

MERCADO DIARIO DE ELECTRICIDAD

El **precio de la energía** durante el mes de mayo cierra con una media de **187,13 €/MWh**, lo cual ha supuesto una leve bajada del **2,29%** respecto al mes anterior. No obstante, comparándolo con el valor de **mayo de 2021** se observa un **aumento del 178,77%**.

Analizamos los extremos absolutos:

- El **máximo diario se registra el martes 31 con un precio medio de 213,82 €/MWh**. Este día, la energía eólica constituyó tan solo el **9%** de la demanda peninsular, mientras que el aporte del ciclo combinado al mix energético fue del **31%**. La cotización anual del MIBGAS de este día fue de **81,13 €/MWh**.
- El **mínimo diario se produjo el miércoles 15 con un valor medio de 127,23 €/MWh**. Este día el aporte energético de la energía eólica supuso un **38%** de la energía demandada y el aporte de la energía nuclear un **23%**. Por otro lado, el ciclo combinado tuvo una aportación del **8%**, lo cual justifica un menor coste.

La **cotización de los derechos de emisión** de abril a mayo se ha mantenido más o menos estable, cerrando con **85,79 €/tn CO₂** de media. La curva que presenta mayo se caracteriza por sus vertientes y una desescalada en la tercera semana del mes que alcanzó el mínimo el día 23 de mayo, con **77,60 €/tn CO₂**.

El **mercado spot del Brent** recupera la tendencia alcista de la segunda quincena de marzo, llegando a alcanzar los **119,43 \$/bbl** el día 27/05/2022. El mes concluyó con una media de **110,92 \$/bbl**.

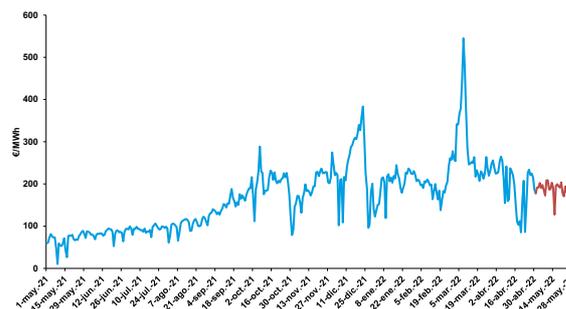
Mayo continuó con la curva descendente de la **paridad €/€** que nos dejaba abril, que llega al valor mínimo, **1,0350**, el día 12/05/2022. El mes cerró no obstante con una pequeña remontada que llegó a alcanzar un valor de **1,0779** el día 30/05/2022. Pese a ello sigue tratándose de cifras críticas.

Tras la subida que se experimentó en abril, mayo dio comienzo con una repentina bajada del **carbón** cuyo valor de cierre fue **259,8 €/t** el 02/05/2022. A lo largo del mes se estabilizó la curva alrededor de los **330 €/t**, presentándose el valor pico, **336,35 €/t**, el 20/05/2022.

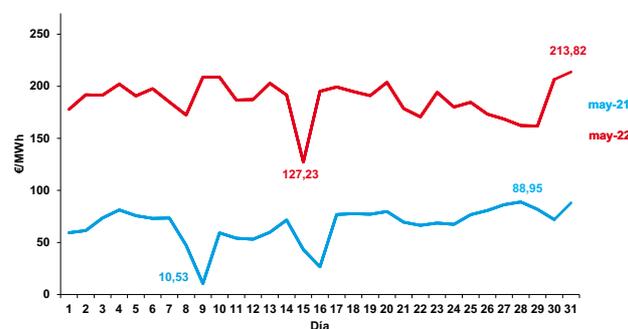
Las **cotizaciones del gas natural** mantuvieron durante las tres primeras semanas de mayo, una tendencia decreciente. La última semana, sin embargo, se experimentó una pequeña subida hasta un pico de **87,858€/MWh** el día 30 de mayo. Por su lado la cotización anual del MIBGAS ha oscilado a lo largo del mes entre **71,74** y **85,98 €/MWh**.

En cuanto a las **reservas hidrológicas**, mayo finaliza con una energía hidroeléctrica calculada, máxima teórica disponible, de **10.260 GWh**, que representa el **44,5 %** de la capacidad total, el **73,7 %** de la disponible hace un año. Su **aportación** a la generación de energía eléctrica ha sido del **10,22%** este mes, un **2,99%** más que el mes pasado. La producción hidráulica ha sido de **1.864,89 GWh** que representa una **disminución del 11,55%** respecto a mayo del año anterior. Se mantiene una vez más en el quinto puesto del mix de generación.

