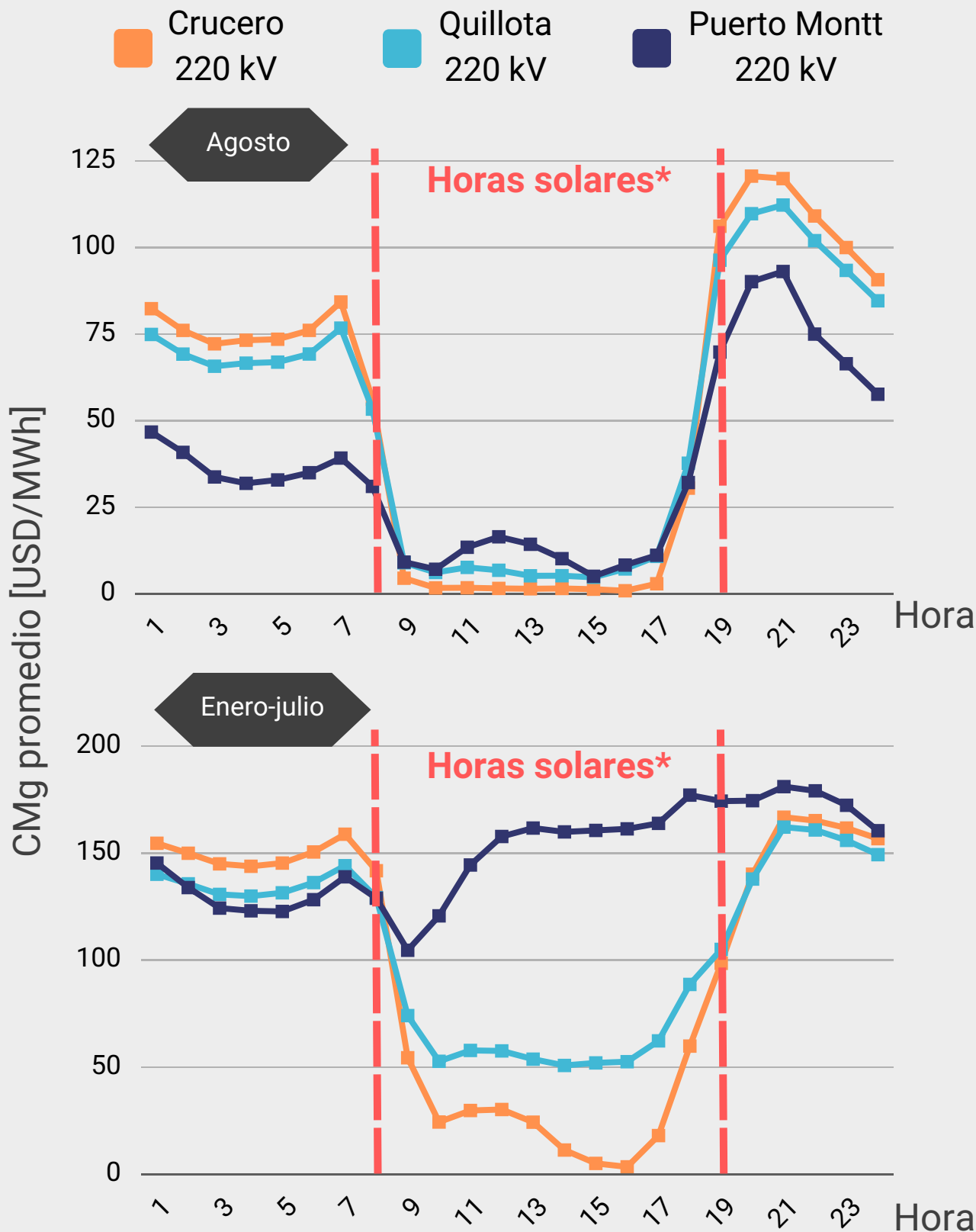


CMg día promedio



En agosto se evidencia prácticamente un acoplamiento de los costos marginales del SEN durante las horas solares.

