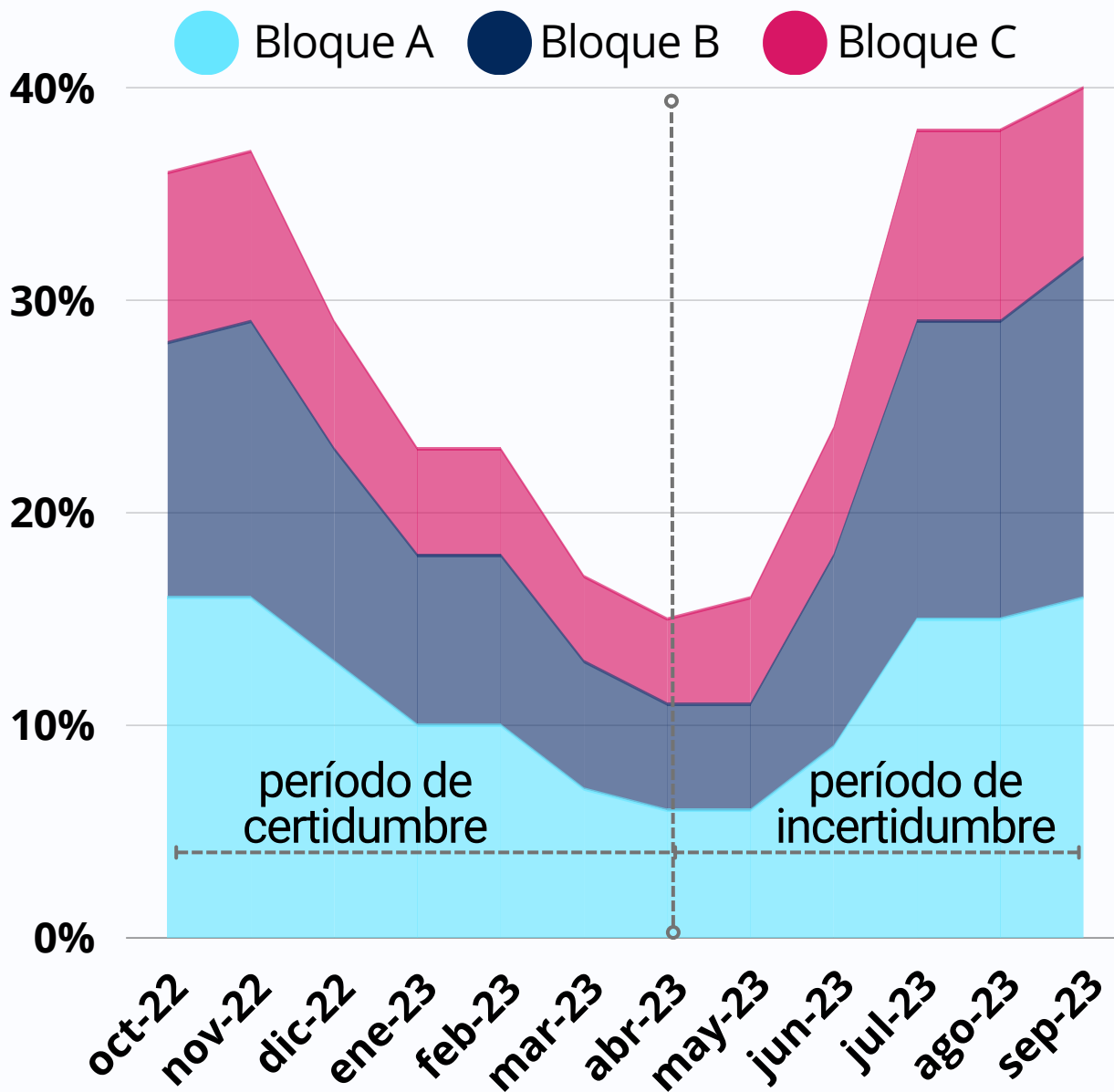


Nivel de participación hídrica



Bloque A: 00:00 a 7:59 y 23:00 a 23:59 horas

Bloque B: 8:00 a 17:59 horas

Bloque C: 18:00 a 22:59 horas

La generación hídrica alcanzó los 2.699,7 GWh durante el mes de septiembre 2023, lo que representó un 39,9% del total de energía mensual producida en el SEN, marcando así el término del período de incertidumbre hidrológica.

