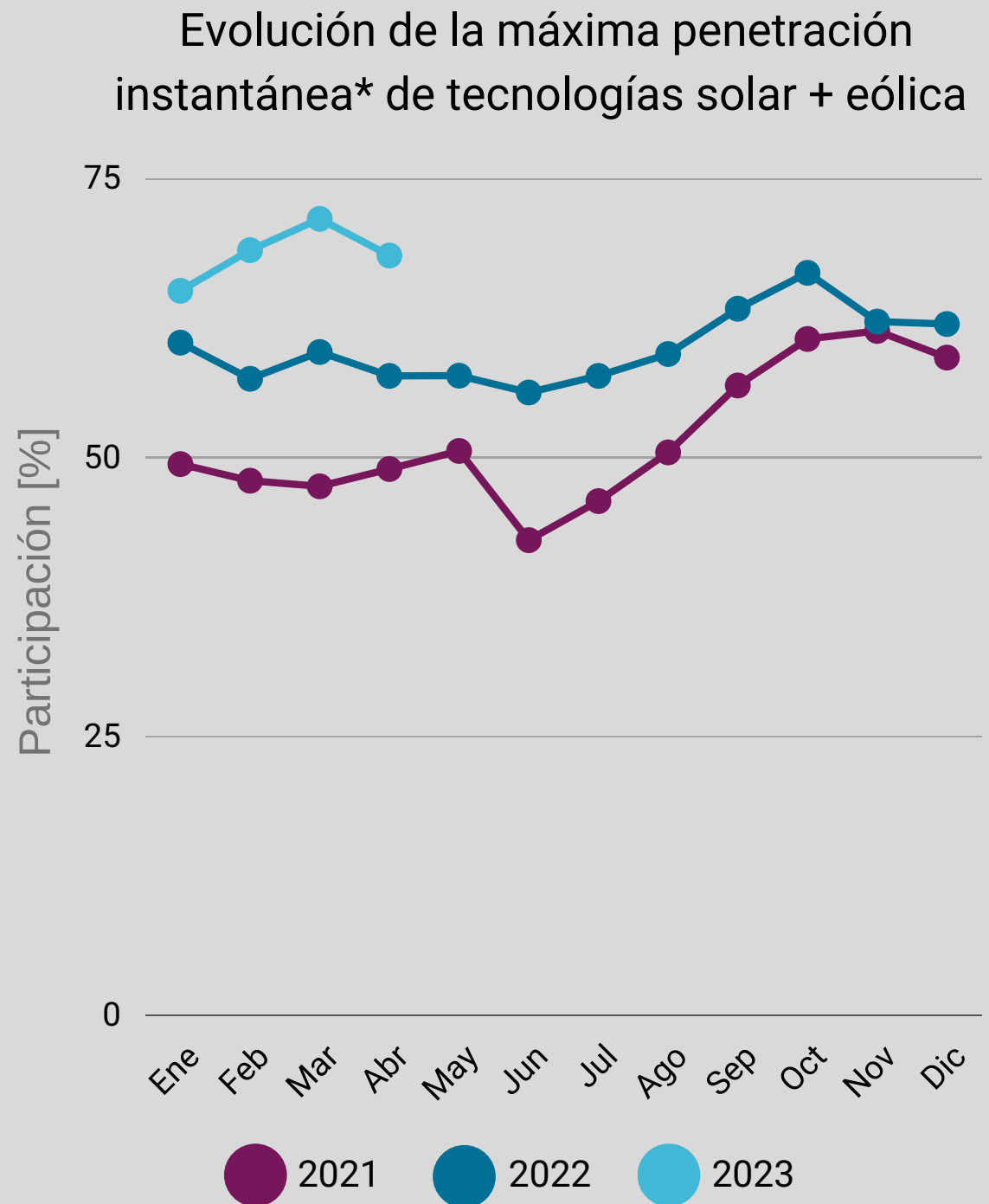


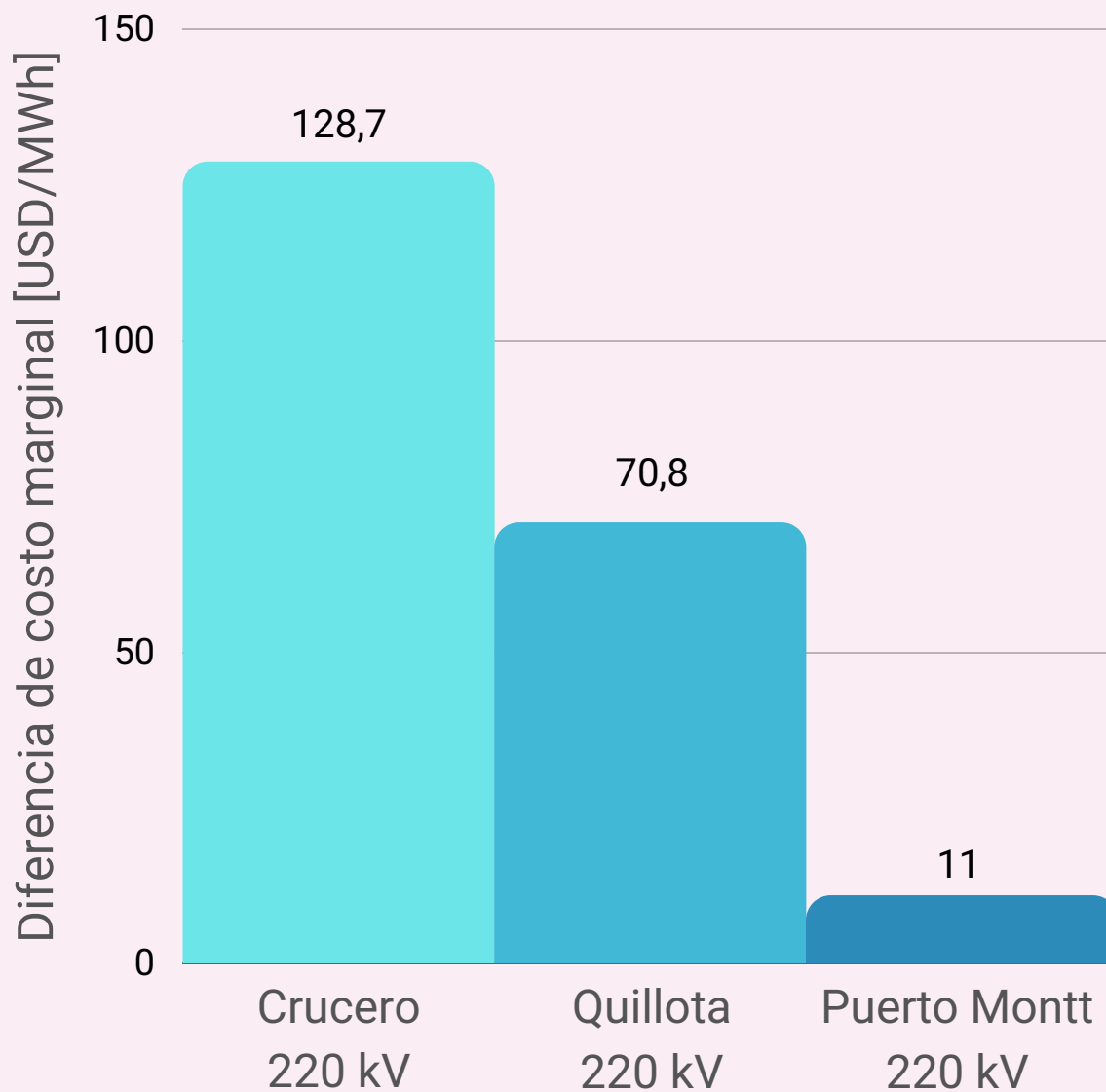
**En abril, la máxima participación horaria de las tecnologías solar + eólica aumentó su presencia en el SEN en un 10,7% con respecto al año anterior.**

La máxima participación solar + eólica en lo que va del año ocurre el domingo 19 de marzo a las 14:00 hrs, alcanzando un 71,4%. Mientras que en el mes de abril, este valor alcanza su máximo el sábado 15 a las 13:00 hrs, con un 68,1%.



