



Placas solares en el término municipal de Guillena (Sevilla). PACO PUENTES

La tensión en el mercado del gas y el calor disparan la factura de la luz

La fuerte volatilidad hace oscilar los precios del ‘pool’ desde cero euros por megavatio en las horas centrales del día a 200 y 300 cuando llega la noche

CARMEN MONFORTE
Madrid

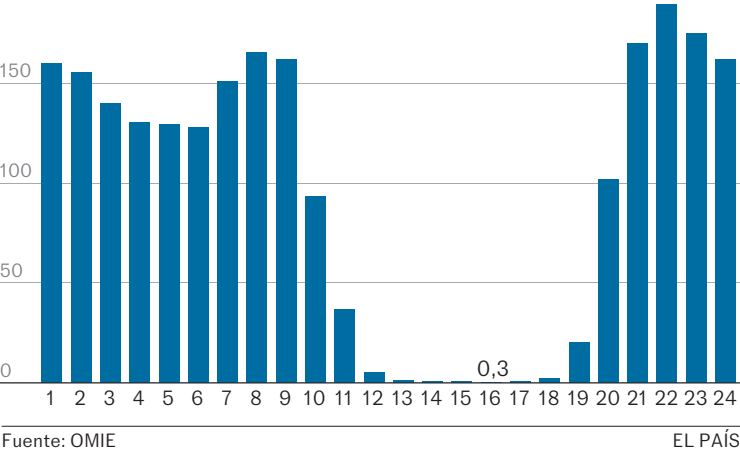
La combinación de distintos factores han convertido el mercado eléctrico en un cóctel molotov este verano. Las continuas olas de calor han elevado la demanda (subió en julio un 14% y un 6% en agosto respecto a los mismos meses del año pasado, especialmente en las horas centrales del día) por el mayor uso de aires acondicionados y cambios en la producción de algunas industrias, a lo que se suman los incrementos de las cotizaciones del gas natural por el bloqueo del estrecho de Ormuz. El resultado son unos precios del mercado mayorista de la electri-

cidad (*pool*) que, en muchos días de este mes y del pasado, han superado los 100 euros por megavatio hora (MWh) de media. Según datos del operador, OMIE, este alcanzó los 113,98 euros/MWh el viernes y, tras bajar de la barrera de los 100 euros el fin de semana, ha repuntado hasta 120,35 euros/MWh en las subastas para hoy.

El precio de este mercado *spot* ya no se aplica en su totalidad al Precio Voluntario del Pequeño Consumidor (PVPC): un 60% se fija desde este año con una cesta combinada de precios de los mercados de futuros y un 40% con el *pool*. Pero otros componentes de esta tarifa regulada han hecho que tampoco se libre del fuerte

El precio de la luz

Mercado eléctrico diario del lunes 24 de agosto. En euros/MWh



repunte estival. También por el coste de la operación reforzada que aplica y mantiene Red Eléctrica (REE) desde el apagón de abril de 2025. Según sus datos, el PVPC se situó el viernes en una media de 177,77 euros/MWh y ayer en 171 euros (MWh) con picos muy superiores a los 300 euros. En el caso del cliente que mantiene contrato fijo con una comercializadora en el mercado libre, a este no le afectan estos precios en este momento, pero sí a futuro, cuando deban revisar sus contratos, que habitualmente son de un año.

Lo más llamativo de la situación, según distintos analistas, es la fuerte volatilidad de unos precios con diferencias sustanciales entre las horas de producción masiva de fotovoltaicas (principalmente, entre las 10.00 y las 17.00) en que bajan de manera sustancial, hasta rozar los cero euros algunos días, y el atardecer, en que se fijan precios desproporcionados, superando incluso los 200 euros y 300 euros/MWh.

Estas oscilaciones se producen tanto en el *pool* como en el PVPC. Así, el comportamiento de

El País

Fecha: martes, 25 de agosto de 2026
Fecha Publicación: martes, 25 de agosto de 2026
Página: 20, 21
Nº documentos: 2

Recorte en color % de ocupación: 77,92 Valor: 46506,15€ Periodicidad: Diaria Tirada: 74.041 Audiencia: 778.000 Difusión: 49.152



esta tarifa el viernes, que se fija por horas, es un buen ejemplo: frente a un precio de 339,70 euros/MWh en la más cara, las 21.00, en las más baratas (entre las 12.00 y las 14.00) apenas superó los 36. Esta ha sido la tónica en las últimas jornadas.

La situación se complica por el coste de la operación reforzada de REE que consiste, esencialmente, en la programación masiva de centrales de ciclo combinado de gas, que, por ser sincrónicas, ofrecen control dinámico de tensión en las redes para evitar riesgos de apagones. Aunque no casan en el mercado, las utiliza el operador en sus servicios de ajuste a un precio muy superior.

Fuentes del sector critican que, después de más de un año y cuando ya hay instalaciones renovables que podrían ofrecer dicho control, el operador no las haya activado, y mantiene una operación reforzada que comienza a ser más cara que la propia energía. En julio, los costes del sistema situaron el precio final en 122,82 euros/MWh por un modo de operar que “excede la prudencia”, añaden.

Red Eléctrica siempre ha defendido un impacto mínimo de este mecanismo sobre el mercado. Así como la energía solar cubre el 60% de la demanda peninsular en las horas de mayor radiación, los ciclos combinados hacen acto de presencia a partir de las 20.00, o por restricciones o marcando el precio marginal en el mercado diario en esas horas, en que las centrales ofertan los actuales precios internacionales del gas, en muchas ocasiones por encima de los 200 euros/MWh. Por una vía u otra “los ciclos combinados están haciendo su agosto”, señala un analista. Fuentes del sector eléctrico reclaman medidas o un cambio regulatorio para que toda la demanda posible se traslade a las horas de precios más bajos o se aproveche dicha producción en la recarga de baterías y no se desperdicie la producción renovable con vertidos.

De la evolución negativa da cuenta el hecho de que en junio, el precio del *pool* se situó en 69,59 euros/MWh, incluso un 4,1% menos que en junio de 2025, en que se alcanzaron los 72,60 euros. Ya en julio, la media subió a 104,75 euros/MWh, el nivel más alto en 16 meses, con un salto superior al 50%, por la demanda disparada y las grandes oscilaciones horarias.