

Participación ERNC por bloques horarios

al 31 de marzo de 2023

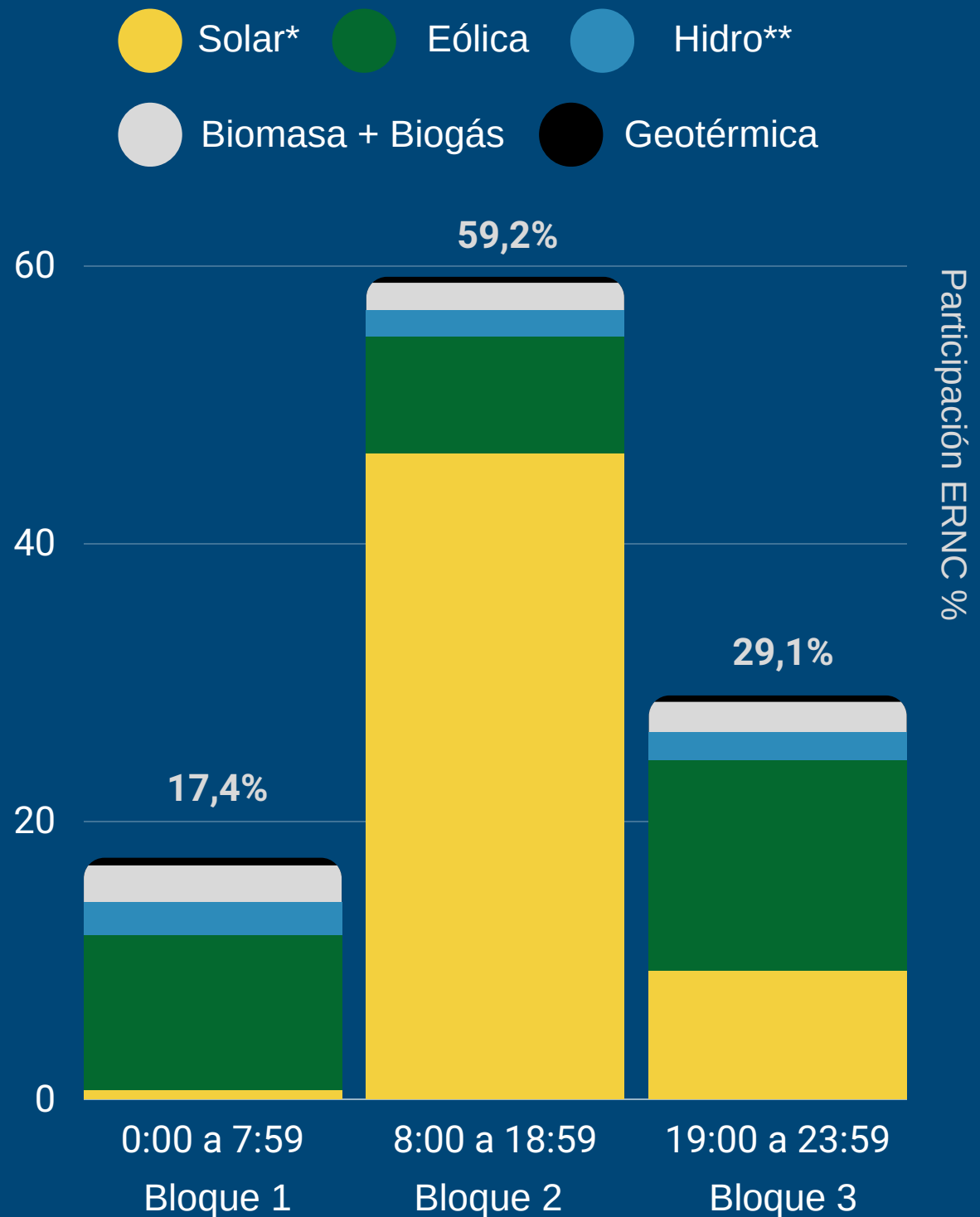
Entre enero y marzo de 2023, la energía inyectada en el SEN proveniente de ERNC hasta marzo ha sido de un 17,4% en el bloque 1, un 59,2% en el bloque 2 y un 29,1% en el bloque 3.

