



vinken

Reporte Semanal de Mercados

Lunes 10/02/2025

—

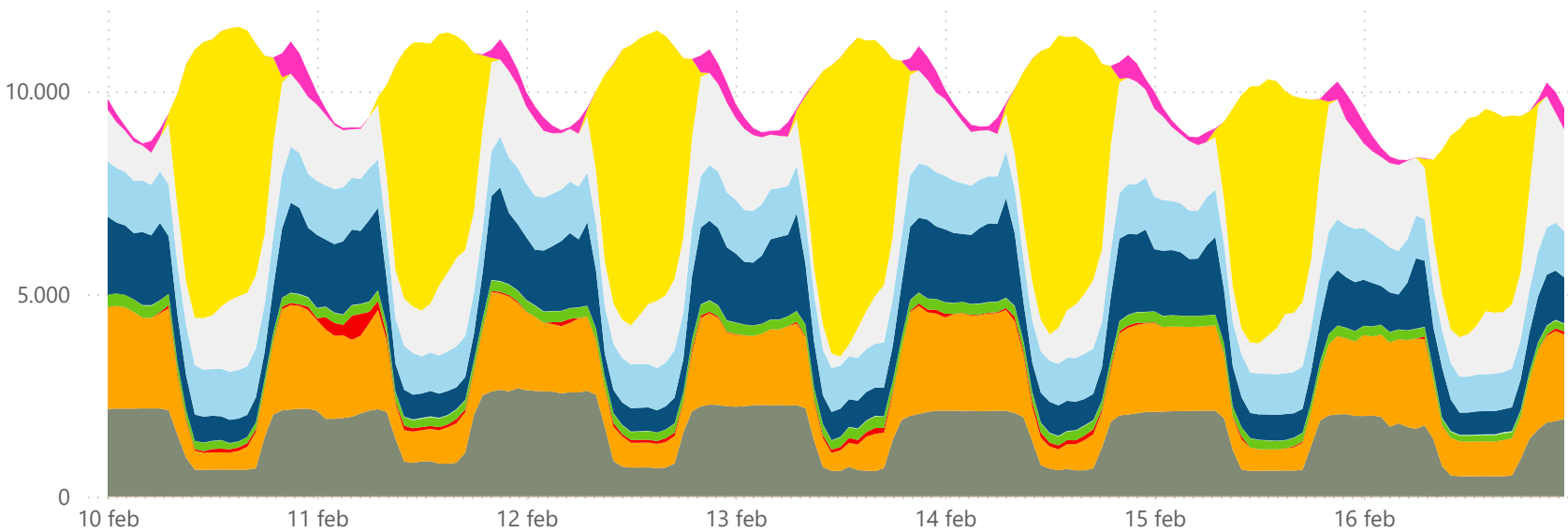
Domingo 16/02/2025

Generación Semanal

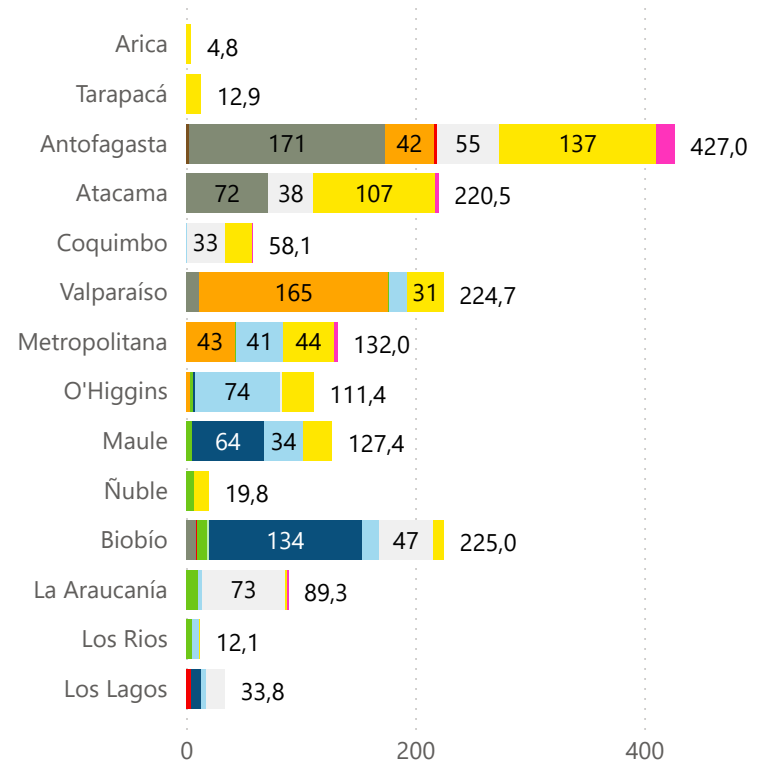
Periodo lun. 10/02/2025 - dom. 16/02/2025

