

Un "parón" eólico permite la entrada de gas e hidráulica y sube la electricidad por encima de 100 €/MWh

Grupo ASE <ase@grupoase.net>
Respon: ruben.hernandez@grupoase.net
Per a: pagusti@uji.es

3 de setembre de 2021, a les 18:25

¿No puedes leer o ver las imágenes? [Ábrelo en tu navegador](#)



INFORME MERCADO ENERGÉTICO AGOSTO 2021



- La eólica reduce inexplicablemente su aportación a la mitad en las horas diurnas respecto de la noche y favorece la entrada del gas y de la hidráulica, que marcan el 80% de los precios de casación.
- La demanda eléctrica sigue estancada y se aplana.
- La generación con carbón crece con fuerza en Europa, a pesar del alto precio de las emisiones, porque es más rentable que el gas, que ha subido un 1.000%.

- **La demanda asiática y los bajos flujos rusos disparan los precios del gas en Europa a récords históricos.**
- **Europa está sufriendo el incremento de precios energéticos más feroz de su historia.**

El precio diario del mercado mayorista (POOL) sigue en máximos históricos. En agosto se coloca en 105,94 €/MWh, un 14,6% más alto que el pasado mes de julio y triplica el de hace un año (+193%). Además, este mes de agosto es un 126% superior (más del doble) a la media de los últimos 5 años de un mes de agosto, de manera que es el agosto con el precio de la electricidad más caro desde que hay registros.

Precio del mercado diario eléctrico (OMIE)

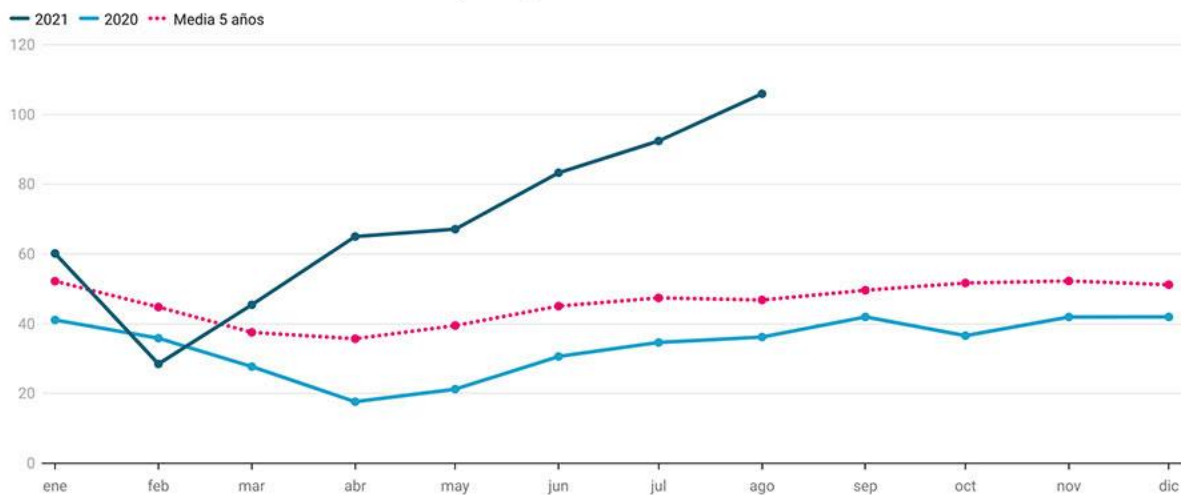


Gráfico: Grupo ASE • Creado con Datawrapper

El aumento del precio de electricidad más feroz de la historia, en España y Europa, está impulsado por dos factores fundamentales: el incremento de los precios de gas mundiales en un 1000% anual y la elevada cotización de las emisiones de CO₂, que sigue escalando gracias al impulso de la UE a las políticas de descarbonización. Sin embargo, nos llama la atención otro factor observado este verano en España: **un comportamiento irregular de la aportación eólica al mix de generación.**

