



vinken

Reporte Semanal de Mercados

Lunes 24/02/2025

—

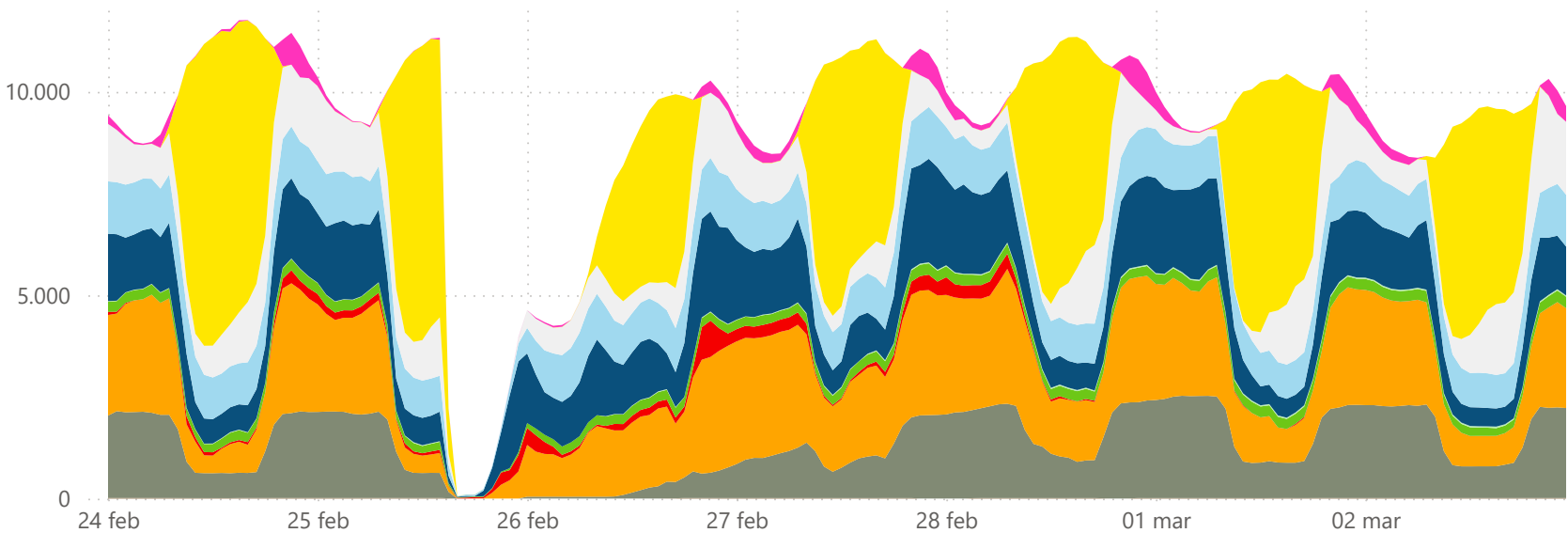
Domingo 02/03/2025

Generación Semanal

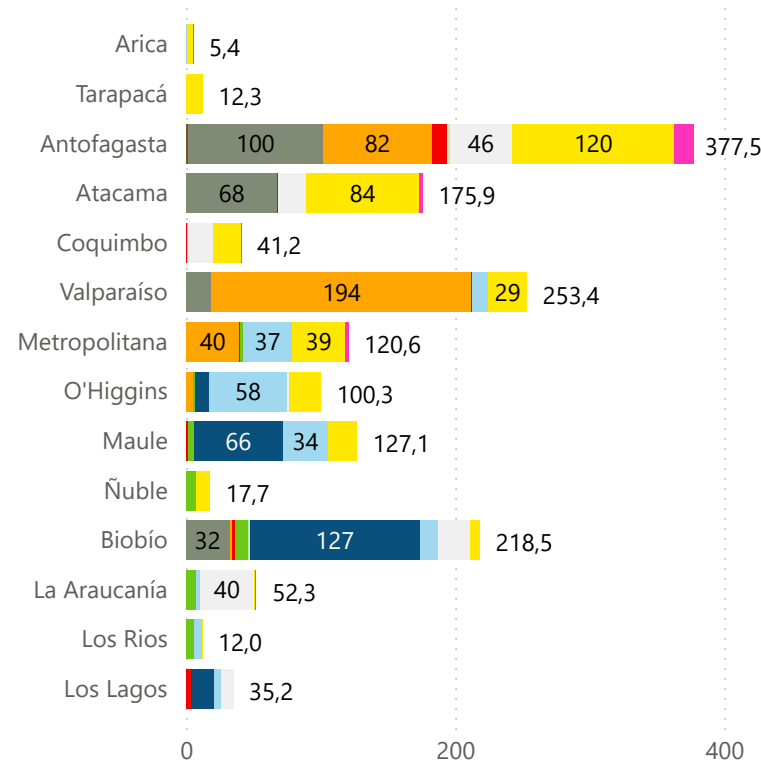
Periodo lun 24/02/2025 - dom 02/03/2025

Generación Horaria por Tecnología (MWh)