En específico, la participación de energía solar en el bloque 2 fue de un 46,4%.

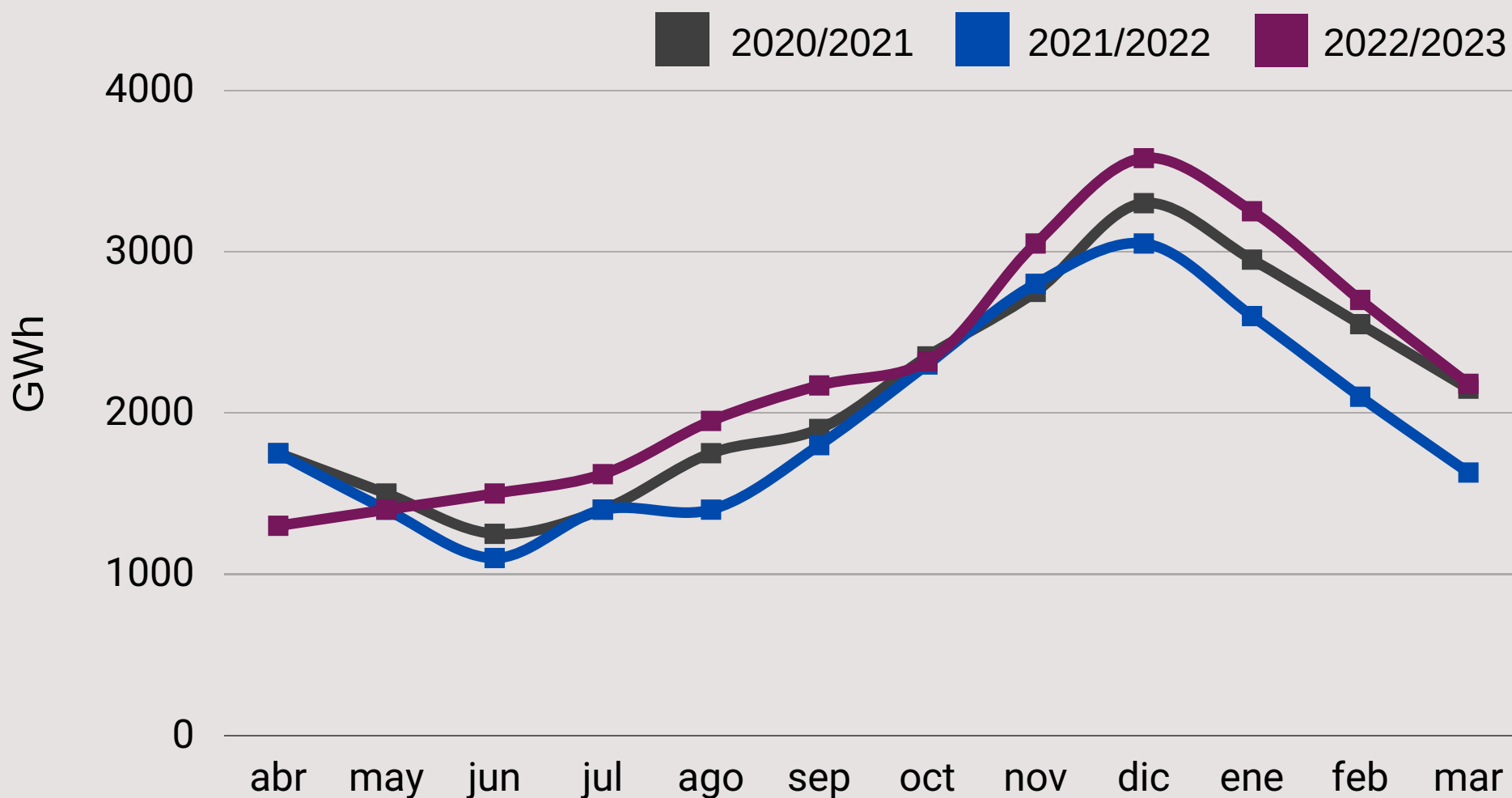
Además, se destaca la participación eólica acumulada de un 15,2% en las horas del bloque 3, las que coinciden con las horas de punta del sistema.