La eólica reduce su aportación de forma inexplicable

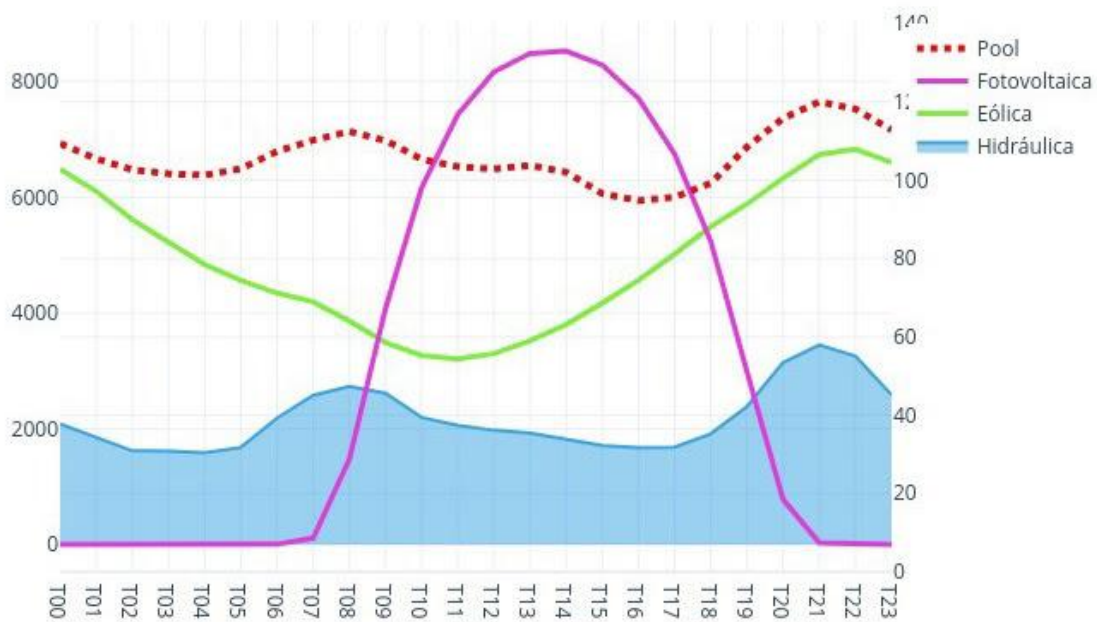
De acuerdo con el análisis fundamental, el rápido crecimiento de la potencia instalada de eólica y fotovoltaica durante los últimos años en España, unido al estancamiento de la demanda, debería suponer una mayor presencia de tecnologías "baratas" que desplazarán a la generación hidráulica y de gas. Sin embargo, avanzado el verano, los precios en las horas punta de radiación solar se han mantenido muy altos, contradiciendo las previsiones.

La causa se encuentra en el comportamiento de la generación eólica. Durante agosto ha reducido un 50% su aportación en las horas diurnas respecto a las horas de la noche. Su escasez ha favorecido la entrada de las tecnologías más caras, como la hidráulica y el gas, que elevan los precios durante el día y que hacen que