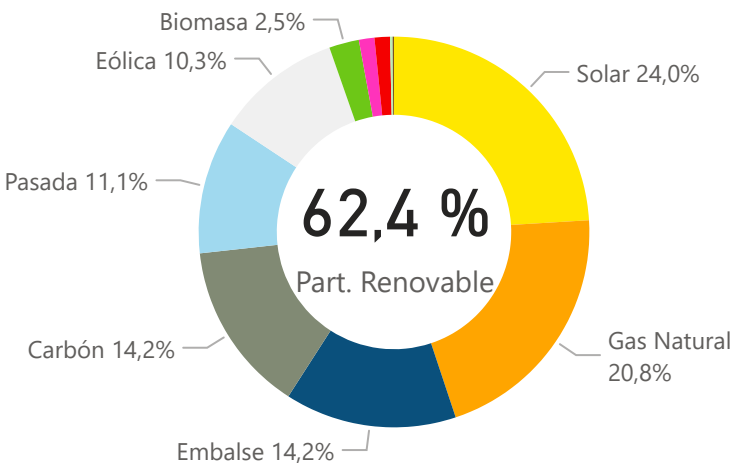
● Geotérmica ● Carbón ● Gas Natural ● Diésel ● Biomasa ● Cogeneración ● Embalse ● Pasada ● Eólica ● Solar ● BESS



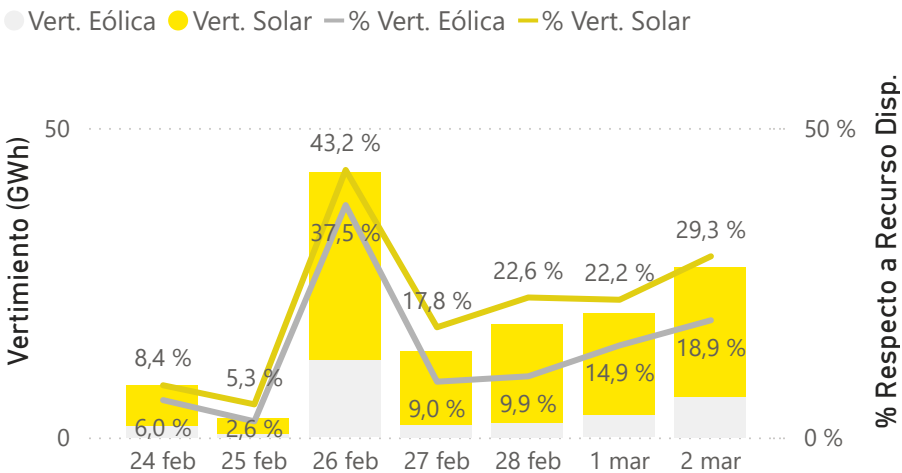
Generación por Región (GWh)



Mix de Generación Semanal



Vertimientos de Energía Renovable (GWh)



Máx. Part. Renovable

25/02/2025 12:00:00

89,9 %

Máx. Participación ERV

25/02/2025 12:00:00

74,0 %

Máx. Participación PMGD

25/02/2025 15:00:00

23,9 %

Demanda Máx. (MWh/h)

