

Pau Agustí Ballester <pagusti@uji.es>

El gas dispara los futuros eléctrico del primer trimestre de 2022 por encima de 215 €/MWh

Grupo ASE <ase@grupoase.net> Respon: ruben.hernandez@grupoase.net

Per a: pagusti@uji.es

6 d'octubre de 2021, a les 9:49

¿No puedes leer o ver las imágenes? Ábrelo en tu navegador









INFORME MERCADO ENERGÉTICO SEPTIEMBRE 2021



El gas dispara los futuros eléctrico del primer trimestre de 2022 por encima de 215 €/MWh

• El abandono del carbón en Europa y China eleva tanto la demanda de gas que la oferta mundial no puede responder por su estrechez y lentitud de reacción, a pesar de la subida de precio.

- Muchas pequeñas comercializadoras eléctricas y de gas no podrán aguantar por coberturas insuficientes para afrontar la escalada de precio, mientras las grandes están cancelando contratos argumentando el "decretazo del Gobierno".
- Un tercio de los días de septiembre no hubiéramos necesitado gas (que encarece el precio) en las horas centrales del día si la eólica no hubiera reducido su aportación cuando aumenta la fotovoltaica.
- El crecimiento sin precedente del coste energético en Europa aboca a consumidores intensivos a cortes de producción y si la oferta no reacciona a las señales de precio, el ajuste puede venir por la destrucción de la demanda, con un alto coste económico.

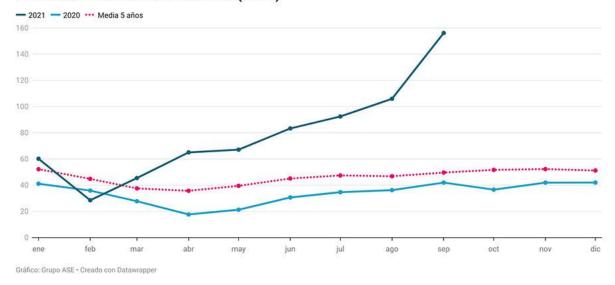
El precio diario del mercado mayorista (POOL) se sitúa en setiembre en 156,14 €/MWh. Un mes más, se trata del precio más alto desde que hay registros. Es un 47,5% más elevado que el de agosto y está un extraordinario 272% por encima del que marcaba hace un año. Además, es un 214% superior a la media de los últimos 5 años de un mes de septiembre.

Europa atraviesa una emergencia energética

La gran escalada de los precios energéticos que vive Europa en 2021 ha rebasado toda previsión y no existe paralelismo histórico. La industria europea se está viendo afectada por un aumento del coste energético sin precedentes.

Los precios alcanzan un nivel tan alto que los sectores más intensivos se ven abocados al cierre de producción, como el parón voluntario de las plantas de fertilizantes o los recortes en el sector del acero. Es un fenómeno global donde la industria china "racionaliza" el consumo energético con paradas programadas.

Precio del mercado diario eléctrico (OMIE)



Si la oferta energética es incapaz de reaccionar a las señales elevadas de precio, el ajuste puede venir por la destrucción de la demanda. Esta salida de la crisis energética tendría un alto coste económico por la caída de la actividad.

En el corto plazo, una climatología ventosa y un invierno suave podrían remediar una situación que se avecina crítica. En todo caso, el problema de raíz reside en que la política de descarbonización implicará un déficit energético transitorio durante toda la década.

La generación en España se reduce un 4,7%

Este mes la generación de electricidad en España se ha reducido un 4,7% en relación con septiembre del año pasado. La producción renovable ha disminuido un 8,9%, mientras que la no renovable ha descendido un 2%. La energía nuclear ha liderado el mix energético con el 25% del total. Le siguen los ciclos combinados de gas, con el 22%, su aportación más elevada de los últimos doce meses. Por su parte, la fotovoltaica ha crecido un 31% y supone el 10% del mix.

