



vinken

Reporte Semanal de Mercados

Lunes 24/03/2025

—

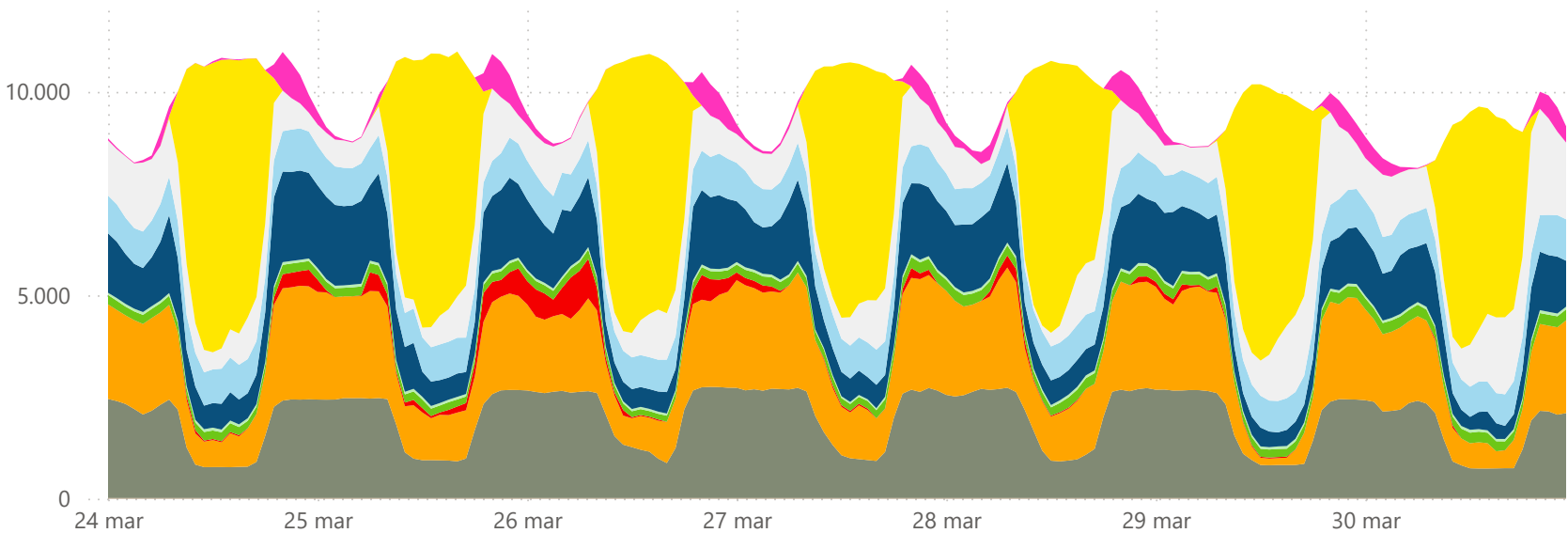
Domingo 30/03/2025

Generación Semanal

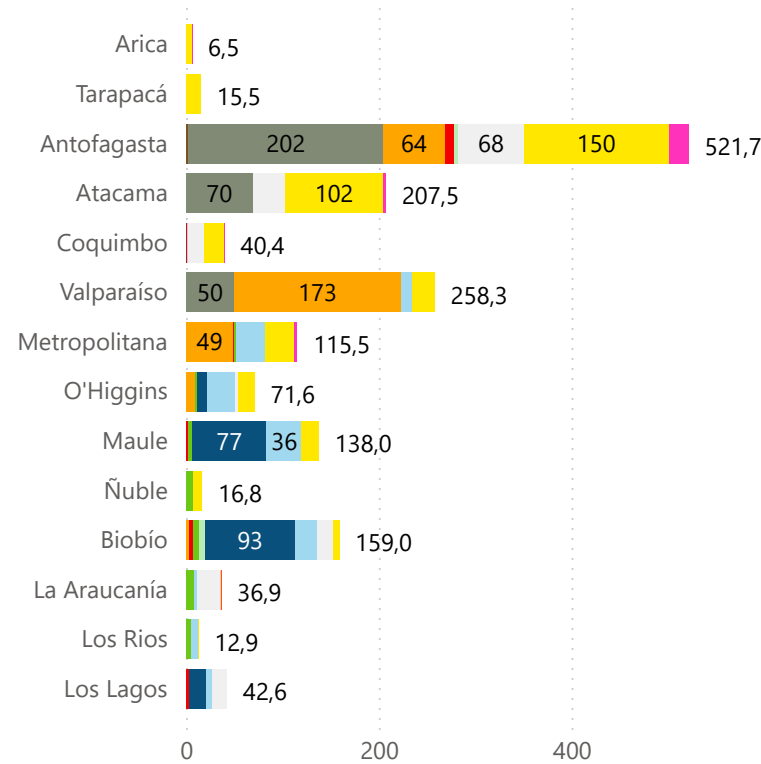
Periodo lun 24/03/2025 - dom 30/03/2025

Generación Horaria por Tecnología (MWh)

