



vinken

Reporte Semanal de Mercados

Lunes 07/04/2025

-

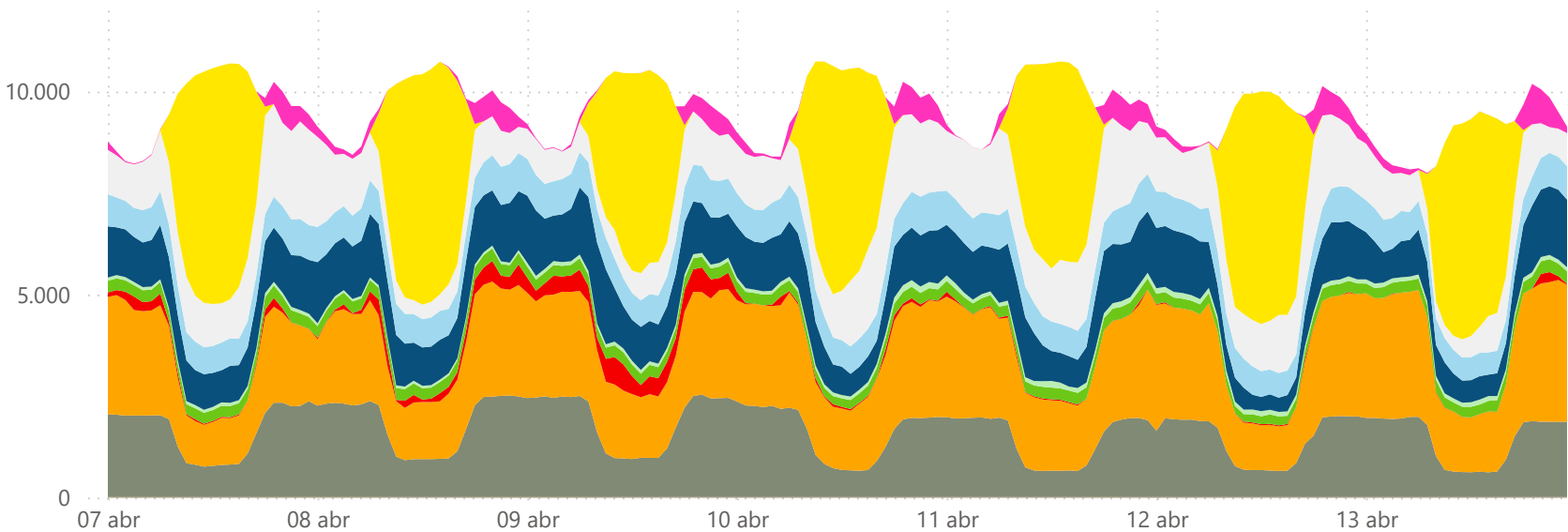
Domingo 13/04/2025

Generación Semanal

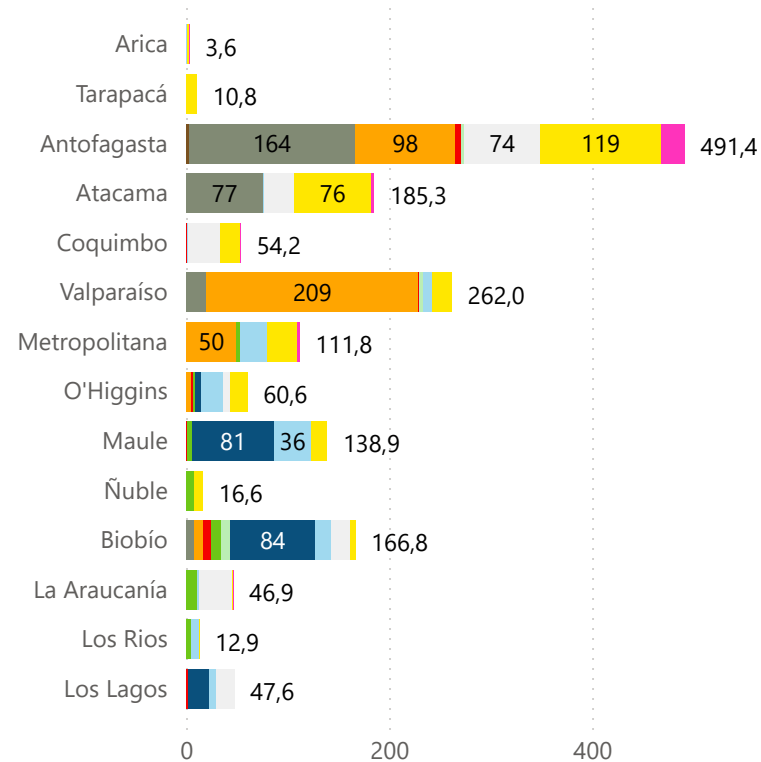
Periodo lun 07/04/2025 - dom 13/04/2025

Generación Horaria por Tecnología (MWh)

