



vinken

Reporte Semanal de Mercados

Lunes 17/02/2025

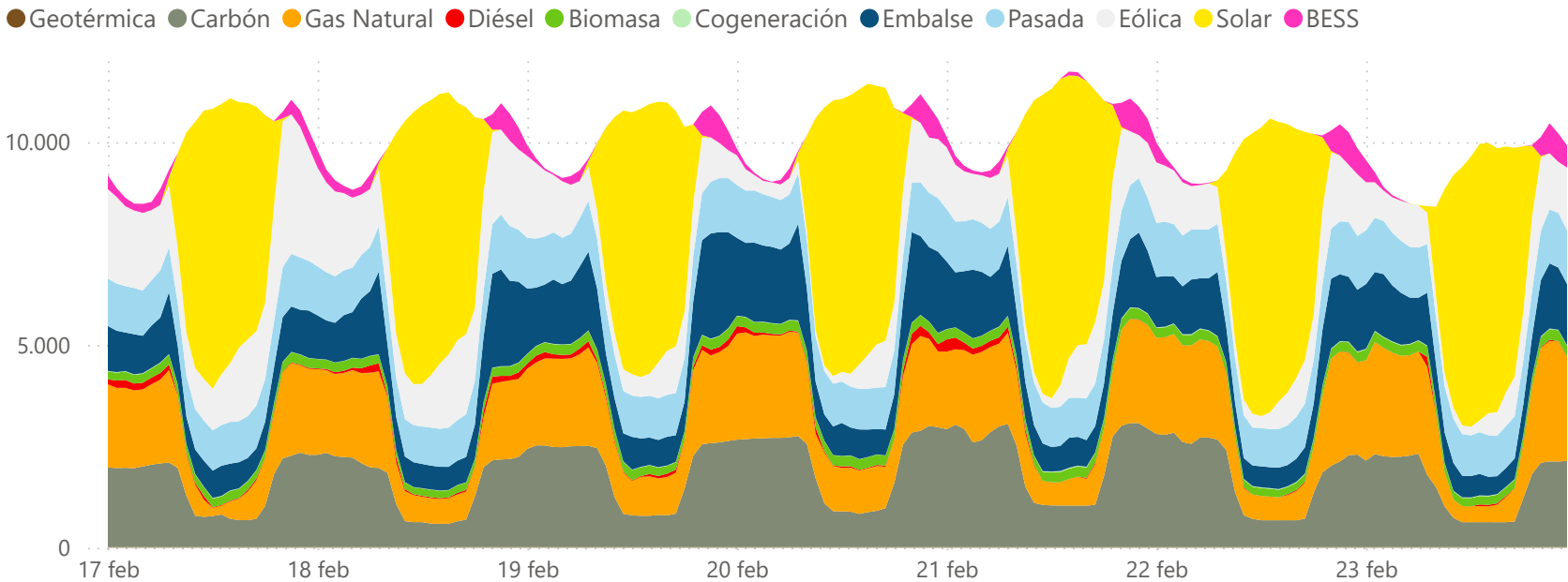
-

Domingo 23/02/2025

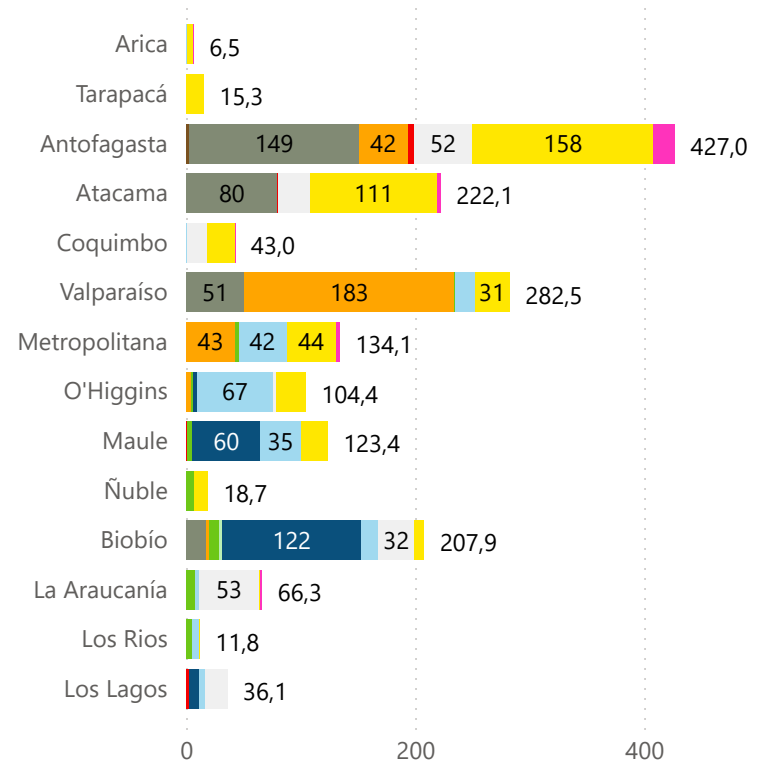
Generación Semanal

Periodo lun. 17/02/2025 - dom. 23/02/2025

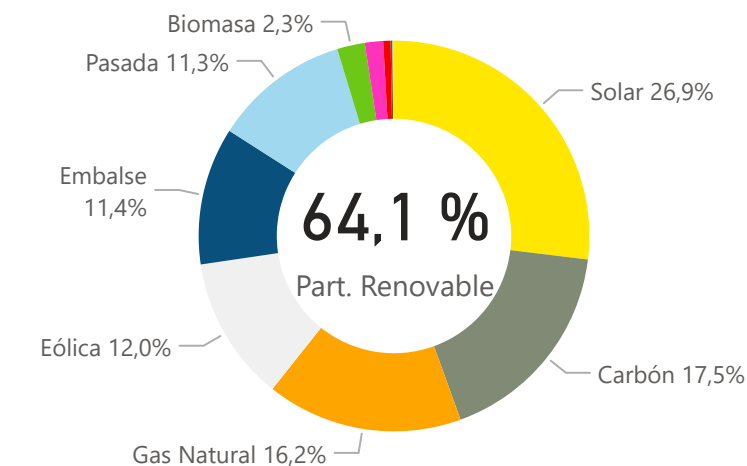
Generación Horaria por Tecnología (MWh)



