



vinken

Reporte Semanal de Mercados

Lunes 09/06/2025

-

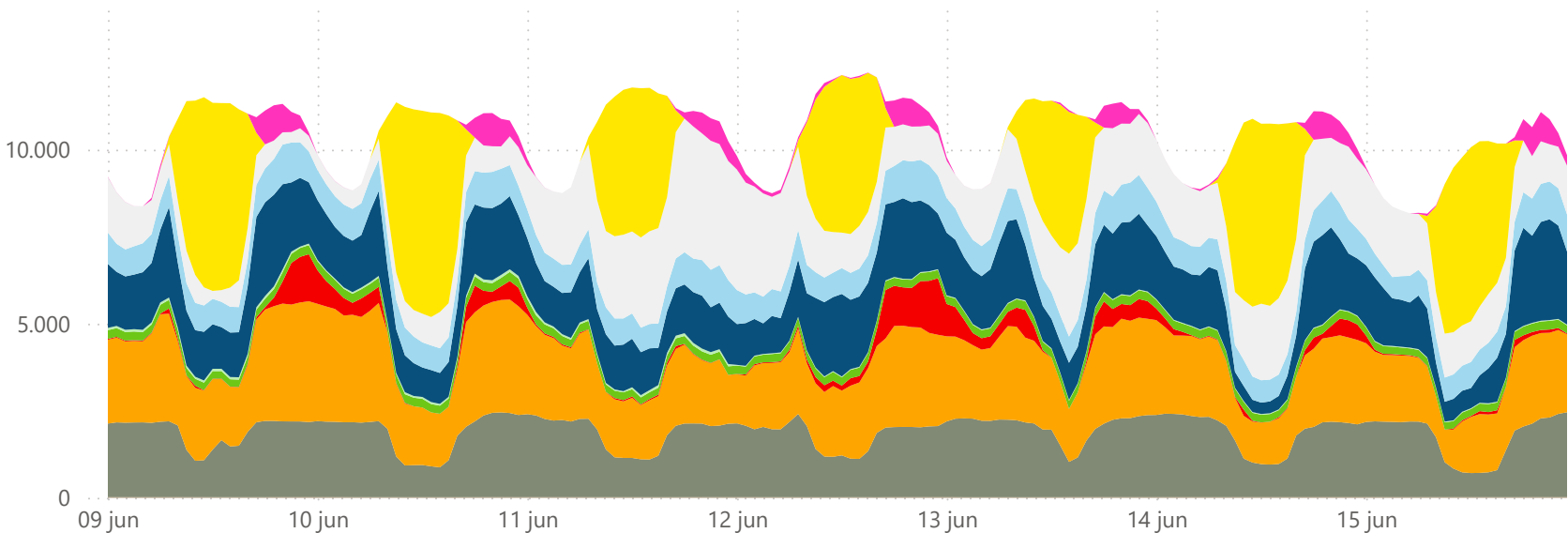
Domingo 15/06/2025

Generación Semanal

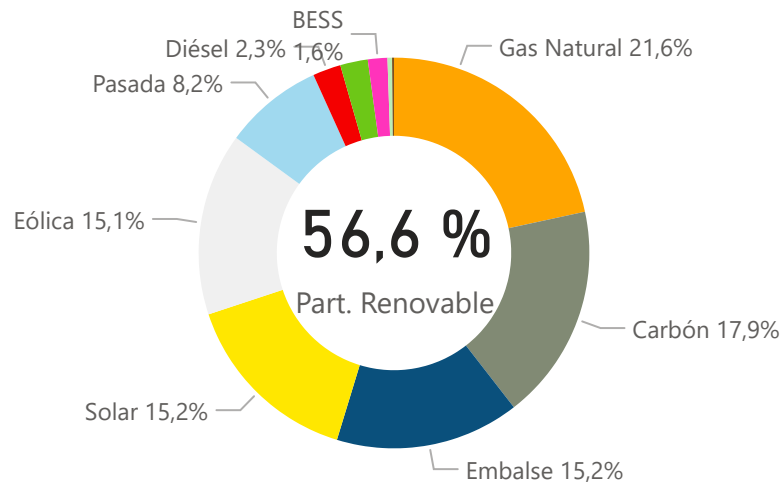
Periodo lun 09/06/2025 - dom 15/06/2025

Generación Horaria por Tecnología (MWh)

