

Las elecciones paralizan el rescate público de las renovables y el PP podría descartarlo

- Las elecciones paralizan el rescate público de las renovables fotovoltaicas previsto y el PP podría descartarlo



<https://theobjective.com/economia/2026-10-26/elecciones-paralizan-rescate-renovables-pp/>

Eduardo Segovia

Lunes, 26 octubre 2026

La petición de **rescate** con dinero público por parte de las **renovables** —concretamente, de las **fotovoltaicas**— al Gobierno, adelantada por THE OBJECTIVE, ha quedado en el limbo por la convocatoria de **elecciones generales**. Será el nuevo Ejecutivo que salga de las urnas el que decida si lo concede o no, aunque ni el **PP** ni **Vox** han manifestado el mismo entusiasmo por las renovables que el PSOE, por lo que podrían descartarlo, lo cual dejaría a numerosas instalaciones amenazadas de **quiebra**.

Como también informó este periódico, el Gobierno de **Pedro Sánchez** era partidario de conceder este rescate a las renovables a través de préstamos concedidos por el **ICO**, dentro de su obsesión por la **transición ecológica**. Sin embargo, la convocatoria electoral ha dejado en *impasse* esta operación, como otras tantas: por ejemplo, la nueva **jubilación anticipada**, la prórroga del sistema de **módulos**, la autoridad del cliente financiero y la subida del **SMI**, aunque esta última sí será aprobada por la **Diputación Permanente**.

Como les venimos contando en THE OBJECTIVE, las instalaciones renovables, en especial las **fotovoltaicas**, están en situación crítica por el **exceso de capacidad** instalada debido a la política de «transición verde» de este Gobierno, consistente en fomentar todo tipo de plantas en cualquier sitio sin tener en cuenta la **demand**a ni la **estabilidad** de la red (por eso hubo el **apagón** del año pasado).

Las consecuencias de esta política son, por un lado, que se tira muchísima energía que la red no es capaz de absorber (en torno al 10%); por otro lado, el exceso de oferta renovable hace que, en las

horas de sol, entren todos los parques fotovoltaicos de golpe y, por consiguiente, el **precio de la luz en la subasta diaria** se hunda a cero o incluso pase a negativo. No es algo aislado, sino que pasa todos los días, como pueden ver en este gráfico. Cuando se va el sol, el megavatio hora (MWh) se dispara a más de 200 euros por el altísimo coste del **gas**, que es la tecnología que marca **precio** a esas horas.

No todas las solares son iguales

Hay instalaciones con **prima** de dinero público, las más antiguas, o con **rentabilidad garantizada**, el llamado **Recore**. Pero son muy pocas: unos 3,6 GW de los 47 GW de generación solar que hay instalados (excluyendo autoconsumo). Del resto, las hay que tienen contratos de venta de electricidad con un cliente a un precio fijo (lo que se denomina **PPA**), y por tanto no les afectan los precios cero. Hay otras que, aunque tengan un PPA, tienen una cláusula por la que no cobran si el precio es cero o negativo. Algunas de ellas pueden tener problemas en la situación actual, pero el sector asegura que no es algo generalizado.

Todas estas instalaciones necesitan generar electricidad durante un número mínimo de horas para cobrar y tienen que pasar por el *pool* (la subasta diaria); pero, como les da igual el precio —a las últimas les vale con que sea de 0,01 euros por MWh—, lo hunden para colocar su energía. Y eso perjudica a las que van a **puro mercado** y solo cobran lo que venden en el *pool*, las *merchant*, que necesitan que haya precio positivo en la subasta para amortizar la instalación. Eso se llama **canibalización**.

Dentro de las plantas *merchant* hay dos grupos: las más antiguas, que se aprovecharon de los precios altos de los últimos años y que, gracias a ello, tienen una **reserva de caja** suficiente para aguantar, aunque tampoco eternamente, y las que han entrado en los dos últimos años, arruinadas con la situación actual porque no generan suficientes ingresos para pagar los **intereses de la deuda** con la que se financiaron. Y la banca se niega a refinanciarlas, salvo con condiciones draconianas.

Estas últimas renovables son las que han pedido el rescate al Gobierno, que se arbitraría mediante **créditos blandos** del ICO (Instituto de Crédito Oficial) por un importe de unos **300 millones**.

Lógicamente, los bancos apoyan esta medida para evitar la pérdida que supondría no recuperar sus créditos. Ahora bien, si la situación se prolonga con el nuevo Gobierno, puede que entren más plantas de los otros grupos, una situación crítica.

Rayos de esperanza

No obstante, hay algunos rayos de esperanza para el sector, según la patronal fotovoltaica, **UNEF**. Por un lado, el precio medio capturado por estas plantas ha subido de 29 euros por MWh en el primer trimestre a 38,9 euros en la actualidad (si bien todavía por debajo de los 42 del año pasado). Eso supone algo de alivio para estas plantas.

En segundo lugar, UNEF confía en que el fuerte aumento esperado de la demanda eléctrica por las nuevas **plantas industriales**, los **centros de datos** y la construcción de **vivienda** equilibre el exceso de oferta actual y haga subir los precios para la solar. A su juicio, el rescate solicitado serviría para aguantar hasta ese momento, un período que cifran en unos dos años.

Por último, el PP, si llega al poder, pretende cambiar el sistema marginalista por el que se fija el **precio de la luz** (la energía más cara marca el precio para todas) para evitar esa situación de precios cero cuando hace sol y de más de 200 cuando no hay.