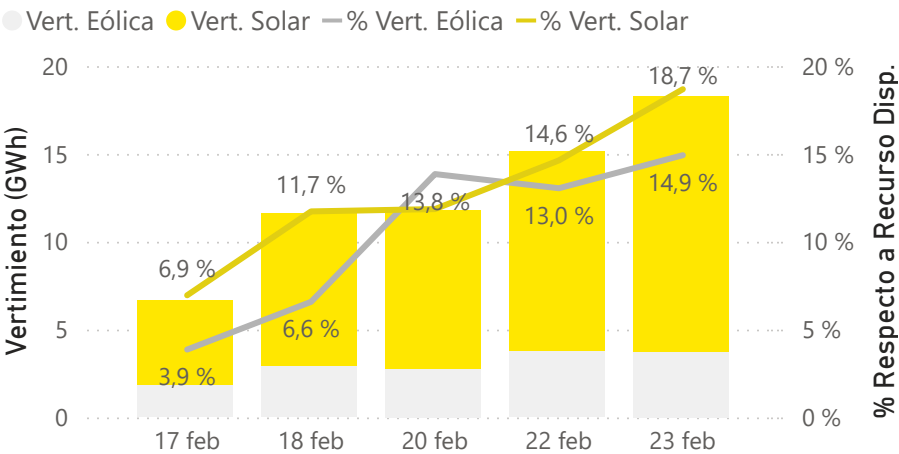
Generación por Región (GWh)



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

17/02/2025 12:00:00

90,7 %

Máx. Participación ERV

18/02/2025 14:00:00

73,9 %

Máx. Participación PMGD

23/02/2025 11:00:00

22,4 %

Demanda Máx. (MWh/h)