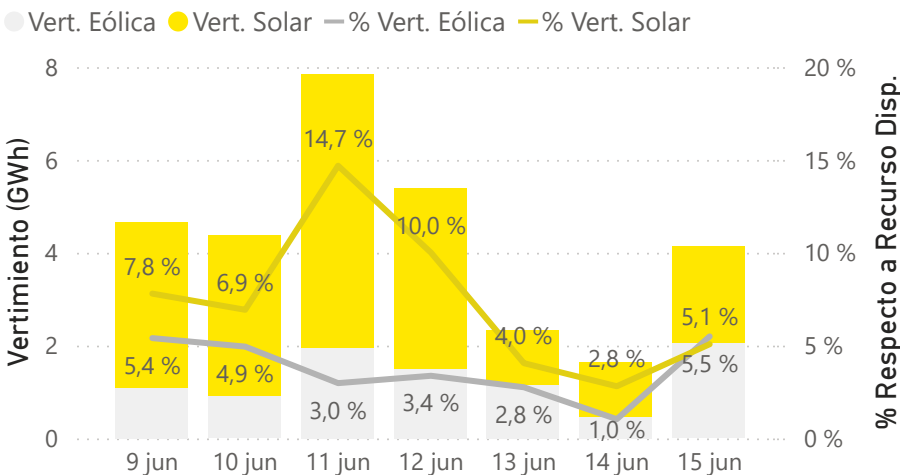
● Geotérmica ● Carbón ● Gas Natural ● Diésel ● Biomasa ● Cogeneración ● Embalse ● Pasada ● Eólica ● Solar ● BESS



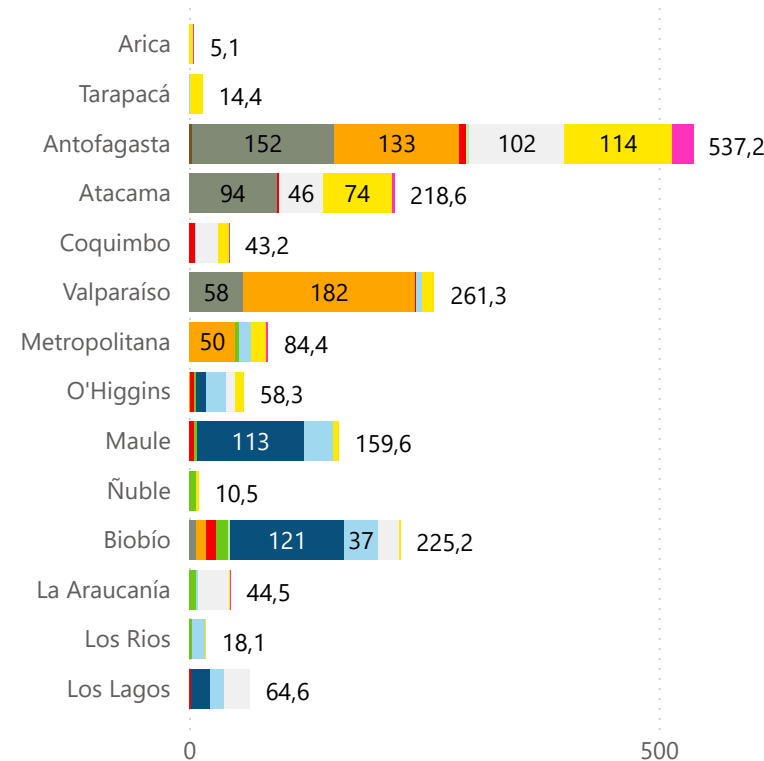
Mix de Generación Semanal



Vertimientos de Energía Renovable (GWh)



Generación por Región (GWh)



Máx. Part. Renovable

14-06-2025 12:00:00

79,8 %

Máx. Participación ERV

14-06-2025 12:00:00

68,6 %

Máx. Participación PMGD

10-06-2025 14:00:00

14,7 %

Demanda Máx. (MWh/h)

