



 Tiempo de lectura 5 minutos aprox.

# Informe de Mercados Energéticos

Marzo 2024



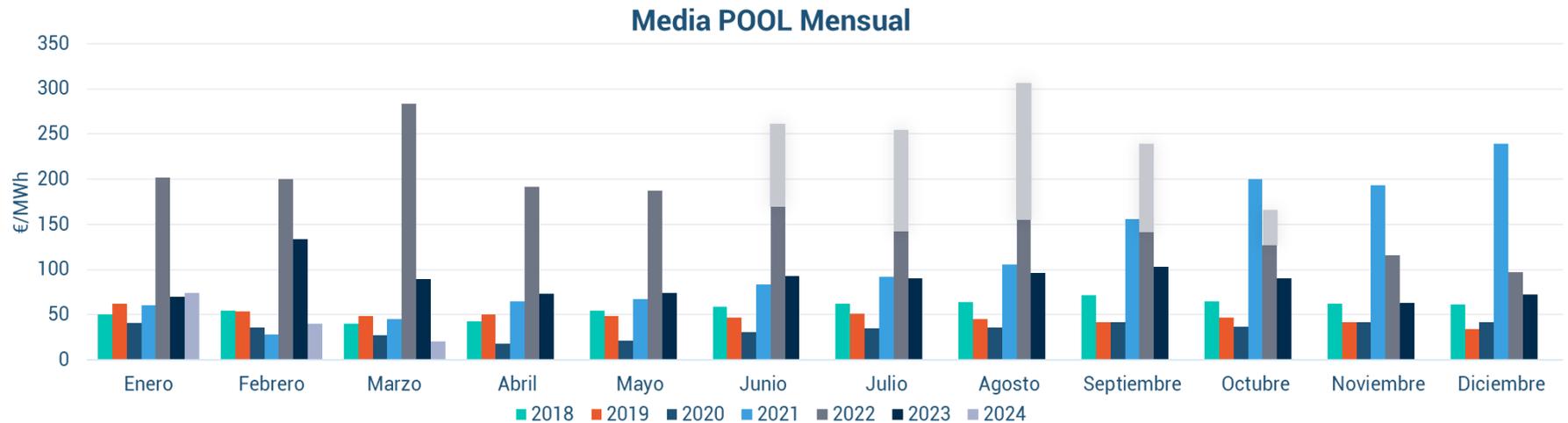


# Índice

- 01 Mercado Spot OMIE**
- 02 Mercado de Futuros OMIP**
- 03 Mercados Europeos**
- 04 Generación y demanda**
- 05 Materias primas y otros índices**
- 06 Resumen marzo 2024**
- 07 Contacto**

# Mercado Spot OMIE

En marzo el precio del mercado mayorista diario de la electricidad ha cerrado en 20,28 €/MWh.



## Marzo 2024

**20,28 €/MWh**

▼ **-49,30%** vs febrero 2024

▼ **-77,37%** vs marzo 2023

✓ En marzo se ha obtenido el precio medio diario del POOL más bajo de los últimos dos años, alcanzando una reducción de un 49% respecto al mes anterior.