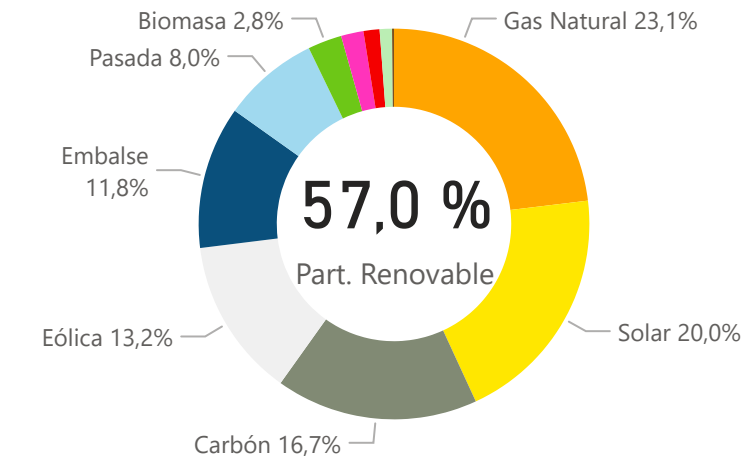
● Geotérmica ● Carbón ● Gas Natural ● Diésel ● Biomasa ● Cogeneración ● Embalse ● Pasada ● Eólica ● Solar ● BESS



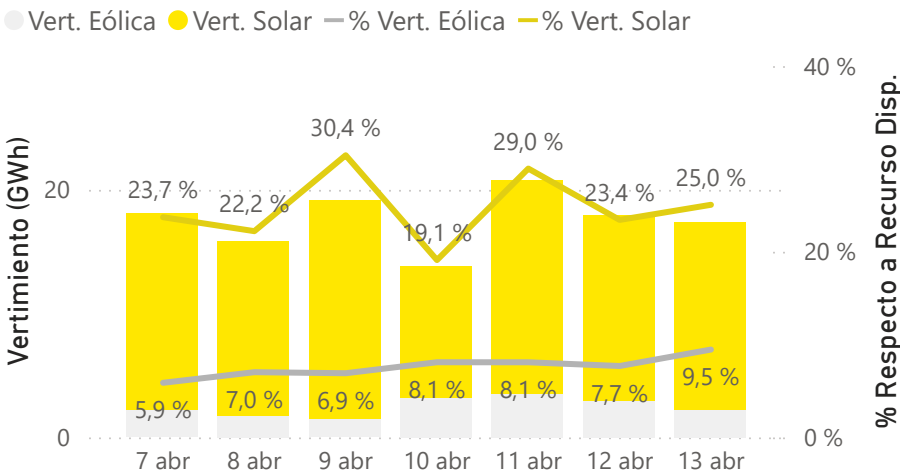
Generación por Región (GWh)



Mix de Generación Semanal



Vertimientos de Energía Renovable (GWh)



Máx. Part. Renovable

07-04-2025 11:00:00

81,9 %

Máx. Participación ERV

12-04-2025 14:00:00

69,0 %

Máx. Participación PMGD

12-04-2025 15:00:00

21,3 %

Demanda Máx. (MWh/h)

