

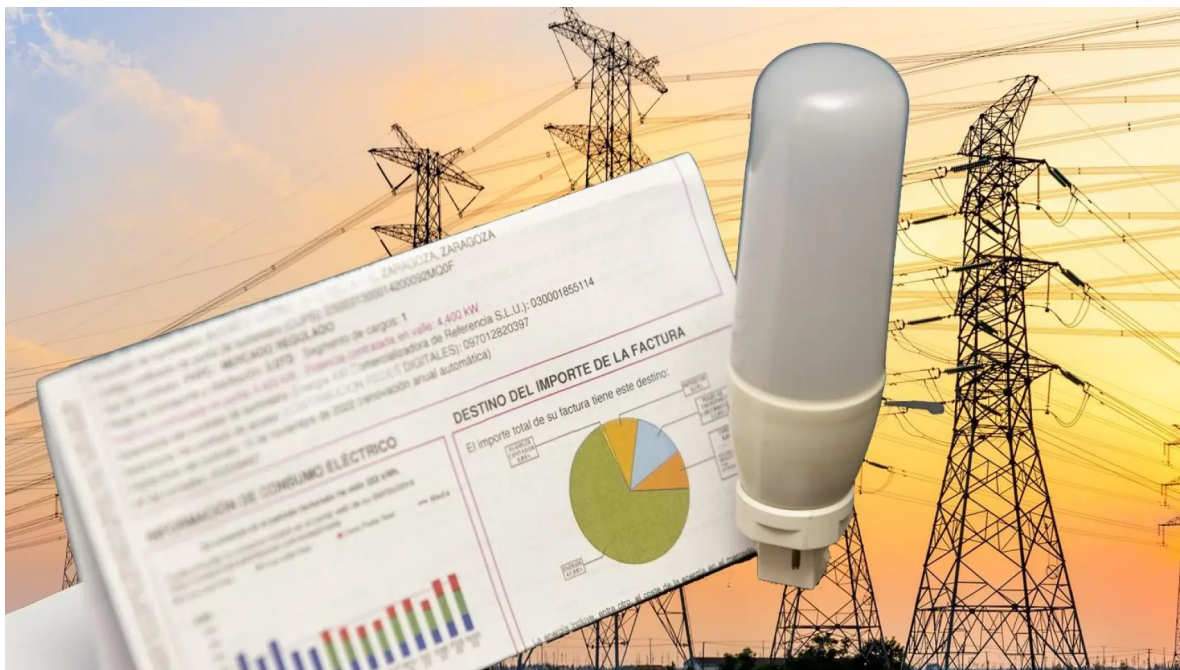
Las comercializadoras de la luz estudian subidas de tarifa: "es una odisea el nuevo sistema de gestión de REE tras el apagón"

Www.elespanol.com

3:51 Minutos leídos

807 Palabras

ES



Fotomontaje de una factura de la luz con el fondo de unas redes de alta tensión. Invertia

Laura Ojea Publicada 10 junio 2025 01:57h

La **nueva operativa "súper-reforzada" de gestión** que está aplicando el **operador del sistema, Red Eléctrica de España (REE)**, tras [el apagón del pasado 28 de abril](#) se está traduciendo en una subida del precio final de la luz.

No todas las comercializadoras lo han trasladado a las [facturas de sus clientes](#), pero sí ["se está monitorizando"](#), explica a EL ESPAÑOL-Invertia **Jorge González Cortés**, vicepresidente de la comercializadora **Contigo Energía (del Grupo Gesternova)**.

"Y de momento, nosotros hemos decidido **asumir el coste extra** para los precios de los clientes. En junio y julio esperamos que [la entrada de los ciclos combinados \(gas\) sea por el mercado mayorista](#) y no por restricciones técnicas, con lo que los precios se suavizarán".

[El dilema de REE: si endurece las restricciones que eviten nuevos apagones subirá el precio de la luz]

"No hay muchas comercializadoras que estén subiendo los precios en sus tarifas de la luz", añade por su parte Javier Colón, presidente en **ACENEL (Asociación de Comercializadores de Energía Eléctrica)**.