\* La figura considera la hora con máxima participación de las tecnologías solares y eólicas, en la generación horaria del SEN, para cada mes en los años 2021, 2022 y 2023.

Diferencia\* de costos marginales en horas solares y en horas no solares\*\* en el mes de abril.



**La mayor diferencia de costos marginales entre las horas solares y las no solares, ocurre en la zona norte del país.**

En Crucero 220 kV, se observa una diferencia de 128,7 [USD/MWh]; en Quillota 220 kV, de 70,8 [USD/MWh]; mientras que en Puerto Montt 220 kV, de 11 [USD/MWh].

\* Se considera la diferencia entre los promedios de costos marginales en horas solares y no solares.

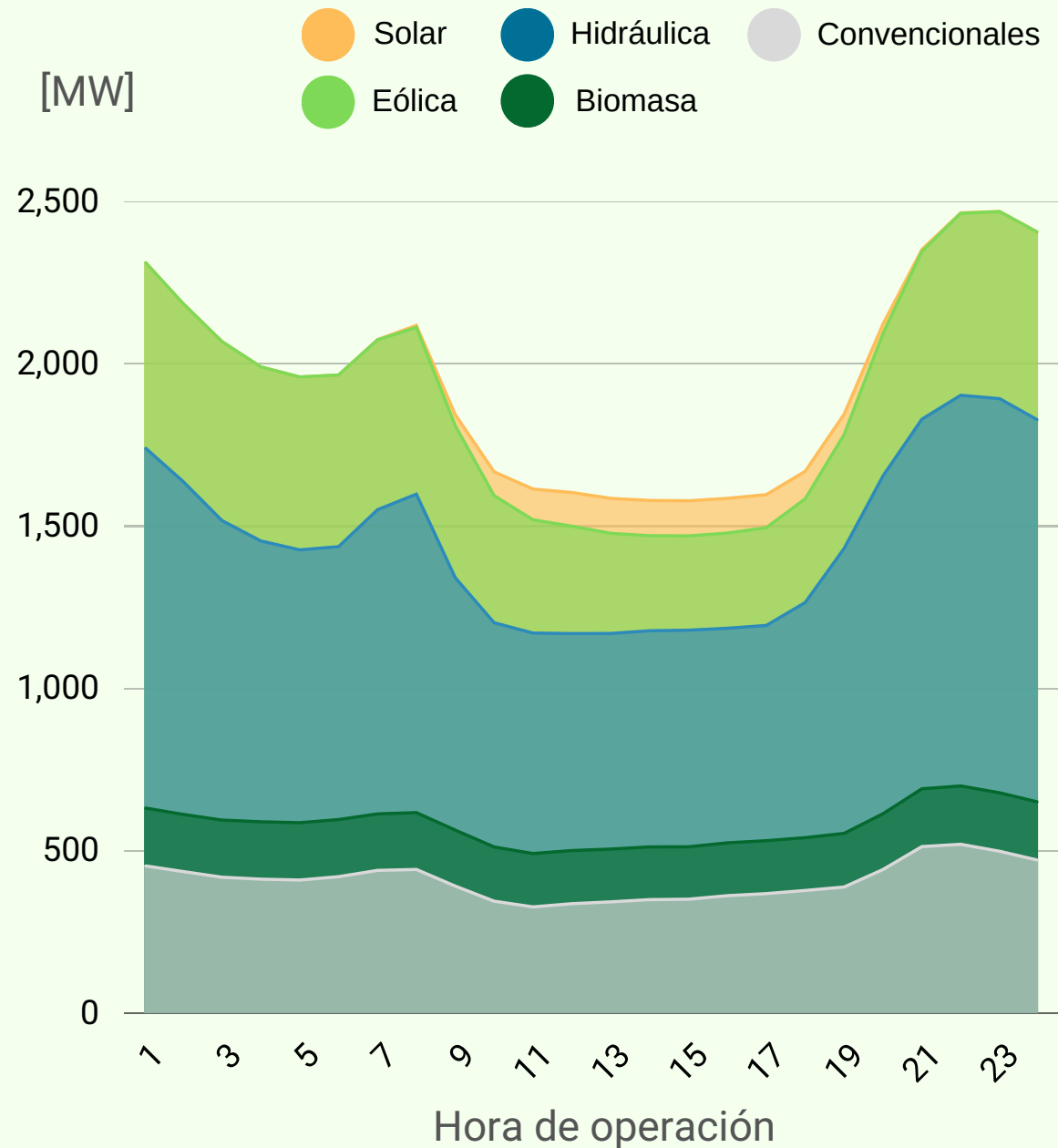
\*\* Se consideran horas solares como el periodo comprendido entre las 08:00 y 18:59, mientras que las horas no solares comprenden el resto del día.

