

El hidrógeno verde avanza en España: la planta de Cartagena recibe luz verde ambiental

- La planta de hidrógeno verde de Cartagena, de 100 MW, obtiene la DIA favorable. Inversión de 300 millones, 900 empleos y 15.000 toneladas anuales de hidrógeno renovable para descarbonizar la industria.



Planta de hidrógeno verde en construcción

<https://www.renovablesverdes.com/el-hidrogeno-verde-avanza-en-espana-la-planta-de-cartagena-recibe-luz-ve...>

Isaac

Sábado, 18 julio 2026

Editor

El hidrógeno verde se consolida como una de las apuestas más firmes para descarbonizar la industria pesada en España. **La gran planta proyectada en el Valle de Escombreras, en Cartagena, ha superado un trámite clave** al recibir una Declaración de Impacto Ambiental (DIA) favorable por parte de la Comunidad Autónoma de la Región de Murcia. Este paso administrativo allana el camino para la construcción de una instalación de 100 megavatios (MW) que producirá hidrógeno renovable mediante electrólisis del agua.

El proyecto, impulsado por Cartagena Hydrogen Network (CHYNE) —sociedad participada por Repsol y Enagás Renovable—, **se perfila como uno de los más relevantes del sur de Europa** y forma parte de la estrategia del país para reducir la dependencia de combustibles fósiles. La DIA, publicada en el Boletín Oficial de la Región de Murcia, establece una serie de condiciones ambientales que la promotora deberá cumplir antes de iniciar las obras.

Una inversión millonaria para producir hidrógeno renovable

La futura planta contará con una potencia de 100 MW y **requerirá una inversión que supera los 300 millones de euros**, según coinciden las fuentes consultadas. Se estima que la instalación generará alrededor de 900 puestos de trabajo entre empleos directos, indirectos e inducidos, creando nuevas oportunidades de empleo en plantas de hidrógeno verde durante las fases de construcción y

operación. La producción anual de hidrógeno renovable se situará en torno a las 15.000 toneladas, que se destinarán inicialmente a sustituir el hidrógeno gris utilizado en los procesos de refino de la refinería de Cartagena.

El proceso se basará en la electrólisis alcalina presurizada, una tecnología madura que **descompone el agua en hidrógeno y oxígeno utilizando electricidad de origen renovable**. El hidrógeno obtenido permitirá reducir las emisiones de CO₂ asociadas a la producción de combustibles, mientras que el oxígeno generado podrá aprovecharse en el propio complejo industrial. El proyecto ha sido reconocido como Proyecto Importante de Interés Común Europeo (IPCEI) dentro del programa Hy2Use, y ha recibido una ayuda pública de 155 millones de euros a través del Plan de Recuperación, Transformación y Resiliencia.

Condiciones ambientales y próximos pasos

La Declaración de Impacto Ambiental favorable no es incondicional. **La autorización queda sujeta al cumplimiento de una batería de medidas** relacionadas con el consumo de agua, la calidad del suelo, la gestión de residuos, el control del ruido y la protección del patrimonio arqueológico. El consumo anual de agua se ha estimado en 332.000 metros cúbicos, que procederán de la red de la Mancomunidad de los Canales del Taibilla, y la Confederación Hidrográfica del Segura ha confirmado que existen recursos suficientes para atender esta demanda.

En cuanto a los terrenos, los estudios previos detectaron presencia de hidrocarburos totales del petróleo por encima de ciertos valores de referencia, **lo que obligó a realizar una evaluación específica de riesgos y un expediente de investigación de suelos**. La Administración concluyó que el riesgo es compatible con el uso industrial, pero impuso un programa de seguimiento ambiental. Durante el periodo de información pública no se presentaron alegaciones, aunque Ecologistas en Acción mostró preocupación por el consumo de agua y los riesgos del almacenamiento de hidrógeno. La DIA tiene una vigencia de cuatro años para iniciar la ejecución del proyecto, que se espera que entre en funcionamiento a finales de 2029.

El hidrógeno como vector estratégico para Europa

Más allá del proyecto cartagenero, el hidrógeno verde se consolida como un elemento clave en la estrategia europea de descarbonización. **Varios informes y declaraciones de responsables del sector coinciden en que este vector energético es fundamental para reducir las emisiones en industrias difíciles de electrificar**, como la siderurgia, la química o la producción de combustibles sostenibles. La dependencia europea de las importaciones de combustibles fósiles —cerca del 60% de la demanda energética se cubre con importaciones— ha puesto de manifiesto la necesidad de impulsar fuentes autóctonas y renovables.

España, por su parte, cuenta con ventajas naturales como la abundancia de sol y viento, así como una baja densidad de población que facilita el despliegue de renovables. **El 80% de los gasoductos actuales están preparados para transportar hidrógeno**, lo que permitiría aprovechar la red existente. No obstante, el desarrollo del sector requiere un marco regulatorio estable que incentive la inversión y garantice la viabilidad económica de los proyectos. La combinación de proyectos como el de

Cartagena con políticas europeas como la Directiva de Energías Renovables (RED III) sienta las bases para que el hidrógeno verde en España se convierta en un pilar de la transición energética.

La planta de Cartagena representa un paso tangible hacia ese objetivo, al demostrar que la tecnología y la financiación están disponibles para escalar la producción de hidrógeno renovable.

Con una inversión millonaria, el respaldo de los IPCEI y el visto bueno ambiental, este proyecto se encamina a convertirse en un referente para la descarbonización industrial en España y Europa, mientras el continente busca reforzar su soberanía energética y reducir su huella de carbono.