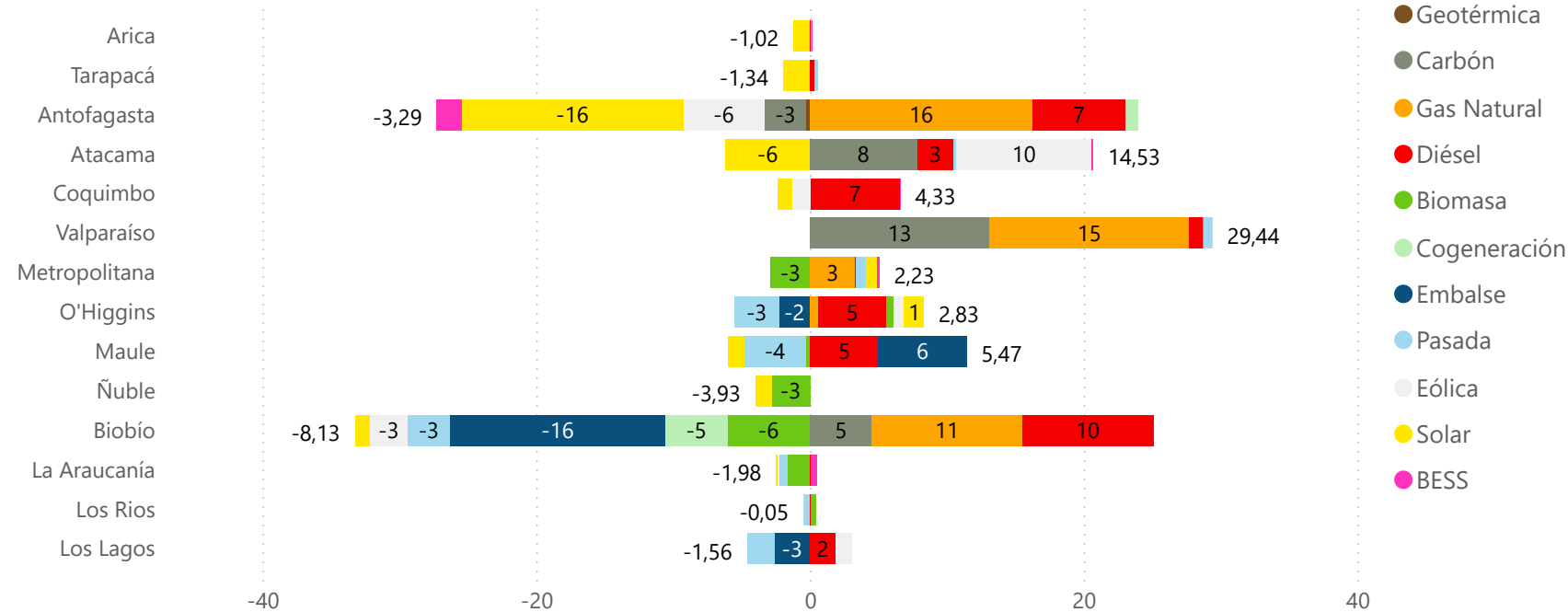
12-06-2025 15:00:00

12212

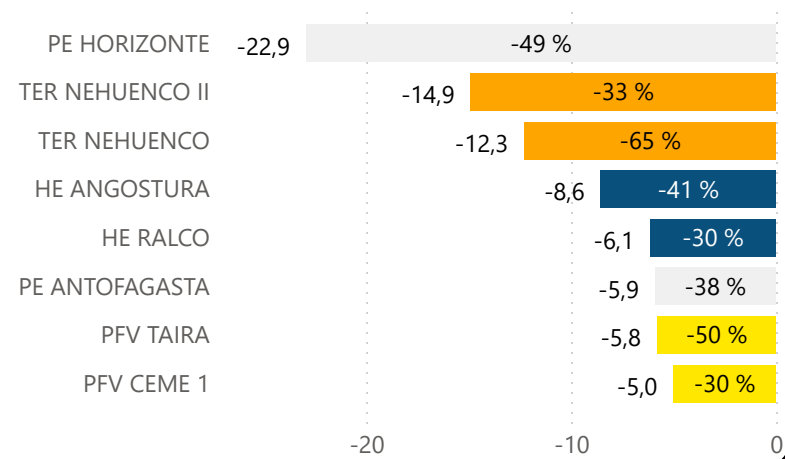
Desviaciones de Generación

Periodo lun 09/06/2025 - dom 15/06/2025

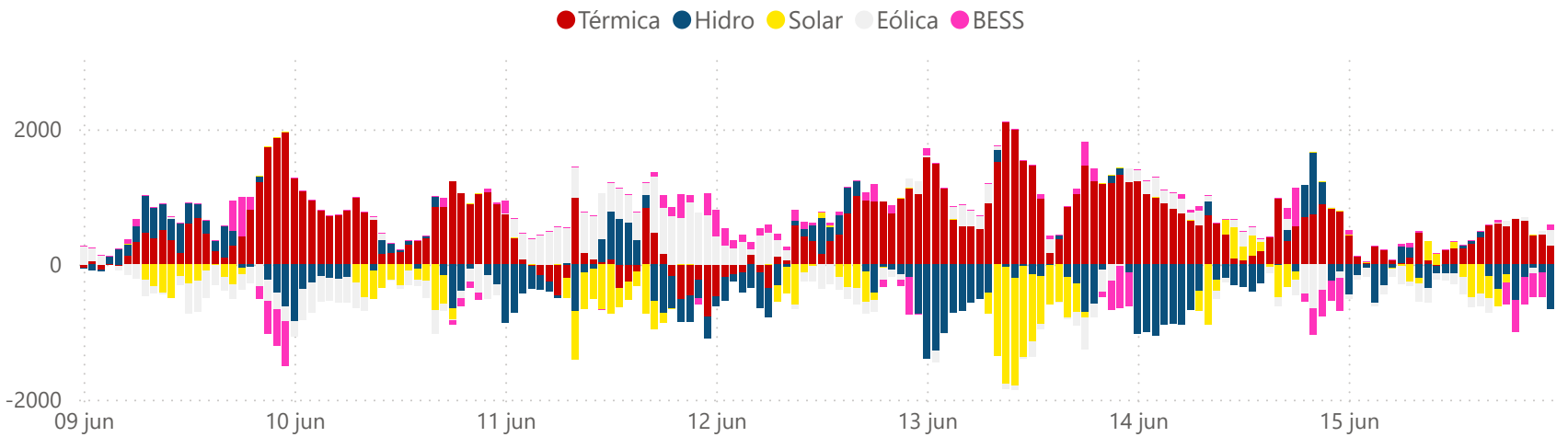
Desviación de Generación por Región (GWh)



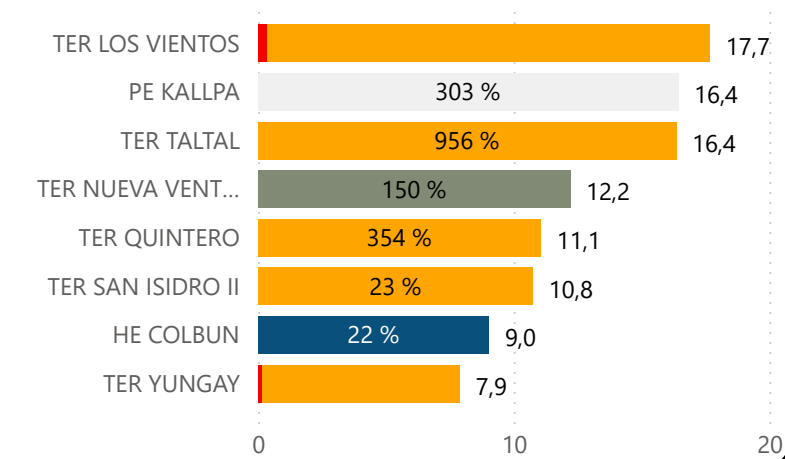