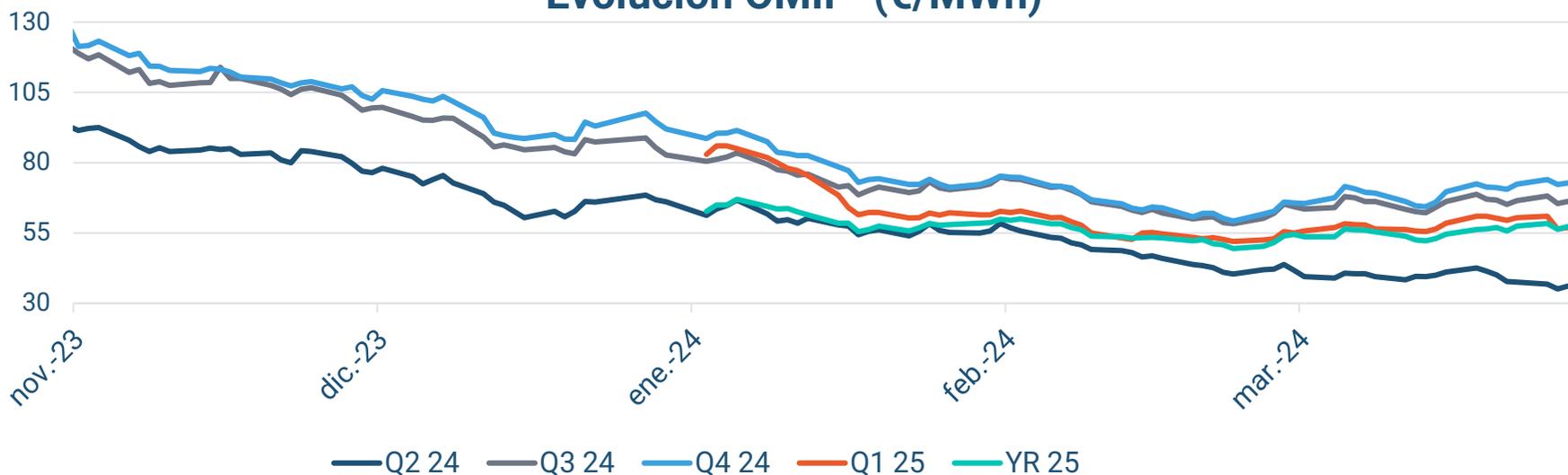
✓ En comparación con marzo de 2023, el precio medio diario se ha reducido en un 77,03%.

✓ Factores como la elevada generación eólica, el aumento de la generación hidráulica y la disminución en la demanda de energía han propiciado esta disminución en los precios de la electricidad.

# Mercado de Futuros OMIP

En marzo se revierte la tendencia de los últimos meses en los productos futuros en España.

### Evolución OMIP (€/MWh)



## YR 2025

**55,49 €/MWh**

▲ **2,53%** vs febrero 2024

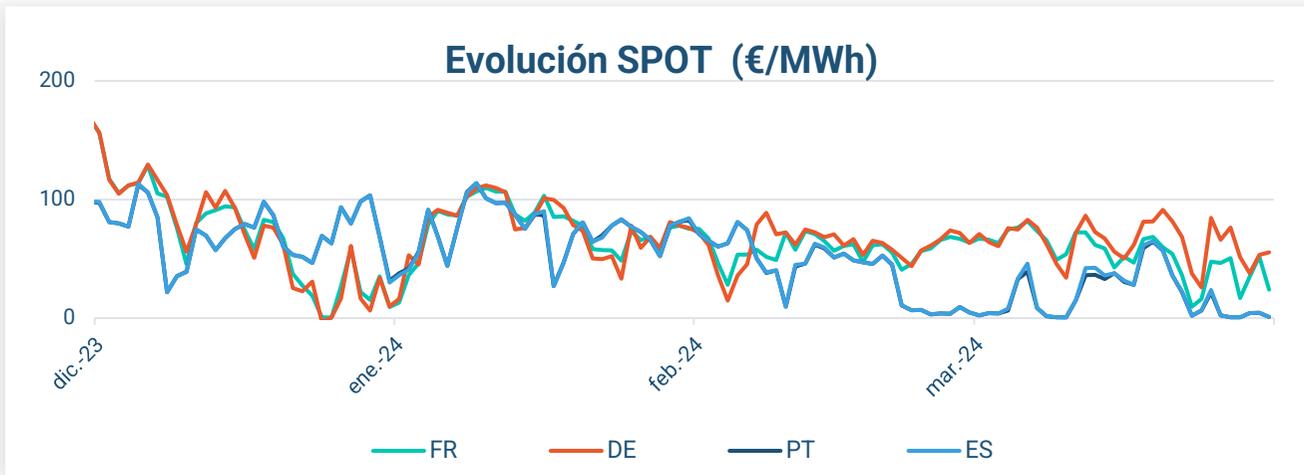
## Marzo 2024

- ✓ La cotización del YR-25 ha aumentado en un 2,53% respecto al valor registrado el mes anterior, cerrando el mes en 55,49 €/MWh.
- ✓ Las cotizaciones de los productos trimestrales, a excepción del Q2, siguen la misma tendencia de subida sin alcanzar la barrera de los 80 €/MWh.
- ✓ El producto Q2 2024 continúa disminuyendo siguiendo la tendencia que presenta desde el año 2023.