Esta participación se distribuye de la siguiente manera: 15,8% en el bloque A, 15,7% en el bloque B y 8,4% en el bloque C.

En contraste, en abril de 2023, término del año hidrológico, se presentó el menor nivel de participación hídrica, con un 14,1% de la energía generada en el SEN.

En septiembre de 2023, la producción de energía eólica alcanzó su punto más alto de los últimos 12 meses, generando un total de 908,3 GWh.

Considerando la distribución por bloques, el promedio de participación es de un 13,9%, lo que se encuentra 2,4 puntos porcentuales por sobre el promedio de los últimos 12 meses.

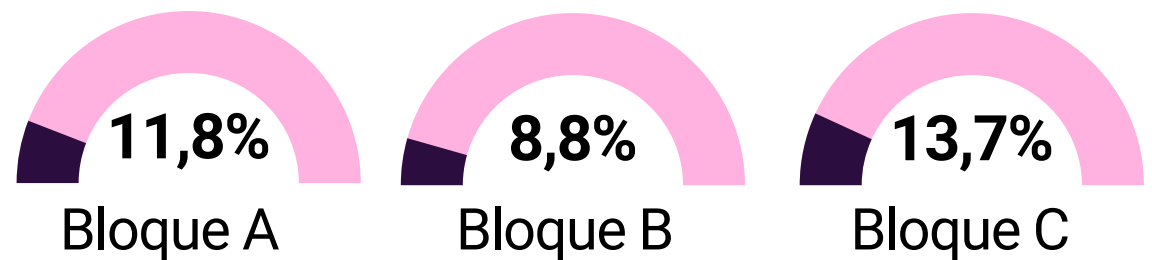
Bloque A: 00:00 a 7:59 y 23:00 a 23:59 horas

Bloque B: 8:00 a 17:59 horas

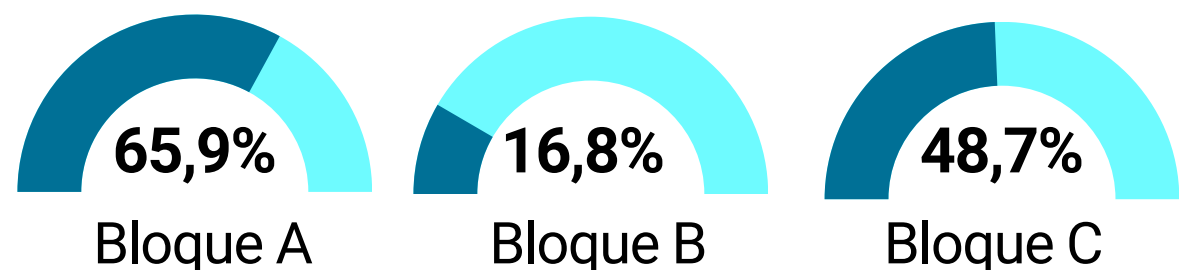
Bloque C: 18:00 a 22:59 horas

Entre octubre 2022 y septiembre 2023, se generaron 9.224,4 GWh de energía eólica.