Menor Generación que en el Programa (GWh)



Desviación de Generación Horaria por Tecnología (MWh)



Mayor Generación que en el Programa (GWh)



Mayor Desvío (MWh/h)

Eólica
11-06-2025 21:00:00
923,7

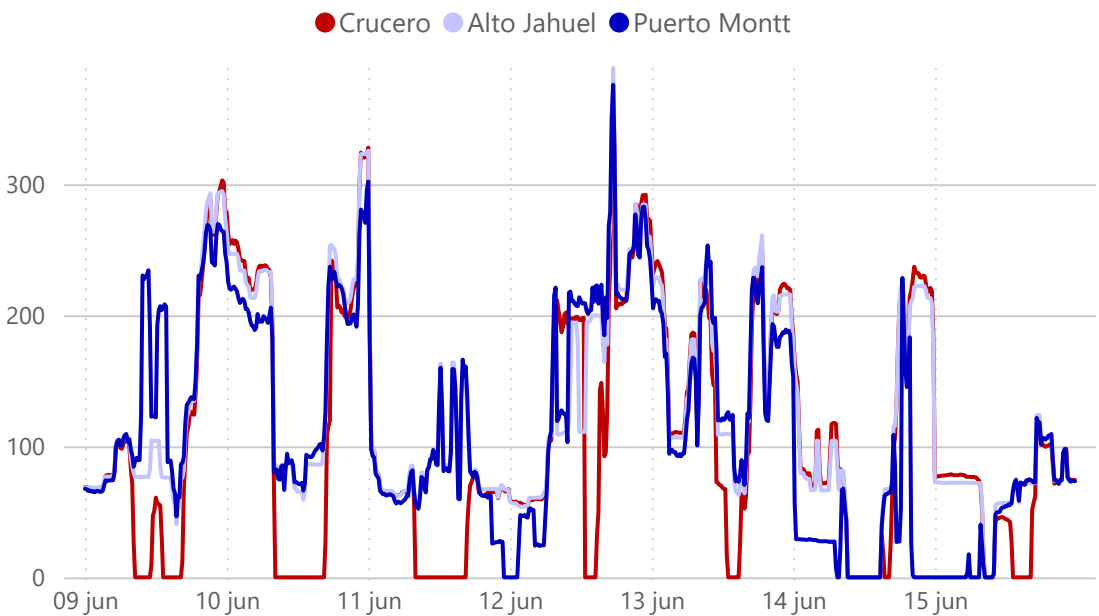
Mayor Desvío (MWh/h)