# Mercados Europeos

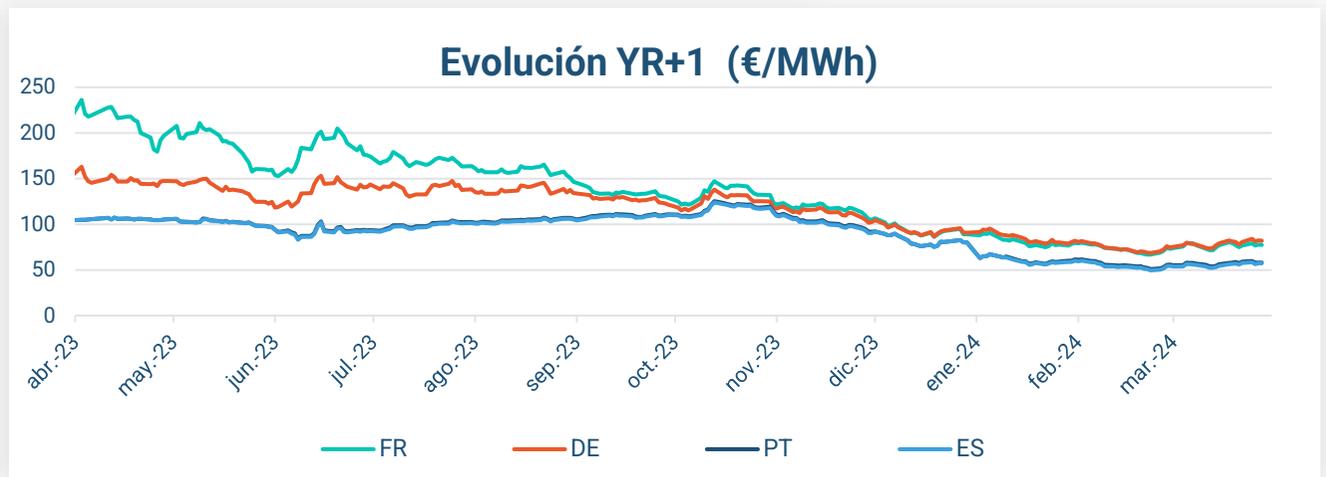
En Europa, España y Portugal han obtenido en el mercado SPOT un valor de precio promedio un 50% por debajo del registrado el mes anterior. En cuanto a Francia, el precio también ha disminuido, pero en menor proporción, en un 8,2%. Alemania ha registrado valores notoriamente superiores, con un aumento de un 5% respecto a febrero 2024.

La cotización del YR-25 continúa con la tendencia creciente que comenzó a mediados del mes pasado, convergiendo los precios en España y Portugal en torno a los 56 €/MWh y en Francia y Alemania en torno a los 77 €/MWh.



SPOT - AVG - mar 2024	
España	20,28 €/MWh
Portugal	19,26 €/MWh
Francia	53,55 €/MWh
Alemania	64,69 €/MWh

FUTUROS - AVG - YR 2025	
España	55,49 €/MWh
Portugal	56,92 €/MWh
Francia	76,56 €/MWh
Alemania	78,79 €/MWh



# Generación y Demanda

En cuanto al mix energético, predomina la **generación renovable** con el **66%** de la producción destacando la **eólica, 28%**. En cuanto a la **no renovable**, destaca la **nuclear, 16%**. El aumento de las renovables se ha visto favorecido por la hidráulica, variando desde el 14% al 22% de la generación total con respecto al mes anterior, lo que ha permitido que la nuclear reduzca su carga llegando a producirse paradas no programadas. También cabe destacar la disminución de la demanda de gas para la generación de ciclos combinados.

