

MERCADO DIARIO DE ELECTRICIDAD

El **precio de la energía** durante el **mes de agosto** cierra con una media de **96,05 €/MWh**, lo cual ha supuesto una subida del **6,16%** respecto al mes de julio de 2023. Comparándolo con el valor de **agosto de 2022** se observa una **disminución del 32,67%**.

Analizamos los extremos absolutos:

- El **máximo diario** se registra el **miércoles 23** con un **precio medio de 134,94 €/MWh**. Este día, la **energía eólica** constituyó el **15%** de la demanda peninsular, mientras que el aporte del **ciclo combinado** al mix energético fue del **36%**.
- El **mínimo diario** se produjo el **domingo 6** con un **valor medio de 28,15 €/MWh**. Este día el aporte energético de la **energía eólica** y la solar fotovoltaica supusieron un **38%** y un **24%**, respectivamente, de la energía demandada y el aporte de la energía nuclear un **30%**. 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 22 de **90,39 €/tn CO₂**. La media de emisiones en **este mes** ha sido de **85,95 €/tn CO₂**.

El **mercado spot del Brent** aumenta en este mes. El máximo mensual ha sido **88,10 €** y con un mínimo de **81,94 €**. El precio medio del mes de **agosto** ha sido de **85,10 €**.

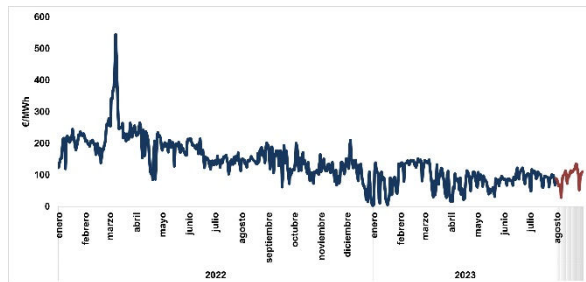
En agosto disminuye la relación euro – dólar en favor del euro en y rompe la tendencia alcista de los últimos meses. El promedio a lo largo del mes se ha situado en **1,0766 €/€\$**.

En el mes de agosto ha aumentado los precios del carbón un **13,96%**. El **precio máximo** se produjo el 29 de agosto con **125,00 €** y el **precio mínimo** se alcanzó el 1 y 2 de agosto con un precio de **104,00€**.

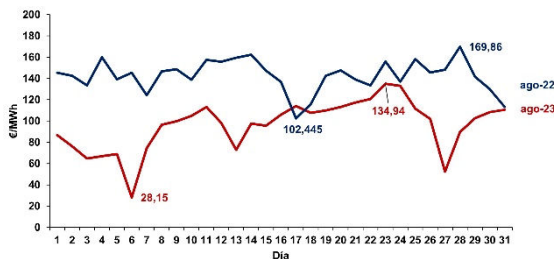
Las **cotizaciones de gas natural** del mes de agosto han aumentado respecto al mes anterior. El **precio máximo del TTF** del mes se situó el día 22 con **42,83 €/MWh** y el **precio mínimo** se produjo el 1 con un precio de **26,10 €/MWh**. Por su lado, la **cotización anual de MIBGAS en agosto** ha aumentado su promedio situándose en **33,96 €/MWh**.

En cuanto a las **reservas hidrológicas**, agosto finaliza con una energía hidroeléctrica calculada, máxima teórica disponible, es actualmente de **11.179 GWh**, **2.393 GWh** menos respecto al boletín anterior, que representa el **38,1 %** de la capacidad total, el **123,5 %** de la disponible hace un año, el **89,7 %** de la media de los últimos 5 años y el **83,1 %** de la media de los últimos diez años. Su **aportación de energía eléctrica** ha sido del **5,27 %** este mes, un **20,83 %** inferior al mes pasado. La producción hidráulica ha sido de **1.065,06 GWh** que representa un aumento de un **0,96 %** respecto a agosto de 2022. Se mantiene en el **sexto puesto** del mix de generación.

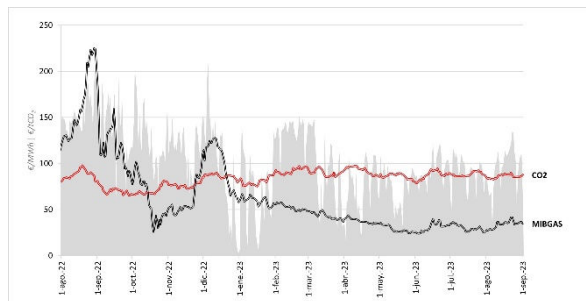
Comparativa interanual del precio medio del Mercado Diario



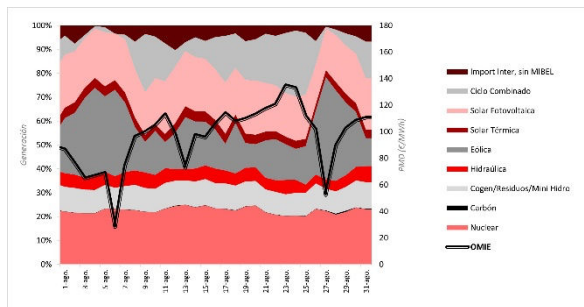
Evolución precio medio Mercado Diario. Año móvil.



