Pemex alista inversión en shale gas (El Financiero 26/11/12)

Pemex alista inversión en shale gas (El Financiero 26/11/12)Esther Arzate Lunes, 26 de noviembre de 2012 Destina 240 mdd al norte del país: Édgar Rangel.Perforará 170 pozos en los próximos 4 años.Proyecto, independiente de una reforma en la materia. · POSIBLE POTENCIA GASÍFERA Con un marco legal correcto, México podría convertirse en una potencia de shale gas, consideró el integrante de la Comisión Nacional de Hidrocarburos, Édgar Rangel, quien informó que Petróleos Mexicanos (Pemex) invertirá 240 millones de dólares en trabajos de exploración (información sísmica en tercera dimensión) de yacimientos de ese gas en el norte del país en los próximos años. De manera adicional, Pemex avanza en los trabajos para confirmar el potencial de shale gas y considera invertir 23 mil 800 millones de pesos entre 2013 y 2017 para la perforación de 170 pozos exploratorios. México decidió apostarle a la exploración de los campos de shale gas después de que en Estados Unidos empresas pequeñas desarrollaron tecnologías para explotar el gas natural conocido como shale o de lutitas porque se aloja en piedras de arcilla o de lutitas, para lo cual se requiere fracturar las rocas y generar presión con agua y químicos. La explotación masiva en el país del norte (han perforado unos 20 mil pozos) generó un cambio en la dinámica del mercado que llevó los precios del gas natural de hasta 16 dólares por BTU (Unidades Térmicas Británicas) en 2009, a menos de tres dólares por BTU en la actualidad. De acuerdo con la Agencia Internacional de Energía, México tiene 681 mil millones de pies cúbicos de shale gas; de confirmarse, el país sería la cuarta potencia mundial después de China, Estados Unidos y Argentina. Sin embargo, el desarrollo de esos campos de shale gas requiere intensivos costos de exploración, producción y desarrollo. El comisionado de la CNH consideró fundamental una regulación apropiada para el desarrollo masivo de shale gas y un incremento en las reservas de gas natural, aunque admitió que no resolverá todos los desafíos de México. Consideró que se debe impulsar una reforma energética que permita el aprovechamiento de ese hidrocarburo, ya que para explorar y explotar esos recursos la Secretaría de Energía (Sener) estima que se requerirán inversiones de diez mil millones de dólares al año durante una década. ¿Cómo vamos? De acuerdo con información de Pemex, la evaluación del potencial de hidrocarburos en México en campos no convencionales se encuentra en una etapa inicial: se han realizado estudios geológicos, geofísicos y geoquímicos y se han perforado y terminado a la fecha seis pozos exploratorios, cuya inversión por pozo ha variado entre 95 y 140 millones de pesos. De ellos, tres resultaron productores, uno productor no comercial y uno improductivo seco. Adicionalmente, hay dos pozos, uno en terminación y otro en perforación en donde se espera encontrar gas húmedo. En el año 2013, con el fin de continuar evaluando el potencial en los campos de aceite y gas en lutitas, se perforarán unos 25 pozos exploratorios para alcanzar un total de más de 170 pozos exploratorios entre los años 2013 y 2017, especificó la paraestatal y dijo que se espera una tendencia a la baja en los costos de perforación. Pemex recibirá información sobre el potencial de recursos y las mejores herramientas para su desarrollo a partir de la aplicación de recursos financieros del Fondo Sectorial Conacyt-Sener que se utilizarán para la ejecución de dos proyectos para la toma de información sísmica tridimensional en los proyectos Limonaria y Galaxia que llevará a cabo el Instituto Mexicano del Petróleo. Retos El presidente de la Comisión de Energéticos de la Cámara Nacional de la Industria de la Transformación, Gilberto Ortiz, opinó que la existencia de shale gas en Coahuila, Nuevo León y Tamaulipas supone retos económicos y técnicos para Pemex. En caso de confirmarse la existencia de las reservas de shale gas, antes de pensar en la posible apertura de esa industria no convencional el gobierno entrante debe evaluar si sería rentable para la iniciativa privada explorar y explotar ese tipo de yacimientos, en función de que los precios de la molécula en Estados Unidos están deprimidos (menos de tres dólares por millón de pies cúbicos). Actualmente es más económico importar el gas natural de Estados Unidos que producirlo en México, por lo que la administración de Enrique Peña Nieto deberá realizar una evaluación integral para la explotación de ese tipo de yacimientos que además de recursos económicos sustantivos también requiere altos volúmenes de agua para explotarlos, dijo.