

Monitorización semanal

Electricidad

Demanda acumulada

14.436 GWh

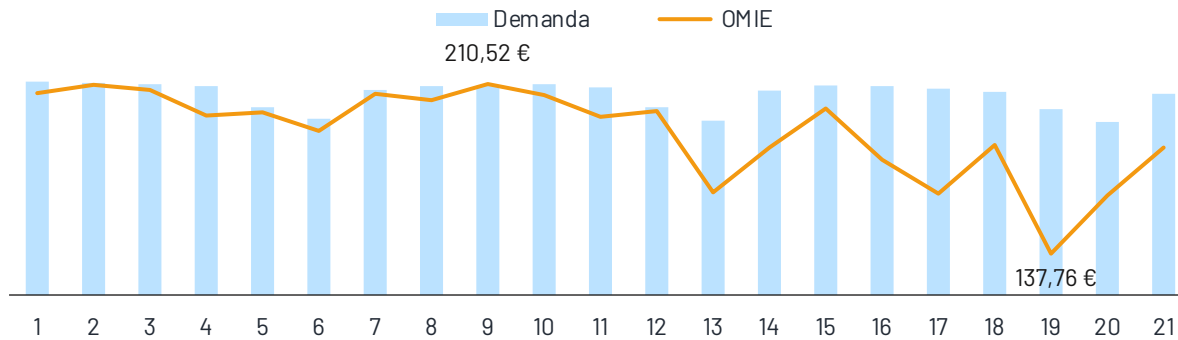
-0,6%
año anterior

Media OMIE

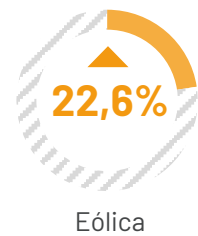
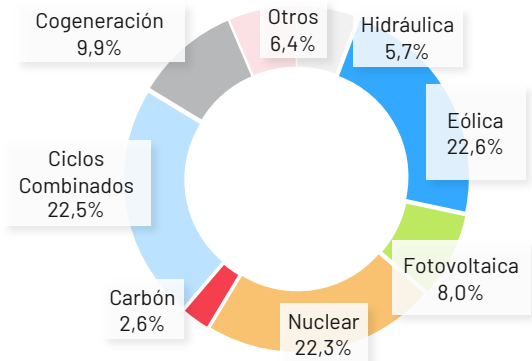
190,0 €/MWh

-4,3% semana anterior
-5,8% mes anterior

EVOLUCIÓN DE LA DEMANDA (GWh) Y DEL PRECIO OMIE (€/MWh)



MIX DE GENERACIÓN Y APORTACIÓN RENOVABLE



Gas

Demanda acumulada

25.539 GWh

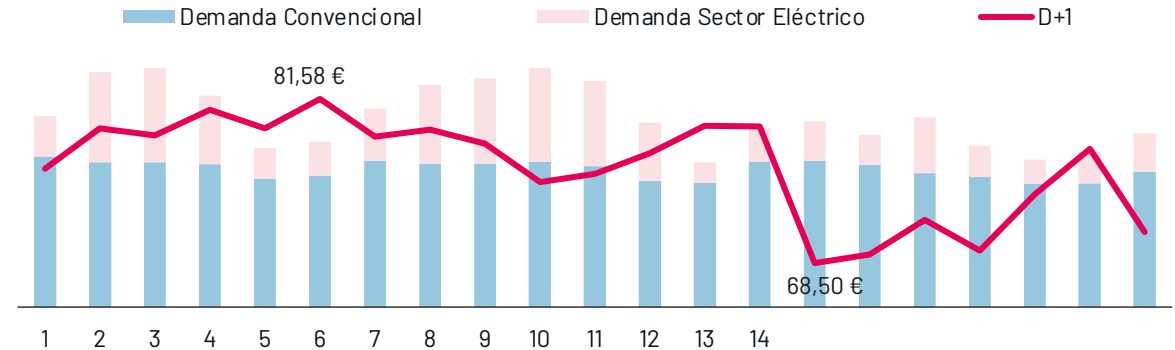
26,1%
año anterior

Media MIBGAS D+1

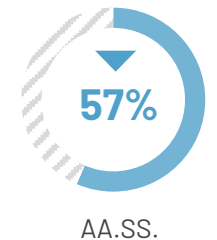
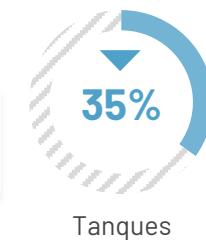
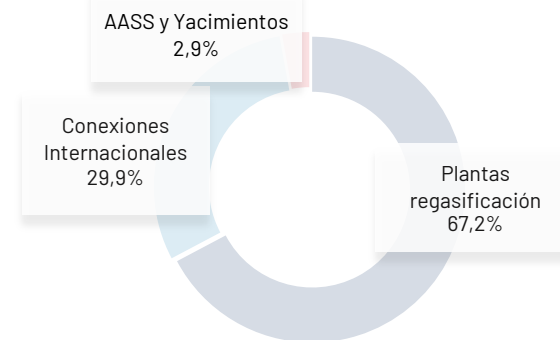
76,2 €/MWh

-2,9% semana anterior
-8,9% mes anterior

EVOLUCIÓN DE LA DEMANDA (GWh) Y DEL PRECIO MIBGAS (€/MWh)



ENTRADA A LA RED DE TRANSPORTE Y NIVEL DE LLENADO DE TANQUES Y AA.SS.

