

## MERCADO DIARIO DE ELECTRICIDAD

El **precio de la energía** durante el mes de abril cierra con una media de **73,73 €/MWh**, lo cual ha supuesto una bajada del **17,72%** respecto al mes de marzo de 2023. Comparándolo con el valor de **abril de 2022** se observa una **disminución del 61,50%**.

Analizamos los extremos absolutos:

- El **máximo diario** se registra el **miércoles 19** con un **precio medio de 113,48 €/MWh**. Este día, la **energía eólica** constituyó el **22%** de la demanda peninsular, mientras que el aporte del **ciclo combinado** al mix energético fue del **16%**.
- El **mínimo diario** se produjo el **domingo 2** con un **valor medio de 15,74 €/MWh**. Este día el aporte energético de la **energía eólica** y la solar fotovoltaica supusieron un **48%** y un **22%**, respectivamente, de la energía demandada y el aporte de la energía nuclear un **28%**. Lo cual justifica un menor coste para este día.

La curva de la **cotización de los derechos de emisión** ha alcanzado este mes un pico el día 11 de **98,43 €/tn CO<sub>2</sub>**. La media de emisiones en **este mes** ha sido de **92,61 €/tn CO<sub>2</sub>**.

El **mercado spot del Brent** mantiene su estabilidad. El máximo mensual ha sido **87,49 €** y con un mínimo de **77,39 €**. El precio medio del mes de **marzo** ha sido de **83,37 €**.

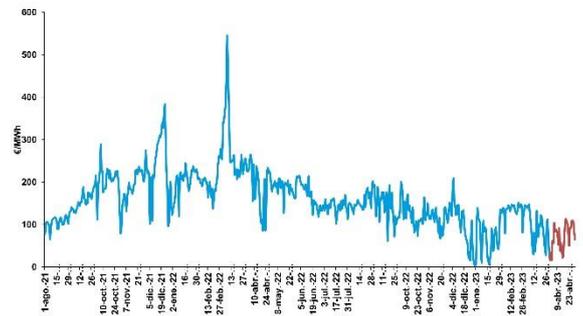
En abril aumenta levemente la relación euro – dólar en favor del euro. El promedio a lo largo del mes se ha situado en **1,0788 €/€\$**.

En el mes de marzo ha descendido los precios del carbón un **8,46%**. El **precio máximo** se produjo el 3 de marzo con **149,00 €** y el **precio mínimo** se alcanzó el 3 de marzo con un precio de **129,45 €**.

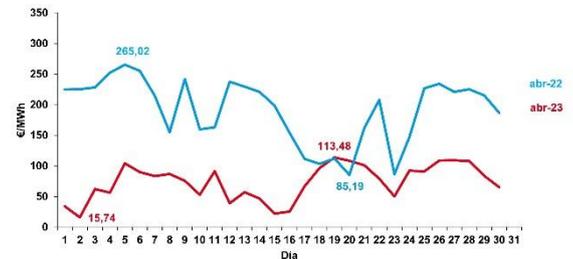
Las **cotizaciones de gas natural** del mes de abril han disminuido respecto al mes anterior. El **precio máximo del TTF** del mes se situó el día 3 con **52,16 €/MWh** y el **precio mínimo** se produjo el día 29 con un precio de **38,21 €/MWh**. Por su lado, la **cotización anual de MIBGAS en abril**, ha disminuido de forma ligera su promedio respecto al mes de febrero situándose en **38,42 €/MWh**.

En cuanto a las **reservas hidrológicas**, abril finaliza con una energía hidroeléctrica calculada, máxima teórica disponible, es actualmente de **11.986 GWh**, **124 GWh** menos respecto al boletín anterior, que representa el **52,0%** de la capacidad total, el **116,1%** de la disponible hace un año, el **88,9%** de la media de los últimos 5 años y el **83,9%** de la media de los últimos diez años. Su **aportación** de energía eléctrica ha sido del **10,26%** este mes, un **23,20%** menos que el mes pasado. La producción hidráulica ha sido de **1.698,99 GWh** que representa una disminución de un **6,17%** respecto a marzo de 2022. Se mantiene en el **quinto puesto** del mix de generación.

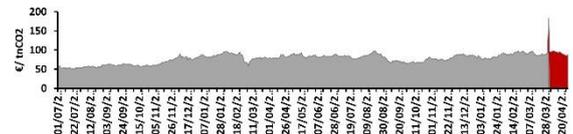
## Comparativa interanual del precio medio del Mercado Diario



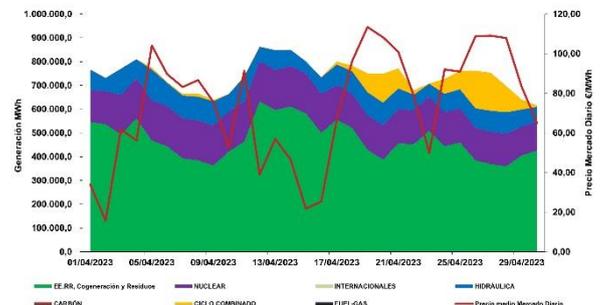
## Evolución precio medio Mercado Diario. Año móvil.