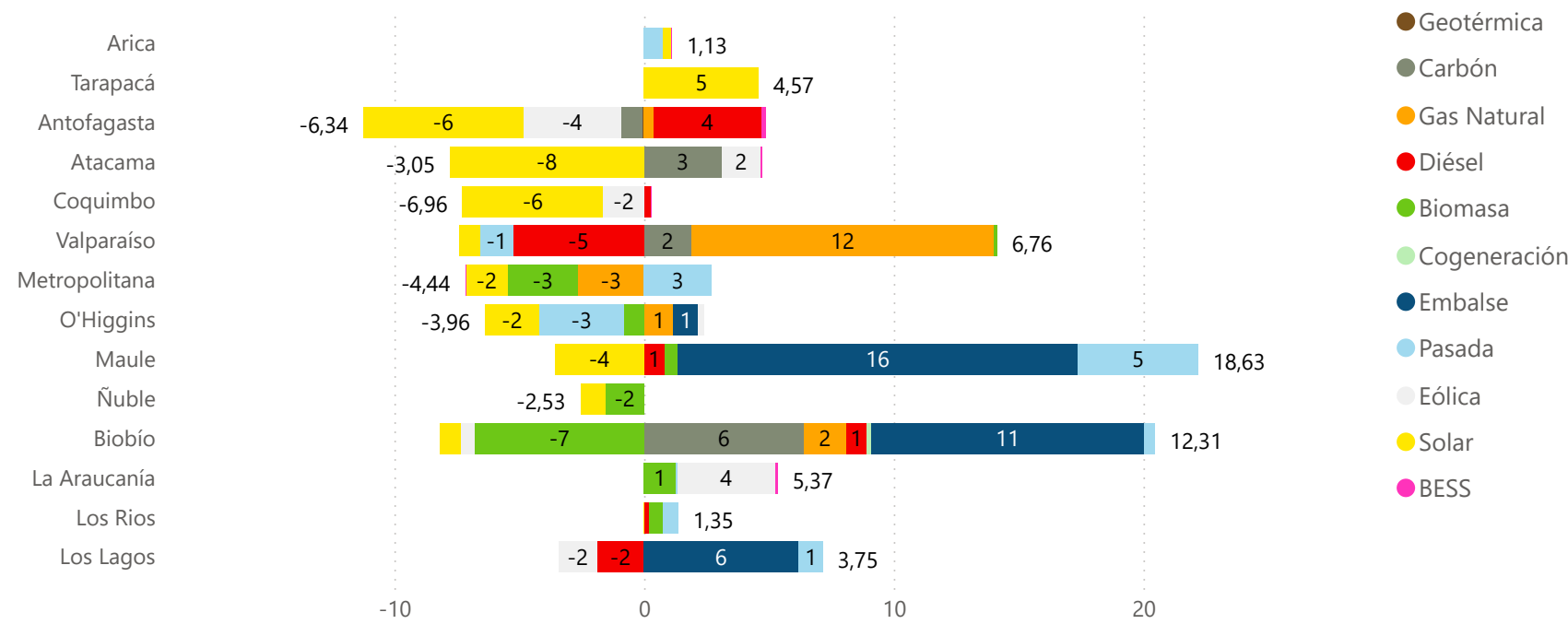
21/02/2025 14:00:00

11739

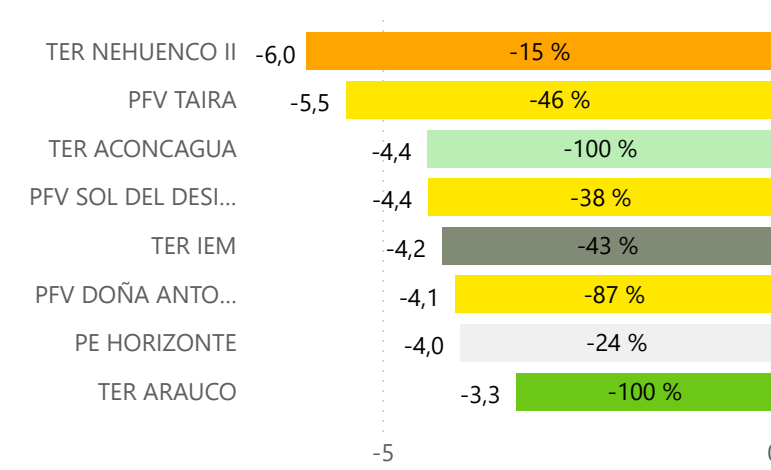
Desviaciones de Generación

Periodo lun. 17/02/2025 - dom. 23/02/2025

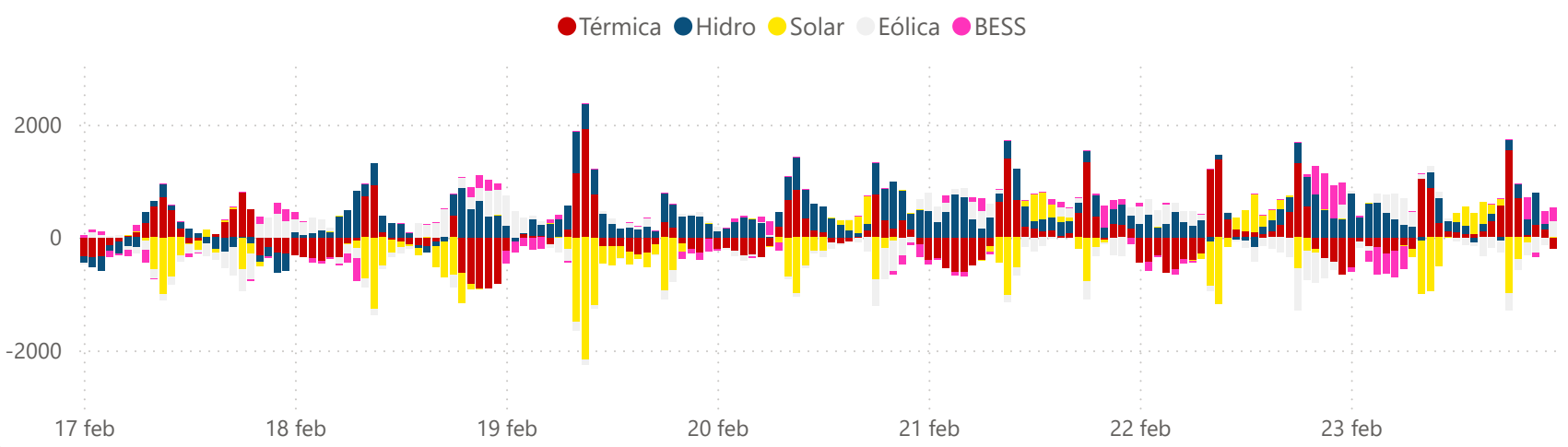
Desviación de Generación por Región (GWh)



