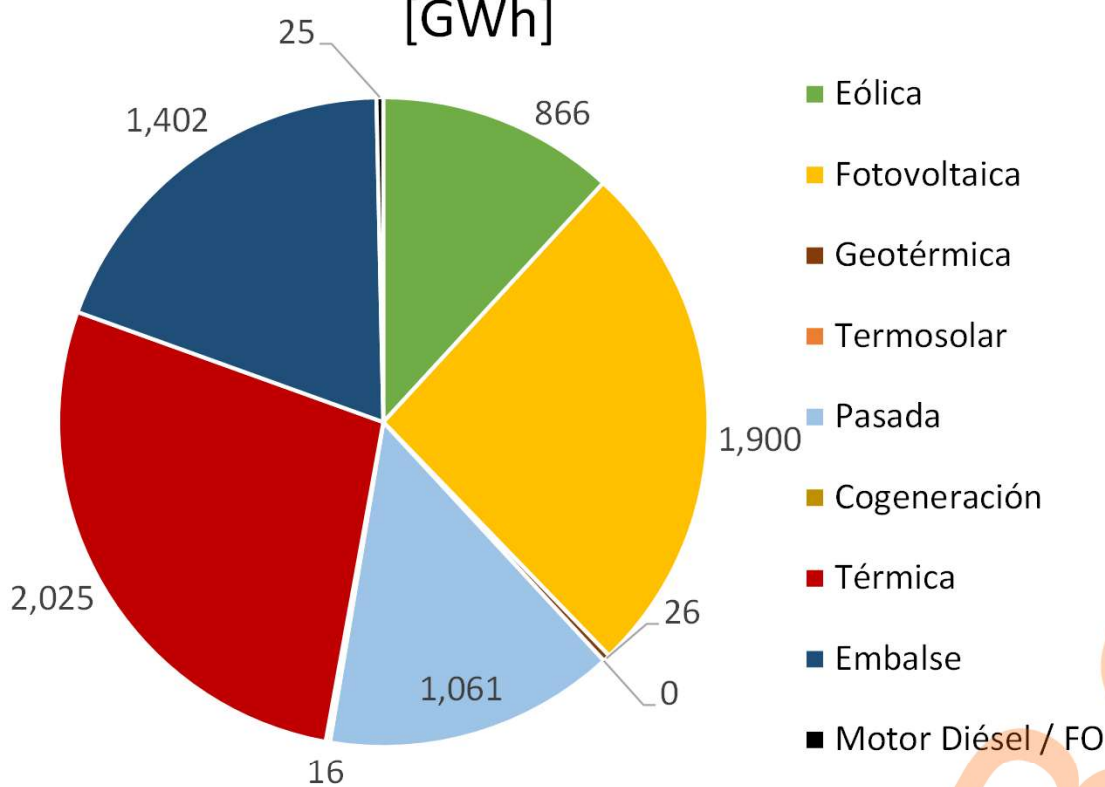


Generación Real:

Participación Generación Mensual [GWh]



Durante enero 2024 la generación total del Sistema Eléctrico Nacional fue de 7.32 [TWh].

