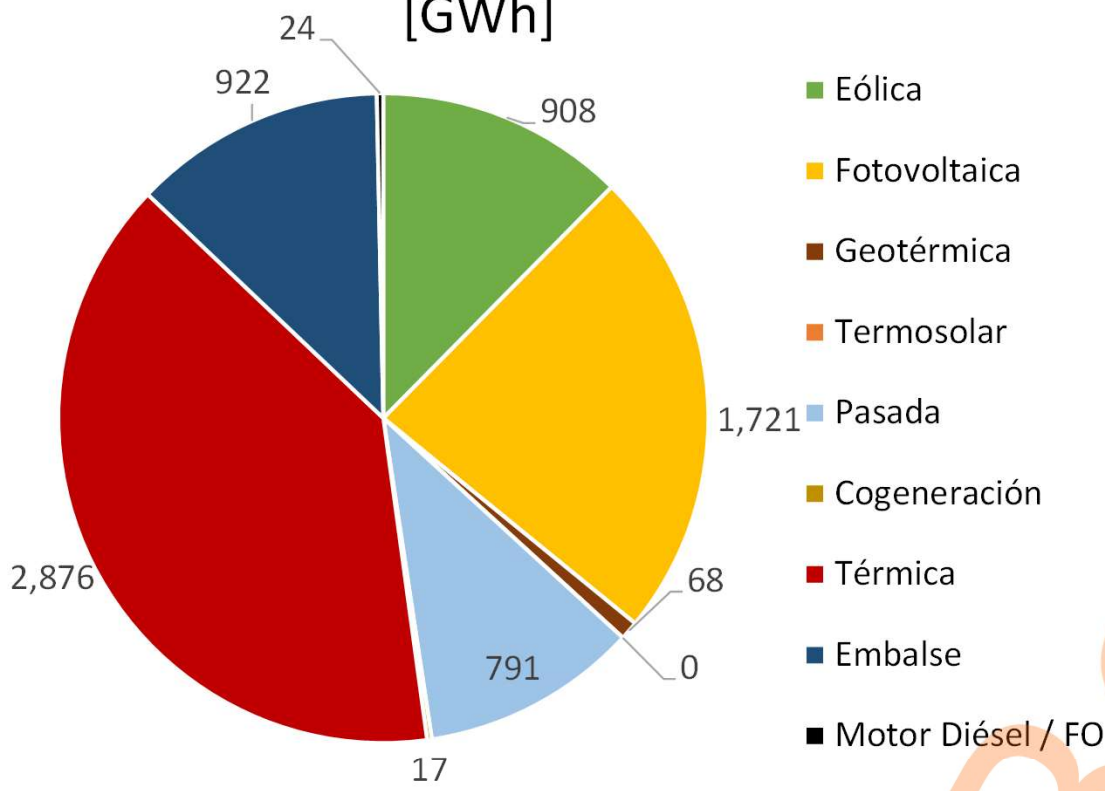


Generación Real:

Participación Generación Mensual  
[GWh]



Durante marzo 2024 la generación total del Sistema Eléctrico Nacional fue de 7.33 [TWh].