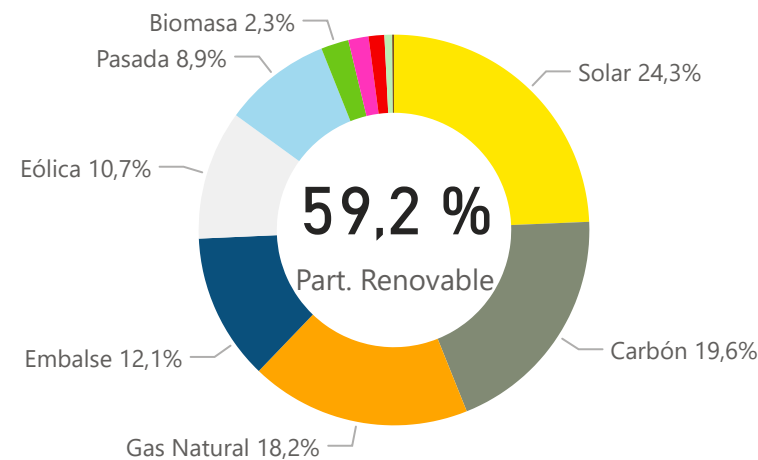
● Geotérmica ● Carbón ● Gas Natural ● Diésel ● Biomasa ● Cogeneración ● Embalse ● Pasada ● Eólica ● Solar ● BESS



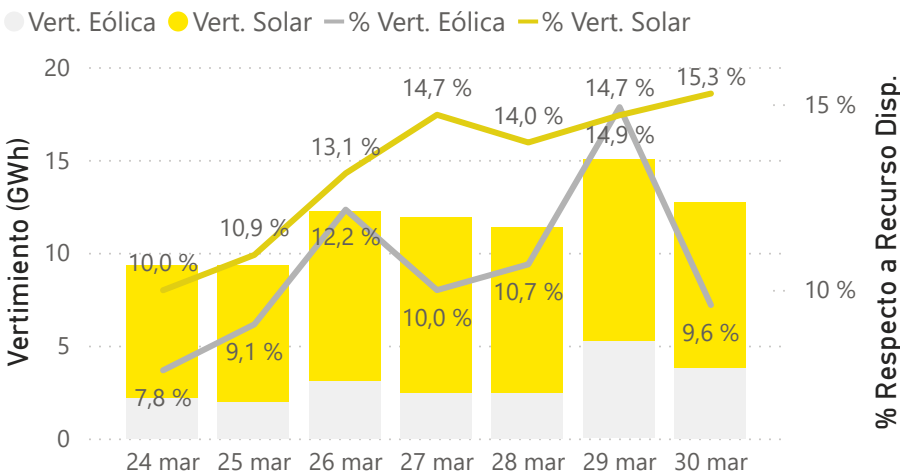
Generación por Región (GWh)



Mix de Generación Semanal



Vertimientos de Energía Renovable (GWh)



Máx. Part. Renewable

29-03-2025 13:00:00

89,5 %

Máx. Participación ERV

29-03-2025 13:00:00

76,2 %

Máx. Participación PMGD

24-03-2025 13:00:00

19,5 %

Demanda Máx. (MWh/h)