* : incluye Concentración Solar de Potencia (CSP)

** : centrales hidroeléctricas menores a 20 MW



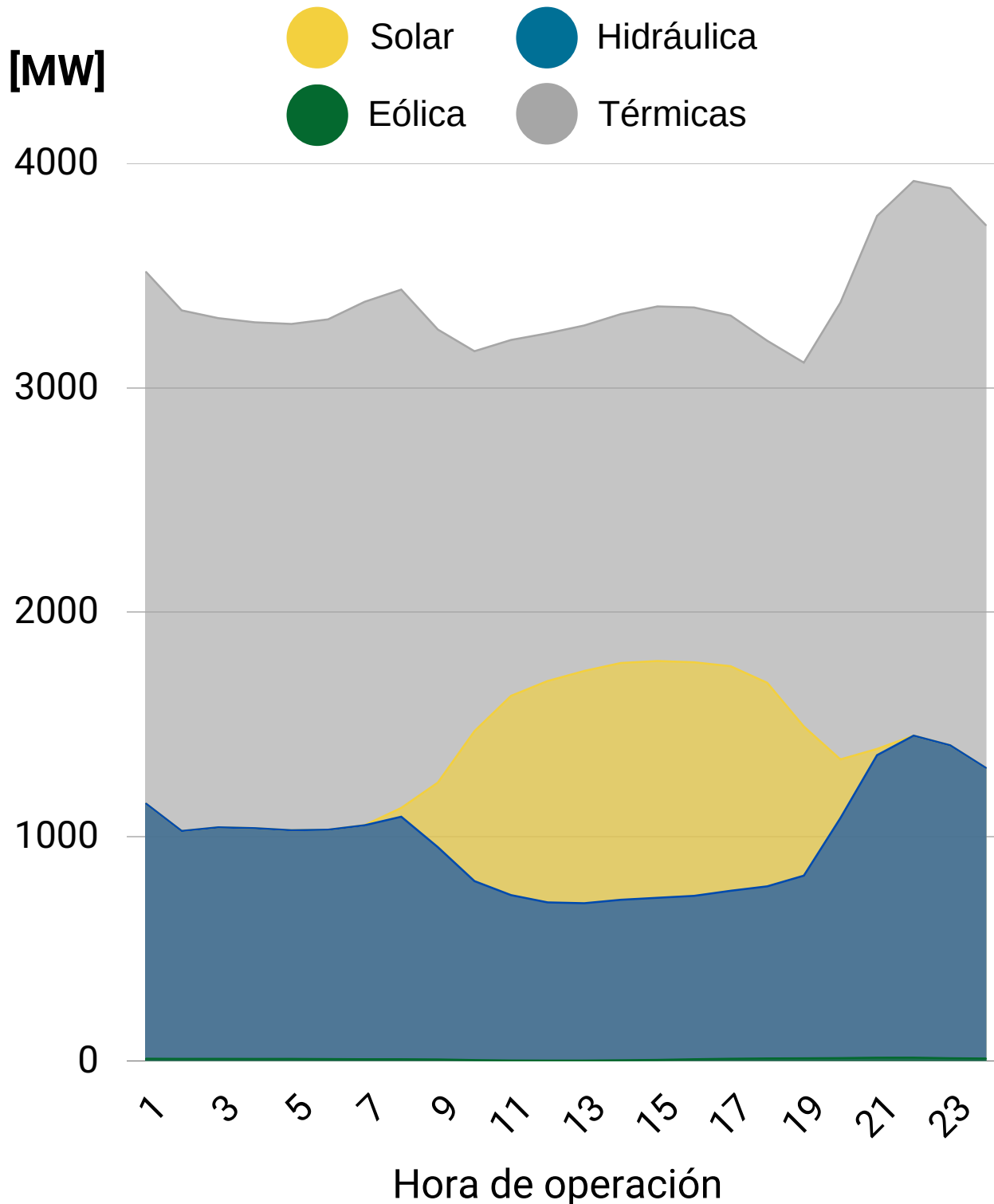
El año hidrológico* 2022/2023 cerró en marzo con cerca de 2.180 GWh de energía embalsada