Mix · Septiembre 2021 Hidráulica (7,2%) Eólica (15,9%) Hidráulica Solar fotovoltaica (9,6%) Solar térmica (2.3%) Otras renovables (2,1%) Residuos renovables (0,3%) Turbinación bombeo (0,6%) Nuclear (25,3%) Ciclo combinado (22,1%) Carbón (2,5%) Cogeneración (11,3%) Residuos no renovables (0,9%)

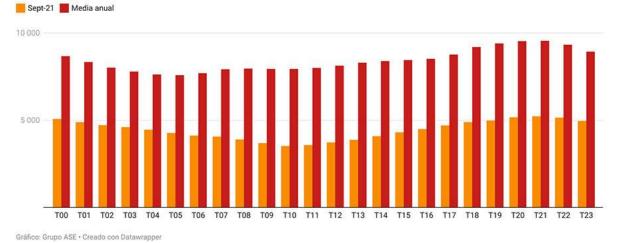
Gráfico: Grupo ASE · Creado con Datawrappe

La generación eólica cae un 22,2%

Entre las tecnologías que más aportan al mix, la que más recorta su producción ha sido la eólica, con un descenso del 22,2%. Su aportación es decisiva para restar presencia al gas y evitar que los precios se vean impulsados por los altos precios de gas y CO2. En septiembre la producción horaria eólica ha estado un 47,3% por debajo de la media anual.

El mes pasado observamos que, desde que comenzó el verano, la producción eólica se reduce de forma muy importante en las horas centrales del día, coincidiendo con la mayor radiación solar. Sin embargo, cuando analizamos los datos mensuales medios, salvando los meses de verano, el comportamiento de la eólica es muy diferente.

Producción eólica media horaria (MWh)



Su producción en las horas centrales se llega a reducir en 2.000 MWh respecto al resto de horas del día, mientras que durante el resto del año se mantiene. No hay una respuesta climática a este fenómeno. Si en septiembre la producción eólica hubiera tenido un comportamiento similar al del resto del año, los ciclos combinados de gas posiblemente no hubieran sido necesarios en las horas centrales del día en al menos un tercio de los días de este mes.

Cuando llegue el invierno, la producción eólica debería duplicarse respecto a los niveles de septiembre. En circunstancias normales, en muchas horas del día, deberíamos ver cómo desplazan a los ciclos combinados de gas y, en consecuencia, cómo se reducen los precios del mercado español.

La demanda eléctrica sigue aplanándose

La demanda de electricidad ha crecido un 1,9% este mes con respecto a septiembre de 2020. Pero, si comparamos el dato con septiembre de 2019 cae, un 1%. Además, como venimos observando en los últimos tres meses, su curva se "aplana". La demanda en las horas valle se incrementa en un 3,3%, mientras que por el día y horas punta solo sube un 0,8%. El crecimiento del autoconsumo podría explicar gran parte de este cambio, que tiene un importante impacto en el mercado.

Variación horaria septiembre (2021/2020)

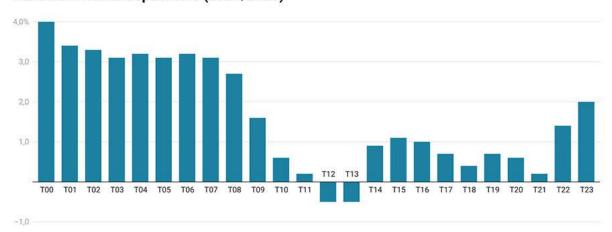
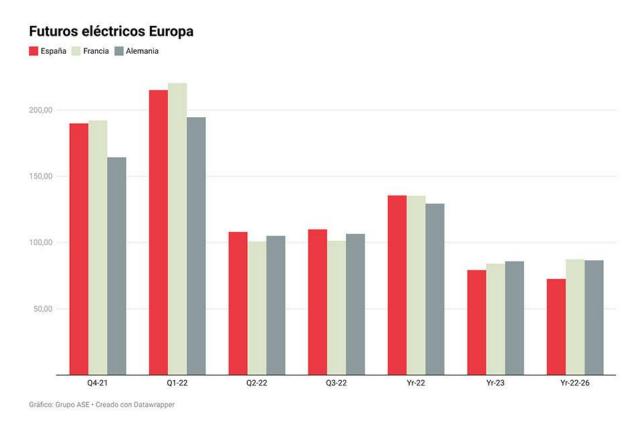


Gráfico: Grupo ASE · Creado con Datawrappe

Las cotizaciones a corto plazo suben hasta un 80%

La locura que viven los mercados de gas se ha trasladado al mercado eléctrico y se registra el mayor rally alcista desde que hay cotizaciones. El precio del primer trimestre de 2022 en España y el resto de Europa cotiza en niveles superiores a los 215 €/MWh. Es un 83% más que el mes pasado y supera en un 27% el precio de septiembre (156,14 €), que ha sido el más alto desde que registros.



Nuestro análisis

En un momento como el actual, con una economía muy frágil, que aún se recupera de una pandemia y una transición energética para la que no estamos preparados, los mercados están alterados y erráticos. Encontrar coberturas...

Suscríbete para acceder al informe completo.



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

> 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)