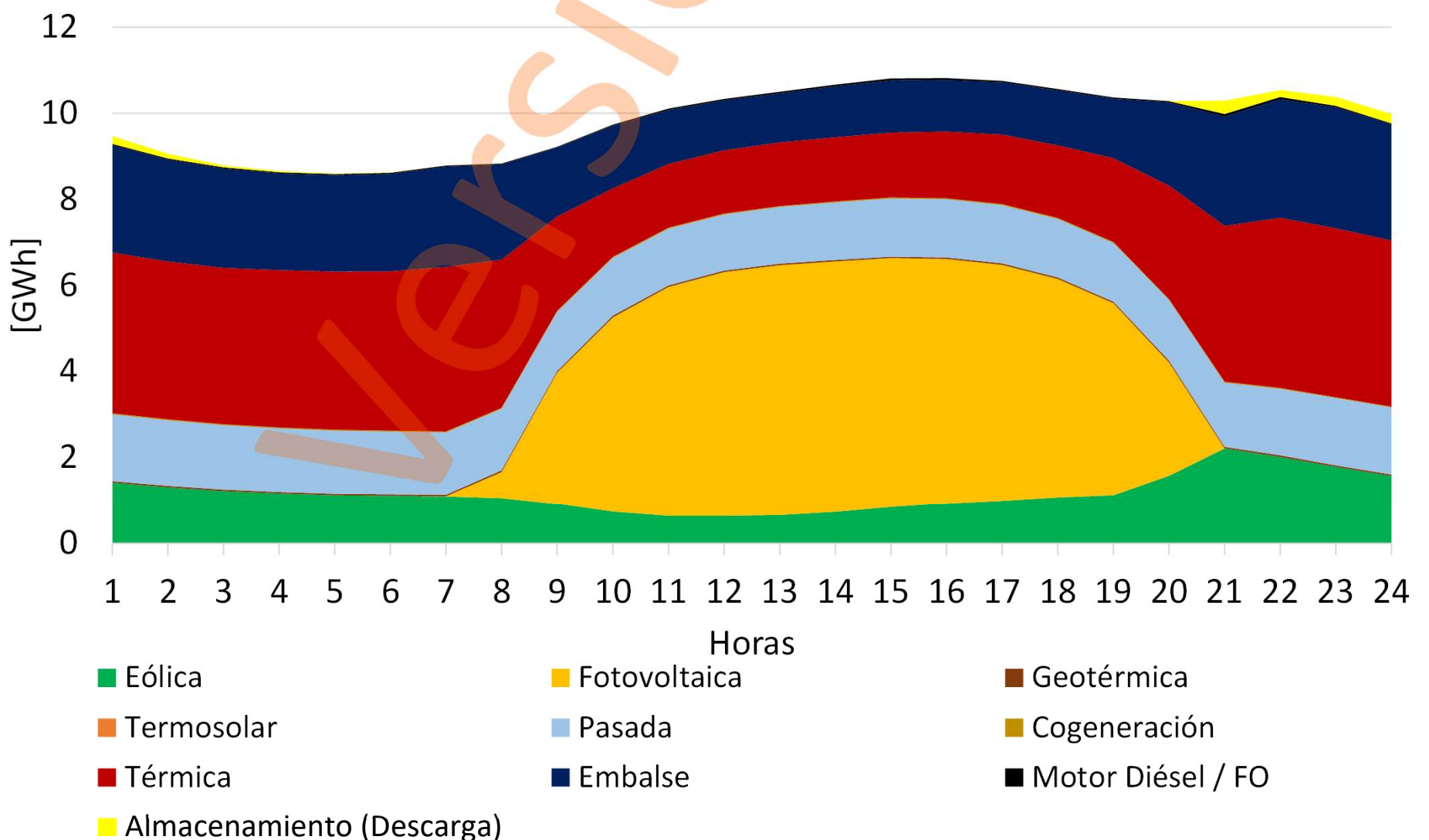
La tecnología que produjo la mayor inyección del mes fue Térmica con un total de 2.03 [TWh].

Por otro lado, la generación renovable variable produjo 2.79 [TWh], equivalentes a un 38.1% del total mensual del sistema.

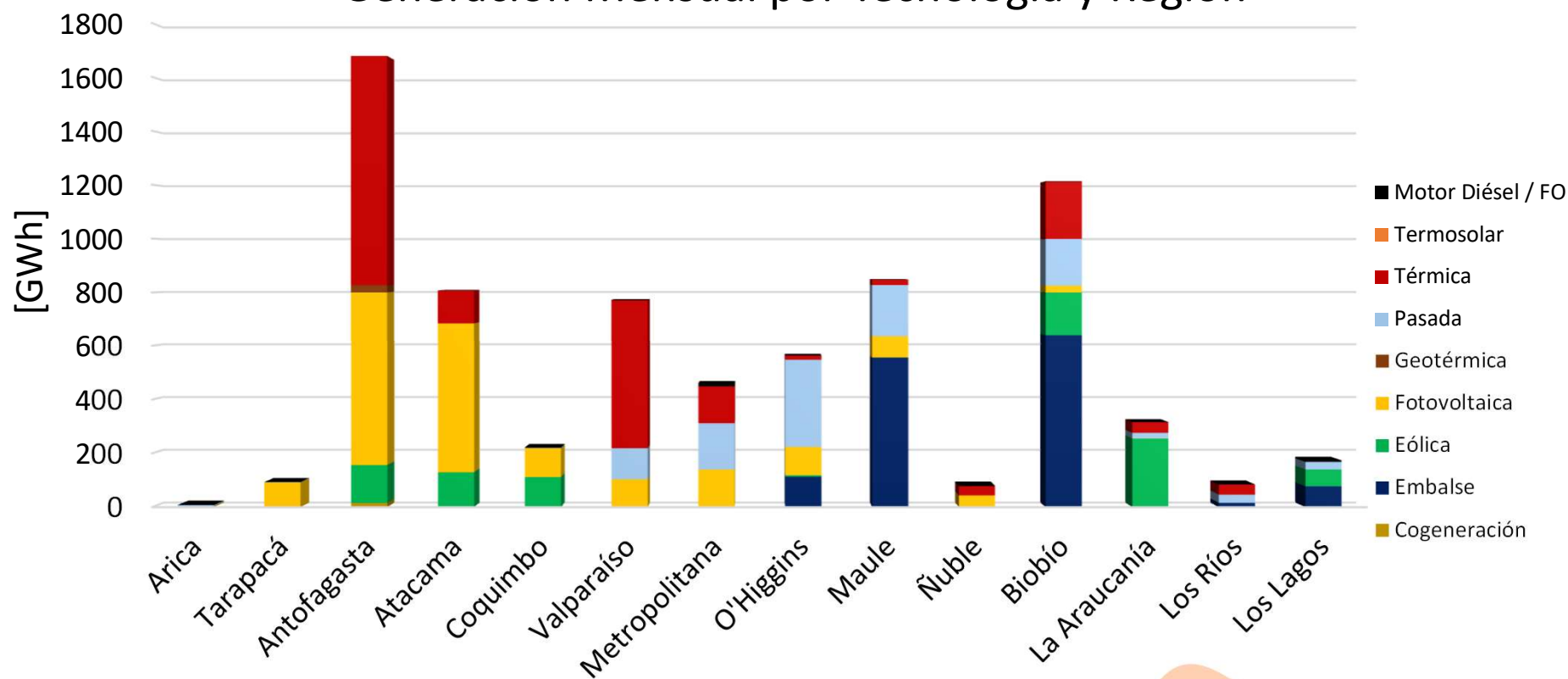
La máxima penetración renovable (eólica y fotovoltaica) de enero 2024 fue de 7.46 [GWh] a las 15:00 horas del viernes 19.