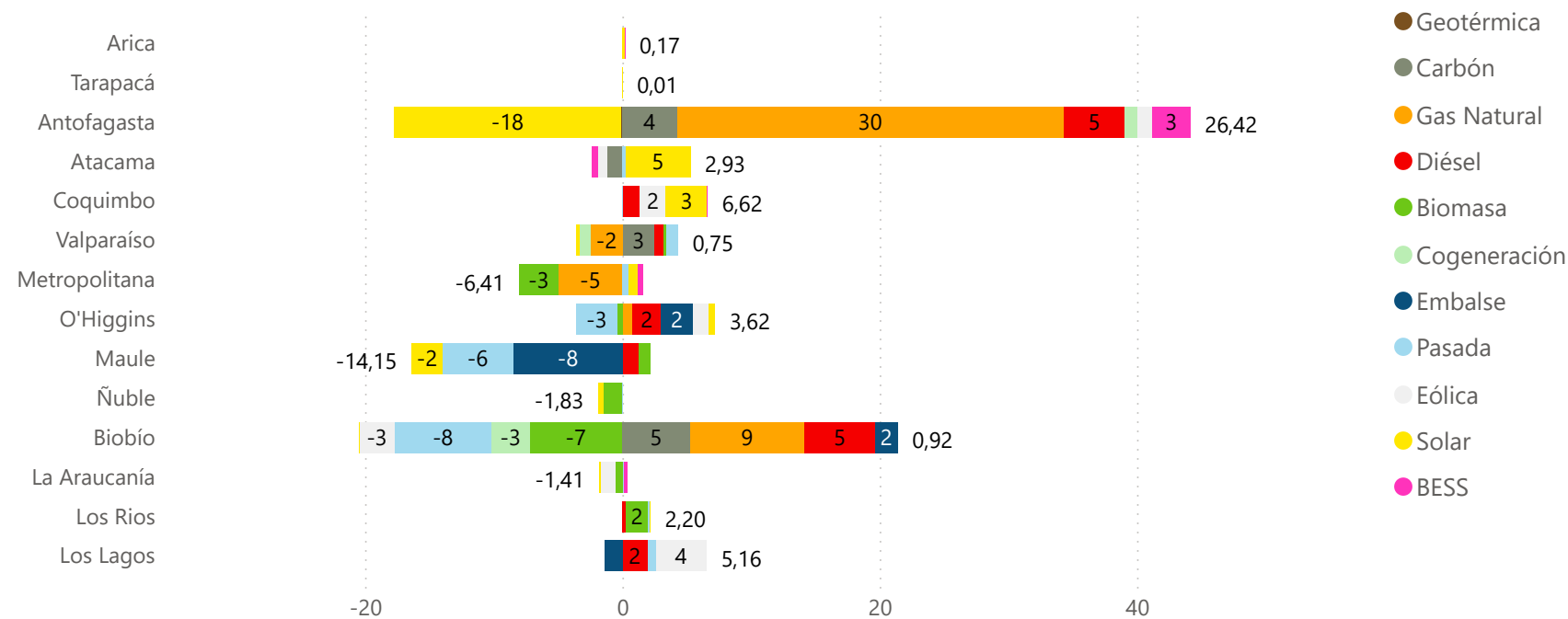
10-04-2025 9:00:00

10742

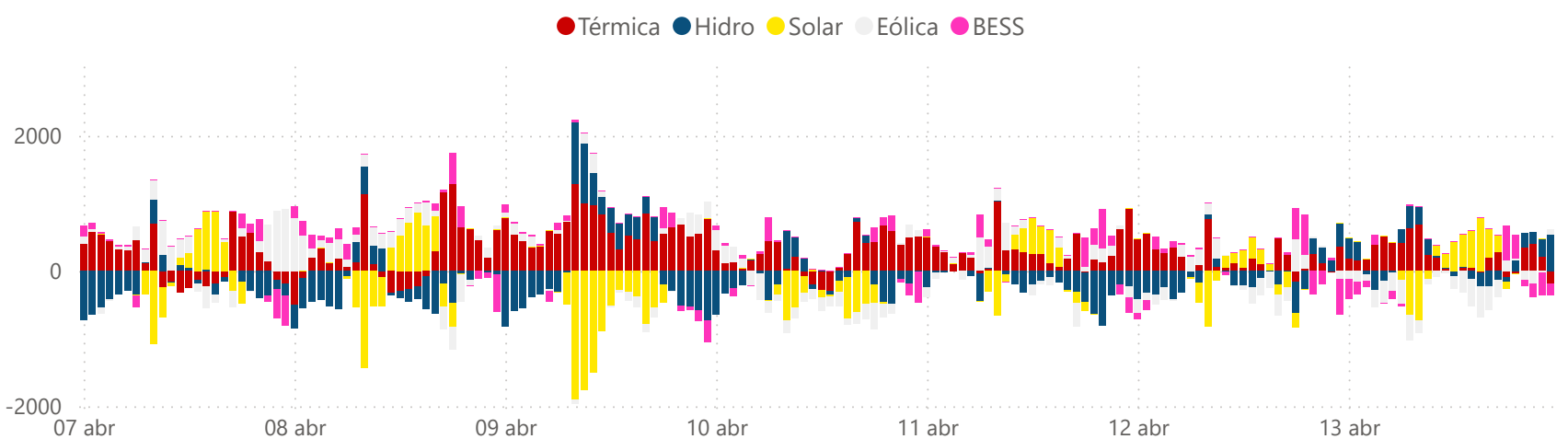
Desviaciones de Generación

Periodo lun 07/04/2025 - dom 13/04/2025

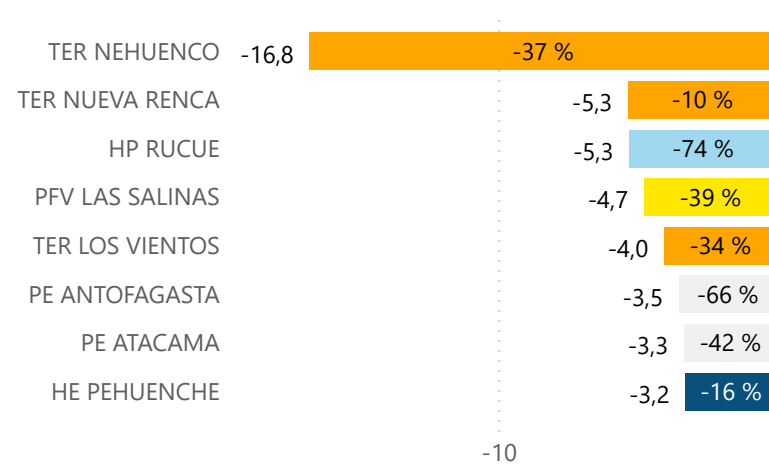
Desviación de Generación por Región (GWh)



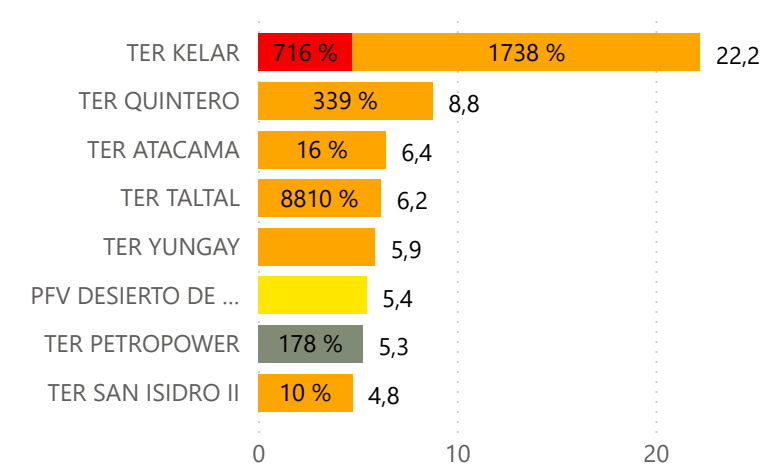