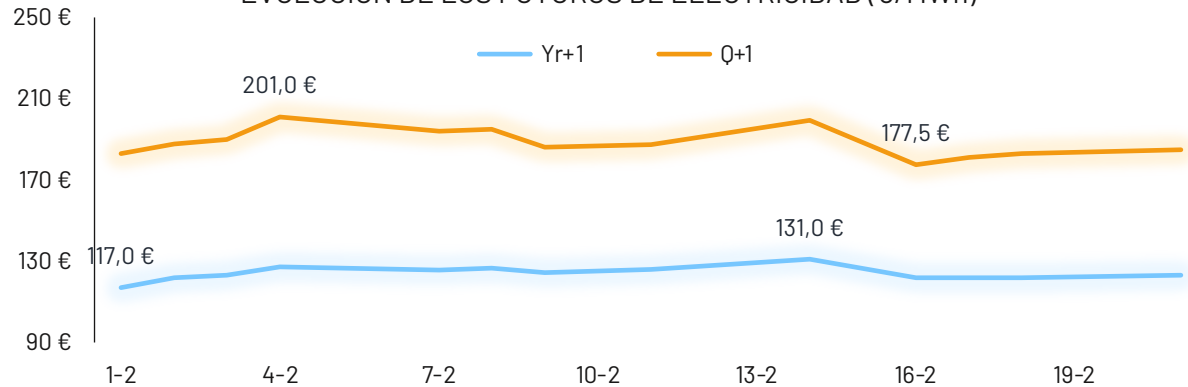


Monitorización semanal

Electricidad



EVOLUCIÓN DE LOS FUTUROS DE ELECTRICIDAD (€/MWh)

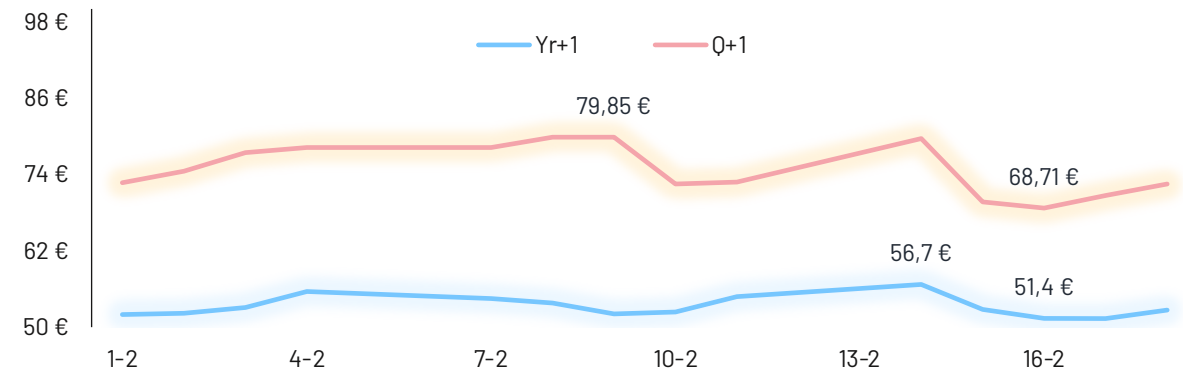


- ▶ La media del pool sigue disminuyendo hasta los 190,0 €. Se abarata de un 4,3% frente a la semana anterior y de un 5,8% en comparación con enero. El día 19 el OMIE marca un nuevo mínimo diario en 137,76 €.
- ▶ La demanda se estima en 14.436 GWh, valor del 0,6% inferior a febrero 2021 (-0,6%).
- ▶ La eólica vuelve a liderar el mix energético con el 22,6% del total, seguida por los ciclos combinados (22,5%) y la nuclear (20,3%).
- ▶ El peso de las renovables aumenta hasta el 39,6%.
- ▶ Se registra una leve disminución también en las cotizaciones del Y+1 (-0,6%) y del Q+1 (-1,6%).

Gas



EVOLUCIÓN DE LOS FUTUROS DE GAS (€/MWh)



- ▶ La media mensual se sitúa en 76,2 €, disminuyendo un 2,9% frente a la semana anterior y un 8,9% en comparación con enero.
- ▶ La demanda se estima en 25.539 GWh, aumentando un 26,1% con respecto a febrero 2021.
- ▶ El incremento se debe al mayor consumo para generación eléctrica (217,3%).
- ▶ Las plantas de regasificación han supuesto el 67,2% del total suministrado, las conexiones internacionales el 29,9%.
- ▶ Se observa tendencia bajista tanto en el Q+1 (-2,5%) como en el Y+1 (-1,0%) en comparación con la semana previa.