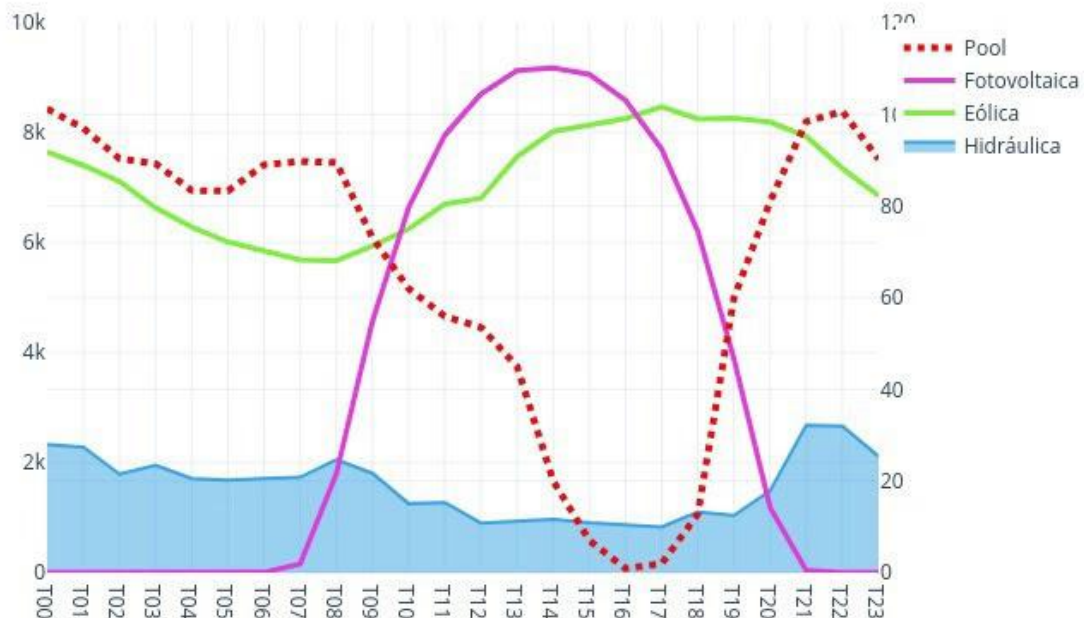
España haya resultado uno de los países más caros de Europa. El POOL español ha sido un 128% más alto que el alemán, que quema carbón.

Resulta extraño este comportamiento de la energía eólica que no tiene una explicación climática, dado que el calentamiento diurno del terreno produce turbulencia térmica en la mayor parte de la península.

Esta gráfica muestra la producción media horaria de agosto de hidráulica (azul), eólica (verde) y fotovoltaica (naranja). **Se aprecia con claridad cómo la eólica desciende a medida que aumenta la fotovoltaica y cómo los precios se mantienen muy altos**, mientras la hidráulica "dibuja" dos "jorobas" en su volumen, paralelas al precio del POOL.



Sin embargo, el día 7 de agosto no se produjo reducción de la producción eólica (línea verde) coincidiendo con la abundancia fotovoltaica (línea naranja) y el precio del POOL (línea roja) se desplomó en las horas diurnas, llegando casi a valores de "cero", como muestra la gráfica de ese día:



El hecho de que lo ocurrido el 7 de agosto sea una excepción en lugar de la tónica habitual resulta sorprendente. Cabe mencionar que más del 50% de la producción eólica española está en manos de cinco compañías eléctricas. Por otra parte, la actividad hidráulica ha llevado a las cuencas del norte de España a mínimos, con sus reservas al 50% de su media de los últimos diez años.

El hueco hidrotérmico marca el 80% de los precios

El descenso diurno de la producción eólica ha llevado a que, durante agosto, el precio del POOL lo haya marcado el hueco hidrotérmico en el 80% de las horas. Es decir, una planta de ciclo combinado de gas (CCG) o una central hidroeléctrica. La hidráulica cerró con un precio medio de 107 €/MWh mientras que los CCG lo hicieron en 112 €/MWh. **Esta circunstancia ha llevado a que el POOL español fuera de los más caros de Europa durante agosto.**

La demanda eléctrica se estanca y se aplana

A pesar de la recuperación de la actividad económica en España, con crecimientos del cercanos al 20% del PIB interanual, la demanda de electricidad se estanca en un crecimiento del 0,4% en agosto con respecto al mismo mes de 2020. De hecho, si comparamos el dato con agosto de 2019, cae un 1,6%.

Evolución demanda mensual (GWh)