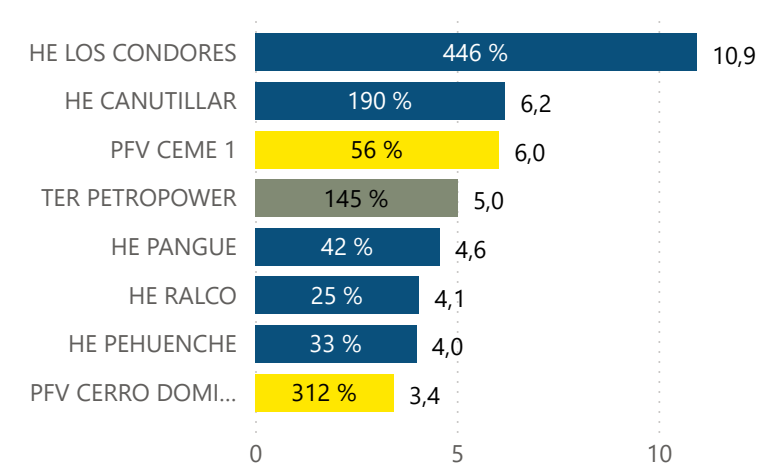
Menor Generación que en el Programa (GWh)



Desviación de Generación Horaria por Tecnología (MWh)



Mayor Generación que en el Programa (GWh)



Mayor Desvío (MWh/h)

Eólica
22/02/2025 18:00:00
-745,2

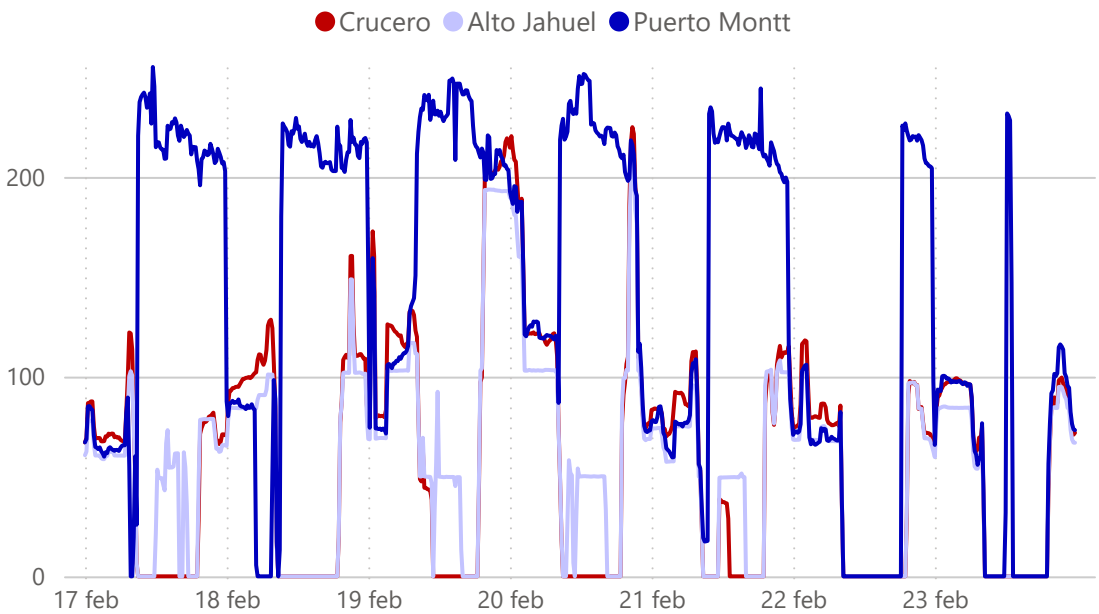
Mayor Desvío (MWh/h)