Desviación de Generación Horaria por Tecnología (MWh)



Menor Generación que en el Programa (GWh)



Mayor Generación que en el Programa (GWh)



Mayor Desvío (MWh/h)

Eólica
07-04-2025 23:00:00
921,7

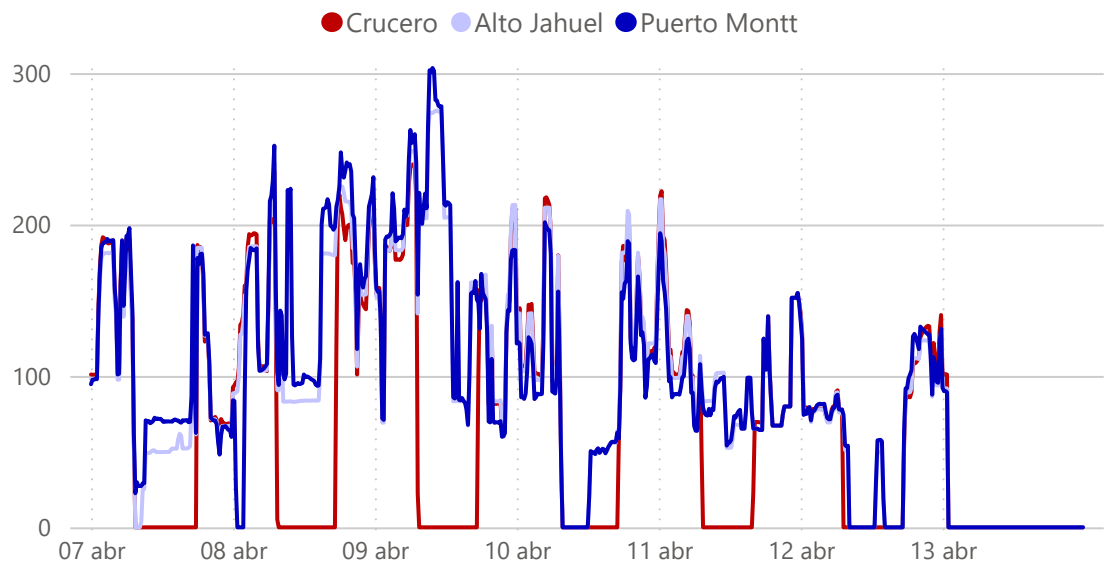
Mayor Desvío (MWh/h)