Evolución cotización de OMIE, MIBGAS y CO₂.



Generación por tecnologías



Fuentes: OMIE, OMIP, EIA, EEX, PEGAS, CME Group, MIBGAS, REE, Ministerio para la Transición Ecológica y Reto Demográfico, Weather Underground y AEMET.

La **tecnología eólica** se mantiene en la **cuarta posición del mix** con **4.197,24 GWh**. Esta tecnología ha supuesto un **20,77 %**, la cual ha **aumentado** su aportación en un **11,63 % respecto al mes anterior**. Respecto al **año anterior** ha habido una **bajada** de aportación energética en un **3,28 %** en su generación.

Por su parte la **tecnología nuclear** se mantiene en el primer lugar del mix en la aportación de la generación. La producción nuclear ha representado un **24,81 % de la generación total**, lo que se traduce en **5.012,41 GWh**, es decir, un **2,21 %** menos que en el mes de julio de este año.

Por otro lado, el **ciclo combinado** se mantiene en la **tercera posición** del mix energético. Este mes la generación combinada de eólica, fotovoltaica e hidráulica ha sido de un **42,57 %**. La aportación de ciclo combinado ha sido de **4.360,86 GWh** que ha representado el **21,58%** de la generación total, **desciende** un **1,22 %** respecto al mes anterior y **ha disminuido** un **45,50 %** respecto a julio de 2022.

La **cogeneración** se sitúa quinta en el mix energético. Su aportación de **1.316,02 GWh**, un **6,51 %** del total. En comparación con el mes anterior ha disminuido un **13,03 %** y respecto al año anterior ha aumentado un **22,66 %**.

La **tecnología fotovoltaica** se mantiene en la **segunda posición del mix** energético disminuyendo ligeramente su generación respecto al mes de julio en un **1,95 %**. Su aporte en la generación ha sido de un **21,79 %**, que son unos **4.403,22 GWh**, implica, respecto al año anterior, un aumento de un **32,51 %**.

Por otra parte, la generación a partir de **carbón** ha **aumentado** en este mes en su aportación al mix energético en un **46,59 %** respecto a julio de 2023 y respecto a agosto del 2022 ha bajado un **49,65 %**. Su aportación ha sido de **421,12 GWh**, es decir, un **2,08 %** del total.

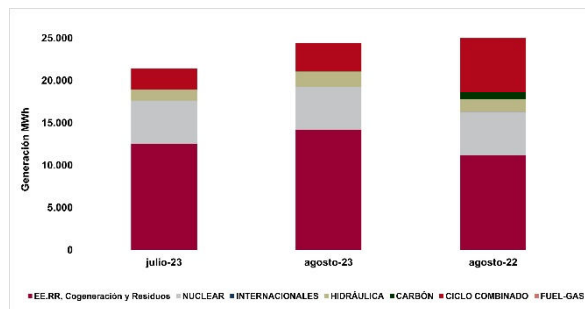
El **balance de exportaciones – importaciones de España** en el mes de agosto se mantiene en negativo y con un aumento del **149,87 %** respecto al mes anterior, se han registrado un total de **1.237,47 GWh en saldo neto**. Los países a los cuales se ha exportado energía a Marruecos (384 GWh), Andorra (21 GWh) y a Portugal (1.221 GWh) y a Francia se ha importado 388 GWh.

La **suma de componentes** que forman el precio final ha disminuido un **4,75 €** respecto al mes anterior y una disminución de **5,22 €** respecto a agosto de 2022. Estos componentes tienen un precio final del mercado Spot en este mes de un **2,65 €**.

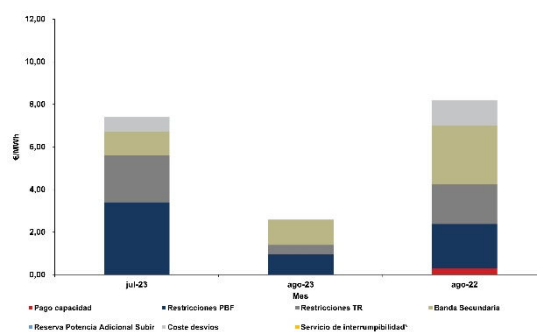
Durante este mes, la demanda de electricidad experimentó una disminución del **4,91%** en comparación con el mes anterior debido a la disminución de la actividad típica de este mes. Si la disminución no fue mayor se debió a las altas temperaturas que nos ha brindado agosto, según datos de AEMET. De hecho, este agosto se ha posicionado como el segundo más caluroso en la historia, solo superado por el récord establecido en 2003.

Sin embargo, este calor no solo afectó al tiempo atmosférico, sino también a nuestros bolsillos, ya que se registró un aumento en los precios de la electricidad y el gas.