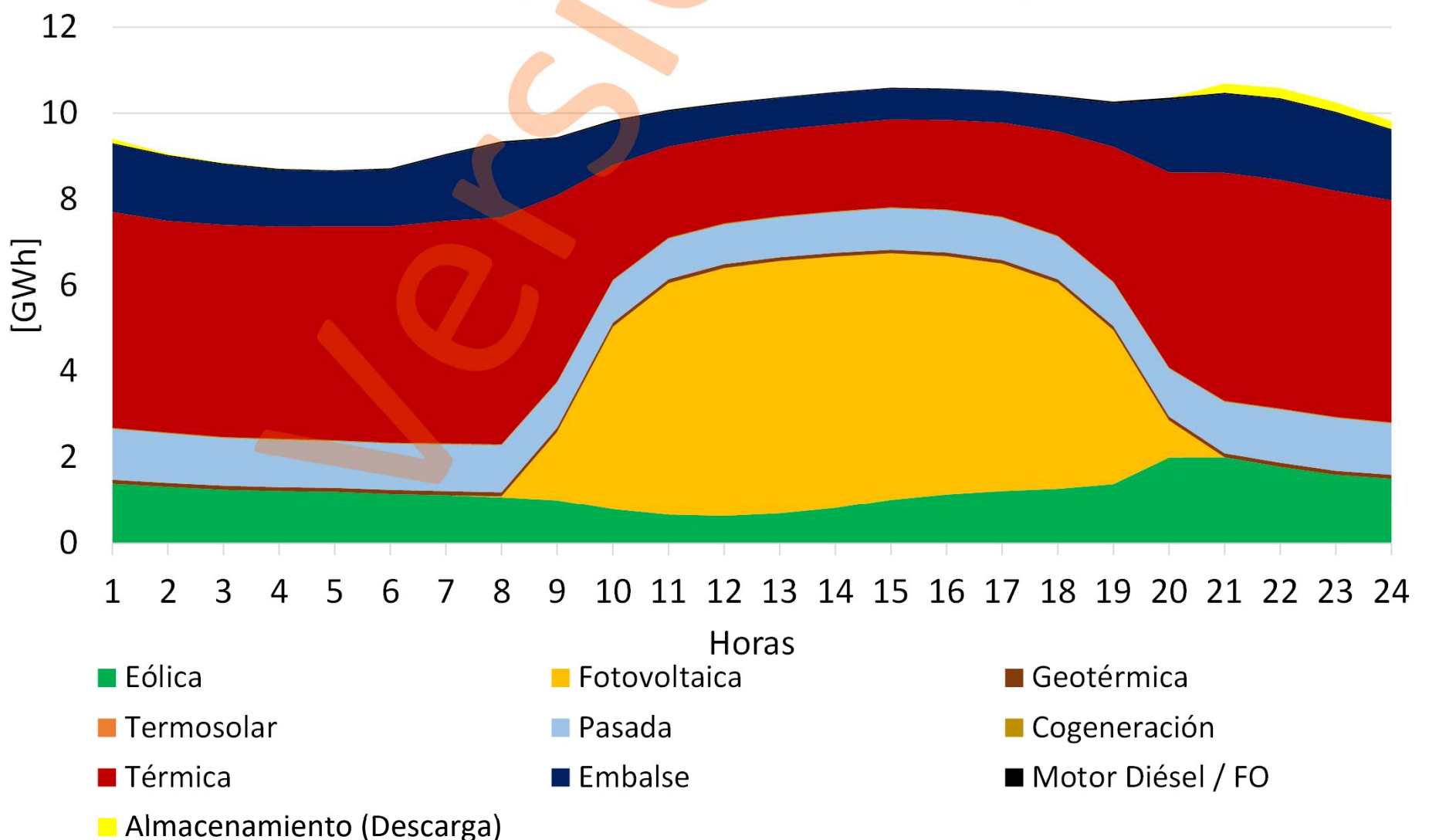
La tecnología que produjo la mayor inyección del mes fue Térmica con un total de 2.88 [TWh].

Por otro lado, la generación renovable variable produjo 2.70 [TWh], equivalentes a un 36.8% del total mensual del sistema.

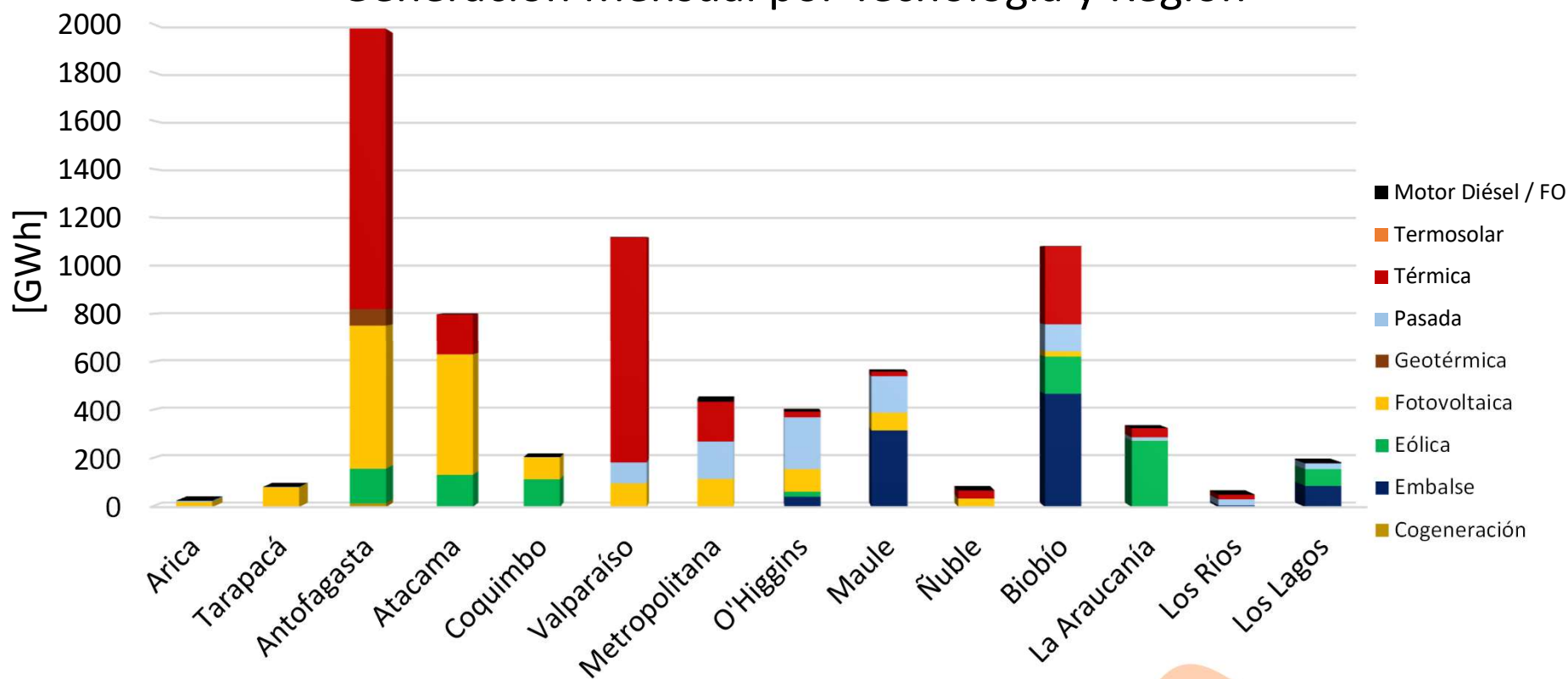
La máxima penetración renovable (eólica y fotovoltaica) de marzo 2024 fue de 7.66 [GWh] a las 15:00 horas del jueves 28.