En ese periodo, la generación eólica fue de 1.53 [GWh] y la fotovoltaica generó 5.92 [GWh].

Colocación Promedio Diaria de Energía



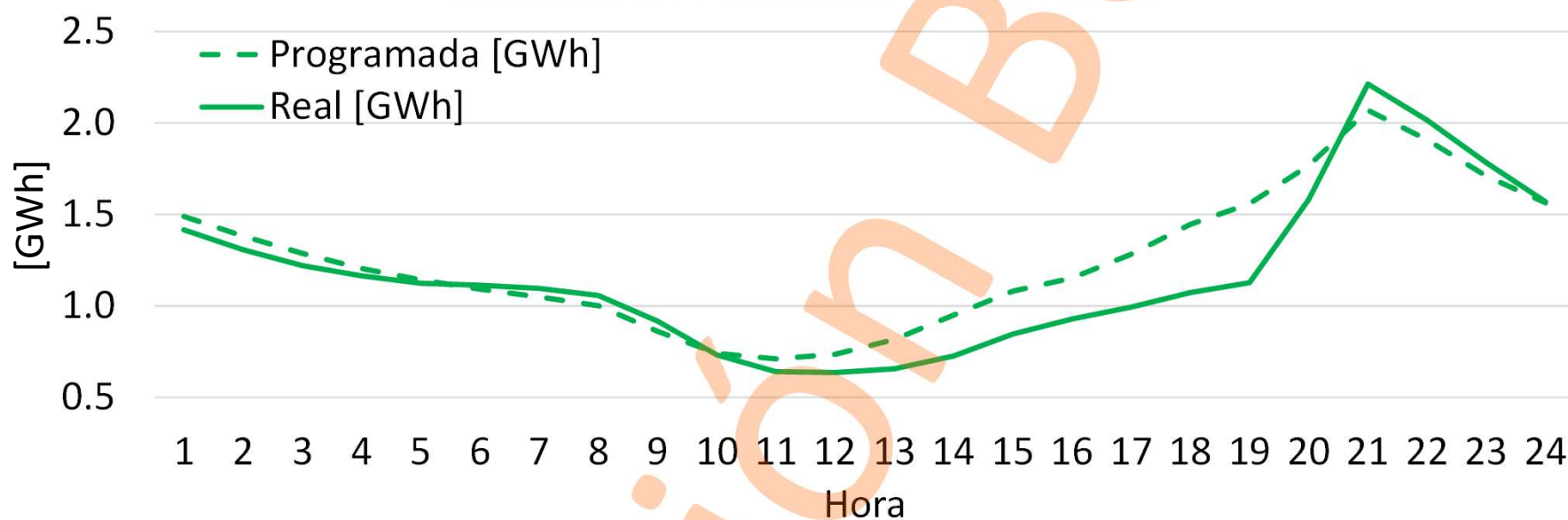
Generación Mensual por Tecnología y Región



