

Planta de hidrógeno verde de 40 MW en Siete Iglesias con autoconsumo fotovoltaico de 54 MWp

- Ansol tramita una planta de electrólisis PEM alimentada por una instalación fotovoltaica en autoconsumo sin excedentes, que operará con una red interna a 30 kV y será capaz de producir hasta 720 kg/h de hidrógeno de alta pureza y almacenamiento de 29,25 toneladas, actualmente en fase de información...



<https://www.pv-magazine.es/2026/05/07/planta-de-hidrogeno-verde-de-40-mw-en-siete-iglesias-con-autocons...>

Jueves, 07 mayo 2026

Ansol tramita una planta de electrólisis PEM alimentada por una instalación fotovoltaica en autoconsumo sin excedentes, que operará con una red interna a 30 kV y será capaz de producir hasta 720 kg/h de hidrógeno de alta pureza y almacenamiento de 29,25 toneladas, actualmente en fase de información pública.

Jose Pedrosa

La andaluza Ansol, dedicada a la planificación, desarrollo, montaje y comercialización de instalaciones fotovoltaicas, ha presentado a información pública el proyecto de una planta de producción y almacenamiento de hidrógeno verde de 40 MW eléctricos en el término municipal de Siete Iglesias de Trabancos (Valladolid), asociada a una instalación fotovoltaica de 54 MWp en modalidad de autoconsumo sin excedentes.

La planta de electrólisis se alimentará exclusivamente con energía renovable procedente de la planta fotovoltaica o, en su caso, de la red de distribución con garantía de origen. Tendrá una potencia de diseño de 40 MW eléctricos y utilizará tecnología PEM.

La producción máxima será de 720 kg/h de hidrógeno de alta pureza, con una capacidad anual de 6.048 toneladas en operación continua y 3.285 toneladas en operación dependiente de la

fotovoltaica. El hidrógeno se generará a presiones entre 30 y 40 bar y se almacenará en tanques con una capacidad total estimada de 29,25 toneladas.

El proceso incluye tratamiento de agua, módulos de electrólisis, rectificadores, purificación y almacenamiento. El consumo de agua se gestionará mediante tratamiento previo y vertido controlado del rechazo.

El generador fotovoltaico estará formado por 97.200 módulos bifaciales de la marca china Trina Solar, modelo Vertex DEG19RC.20 de 555 Wp, instalados sobre seguidores a un eje tipo 1P en configuraciones de 30 × 1P, 60 × 1P y 90 × 1P, alcanzando una potencia total de 53,946 MWp.

La planta contará con 180 inversores del fabricante chino GoodWe, modelo HT GW250K-HT de 250 kVA nominales y salida a 800 V, conectados a nueve centros de transformación de 5.000 kVA.

La red interna de media tensión operará a 30 kV mediante cuatro circuitos subterráneos RHZ1 18/30 kV de entre 240 y 630 mm². La instalación funcionará como autoconsumo directo sin excedentes, regulada mediante un PPC que ajustará la generación en función de la demanda de la planta de electrólisis y de la red interior.

La conexión entre la planta fotovoltaica y la planta de electrólisis se realizará mediante líneas subterráneas de 30 kV y una línea aéreo-subterránea de 20 kV y 1.721 metros destinada al suministro eléctrico de la instalación de hidrólisis. Para los servicios auxiliares se prevé un punto de conexión a la red de distribución con una potencia contratada de 40 kW.

El emplazamiento se sitúa en una zona aislada, lo que reduce el impacto visual y acústico. El promotor prevé destinar el hidrógeno a aplicaciones industriales, movilidad pesada y distribución a hidrogeneras, y contempla una futura conexión a la red gasista de Enagás mediante un hidroducto para inyección en mezcla.

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