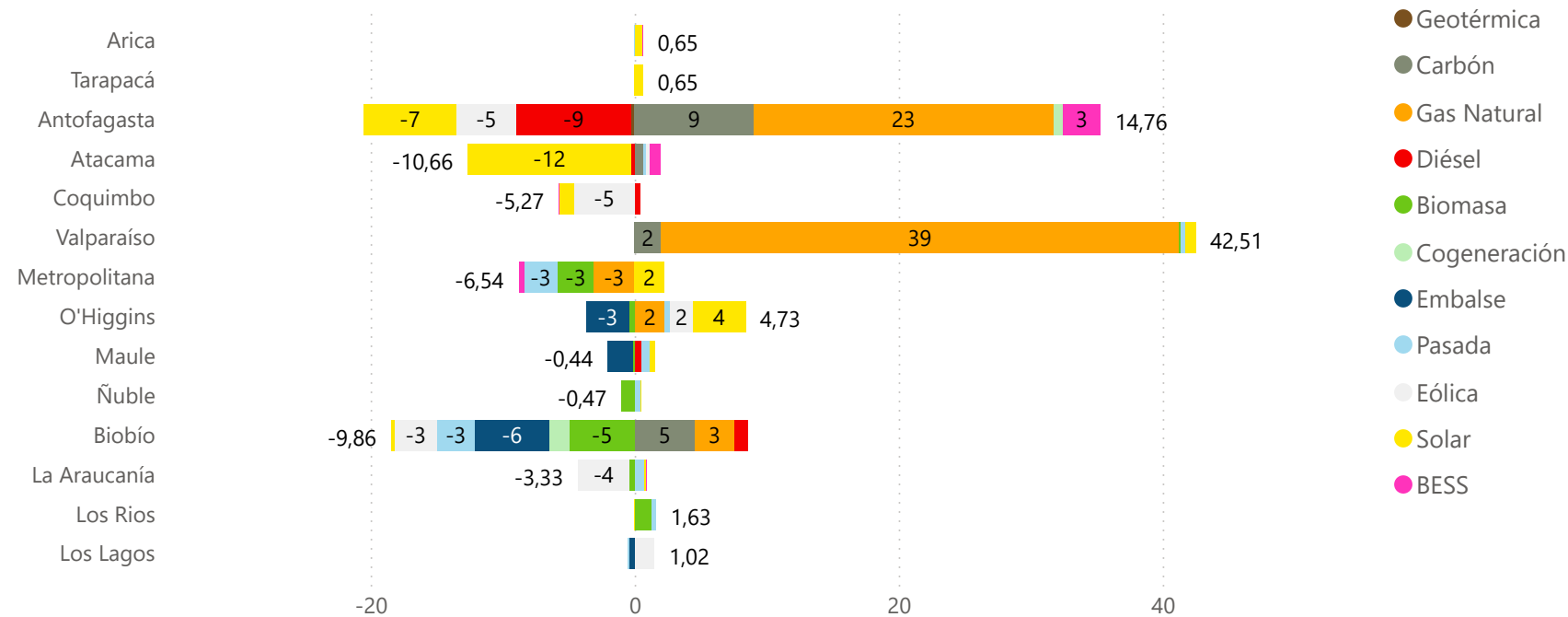
08-05-2025 12:00:00

11420

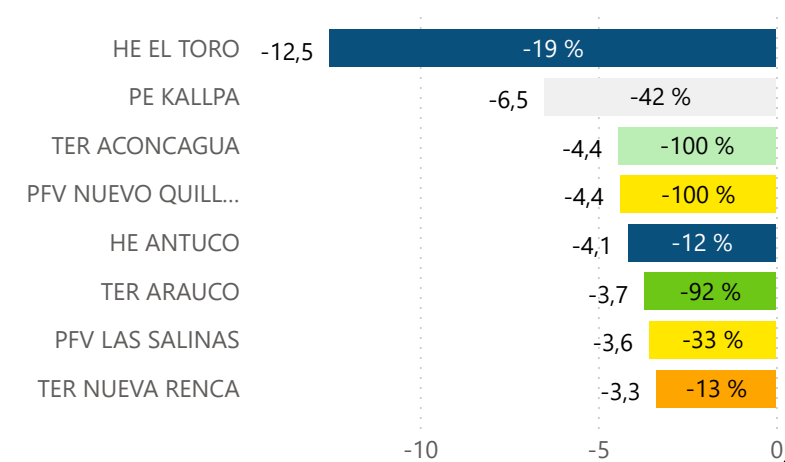
# Desviaciones de Generación

Periodo lun 05/05/2025 - dom 11/05/2025

