

EDP lanza un laboratorio de acceso abierto para validar tecnología fotovoltaica flotante en condiciones reales

- Este laboratorio, el primero de Europa de su tipo según afirma EDP, se configura como una plataforma colaborativa orientada a empresas, pymes, start-ups y centros de investigación, que podrían probar su tecnología a partir de 10.000 euros.



<https://www.pv-magazine.es/2026/03/20/edp-lanza-un-laboratorio-de-acceso-abierto-para-validar-tecnologia-f...>

Viernes, 20 marzo 2026

Este laboratorio, el primero de Europa de su tipo según afirma EDP, se configura como una plataforma colaborativa orientada a empresas, pymes, start-ups y centros de investigación, que podrían probar su tecnología a partir de 10.000 euros.

Pilar Sánchez Molina

EDP ha puesto en marcha el Floating PV Lab, un laboratorio de acceso abierto dedicado a la validación de tecnologías solares flotantes en condiciones reales de operación. La instalación se ubica en el embalse de Alto Rabagão, en Portugal, y se integra en un entorno híbrido que combina generación hidroeléctrica y fotovoltaica flotante.

Este laboratorio, el primero de Europa de su tipo según afirma EDP, se configura como una plataforma colaborativa orientada a empresas, pymes, start-ups y centros de investigación, con el objetivo de acelerar el desarrollo tecnológico y facilitar la entrada al mercado de nuevas soluciones energéticas. La iniciativa aprovecha la experiencia acumulada por EDP en este emplazamiento, donde ya en 2016 se desarrolló uno de los primeros proyectos piloto a nivel global en hibridación de energía hidroeléctrica y solar flotante.

El Floating PV Lab permite ensayar tecnologías en un entorno operativo real, sometido a condiciones climáticas exigentes propias del emplazamiento, incluyendo viento, oleaje, nieve y variaciones

térmicas significativas. Este contexto facilita la validación de sistemas flotantes, soluciones de operación y mantenimiento (O&M), herramientas de análisis de datos basadas en inteligencia artificial, así como configuraciones híbridas que integran generación y almacenamiento energético.

Desde el punto de vista técnico, la infraestructura ofrece capacidades para evaluar el comportamiento estructural y eléctrico de los sistemas fotovoltaicos flotantes, así como su interacción con la infraestructura hidráulica existente, analizar aspectos clave como la estabilidad de anclajes, la durabilidad de materiales, la eficiencia operativa y la optimización de costes de instalación y mantenimiento.

En el marco del laboratorio ya se están desarrollando dos proyectos piloto. El primero, impulsado por la compañía noruega Fred. Olsen 1848, consiste en la validación de una boya de tensión automática para sistemas fotovoltaicos flotantes. Esta solución está diseñada para adaptarse a variaciones del nivel del agua, con el objetivo de mejorar la estabilidad del sistema y reducir costes de inversión.

El segundo proyecto, desarrollado por la estadounidense Sperra, se centra en la validación de un sistema de anclaje por gravedad fabricado mediante hormigón impreso en 3D. Este enfoque permite optimizar la geometría del anclaje en función de las condiciones específicas del emplazamiento, mejorando su comportamiento mecánico y su integración en el entorno.

Ambos proyectos tendrán una duración aproximada de un año e incluyen ensayos de rendimiento bajo condiciones meteorológicas reales, con especial atención a escenarios adversos durante el periodo invernal. Tras su validación, se prevé la aplicación de estas soluciones en futuros desarrollos comerciales de energía solar flotante.

El laboratorio tendrá una duración inicial de tres años y está abierto a nuevas propuestas. EDP ofrece, además de la infraestructura técnica, espacios de trabajo para los participantes. El modelo de acceso contempla una tarifa anual de 10.000 euros, ajustable en función de la complejidad y duración de los proyectos.

Este contenido está protegido por derechos de autor y no se puede reutilizar. Si desea cooperar con nosotros y desea reutilizar parte de nuestro contenido, contacte: editors@pv-magazine.com.

Popular content