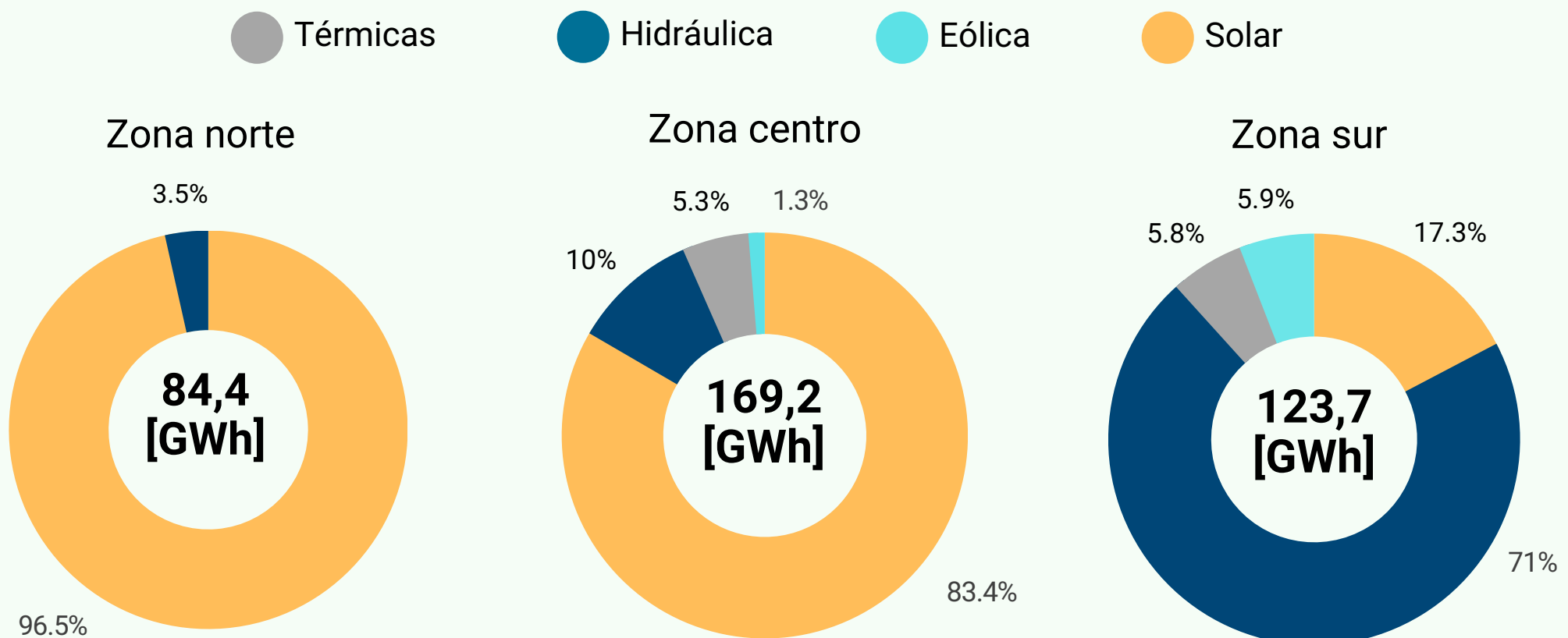
Esto se diferencia de los meses anteriores (de enero a julio de 2023) cuando se observaba que la diferencia promedio entre la S/E Puerto Montt 220 kV y Crucero 220 kV, durante las horas solares, era de 120,6 [USD/MWh], mientras que en el mes de agosto fue de 3,9 [USD/MWh].

* Son horas solares el periodo entre las 08:00 y 18:59 hrs, y las horas no solares son el resto del día.

De los 7.115 [GWh] generados en el SEN durante agosto, 377 [GWh] provienen de centrales PMG o PMGD, lo cual equivale a un 5%.

De este valor, un 22% se produce en la zona norte del SEN, un 45% en la zona centro y un 33% en la zona sur. Por otro lado, del total de energía generada por PMG/PMGD durante agosto, un 65% proviene de centrales solares, un 29% de hidráulicas, un 4% de térmicas, y un 2% de eólicas.