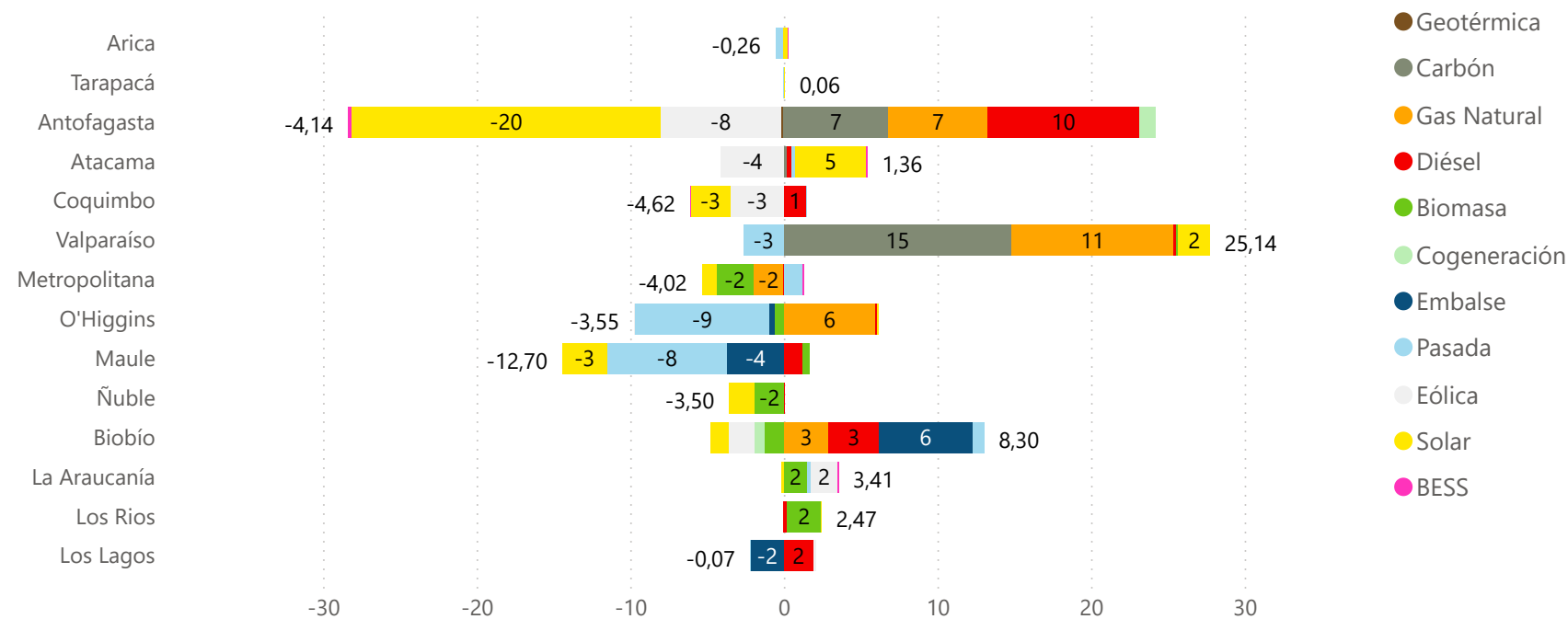
25-03-2025 16:00:00

10994

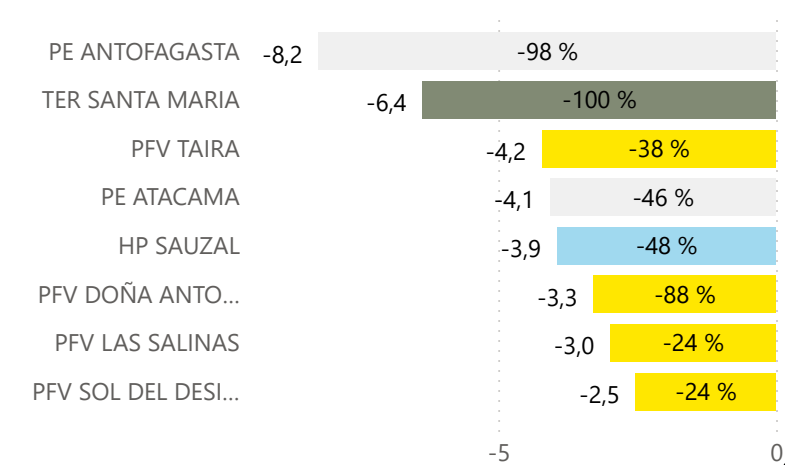
Desviaciones de Generación

Periodo lun 24/03/2025 - dom 30/03/2025

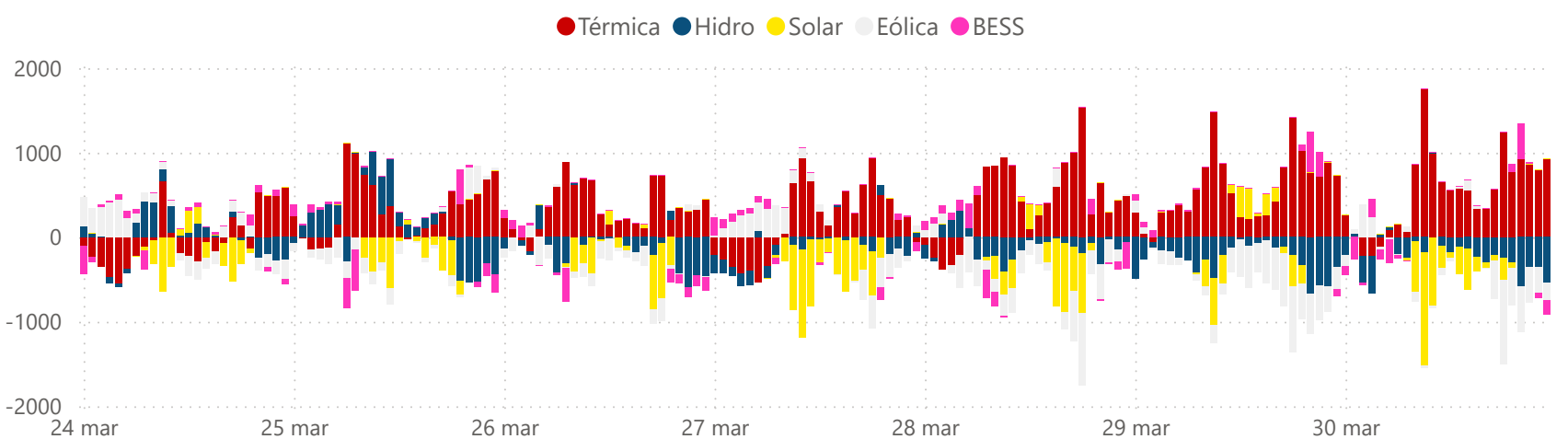
Desviación de Generación por Región (GWh)



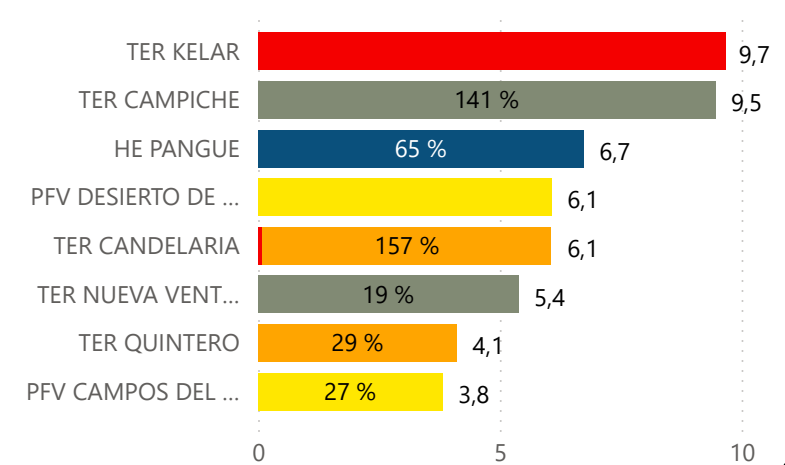