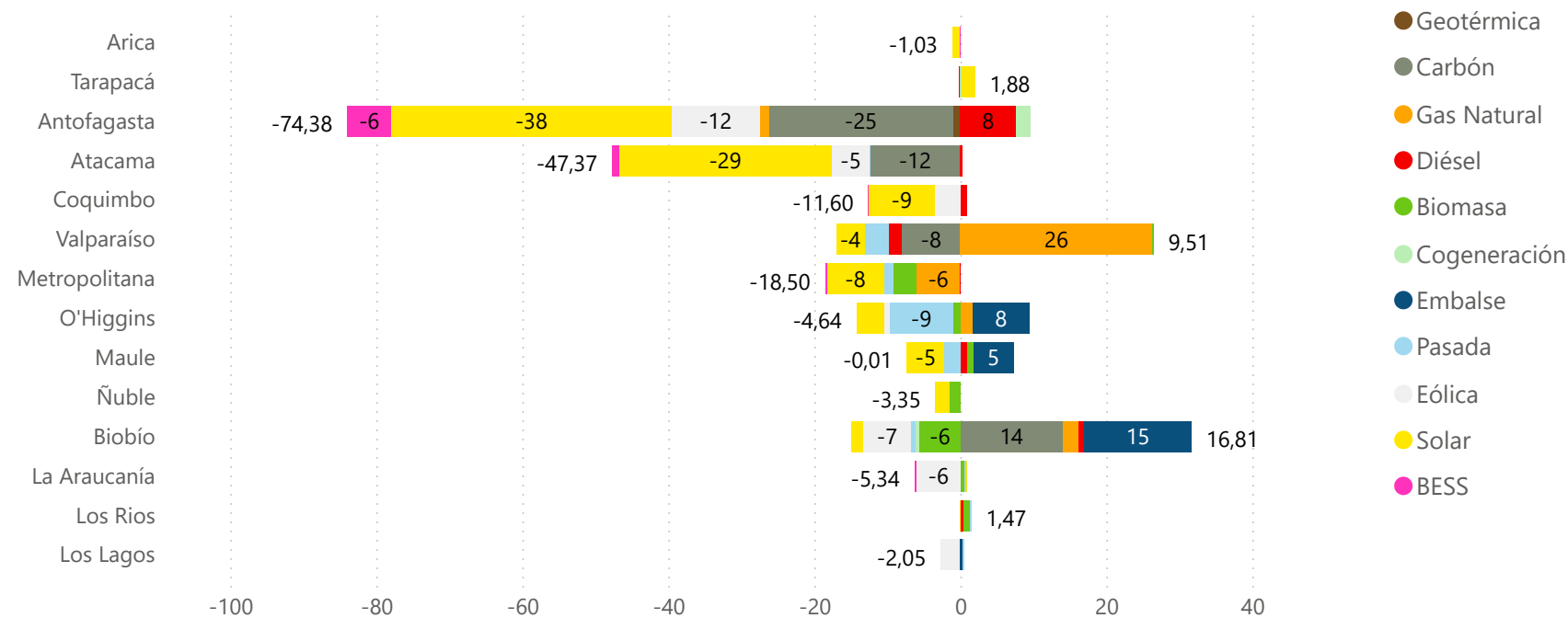
24/02/2025 16:00:00

11767

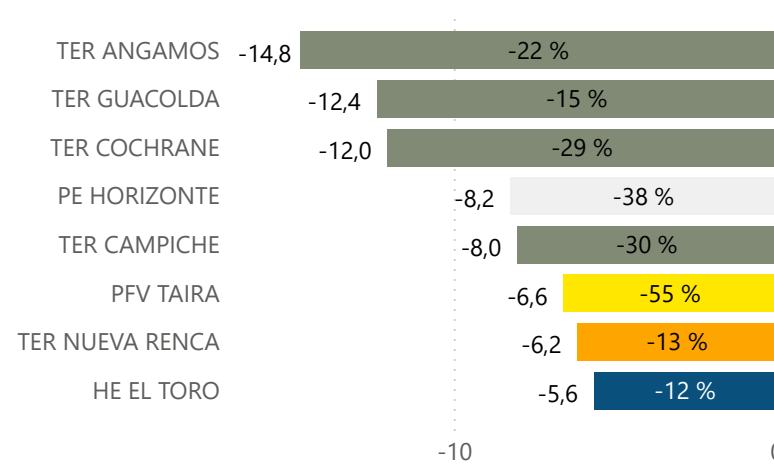
Desviaciones de Generación

Periodo lun 24/02/2025 - dom 02/03/2025

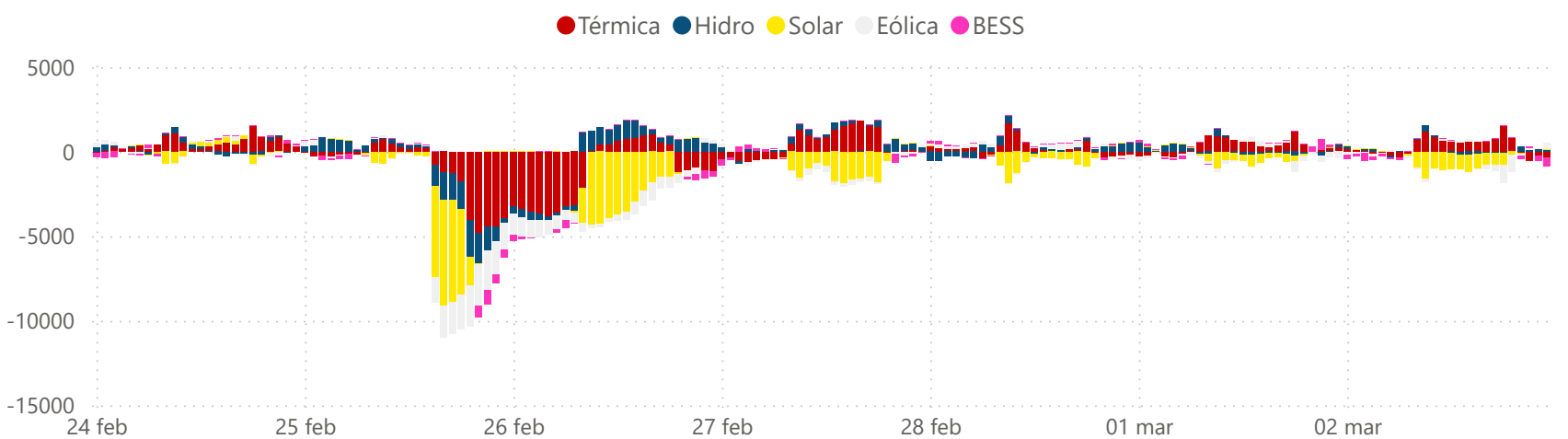
Desviación de Generación por Región (GWh)



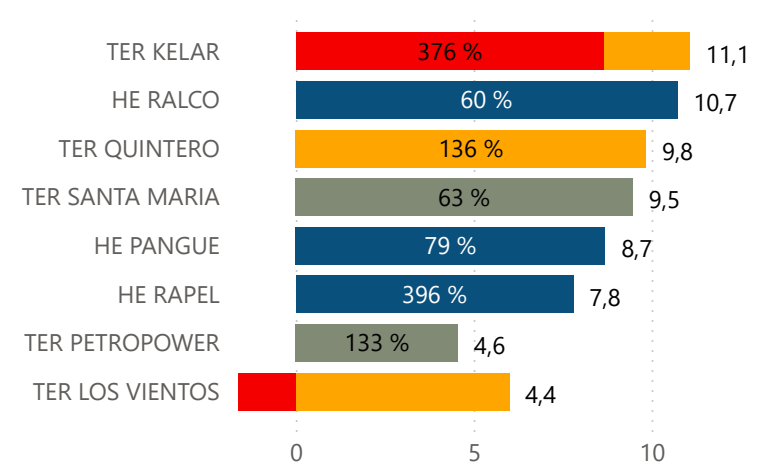