Solar
09-04-2025 8:00:00
-1900,0

Costos Marginales

Periodo lun 07/04/2025 - dom 13/04/2025

Costos Marginales Reales (USD/MWh)



Nota: CMg real (versión preliminar) del 13/04 no se condice con la operación, siendo 0 USD/MWh durante todo el día, razón por la cual información no se utiliza para el resto de tablas y gráficos.

CMg Promedio (USD/MWh)

Subestación	Progr.	Real	Hrs. CMg Real 0 (%)
Pozo Almonte	72,4	83,0	40,6 %
Crucero	70,9	77,0	40,6 %
Cardones	70,4	75,9	40,6 %
Pan de Azúcar	103,9	101,5	13,9 %
Quillota	103,7	106,4	9,2 %
Alto Jahuel	104,4	108,7	9,2 %
Ancoa	103,6	105,9	9,2 %
Charrúa	103,6	105,6	9,2 %
Temuco	104,5	106,4	10,1 %
Nueva Pichirropulli	113,0	109,8	9,4 %
Puerto Montt	112,8	109,8	9,4 %

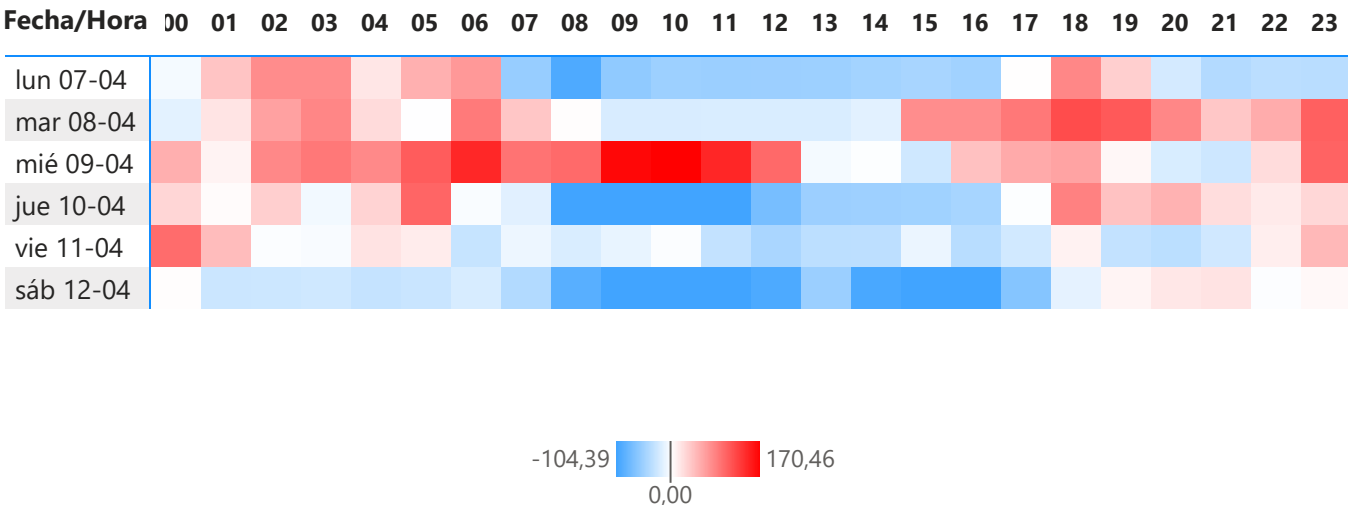
Nota: Se consideran barras de 220 kV.