Promedio simple de participación mensual en el SEN

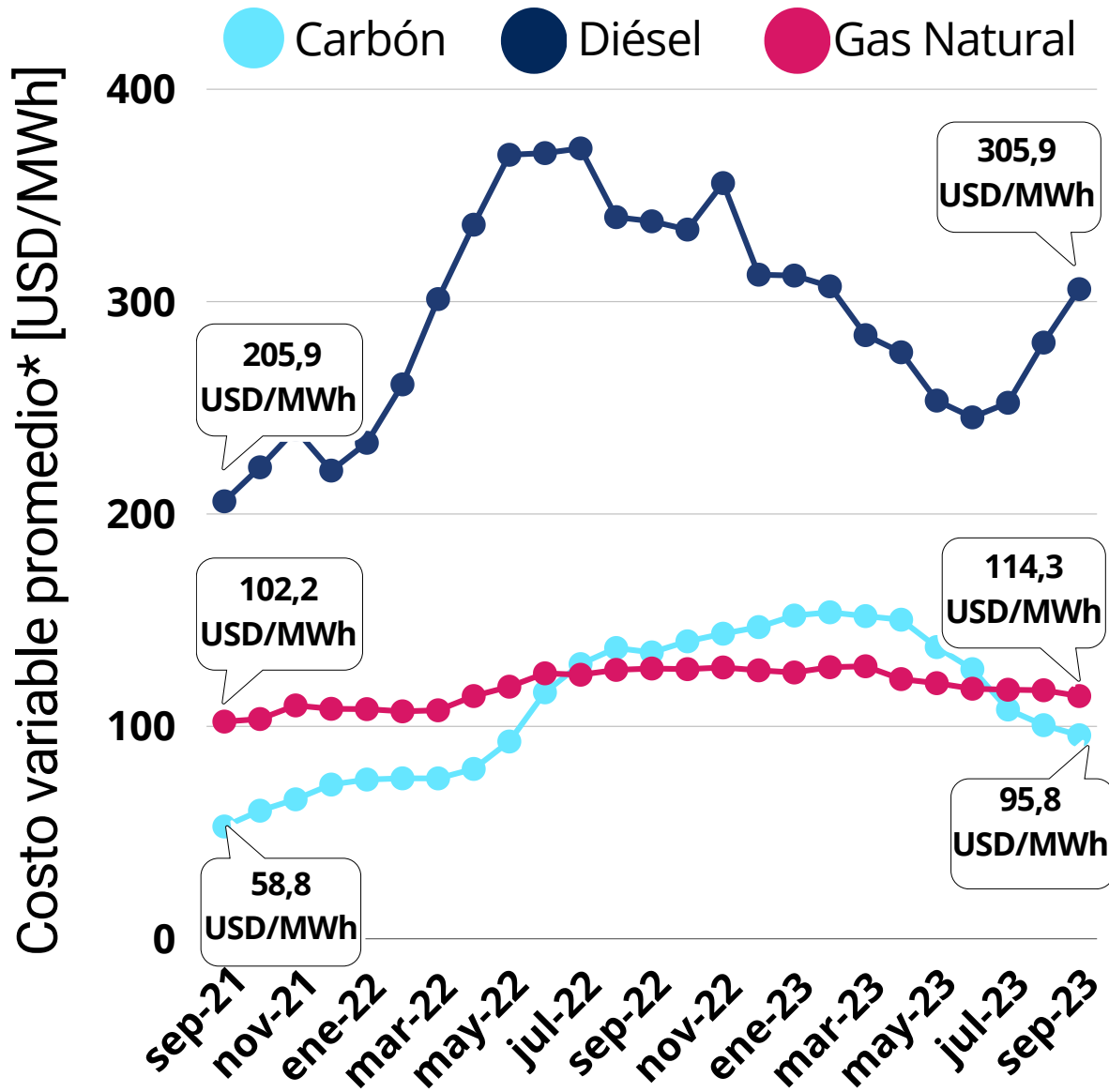


Promedio simple de participación mensual respecto a ERNC en el SEN *



**ERNC: biomasa, biogás, CSP, eólica, geotermia, solar fotovoltaica e hidráulica de pasada de hasta 20 MW.*

Evolución de los costos variables de centrales según su combustible



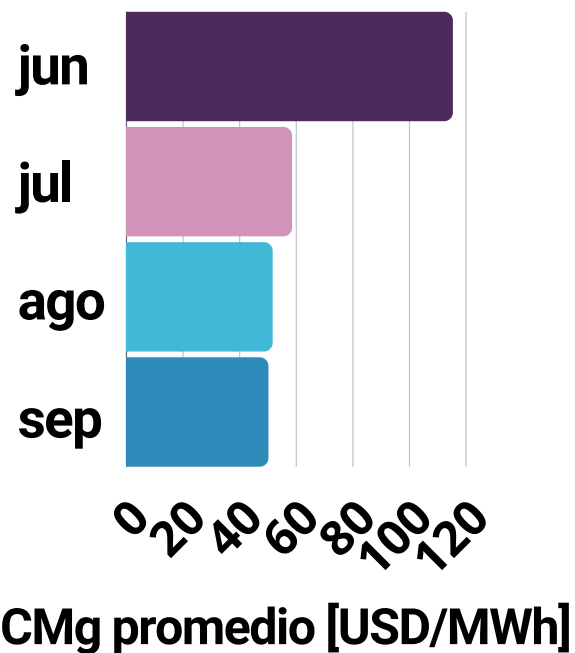
**Corresponde al promedio simple de los costos variables mensuales de las centrales operando a plena carga con dichos combustibles.*

En septiembre de 2023 el promedio mensual del costo variable de centrales a carbón fue de 95,8 USD/MWh, siendo un 37,6% menor al máximo costo registrado en los últimos 24 meses, en febrero de 2023.