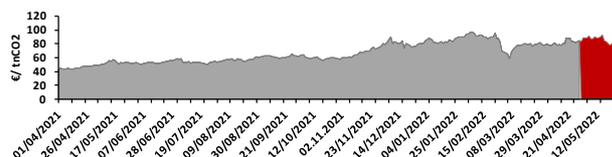
Comparativa interanual del precio medio del Mercado Diario



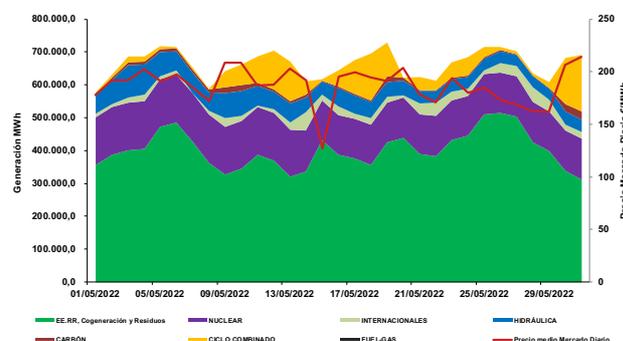
Evolución precio medio Mercado Diario. Año móvil.



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** sigue estando en el **primer puesto en el mix** de generación, con una aportación de **4.605,1883 GWh**. Esta tecnología ha supuesto un **25,24%**, la cual ha disminuido su aportación en un **18,62% respecto al mes anterior** y prácticamente sin variación en comparación con mayo de 2021.

Por su parte la **tecnología nuclear** sigue en el segundo lugar en la **aportación** de la generación. La producción nuclear ha representado un **21,72% de la generación total**, lo que se traduce en **3.961,93 GWh**, es decir, un **10,53% menos** que en el mes de abril.

Por otro lado, el **ciclo combinado** pasa al **cuarto puesto** del mix energético, viéndose superado por la energía fotovoltaica este mes. Su aportación ha sido de **2.913,20 GWh** que ha representado el **15,97%** de la generación total, un aumento del 11,23% respecto al mes anterior y del 44,84% respecto al mismo mes del año anterior.

La **cogeneración** continua en el sexto puesto con una aportación del **10,13%**, es decir, **1.848,95 GWh**.

En la **tercera posición del mix energético** encontramos este mes de mayo a la **tecnología fotovoltaica**, con una subida aún mayor respecto al mes anterior, un aporte del **17,08%**, que son unos **3.115,48 GWh**.

Por otra parte, la generación a partir de **carbón ha disminuido** este mes en su aportación al mix energético, en un **26,41%** respecto a abril y un **52,04%** respecto a mayo de 2021. Su aportación ha sido tan solo de **514,18 GWh**, es decir, un **2,82%** del total.

El **balance de exportaciones – importaciones de España en el mes de mayo se mantiene en negativo**, aunque con una **disminución del 18,15% respecto al mes anterior**, se han **registrado un total de 1.301,99 GWh en saldo neto**. Los países a los cuales se ha exportado energía son: Marruecos (30,67 GWh), Portugal (846,25 GWh), Andorra (4,37 GWh) y Francia (420,69 GWh).

La **suma de componentes** que forman el precio final ha aumentado. Estos componentes suponen el **4,99%** del precio final del mercado Spot.

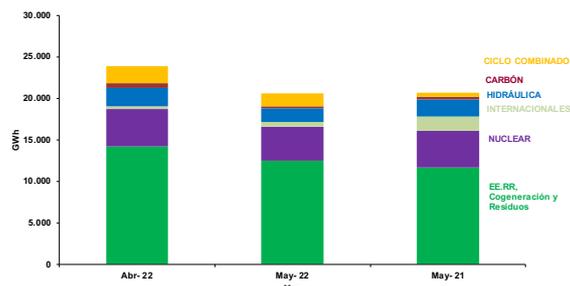
Los valores que nos dejaba abril parecían indicar un punto de inflexión en el mercado eléctrico español. Sin embargo, no se han cumplido las expectativas de mejora durante el mes de mayo, sino que se ha mantenido una "constante" con una ligera bajada de los precios tras superar el pico que nos dejó marzo. El mercado tiene dudas de la implementación del mecanismo de ajuste (Excepción ibérica) y eso se ha trasladado al comportamiento del mercado.

MERCADO A PLAZO DE ELECTRICIDAD

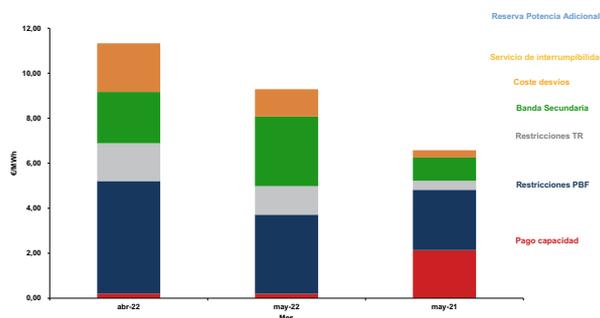
Los **productos de futuros** siguen en un punto similar al que dejó el mes de abril, y que comparados con los valores de un año atrás continúan estando al alza. La cotización del año móvil de electricidad ha oscilado entre los **166,90 €/MWh** y los **143,61 €/MWh**, mientras que en abril oscilaron entre los **206,21 €/MWh** y los **150,29 €/MWh**.

Los **futuros del Brent** se han mantenido entorno a los **110 \$/bbl** en mayo de 2022. Por otro lado, el valor del euro cierra con una media de **1.0733 €/€** en mayo 2022.