Menor Generación que en el Programa (GWh)



Desviación de Generación Horaria por Tecnología (MWh)



Mayor Generación que en el Programa (GWh)



Mayor Desvío (MWh/h)

Eólica
30-03-2025 18:00:00
-1001,4

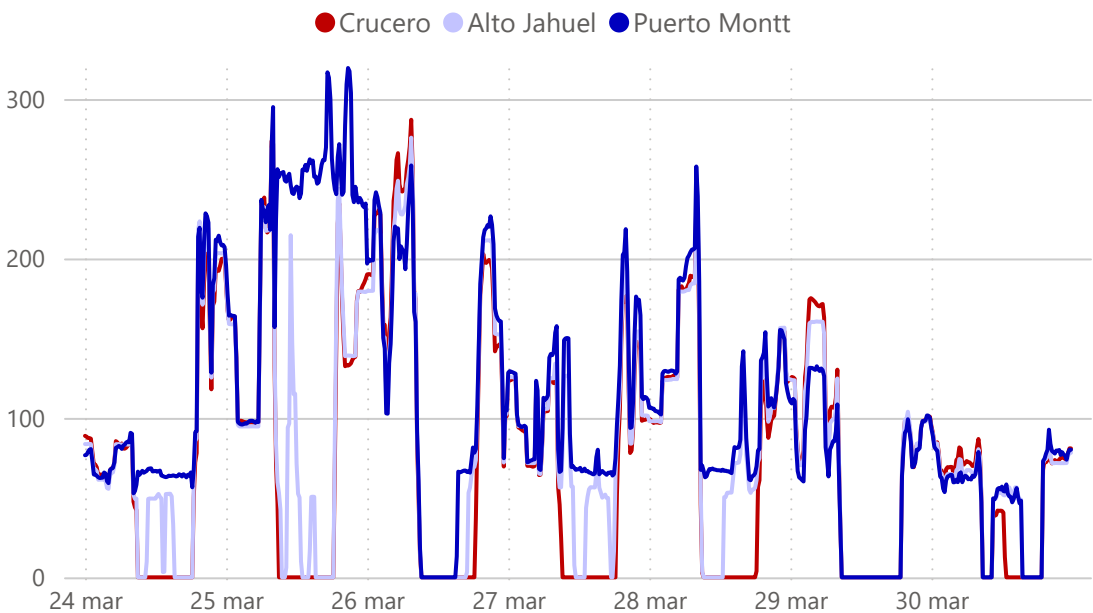
Mayor Desvío (MWh/h)