Congestiones Promedio entre Zonas

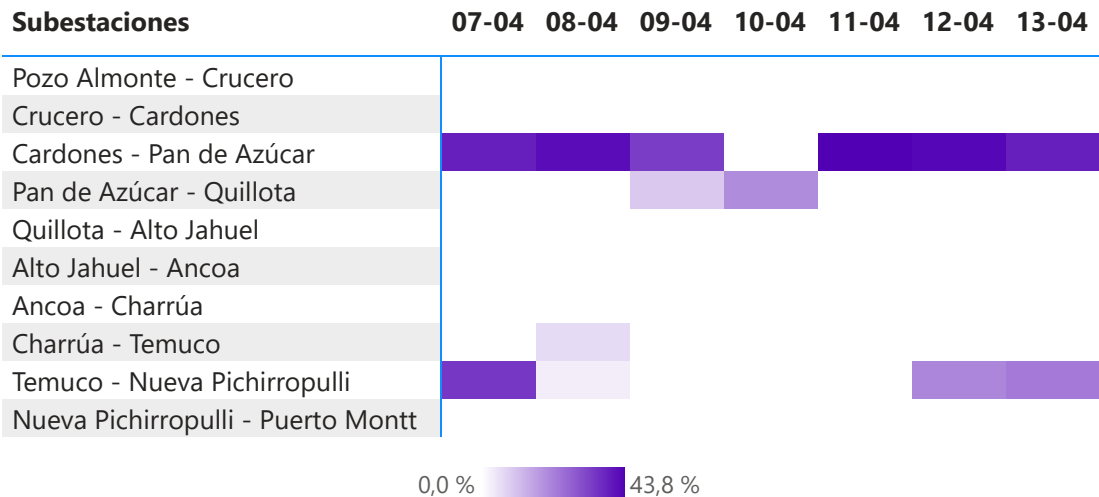
Subestaciones	Congestión (USD/MWh)	Duración (%)
Pozo Almonte - Crucero	-	0,0 %
Crucero - Cardones	-	0,0 %
Cardones - Pan de Azúcar	-75,7	33,3 %
Pan de Azúcar - Quillota	-99,8	4,9 %
Quillota - Alto Jahuel	-	0,0 %
Alto Jahuel - Ancoa	-	0,0 %
Ancoa - Charrúa	-	0,0 %
Charrúa - Temuco	101,6	1,0 %
Temuco - Nueva Pichirropulli	-17,1	9,7 %
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.

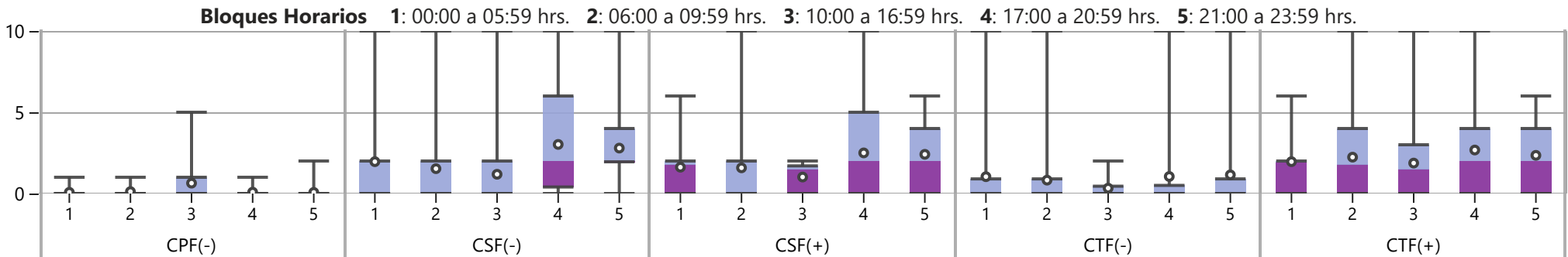
Desviaciones CMg Real Respecto a Programado Alto Jahuel (USD/MWh)



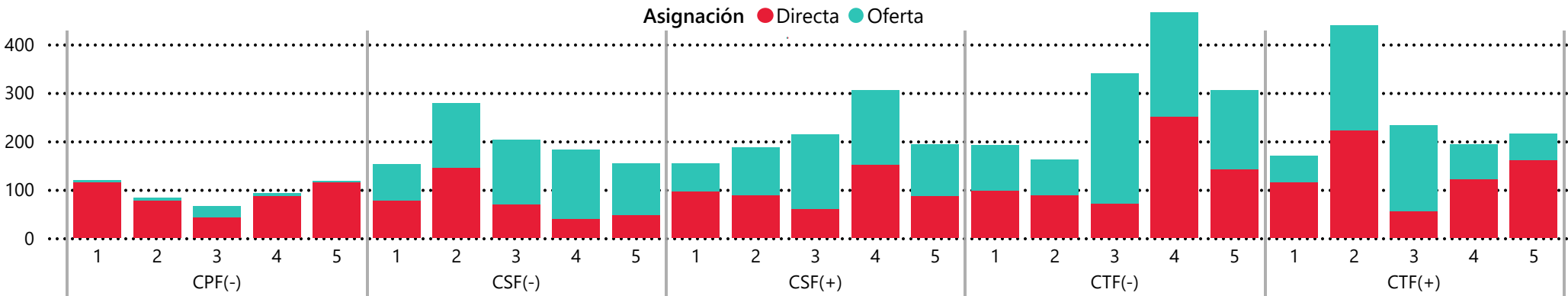
Duración de Congestiones entre Zonas (%)



