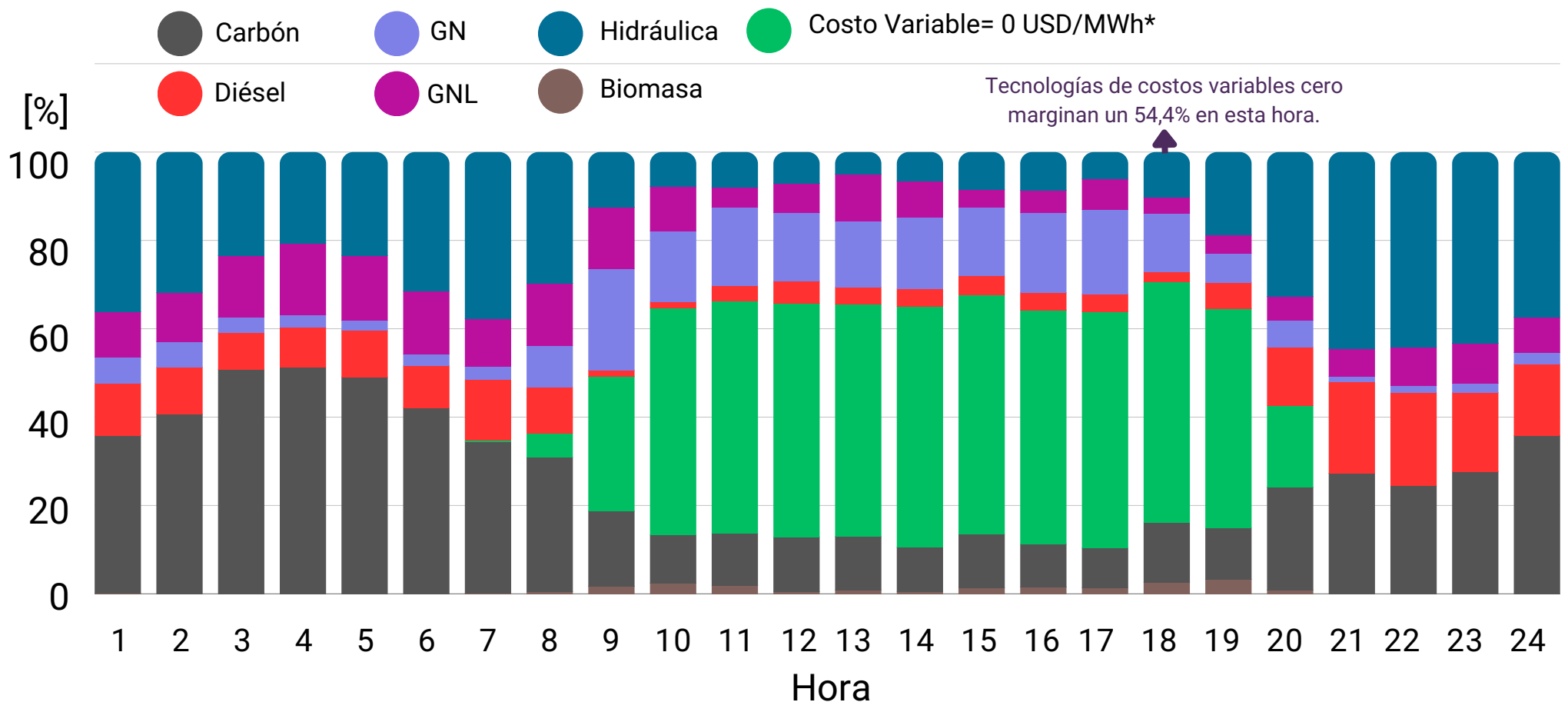


Entre enero y octubre del 2023, la tecnología que determinó el costo marginal de Quillota 220 [kV] durante la mayor cantidad de horas fue el carbón, con un 25,2%