Solar
30-03-2025 9:00:00
-1329,7

Costos Marginales

Periodo lun 24/03/2025 - dom 30/03/2025

Costos Marginales Reales (USD/MWh)



CMg Promedio (USD/MWh)

Subestación	Progr.	Real	Hrs. CMg Real 0 (%)
Pozo Almonte	74,2	79,9	40,2 %
Crucero	73,6	74,8	38,5 %
Cardones	69,4	74,3	38,2 %
Pan de Azúcar	70,2	75,8	36,6 %
Quillota	79,7	82,5	23,2 %
Alto Jahuel	80,7	84,6	23,2 %
Ancoa	80,5	82,7	23,2 %
Charrúa	80,5	82,7	23,2 %
Temuco	87,5	84,8	23,2 %
Nueva Pichirropulli	110,2	107,6	12,8 %
Puerto Montt	112,0	108,2	12,8 %

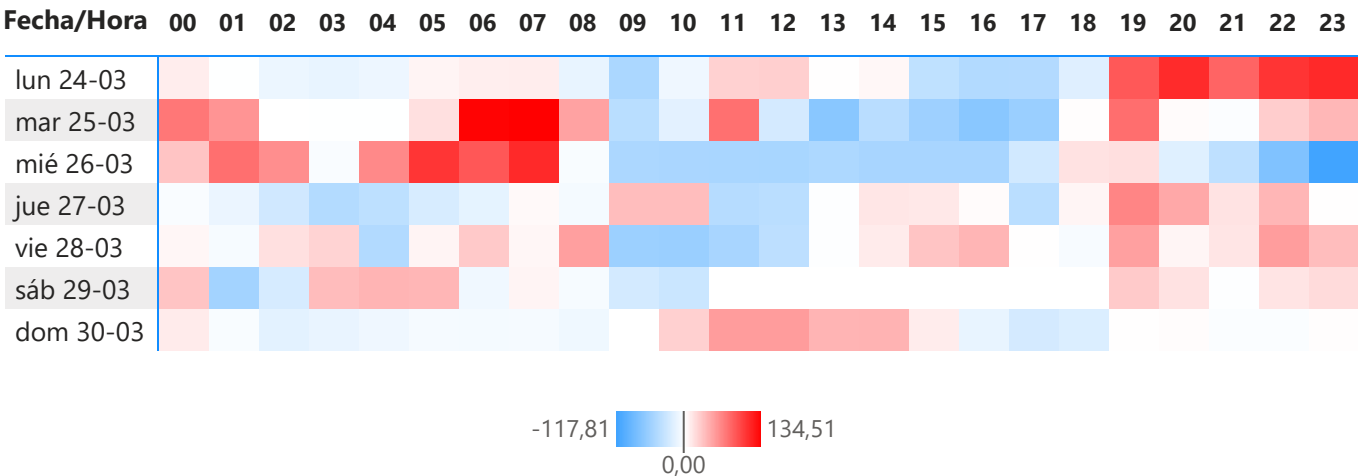
Nota: Se consideran barras de 220 kV.