Solar
19/02/2025 9:00:00
-2156,6

Costos Marginales

Periodo lun. 17/02/2025 - dom. 23/02/2025

Costos Marginales Reales (USD/MWh)



CMg Promedio (USD/MWh)

Subestación	Progr.	Real	Hrs. CMg Real 0 (%)
Pozo Almonte	90,2	63,0	41,8 %
Crucero	87,5	58,5	40,8 %
Cardones	52,4	55,5	40,8 %
Pan de Azúcar	52,6	54,3	40,8 %
Quillota	61,1	57,1	29,6 %
Alto Jahuel	62,9	58,6	29,6 %
Ancoa	62,2	57,2	29,6 %
Charrúa	62,0	56,8	29,6 %
Temuco	61,1	57,3	30,8 %
Nueva Pichirropulli	154,5	135,1	13,5 %
Puerto Montt	164,3	138,0	13,5 %

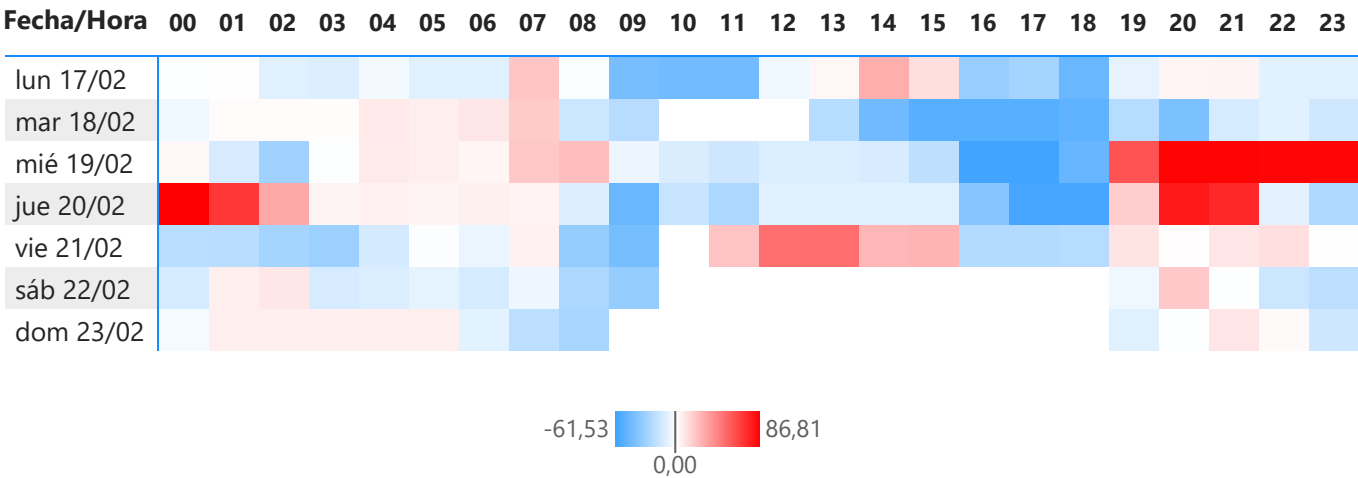
Nota: Se consideran barras de 220 kV.

