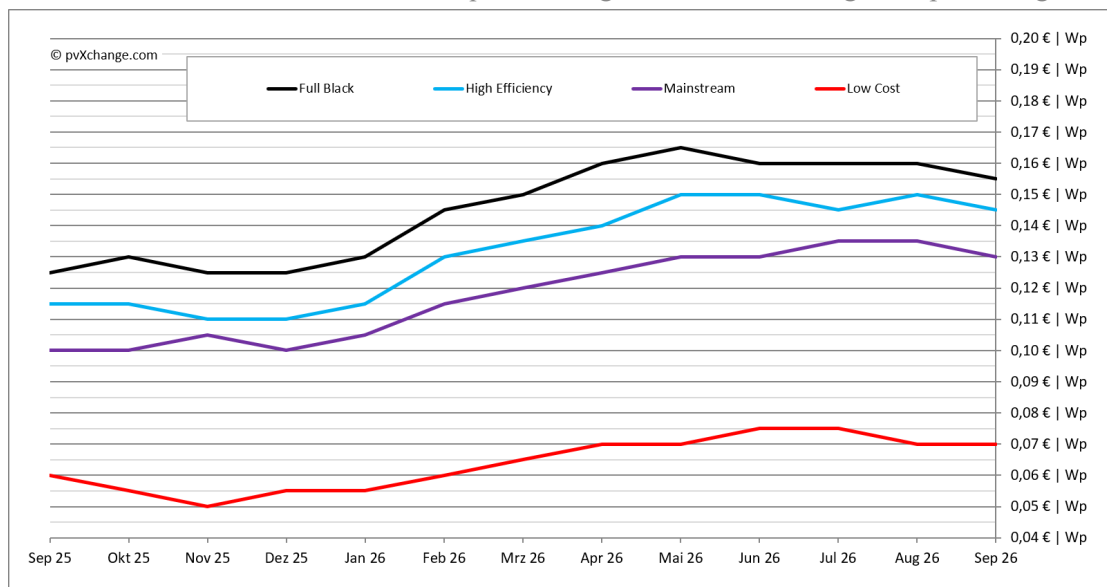




La incertidumbre regulatoria amenaza con frenar la fotovoltaica alemana en 2027: un posible efecto Altmaier 2.0

- Si no se producen cambios en los proyectos de ley sobre la EEG 2027 y el «paquete de redes», el sector solar alemán se enfrenta a una nueva ola de quiebras, según Martin Schachinger, de pvXchange.



<https://www.pv-magazine.es/2026/09/18/la-incertidumbre-regulatoria-amenaza-con-frenar-la-fotovoltaica-alem...>

Pilar Sánchez Molina

Viernes, 18 septiembre 2026

pvXchange

Si se pregunta a la mayoría de los instaladores fotovoltaicos de Alemania, en general están satisfechos con el ejercicio 2026; algunos incluso hablan del mejor año en mucho tiempo. Al mismo tiempo, cada vez aparecen más noticias sobre la insolvencia de grandes empresas del sector solar. Enerparc, en el ámbito de los promotores de proyectos, y RCT Power, entre los fabricantes, son solo los ejemplos más destacados en Alemania. Estas noticias generan preocupación, especialmente porque recuerdan a los veteranos del sector el periodo comprendido entre 2012 y 2014, cuando, después de tres años muy buenos consecutivos, un fuerte recorte de las ayudas, impulsado por el entonces ministro federal de Economía, Peter Altmaier (CDU), llevó a más de la mitad de las empresas alemanas del sector a tener dificultades y, tarde o temprano, a abandonar el mercado. En aquel momento, alguien bautizó como «efecto Altmaier» la caída de las cifras de instalación. ¿Nos enfrentamos ahora a un «efecto Reiche»?