La energía embalsada observada en marzo de 2023 es un 34% mayor que la energía embalsada observada en el mismo mes, durante el año 2022.

* Se entiende como el período de doce meses que comienza el 1 de abril de un determinado año y concluye el 31 de marzo del año siguiente.

Generación horaria de energía: zona centro*



El 41,1% de la energía generada en la zona centro del país, durante 2023, provino de fuentes renovables.

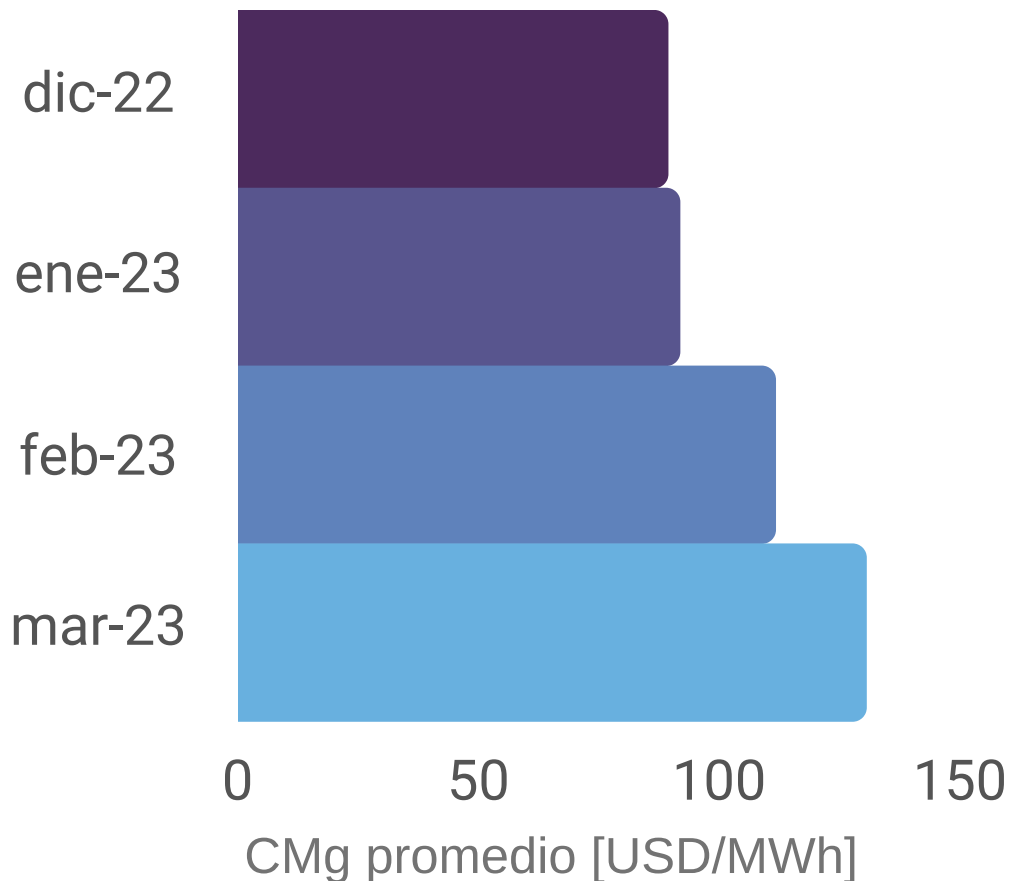
El conjunto de las regiones de Valparaíso, Metropolitana, Libertador General Bernardo O'Higgins y del Maule, sumó un total de 7.328 GWh de energía generada entre enero y marzo de 2023, donde un 0,3% corresponde a energía eólica, un 12,2% a energía solar, un 28,6% a hidráulica y un 58,9% a fuentes térmicas.