En ese periodo, la generación eólica fue de 1.23 [GWh] y la fotovoltaica generó 6.43 [GWh].

Colocación Promedio Diaria de Energía



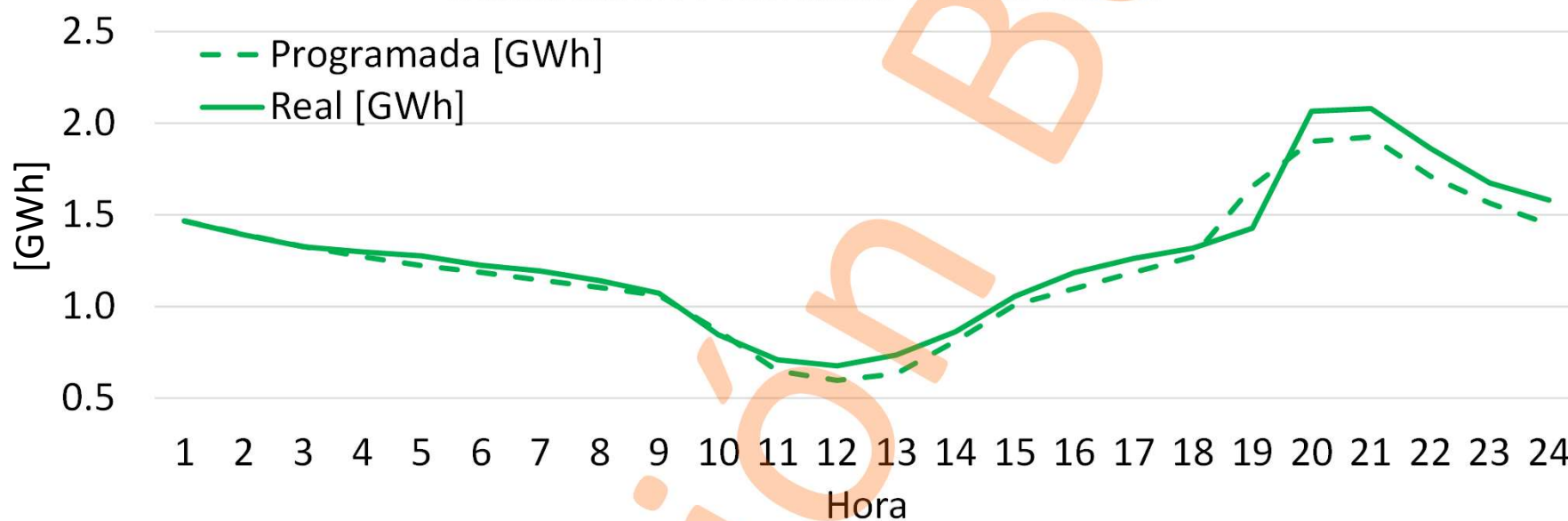
## Generación Mensual por Tecnología y Región



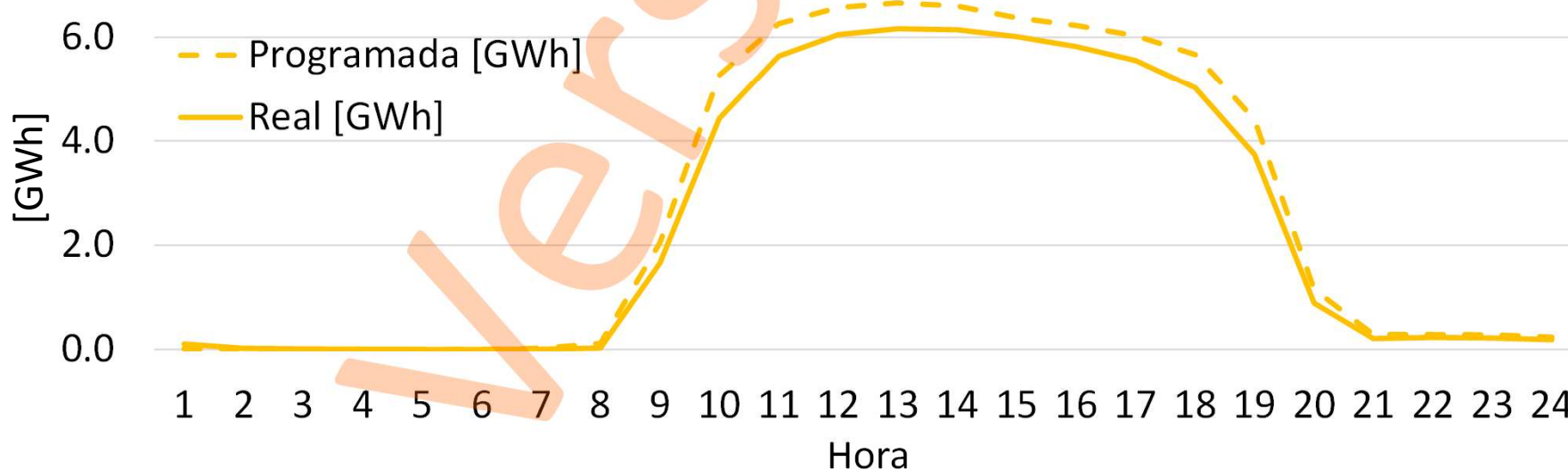
Antofagasta fue la región con mayor aporte a la generación total mensual del SEN, con 1.98 [TWh], equivalente a un 27.0% del total SEN generado en el mes.