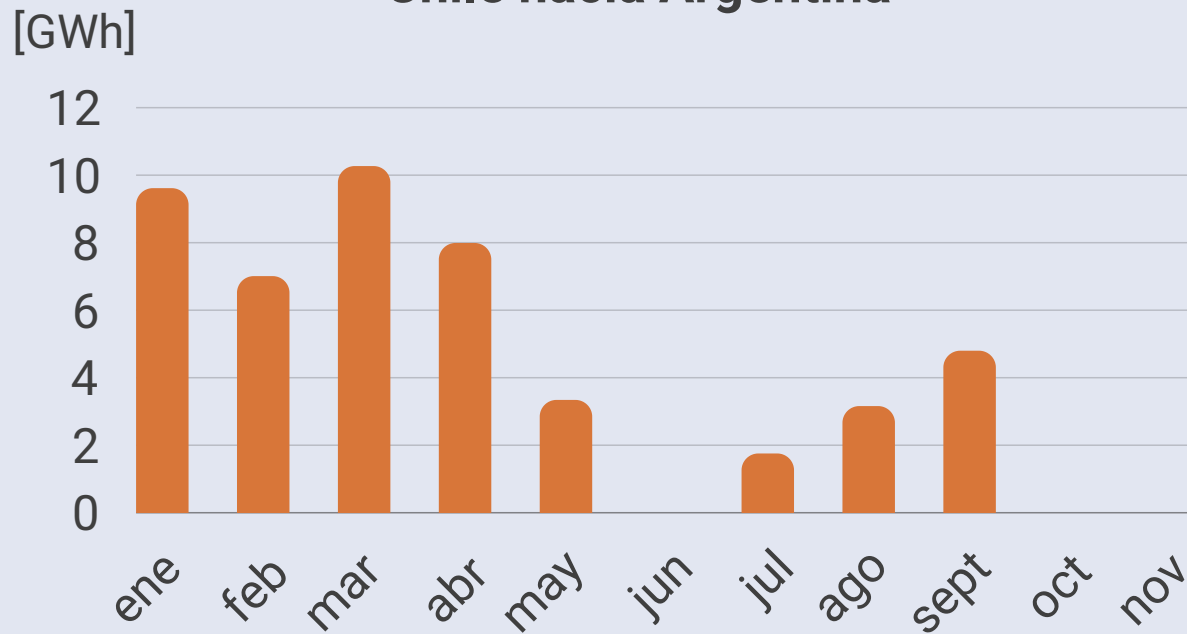
Del mismo modo, las tecnologías con costos variables cero determinaron el costo marginal en la respectiva barra durante un 24,3% de las horas, seguidas por la tecnología hidráulica, que registró un 22,3% de las horas.