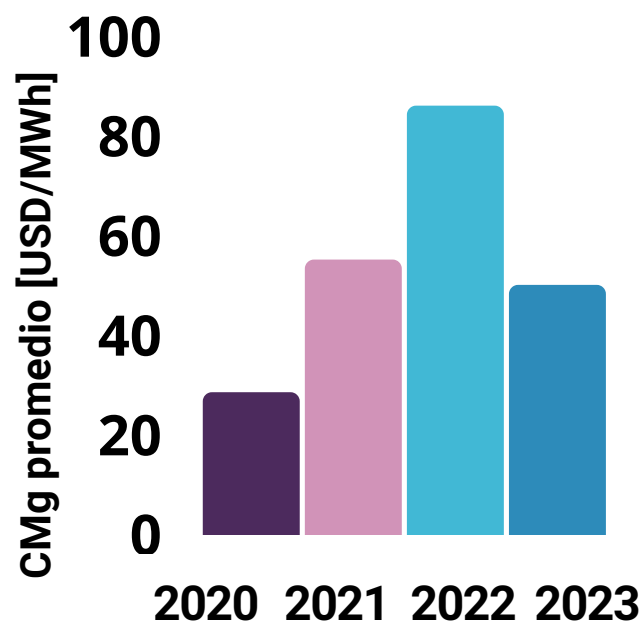
Análogamente, en septiembre, el costo asociado al diésel registró una baja de un 17,8% con respecto al máximo alcanzado en julio de 2022, mientras que para el gas natural, se registró un costo 10,9% menor al máximo de marzo de 2023.

Tendencias del Costo Marginal (CMg) del sistema

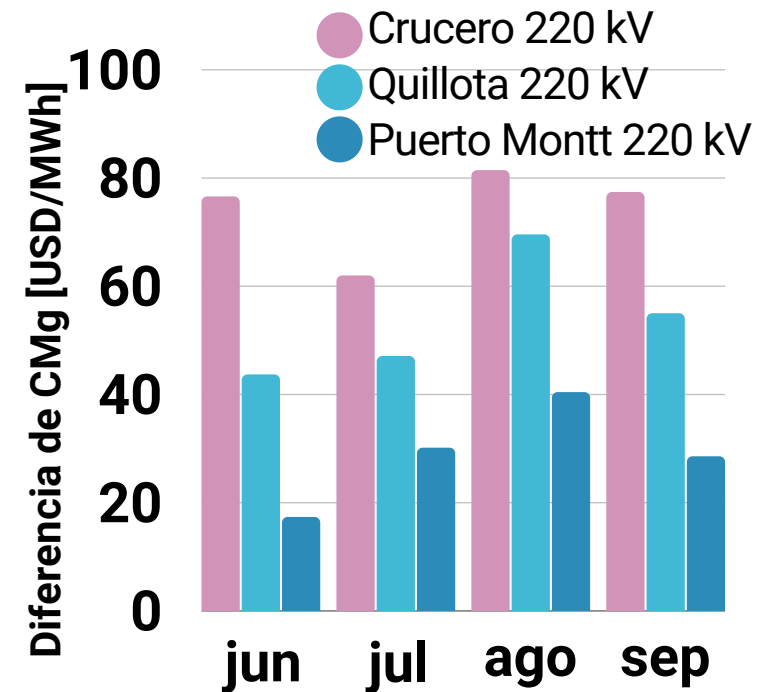
Quillota 220 kV en los últimos meses



Quillota 220 kV en septiembre de los últimos años



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



El CMg promedio de septiembre 2023 de la barra Quillota 220 kV, fue de 50,17 [USD/MWh], alcanzando un mínimo de 0 [USD/MWh] durante un 34% de las horas del mes. Considerando las barras referenciales del sistema, la mayor diferencia entre los promedios de costos marginales en horario no solar y horario solar** durante septiembre fue de 77,43 [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 período entre las 08:00 y 18:59 hrs, y las horas no solares son el resto del día.

Autores: Unidad de Monitoreo y Regulación de Mercados, División de Mercados Eléctricos.

Ministerio de Energía, Gobierno de Chile.