### Generación programada v/s real:

#### Generación Promedio Diaria Eólica



#### Generación Promedio Diaria Solar



El desvío promedio horario mensual de la generación Eólica alcanzó los 178 [MWh], lo que representa una desviación promedio de 14.6%. Para la tecnología Fotovoltaica fue de 299 [MWh], equivalente a 12.9% de desviación promedio.

La desviación se refiere al error que se produce entre las previsiones y la operación real. Estos desvíos se calculan de manera absoluta en relación porcentual a la generación real.

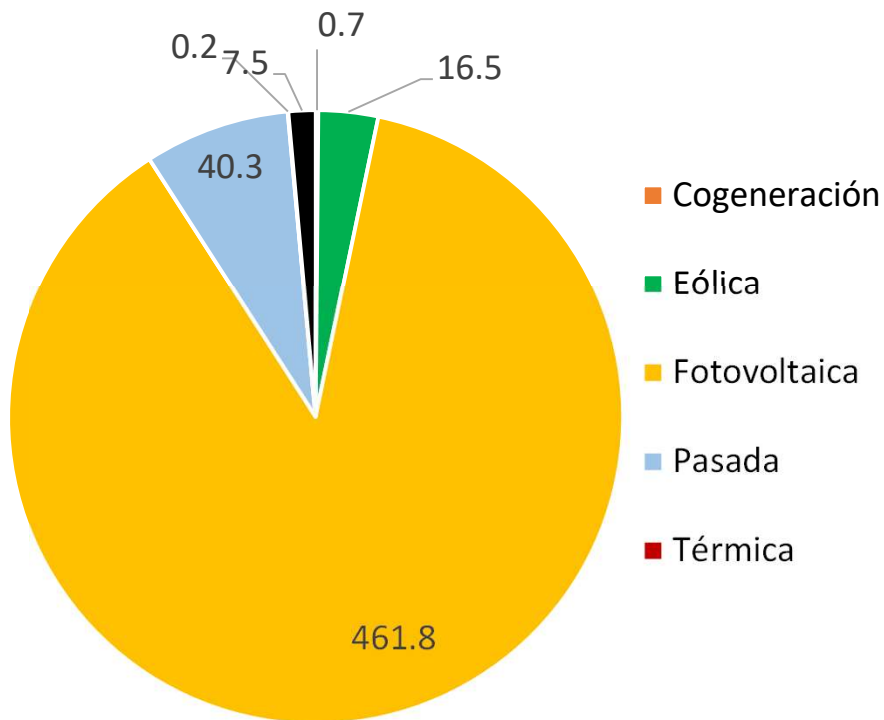
Para la generación solar, tanto real como programada, se incluye en el gráfico la descarga de los sistemas de almacenamiento asociados.