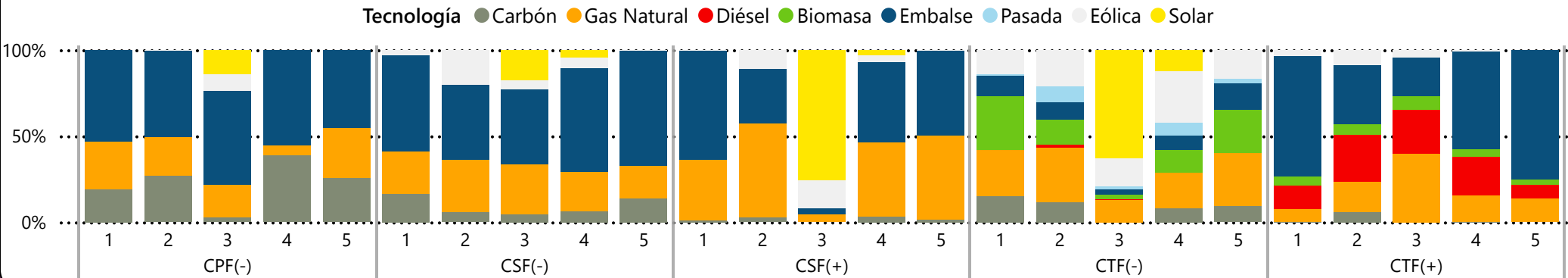
Distribución de Ofertas Asignadas por SSCC (USD/MW)



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



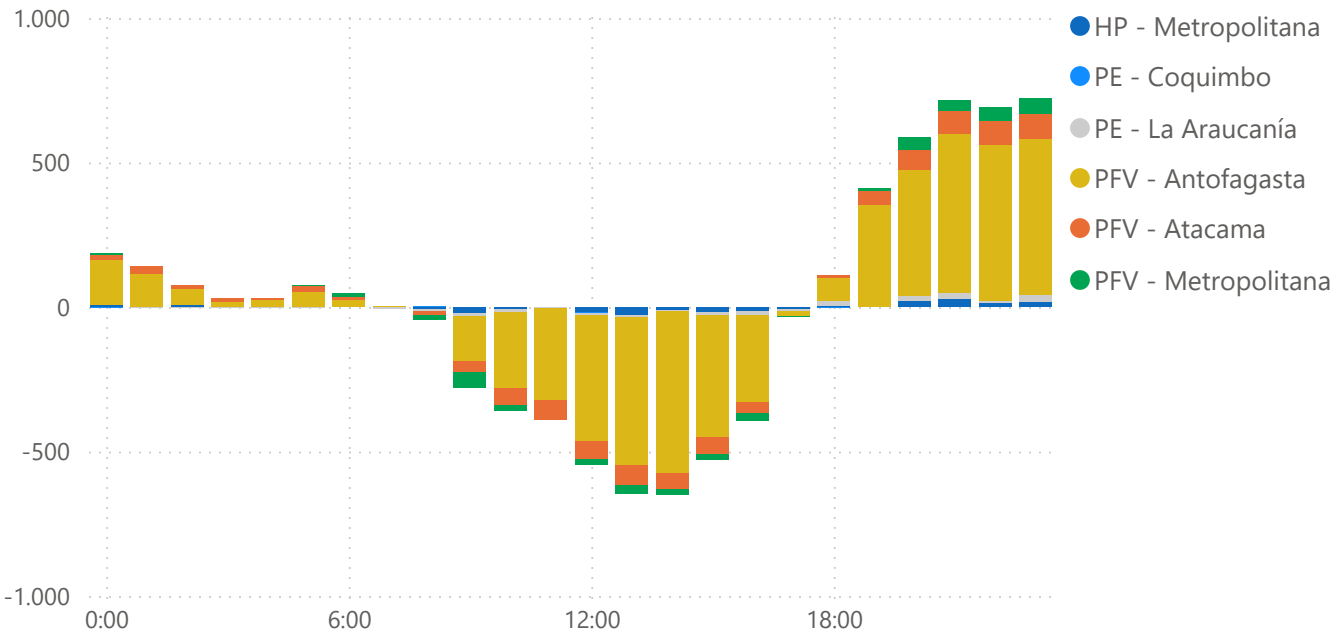
Asignación de SSCC por Tecnología (%)