"Pero si la estrategia de Red Eléctrica continúa así en los próximos meses, irán detrás todas, especialmente las que dan precios fijos en sus contratos de la luz, **una odisea para los más valientes... o inconscientes**", añade.

Contrato fijo o indexado

Según ha podido saber este diario, [otras grandes comercializadoras están manteniendo los precios para sus clientes](#). **Naturgy** no ha cambiado sus tarifas, así como **Endesa**, que irá viendo lo que ocurre en los próximos meses.

Pero, en cualquier caso, "cualquier cambio regulatorio que afecte a los clientes, se les informará con un mes de antelación y así tengan margen para decidir qué hacer", según fuentes cercanas a la eléctrica liderada por José Bogas.

[Los ciclos de gas disparan un 62% su generación de electricidad en mayo frente a hace un año tras el apagón]

También **TotalEnergies** "por el momento, lo está valorando", y otras independientes, como **Octopus Energy** o **Factor Energía**, no han tomado una decisión.

"Como comercializadora esto es una odisea no sólo porque tienes que cubrirte del riesgo del pool de OMIE (mercado mayorista), sino también de [la incertidumbre con las restricciones técnicas y para eso no hay cobertura posible](#)", puntualiza Colón.

El margen bruto dependerá sobre todo del porcentaje de energía asegurada, del comportamiento de la cartera de clientes y de la estrategia de precio. Aunque **es cada vez más difícil predecir el comportamiento del mercado** y, por tanto, vender a precio fijo significa asumir cada vez más riesgo.

"Aunque la factura de la luz no sube tanto, **el margen de una comercializadora no es muy elevado**, es decir, que si comparamos cuánto ha subido el precio de la luz con las restricciones técnicas, sí que nota que el impacto es grande", concluye el experto.

Restricciones técnicas

Todo dependerá de lo que va a hacer **Red Eléctrica (REE) en los próximos meses. Si sigue limitando la producción fotovoltaica** en las horas solares, y ampliando la participación de más **ciclos combinados de gas y nuclear para hacer más seguro el sistema**, o vuelve al modelo previo al apagón.

"La prudencia operativa de Red Eléctrica a la hora de gestionar la excepcional penetración renovable en el mix energético (61,7%) tras el apagón del 28 de abril se ha traducido en un coste medio de los servicios de ajuste de récord (26,6 euros/MWh)", señala la experta en energía **Simona Sacripante**, CEO de la consultora **Easyner**, en redes sociales.

Red Eléctrica, el operador privado de un monopolio público que tiene un problema técnico y otro político

Esto supone un encarecimiento del 30,8% frente al mes de abril y convierte a los servicios de ajuste en el componente con mayor impacto en el coste de producción de la electricidad en mayo.

"Y el pool ha cerrado en 16,93 euros/MWh, el mínimo para lo que llevamos de año y el valor más bajo de la historia para este mes", añade la experta.

Sin noticias de las causas

Y para poner la guinda, las empresas de venta de electricidad además también están preocupadas con las **reclamaciones de sus clientes por los daños ocasionados con el cero energético** durante tantas horas.

Las comercializadoras independientes de electricidad siguen esperando una explicación oficial sobre las causas del incidente, lo que dificulta la atención a las reclamaciones de los clientes.

El presidente de la **Asociación de Comercializadores Independientes de Energía (ACIE)**, **Julio César Nieto**, ha señalado que el sector se encuentra en un "limbo" y que aún no se ha comunicado a quién debe dirigirse el consumidor afectado.

La falta de información no sólo genera incertidumbre entre los usuarios, sino que complica la operativa de las comercializadoras y pone en cuestión la gestión de la red eléctrica, concluye.

1. [Electricidad](#)
2. [Comercializadora de luz y de gas](#)
3. [Energía - Consumo](#)
4. [Apagón en España](#)