

Los Valles



La empresa norteamericana tiene operaciones en Neuquén y Río Negro. Está a la cabeza en el programa "Gas Plus".

Apache hará pozo horizontal en busca de shale gas

Confirmó que antes de fin de año perforará en el yacimiento "La Calera", cerca de Añelo. Será el primer pozo de esas características con "fracturas múltiples" de Latinoamérica.

NEUQUÉN (AN).- La empresa Apache confirmó ayer que antes de fin de año perforará en Neuquén el primer pozo horizontal con fracturas múltiples de Latinoamérica orientado a "shale gas" en el yacimiento La Calera a unos 30 kilómetros al oeste de Añelo.

Entre las inversiones realizadas en yacimientos no convencionales y las que prevé hacer, Apache volcará 50 millones de dólares en la Cuenca Neuquina.

El pozo se hará a una profundidad estimada en 5.000 metros.

En una ratificación de agresiva política de explotación de yacimientos no convencionales, la empresa informó ayer que desde 2008 –cuando se impulsó el programa gas plus– lleva perforado 60 pozos en cuatro yacimientos de la Cuenca Neuquina.

La información difundida ayer por Apache se completa con el detalle que, desde que se instrumentó "gas plus", la firma estadounidense ha logrado producir dos tercios de producción bajo ese programa en la Argentina.

Las noticias de la producción de esta empresa se conocen justo en un momento en el cual la provincia negocia con Nación un aumento del precio del gas obtenido en yacimientos no convencionales y cuando las palabras tight y shale gas se hacen familiares más allá del interior de la industria hidrocarburífera.

El gas obtenido en yacimientos no convencionales requiere de mayores inversiones y el inminente reconocimiento de un mejor precio por parte de Nación (ayer el gobernador habló de un piso de 4,50 dólares y un techo de 7,50) alentó la exploración de algunas empresas que operan en Neuquén.

Apache ha acumulado una basta experiencia en este tipo de explotaciones en Norteamérica y ahora encontró un faro para producir en Neuquén.

"Estos esfuerzos en la Cuenca, específicos a la evaluación de "shale gas" (gas de lutitas), se suman al trabajo desarrollado por Apache bajo el Programa "gas plus", que admite comercializar gas natural a precios tales que permitan un desarrollo sustentable de la actividad en –por ejemplo– yacimientos no convencionales de "tight gas" (gas en arenas compactas)", expresaron ayer desde el área de prensa de la empresa. La información y el momento en que se difunde es una clara respuesta a las señales políticas que la firma recibió en los últimos meses. Tanto el gobernador Jorge Sapag como la vicegobernadora Ana Pechen han ratificado el objetivo de que se reconozca el esfuerzo inversor de las empresas con un precio más cercano al que se le paga a Bolivia (7,50 dólares por millón de BTU).