

Desvela Pemex seis nuevos yacimientos de cara a próximas rondas (El Financiero 14/09/16)

Desvela Pemex seis nuevos yacimientos de cara a próximas rondas (El Financiero 14/09/16) ATZAYAEHL TORRES atorres@elfinanciero.com.mx SERGIO MEANA smeana@elfinanciero.com.mx Miércoles, 14 de septiembre de 2016

La petrolera buscaría socios para desarrollar campos de crudo súper ligero. Analistas estiman que busca hacer eco de sus "éxitos en exploración".

Revelan seis yacimientos de petróleo Pemex reveló las características de seis nuevos yacimientos marinos encontrados este año para los cuales analiza la posibilidad de integrar la inversión de socios externos. En entrevista con El Financiero, José Antonio Escalera Alcocer, director de Exploración de la petrolera, reconoció que los yacimientos podría explotarlos en conjunto con la industria privada en algún esquema de asociación (farm out) que les concedió la Reforma Energética. Ayer, la petrolera confirmó la viabilidad comercial del Nobilis, un campo de crudo súper ligero en aguas profundas al norte del Golfo de México; así como del Teca, una formación conformada por varios yacimientos de crudo ligero y de gas condensado, que se encuentran ubicados frente a las costas de Tabasco y Veracruz. Escalera Alcocer aseguró que en el caso de Nobilis se ofertarían en proyecto de asociación con la industria privada en paquete junto con el campo Maximino, ubicado en la misma región marina. En el caso de Teca, Pemex analizará si lo explota sólo, o utilizará algún mecanismo conferido en la Reforma Energética para hacerlo comercialmente viable. El ejecutivo informó que el Nobilis podría iniciar producción comercial alrededor de 2023, mientras que Teca lo haría en los siguientes dos a tres años, "antes de 2020 tendríamos algo", estimó. Los yacimientos anunciados ayer, detalló José Antonio Escalera, son los únicos que se han realizado en 2017, sin embargo, se suman a la lista de seis que hizo Pemex durante 2015, todos ellos en aguas someras frente a las costas de Veracruz y Tabasco, en la misma región en donde encontraron el Teca. En conjunto, el Nobilis y el Teca tendrían una producción inicial de 30 mil barriles diarios de petróleo crudo equivalente, que podrían ascender a 80 mil barriles diarios, de acuerdo con los primeros análisis de la empresa. Nobilis se ubica a 220 kilómetros de la costa de Tamaulipas con un tirante de agua de 3 mil metros y una profundidad total de más de seis kilómetros y contiene reservas posibles (3P) de entre 140 a 160 millones de barriles de petróleo crudo equivalente (pce). Por su parte, Teca ubicado a 30 kilómetros de la costa entre los estados de Veracruz y Tabasco, con un tirante de agua de 44 metros, contendría reservas totales 3P de entre 50 y 60 millones de pce. Adicionalmente, el directivo de Pemex informó que en 2017 llevará a cabo la perforación de 30 pozos exploratorios, de los cuales 22 será en cuencas del Sureste, 10 en tierra, 12 en aguas someras y cuatro en aguas profundas del Golfo de México.

Poca sorpresa en el mercado Para Pablo Medina, analista de Wood MacKenzie, el anuncio de Pemex se trata más bien de un recordatorio del éxito exploratorio que ha tenido de cara a las próximas rondas de licitaciones. "Estos ya se habían anunciado en los resultados trimestrales de Pemex. me parece que fue más un recordatorio de lo que ya se había hecho para que los inversionistas estén seguros del éxito exploratorio en esta zona", señaló. Para inversionistas que están analizando el potencial de estos campos para su participación en la Ronda 1.4 de aguas profundas el 5 de diciembre, este anuncio podría haber llegado tarde, indicó Medina. "Los inversionistas no lo están viendo tan a detalle porque ya han tenido bastante tiempo para analizar la sísmica de los bloques que tienen al día de hoy. No creo que el descubrimiento de hace tres meses tenga un impacto en sus bloques que están viendo al día de hoy, lo que quizá digan es 'mira se vuelve a encontrar algo en Perdido dónde queremos entrar", explicó.