Congestiones Promedio entre Zonas

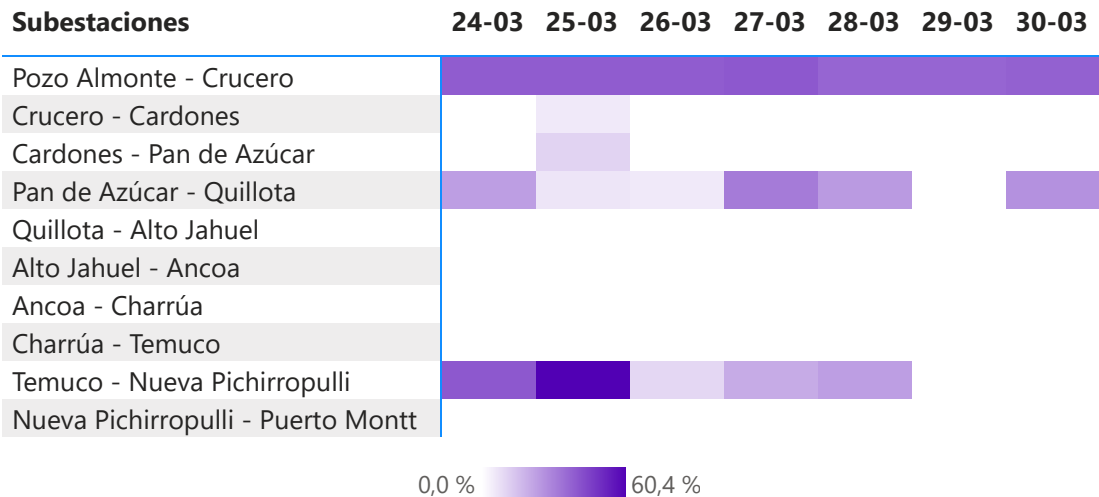
Subestaciones	Congestión (USD/MWh)	Duración (%)
Pozo Almonte - Crucero	-1,4	37,9 %
Crucero - Cardones	-15,4	0,7 %
Cardones - Pan de Azúcar	-89,9	1,5 %
Pan de Azúcar - Quillota	-45,5	16,5 %
Quillota - Alto Jahuel	-	0,0 %
Alto Jahuel - Ancoa	-	0,0 %
Ancoa - Charrúa	-	0,0 %
Charrúa - Temuco	-	0,0 %
Temuco - Nueva Pichirropulli	-97,2	21,7 %
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.

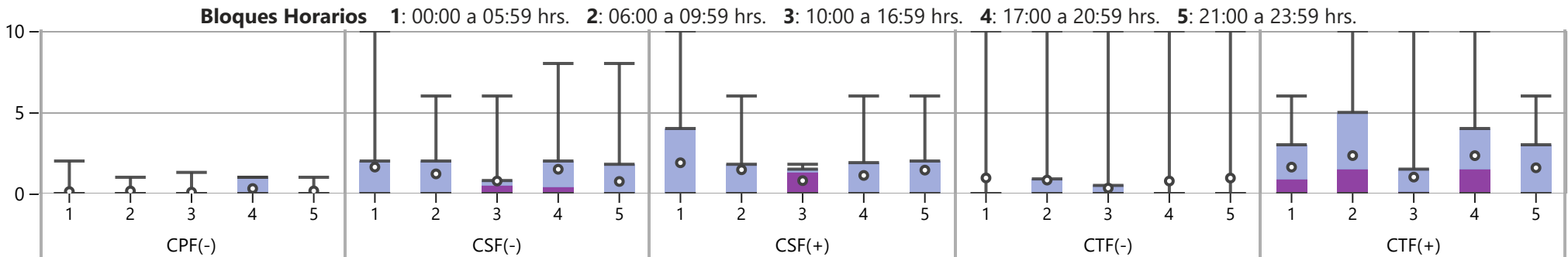
Desviaciones CMg Real Respecto a Programado Alto Jahuel (USD/MWh)



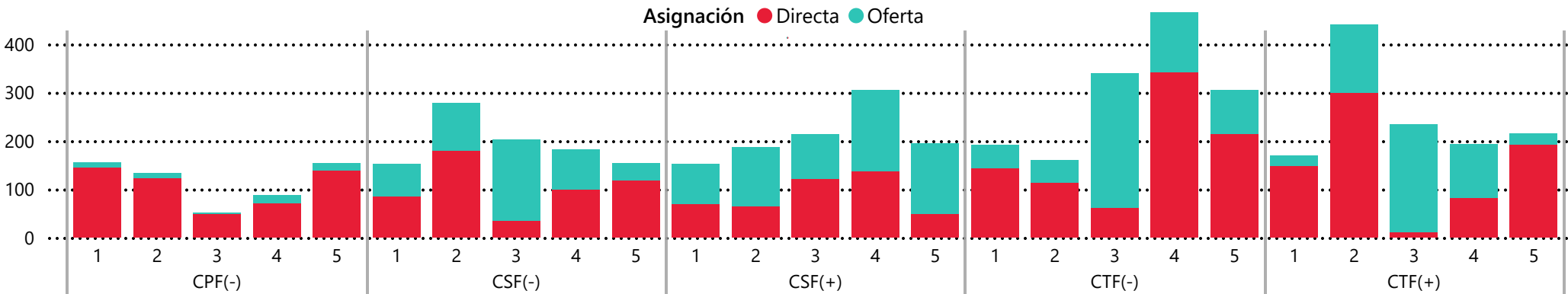
Duración de Congestiones entre Zonas (%)