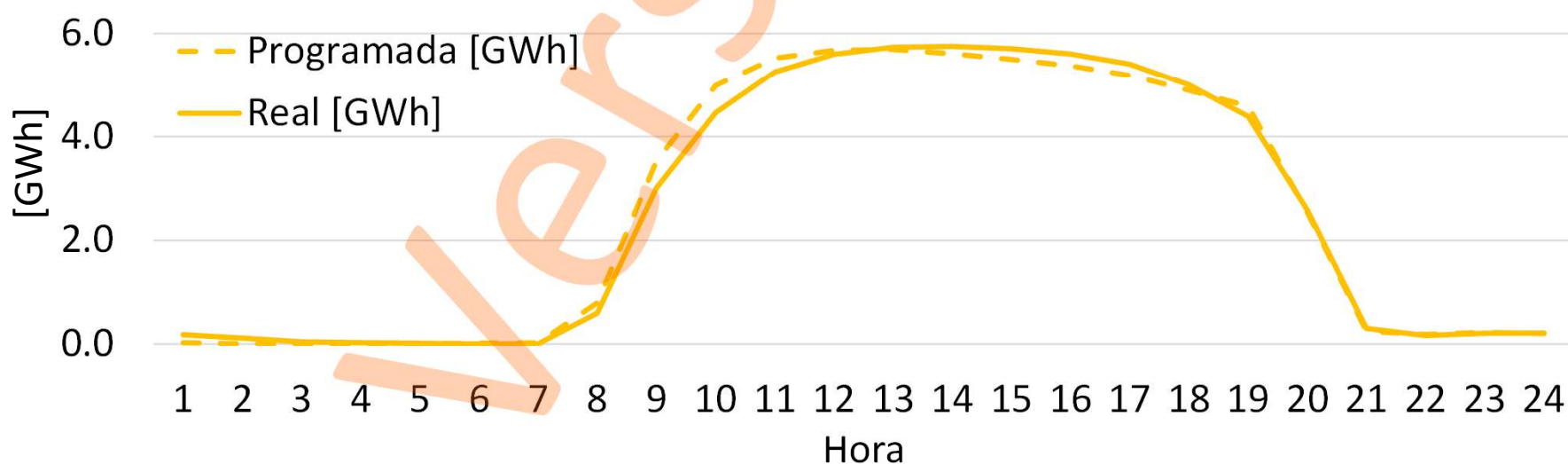
Antofagasta fue la región con mayor aporte a la generación total mensual del SEN, con 1.68 [TWh], equivalente a un 22.9% del total SEN generado en el mes.

Generación programada v/s real:

Generación Promedio Diaria Eólica



Generación Promedio Diaria Solar



El desvío promedio horario mensual de la generación Eólica alcanzó los 200 [MWh], lo que representa una desviación promedio de 17.2%. Para la tecnología Fotovoltaica fue de 225 [MWh], equivalente a 8.8% 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.

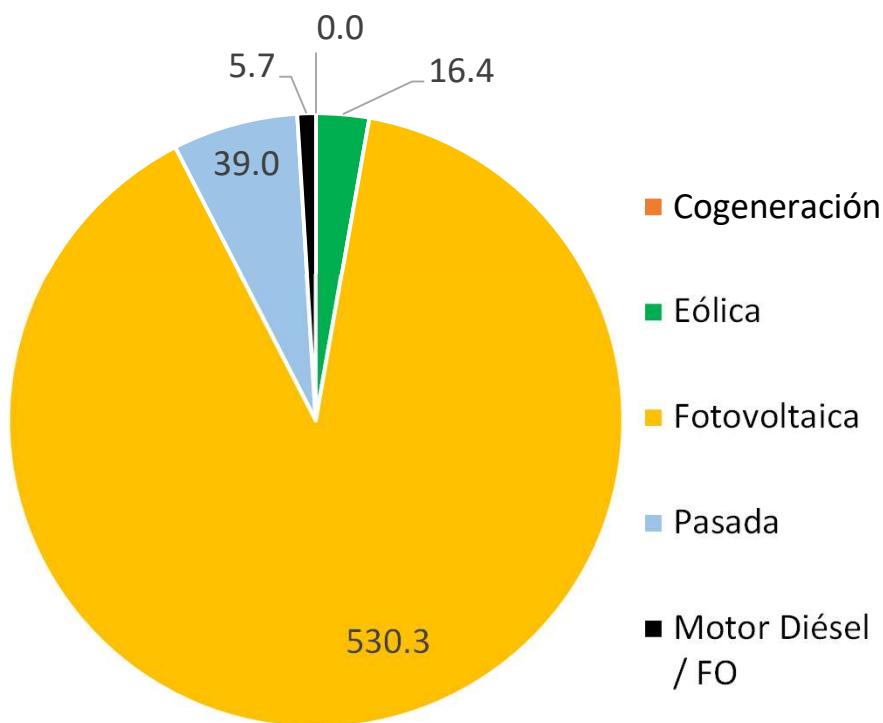
Para la generación solar, tanto real como programada, se incluye en el gráfico la descarga de los sistemas de almacenamiento asociados.