Menor Generación que en el Programa (GWh)



Desviación de Generación Horaria por Tecnología (MWh)



Mayor Generación que en el Programa (GWh)



Mayor Desvío (MWh/h)

Eólica
25/02/2025 20:00:00
-2438,1

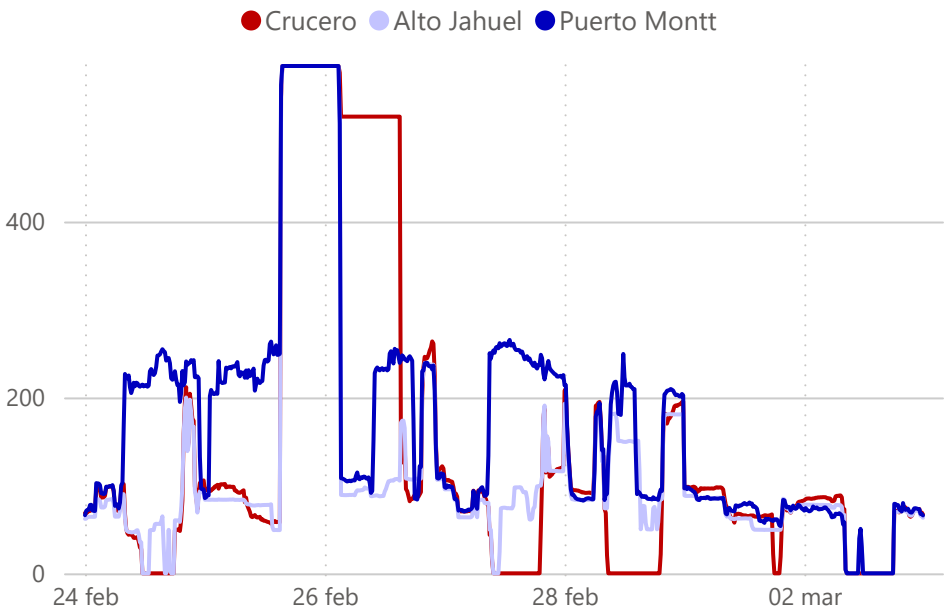
Mayor Desvío (MWh/h)