Generación Horaria por Tecnología (MWh)

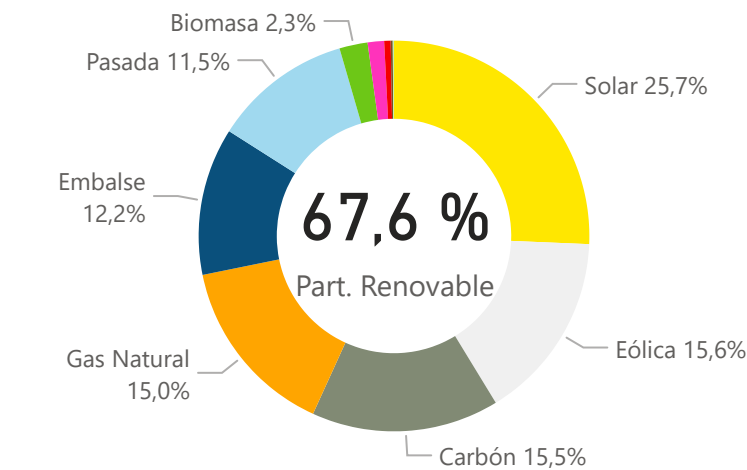
● Geotérmica ● Carbón ● Gas Natural ● Diésel ● Biomasa ● Cogeneración ● Embalse ● Pasada ● Eólica ● Solar ● BESS



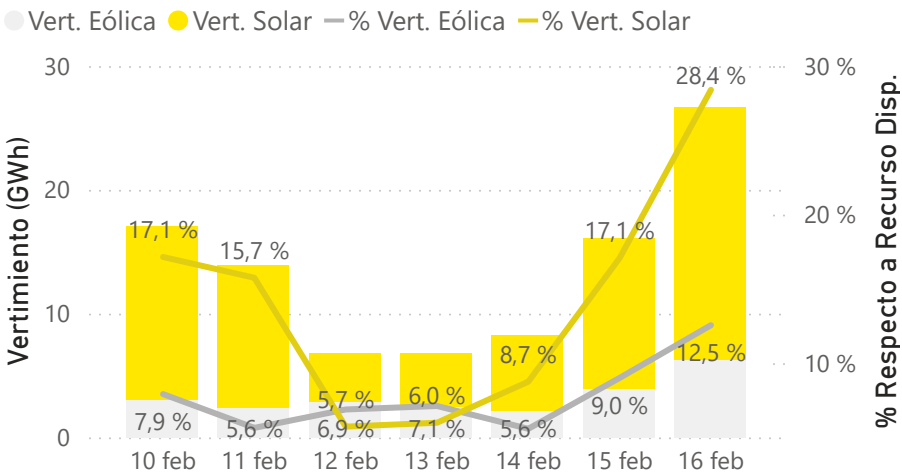
Generación por Región (GWh)



Mix de Generación Semanal



Vertimientos de Energía Renovable (GWh)



Máx. Part. Renovable

10-02-2025 11:00:00

90,0 %

Máx. Participación ERV

10-02-2025 14:00:00

73,3 %

Máx. Participación PMGD

16-02-2025 13:00:00

23,0 %

Demanda Máx. (MWh/h)

