



## Tenerife detecta potencial geotérmico a 3.000 metros de profundidad

- Tenerife detecta potencial geotérmico a 3.000 metros de profundidad, con temperaturas superiores a 100 grados que apuntan a una bolsa hidrotermal.



Ver más en [www.energias-renovables.com](http://www.energias-renovables.com)

Tenerife detecta potencial geotérmico a 3.000 metros de profundidad

Energías Renovables [el periodismo de las energías limpias.](#)

<https://www.energias-renovables.com/geotermica/tenerife-detecta-potencial-geot-rmico-a-3-20260917>

Manuel Moncada

Jueves, 17 septiembre 2026

Tenerife ha dado un paso adelante en la exploración de sus recursos geotérmicos después de que una campaña de investigación desarrollada en Vilaflor haya detectado indicios de un sistema con potencial para producir electricidad a unos 3.000 metros de profundidad, aunque todavía será necesario determinar su capacidad de producción antes de confirmar la viabilidad comercial del recurso.

El proyecto está promovido por Energía Geotérmica de Tenerife, un consorcio público-privado integrado por el Cabildo de Tenerife, a través del Instituto Tecnológico y de Energías Renovables (ITER) y el Instituto Volcanológico de Canarias (Involcan), DISA y la compañía islandesa Reykjavík Geothermal.

### Agua caliente y elevada presión

La perforación ha alcanzado los 3.000 metros después de cuatro meses de trabajos y ha permitido encontrar agua caliente a elevada presión, además de indicios favorables de temperatura, permeabilidad y compresión.

El Ministerio para la Transición Ecológica ha precisado que la perforación ha detectado fracturas de elevada presión y temperaturas superiores a los 100 grados, unos indicadores que apuntan a la existencia de una bolsa hidrotermal con potencial para su aprovechamiento eléctrico y térmico. La

capacidad productiva del recurso dependerá, no obstante, de la dimensión y de la temperatura final de la bolsa de fluidos, parámetros que deberán determinarse durante los próximos meses.

El sondeo de Vilaflor, que ha recibido 14,5 millones de euros del IDAE a través del programa VIAGEO, es además el más avanzado de los nueve proyectos de exploración geotérmica profunda financiados en Canarias, distribuidos entre Tenerife, La Palma y Gran Canaria. En conjunto, el programa moviliza algo más de 100 millones de euros del Plan de Recuperación para reducir el riesgo económico de la fase exploratoria, uno de los principales obstáculos que hasta ahora ha frenado el desarrollo de la geotermia profunda en España.

El **consejero delegado de Reykjavík Geothermal, Magnus Ásbjörnsson**, ha pedido mantener la prudencia ante los resultados, ya que la investigación deberá continuar para determinar las características y la capacidad real del recurso.

El siguiente paso será precisamente evaluar su potencial de producción, un análisis que permitirá determinar si las condiciones detectadas permiten avanzar hacia el aprovechamiento comercial de la geotermia para generar electricidad.

La tecnología presenta una característica especialmente relevante para un sistema eléctrico insular, ya que puede producir energía de manera continua durante las 24 horas del día y complementar así a fuentes renovables variables como la solar fotovoltaica y la eólica.

### **Reducir la dependencia de los combustibles fósiles**

El desarrollo de la geotermia podría tener especial importancia en Canarias por la elevada dependencia energética del exterior, puesto que, según los promotores del proyecto, cerca del 80% de la electricidad del archipiélago todavía procede de combustibles fósiles.

Las estimaciones manejadas por el consorcio apuntan además a que el despliegue de esta tecnología podría generar ahorros superiores a los 130 millones de euros anuales para el sistema eléctrico canario.

El **presidente de Canarias, Fernando Clavijo**, ha destacado que la geotermia puede contribuir al autoabastecimiento energético y reducir las importaciones de combustibles, mientras que la presidenta del Cabildo de Tenerife, Rosa Dávila, calificó los resultados obtenidos como una oportunidad para avanzar hacia una energía más estable y competitiva.

### **El proyecto reclama un marco tarifario**

Los promotores consideran, no obstante, que el desarrollo comercial necesitará un marco regulatorio y retributivo específico que reduzca el riesgo asociado a unas inversiones caracterizadas por sus elevados costes durante la fase de exploración.

El **presidente ejecutivo de DISA, Demetrio Carceller**, ha reclamado una tarifa regulada y puso como referencia tanto a Azores como a Alemania, donde señaló que existen mecanismos de apoyo destinados a compensar el riesgo exploratorio de esta tecnología.

Por su parte, el **secretario de Estado de Energía, Joan Groizard**, ha explicado que los resultados obtenidos servirán también para avanzar en el desarrollo de un marco regulatorio que aporte

certidumbre a futuros proyectos y recordó que esta iniciativa es la primera de nueve actuaciones geotérmicas financiadas por el Gobierno de España en Canarias.

La exploración de Tenerife cuenta con 43,2 millones de euros procedentes del Plan de Recuperación, Transformación y Resiliencia y de los fondos Next Generation EU, mientras que los promotores asumirán el resto de una inversión prevista de alrededor de 100 millones de euros.