GPM AG

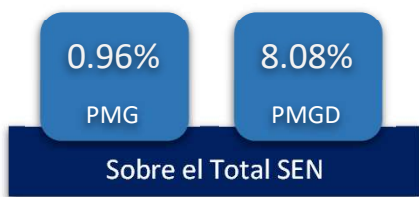
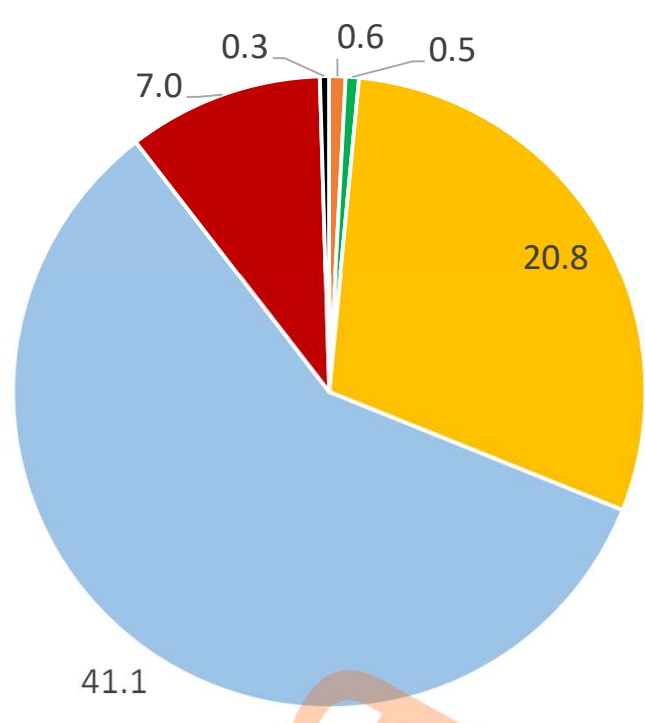
www.gpm-ag.cl
contacto@gpm-ag.cl

Generación Pequeña Escala:

Generación Mensual PMGD [GWh]

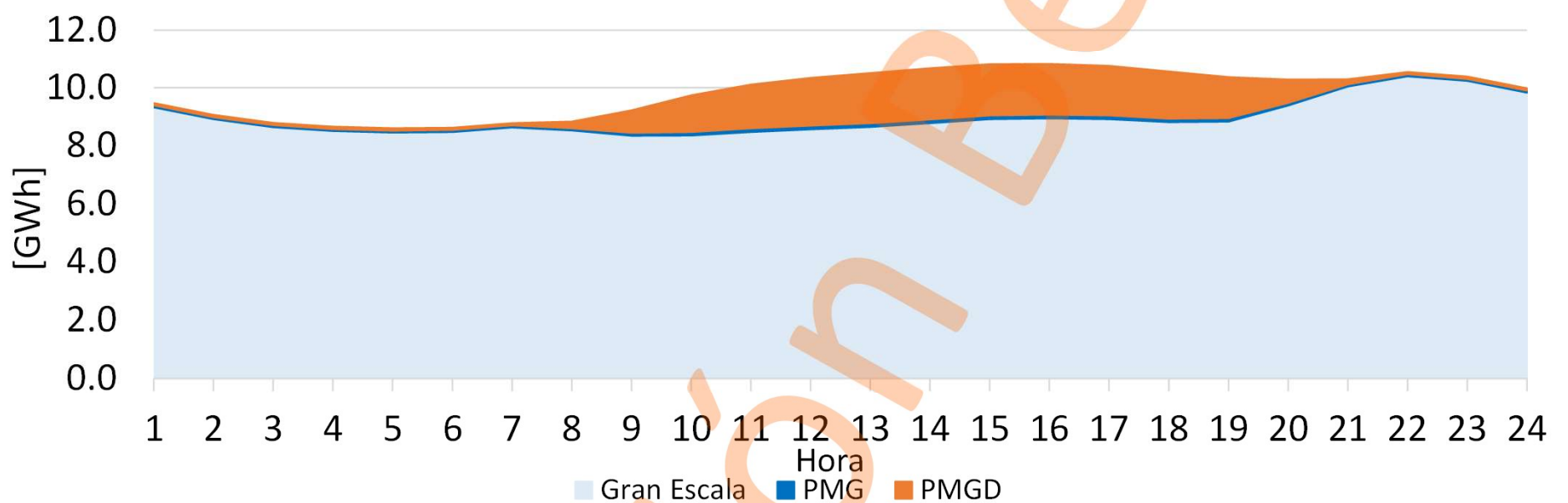


Generación Mensual PMG [GWh]