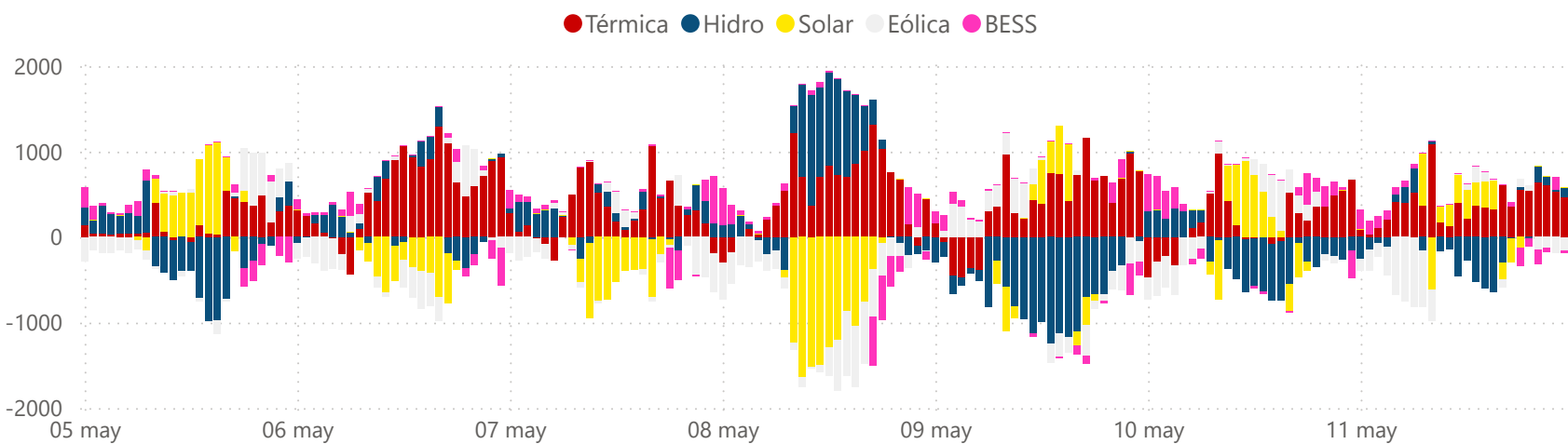
## Desviación de Generación por Región (GWh)



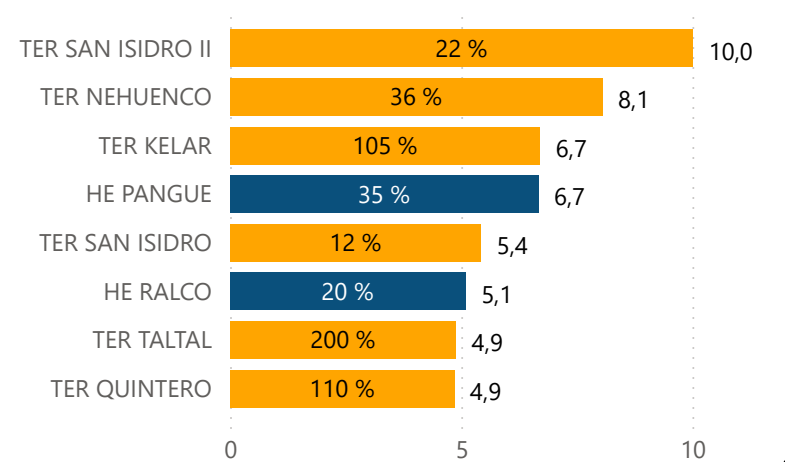
## Menor Generación que en el Programa (GWh)