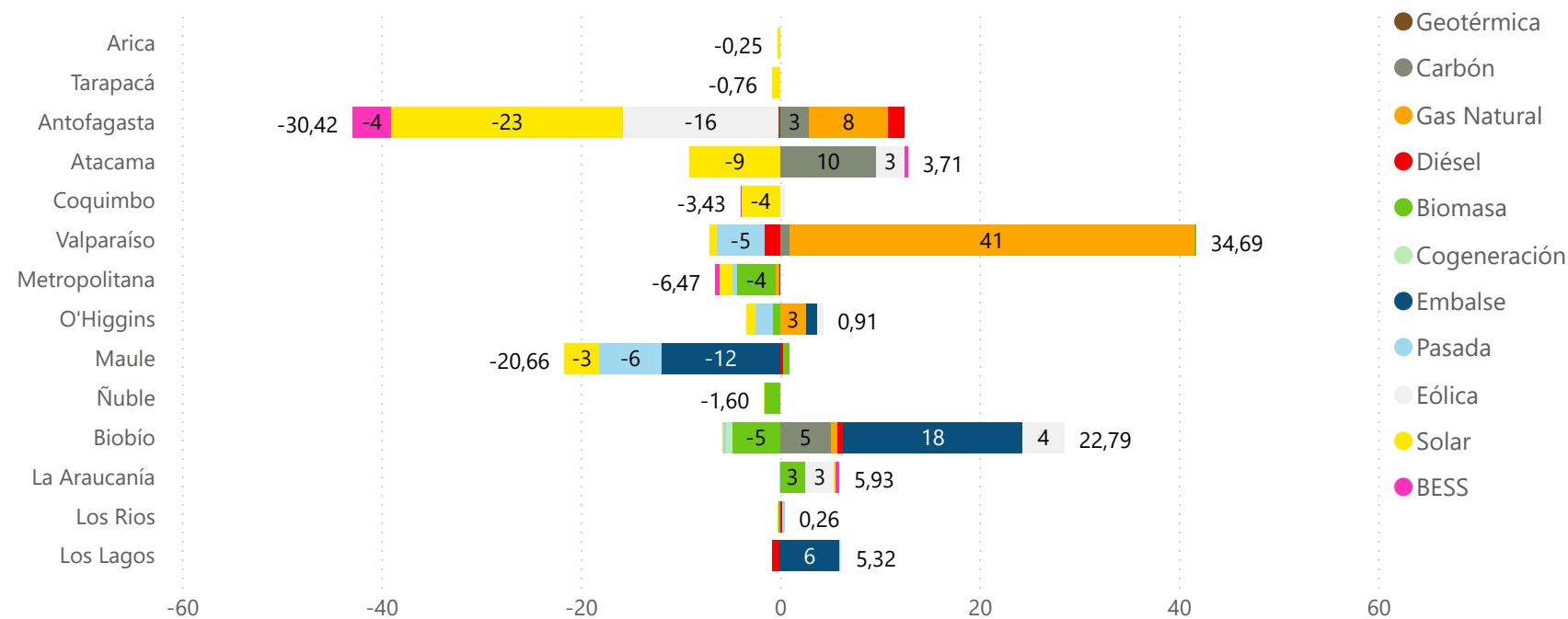
10-02-2025 15:00:00

11601

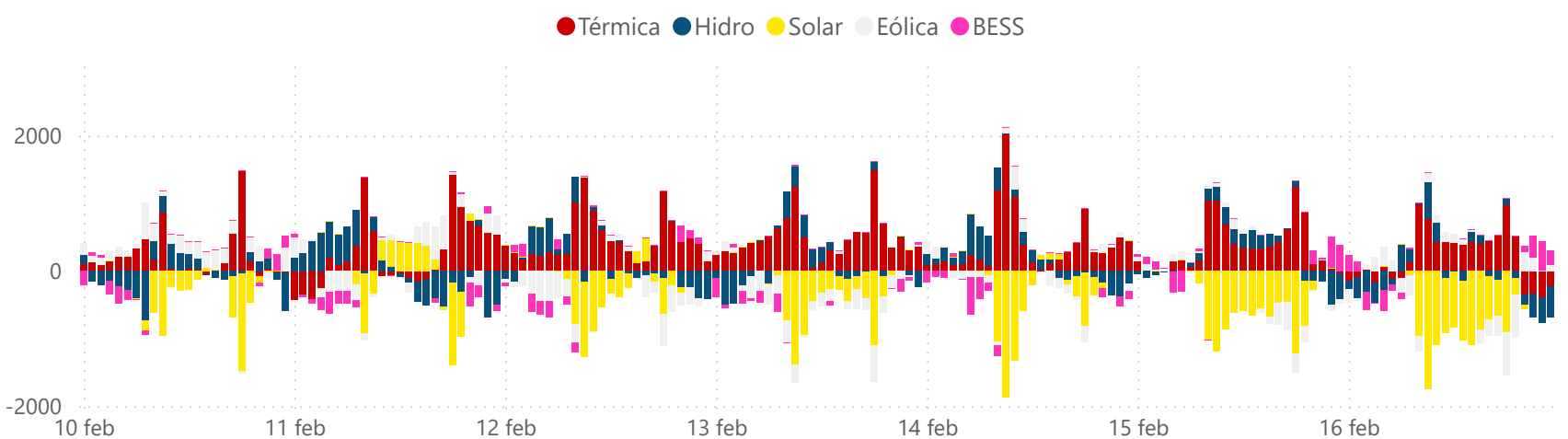
Desviaciones de Generación

Periodo lun. 10/02/2025 - dom. 16/02/2025

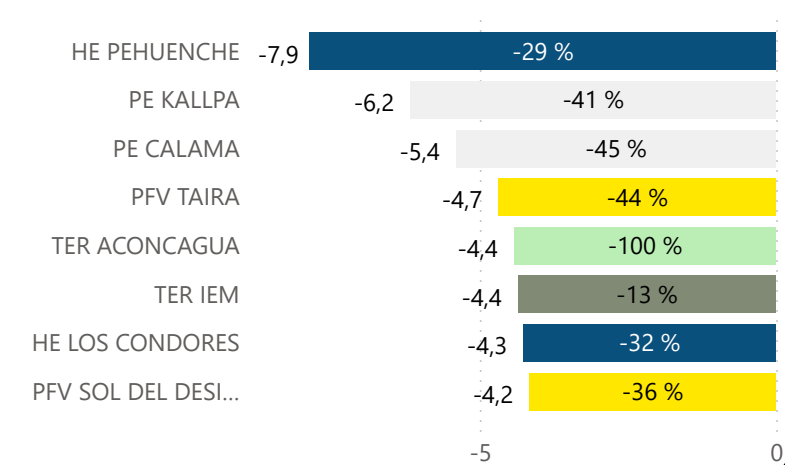
Desviación de Generación por Región (GWh)