Congestiones Promedio entre Zonas

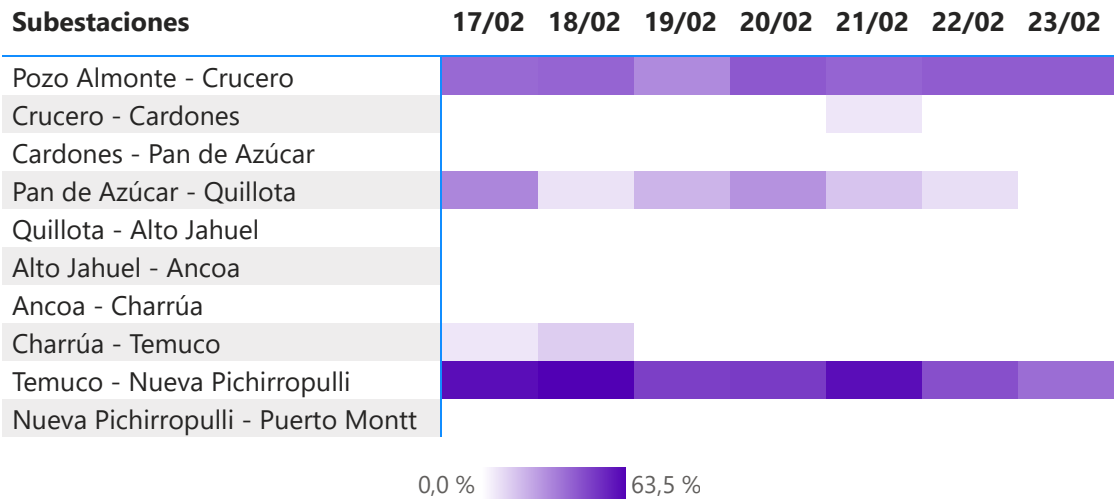
Subestaciones	Congestión (USD/MWh)	Duración (%)
Pozo Almonte - Crucero	-1,0	38,1 %
Crucero - Cardones	10,2	0,9 %
Cardones - Pan de Azúcar	-	0,0 %
Pan de Azúcar - Quillota	-35,2	15,2 %
Quillota - Alto Jahuel	-	0,0 %
Alto Jahuel - Ancoa	-	0,0 %
Ancoa - Charrúa	-	0,0 %
Charrúa - Temuco	35,0	2,7 %
Temuco - Nueva Pichirropulli	-145,2	51,6 %
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.

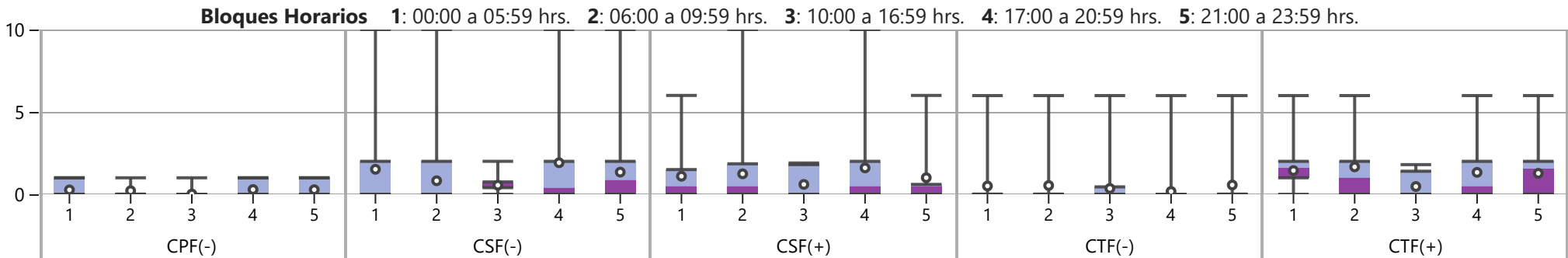
Desviaciones CMg Real Respecto a Programado Alto Jahuel (USD/MWh)



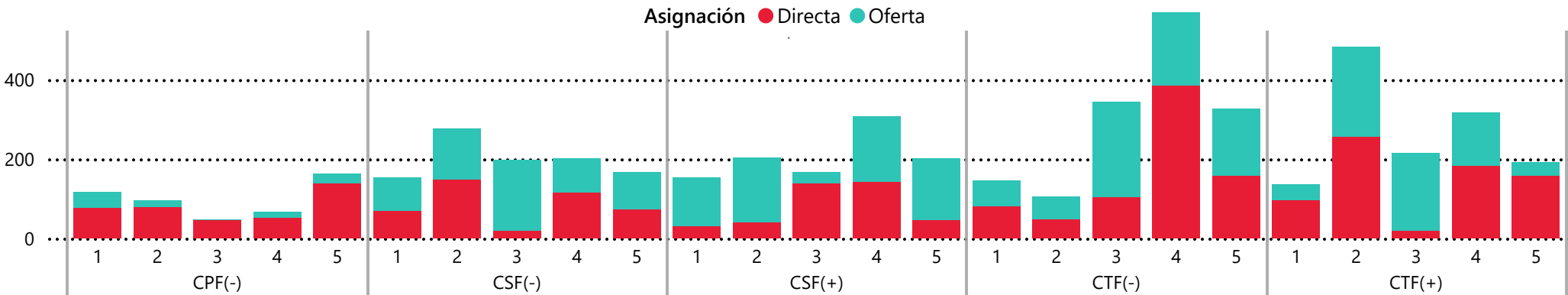
Duración de Congestiones entre Zonas (%)