Porcentaje de horas en que margina cada tecnología*



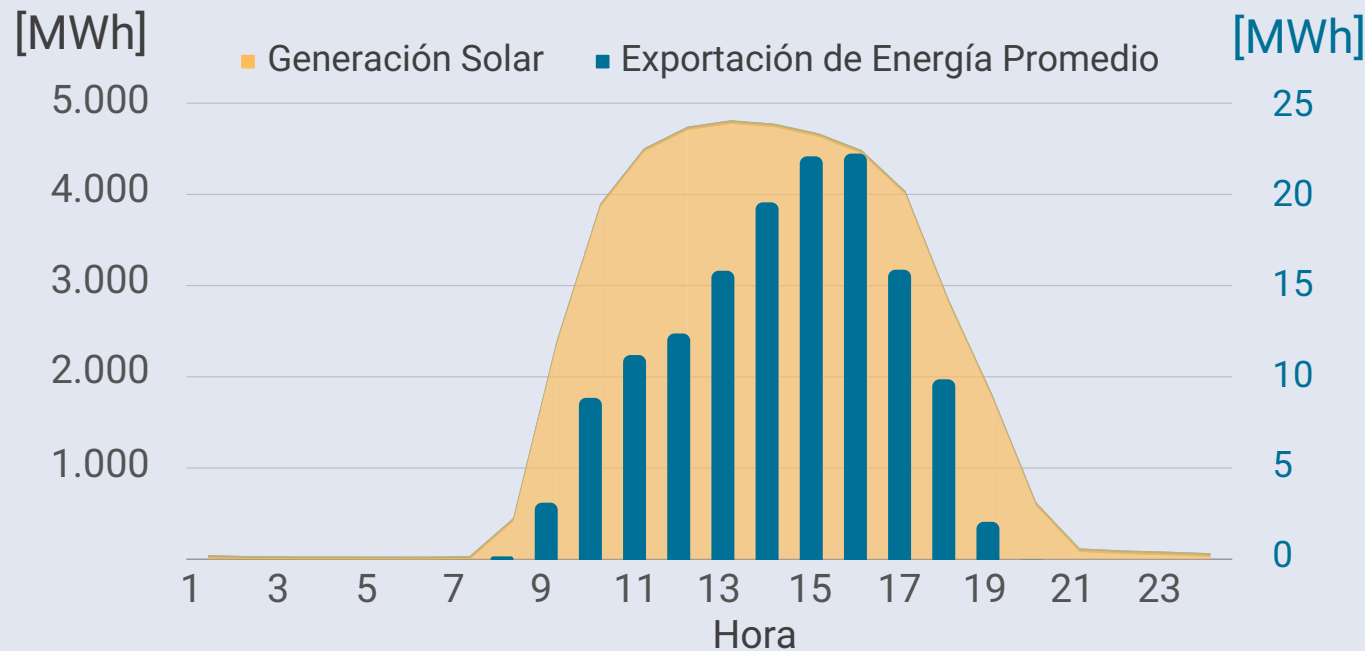
* Se genera esta categoría auxiliar dado que ante la condición de Costo Variable = 0 la tecnología que margina puede ser solar, eólica o GNL inflexible.

Exportación mensual de energía eléctrica desde Chile hacia Argentina



Durante el período de enero a noviembre de 2023, Chile ha exportado energía a Argentina a lo largo de 132 días, totalizando 47,9 [GWh] de energía exportada

Generación solar promedio en el SEN***



Además, durante este período, la exportación de energía se concentró en un 98,5% en el horario solar*, contribuyendo de esta manera a una disminución del 3,7% en los vertimientos de energía solar registrados hasta la fecha**.