2021 2020

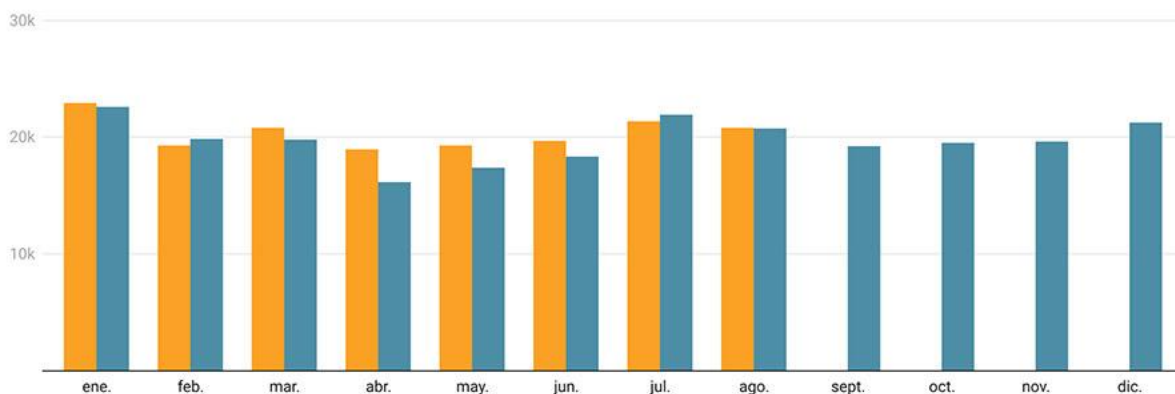


Gráfico: Grupo ASE • Creado con Datawrapper

La generación eléctrica en España se hunde un 5%

Durante agosto en España se ha producido un 5,2% menos de electricidad que hace un año por el aumento de las importaciones, la caída de las exportaciones a Francia y el estancamiento de la demanda. El saldo de interconexión, que en agosto de 2020 fue exportador (240 GWh), este mes ha sido importador (775 GWh).

Mix · Agosto 2021

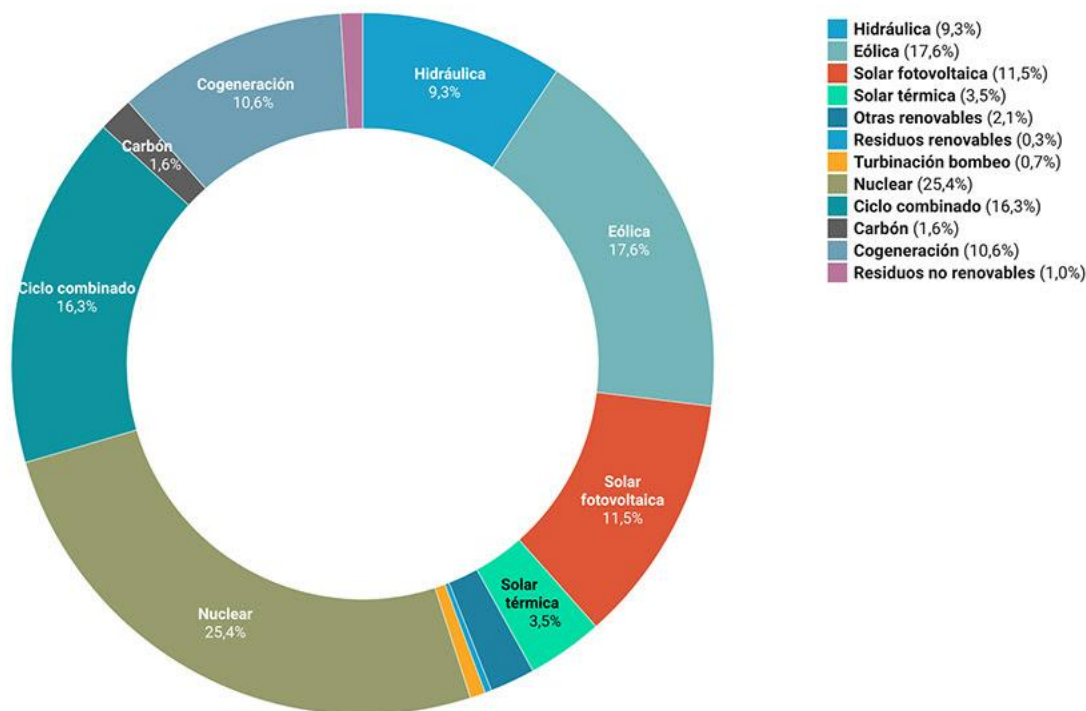


Gráfico: Grupo ASE • Creado con Datawrapper

A pesar del descenso en la generación, las renovables aportan un 8% más que en agosto del año pasado, por el espectacular incremento (+32%) de la fotovoltaica. Las renovables cubren el 44,4% del mix.