Solar
13-06-2025 9:00:00
-1736,7

Costos Marginales

Periodo lun 09/06/2025 - dom 15/06/2025

Costos Marginales Reales (USD/MWh)



CMg Promedio (USD/MWh)

Subestación	Progr.	Real	Hrs. CMg Real 0 (%)
Pozo Almonte	83,7	105,0	31,8 %
Crucero	82,8	106,6	23,1 %
Cardones	80,8	105,5	23,1 %
Pan de Azúcar	80,7	102,6	24,4 %
Quillota	97,2	123,4	4,3 %
Alto Jahuel	97,1	126,2	4,3 %
Ancoa	96,5	122,2	4,3 %
Charrúa	96,3	121,6	4,3 %
Temuco	88,7	117,1	11,2 %
Nueva Pichirropulli	88,1	113,4	12,5 %
Puerto Montt	85,3	111,9	12,5 %

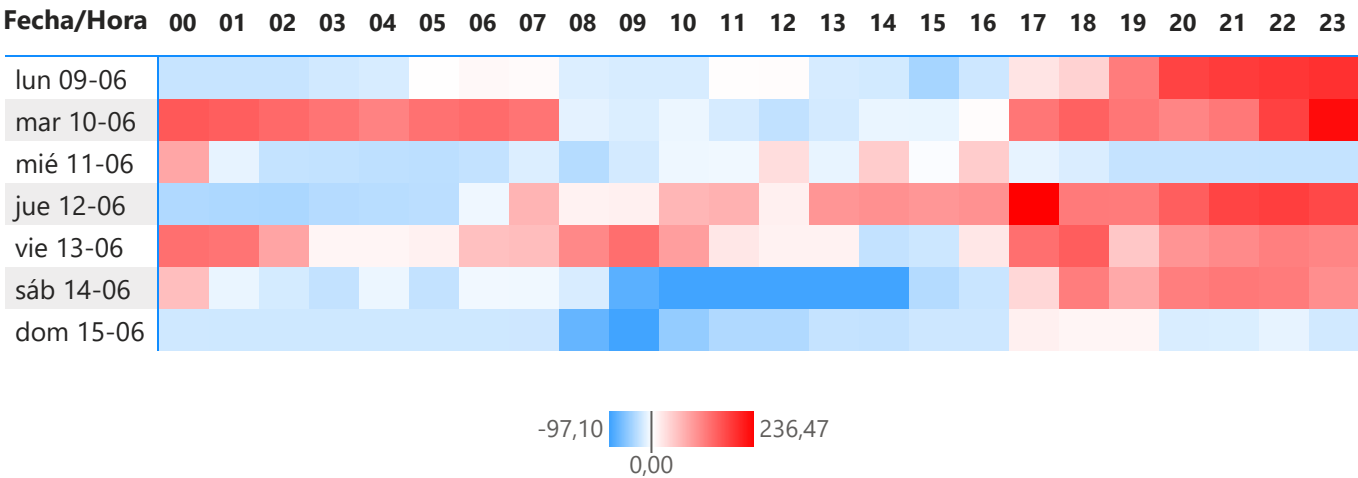
Nota: Se consideran barras de 220 kV.