## Desviación de Generación Horaria por Tecnología (MWh)



## Mayor Generación que en el Programa (GWh)



### Mayor Desvío (MWh/h)

Eólica  
11-05-2025 6:00:00  
**-816,3**

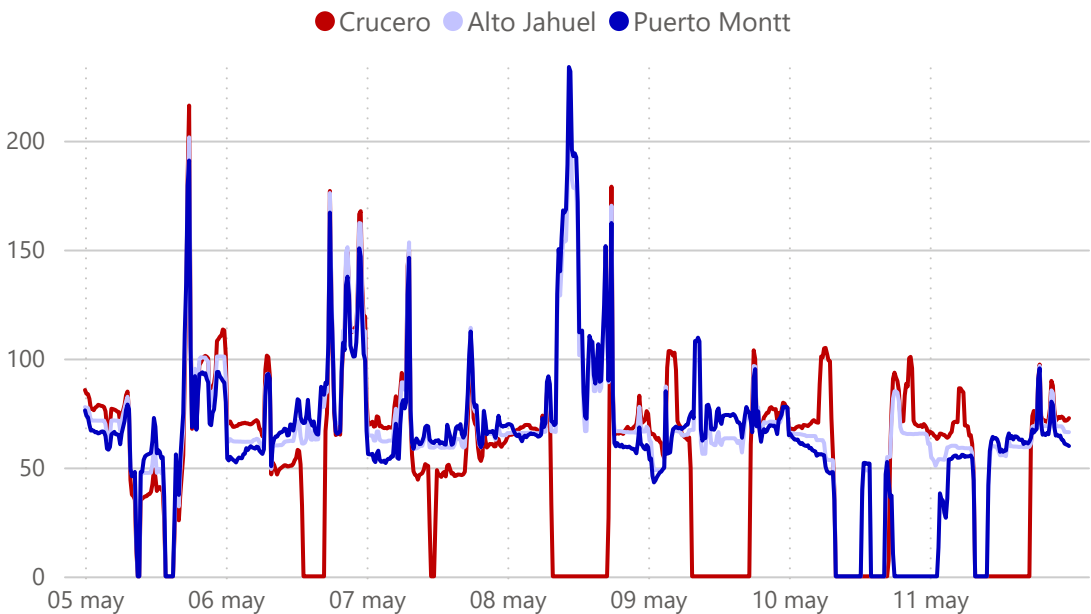
### Mayor Desvío (MWh/h)

Solar  
08-05-2025 9:00:00  
**-1645,4**

# Costos Marginales

Periodo lun 05/05/2025 - dom 11/05/2025

## Costos Marginales Reales (USD/MWh)



## CMg Promedio (USD/MWh)

| Subestación         | Progr. | Real | Hrs. CMg Real 0 (%) |
|---------------------|--------|------|---------------------|
| Pozo Almonte        | 66,5   | 53,5 | 34,1 %              |
| Crucero             | 65,3   | 53,1 | 26,5 %              |
| Cardones            | 64,7   | 52,2 | 26,5 %              |
| Pan de Azúcar       | 64,5   | 52,2 | 26,5 %              |
| Quillota            | 69,1   | 65,6 | 6,7 %               |
| Alto Jahuel         | 69,9   | 67,5 | 6,7 %               |
| Ancoa               | 69,1   | 65,3 | 6,7 %               |
| Charrúa             | 68,9   | 64,7 | 6,7 %               |
| Temuco              | 67,7   | 62,5 | 11,2 %              |
| Nueva Pichirropulli | 67,7   | 63,3 | 11,2 %              |
| Puerto Montt        | 97,9   | 63,9 | 11,2 %              |

