

## Red Eléctrica presenta el proyecto de la CHB Chira-Soria tras la última información pública

- El proyecto incrementará la tasa de penetración de energía renovable, hasta alcanzar en 2026 una cobertura media anual del 51% de la demanda de Gran Canaria, reducirá las emisiones de CO<sub>2</sub> en un 20% adicional y generará un ahorro al sistema eléctrico canario de 122 millones de euros anuales.
- Se incluye una nueva alternativa para la línea de conexión, que evita el 100% de los apoyos de la Zona de Especial Conservación del Nublo II y suprime el tramo aéreo que discurría por el paraje de mayor valor paisajístico, en la zona de las presas.
- La construcción de esta infraestructura, diseñada para reforzar la seguridad del sistema eléctrico y avanzar en la transición energética, generará 3.500 empleos en la isla.

Las Palmas de Gran Canaria, 22 de julio de 2020

Red Eléctrica, a través de su filial canaria REINCAN ha presentado las mejoras incorporadas al proyecto de construcción de la central hidroeléctrica de bombeo de Chira-Soria, fruto del último proceso de información pública y consultas. Dentro del procedimiento ambiental, la compañía comienza con ello la última fase de la tramitación administrativa para poder iniciar las obras en el menor plazo posible.

El proyecto contempla la construcción de una central hidroeléctrica de bombeo de 200 MW (que representa alrededor del 36% de la punta de demanda de Gran Canaria) y 3,2 GWh de almacenamiento, una estación desalinizadora de agua de mar y las obras marinas asociadas, así como las instalaciones necesarias para su conexión a la red de transporte.

La nueva central supondrá la realización de una infraestructura al servicio de la sociedad grancanaria que impulsará la energía azul, al potenciar el binomio agua-energía, e integrará las cuatro funcionalidades necesarias para asentar un desarrollo sostenible y ecológico de la isla porque almacena, desaliniza, cuida el territorio, emplea y alumbraba energía desde el respeto ambiental.

Los beneficios que aportará al sistema eléctrico canario son:

- Mayor garantía de suministro de Gran Canaria, al aumentar la potencia instalada, y refuerzo de la seguridad del sistema energético, elemento fundamental para un sistema eléctrico aislado y, por lo tanto, más vulnerable como el sistema canario. Además, en caso de interrupción del suministro permitirá agilizar y reducir drásticamente los tiempos de reposición.
- Incremento de la integración de energías renovables, al disponer de una instalación esencial para aprovechar los excedentes de energías renovables e integrar una mayor cantidad de energía autóctona. La CHB en 2026 aumentará un 37% la producción de renovable, sobre la que se generaría sin la existencia de la instalación, elevando la cobertura media anual de la demanda hasta el 51% con generación renovable, que en



momentos puntuales podrá ser mucho mayor. Ello provocará una reducción adicional de emisiones anuales de CO<sub>2</sub> de un 20%.

- Mayor independencia energética y un ahorro en los costes variables de generación de 122 millones de euros anuales al reducir las importaciones de combustibles fósiles, más caros y contaminantes.

Hay que tener en consideración que el Plan Nacional Integrado de Energía y Clima (PNIEC) fija como objetivo para el año 2030 que el 74% de la energía eléctrica generada a nivel nacional sea de origen renovable. Para las Islas Canarias, el PNIEC fija que la contribución en el mix eléctrico de las centrales de combustible fósil en el año 2030 se reducirá, al menos, un 50% respecto de la situación actual.

En los últimos años, el archipiélago ha multiplicado por tres la potencia eólica instalada, que sumada a la fotovoltaica hacen un total de 615 MW. Esto ha significado que la cobertura de la demanda con renovables haya pasado de un 7,8 % en 2017 a un 16,5 % en 2019.

Por ello, la construcción de la central hidroeléctrica de bombeo de Chira-Soria será clave para impulsar la transición energética en Canarias, y avanzar hacia un nuevo modelo energético, más seguro, eficiente, descarbonizado y respetuoso con el medio ambiente.

Como novedad para la línea de conexión, el proyecto incluye una alternativa optimizada tras el último proceso de información pública, que persigue proteger el patrimonio y poner en valor el paisaje y los hábitats del suelo. Dicha alternativa suprime el tramo aéreo que discurría por la zona de mayor valor paisajístico al utilizar una galería para integrar el trazado inicial de la línea de conexión de 220 kV hasta el emboquille del túnel, situado en el barranco de Arguineguín, de forma que quedan ocultas todas las infraestructuras y las líneas eléctricas en la zona de las presas.

Se eliminan, asimismo, el 100% de los apoyos que discurrían por el parque rural/ZEC (Zona de Especial Conservación) del Nublo II, en el ámbito de las presas.

En cualquier caso, el proyecto contempla varias alternativas que serán evaluadas siguiendo los procedimientos ambientales hasta la aprobación de la solución definitiva.

### **Otros beneficios de la nueva infraestructura**

El proyecto presentado viene acompañado de un estudio de impacto socioeconómico, según la metodología utilizada por Red Eléctrica basada en los multiplicadores de actividad implícitos obtenidos en las Tablas Input-Output (elaboradas por el Instituto Nacional de Estadística), que estima la creación de empleo vinculada con la construcción de la central en 4.366 puestos de trabajo, de los cuales, 3.518 se generarían en Gran Canaria (1.423 puestos directos, 1.987 indirectos y 109 inducidos), contribuyendo a la recuperación económica del archipiélago canario de forma sostenible y alineada con los principios del Pacto Verde europeo y con las líneas estratégicas y principios básicos del Pacto para la Reactivación Social y Económica de Canarias.

La ejecución del proyecto asegura los recursos hídricos para el funcionamiento del bombeo mediante la desalinización en una nueva planta en Arguineguín, aprovecha la capacidad de las presas del Cabildo, especialmente la de Soria, implica una regeneración del acuífero manteniendo un remanente de agua en los embalses, así como recursos contra los incendios forestales, desde puntos de alerta hasta puntos de aprovisionamiento. Asimismo, podrá dotarse de tecnología vigía de fenómenos atmosféricos adversos.



---

Además, Chira-Soria permitirá identificar la isla de Gran Canaria como un destino sostenible y seguro, dotado de energía limpia y una mejorada calidad del aire.

### **Capacidad de almacenamiento**

Una verdadera transición energética en Canarias, como la que se plantea en el PNIEC, va a requerir el desplazamiento de la generación renovable de los periodos en los que haya recurso abundante al resto de periodos en los que este sea escaso, como la noche o los abundantes periodos estacionales de escasez de viento. En ausencia de almacenamiento, todos estos periodos se seguirán cubriendo con fuentes fósiles y se desperdiciará una gran parte de la energía renovable que pudiera producirse.

En este sentido, la sustitución de la generación térmica por tecnologías de generación renovable solo será posible si se acompaña con una solución de almacenamiento elevada, como la que ofrece la central hidroeléctrica de bombeo, que aporte seguridad de suministro y flexibilidad, con independencia de las franjas horarias y condiciones climatológicas que determinan la disponibilidad de generación con fuente eólica o solar.