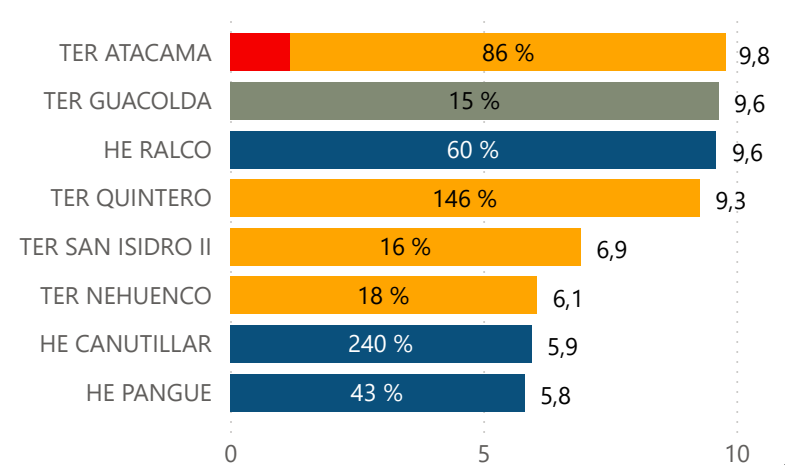
Desviación de Generación Horaria por Tecnología (MWh)



Menor Generación que en el Programa (GWh)



Mayor Generación que en el Programa (GWh)



Mayor Desvío (MWh/h)

Eólica
16-02-2025 18:00:00
-630,4

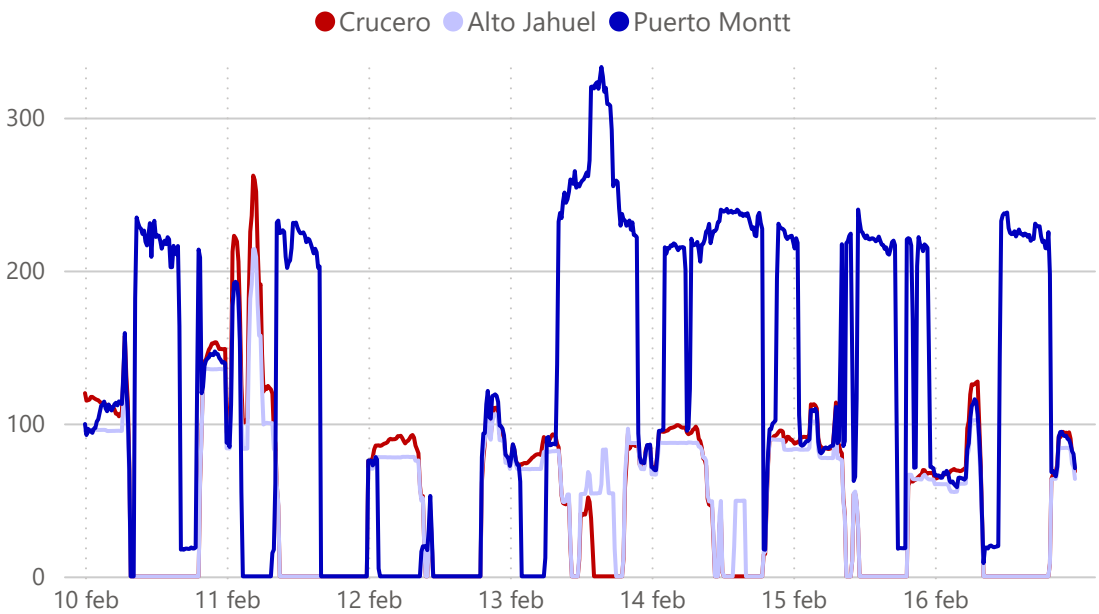
Mayor Desvío (MWh/h)