* La gráfica ilustra un día promedio del año 2023 (entre enero y marzo), con resolución horaria.

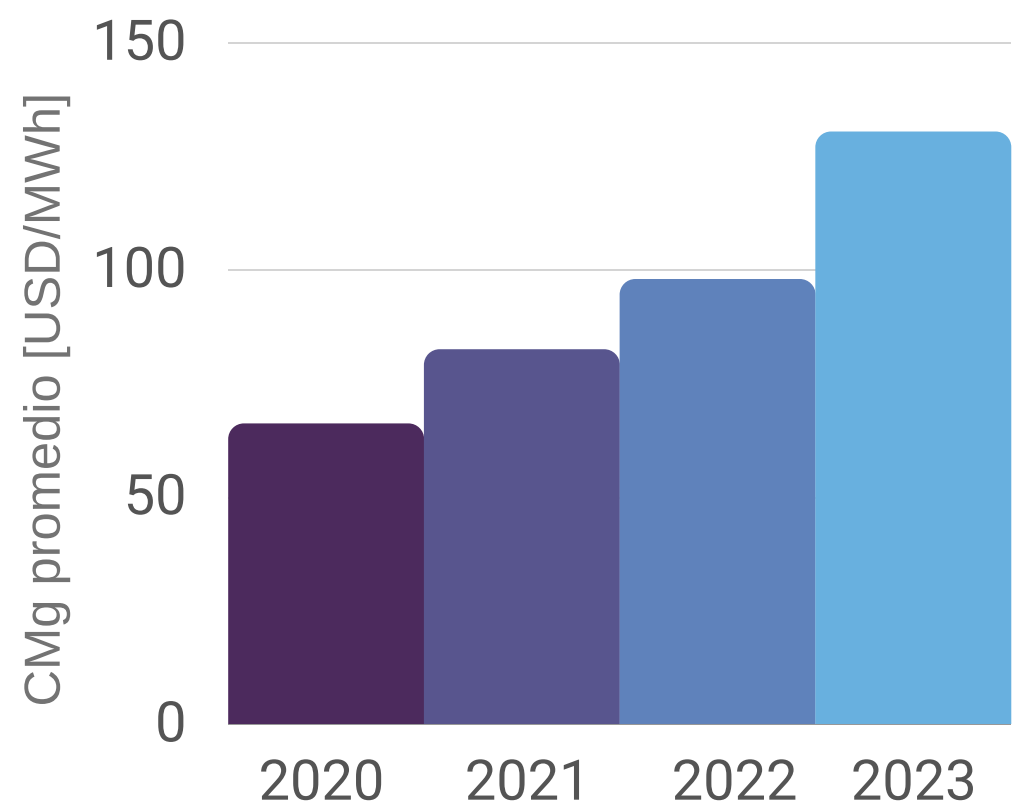
Tendencia del Costo Marginal (CMg) promedio del sistema

Barra de referencia: Quillota 220 kV

Últimos meses



Marzo en los últimos años



El costo marginal promedio de marzo 2023 en barra Quillota fue de 130,4 [USD/MWh], mayor que el valor observado en marzo de 2022 de 98,0 [USD/MWh] y mayor que los 111,6 [USD/MWh] en febrero de 2023.