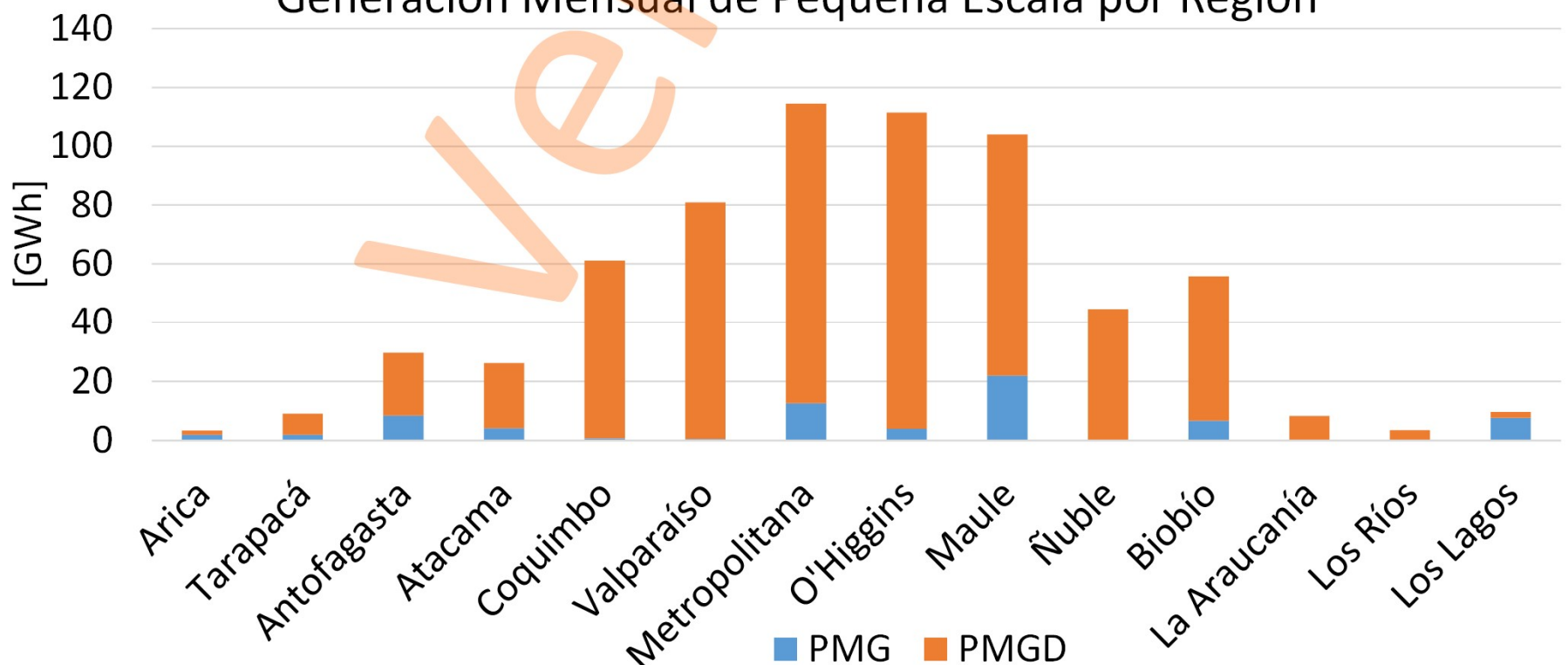
La generación mensual de pequeña escala alcanzó los 661.8 [GWh], lo que representa un 9.0% de la generación total del SEN.

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 miércoles 10 de enero con un total de 2011.5 [MWh], lo que representa el 18.9% de la generación total en ese periodo.