Variación de generación por tecnología

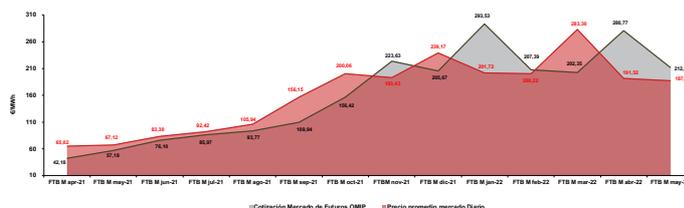


Resto de componentes del Precio Horario Final

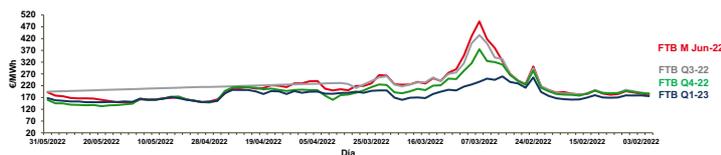


*El concepto de servicio de interrumpibilidad se incluyó hasta el 31/12/2014 en el peaje de la tarifa de acceso

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 hemos podido observar una bajada generalizada de los futuros, tanto a corto, medio y largo plazo respecto al mes anterior. Aun así, el futuro más caro es el **FTB M may-22** marcando un valor de **163,43 €/MWh**.

Corto Plazo:

La cotización media del **producto del mes de junio de 2022 (FTB M jun-22)** ha sido de **163,43 €/MWh**, un **21,83% menor** a la cotización del mes anterior.

El precio medio del **producto mensual de julio de 2022 (FTB M jul-22)** disminuye también su valor, situándose en un **valor promedio de 153,54 €/MWh**, un **24,98% menor** a la cotización promedio obtenida en el mes de abril.

El **producto futuro del mes de agosto de 2022 (FTB M aug-22)** se planta en **150,25 €/MWh**, un **22,72% menor** a la cotización promedio durante el mes anterior.

Medio Plazo:

El **tercer trimestre de 2022 (FTB Q3-22)** cierra con un valor medio de **153,22 €/MWh** disminuyendo su valor, respecto a la cotización media durante el mes de abril, en un **25,36%**.

El **cuarto trimestre de 2022 (FTB Q4-22)** cierra este mes con un valor medio de **150,54 €/MWh** bajando su valor respecto al mes anterior en un **22,74%**.

El **primer trimestre de 2023 (FTB Q1-23)** cierra mayo con un valor medio de **157,19 €/MWh** disminuyendo respecto al mes anterior en un **16,73%**.

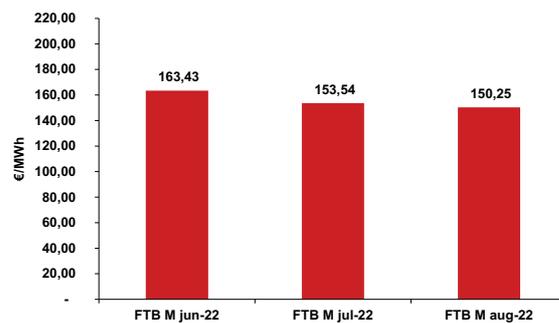
Largo Plazo:

Las cotizaciones de los productos futuros a largo plazo han aumentado levemente de forma general. El **producto anual de 2025 (FTB YR-25)** se sitúa en **65,86 €/MWh** durante mayo, con un aumento del **2,11%** respecto al mes anterior. El **producto anual de 2024 (FTB YR-24)** registra una subida del **5,49%** situándose en **98,98 €/MWh**. Y, por último, el **producto anual de 2023 (FTB YR-23)**, cierra con una cotización de **147,18 €/MWh**, aumentando en un **4,92%**.

Durante este mes el mercado ha interiorizado la posibilidad de que el mecanismo de ajuste conocido como "Excepción Ibérica" entrara en vigor con urgencia y hemos observado una bajada en las cotizaciones a medio plazo.

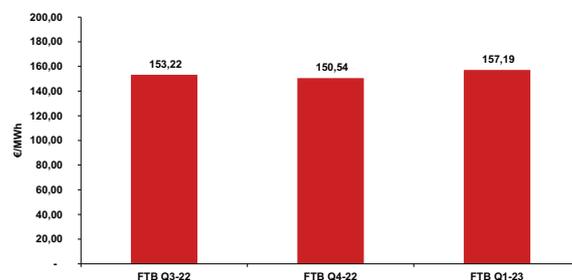
A esto hemos de añadir el incremento de la aportación de la tecnología fotovoltaica en el mix energético que ha ayudado a que los precios diarios hayan experimentado una bajada respecto a meses pasados.

No obstante, la inestabilidad geopolítica, que afecta de manera directa al precio de las materias primas, continúa tensionando el mercado si nos centramos en las cotizaciones a largo plazo.



Cotizaciones producto mensual carga base OMIP

Cotizaciones producto trimestral carga base OMIP



Cotizaciones producto anual carga base OMIP