GPM AG

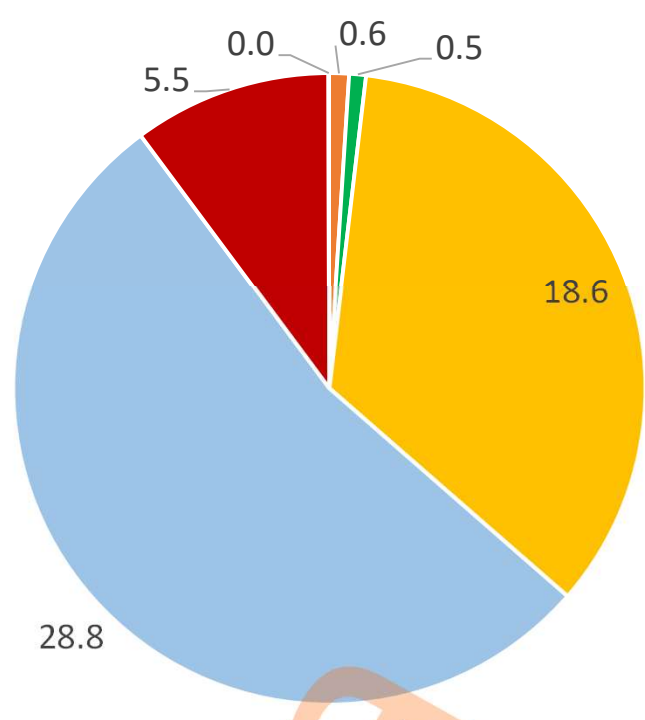
www.gpm-ag.cl  
contacto@gpm-ag.cl

## Generación Pequeña Escala:

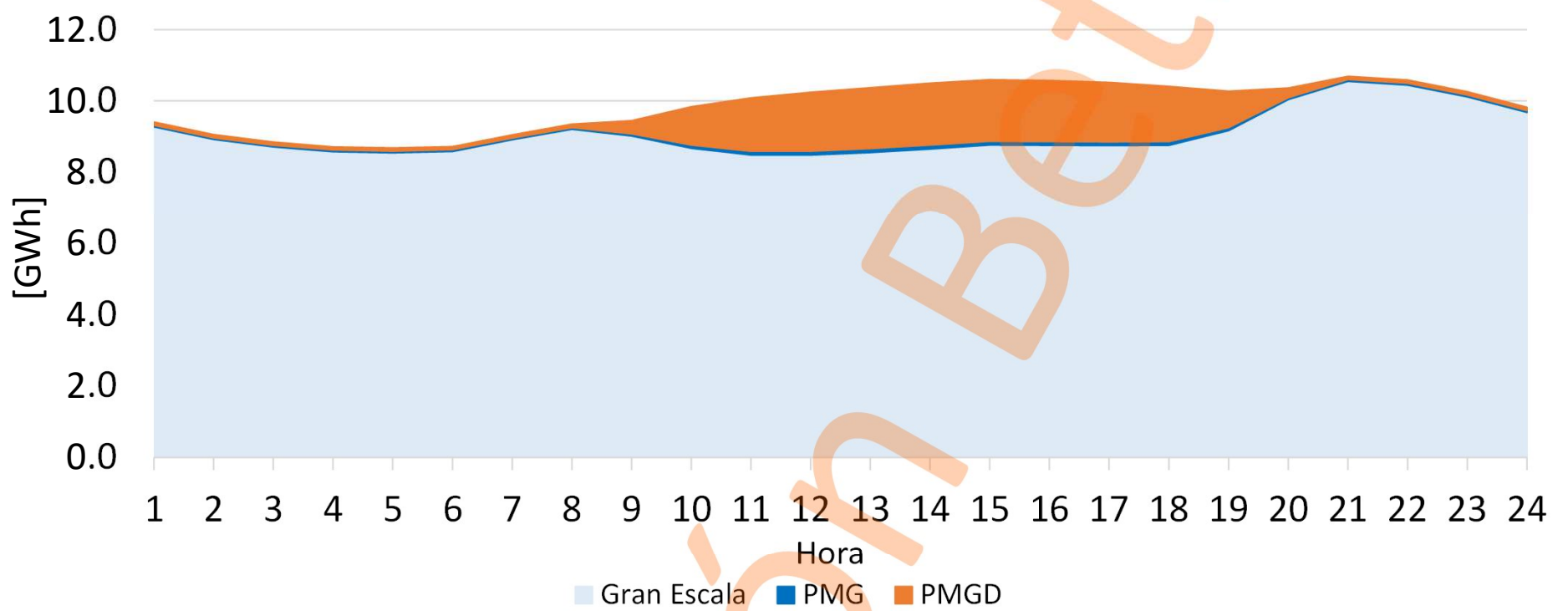
Generación Mensual PMGD [GWh]



Generación Mensual PMG [GWh]