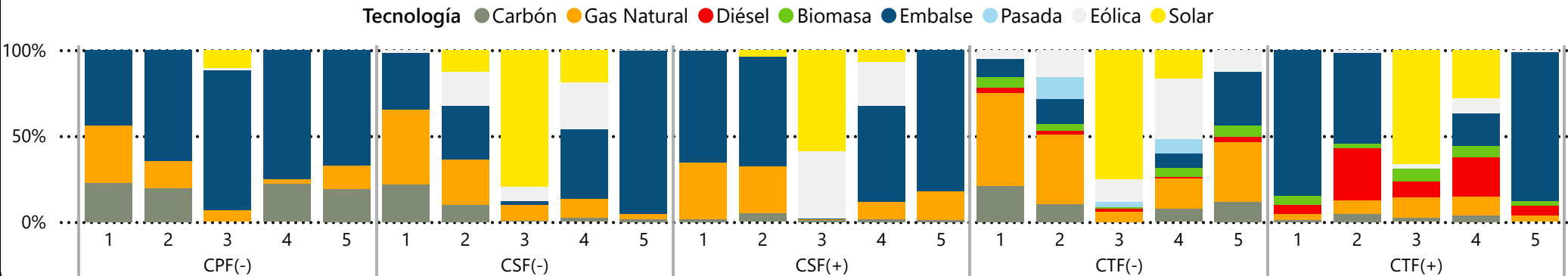
Distribución de Ofertas Asignadas por SSCC (USD/MW)



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 8,5 %
Hidro Embalse 61,3 %

CSF(+)

Asignación Ofertas 55,3 %
Hidro Embalse 45,0 %

CSF(-)

Asignación Ofertas 51,9 %
Hidro Embalse 30,6 %

CTF(+)

Asignación Ofertas 47,2 %
Hidro Embalse 42,8 %

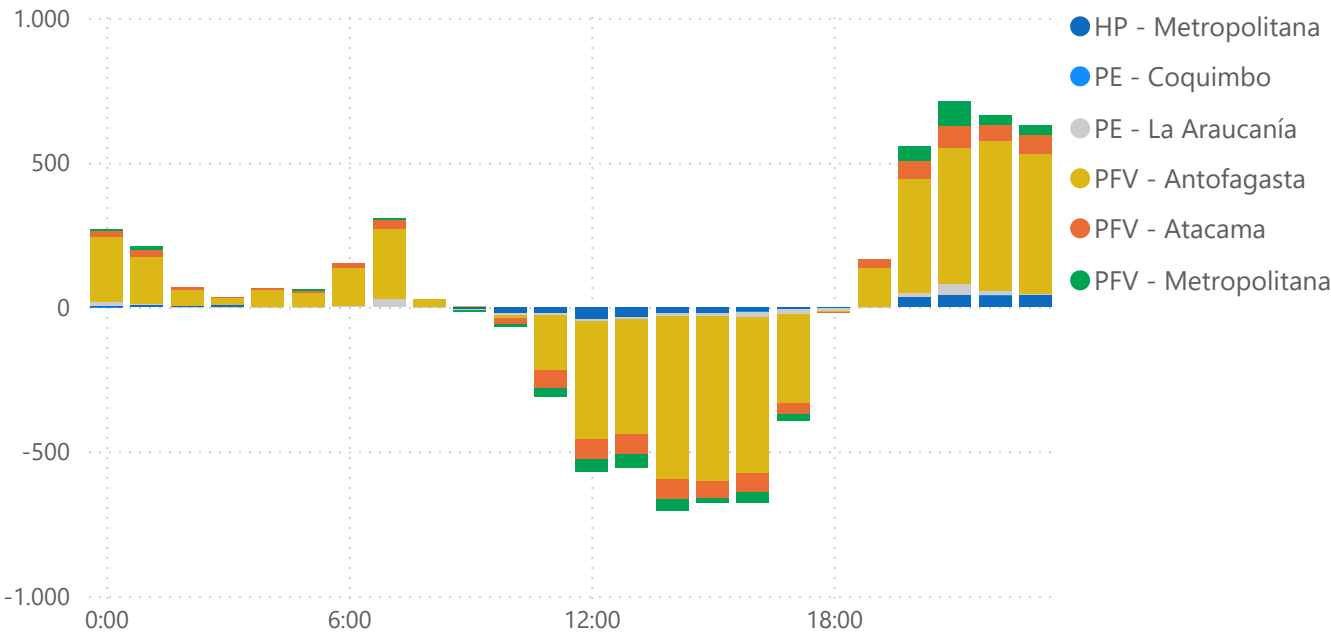
CTF(-)