**Demanda** **19.252.294 MWh**

▲ **2,37%** vs febrero 2024

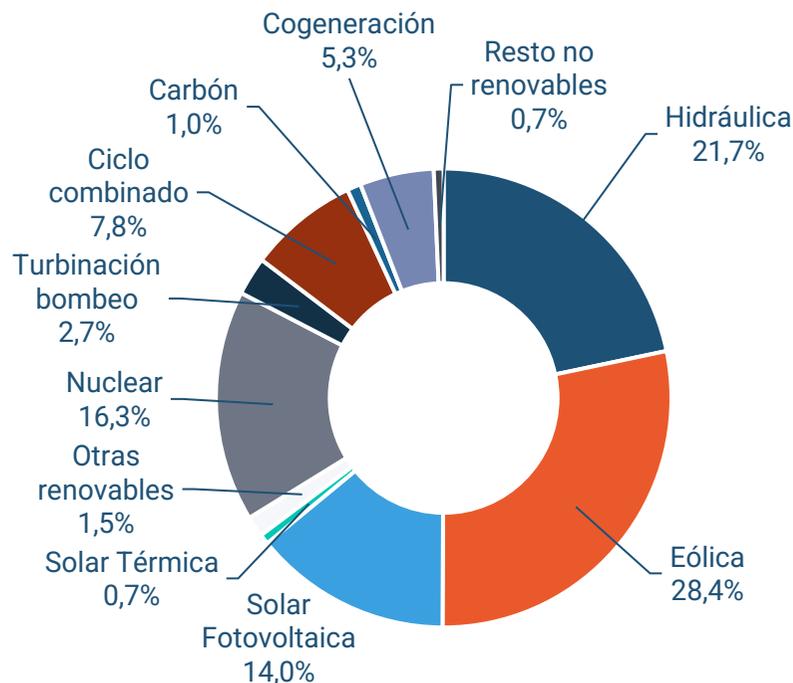
▼ **-0,14%** vs marzo 2023

**Generación** **21.285.153 MWh**

▲ **1,79%** vs febrero 2024

▼ **-7,04%** vs marzo 2023

**Generación Tipo Producción (MWh) marzo 2024**



## Generación Renovable

Hidráulica	4.622.019	MWh
Eólica	6.037.213	MWh
Solar Fotovoltaica	2.983.540	MWh
Solar Térmica	151.735	MWh
Otras Renovables	308.996	MWh
<b>Total</b>	<b>14.103.503</b>	<b>MWh</b>

## Generación No Renovable

Nuclear	3.470.761	MWh
Turbinación bombeo	576.583	MWh
Ciclo combinado	1.658.329	MWh
Carbón	209.659	MWh
Fuel-gas	0	MWh
Cogeneración	1.118.273	MWh
Residuos no renovables	148.046	MWh
<b>Total</b>	<b>7.181.650</b>	<b>MWh</b>

<b>Consumo Bombeo</b>	<b>-1.089.125</b>	<b>MWh</b>
<b>Enlace Baleares</b>	<b>-110.668</b>	<b>MWh</b>
<b>Interconexiones</b>	<b>-833.066</b>	<b>MWh</b>