En el ámbito de los precios de los módulos, por el momento no se observan cambios destacables. Los costes de los componentes fotovoltaicos están bajando de forma moderada, aunque en el segmento de las baterías ya se han anunciado algunas subidas de precios. Está por ver si finalmente podrán aplicarse y cuánto tiempo se mantendrán. Naturalmente, hay que tener en cuenta los elevados costes de la energía de origen fósil y las dificultades de suministro en algunas rutas marítimas hacia Europa. Aun así, los precios que pueden imponerse en el mercado siempre dependen de la oferta y la demanda.

La demanda en el mercado alemán sigue siendo actualmente elevada: las empresas instaladoras con experiencia tienen las carteras de pedidos llenas hasta finales de año y apenas disponen de huecos para nuevos encargos. Sin embargo, cabe preguntarse cuánto tiempo podrá mantenerse esta situación favorable, de nuevo bajo la amenaza del denominado «efecto Reiche».

Los proyectos de ley todavía no han sido aprobados por el Bundestag y el Bundesrat, pero existe el temor de que algunas de las disposiciones especialmente desfavorables para el sector fotovoltaico superen el trámite parlamentario y terminen convirtiéndose en ley. Algunas empresas fotovoltaicas alemanas están recurriendo a escenarios especialmente negativos para captar clientes, lo que explicaría al menos en parte la elevada demanda actual. Muchos quieren ejecutar sus proyectos todavía este año y beneficiarse de las condiciones actuales del EEG, antes de que una futura puesta en servicio pueda hacer inviable económicamente la instalación de generación.

Dependiendo del modelo de negocio elegido, esto no tiene por qué ocurrir necesariamente, pero parece ser la opinión predominante en el mercado. Este adelanto de proyectos podría estar distorsionando el mercado hasta tal punto que ya puede hablarse de una evolución poco saludable.

Los grandes promotores de proyectos y proveedores fotovoltaicos mencionados anteriormente también están notando sus efectos. El repunte parcial del mercado genera unas elevadas necesidades de financiación que, debido a la incertidumbre tolerada o incluso provocada políticamente, no pueden cubrirse, o solo de forma insuficiente. Los bancos se muestran cada vez más cautelosos ante nuevas solicitudes de financiación y están endureciendo las condiciones de las financiaciones ya existentes.

La pérdida de la seguridad que proporcionaba el EEG como mecanismo de respaldo conduce inevitablemente a problemas si no se establecen soluciones transitorias bien diseñadas; no se puede insistir demasiado en ello. Y, por desgracia, estas soluciones inteligentes apenas se vislumbran en los proyectos de ley actualmente planteados.

Si los proyectos legislativos actuales —en particular, el límite del 50% a la inyección de electricidad en la red— no cambian en las próximas semanas, los casos de insolvencia ya comunicados podrían ser solo el comienzo de una oleada de cierres como la que hasta ahora solo habíamos visto durante la era de Altmaier. En ese escenario, ni siquiera la caída de los precios de los componentes serviría de ayuda.

Si en 2027 se produce realmente la caída del mercado que se teme, solo sobrevivirán las empresas suficientemente flexibles para adaptarse con modelos de negocio diferentes. La ministra federal de Economía, Katherina Reiche, y el Gobierno liderado por la CDU podrían entonces atribuirse el mérito de haber llevado por segunda vez a todo un sector a una situación crítica y, con ello, haber eliminado para la industria energética tradicional la incómoda descentralización que, en su opinión, solo genera trabajo y reduce los beneficios.

Resumen de los niveles de precios por tecnología en septiembre de 2026, incluidos los cambios respecto al mes anterior (datos a 15 de septiembre de 2026):

Sobre el autor:

Martin Schachinger es ingeniero eléctrico de formación y lleva más de 30 años trabajando en el sector de la energía fotovoltaica y las energías renovables. En 2004 se estableció por cuenta propia y fundó la plataforma comercial online de renombre internacional pvXchange.com, a través de la cual mayoristas, instaladores y empresas de servicios pueden adquirir, además de todos los componentes para nuevas instalaciones, módulos solares e inversores que ya no se fabrican, pero que son urgentemente necesarios para la reparación de instalaciones fotovoltaicas defectuosas.