

Pemex perforará en aguas profundas en unos meses (El Financiero 29/02/12)

Pemex perforará en aguas profundas en unos meses (El Financiero 29/02/12) Esther Arzate / Rivelino Rueda
Miércoles, 29 de febrero de 2012 Iniciaré con el pozo Supremus 1, en Perdido. Da entrada el Senado a acuerdo entre México y EU. Contratos incentivados atraen a Halliburton y Petrofac. - MÉXICO, LISTO PARA EXPLORAR EN EL GOLFO El director de Pemex Exploración y Producción (PEP), Carlos Morales Gil, anunció que en un par de meses iniciará la perforación del pozo Supremus 1 en la zona de Perdido, para después iniciar con Maximino 1, el cual podría confirmar la existencia de un yacimiento compartido entre México y Estados Unidos. Mientras tanto, ayer el Senado de la República le dio entrada oficialmente al documento sobre el acuerdo bilateral México-Estados Unidos, relativo a los yacimientos transfronterizos de hidrocarburos en el Golfo de México, el cual fue turnado a comisiones para su análisis y posible ratificación. Cuestionado sobre la capacidad de Pemex para enfrentar un accidente petrolero como el ocurrido en la plataforma de British Petroleum en 2010, Morales Gil destacó que la paraestatal es la única petrolera del mundo que tiene en operación tres plataformas para perforación de pozos en aguas profundas de última generación con sistemas de seguridad avanzados. Asimismo dio a conocer que Pemex fue aceptado en el consorcio Helix Well Containment Group, el grupo conformado a raíz del derrame en la plataforma Deepwater Horizon para contener ese tipo de desastres. Explicó que la subsidiaria a su cargo decidió iniciar con el pozo Supremus 1 porque "según con la última información sísmica, vemos posibilidades muy favorables para descubrir petróleo. Supremus tiene tres posiciones donde podemos encontrar petróleo, y Maximino dos. Vemos más atractivo a Supremus ahora, no de tamaño, pero sí de condiciones geológicas más favorables". Dijo que al mismo tiempo la subsidiaria perforará el pozo Trión 1, una estructura localizada a aproximadamente 30 millas de la frontera marítima con Estados Unidos. En ese caso no se espera que el yacimiento petrolero cruce la frontera, pero Maximino sí, por lo que "hay que confirmarlo", precisó. Cuestionado sobre la posibilidad de que empresas estadounidenses se opongán al acuerdo internacional firmado por México y Estados Unidos, el funcionario señaló que el tratado garantizará un trato civilizado entre petroleras. Límites El tratado contempla la definición clara de límites territoriales, y por lo tanto no es discrecional que las empresas operadoras de proyectos petroleros lo acepten o no. Pemex lo va a aceptar y lo mismo tienen que hacer las empresas de Estados Unidos, porque son decisiones de gobierno, sentenció. De las expectativas para que Pemex alcance una producción promedio diaria de tres millones de barriles al día en 2017, explicó que la meta se sustenta en que Ku-Maloob-Zaap mantenga un plataforma diaria de 850 mil barriles, que la región Sur aumente de 520 mil barriles actuales a 550 mil; y la región marina aporte 600 mil barriles al día. PEP prevé que Cantarell produzca entre 450 mil y 500 mil toneles diarios; Tsimin, Xux y Ayatzil, alrededor de 250 mil barriles; campos maduros 150 mil y Chicontepec 160 mil barriles por día. No obstante, advirtió que cumplir esa proyección está condicionado a montos de inversión promedio anuales de 250 mil millones de pesos al año. De Chicontepec, donde este año se invertirán casi 18 mil millones de pesos, dijo que dejará de ser un campo no convencional, ya que la productividad de sus pozos ha crecido. Producir ahí un barril de petróleo cuesta 26 dólares, y en aguas someras 17 dólares. En otro tema, Morales Gil informó que a la fecha siete empresas han comprado las bases de licitación para los seis bloques petroleros que PEP licita bajo el esquema de contratos incentivados en el Norte del país, entre las que destacan IPC, Schlumberger, Petrofac, Halliburton y Diavaz.