Europa sufre el incremento de precios energéticos más feroz de su historia

Las emisiones han subido un 60%, impulsadas por la política europea de descarbonización y la consiguiente especulación de grandes fondos de inversión. Sin embargo, nuestros analistas apuntan al gas, dado que las centrales de ciclo combinado (CCG) son las que marcan el precio marginal de los mercados eléctricos europeos.

Hubs gas

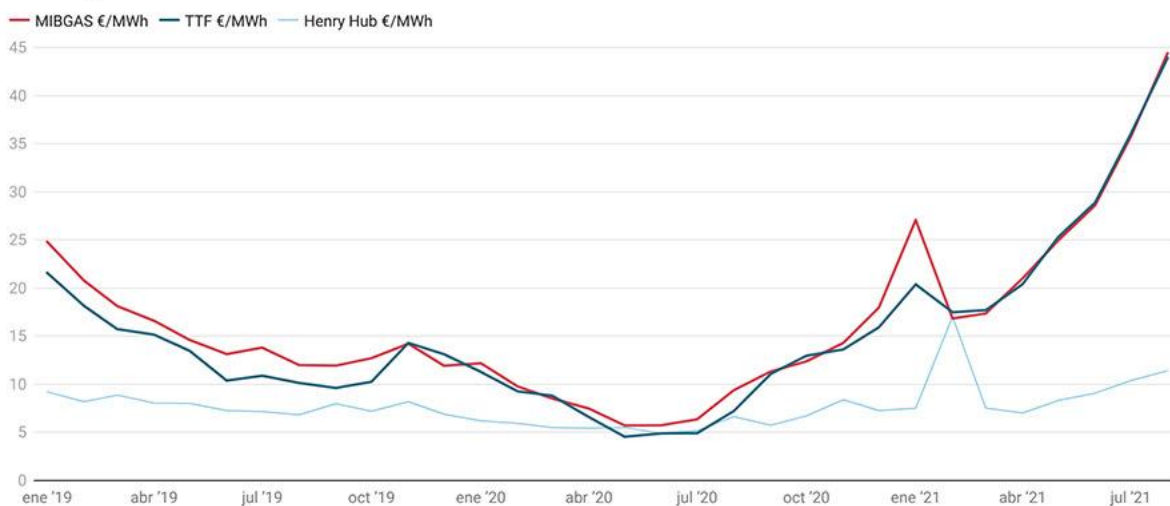


Gráfico: Grupo ASE - Creado con Datawrapper

Fuerte prima de riesgo en los futuros europeos

El aumento del precio del gas, el carbón y las emisiones de CO2 ha llevado a la mayor subida de los precios de los futuros eléctricos europeos desde que existen registros. Las cotizaciones actuales batan cualquier lógica anterior. El 4º trimestre español (Q4-21) alcanza los 130 €/MWh, con una subida del 26%.

