

Pemex podría extraer 500 mil bpd en aguas profundas en 2021 (El Financiero 31/03/08)

Pemex podría extraer 500 mil bpd en aguas profundas en 2021 (El Financiero 31/03/08)(Redacción) Lunes, 31 de marzo de 2008 Resultados, si "inician proyectos en el corto plazo". Explorar en aguas profundas del Golfo de México permitiría aportar en 2021 unos 500 mil barriles diarios de petróleo, "siempre y cuando se generen las condiciones para multiplicar la capacidad de ejecución de Petróleos Mexicanos y el acceso a la tecnología más eficiente, iniciando los proyectos en el muy corto plazo". De acuerdo con el documento Situación de Pemex en 2008, elaborado por la paraestatal, se explica que por su extensión geográfica, la incorporación de reservas en el Golfo de México Profundo demanda capacidades de ejecución varias veces superiores a la existente. Agrega que de aquí a 2021 es factible realizar importantes descubrimientos de reservas (cerca de ocho mil 200 millones de barriles de petróleo crudo equivalente). "Con base en los estudios geológicos y geofísicos realizados a la fecha, y de lograr tener acceso a la tecnología y a la capacidad de administrarla, el entrenamiento técnico, la experiencia operativa, los recursos financieros requeridos, y, especialmente, a una mayor capacidad de ejecución, podrían identificarse ahí campos con volúmenes importantes de hidrocarburos, sustancialmente mayores a los que se estiman en tierra y en aguas someras", señaló Pemex. Agregó que los estudios geoquímicos en muestras del fondo marino indican que el tipo de hidrocarburo esperado corresponde a aceite ligero y/o gas; el primero "contribuirá a su vez a facilitar los procesos de transformación industrial, ahorrando cuantiosos recursos y tiempo", indica Pemex en el informe. Según la paraestatal, entre 2002 y 2008 se adquirió información sísmica tridimensional para 45 mil 200 kilómetros cuadrados, lo que "permitió ubicar trampas geológicas susceptibles de contener hidrocarburos, que resultaron en la identificación de más de 200 oportunidades exploratorias". En ese lapso se terminaron seis pozos exploratorios en aguas profundas, de los cuales dos resultaron improductivos y sólo uno (Lakach) tiene reservas suficientes para permitir su operación comercial. Sus reservas totales descubiertas ascienden a más de mil 300 miles de millones de pies cúbicos de gas, convirtiéndose en el cuarto campo más importante en reservas totales de gas no asociado en México. "El acceso a cuencas con potencial de hidrocarburos y la probabilidad de descubrimiento, tiene un papel fundamental en la forma como las operadoras enfrentan los proyectos de aguas profundas. Cuando la combinación de estos factores se manifiesta en bajas probabilidades de descubrimiento, entre 10 y 20 por ciento, las prácticas sugieren que la mejor manera de enfrentarlo son los esquemas de colaboración entre dos o más operadoras. En la parte estadounidense del Golfo de México, el desarrollo de proyectos en aguas profundas ha sido factible con la colaboración de diversas compañías". Pemex señala que mientras que para producir dos millones de barriles diarios de petróleo crudo en Cantarell en su máximo de producción se necesitaron 200 pozos, en aguas profundas se requerirían unos dos mil pozos para obtener la misma producción, según la productividad promedio observada en las 30 principales empresas petroleras del mundo, que operan 115 proyectos de explotación en 48 yacimientos en el Golfo de México que corresponde a Estados Unidos.