Solar
14-02-2025 9:00:00
-1865,9

Costos Marginales

Periodo lun. 10/02/2025 - dom. 16/02/2025

Costos Marginales Reales (USD/MWh)



CMg Promedio (USD/MWh)

Subestación	Progr.	Real	Hrs. CMg Real 0 (%)
Pozo Almonte	57,9	56,7	43,5 %
Crucero	56,5	53,0	41,5 %
Cardones	48,2	50,4	41,5 %
Pan de Azúcar	47,9	49,4	41,5 %
Quillota	51,2	49,4	38,1 %
Alto Jahuel	50,8	50,2	38,1 %
Ancoa	50,2	48,7	38,1 %
Charrúa	50,0	48,0	38,1 %
Temuco	50,5	40,0	47,6 %
Nueva Pichirropulli	174,3	124,2	19,6 %
Puerto Montt	184,8	127,1	19,6 %

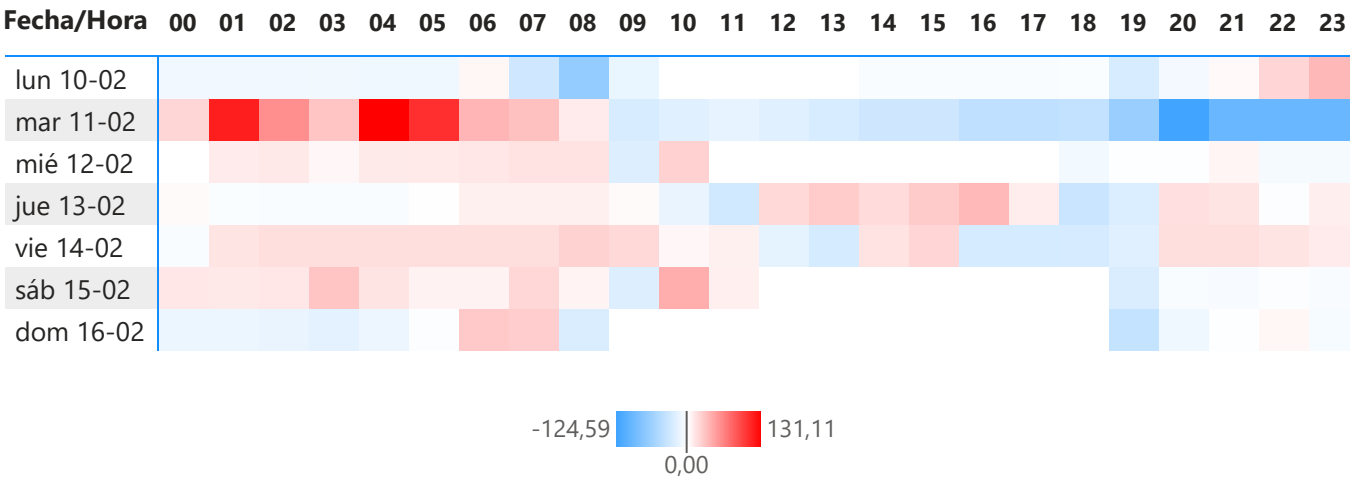
Nota: Se consideran barras de 220 kV.

