



Autorizan la subestación del data center de Badajoz con dos líneas exclusivas para 300 MW de autoconsumo solar

- La Dirección General de Industria de la Junta de Extremadura ha otorgado la autorización administrativa previa para las infraestructuras eléctricas de consumo del centro de datos Nostrum Evergreen en Badajoz, con un horizonte de consumo final de hasta 500 MW hacia el año 2031. El proyecto contempla una...



<https://www.pv-magazine.es/2026/09/09/autorizan-la-subestacion-del-data-center-de-badajoz-con-dos-lineas-...>

Jose Pedrosa

Miércoles, 09 septiembre 2026

La Dirección General de Industria de la Junta de Extremadura ha concedido la autorización administrativa previa para las infraestructuras eléctricas de consumo del centro de datos Nostrum Evergreen en la Plataforma Logística de Badajoz. La planta cuenta con una superficie de aproximadamente 222.735 metros cuadrados dentro de la Plataforma Logística del Suroeste Europeo.

El proyecto está promovido por la sociedad Data Riocaya, filial de Nostrum Group, anteriormente conocida como Ingenostrum. Actualmente, la empresa pertenece a la multinacional australiana IREN, el antiguo operador tecnológico Iris Energy. Esta infraestructura contempla una inversión estimada de 1.900 millones de euros para la creación de un complejo enfocado en inteligencia artificial y computación de alta densidad.

En términos operativos, el diseño de la ingeniería eléctrica del campus plantea un consumo de potencia informática inicial de 300 MW, con una planificación escalable que prevé alcanzar los 500 MW hacia el año 2031.

Además, la empresa señaló que los terrenos son propiedad del Grupo y REE (Red Eléctrica de España) ha otorgado la conexión eléctrica a través de la subestación Río Caya.

Tres bloques principales de transporte y transformación

Para absorber esta demanda energética, la resolución oficial describe un despliegue técnico estructurado en tres bloques principales de transporte y transformación de energía.

En primer lugar, se construirá una subestación de enlace de 400/220 kV que conectará el complejo a la red de transporte nacional a través del nodo de Río Caya.

En segundo lugar, el suministro se canalizará mediante dos líneas subterráneas de alta tensión de 220 kV, con longitudes de 3.342 y 3.276 metros, utilizando conductores de aluminio aislados para soterrar el trazado.

El tercer elemento es la subestación transformadora interna, denominada DC Badajoz, de 220/20 kV. Esta instalación contará inicialmente con seis transformadores de potencia de 110/150 MVA cada uno, previendo la incorporación de otros dos transformadores de idéntica capacidad en fases posteriores del desarrollo industrial.

Proyecto de autoconsumo asociado de 300 MW

La principal particularidad técnica de la subestación DC Badajoz radica en la inclusión de dos posiciones de entrada de línea de 220 kV reservadas para autoconsumo a equipar a futuro.

Esta configuración administrativa y física responde al plan de asociar una planta fotovoltaica dedicada en exclusiva de 300 MW de potencia, cuya capacidad nominal requerirá dimensionar el campo solar en el entorno de los 350 MWdc en corriente continua. El objetivo de esta instalación solar es generar in situ gran parte de la potencia requerida por los servidores, limitando la dependencia de la red de distribución general y aprovechando la capacidad de generación renovable de la región.

La planta fotovoltaica asociada de 300 MW se desarrollará en un expediente específico de generación, pendiente de tramitación administrativa.

El proyecto cuenta además con la declaración de Proyecto Empresarial de Interés Autonómico por parte de la administración regional, lo que agilizaría los plazos de tramitación debido a su consideración de utilidad pública y urgencia para el desarrollo industrial local.