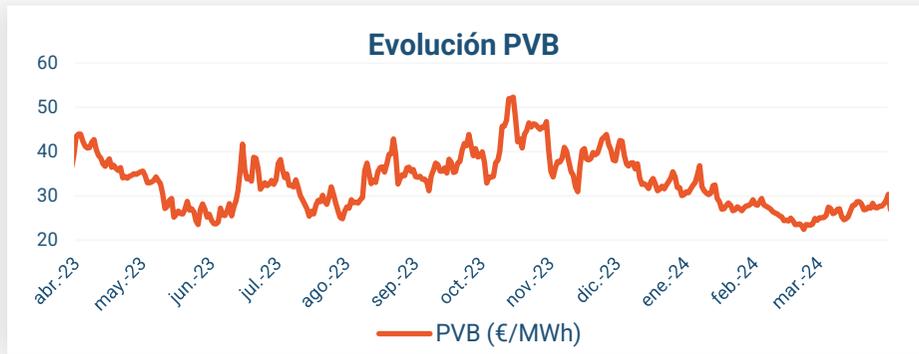
# Materias primas y otros índices



## Petróleo (BRENT) - AVG

**84,80 \$/barril ▲**

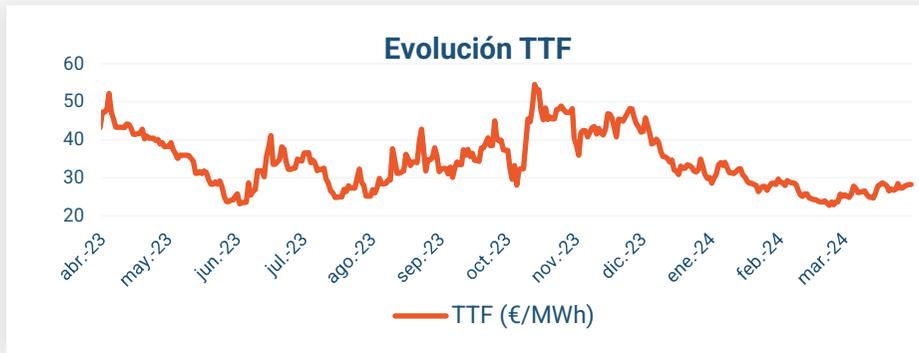
El promedio del Brent continúa con la tendencia de aumento que comenzó en enero 2024. Cabe destacar su resiliencia, ya que no ha habido cambios bruscos, teniendo en cuenta la tensión geopolítica que se está viviendo.



## Gas (PVB) - AVG

**26,91 €/MWh ▲**

El PVB alcanza el valor promedio más bajo de los dos últimos años, registrando valores similares a los de antes del COVID-19. En plena campaña de inyección los almacenamientos ya tienen niveles significativos de llenado.

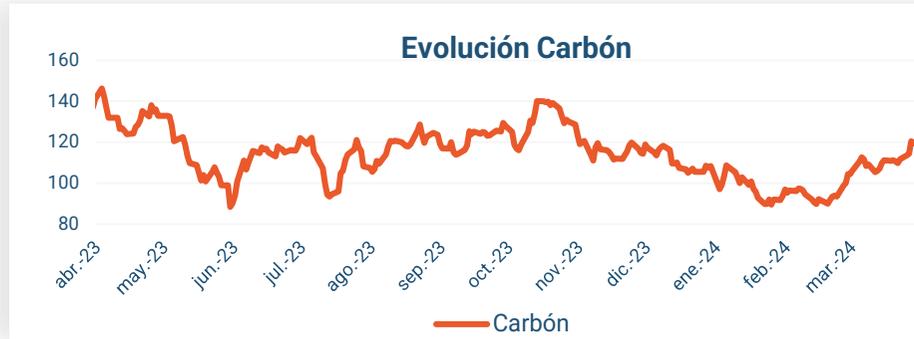


## Gas (TTF) - AVG

**26,84 €/MWh ▲**

El TTF se alinea con el PVB, llegando a invertirse el Spread algunos días. Esto se ha visto favorecido por las altas temperaturas y el elevado nivel de llenado de los almacenamientos en Europa al inicio de la campaña de inyección.