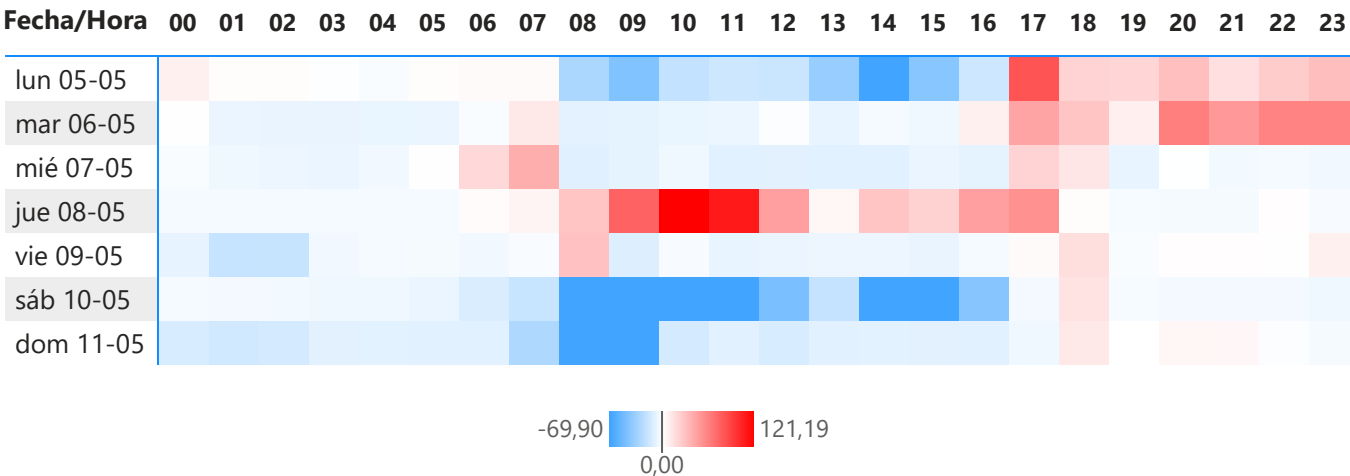
Nota: Se consideran barras de 220 kV.

## Congestiones Promedio entre Zonas

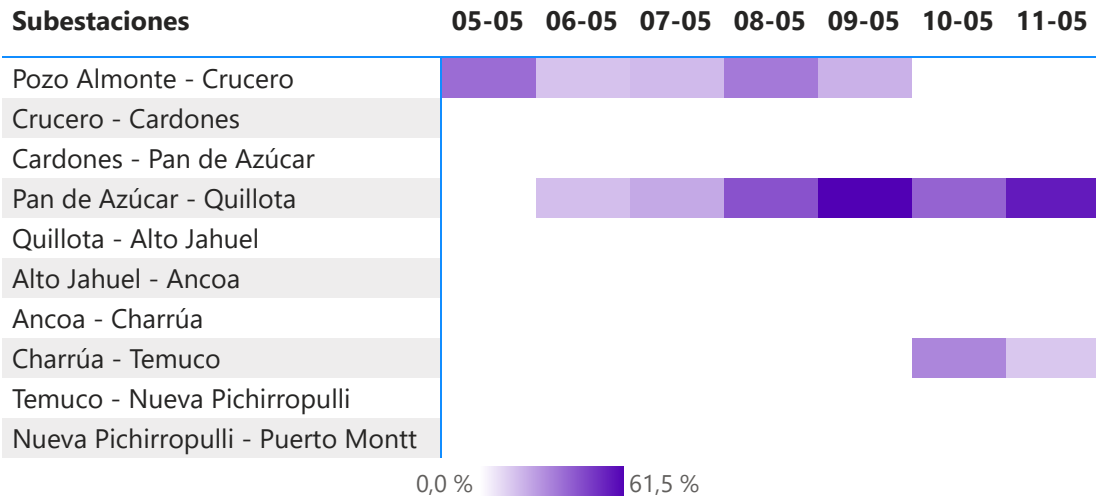
| Subestaciones                      | Congestión (USD/MWh) | Duración (%) |
|------------------------------------|----------------------|--------------|
| Pozo Almonte - Crucero             | -19,3                | 16,8 %       |
| Crucero - Cardones                 | -                    | 0,0 %        |
| Cardones - Pan de Azúcar           | -                    | 0,0 %        |
| Pan de Azúcar - Quillota           | -42,1                | 33,2 %       |
| Quillota - Alto Jahuel             | -                    | 0,0 %        |
| Alto Jahuel - Ancoa                | -                    | 0,0 %        |
| Ancoa - Charrúa                    | -                    | 0,0 %        |
| Charrúa - Temuco                   | 51,9                 | 6,1 %        |
| Temuco - Nueva Pichirropulli       | -                    | 0,0 %        |
| 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.