Congestiones Promedio entre Zonas

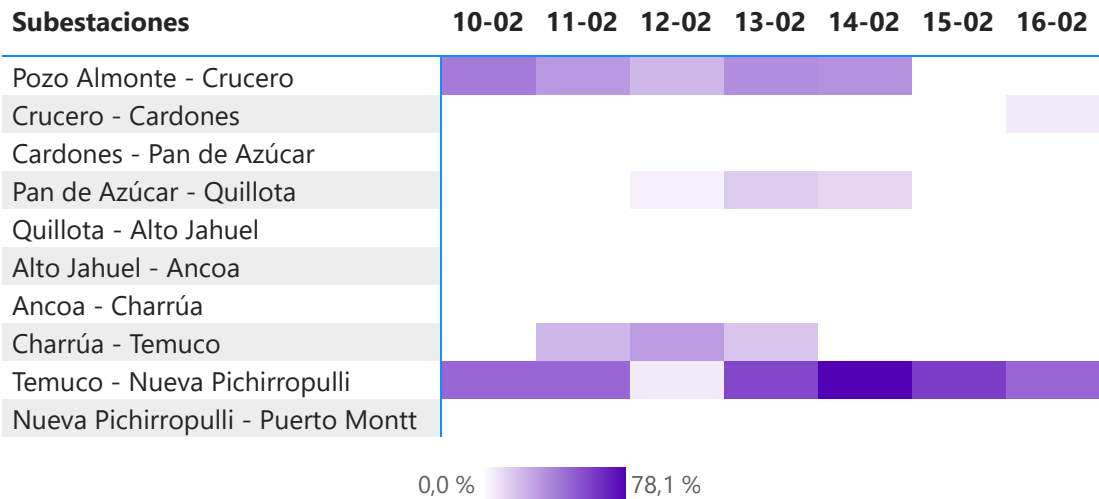
Subestaciones	Congestión (USD/MWh)	Duración (%)
Pozo Almonte - Crucero	-2,9	23,1 %
Crucero - Cardones	9,7	0,9 %
Cardones - Pan de Azúcar	-	0,0 %
Pan de Azúcar - Quillota	-39,4	4,6 %
Quillota - Alto Jahuel	-	0,0 %
Alto Jahuel - Ancoa	-	0,0 %
Ancoa - Charrúa	-	0,0 %
Charrúa - Temuco	86,8	10,0 %
Temuco - Nueva Pichirropulli	-167,7	48,7 %
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.

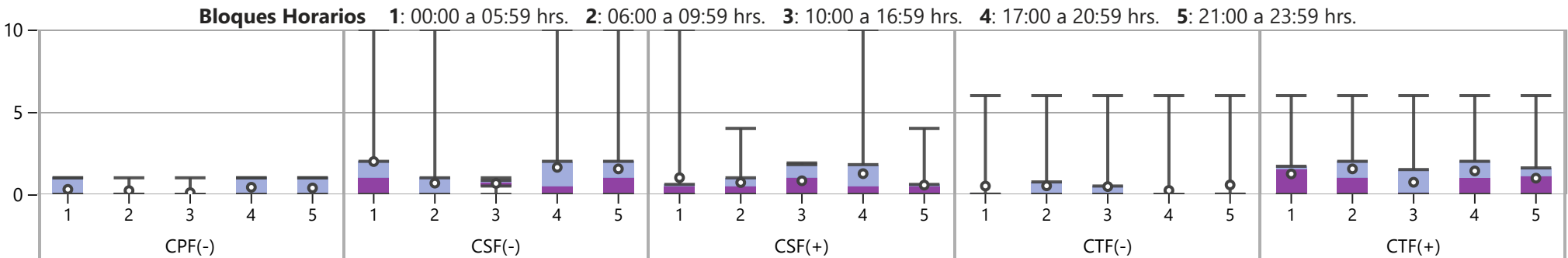
Desviaciones CMg Real Respecto a Programado Alto Jahuel (USD/MWh)



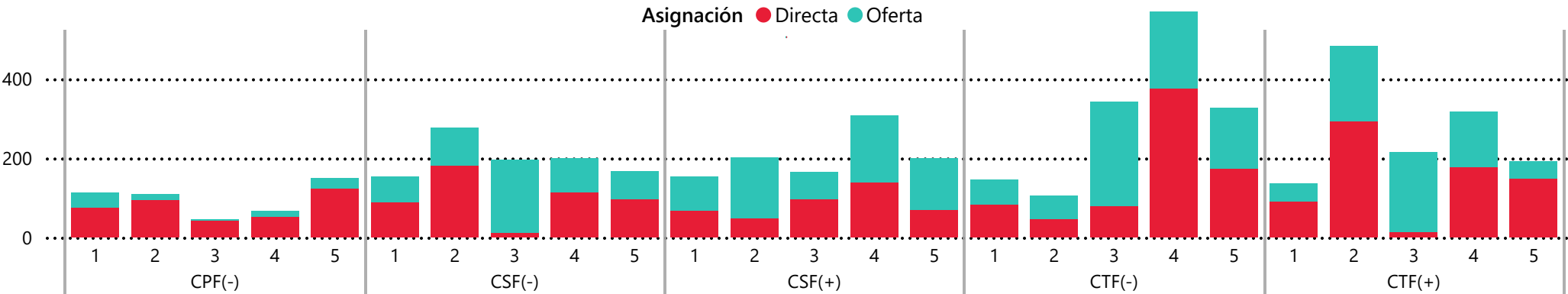
Duración de Congestiones entre Zonas (%)



