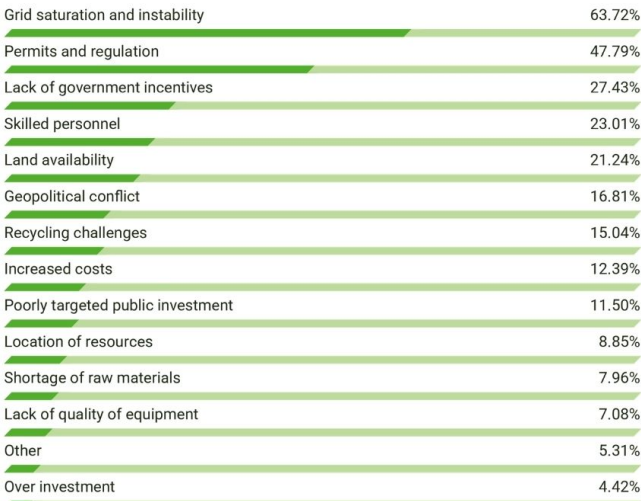


RatedPower analiza 64.000 proyectos y anticipa un mercado renovable marcado por IA, almacenamiento y congestión de red - Energética 21

- El informe 2026 identifica 793 GW añadidos en 2025, auge del solar-más-BESS y precios negativos recurrentes, con 5,1 TW de capacidad simulada en la plataforma.

What are the biggest challenges for the renewable sector for the coming year?



challenges.

[energía renovable](#) [tendencias](#) [mercados renovables](#) [capacidad solar](#) [infraestructuras y mercados](#) [volatilidad de precios](#)

<https://energetica21.com/noticia/ratedpower-analiza-64000-proyectos-anticipa-mercado-renovable-marcado-ia...>

Energética 21

Lunes, 02 marzo 2026

El informe 2026 identifica 793 GW añadidos en 2025, auge del solar-más-BESS y precios negativos recurrentes, con 5,1 TW de capacidad simulada en la plataforma.

RatedPower, compañía integrada en Enverus, ha publicado el *2026 Global Renewable Energy Trends Report*, un análisis basado en datos sobre la evolución de los mercados renovables en un contexto de **despliegue acelerado**, aumento de la demanda eléctrica y crecientes restricciones de red.

La edición de 2026 combina las perspectivas de más de **100 profesionales del sector energético** con datos agregados de **64.000 proyectos solares y de almacenamiento** diseñados en la plataforma durante los últimos cinco años, que representan más de **5,1 TW de capacidad simulada**.

En 2025, las incorporaciones globales de capacidad renovable alcanzaron los **793 GW**, con la **solar fotovoltaica** concentrando el **83% de la nueva potencia instalada**. Por primera vez, la generación renovable superó al carbón a escala global. De cara al periodo 2025-2030, la Agencia Internacional de la Energía prevé la incorporación de **4.600 GW adicionales**, casi el doble que en el quinquenio anterior.

No obstante, el informe identifica una presión creciente sobre infraestructuras y mercados. Aunque los encuestados valoran con **4,4 sobre 5** su confianza en las perspectivas a largo plazo del sector, la **saturación e inestabilidad de la red (63,7%)** y los **permisos y regulación (47,8%)** se mantienen como principales barreras. Las limitaciones de red acumulan cuatro años consecutivos entre las mayores preocupaciones, lo que apunta a un problema estructural en sistemas con alta penetración renovable.

El estudio también constata un aumento de la **volatilidad de precios**, con episodios de precios negativos cada vez más frecuentes en regiones de Europa, Australia y América Latina, impulsados por el rápido despliegue solar y una flexibilidad limitada. En este entorno, los profesionales señalan el **almacenamiento energético**, el despacho flexible y la coordinación avanzada de red como elementos clave para preservar la rentabilidad de los proyectos.

En términos tecnológicos, los **módulos bifaciales** ya dominan más del **90% de los proyectos simulados**, mientras que los **inversores string** superan el **60%**, reflejando su papel en diseños modulares adaptados a requisitos de red. Los proyectos híbridos **solar más almacenamiento** han pasado del **12% de las simulaciones en 2024 al 20% en el cuarto trimestre de 2025**, con **BESS acoplados en AC en el 83% de los casos**. La funcionalidad de BESS independiente, incorporada a la plataforma hace algo más de un año, representa ya el **3% del total de simulaciones**, indicando un interés creciente por activos no co-localizados.

La digitalización emerge como vector transversal. El **55%** de los profesionales utiliza herramientas digitales avanzadas en permisos y estudios de viabilidad, y el **56%** emplea imágenes de drones y LiDAR en fases tempranas de diseño. Los encuestados identifican la **optimización basada en inteligencia artificial**, la previsión avanzada y el mantenimiento predictivo como tecnologías con mayor potencial transformador en los próximos cinco años, especialmente ante el incremento de la demanda eléctrica asociada a electrificación y centros de datos.

En este contexto, Diego Lobo Guerrero Rodríguez, de Iqony Renewables GmbH, señala: “La IA está en auge, y las enormes necesidades energéticas de los centros de datos impulsarán la expansión de las energías renovables en la próxima década”.

A nivel geográfico, China, Estados Unidos, India, Australia y Arabia Saudí se mantienen como mercados con mayor potencial de crecimiento. Europa lidera en penetración renovable, aunque afronta retos derivados de congestión, vertidos y precios negativos. En paralelo, América Latina, África y el Sudeste Asiático posicionan cada vez más la **solar con almacenamiento** como eje para estabilidad de red y acceso a energía, con previsiones de que el mercado global de almacenamiento más que duplique su tamaño antes de 2030.