Solar
25/02/2025 16:00:00
-6283,6

Costos Marginales

Periodo lun 24/02/2025 - dom 02/03/2025

Costos Marginales Reales (USD/MWh)



CMg Promedio (USD/MWh)

Subestación	Progr.	Real	Hrs. CMg Real 0 (%)	Semana Previa (%)
Pozo Almonte	84,1	136,5	33,0 %	41,8 %
Crucero	80,9	138,8	22,2 %	40,8 %
Cardones	53,7	106,3	22,2 %	40,8 %
Pan de Azúcar	57,9	116,5	10,7 %	40,8 %
Quillota	61,0	116,9	7,6 %	29,6 %
Alto Jahuel	62,5	118,7	7,6 %	29,6 %
Ancoa	61,1	117,0	7,6 %	29,6 %
Charrúa	60,9	116,5	7,6 %	29,6 %
Temuco	70,2	117,9	7,6 %	30,8 %
Nueva Pichirropulli	145,8	168,9	5,2 %	13,5 %
Puerto Montt	147,8	172,1	5,2 %	13,5 %

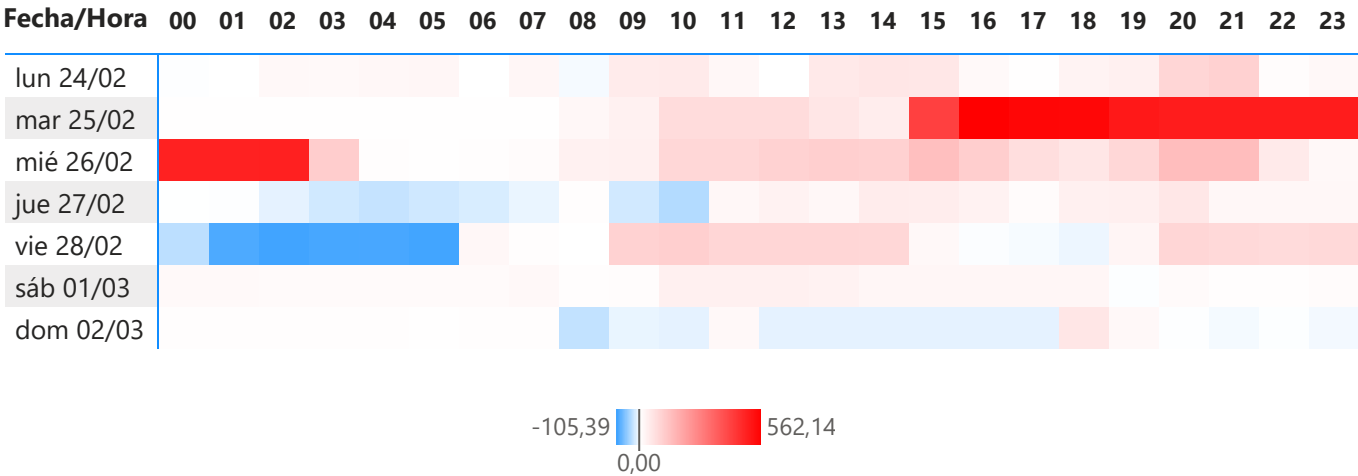
Nota: Se consideran barras de 220 kV.