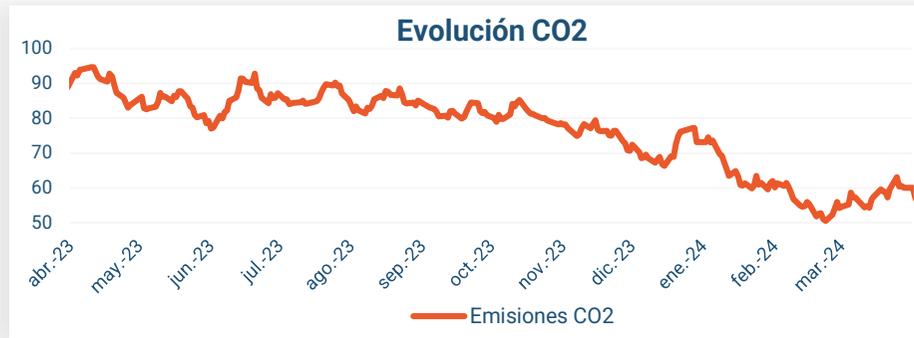
# Materias primas y otros índices



## Carbón (API2) - AVG

**111,43 \$/t ▲**

La cotización del carbón continúa con la tendencia de crecimiento que ya se apreciaba a finales del mes anterior, aumentando en un 17%.



## Emisiones CO2 - AVG

**57,88 \$/t ▲**

Los derechos de emisiones de CO2 revierten la tendencia a la baja que estaban sufriendo en los últimos meses, aumentando en un 4% con respecto a febrero del 2024.



## Tipo Cambio (€/€) - AVG

**1,09 €/€ ▲**

El tipo de cambio continúa en los mismos niveles que tenía en diciembre de 2023, apreciándose un ligero aumento de un 1%.

