

## Perforará PEP hasta 25 pozos exploradores en 2013 (El Financiero 02/10/12)

Perforará PEP hasta 25 pozos exploradores en 2013 (El Financiero 02/10/12)(Esther Arzate) Martes, 2 de octubre de 2012 En 2013, Pemex Exploración y Producción (PEP) perforará entre 20 y 25 pozos exploradores de shale gas y shale oil (petróleo) e iniciará cinco laboratorios de campo en igual número áreas para seleccionar la mejor tecnología y lograr una exploración y explotación más eficiente del recurso. José Antonio Escalera Alcocer, subdirector de esa filial de Petróleos Mexicanos (Pemex), añadió que de los pozos perforados a la fecha, PEP encontró cuatro económicamente rentables, porque tienen reservas de gas húmedo (gas con líquidos) y dos resultaron con gas seco, cuya explotación a los actuales precios (tres dólares por millón de btu) no serían rentables. Al término de su participación en el foro Perspectivas Económicas y Empresariales de las Industrias de Gas y Aceite de Lulitas dijo que para seleccionar la mejor tecnología y bajar los costos de producción, PEP asignará cinco contratos a igual número de compañías para desarrollar laboratorios de campo en áreas donde se prevé que existen reservas de gas húmedo. El primer pozo de shale gas que perforó PEP costó 20 millones de dólares y los subsecuentes reportan costos de entre 12 y 15 millones, pero al continuar la estrategia de exploración, cada pozo podría costar entre cinco y ocho millones de dólares, estimó. Por otra parte, Escalera Alcocer adelantó que en diez a 15 días PEP podrá dar a conocer los resultados de Supremus, el pozo exploratorio de aguas profundas que perfora desde hace dos meses en el golfo de México, cerca de las costas de Tamaulipas y de la frontera marítima con Estados Unidos. La expectativa es localizar petróleo crudo, como ocurrió con el pozo Trión. Una vez que concluya la perforación de Supremus se perforará un pozo más cercano a la frontera estadounidense, Maximino, anotó. El funcionario se mostró preocupado por los grandes volúmenes de agua que se requieren para explotar el shale gas, por lo que consideró necesario buscar tecnologías para sustituir el uso intensivo del vital líquido. Las zonas donde se han detectado las mayores oportunidades de recursos prospectivos de shale gas son Coahuila, Tamaulipas y Nuevo León, donde no se puede permitir que el agua para consumo humano se utilice en la explotación de yacimientos, y encontrar alternativas a ese problema es un desafío, subrayó. Juan Luis San José, vicepresidente de energía del Grupo Alfa, indicó que de 1.2 millones de pozos de shale gas perforados en Estados Unidos, en sólo uno hubo contaminación, por lo que el problema no es el uso del agua para la inyección a los pozos, sino su contenido de químicos cuando regresa a la superficie.