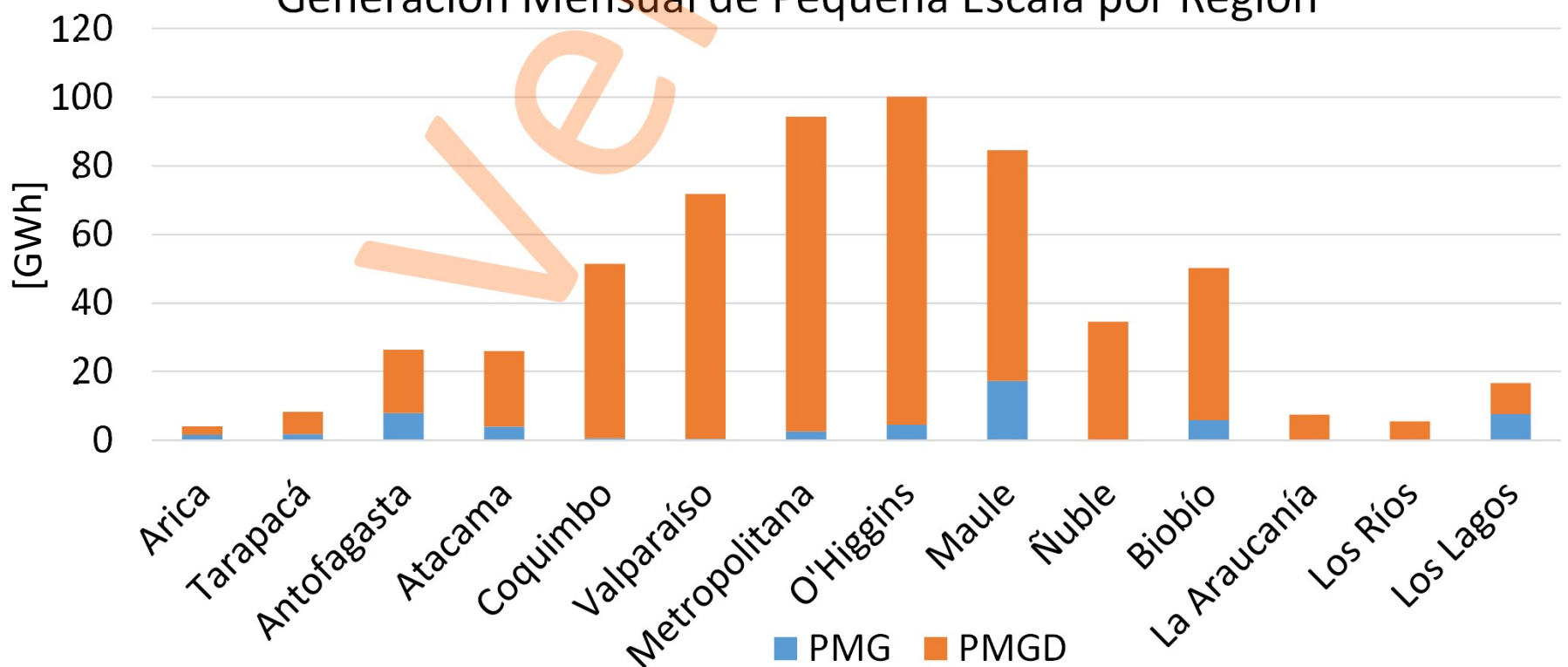


Generación Promedio Horaria Mensual - Gran Escala V/S PMGx



La máxima penetración de generación de pequeña escala (PMG y PMGD) se alcanzó a las 14:00 horas del domingo 03 de marzo con un total de 2027.7 [MWh], lo que representa el 21.1% de la generación total en ese periodo.

