

Engie conquista el desierto: se adjudica 500 MW de almacenamiento en la primera gran subasta de baterías de Arabia...

- La compañía francesa desarrollará junto a Haji Abdullah Alireza un sistema de 2.000 MWh en Qassim, con una inversión de unos 220 millones de dólares y un contrato de servicios de almacenamiento de 15 años.



Engie acelera su ambición con la adquisición de dos proyectos de almacenamiento de baterías a Rolwind.

<https://elperiodicodelaenergia.com/engie-conquista-el-desierto-se-adjudica-500-mw-de-almacenamiento-en-la...>

Sandra Acosta

Martes, 01 septiembre 2026

La compañía francesa desarrollará junto a Haji Abdullah Alireza un sistema de 2.000 MWh en Qassim, con una inversión de unos 220 millones de dólares y un contrato de servicios de almacenamiento de 15 años

Engie ha dado un paso estratégico en el mercado energético de Arabia Saudí tras adjudicarse **500 MW de potencia y 2.000 MWh de capacidad de almacenamiento** en la primera gran licitación de baterías a escala de red promovida por el país. El proyecto, denominado Al Khushaybi BESS, se ubicará en la región de Qassim y permitirá almacenar electricidad durante cuatro horas. La inversión asociada al proyecto asciende a unos **220 millones de dólares** y constituye, además, el mayor sistema de almacenamiento en baterías de la cartera de Engie a nivel mundial hasta la fecha.

El acuerdo ha sido firmado por Engie junto a su socio local Haji Abdullah Alireza & Co. Ltd. con la Saudi Power Procurement Company (SPPC), el comprador principal de electricidad y servicios del sistema en Arabia Saudí. **El contrato tendrá una duración de 15 años desde la entrada en operación comercial de la instalación** y se desarrollará bajo un modelo de construcción, propiedad y operación, conocido como BOO por sus siglas en inglés.

Adjudicación

La adjudicación de Engie forma parte de un paquete mucho mayor con el que Arabia Saudí ha puesto en marcha su primera gran oleada de almacenamiento independiente. La SPPC ha firmado **cuatro acuerdos** de servicios de almacenamiento que suman 2.000 MW y 8.000 MWh, con una inversión conjunta superior a 4.350 millones de riales saudíes, unos 998 millones de euros (1.160 millones de dólares al cambio). Los cuatro proyectos tienen exactamente la misma configuración: 500 MW de potencia y cuatro horas de almacenamiento, equivalentes a 2.000 MWh.

Engie se ha quedado con uno de los cuatro proyectos, mientras que los otros tres han sido adjudicados a un **consorcio integrado por Saudi Energy, ACWA Power y Al Sharif Contracting and Commercial Development Company**. Se trata de Al Muwyah y Haden, ambos en la región de La Meca, y Al Kahafa, en la región de Hail.

La operación tiene especial relevancia para Engie porque Al Khushaybi se convierte en el mayor BESS de su cartera mundial. La compañía francesa **ya ha puesto en operación 4,7 GW de almacenamiento mediante baterías a escala global** y lleva más de dos décadas presente en Arabia Saudí, donde mantiene su sede regional en Riad.

El proyecto permitirá aportar flexibilidad al sistema eléctrico saudí al almacenar electricidad y devolverla a la red cuando sea necesario. El objetivo es **facilitar la incorporación de nueva generación renovable, mejorar la estabilidad y fiabilidad de la red y reforzar la seguridad de suministro** en un sistema eléctrico que afronta un fuerte crecimiento de la demanda.

La licitación supone también un **punto de inflexión** para el mercado saudí de almacenamiento. Se trata de los primeros contratos de baterías adjudicados por el Gobierno bajo un modelo BOO, en el que los consorcios ganadores desarrollan, financian, construyen, poseen y operan las instalaciones. Los promotores **conservarán el 100% del capital de las sociedades vehículo creadas para cada proyecto**.

El proceso competitivo comenzó en noviembre de 2024 y despertó un fuerte interés internacional. **52 empresas presentaron solicitudes, de las que finalmente 33 fueron precalificadas para participar en la licitación**. Entre los grupos que entraron en el proceso figuraban grandes compañías energéticas internacionales como Masdar, EDF, TotalEnergies y la propia ACWA Power.

Segunda ronda

El despliegue de baterías se integra en la estrategia energética con la que Arabia Saudí pretende transformar progresivamente su sistema eléctrico y aumentar el peso de las renovables. **El país aspira a alcanzar una generación eléctrica con alrededor de un 50% de fuentes renovables en 2030 y se ha marcado como objetivo disponer de 48 GWh de almacenamiento en baterías al final de esta década**. Los 8 GWh adjudicados en esta primera tanda representan, por tanto, aproximadamente una sexta parte de esa meta.

Y el despliegue no termina aquí. La SPPC ya ha puesto en marcha una **segunda ronda** que contempla otros seis proyectos de 500 MW y cuatro horas de duración cada uno. En conjunto, esta nueva fase

añadirá 3 GW y 12 GWh de capacidad de almacenamiento al sistema saudí.