Generación PMG/PMGD por zona del SEN* durante agosto de 2023

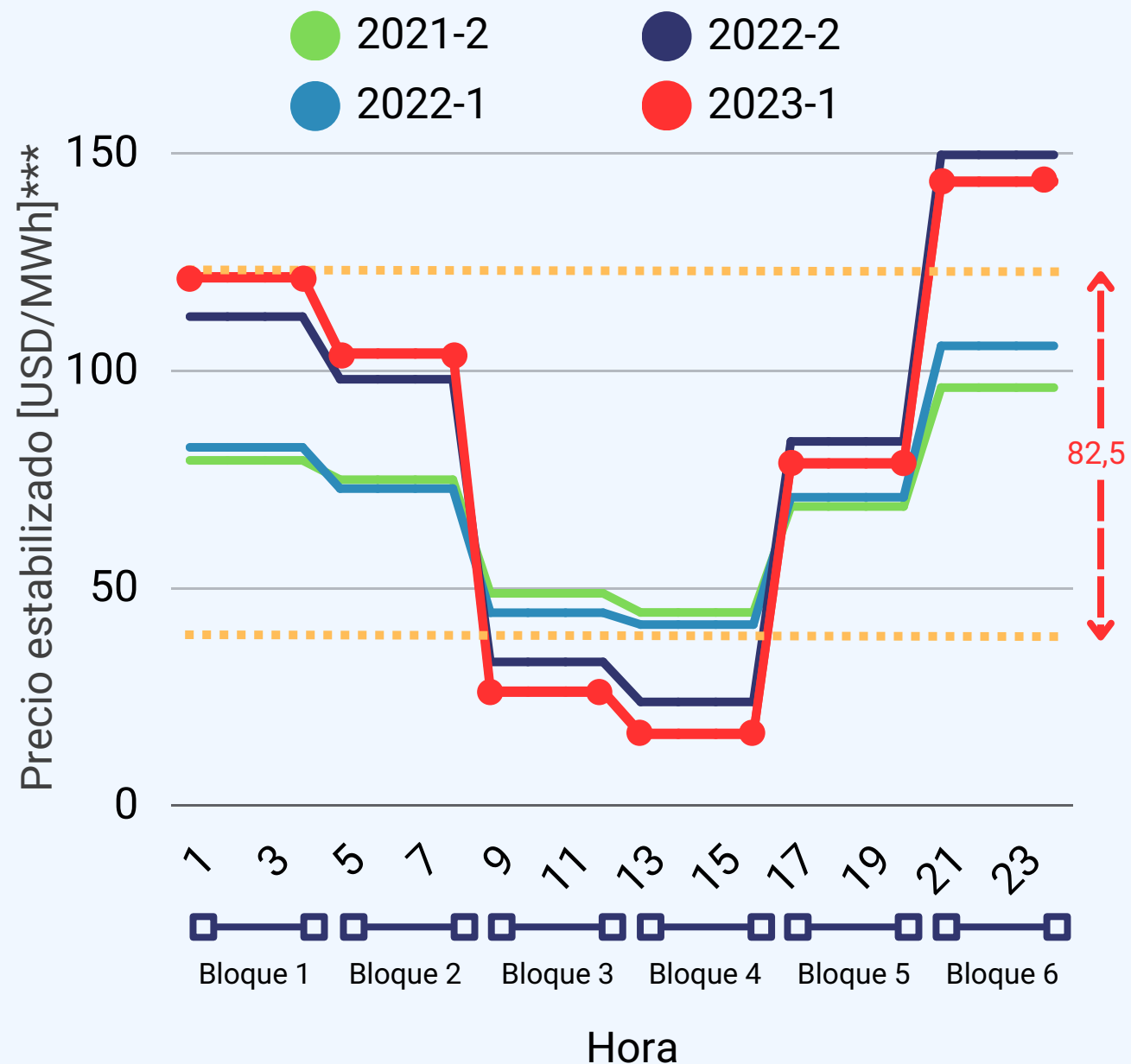


* La zona norte del SEN comprende el territorio entre la región de Arica y Parinacota y la región de Coquimbo, la zona centro entre Valparaíso y el Maule, mientras que la zona sur entre Ñuble y Los Lagos.

En la fijación de precio estabilizado de 2023-1, la diferencia entre el promedio del precio en bloques solares y en no solares* alcanza los 82,5 [USD/MWh].

Esta cifra refleja la tendencia al alza en la diferencia de precios entre bloques a medida que transcurren las fijaciones; dado que en los procesos 2021-2, 2022-1 y 2022-2, este valor alcanza los 29,5; 34,7 y 73,2 [USD/MWh] respectivamente.

Evolución del precio estabilizado** por fijación



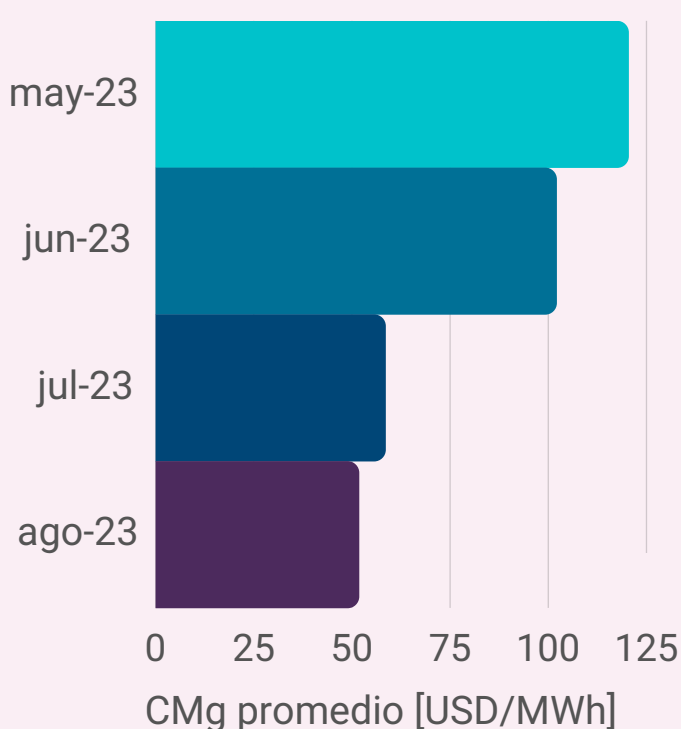
* Son bloques solares los bloques 3, 4 y 5, mientras que los bloques no solares son los bloques 1, 2 y 6.