Generación Mensual de Pequeña Escala por Región

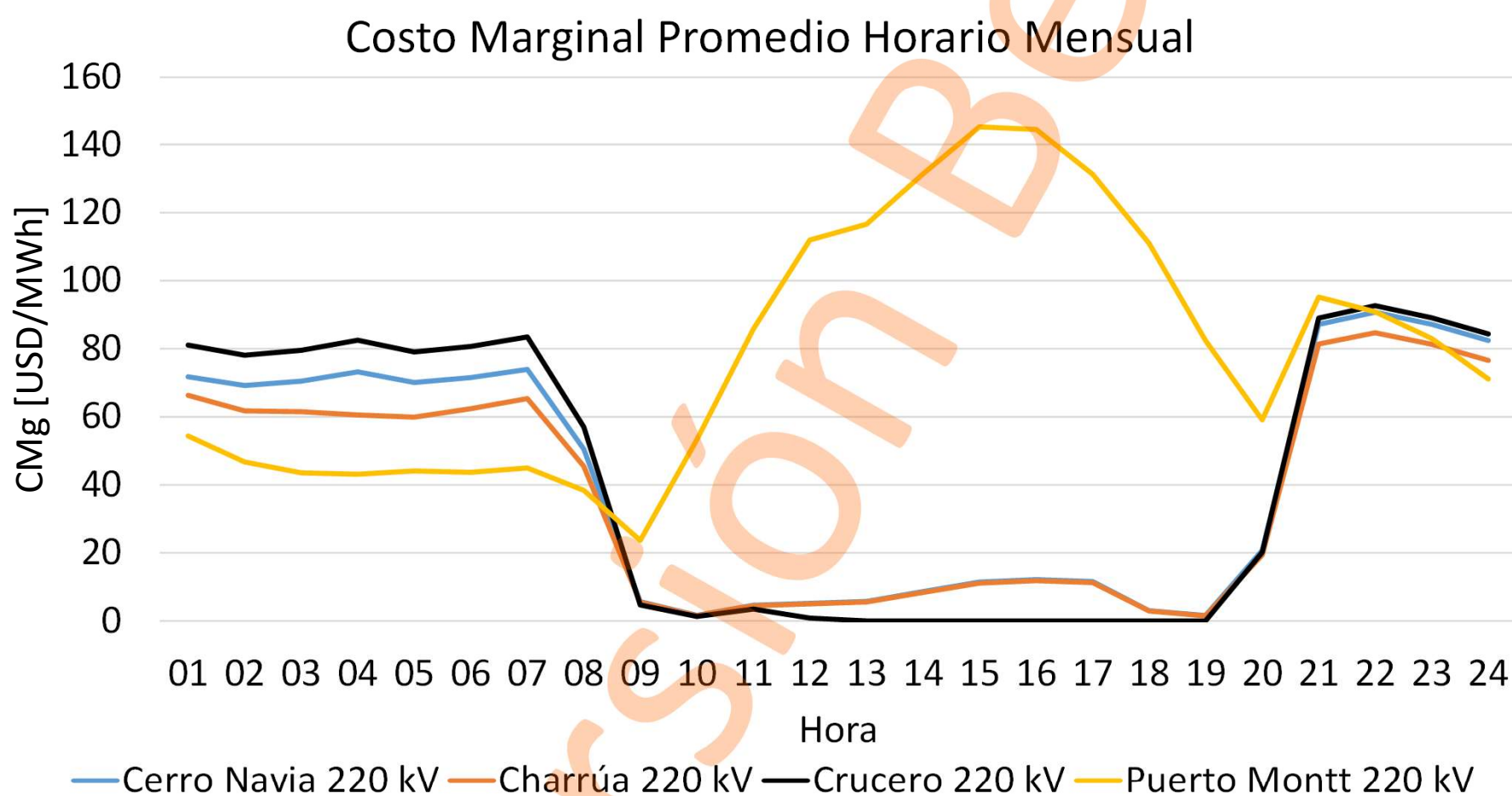


Costos Marginales:

Costo marginal promedio mensual por barra:



El valor máximo mensual registrado de costo marginal horario fue de 437.2 [USD/MWh]. Éste se produjo en la barra Ancud 13 kV, el día 30 de enero, a las 20:00 horas.

