



LA INSTALACIÓN SE UBICARÁ EN LOS BARRANCOS DE GÜÍMAR, SOBRE UN SUELO DEGRADADO POR LA EXTRACCIÓN DE ÁRIDOS. DA

Red Eléctrica de España hará el proyecto de la central hidroeléctrica de Güímar

El secretario de Estado de Energía, Joan Groizar: “En poco más de cinco años se va a amortizar; tendrá una vida útil de varias décadas”

EE
Güímar

El Consejo de Ministros encargó ayer a Red Eléctrica de España el proyecto de la central hidroeléctrica de bombeo de Güímar, que comenzará a operar “a mitad de la próxima década” y promoverá la descarbonización del eje energético que conforman esta isla y La Gomera.

En rueda de prensa, el secretario de Estado de Energía, Joan Groizard, subrayó que, con este acuerdo, el Gobierno de España dice “adelante con este proyecto”, que va a suponer una inversión de más de 1.000 millones de euros y generará unos retornos económicos importantes, ya que la futura central permitirá ahorrar del orden de 200 millones de euros al año en generación de electricidad.

“En poco más de cinco años se va a amortizar, se va a recuperar totalmente esa inversión y es una infraestructura que tiene una vida útil de décadas y de décadas”, aseveró.

“Además de una inversión rentable para el sistema eléctrico, será positiva para los consumidores, porque permitirá incorporar más energías renovables y evitar depender de combustibles fósiles que “vuelven a estar carísimos a nivel internacional”, añadió.

“HABLAMOS DE ENTRE 200 Y 220 MEGAVATIOS DE POTENCIA PICO Y UNAS 16 HORAS DE ALMACENAMIENTO. ES DECIR, ESA ES UNA MEGABATERÍA”



Groizard dijo que un tercio de la demanda eléctrica de Tenerife podría quedar cubierta por este sistema de bombeo, que permitirá almacenar el excedente generado por los parques eólicos y solares en forma de agua embalsada en altura, que se transforma de nuevo energía cuando se precise dejándola caer hacia unas turbinas.

La futura central de Güímar

tendría así un funcionamiento similar a la que ya está en construcción en Gran Canaria, el Salto de Chira.

“Hablamos de entre 200 y 220 megavatios de potencia pico y unas 16 horas de almacenamiento. Es decir, esa es una megabatería, es una gran pila al servicio del sistema que va a permitir dotar de seguridad de suministro y permitir una mayor integración de renovables para Tenerife y La Gomera”, afirmó.

En paralelo, el Gobierno a lo largo de este año va a definir “cómo y cuánto se paga”.

Esa inversión de 1.000 millones de euros hay que convertirla en unos parámetros técnicos, económicos, una regulación que va a explicar exactamente cómo se regula y eso estará a lo largo de este año, dijo.

En cualquier caso, aclaró que “hablamos de proyectos que entre su tramitación y su construcción” se prolongarán en torno a una década, pero “a mitad de la década que viene Tenerife contará ya con su bombeo reversible”.