

Descubren un yacimiento de petróleo en Hontomín a 1.350 metros de profundidad

El hallazgo, ocurrido a las 4 de la madrugada del pasado domingo, dispara un 31% la cotización de Leni Gas & Oil en la Bolsa de Londres

G. Arce

La apuesta de la compañía británica Leni Gas & Oil por los yacimientos petrolíferos de la Lora empieza a dar sus frutos. A las 4,00 horas de la madrugada del pasado domingo los sondeos realizados en el pozo Hontomín-2 daban con una bolsa de crudo «ligero y de calidad» a 1.350 metros de profundidad. La noticia, calificada como un «acontecimiento importante» por el presidente de la compañía, David Lenigas, fue recibida el lunes por la Bolsa de Londres con un crecimiento del 31% en la cotización de esta empresa, cuyo valor bursátil se estima en 15 millones de libras.

Desde la Compañía Petrolífera de Sedano, subsidiaria de los británicos, propietarios y explotadores del yacimiento, confirmaron ayer este descubrimiento tras dos meses de trabajos e investigaciones en este pozo, que lleva activo desde hace años. Tras la llegada del crudo a la superficie, los trabajos de perforación continuarán en los próximos días para valorar la cantidad de crudo embolsado y el potencial de producción a largo plazo en este punto. De entrada, el crudo extraído está siendo almacenado en la central de operaciones de Ayoluengo.

Según consta en el anuncio difundido por Leni Gas & Oil a los inversores, por el momento no se han detallado cantidades, aunque la operadora británica insiste en que el subsuelo de esta zona norte de la provincia contiene unos cien millones de barriles de petróleo y que su intención es extraer alrededor de 20 millones de barriles a lo largo de la próxima década. Para llegar a estas cifras, pretenden pasar de los 200-400 barriles diarios que salen de Ayoluengo a los 10.000 en los próximos 3 ó 4 años. La empresa ha

identificado 12 nuevas zonas ricas en petróleo y gas además de las ya explotadas en Ayoluengo y Hontomín. «España es uno de los activos más importantes de la compañía y hay una gran cantidad de trabajos que se realizarán de aquí a final de año», subrayaba este lunes su presidente a los inversores británicos.

PERSPECTIVAS. En su informe, Leni Gas & Oil asegura que desde el inicio de la explotación, en el año 1964, tan solo se ha extraído el 19% del crudo del Páramo de la Lora y que sus trabajos pueden elevar ese porcentaje hasta el 30 ó el 40%, a través de la reutilización de los pozos ya abiertos y la aplicación de nuevas técnicas (movilización de gas y líquidos, programas de re-presurización...) para la extracción del crudo más allá de las cotas que explotan actualmente.

Así, tal y como ya adelantó el director ejecutivo de la petrolera, Fraser Pritchard, en la cota de los 2.000-2.300 metros de profundidad y en una superficie estimada de 10 kilómetros cuadrados se podrían extraer en torno a los 200 millones de barriles, y por debajo de los 3.000 metros de profundidad, existe un importante yacimiento de gas.



Una de las estaciones de bombeo situadas en la Lora.
Luis López Araico