## Evolución cotización de Emisiones de Carbono. Año móvil.



## Generación por tecnologías



Fuentes: OMIE, OMIP, EIA, EEX, PEGAS, CME Group, MIBGAS, REE, Ministerio de Agricultura, Alimentación y Medio Ambiente, Weather Underground y AEMET.

La **tecnología eólica** se mantiene como **primera en el mix** con **6.605,49 GWh**. Esta tecnología ha supuesto un **29,26 %**, la cual ha **disminuido** su aportación en un **26,66 % respecto al mes anterior**. Respecto al **año anterior** ha habido una **pérdida** de aportación energética en un **14,39 %** en su generación.

Por su parte la **tecnología nuclear** continúa como **segunda** en la aportación de la generación. La producción nuclear ha representado un **27,62 % de la generación total**, lo que se traduce en **4.572,68 GWh**, es decir, un **10,44 %** menos que en el mes de marzo de este año.

Por otro lado, el **ciclo combinado** retrocede a la **cuarta posición** del mix energético. Este mes la generación combinada de eólica, fotovoltaica e hidráulica ha sido de un **51,22 %**. La aportación de ciclo combinado ha sido de **2.308,30 GWh** que ha representado el **13,94 %** de la generación total, **disminuyendo** un **11,92 %** respecto al mes anterior y **disminuyendo** un **11,86 %** respecto a abril de 2022.

La **cogeneración** aparece con una aportación de **1.590 GWh**. un **9,60 %** del total.

La **tecnología fotovoltaica** asciende a la **tercera posición** del mix energético aumentando su generación respecto al mes de marzo en un **21,77 %**. Su aporte en la generación ha sido de un **21,96 %**, que son unos **3.635,89 GWh**, implica, respecto al año anterior, un aumento de un **46,86 %**.

Por otra parte, la generación a partir de **carbón** ha **disminuido** en este mes en su aportación al mix energético en un **38,60 %** respecto a marzo de 2023 y respecto a abril del 2022 ha bajado un **63,60 %**. Su aportación ha sido de **254,35 GWh**, es decir, un **1,54 %** del total.

El **balance de exportaciones – importaciones de España** en el mes de marzo se mantiene en **negativo** y con una **disminución del 8,77 %** respecto al mes anterior, se han registrado un **total de 2.396 GWh en saldo neto**. Los países a los cuales se ha exportado energía son: Marruecos (108 GWh), Andorra (15 GWh) y Francia (864 GWh) y a Portugal (1.379 GWh).

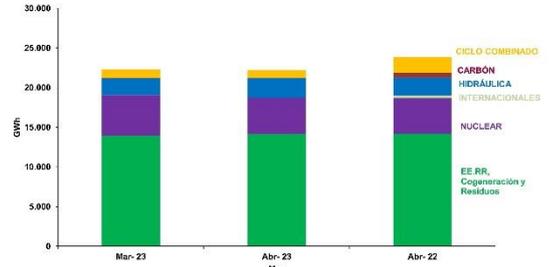
La **suma de componentes** que forman el precio final ha bajado un **28 %** respecto al mes anterior y una **disminución de 33 %** respecto a abril de 2022. Estos componentes tienen un precio final del mercado Spot en este mes de un **6,04 %**.

En abril de 2023, debido a las altas temperaturas, se ha producido una mayor evaporación del agua, junto con los bajos niveles de precipitaciones, lo que ha provocado que los embalses tengan menos agua que la media de los últimos 10 años. En el otro extremo de la moneda se encuentra la energía solar fotovoltaica; a las 13:57 se registró un nuevo récord con 14.858 MW. De esta manera, en este mes se ha generado más de la mitad de la demanda peninsular con energías renovables, especialmente con energía eólica y solar fotovoltaica, lo que ha reducido los costes de la electricidad y gas unida a la estabilidad en el mercado.

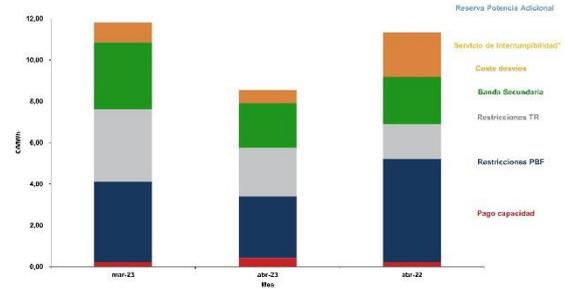
**MERCADO A PLAZO DE ELECTRICIDAD**

Los **productos de futuros** han mantenido las tendencias respecto al mes pasado. La cotización del año móvil de electricidad ha oscilado entre los **136,15 €/MWh** y los **117,65 €/MWh**, mientras que en febrero estuvo entre los **125,85 €/MWh** y los **116,64 €/MWh**.