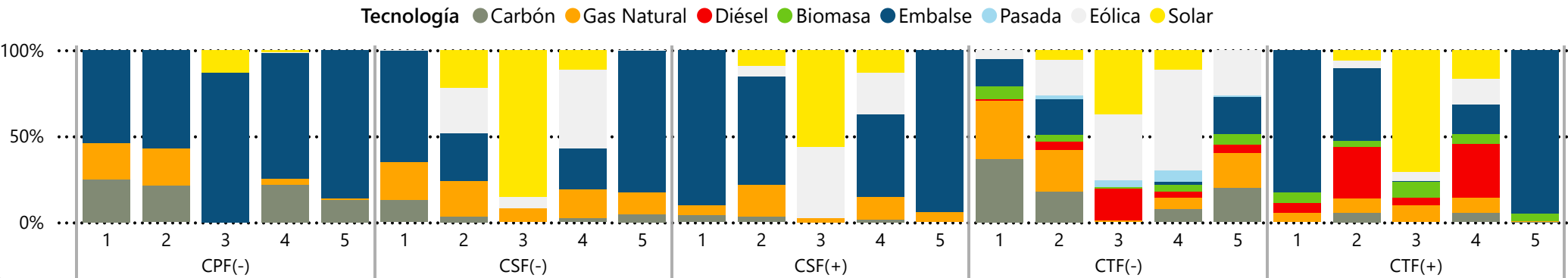
Distribución de Ofertas Asignadas por SSCC (USD/MW)



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



Asignación de SSCC por Tecnología (%)



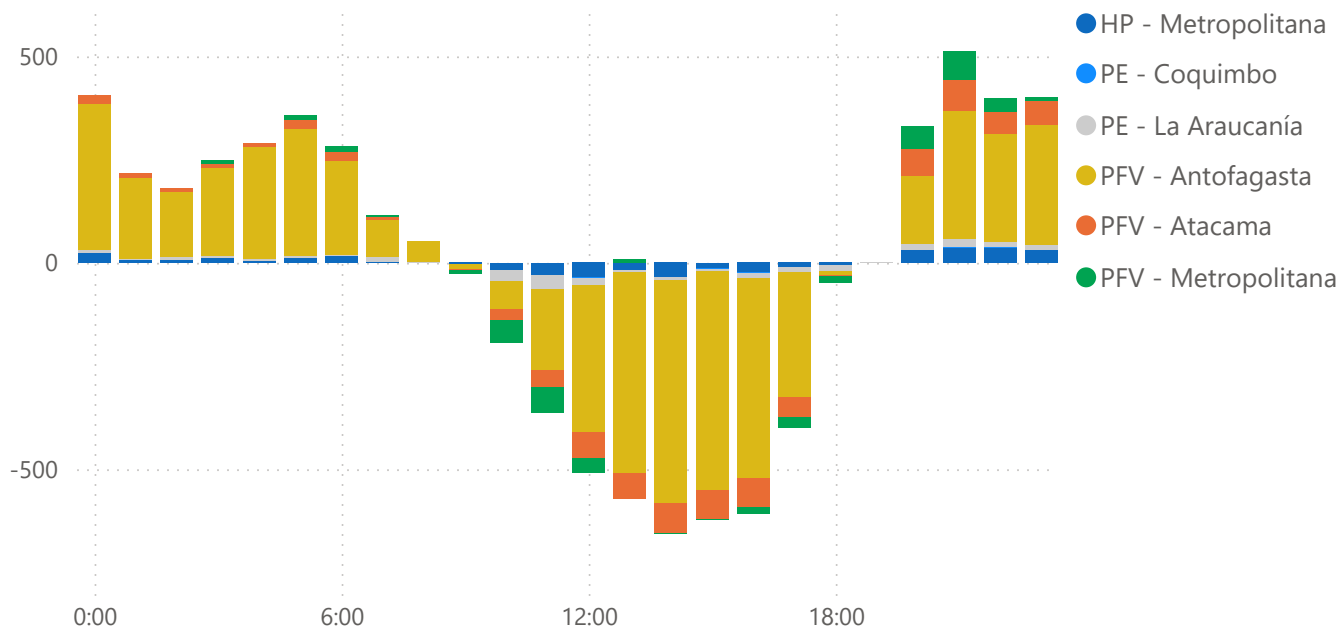
Asignación por Ofertas y Mayor Tecnología Asignada por SSCC