Futuros eléctricos Europa

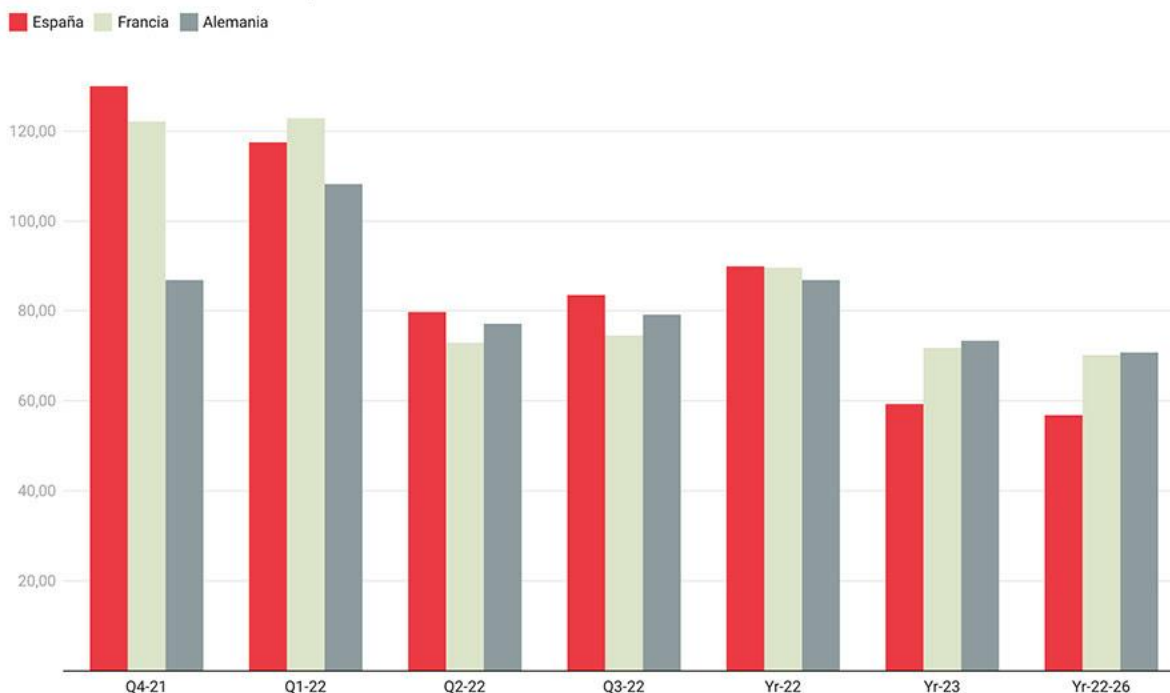


Gráfico: Grupo ASE - Creado con Datawrapper

Nuestro análisis

La ferocidad con la que se están incrementando los precios energéticos es de tal magnitud, que **algunas eléctricas se están viendo obligadas a cancelar contratos de comercialización ante posiciones cortas en el largo plazo que habían tomado con sus clientes**. Muchos consumidores se preguntan cuánto va a durar esta situación porque, día a día, este verano estamos viendo cómo se batan los precios máximos del POOL.

Suscríbete para acceder al informe completo.



ACCESO BAJO REGISTRO

Infórmate sobre nuestras suscripciones anuales

>> **CONSÚLTANOS** <<

*Si eres cliente de Grupo ASE, podrás acceder gratuitamente al informe completo siempre que quieras, previo registro. En caso de duda, ponte en contacto con nosotros.

AGREGADOR ENERGÉTICO

Gestión técnica, experta e independiente para tu empresa

www.grupoase.net · ase@grupoase.net

Este mensaje y sus archivos adjuntos van dirigidos exclusivamente a su destinatario, pudiendo contener información confidencial sometida a secreto profesional. No está permitida su reproducción o distribución sin la autorización expresa de ENERGÍA Y GESTIÓN ASE S.L.. Si usted no es el destinatario final por favor elimínelo e informemos por esta vía. De acuerdo con lo establecido en la Ley Orgánica 15/1999, de 13 de diciembre, de Protección de Datos de Carácter Personal (LOPD), le informamos que sus datos están incorporados en un fichero del que es titular ENERGÍA Y GESTIÓN ASE S.L. con la finalidad de realizar la gestión administrativa, contable y fiscal, así como enviarle comunicaciones comerciales sobre nuestros productos y/o servicios. Asimismo, le informamos de la posibilidad de ejercer los derechos de acceso, rectificación, cancelación y oposición de sus datos en el domicilio fiscal de ENERGÍA Y GESTIÓN ASE S.L. sito en Gran Vía 81, piso 6º, 48001 Bilbao - Bizkaia. Si usted no desea recibir nuestra información, póngase en contacto con nosotros enviando un correo electrónico a la siguiente dirección: pgarcia@grupoase.net

13/7/23, 10:31

Correu de Universitat Jaume I - Un "parón" eólico permite la entrada de gas e hidráulica y sube la electricidad por encima de 10...

Este correo electrónico fue enviado por ase@grupoase.net a pagusti@uji.es

¿No está interesado? [Unsubscribe](#) | [Actualizar perfil](#)

Grupo ASE | Plaza Constitución, 7 | | Entresuelo izquierda | | San Juan · 03550 (Alicante)