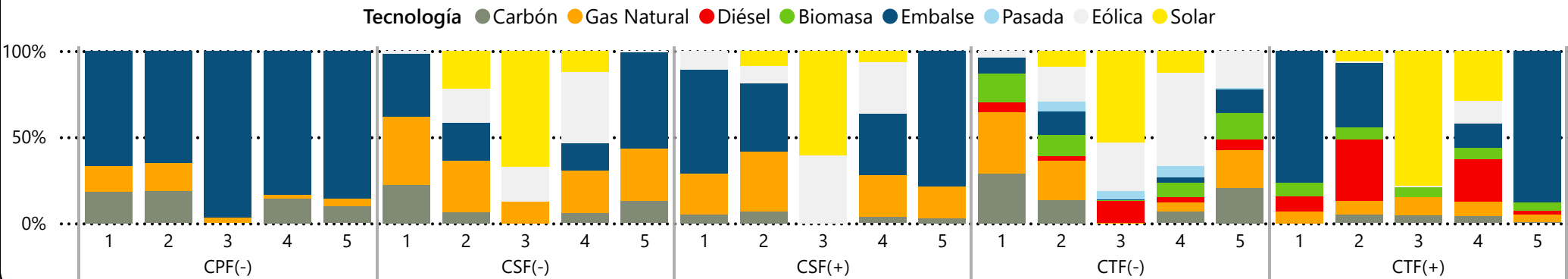
Distribución de Ofertas Asignadas por SSCC (USD/MW)



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



Asignación de SSCC por Tecnología (%)



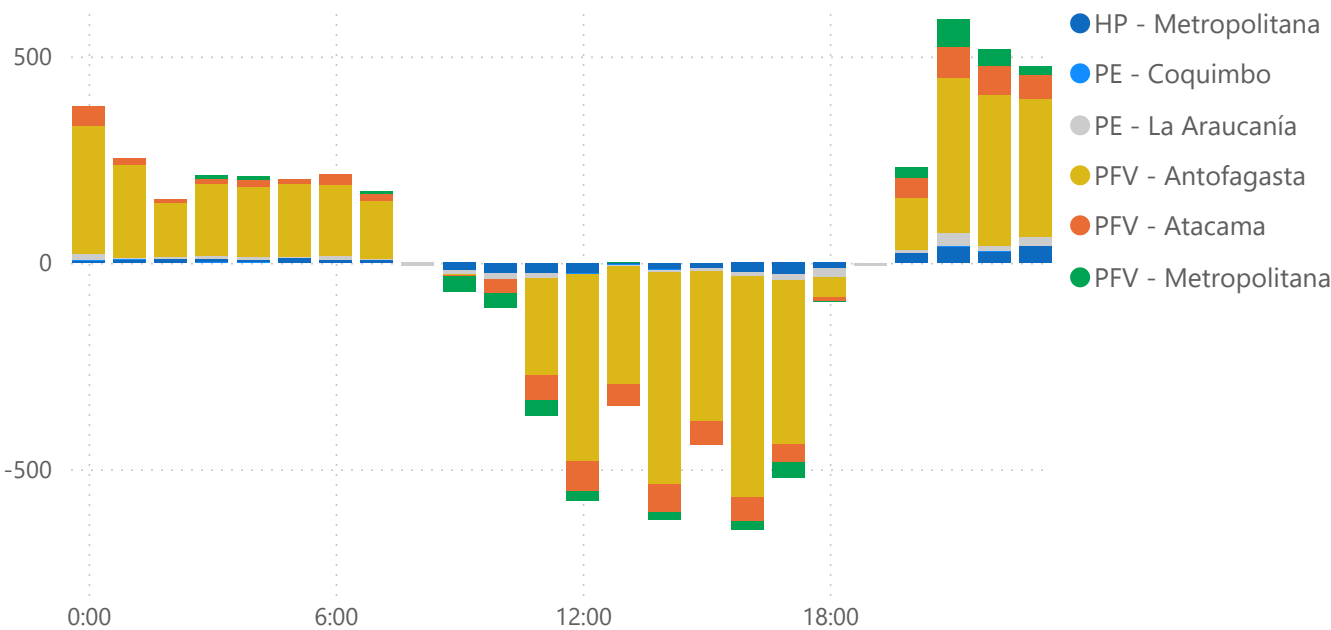
Asignación por Ofertas y Mayor Tecnología Asignada por SSCC