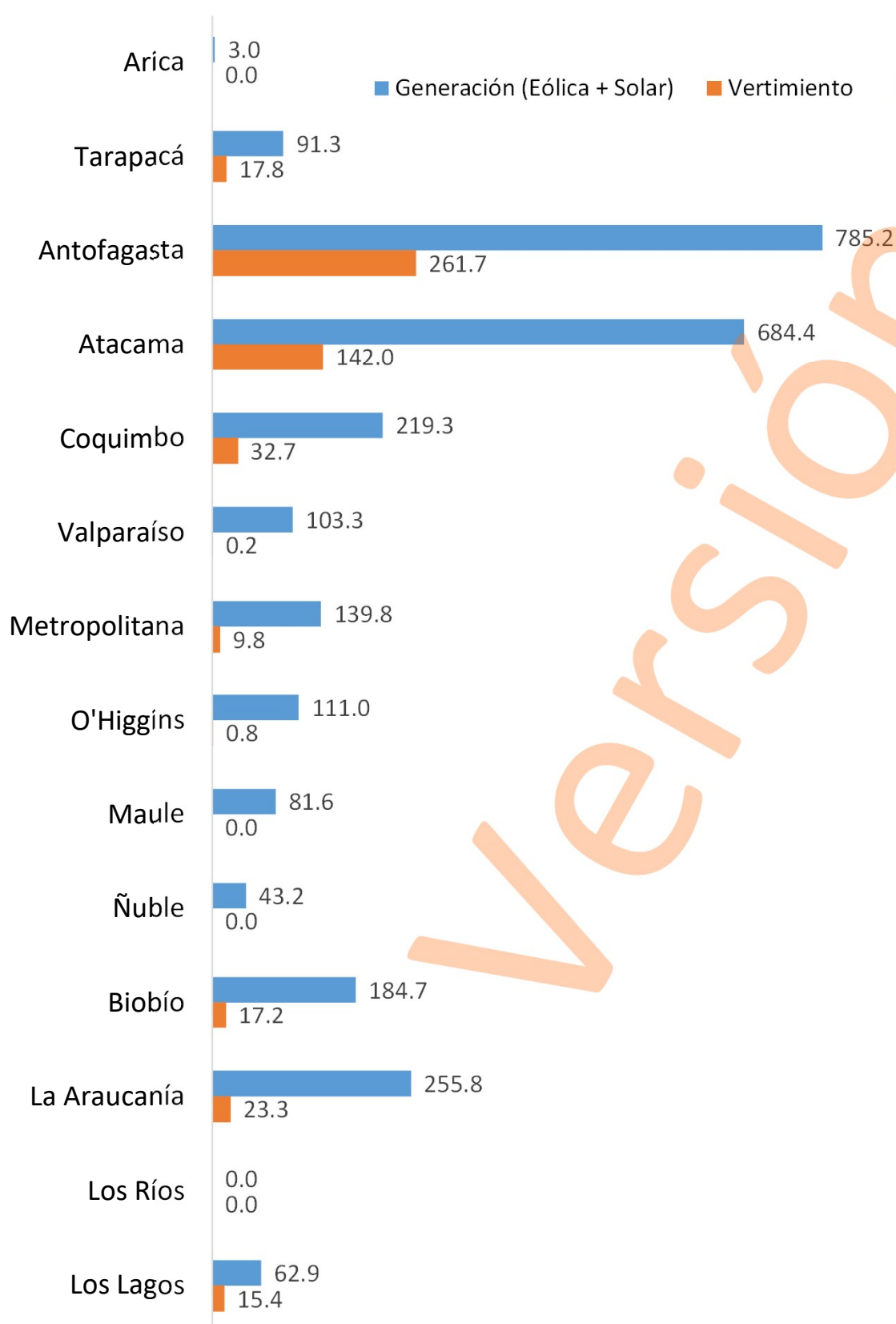
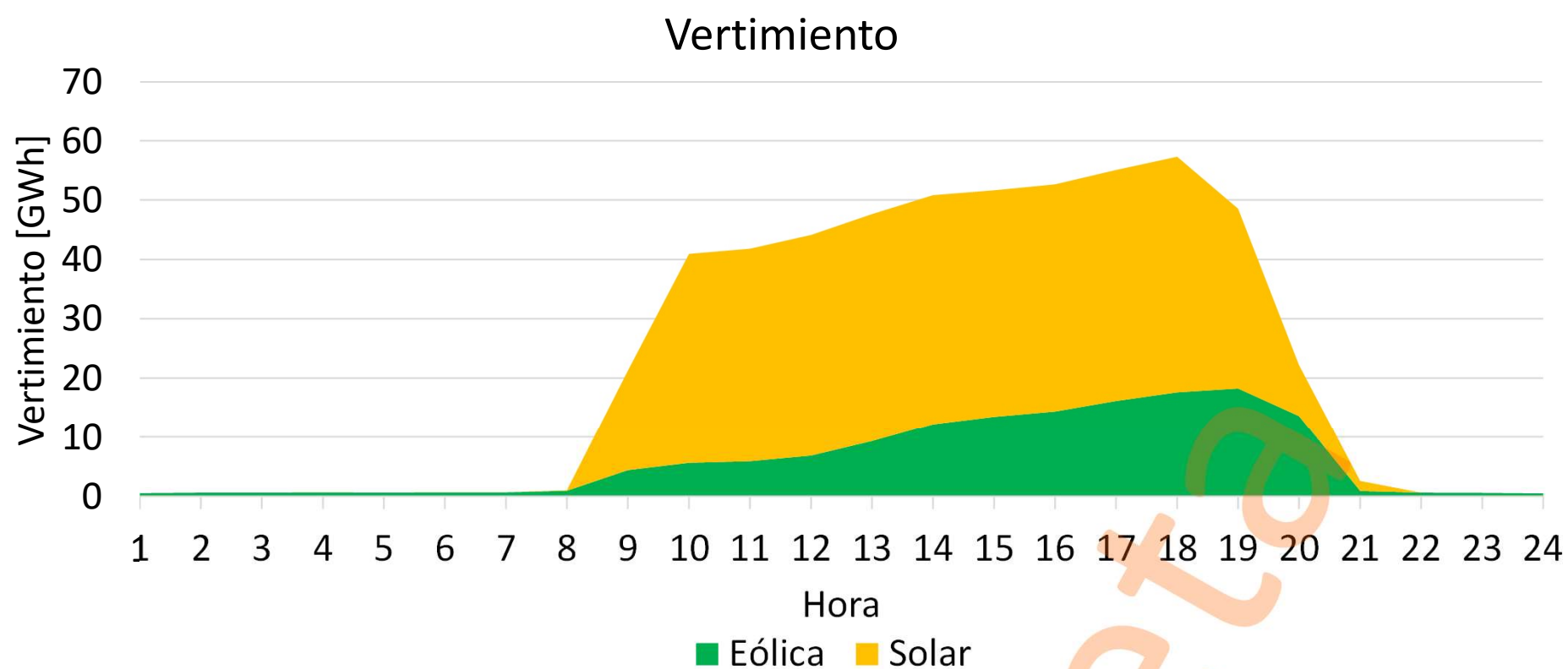


Se registra un total de 295 horas donde la zona de Puerto Montt se desacopla del sistema, produciendo altos precios de energía en la zona respecto al resto del SEN.

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 543.5 [GWh], de los cuales 398.1 [GWh] corresponden a vertimiento solar y 145.4 [GWh] a eólico, equivalente a un 73.2% y a un 26.8%, respectivamente.



La Región de Antofagasta presentó la mayor cantidad de vertimiento, alcanzando los 261.7 [GWh].

En términos porcentuales respecto a la disponibilidad de generación regional, el porcentaje de vertimiento mayor corresponde a la Región de Tarapacá, con un 16.1%.

El domingo 14 enero a las 18:00 se dio el máximo vertimiento Eólico (1.1 [GWh]), lo que corresponde a un vertimiento de 49.8% respecto a la disponibilidad total.

Por otro lado, el lunes 01 enero a las 12:00, la generación Solar tuvo su mayor nivel de vertimiento (2.5 [GWh]), equivalente al 36.6% 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.