Congestiones Promedio entre Zonas

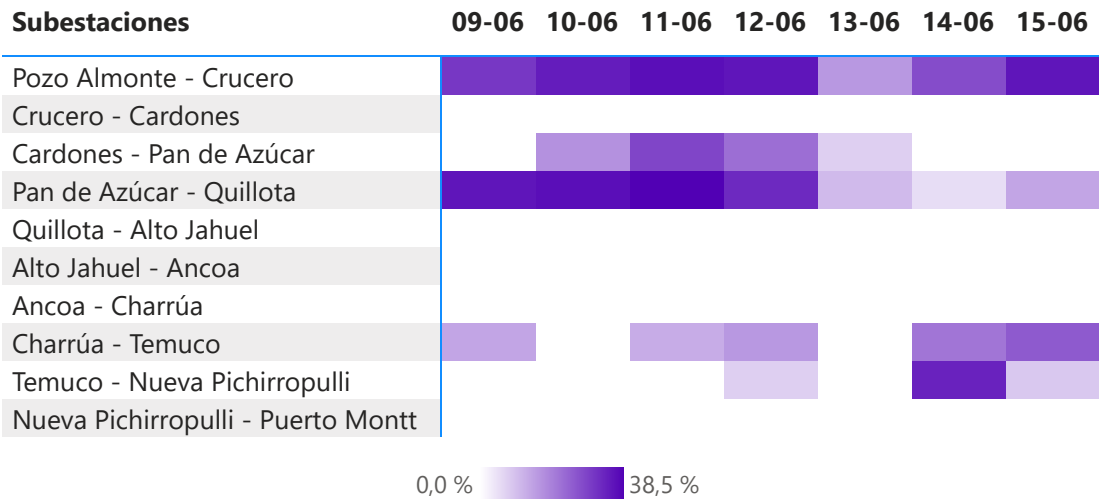
Subestaciones	Congestión (USD/MWh)	Duración (%)
Pozo Almonte - Crucero	-28,6	30,7 %
Crucero - Cardones	-	0,0 %
Cardones - Pan de Azúcar	31,5	10,6 %
Pan de Azúcar - Quillota	-81,5	24,6 %
Quillota - Alto Jahuel	-	0,0 %
Alto Jahuel - Ancoa	-	0,0 %
Ancoa - Charrúa	-	0,0 %
Charrúa - Temuco	49,6	12,5 %
Temuco - Nueva Pichirropulli	50,8	7,0 %
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.

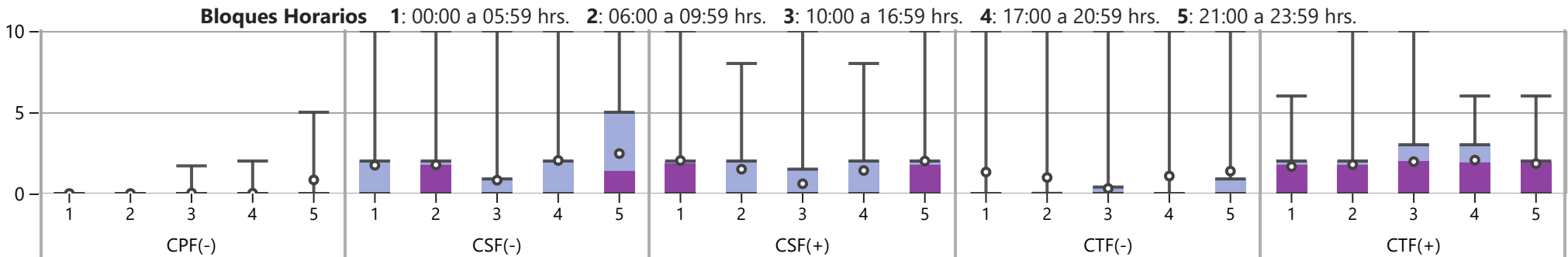
Desviaciones CMg Real Respecto a Programado Alto Jahuel (USD/MWh)



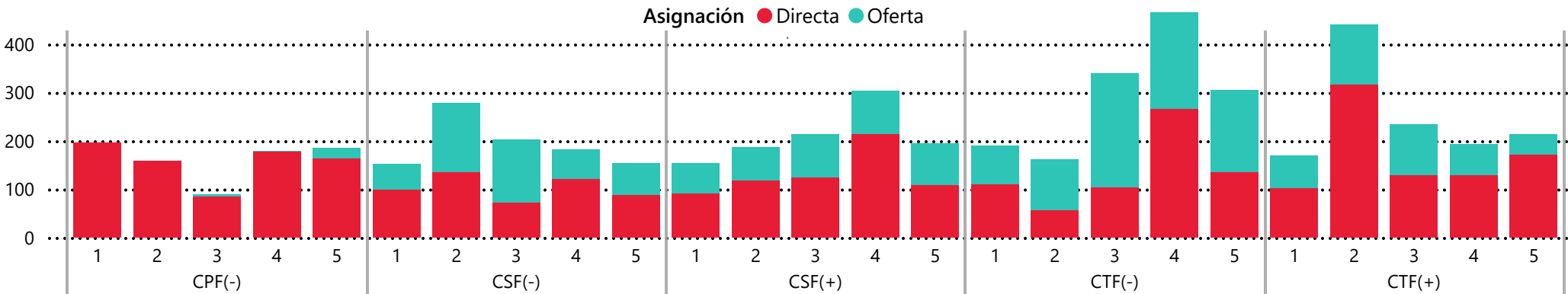
Duración de Congestiones entre Zonas (%)