Congestiones Promedio entre Zonas

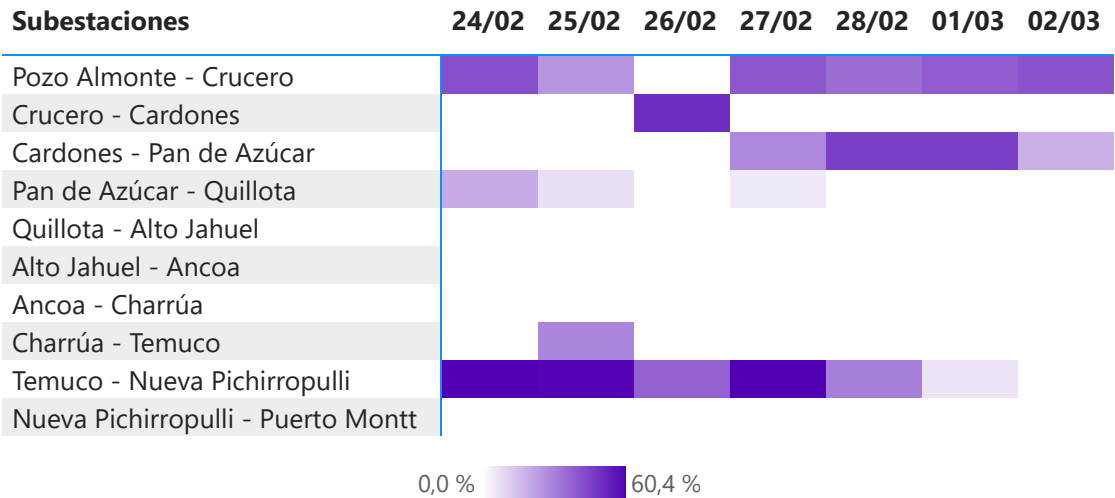
Subestaciones	Congestión (USD/MWh)	Duración (%)
Pozo Almonte - Crucero	-21,4	31,4 %
Crucero - Cardones	429,1	7,1 %
Cardones - Pan de Azúcar	-52,2	19,8 %
Pan de Azúcar - Quillota	-28,8	4,6 %
Quillota - Alto Jahuel	-	0,0 %
Alto Jahuel - Ancoa	-	0,0 %
Ancoa - Charrúa	-	0,0 %
Charrúa - Temuco	29,1	4,2 %
Temuco - Nueva Pichirropulli	-132,0	36,3 %
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.

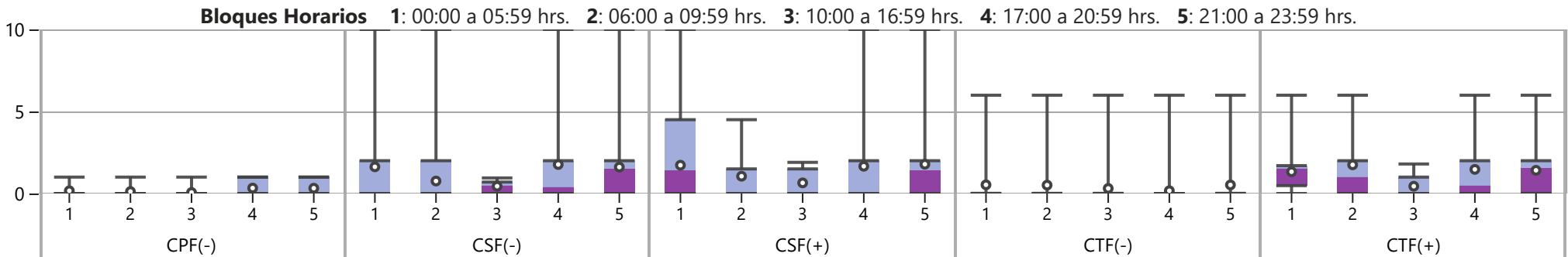
Desviaciones CMg Real Respecto a Programado Alto Jahuel (USD/MWh)



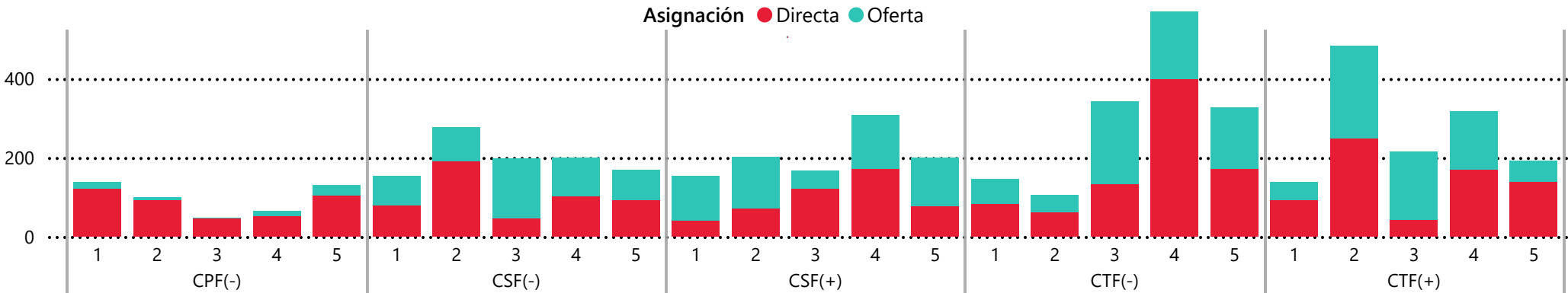
Duración de Congestiones entre Zonas (%)