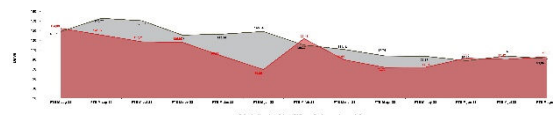
Variación de generación por tecnología



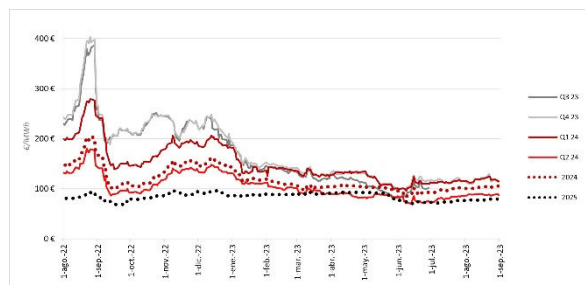
Resto de componentes del Precio Horario Final



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 para la Transición Ecológica y Reto Demográfico, Weather Underground y AEMET.

MERCADO A PLAZO DE ELECTRICIDAD

Los **productos de futuros** se ha mantenido las tendencias respecto al mes pasado. La cotización del año móvil de electricidad ha oscilado entre los **112,65 €/MWh** y los **101,94 €/MWh**, mientras que en julio estuvo entre los **105,12 €/MWh** y los **97,66 €/MWh**.

Este mes se ha observado una estabilidad generalizada de los precios futuros a corto, medio y largo plazo respecto al mes anterior. Aun así, el futuro más caro es el **FTB M Nov-23** marcando un valor de **120,31 €/MWh**.

Corto Plazo:

El **producto futuro del mes de septiembre de 2023 (FTB M Sep-23)** se planta en **99,73 €/MWh**, un **4,95 % mayor** a la cotización promedio durante el mes anterior.

La cotización media del **producto del mes de octubre de 2023 (FTB M Oct-23)** ha sido de **104,09 €/MWh**, un **3,50 % menor** a la cotización del mes anterior.

El precio medio del **producto mensual de noviembre de 2023 (FTB M Nov-23)** **sube su valor**, situándose en un **valor promedio de 99,73 €/MWh**, un **4,95 % mayor** a la cotización promedio obtenida en el mes de julio.

Medio Plazo:

El **cuarto trimestre de 2023 (FTB Q4-23)** cierra este mes con un valor medio de **117,55 €/MWh** **ha aumentado** su valor respecto al mes anterior en un **1,16 %**.

El **primer trimestre de 2024 (FTB Q1-24)** cierra julio con un valor medio de **117,88 €/MWh** **aumento** respecto al mes anterior en un **3,65 %**.

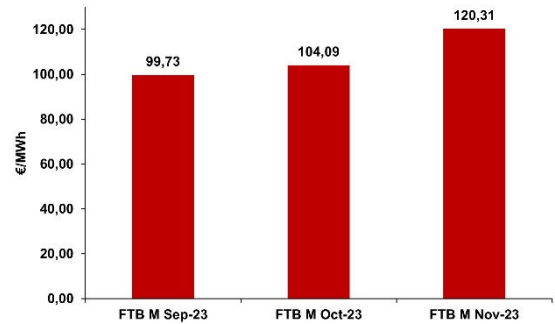
El **segundo trimestre de 2023 (FTB Q2-24)** cierra con un valor medio de **88,23 €/MWh** **aumentando** su valor, respecto a la cotización media durante el mes de julio, en un valor de **8,27 %**.

Largo Plazo:

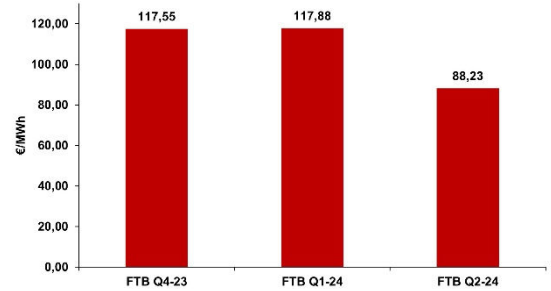
Las **cotizaciones de los productos futuros a largo plazo** se han comportado de manera similar. El **producto anual de 2026 (FTB YR-26)** se sitúa en **63,98 €/MWh** durante agosto, con un aumento del **2,17 %** respecto al mes anterior. El **producto anual de 2025 (FTB YR-25)** registra un aumento del **5,49 %** situándose en **78,19 €/MWh**. Y, por último, el **producto anual de 2024 (FTB YR-24)**, cierra con una cotización de **103,43 €/MWh**, con un aumento en un **5,66 %**.

En agosto de 2023, se produce un aumento en los mercados de electricidad a corto, medio y largo plazo. La disminución del uso de energías renovables a lo largo del mes unido al aumento de precio en las materias primas desestabiliza el mercado situando las cotizaciones de los productos de carga base OMIP a precios superiores a los indicados en el último boletín.

Cotizaciones producto mensual carga base OMIP



Cotizaciones producto trimestral carga base OMIP



Cotizaciones producto anual carga base OMIP