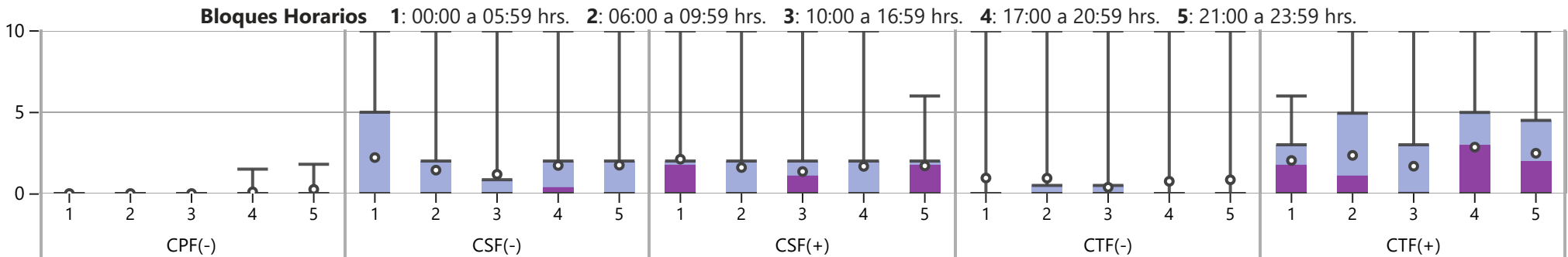
## Desviaciones CMg Real Respecto a Programado Alto Jahuel (USD/MWh)



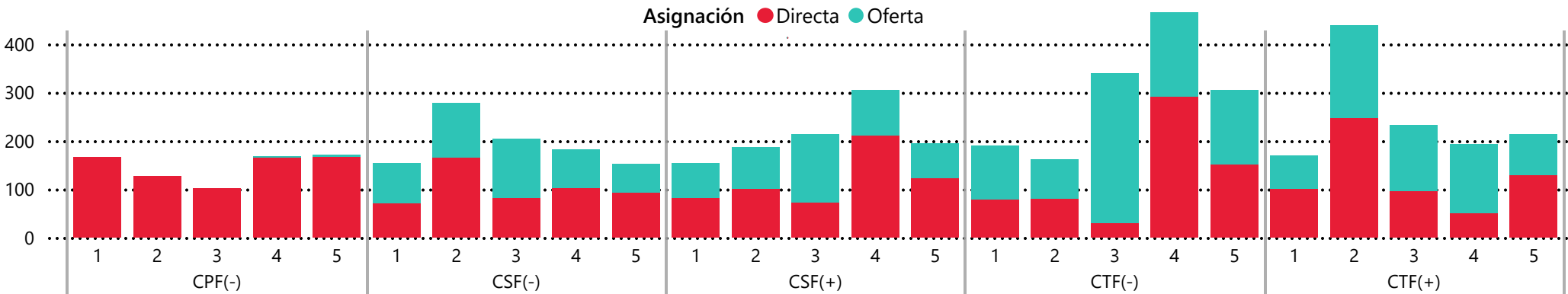
## Duración de Congestiones entre Zonas (%)