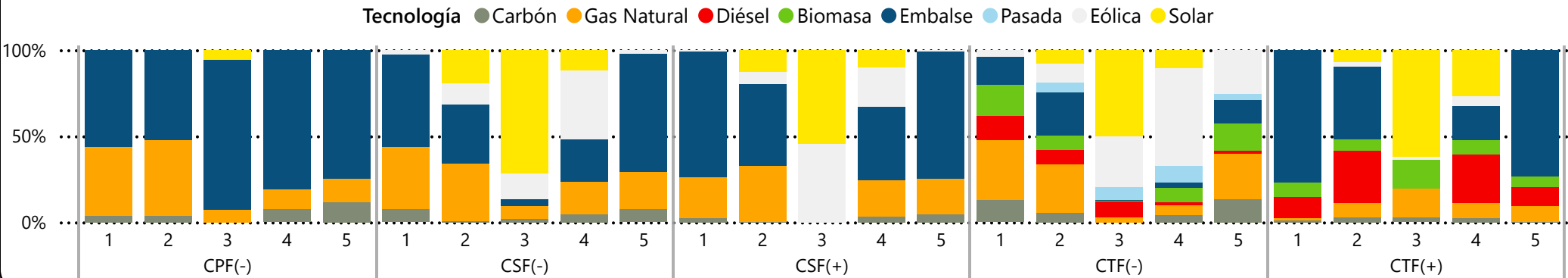
Distribución de Ofertas Asignadas por SSCC (USD/MW)



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



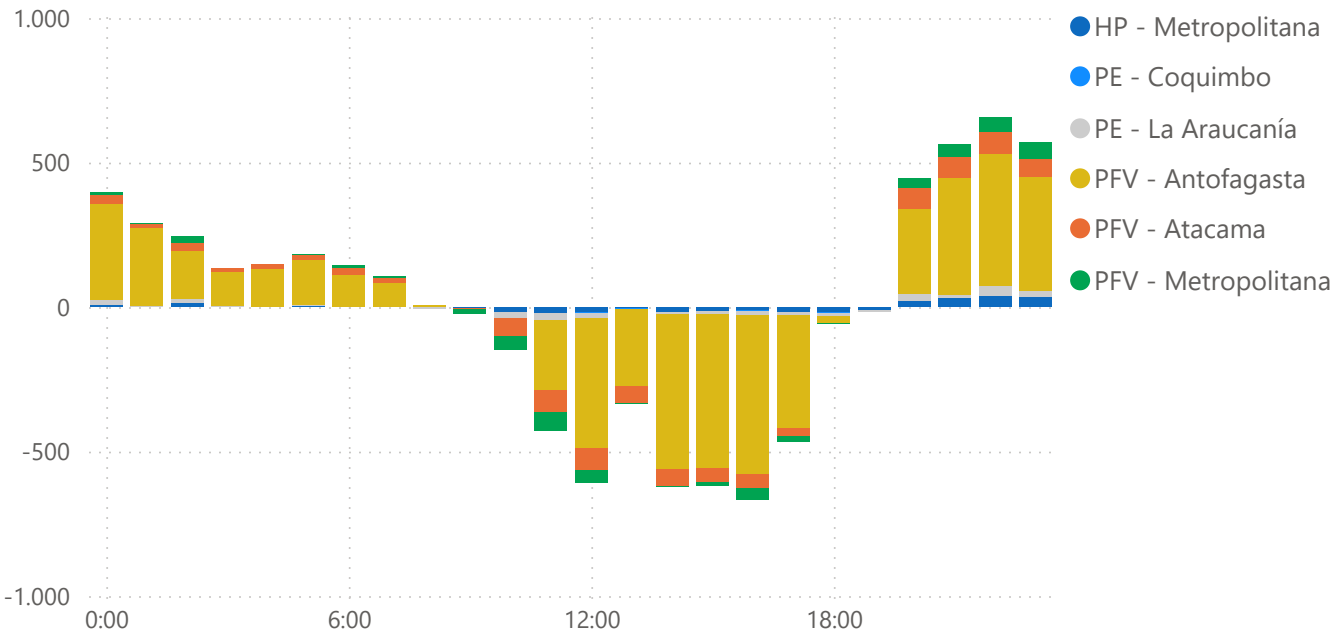
Asignación de SSCC por Tecnología (%)