Asignación Ofertas 45,7 %
Solar 30,1 %

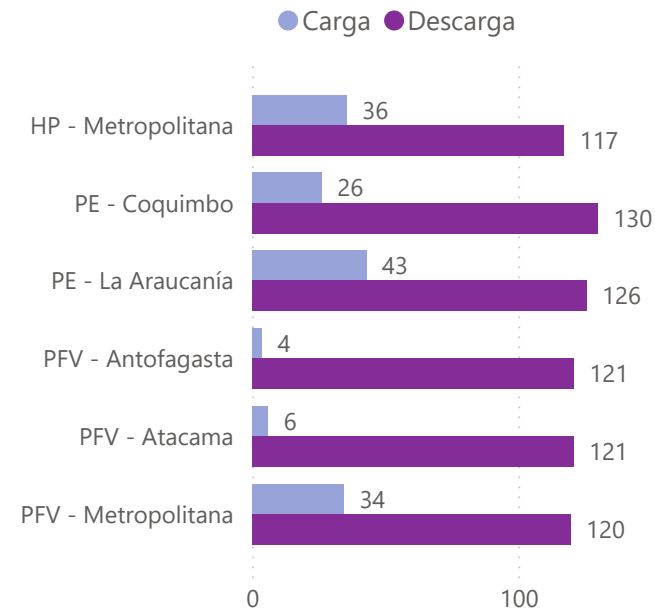
Almacenamiento

Periodo lun 24/03/2025 - dom 30/03/2025

Perfil Diario Promedio del Programa BESS (MWh)



CMg Programado Promedio Ciclos (USD/MWh)



Diferencia CMg Real Noche - Día (USD/MWh)

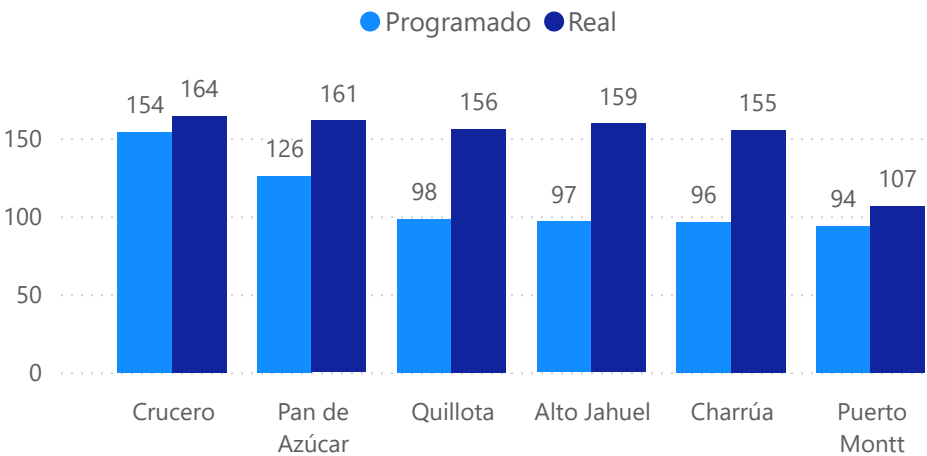


Arbitraje Programado Promedio (USD/MWh)

BESS	USD/MWh	BESS	USD/MWh
HP ALFALFAL	79,5	PE PUNTA SIERRA	98,8
PE LA CABAÑA	85,5	PFV DON HUMBERTO	81,3
PFV ANDES SOLAR II	116,4	PFV MANZANO	83,4
PFV ANDES SOLAR II-B	111,6	PFV SALVADOR	112,7
PFV ANDES SOLAR IV	113,3	PFV SAN ANDRES	116,6
PFV CAPRICORNIO	113,0	PFV TAMAYA SOLAR	119,0
PFV COYA	126,8	PFV URIBE SOLAR	117,9
PFV D. ALMAGRO SUR	106,4		

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