

Crowmie cierra la ronda de financiación de la ampliación de Stukenbrock, su mayor proyecto de almacenamiento energético hasta la fecha

La compañía culmina la financiación de su primer sistema BESS en Alemania y refuerza el papel del almacenamiento en la transición energética europea.

Valencia, 20 de diciembre de 2025 – Crowmie ha cerrado la ronda de financiación de la **ampliación de Stukenbrock**, un proyecto de **almacenamiento energético con baterías (BESS)** ubicado en Alemania. Con este hito, la compañía consolida el que ya es su **mayor proyecto hasta la fecha** y da por completada la fase de financiación para un activo que combina tecnología de baterías de última generación, operación multimercado y un marco regulatorio favorable al almacenamiento. El proyecto queda así **plenamente financiado en su nueva configuración ampliada**, listo para entrar en fase de ejecución

Stukenbrock como activo de infraestructura energética

Stukenbrock nació como un proyecto de infraestructura energética basado en un sistema de **almacenamiento con baterías de 2,5 MW de potencia y 5 MWh de capacidad**, ubicado en Alemania. El activo se diseñó con un horizonte operativo de largo plazo, alineado con la naturaleza de este tipo de infraestructuras, y con un **modelo de ingresos diversificado** ligado a la prestación de servicios de flexibilidad y a la participación en distintos mercados energéticos.

Tras la aprobación de la ampliación, el activo **evoluciona hacia un sistema de mayor escala**, manteniendo la lógica de inversión a largo plazo en infraestructura energética y reforzando el posicionamiento de Crowmie en el mercado europeo de almacenamiento.

El **cierre de la ronda de financiación** de la ampliación confirma el interés de la base inversora de Crowmie por este tipo de activos de infraestructura energética y permite completar el presupuesto necesario para la ejecución del proyecto en su nueva configuración. Con esta operación, la compañía logra **financiar íntegramente la ampliación de Stukenbrock**, consolidándolo como la mayor acción estructurada en la firma de inversión hasta la fecha y como un hito clave en su estrategia de crecimiento en activos de almacenamiento.

Desde el punto de vista financiero, Stukenbrock Ampliación se concibe como una **inversión a largo plazo en infraestructura energética**, con flujos de ingresos ligados a la prestación de servicios de flexibilidad y a la participación en distintos mercados de energía. El modelo se articula mediante un contrato de **servicios de optimización energética multimercado** con Terralayr, quien actuará como capa comercial y tecnológica del activo, integrando el sistema en su plataforma “LAYR” y permitiendo diversificar ingresos mediante múltiples optimizadores y offtakers, con monitorización 24/7 y reporting transparente para inversores.

Las estimaciones económicas del proyecto se basan en hipótesis de mercado y están **sujetas a la evolución real del mismo, del marco regulatorio y del propio comportamiento del activo**. En ningún caso constituyen una garantía de resultados, sino una referencia para el diseño del proyecto dentro de un enfoque prudente de infraestructura energética.

Impacto a todos los niveles

La ampliación de Stukenbrock se enmarca en un contexto en el que Alemania está redefiniendo su modelo energético para cumplir sus objetivos climáticos y garantizar la **seguridad de suministro**. El país aspira a la **neutralidad de carbono en 2045** y ha visto cómo la capacidad de almacenamiento con baterías se ha multiplicado por cuatro entre 2020 y 2025, apoyada por la expansión renovable y por señales de precio en los servicios de balance.

En este escenario, las baterías se han convertido en una **pieza central de la estrategia energética** alemana y europea. El almacenamiento ayuda a absorber picos de generación renovable, estabilizar la red y reducir el riesgo de congestiones, al tiempo que crea una nueva capa de activos de infraestructura con flujos de ingresos ligados a la flexibilidad del sistema. La aportación de proyectos como Stukenbrock es, por tanto, doble: **contribuyen a la transición energética y abren nuevas vías de financiación** para infraestructuras críticas.

“Cerrar la financiación de la ampliación de Stukenbrock es un punto de inflexión para Crowmie. Demuestra que somos capaces de estructurar y sacar adelante proyectos complejos de almacenamiento en uno de los mercados energéticos más exigentes de Europa. Pero, sobre todo, es una muestra de confianza por parte de nuestra comunidad de inversores, que ha sabido entender el papel del almacenamiento como un activo estratégico de largo plazo dentro del sistema energético europeo. Sin ellos, este proyecto no existiría y queremos agradecerles que nos hayan acompañado en cada fase de la operación”, señala **Fernando Dávila, CEO de Crowmie**.

El cierre de la ronda de financiación de la ampliación de Stukenbrock supone para Crowmie la **consolidación de su mayor proyecto de financiación hasta la fecha** y un paso adelante en su tesis de que la energía —y, en particular, el almacenamiento— es uno de los activos más estratégicos de esta generación. La operación refuerza su capacidad para analizar, estructurar y supervisar proyectos complejos en colaboración con operadores, epecistas y asesores especializados.

Un activo esencial para el sistema eléctrico

El sistema de baterías de Stukenbrock actúa como un **amortiguador para el sistema eléctrico**: almacena energía cuando hay exceso de generación o precios bajos y la vierte a la red cuando la demanda y los precios aumentan. Esta flexibilidad contribuye a **maximizar el valor económico de cada kWh** y a integrar un mayor volumen de energías renovables en el mix eléctrico.

La solución se basa en tecnología con refrigeración líquida para mejorar eficiencia y longevidad, y está diseñada para participar en diferentes mercados: diario e intradiario, servicios de regulación y balance. La **gestión y optimización multimercado** corre a cargo de **Terralayr**, TerraLayr es una plataforma europea líder en optimización y comercialización de BESS, que maximiza ingresos multi-mercado gestionando +145 MW para utilities como RWE y Vattenfall.

En la parte industrial y jurídica, el proyecto cuenta con **BESST Energy** como empresa epecista, responsable de la ejecución y operación técnica, y con PwC como asesoría legal, encargada de estructurar los contratos clave (SPA, EPC, O&M, arrendamiento del terreno, punto de conexión, etc.).

Con la financiación ya asegurada, los próximos pasos pasan por la ejecución completa del contrato EPC, la instalación y puesta en marcha del sistema de baterías, y la conexión definitiva a la red. La compañía prevé que el proyecto **inicie su operación comercial a partir del mes de julio de 2026**, momento a partir del cual comenzará a prestar servicios al sistema y a generar los flujos de caja asociados al activo, de acuerdo con su diseño operativo.

Sobre Crowmie

Fundada en 2022, Crowmie es una firma de inversión especializada en infraestructura energética, centrada en proyectos de inversión en almacenamiento con baterías y energía renovable. Analiza, estructura y



supervisa activos energéticos junto a socios industriales y legales especializados, con el objetivo de acercar la inversión en energía a una comunidad creciente de inversores de cualquier tamaño.

Más información en: <https://crowmie.com/>

Contacto de Prensa: Óscar Ahulló
Departamento de Marketing y Comunicación de Crowmie

 oscar@crowmie.com