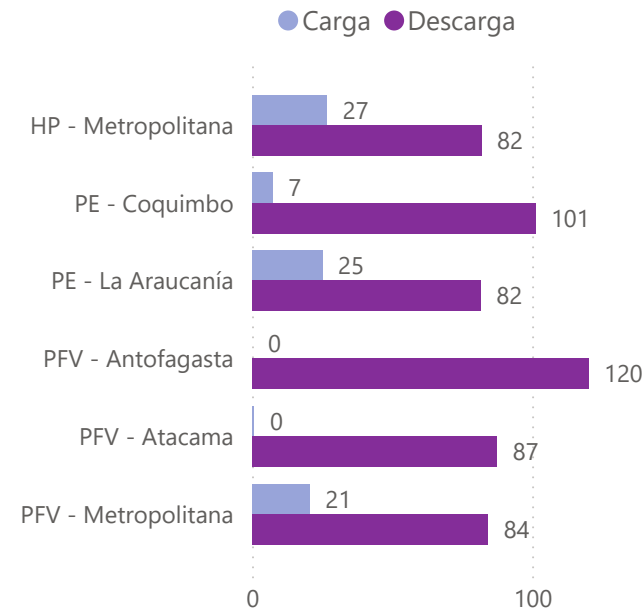
Asignación por Ofertas y Mayor Tecnología Asignada por SSCC

CPF(-)	Asignación Ofertas	Hidro Embalse
	11,4 %	66,2 %
CSF(+)	Asignación Ofertas	Hidro Embalse
	51,3 %	42,8 %
CSF(-)	Asignación Ofertas	Hidro Embalse
	52,3 %	31,3 %
CTF(+)	Asignación Ofertas	Hidro Embalse
	51,5 %	34,9 %
CTF(-)	Asignación Ofertas	Eólica
	45,4 %	33,5 %

Perfil Diario Promedio del Programa BESS (MWh)



CMg Programado Promedio Ciclos (USD/MWh)



Diferencia CMg Real Noche - Día (USD/MWh)

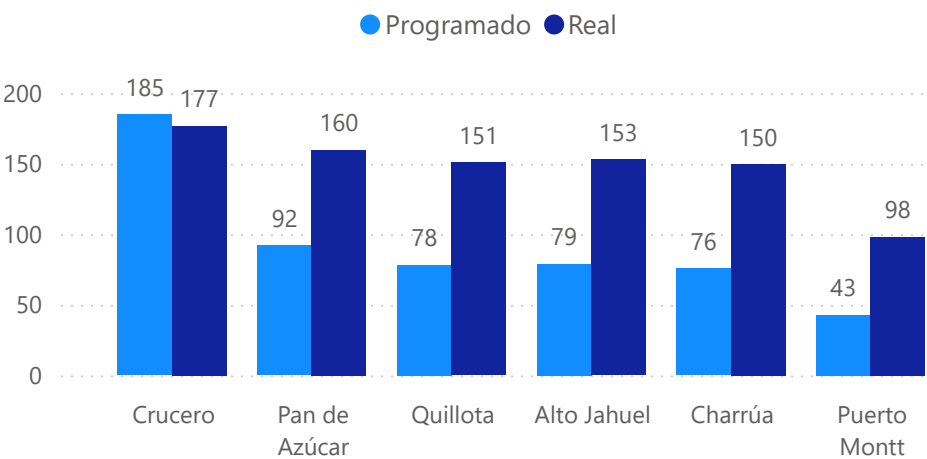


Arbitraje Programado Promedio (USD/MWh)

BESS	USD/MWh	BESS	USD/MWh
HP ALFALFAL	53,6	PE PUNTA SIERRA	94,5
PE LA CABAÑA	56,7	PFV DON HUMBERTO	61,7
PFV ANDES SOLAR II	103,0	PFV MANZANO	63,9
PFV ANDES SOLAR II-B	105,5	PFV SALVADOR	87,0
PFV ANDES SOLAR IV	126,5	PFV SAN ANDRES	88,7
PFV CAPRICORNIO	127,3	PFV TAMAYA SOLAR	118,9
PFV COYA	133,1	PFV URIBE SOLAR	85,6
PFV D. ALMAGRO SUR	83,8		

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