CPF(-)	Asignación Ofertas	Hidro Embalse
19,6 %	77,1 %	
CSF(+)	Asignación Ofertas	Hidro Embalse
57,1 %	37,8 %	
CSF(-)	Asignación Ofertas	Solar
60,8 %	26,8 %	
CTF(+)	Asignación Ofertas	Hidro Embalse
51,6 %	33,5 %	
CTF(-)	Asignación Ofertas	Eólica
50,7 %	32,2 %	

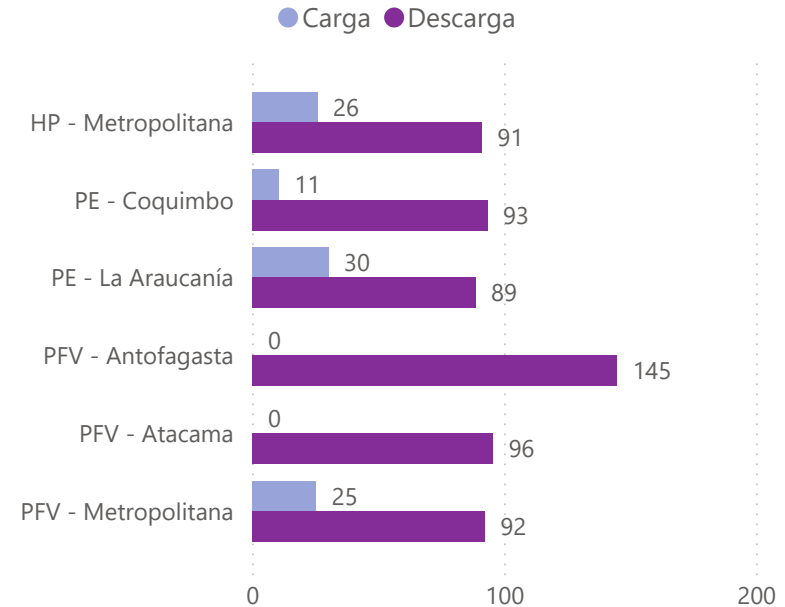
Almacenamiento

Periodo lun. 17/02/2025 - dom. 23/02/2025

Perfil Diario Promedio del Programa BESS (MWh)



CMg Programado Promedio Ciclos (USD/MWh)



Diferencia CMg Real Noche - Día (USD/MWh)

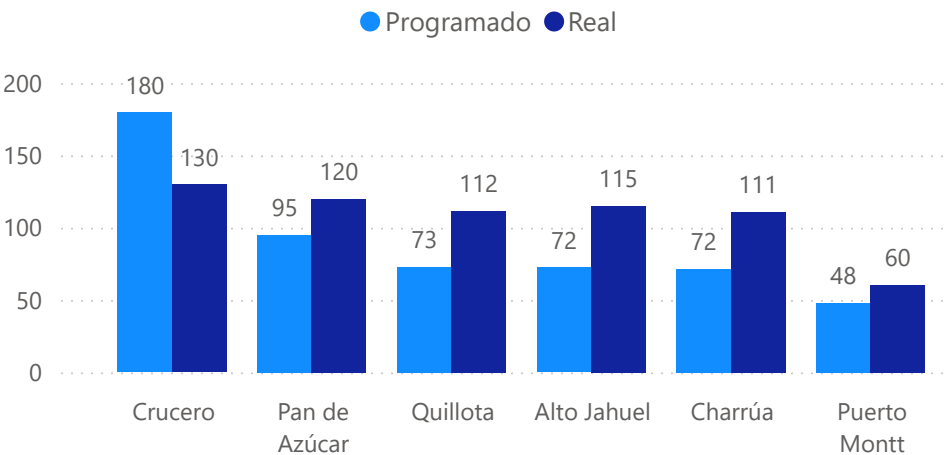


Arbitraje Programado Promedio (USD/MWh)

BESS	USD/MWh	BESS	USD/MWh
HP ALFALFAL	65,7	PE PUNTA SIERRA	80,5
PE LA CABAÑA	60,8	PFV DON HUMBERTO	56,2
PFV ANDES SOLAR II	139,3	PFV MANZANO	65,3
PFV ANDES SOLAR II-B	128,2	PFV SALVADOR	95,8
PFV ANDES SOLAR IV	128,6	PFV SAN ANDRES	95,0
PFV CAPRICORNIO	96,3	PFV TAMAYA SOLAR	166,8
PFV COYA	172,0	PFV URIBE SOLAR	134,7
PFV D. ALMAGRO SUR	97,2		

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
www.vinken.cl