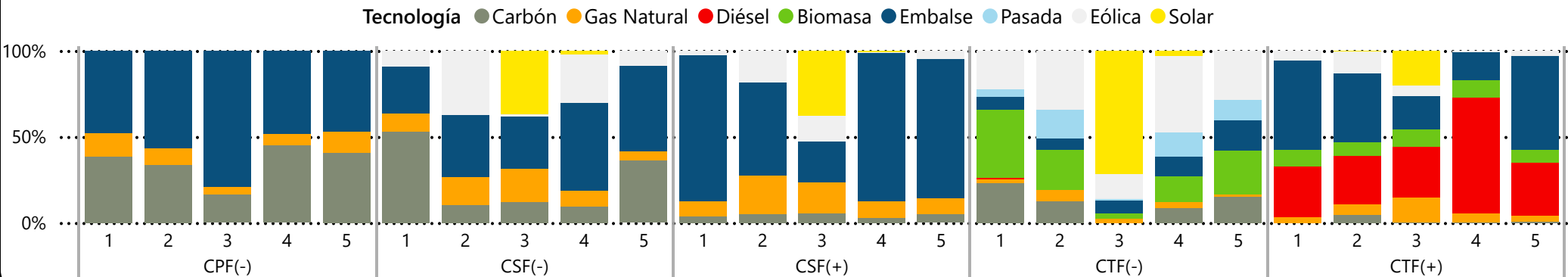
## Distribución de Ofertas Asignadas por SSCC (USD/MW)



## 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

0,7 %

Hidro Embalse

55,4 %

CSF(+)

Asignación Ofertas

47,2 %

Hidro Embalse

56,4 %

CSF(-)

Asignación Ofertas

49,3 %

Hidro Embalse

31,8 %

CTF(+)

Asignación Ofertas

50,8 %

Hidro Embalse

34,0 %

CTF(-)

