

Las nuevas plantas de gas de Alemania afrontan retrasos por cuestiones sin resolver sobre el diseño de las subastas

- El Ministerio de Economía aún no ha finalizado el marco regulatorio que definirá cómo serán las subastas para 12 gigavatios de capacidad gestionable.



Las nuevas plantas de gas de Alemania afrontan retrasos por cuestiones sin resolver sobre el diseño de las subastas

<https://elperiodicodelaenergia.com/las-nuevas-plantas-de-gas-de-alemania-afrontan-retrasos-por-cuestiones-si...>

José A. Roca

Viernes, 20 marzo 2026

El Ministerio de Economía aún no ha finalizado el marco regulatorio que definirá cómo serán las subastas para 12 gigavatios de capacidad gestionable

Las esperadas subastas para nuevas centrales eléctricas de gas destinadas a servir como respaldo en Alemania podrían retrasarse aún más, ya que el país todavía no ha presentado un borrador de ley relacionado ante la Comisión Europea, según informó *Der Spiegel*.

La UE acordó en enero, en principio, conceder ayudas estatales a estas plantas de gas, que están destinadas a proporcionar capacidad de respaldo durante la transición energética del país. Actores del sector energético señalan que las subastas, que el Ministerio de Economía pretendía inicialmente celebrar a finales de 2025, son un requisito previo para su planificación futura, incluida la clausura de las últimas centrales de carbón en Alemania.

El marco regulatorio está sin finalizar

Dos meses después de que Bruselas diera su visto bueno, la ministra de Economía, Katherina Reiche, aún no ha finalizado el marco regulatorio que definirá cómo serán las subastas para 12 gigavatios (GW) de "capacidad gestionable". Entre las cuestiones técnicas figuran salvaguardas legales para garantizar que al menos parte de la capacidad adjudicada se construya con vistas a una futura

conversión al hidrógeno. Según el **Ministerio de Economía**, por ello las subastas podrían retrasarse hasta el verano, indicó la revista.

Las subastas fueron propuestas por primera vez bajo el predecesor de la ministra conservadora de la Unión Demócrata Cristiana (CDU), Robert Habeck, del Partido Verde, pero han sufrido varios retrasos. Entre las razones se incluyen el fin anticipado del gobierno anterior, así como un intento fallido de Reiche de ampliar la capacidad subastada a 20 GW.

Los retrasos despiertan preocupación por la salida del carbón

Estos retrasos están generando preocupación sobre el calendario de salida del carbón en Alemania, especialmente en la región occidental, donde estaba previsto eliminarlo progresivamente para 2030. Representantes del sector energético ya habían advertido de que se necesitarían al menos cinco años para conectar nuevas plantas de gas a la red tras las subastas. Un bufete internacional ya señaló el otoño pasado que espera que las subastas se retrasen hasta finales de 2026. La viabilidad económica de las nuevas plantas de gas solo puede garantizarse con apoyo estatal adicional, ya que funcionarían únicamente de forma ocasional, cuando la producción de energía eólica y solar sea insuficiente.

El Ministerio de Medio Ambiente, dirigido por el socialdemócrata (SPD) Carsten Schneider, afirmó que está a la espera de un borrador del Ministerio de Economía para continuar la coordinación interna del gobierno.

Por su parte, un análisis del instituto de investigación **Fraunhofer IEG** concluyó que un “bono del sur” propuesto por el Ministerio de Economía para incentivar una mayor construcción de capacidad en el sur de Alemania podría distorsionar la distribución eficiente de las plantas de gas. “Los mecanismos de apoyo existentes y previstos deben coordinarse mejor. De lo contrario, existe el riesgo de que se obstaculice la construcción de nueva capacidad en el norte, que también es importante para la red desde el punto de vista técnico”, afirmó el investigador de Fraunhofer, Thorsten Spillmann. El instituto añadió que el diseño de las subastas debe equilibrar cuidadosamente los incentivos para evitar ineficiencias.