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

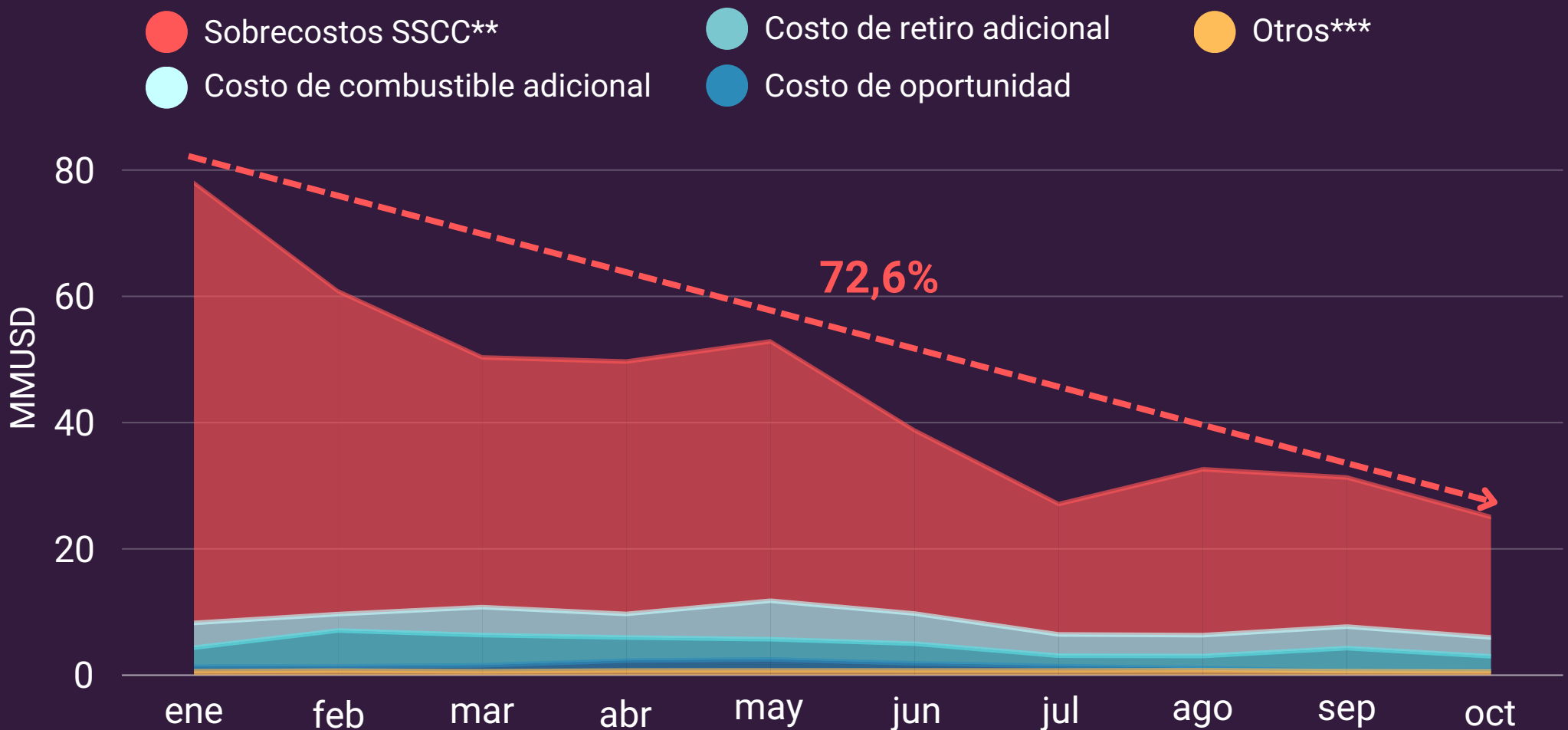
** Se consideran las reducciones de energía solar en el SEN emitidos por el CEN durante enero y octubre.

*** Se consideran los datos de generación desde enero a noviembre del SEN, emitidos por el CEN

Entre enero y octubre de 2023, las transacciones del mercado de SSCC se valorizaron en un total de 446,5 MMUSD

A su vez, durante este período, los sobrecostos asociados a los Servicios Complementarios en el Sistema Eléctrico Nacional (SEN) experimentaron una disminución del 72,6%; contrastando así con el sostenido aumento registrado durante el año 2022.

Tamaño del mercado de SSCC*



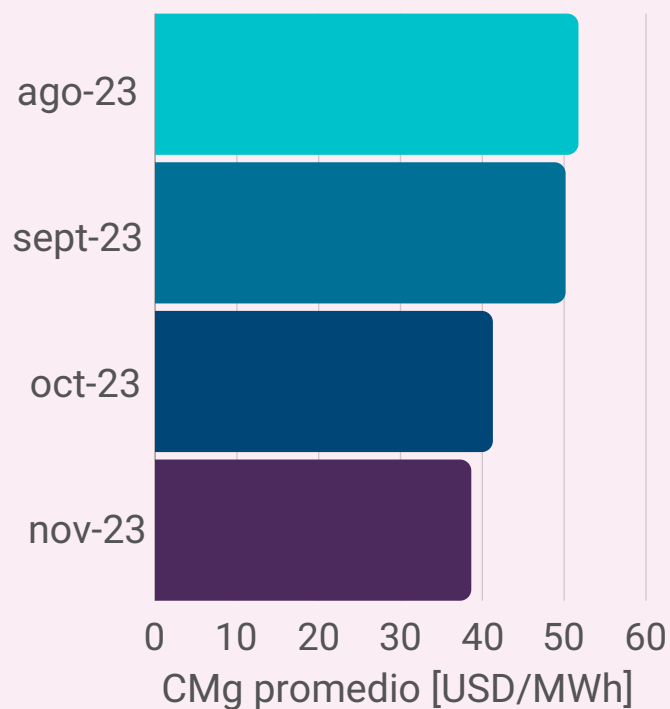
* No se incluyen costos asociados a infraestructura.