Generación Mensual de Pequeña Escala por Región

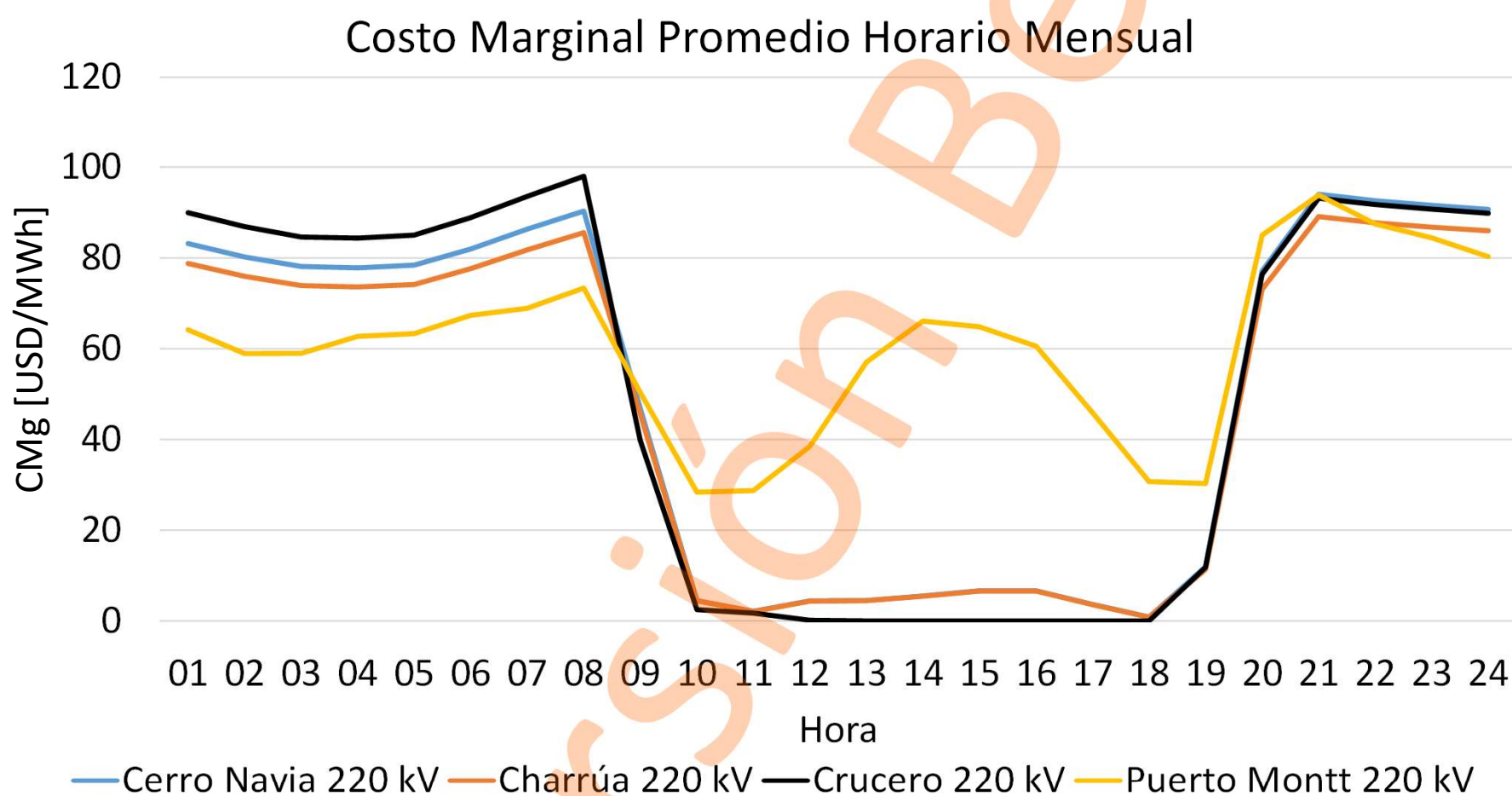


## Costos Marginales:

Costo marginal promedio mensual por barra:



El valor máximo mensual registrado de costo marginal horario fue de 378.7 [USD/MWh]. Éste se produjo en la barra PUCON \_\_\_\_\_ 013, el día 18 de marzo, a las 20:00 horas.