Asignación Ofertas

62,2 %

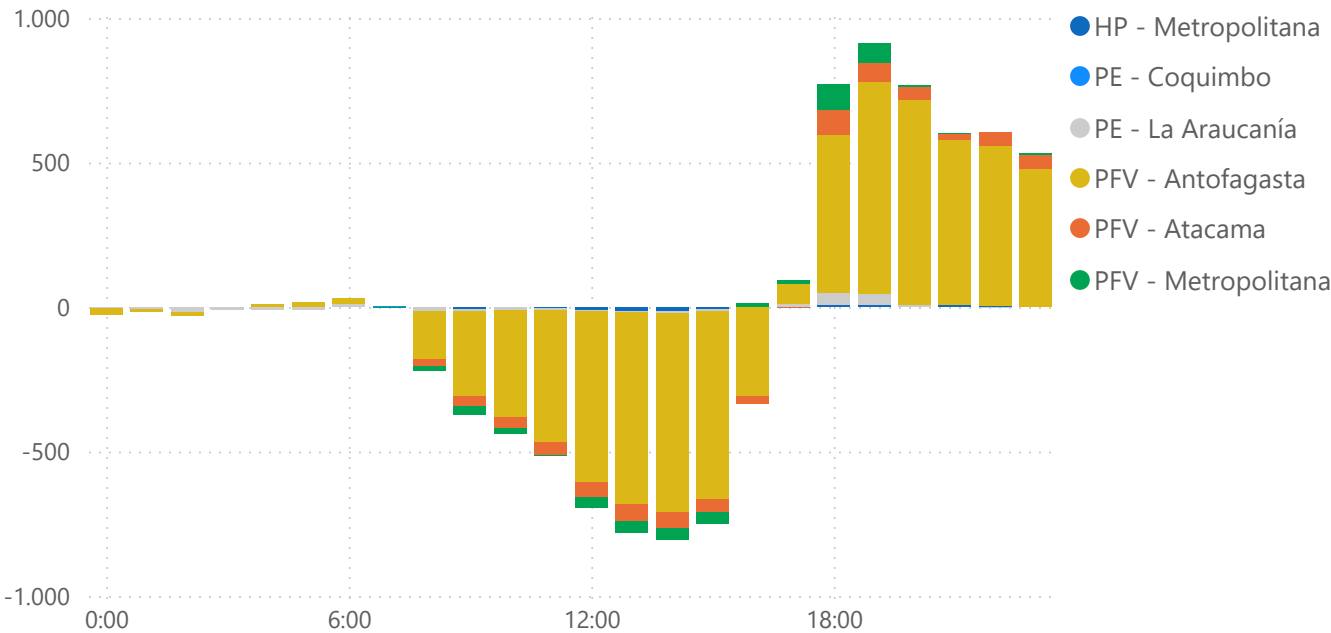
Eólica

26,9 %

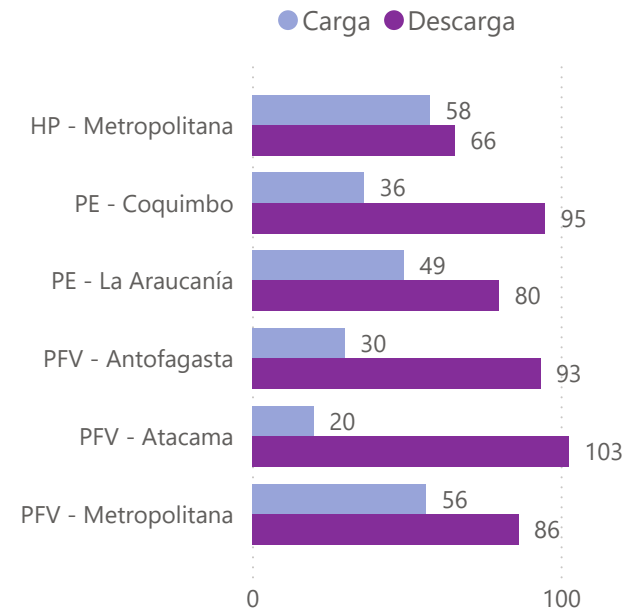
# Almacenamiento

Periodo lun 05/05/2025 - dom 11/05/2025

Perfil Diario Promedio del Programa BESS (MWh)



CMg Programado Promedio Ciclos (USD/MWh)



Diferencia CMg Real Noche - Día (USD/MWh)

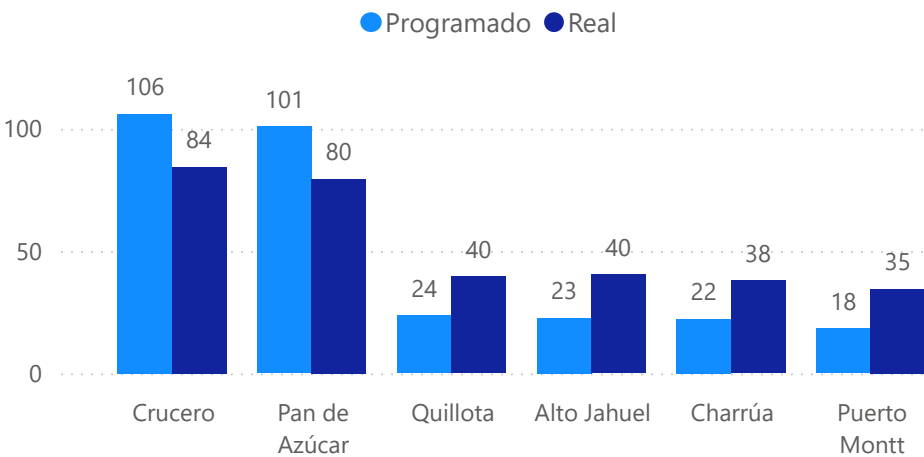


Arbitraje Programado Promedio (USD/MWh)

| BESS                 | USD/MWh | BESS                 | USD/MWh |
|----------------------|---------|----------------------|---------|
| HP ALFALFAL          | -55,2   | PFV DON HUMBERTO     | 10,4    |
| PE LA CABAÑA         | 25,4    | PFV MANZANO          | 31,0    |
| PE PUNTA SIERRA      | 57,2    | PFV MARIA ELENA      | 74,9    |
| PFV ANDES SOLAR II   | 67,3    | PFV NUEVO QUILLAGUA  | 21,7    |
| PFV ANDES SOLAR II-B | 74,7    | PFV SALVADOR         | 73,2    |
| PFV ANDES SOLAR IV   | 69,3    | PFV SAN ANDRES       | 84,3    |
| PFV CAPRICORNIO      | 64,0    | PFV SOL DEL DESIERTO | 48,2    |
| PFV COYA             | 73,5    | PFV TAMAYA SOLAR     | 65,2    |
| PFV D. ALMAGRO SUR   | 75,7    | PFV URIBE SOLAR      | 89,2    |

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)