**Variación de generación por tecnología**

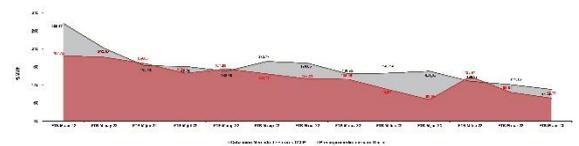


**Resto de componentes del Precio Horario Final**

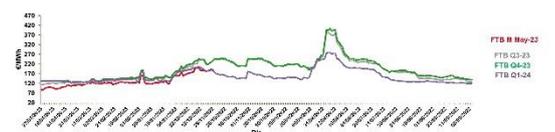


\*El concepto de servicio de Intersubstitución se incluye hasta el 31/12/2014 en el precio de la tarifa de acceso

**Promedio mensual de cotización del mes siguiente OMIP frente al resultado medio del Mercado Diario**



**Evolución de cotizaciones mercado de futuros OMIP carga base**



Fuentes: OMIE, OMIP, EIA, EEX, PEGAS, CME Group, MIBGAS, REE, Ministerio de Agricultura, Alimentación y Medio Ambiente, Weather Underground y AEMET.

Este mes se ha observado un descenso generalizado de los precios futuros a corto, medio y largo plazo respecto al mes anterior. Aun así, el futuro más caro es el **FTB Q1-24** marcando un valor de **132,31 €/MWh**.

#### Corto Plazo:

La cotización media del **producto del mes de mayo** de 2023 (**FTB M May-23**) ha sido de **97,16 €/MWh**, un **16,25 % menor** a la cotización del mes anterior.

El precio medio del **producto mensual de junio de 2023 (FTB M Jun-23)** **baja su valor**, situándose en un **valor promedio de 110,35 €/MWh**, un **11,73 % menor** a la cotización promedio obtenida en el mes de abril.

El **producto futuro del mes de julio** de 2023 (**FTB M Jul-23**) se planta en **122,05 €/MWh**, un **3,94 % menor** a la cotización promedio durante el mes anterior.

#### Medio Plazo:

El **segundo trimestre de 2023 (FTB Q3-23)** cierra con un valor medio de **120,03 €/MWh disminuyendo** su valor, respecto a la cotización media durante el mes de abril, en un valor de **3,07 %**.

El **tercer trimestre de 2023 (FTB Q4-23)** cierra este mes con un valor medio de **131,99 €/MWh amentandou** su valor respecto al mes anterior en un **0,34 %**.

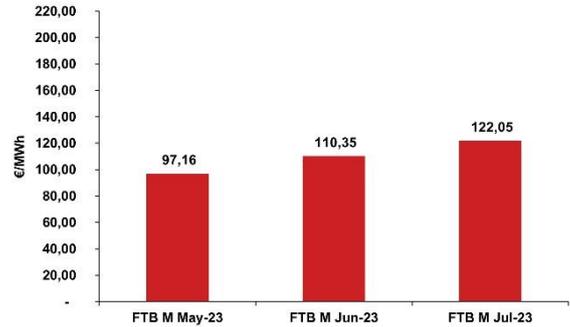
El **cuarto trimestre de 2023 (FTB Q1-24)** cierra marzo con un valor medio de **132,31 €/MWh aumentando** respecto al mes anterior en un **2,12 %**.

#### Largo Plazo:

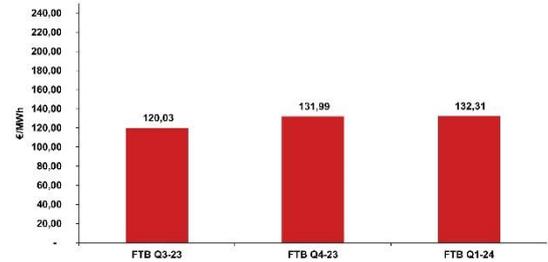
Las **cotizaciones de los productos futuros a largo plazo** se han comportado de manera diferente. El **producto anual de 2026 (FTB YR-26)** se sitúa en **63,30 €/MWh** durante abril, con una disminución del **0,81 %** respecto al mes anterior. El **producto anual de 2025 (FTB YR-25)** registra un aumento del **2,43 %** situándose en **92,56 €/MWh**. Y, por último, el **producto anual de 2024 (FTB YR-24)**, cierra con una cotización de **105,48 €/MWh**, con un aumento en un **2,60 %**.

Se ha observado un aumento en las cotizaciones mensuales y trimestrales, mientras que las cotizaciones de producto anual de carga base de OMIP indican un descenso paulatino desde 2024 hasta 2026. La tendencia de los últimos meses es la reducción de las cotizaciones a corto plazo debido a la estabilidad de los mercados europeos.

#### Cotizaciones producto mensual carga base OMIP



#### Cotizaciones producto trimestral carga base OMIP



#### Cotizaciones producto anual carga base OMIP

