

Pemex sigue sin encontrar "el tesoro" (El Financiero 06/05/10)

Pemex sigue sin encontrar "el tesoro" (El Financiero 06/05/10) Esther Arzate Jueves, 6 de mayo de 2010 De 14 pozos en aguas profundas del Golfo, 6 salen secos. Pierde entre 600 y 900 mdd en exploración. Prueba suerte en la frontera marítima con EU. · SEIS EXPLORACIONES FALLIDAS DE PEMEX De los 14 pozos que Petróleos Mexicanos (Pemex) ha perforado en aguas profundas del Golfo de México, seis resultaron secos, lo que representa pérdidas a la empresa de entre 600 y 900 millones de dólares, pero este año la paraestatal incursionará en una zona cercana a la frontera marítima con Estados Unidos, donde disminuirá el riesgo porque los descubrimientos en el territorio estadounidenses permiten suponer la existencia de hidrocarburos. El subdirector de Exploración de Pemex Exploración y Producción (PEP), Antonio Escalera Alcocer, explicó que a finales de este año la paraestatal iniciará la perforación del pozo Maximino en la zona de Perdido frente a las costas de Tamaulipas, cerca de la frontera marítima con Estados Unidos. Todo indica que la probabilidad de descubrimiento es mayor porque la tarea de evaluar el potencial ya la hizo nuestra contraparte de Estados Unidos del otro lado de la frontera, y por eso tenemos la certidumbre de que está funcionando el sistema petrolero, aunque "eso no quiere decir que se acabó el riesgo, en este negocio nunca se termina el riesgo". Porcentaje de error Hasta ahora el porcentaje de error en la perforación de pozos en aguas profundas, a más de 500 metros del tirante de agua, en el Golfo de México, ha sido superior al 40 por ciento. Cada pozo requiere una inversión de entre 100 y 150 millones de dólares. Hacia 2013 la expectativa de la empresa es perforar 35 pozos en aguas profundas. El costo de la renta por cada equipo de perforación, así como de los gastos de logística, material y personal, ronda entre los 750 y 800 mil dólares por día, y Pemex contrata los equipos por periodos multianuales de cinco años. Durante el IV Congreso Nacional Responsabilidad Social e Innovación en la Ingeniería, organizado por la Academia de Ingeniería, el funcionario explicó que de las seis provincias identificadas en el Golfo de México profundo, Pemex evaluó tres: las denominadas Cordilleras Mexicanas, donde encontró gas; la de Cinturón Plegado Catemaco y la de Salina del Istmo, cercana a la región de Cantarell, donde hay petróleo pesado, por lo que la siguiente incursión será en el Cinturón Plegado Perdido. Allí, añadió, vamos a perforar Maximino porque ya realizamos trabajos de interpretación del subsuelo, labores de sísmica bidimensional, muestreo del fondo marino, muestras geoquímicas y sísmica tridimensional, que comparada con los avances en el lado estadounidense permite tener más certidumbre sobre la existencia de hidrocarburos. Recursos prospectivos Aclaró que pese a los avances de Pemex en yacimientos ubicados en aguas profundas, donde se estima que está la mitad de los recursos prospectivos del país, será hasta 2013 cuando se explote el primer barril de petróleo en las zonas recientemente descubiertas. Admitió que hay yacimientos transfronterizos, es decir, localizados en la frontera marítima de México y Estados Unidos, pero destacó que las secretarías de Energía y de Relaciones Exteriores trabajan para establecer los mecanismos para compartir los recursos que se encuentren. Por lo pronto, dijo, no hay riesgos de que las petroleras que operan en el territorio estadounidense extraigan hidrocarburos. En su turno, el gerente de Tecnología de Halliburton, Juan Ignacio Pacheco, mencionó que el inconveniente de la industria de aguas profundas es el crecimiento del costo de los equipos, lo cual encarece los días de perforación. Un minuto o una hora de atraso en los trabajos de perforación es costoso y va en detrimento de la compañía operadora.