CPF(-)	Asignación Ofertas	Hidro Embalse
20,1 %	68,5 %	
CSF(+)	Asignación Ofertas	Hidro Embalse
56,4 %	52,8 %	
CSF(-)	Asignación Ofertas	Hidro Embalse
55,4 %	32,0 %	
CTF(+)	Asignación Ofertas	Hidro Embalse
51,3 %	37,2 %	
CTF(-)	Asignación Ofertas	Eólica
53,0 %	38,0 %	

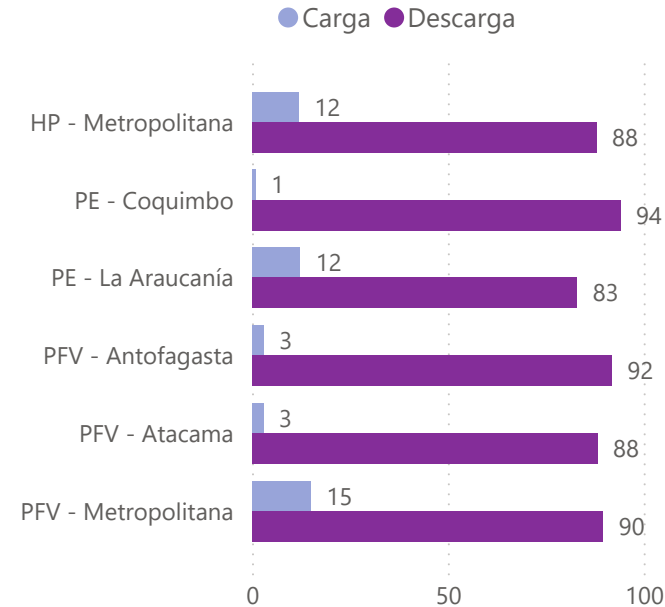
Almacenamiento

Periodo lun. 10/02/2025 - dom. 16/02/2025

Perfil Diario Promedio del Programa BESS (MWh)



CMg Programado Promedio Ciclos (USD/MWh)



Diferencia CMg Real Noche - Día (USD/MWh)

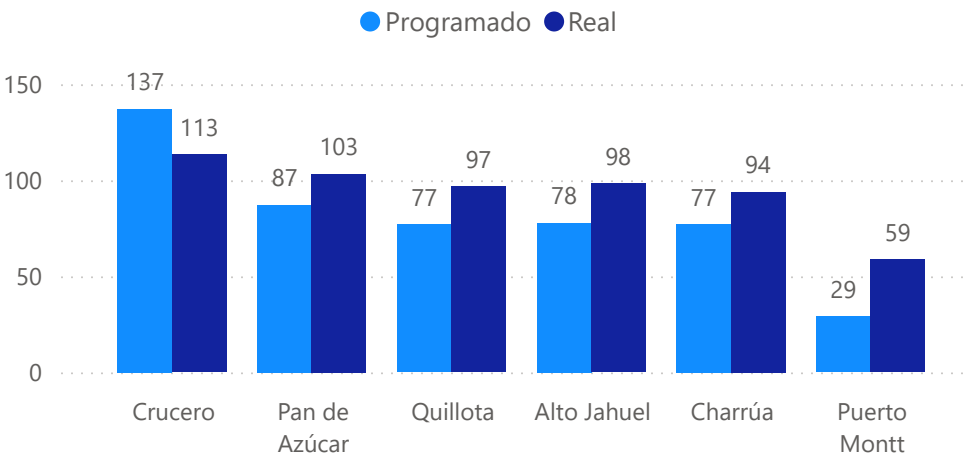


Arbitraje Programado Promedio (USD/MWh)

BESS	USD/MWh	BESS	USD/MWh
HP ALFALFAL	77,2	PE PUNTA SIERRA	93,0
PE LA CABAÑA	68,5	PFV DON HUMBERTO	70,9
PFV ANDES SOLAR II	94,1	PFV MANZANO	76,4
PFV ANDES SOLAR II-B	95,5	PFV SALVADOR	85,0
PFV ANDES SOLAR IV	94,9	PFV SAN ANDRES	82,6
PFV CAPRICORNIO	83,2	PFV TAMAYA SOLAR	77,9
PFV COYA	83,1	PFV URIBE SOLAR	103,6
PFV D. ALMAGRO SUR	90,8		

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
www.vinken.cl