

Monitorización semanal

Electricidad

Demanda acumulada

3.572 GWh

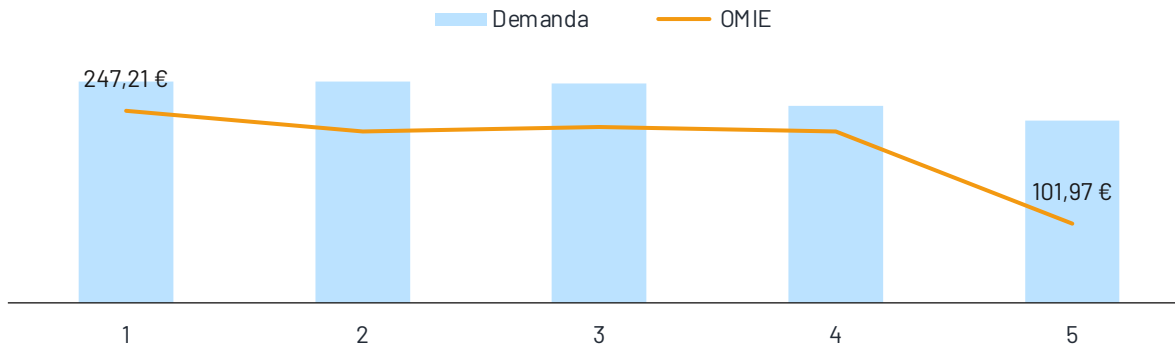
-1,1%
año anterior

Media OMIE

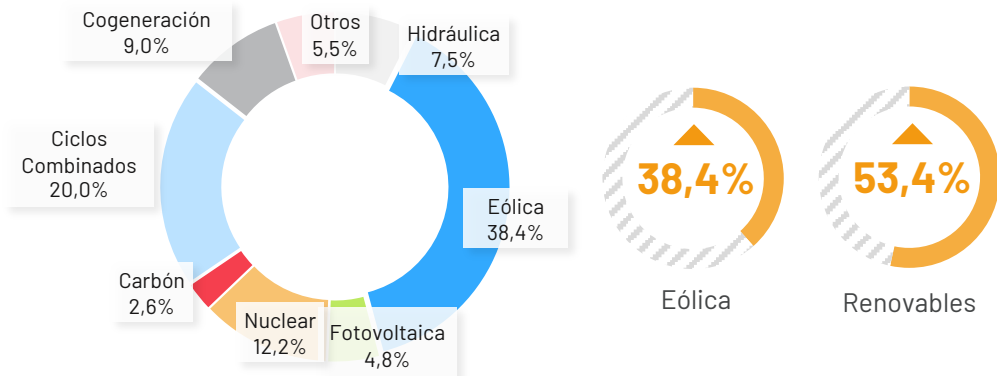
203,4 €/MWh

-9,3% semana anterior
+5,2% mes anterior

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



MIX DE GENERACIÓN Y APORTACIÓN RENOVABLE



Gas

Demanda acumulada

6.419 GWh

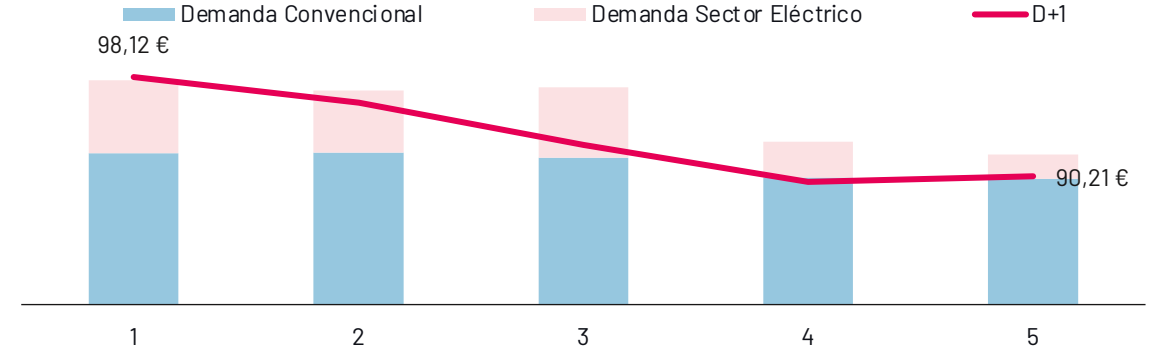
+3,9%
año anterior

Media MIBGAS D+1

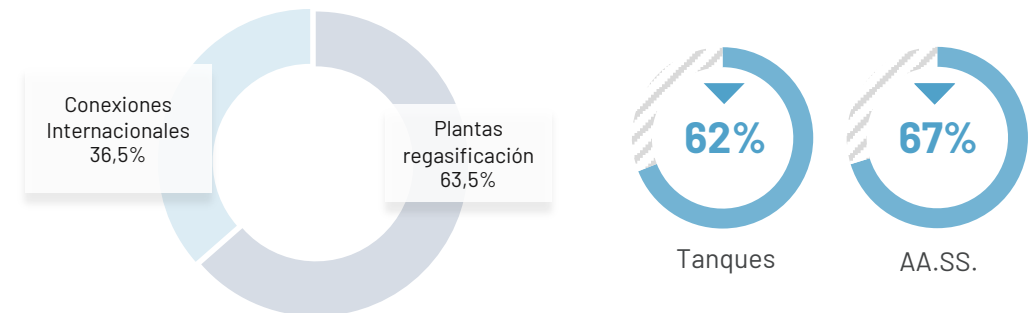
93,4 €/MWh

-2,1% semana anterior
+10,8% 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.



Electricidad

Durante los primeros cinco días de diciembre, el pool registra el precio mínimo desde el pasado 1 de noviembre en 101,97 €/MWh (día 5).

La media del mes se sitúa en 203,4 €/MWh. Supera el récord de 200,1 €/MWh alcanzado en octubre y supone un nuevo encarecimiento del 5,2% frente al mes de noviembre.

La demanda se estima en 3.572 GWh, siendo un 1,1% inferior con respecto al periodo equivalente en 2020.

La eólica vuelve a protagonizar el mix energético con un excepcional 38,4% de aportación. La siguen los ciclos combinados con el 20% mientras queda relegada en tercera posición la nuclear.

Esta registra su contribución mínima en 2021 con el 12,2% del total generado hasta la fecha.

La elevada generación eólica supone un incremento importante de **las fuentes renovables** que **superan el 53,4% de aportación.**

Gas

El mercado gasista empieza el mes de diciembre en tendencia bajista. Tras alcanzar el máximo diario el día 1 en 98,12 €/MWh, los precios han ido disminuyendo hasta los 90,21 €/MWh registrados el día 5.

Sin embargo, **la media del mes se sitúa en 93,4 €/MWh,** suponiendo un encarecimiento del 10,8% frente al mes de noviembre.

La demanda se estima en 6.419 GWh, siendo un 3,9% superior al periodo equivalente en 2020. Se debe principalmente al incremento de la demanda para generación eléctrica (+38,2%) ya que la demanda convencional se ha reducido en un 4,6%.

Disminuye el nivel de los tanques hasta el 62% de llenado. También **se reduce el nivel de los AASS hasta el 67%.**

Se registran saldos importadores elevados con Francia y Almería, procediendo el 36,5% de las entradas a la red de transporte de las conexiones internacionales.