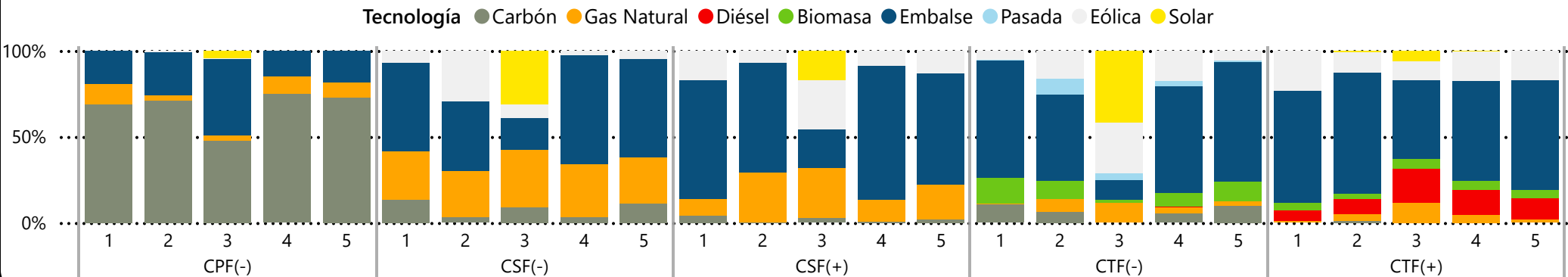
Distribución de Ofertas Asignadas por SSCC (USD/MW)



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	Carbón
2,5 %	67,3 %

CSF(+)

Asignación Ofertas	Hidro Embalse
37,9 %	55,9 %

CSF(-)

Asignación Ofertas	Hidro Embalse
48,4 %	41,2 %

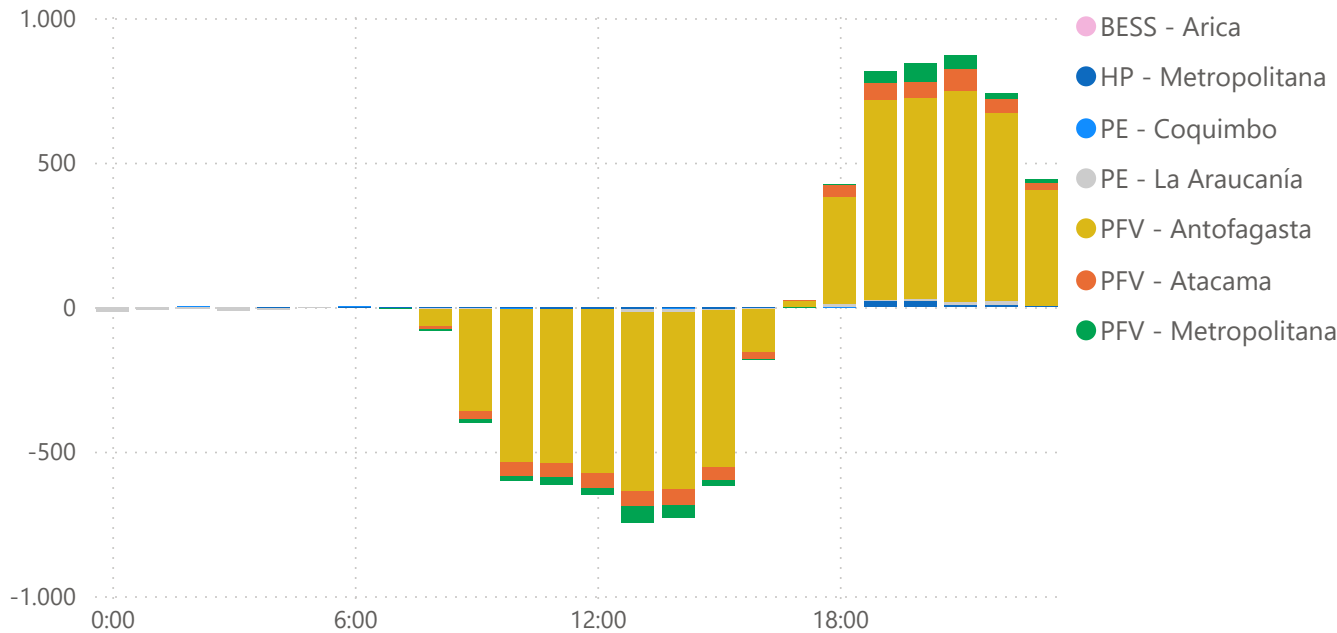
CTF(+)