**Costo generado en instalaciones adjudicadas por la prestación de un SC cuando el costo marginal no cubre su costo variable.

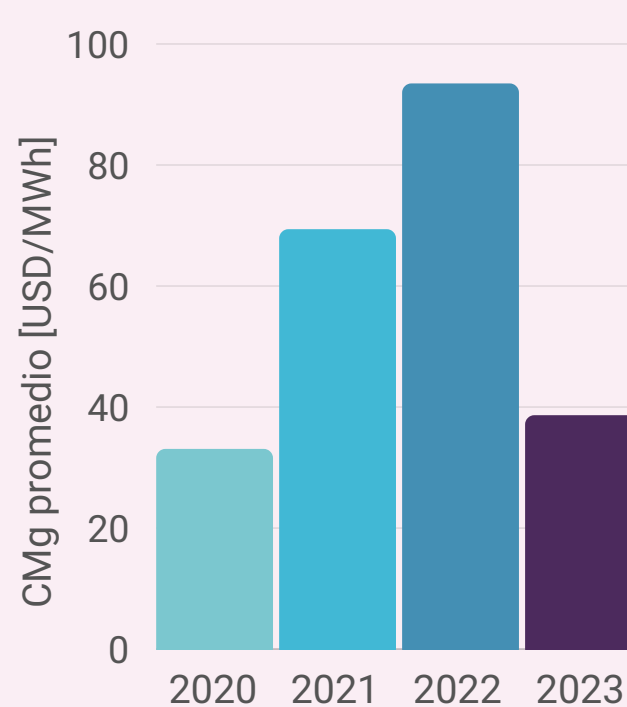
***Agrupa al costo de oportunidad ERNC, control primario, secundario y terciario de frecuencia, y retiro de energía adicional.

Tendencia del Costo Marginal (CMg) del sistema

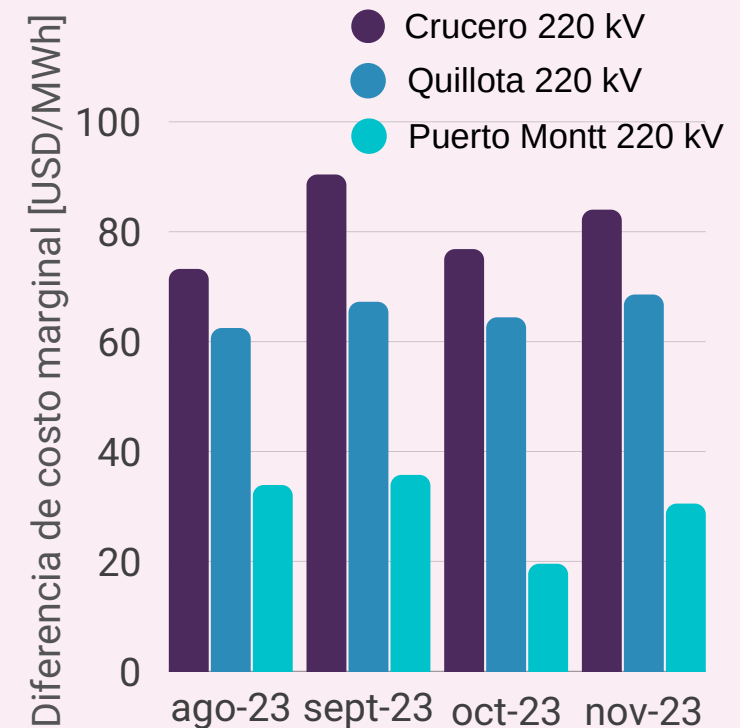
Quillota 220 kV en los últimos meses



Quillota 220 kV en noviembre de los últimos años



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



El costo marginal promedio en noviembre de 2023 de la barra Quillota 220 kV fue de 38,7 [USD/MWh], menor al valor observado en octubre de 2023 de 41,3 [USD/MWh] y menor también que los 93,5 [USD/MWh] en noviembre 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 noviembre fue de 84 [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.