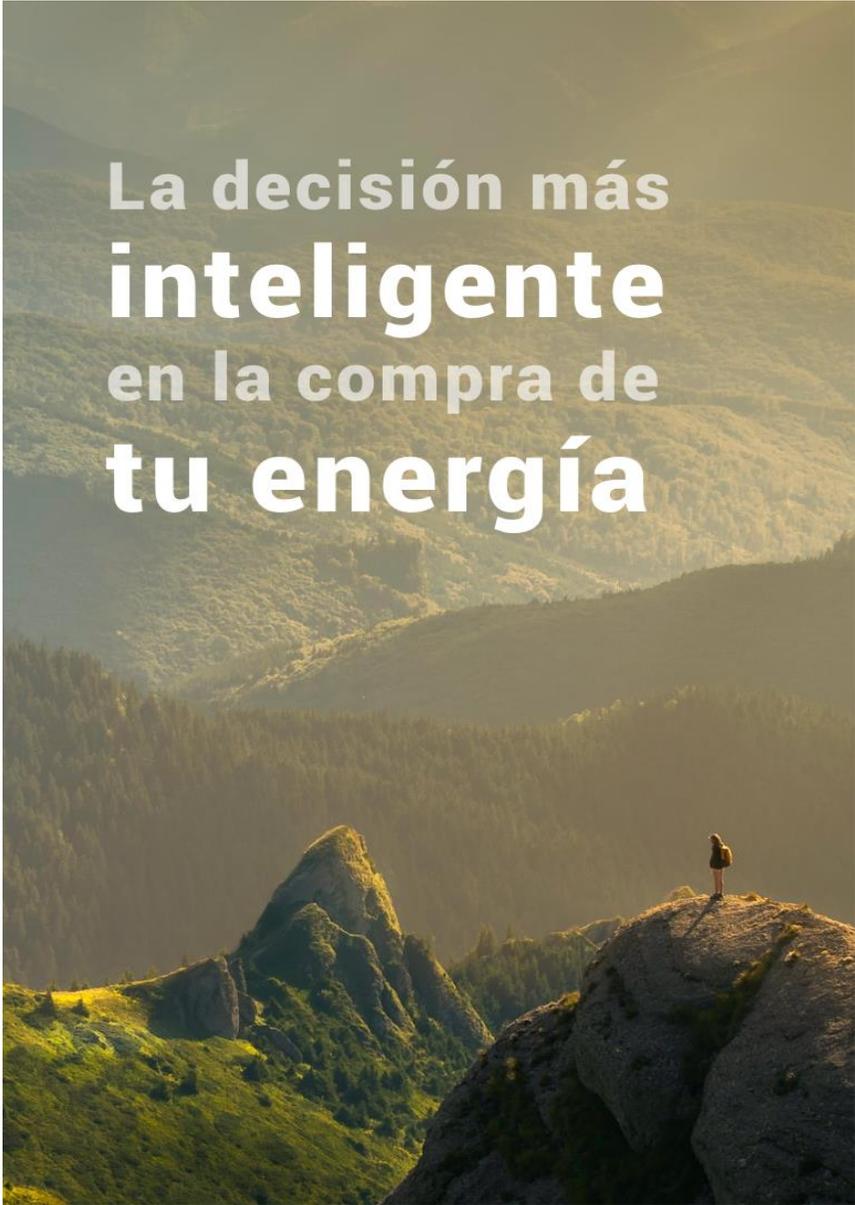
# Resumen marzo 2024

El precio promedio en España en el mercado mayorista eléctrico

Electricidad  
**20,28** €/MWh

Gas  
**26,91** €/MWh

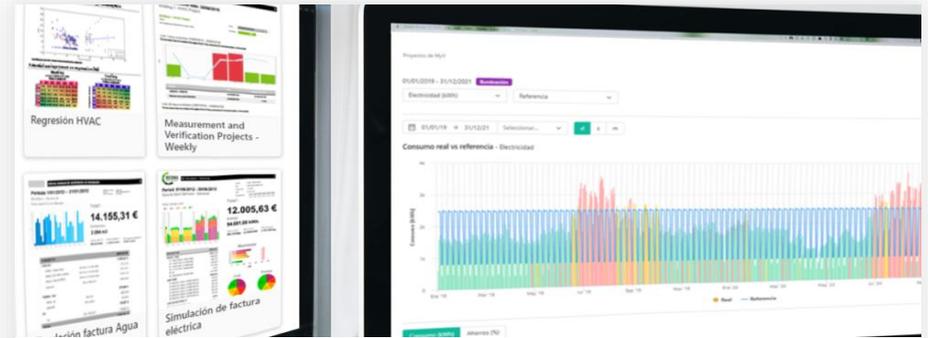
- ✓ El precio promedio del mercado eléctrico en marzo **alcanza el valor más bajo de los últimos dos años**. Ésto ha sido propiciado por factores como el aumento en la generación hidráulica, la elevada generación eólica y la disminución en la demanda.
- ✓ En **España** se revierte la tendencia a la baja en la cotización de los futuros en OMIP, salvo en el Q2 2024 que disminuye. Todos se sitúan por debajo de los 80 €/MWh. En **Europa**, en España y Portugal se registra un precio promedio SPOT inferior en un 50% respecto al mes pasado. En Francia el precio también disminuye (8,2%), pero en Alemania aumenta (5 %).
- ✓ Marzo se ha convertido en el mes con mayores lluvias de los últimos años (Borrasca Nelson), lo que ha propiciado el aumento de la **generación hidráulica**. Ésto ha favorecido la caída de la demanda de gas para la producción de los ciclos combinados y ha provocado que la generación renovable suponga el **66% de la producción en el mix energético**.
- ✓ Cabe destacar que, durante el mes de marzo, se han dado varias horas con un precio a 0 €/MWh en el SPOT de electricidad. Sin embargo, ha ocurrido en varios días que, pocas horas después de obtener este precio, se ha casado por encima de 170 €/MWh, debido a la aparición de los ciclos combinados en el mix de generación.
- ✓ En cuanto a la cotización del gas, los precios de PVB y TTF han estado muy alineados, lo que ha provocado que en días puntuales se haya invertido el Spread del TTF sobre el PVB. Ésto se ha visto favorecido por las altas temperaturas y el elevado nivel de llenado de los almacenamientos en Europa al inicio de la campaña de inyección.



La decisión más  
**inteligente**  
en la compra de  
**tu energía**

# Asesórate con un gestor

Para más información sobre el presente informe o una asesoría personalizada para tu empresa puedes consultar con nuestros expertos en el mercado energético.



## Contacta con nuestros gestores

**Dpto. Compra de Energía**

917 992 688

[compra@ness.es](mailto:compra@ness.es)

## Descubre todas nuestras soluciones

[comercial@ness.es](mailto:comercial@ness.es)

[ness.es](http://ness.es)

Calle Quintanapalla 8, Edificio Arcis.  
28050 Madrid, España.