Asignación Ofertas	Hidro Embalse
34,5 %	59,6 %

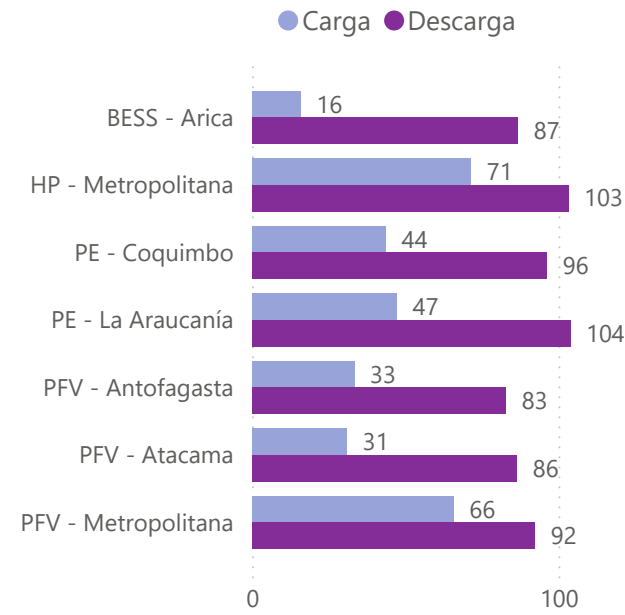
CTF(-)

Asignación Ofertas	Hidro Embalse
55,5 %	45,4 %

Perfil Diario Promedio del Programa BESS (MWh)



CMg Programado Promedio Ciclos (USD/MWh)



Diferencia CMg Real Noche - Día (USD/MWh)

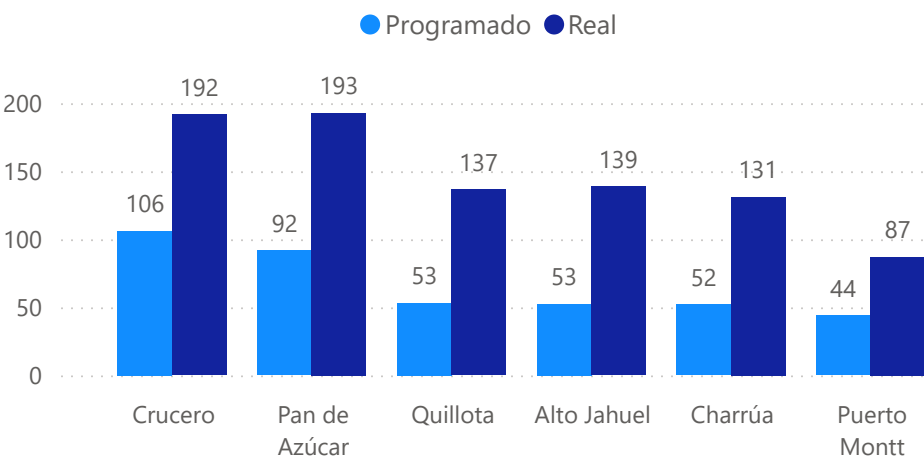


Arbitraje Programado Promedio (USD/MWh)

BESS	USD/MWh	BESS	USD/MWh
BESS ARICA	70,9	PFV DON HUMBERTO	20,2
HP ALFALFAL	13,4	PFV MANZANO	17,7
PE LA CABAÑA	27,5	PFV MARIA ELENA	49,9
PE PUNTA SIERRA	43,5	PFV NUEVO QUILLAGUA	41,9
PFV ANDES SOLAR II	48,3	PFV NUEVO QUILLAGUA II	37,9
PFV ANDES SOLAR II-B	43,6	PFV SALVADOR	48,4
PFV ANDES SOLAR IV	48,1	PFV SAN ANDRES	50,6
PFV CAPRICORNIO	51,8	PFV SOL DEL DESIERTO	44,2
PFV COYA	49,4	PFV TAMAYA SOLAR	41,5
PFV D. ALMAGRO SUR	50,7	PFV URIBE SOLAR	71,1

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