** Para las fijaciones 2021-2, 2022-1 y 2022-2 se consideran los valores publicados en el Diario Oficial, mientras que en la fijación 2023-1 se utilizan los resultados del Informe Técnico Definitivo de Precio Estabilizado.

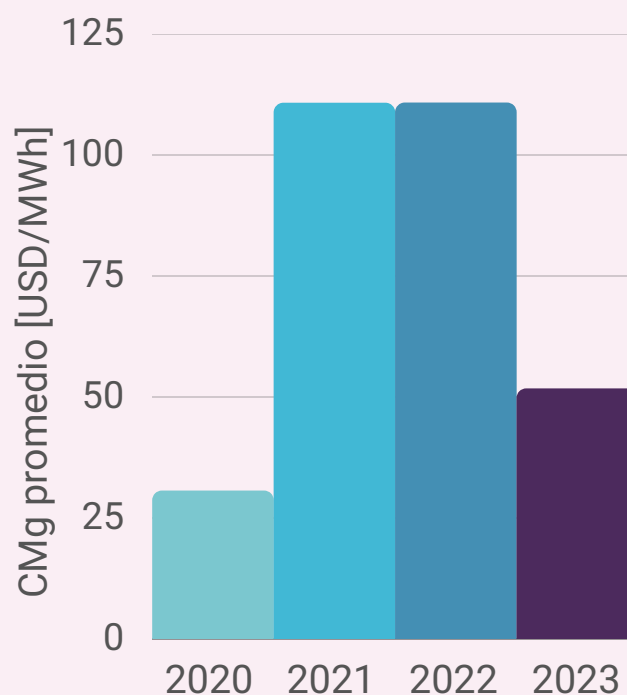
*** Se utiliza el cambio a dólar del Informe Técnico Definitivo del Precio de Nudo de Corto Plazo correspondiente a la fecha de emisión del respectivo decreto/informe de Precio Estabilizado.

Tendencia del Costo Marginal (CMg) del sistema

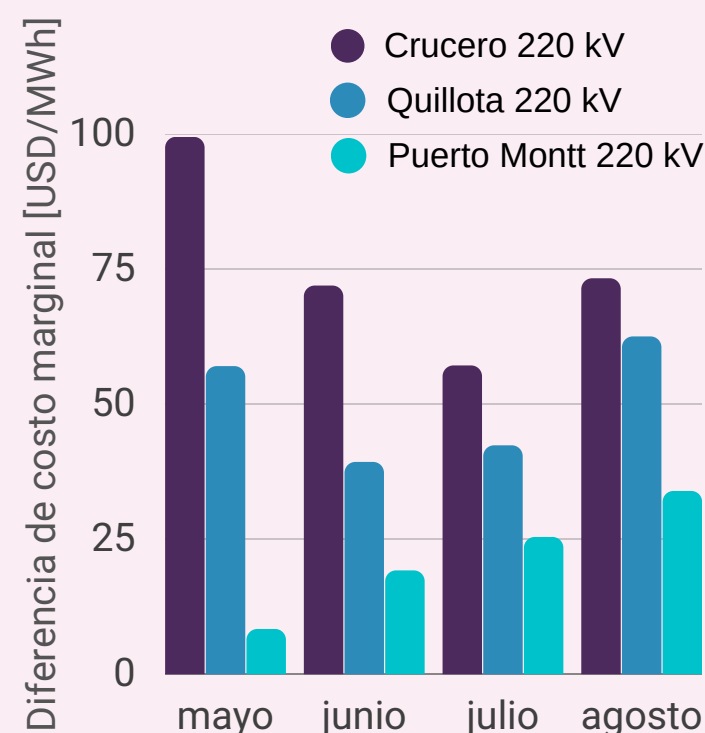
Quillota 220 kV en los últimos meses



Quillota 220 kV en agosto de los últimos años



Diferencia* de costos marginales en horas no solares y en horas solares**



El costo marginal promedio en agosto de 2023 de la barra Quillota 220 kV fue de 51,8 [USD/MWh], menor al valor observado en julio de 2023 de 58,6 [USD/MWh] y menor también que los 110,8 [USD/MWh] en agosto de 2022. Considerando las barras referenciales del sistema, la mayor diferencia entre los promedios de costos marginales en horario no solar y horario solar** durante agosto fue de 73,2 [USD/MWh] en Crucero 220 kV.

* Considera la diferencia entre los promedios mensuales de costos marginales en horas no solares y solares.

** Son horas solares el periodo entre las 08:00 y 18:59 hrs, y las horas no solares son el resto del día.