## El 25% de la energía generada en la zona sur del SEN, durante 2023, provino de fuentes solares y eólicas.

El conjunto de las regiones de Ñuble, Biobío, la Araucanía, los Ríos y los Lagos, generó un total de 5.601,6 [GWh] de energía entre enero y abril de 2023, en donde:

- Un 45,1% proviene de energía hidráulica.
- 22,8% de energía eólica.
- 21,1% de fuentes térmicas convencionales.
- 8,8% de biomasa.
- 2,2% de energía solar.

Generación de energía promedio\* en la zona sur del SEN

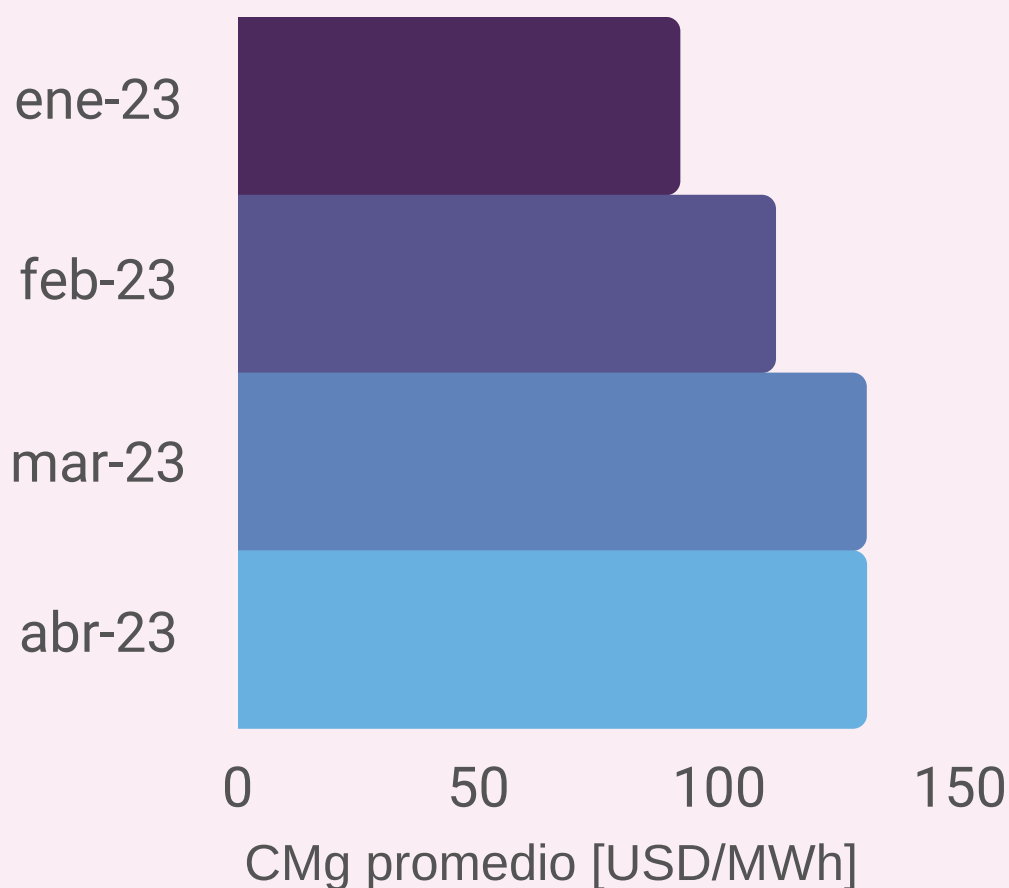


\* La figura considera un día promedio entre enero y abril del año 2023, con resolución horaria.

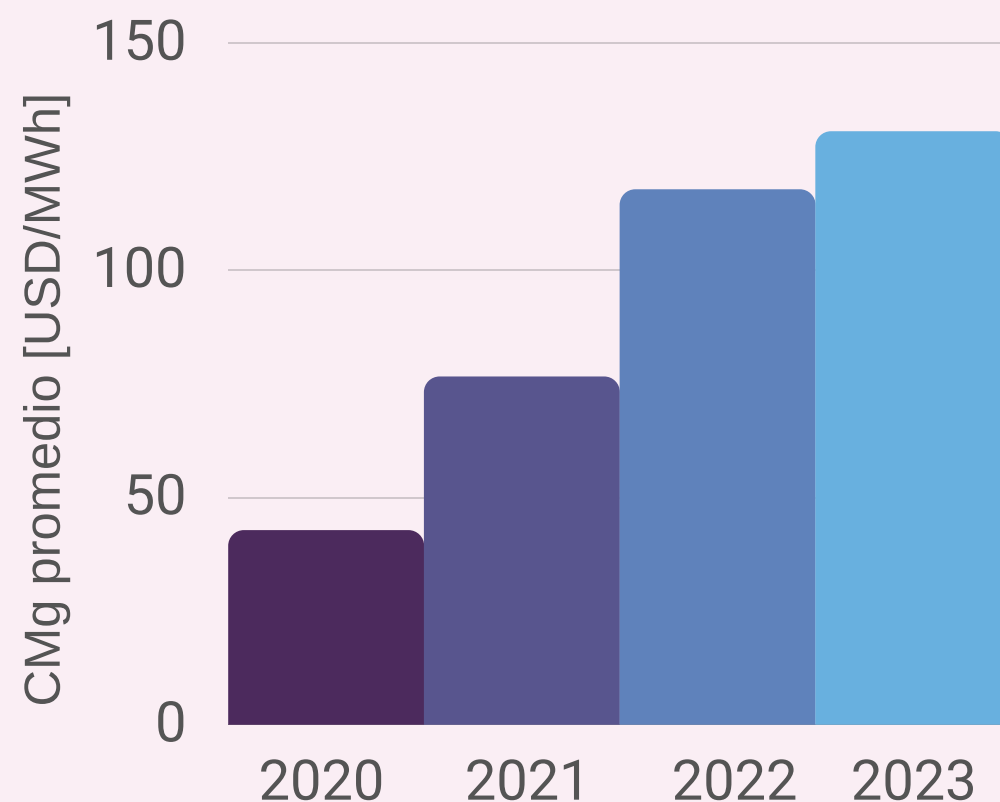
# Tendencia del Costo Marginal (CMg) promedio del sistema

Barra de referencia: Quillota 220 kV

## Últimos meses



## Abril en los últimos años



El costo marginal promedio de abril 2023 en barra Quillota 220 kV fue de 130,5 [USD/MWh], similar al valor observado en marzo de 2023 de 130,4 [USD/MWh] y mayor que los 115,5 [USD/MWh] en abril de 2022.