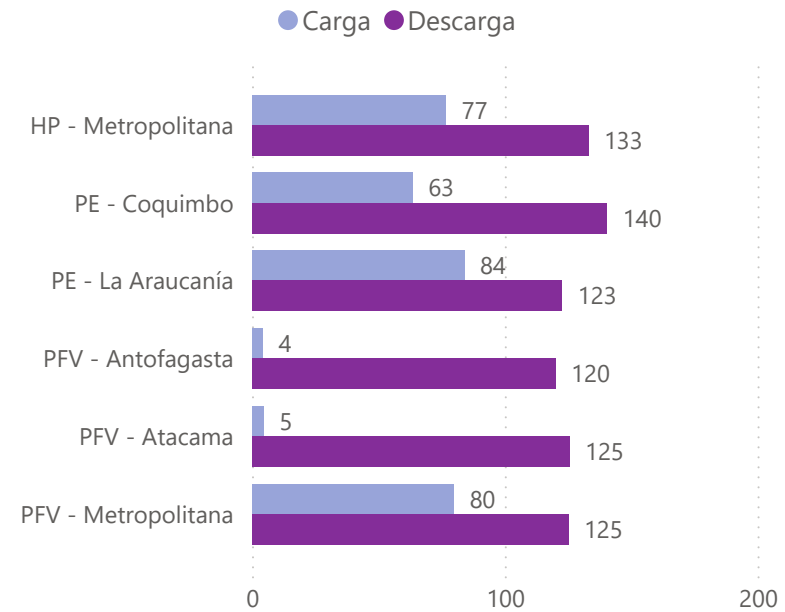
Asignación por Ofertas y Mayor Tecnología Asignada por SSCC

CPF(-)	Asignación Ofertas	Hidro Embalse
10,5 %	52,0 %	
CSF(+)	Asignación Ofertas	Hidro Embalse
55,2 %	34,8 %	
CSF(-)	Asignación Ofertas	Hidro Embalse
60,4 %	51,1 %	
CTF(+)	Asignación Ofertas	Hidro Embalse
49,5 %	44,9 %	
CTF(-)	Asignación Ofertas	Solar
58,7 %	24,7 %	

Perfil Diario Promedio del Programa BESS (MWh)



CMg Programado Promedio Ciclos (USD/MWh)



Diferencia CMg Real Noche - Día (USD/MWh)

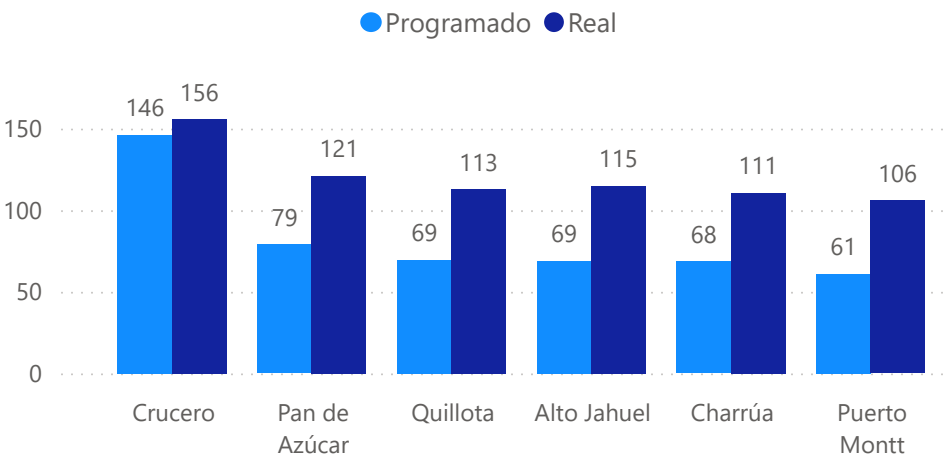


Arbitraje Programado Promedio (USD/MWh)

BESS	USD/MWh	BESS	USD/MWh
HP ALFALFAL	35,0	PE PUNTA SIERRA	58,3
PE LA CABAÑA	33,2	PFV DON HUMBERTO	47,3
PFV ANDES SOLAR II	122,3	PFV MANZANO	47,6
PFV ANDES SOLAR II-B	119,0	PFV SALVADOR	122,3
PFV ANDES SOLAR IV	124,4	PFV SAN ANDRES	119,5
PFV CAPRICORNIO	117,6	PFV TAMAYA SOLAR	107,4
PFV COYA	104,7	PFV URIBE SOLAR	126,0
PFV D. ALMAGRO SUR	120,3		

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
www.vinken.cl