

Son improductivas aguas profundas (El Reforma 04/01/10)

Son improductivas aguas profundas (El Reforma 04/01/10) La industria petrolera establece un promedio de éxito de 30 por ciento en este tipo de exploración. Foto: Archivo Un pozo desarrollado en el Golfo de México, Tamha 1, requirió una inversión de mil 466.4 millones de pesos; sólo se encontró agua salada Alma Hernández y Noel García Ciudad de México (4 enero 2010).- Los pozos perforados por Pemex en aguas profundas salieron improductivos. De acuerdo con un reporte de Pemex al que REFORMA tuvo acceso, la empresa ha perforado doce pozos en aguas profundas, con una inversión total de 9 mil 884 millones de pesos, unos 760 millones de dólares, pero la posibilidad de extraer crudo en el futuro la ha encontrado sólo en dos. Esto es, apenas 17 por ciento de esas perforaciones ha dado con reservas explotables y comercialmente viables. La industria petrolera establece un promedio de éxito de 30 por ciento en este tipo de exploración, y el costo de perforación para cada pozo ronda 100 millones de dólares, según información de la paraestatal. Además, otro de los pozos que ha desarrollado en el Golfo de México, Tamha 1, requirió infraestructura para un tirante de agua de mil 100 metros y una perforación de 4 mil 780 metros, con una inversión de mil 466.4 millones de pesos; sin embargo, sólo encontró agua salada. Carlos Morales Gil, director de Pemex Exploración y Producción (PEP), afirmó que el desarrollo de aguas profundas necesita mayor tiempo de maduración e incorporación de nueva tecnología, así como experiencia. Guillermo Pérez Cruz, especialista petrolero, explicó que la viabilidad comercial de un pozo en aguas profundas depende del tamaño de sus reservas, el tipo de hidrocarburos que contiene, o su calidad y la infraestructura disponible. "Si vas a gastar más en el desarrollo de lo que podrás ingresar se vuelve inviable", dijo Pérez Cruz. Hay mucha incertidumbre sobre la prospectiva del desarrollo de aguas profundas, informó PEP, ya que ocho de los doce pozos perforados han contenido hidrocarburos, pero no son comercialmente viables. El director de Pemex, Juan José Suárez Coppel, explicó que se requiere nueva tecnología y el conocimiento sobre los yacimientos. Dicha estadística, señalaron expertos, confirma el alto riesgo que está asumiendo Pemex por sí sólo, el cual se traduce en una probabilidad de éxito de sólo entre 20 y 25 por ciento para encontrar crudo comercializable. Javier Estrada, integrante de la Comisión Nacional de Hidrocarburos, resaltó la necesidad de reevaluar con urgencia la estrategia en esos proyectos. Juan Bueno Torio, Senador del PAN y ex director de Pemex Refinación, dijo que es ilógico que Pemex persista en asumir todo el riesgo que implica la exploración en aguas profundas, pues en el mundo ninguna empresa lo hace de esta manera. Ante los pocos resultados de la exploración de aguas profundas, Morales Gil, de PEP, dijo que los proyectos que darán luz a la producción durante 2010, serán los relacionados con campos maduros y cuentas subexplotadas en aguas someras. Para su desarrollo se están elaborando nuevos esquemas de contratación que serán publicados durante el primer semestre de este año.