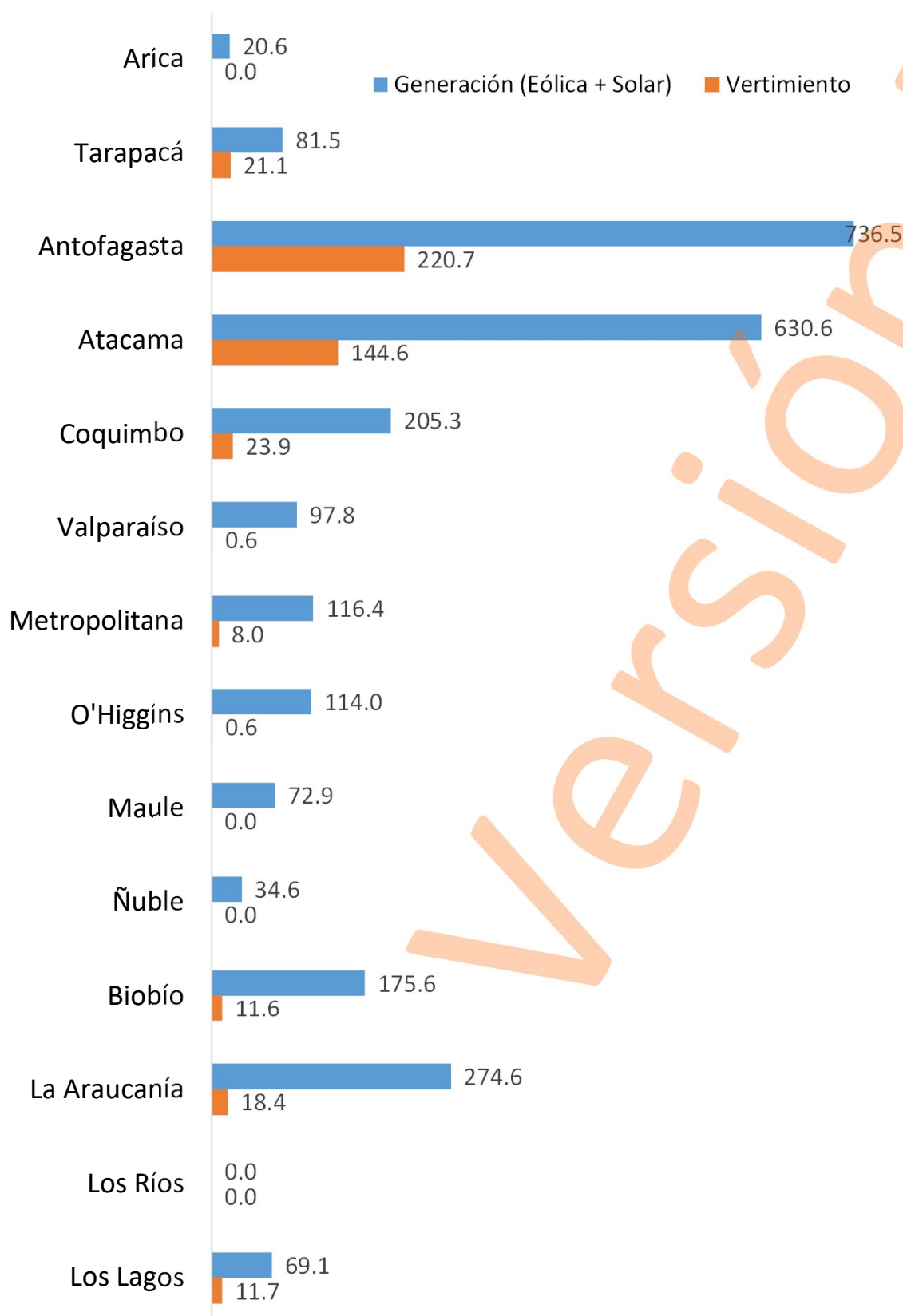
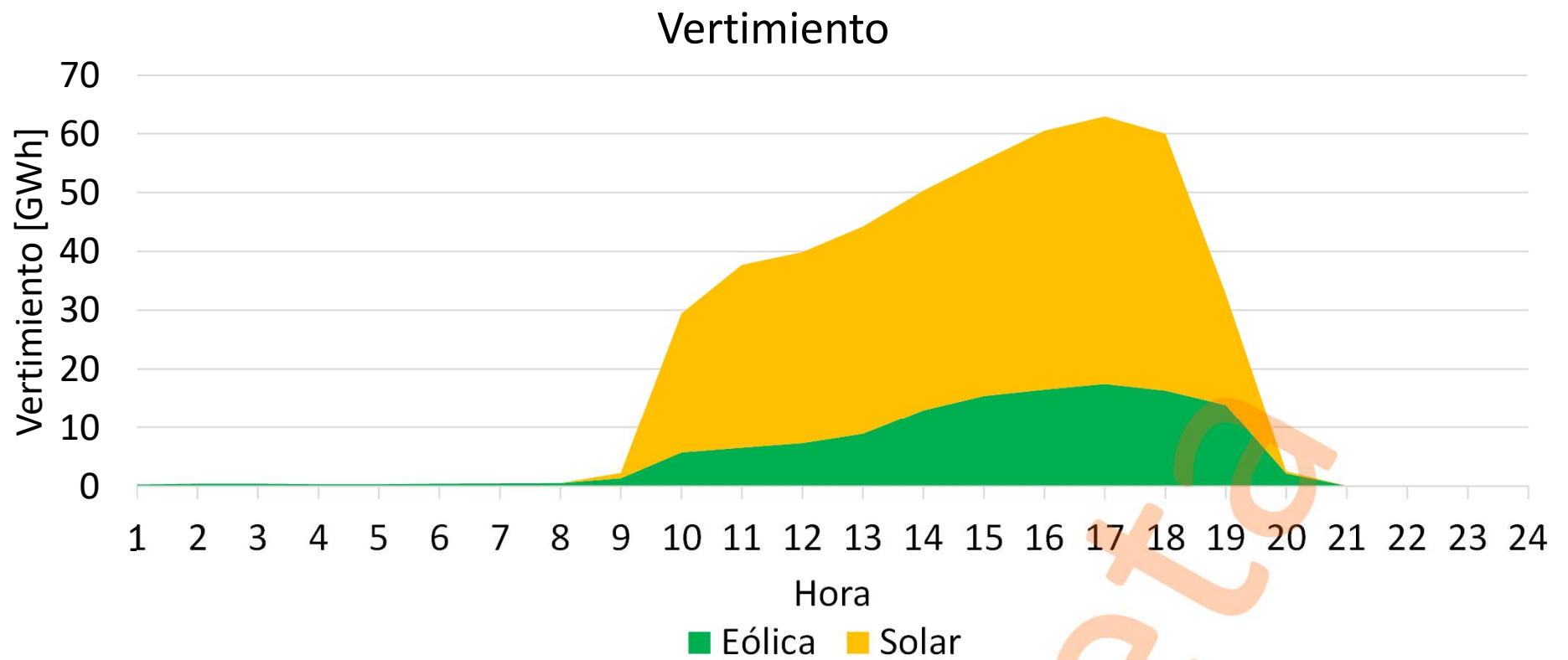


Se registra un total de 114 horas donde la zona de Puerto Montt se desacopla del sistema, produciendo altos precios de energía en la zona respecto al resto del SEN.

Esto se produce debido a las restricciones de transmisión del corredor de 220 kV de la zona Sur.

## Vertimiento:

El vertimiento total del mes fue de 481.5 [GWh], de los cuales 353.5 [GWh] corresponden a vertimiento solar y 128.0 [GWh] a eólico, equivalente a un 73.4% y a un 26.6%, respectivamente.



La Región Antofagasta presentó la mayor cantidad de vertimiento, alcanzando los 220.7 [GWh].

En términos porcentuales respecto a la disponibilidad de generación regional, el porcentaje de vertimiento mayor corresponde a la Región de Tarapacá, con un 20.1%.

El miércoles 13 marzo a las 18:00 se dio el máximo vertimiento Eólico (1.1 [GWh]), lo que corresponde a un vertimiento de 43.9% respecto a la disponibilidad total.

Por otro lado, el domingo 17 marzo a las 15:00, la generación Solar tuvo su mayor nivel de vertimiento (2.5 [GWh]), equivalente al 33.3% de la disponibilidad total.

## Cotas de Embalses:

A continuación se muestran las trayectorias de las cotas de los embalses más importantes del sistema en [M.S.N.M.]. Los datos graficados muestran el nivel de cota al final de cada día.

