

Autoconsumo colectivo de 100 kW en el polígono industrial de Cintruénigo

- El polígono industrial de Cintruénigo pone en servicio una planta fotovoltaica de 104 kWp en cubierta para autoconsumo colectivo, con un autoconsumo directo del 97 % y generación anual estimada de 137,82 MWh.



<https://www.pv-magazine.es/2026/09/07/autoconsumo-colectivo-de-100-kw-en-el-poligono-industrial-de-cintr...>

Jose Pedrosa

Lunes, 07 septiembre 2026

El polígono industrial de Cintruénigo ha puesto en marcha una nueva planta fotovoltaica en régimen de autoconsumo colectivo sobre la cubierta de la empresa Lacastone, integrada en el programa Banco de Energía de los Barrios Solares de Navarra. La monitorización y asignación de energía se ejecutan mediante la tecnología de Barter, promotor de comunidades solares en Visalia, operador de infraestructuras de energía y telecomunicaciones, mientras que el diseño, la ejecución y el mantenimiento corresponden a la empresa navarra Ríos Renovables, especializada en el desarrollo y gestión de plantas fotovoltaicas.

“La actuación responde a las necesidades de diversas compañías del polígono que carecían de capacidad técnica o espacio propio para instalar paneles solares”, explicó a **pv magazine** Iñaki Sánchez, representante de Ríos Renovables.

En concreto, la instalación alcanza 104,095 kWp de potencia y se configura como un sistema de autoconsumo colectivo destinado a empresas del polígono industrial y a hogares de Cintruénigo adheridos al barrio solar.

En términos operativos, el sistema fotovoltaico está compuesto por 191 módulos de 545 Wp de la marca china JAS Solar, modelo JAM72D30-545, instalados sobre estructura coplanar micro carril del fabricante alemán Würth, adaptada a una cubierta a dos aguas de chapa y panel sándwich. La orientación se distribuye en dos vertientes: 165° suroeste y -15° sureste, con inclinaciones de 11°

en la primera y combinaciones de 3º y 11º en la segunda. La superficie útil instalada asciende a 494 m², mientras que la superficie total de la cubierta es de 1.114 m².

En paralelo, la conversión de potencia se realiza mediante un inversor Huawei SUN2000-100KTL-M2 de 100 kW, sin sistemas de almacenamiento asociados.

“La generación anual estimada es de 137,82 MWh, con un rendimiento específico de 1.324 kWh/kWp/año y un autoconsumo directo del 97 %, coherente con un esquema de reparto energético en proximidad con un contrato a 30 años”, señaló Sánchez. Este destacó que la planta de Cintruénigo se configura como un sistema de autoconsumo colectivo con un objetivo de cobertura del 80-90 % en consumo AC, alineado con el modelo de barrio solar y con la expansión de proyectos de energía distribuida en polígonos industriales y entornos urbanos.

De acuerdo con la empresa, el proyecto se financia íntegramente con inversión privada y no dispone de datos públicos sobre retorno económico. Se integra en las siete instalaciones apoyadas por Impact Bridge mediante el fondo IB Deuda Impacto España, orientado a modelos escalables de autoconsumo colectivo y reparto energético en proximidad.

En este marco, Visalia destina parte de la energía generada a familias vulnerables de Navarra en colaboración con entidades sociales, una práctica que se aplica igualmente en las seis plantas restantes del programa Banco de Energía.