

Complejo y de alto costo, extraer crudo en aguas profundas (El Financiero 08/03/12)

Última modificación 08.03.2012

Complejo y de alto costo, extraer crudo en aguas profundas (El Financiero 08/03/12) Esther Arzate Jueves, 8 de marzo de 2012 Producir un barril podría superar los 25 dólares. - Costoso, extraer crudo de aguas profundas Para Petróleos Mexicanos (Pemex) descubrir reservas de petróleo en aguas profundas es una actividad compleja, riesgosa y de alto costo, pero lo será aún más cuando trate de extraer el hidrocarburo. La petrolera mexicana se ha distinguido en el ámbito mundial por mantener bajos costos de producción de petróleo en todas sus cuencas productoras. El año pasado el costo promedio de extraer un tonel fue de 5.22 dólares, lo que se compara ligeramente por arriba de los 4.9 dólares que erogó en 2009 por ese mismo concepto. En aguas profundas, donde hasta la fecha Pemex ha perforado 19 pozos exploratorios, especialistas estiman que el costo de producir un barril podría superar los 25 dólares por barril, debido a que los equipos de perforación son más complejos y de cotizaciones más elevadas. A los costos de producción se deben sumar los costos de descubrimiento. De acuerdo con un comunicado de Pemex, la empresa alcanzó un costo de descubrimiento de 4.7 dólares por barril en aguas profundas, el más bajo en la historia de la paraestatal. Así, los costos de descubrimiento y producción de un barril de petróleo en aguas profundas superarían los 30 dólares por barril, elevados en comparación con el petróleo que se extrae de campos localizados en aguas someras o terrestres. Sin embargo, en las actuales condiciones del mercado petrolero internacional, donde el precio del barril rebasa los cien dólares, son costos competitivos y rentables. Recursos prospectivos Pemex informó en un comunicado que registra un significativo avance en exploración de yacimientos localizados en aguas profundas del Golfo de México y en los últimos cinco años ha identificado recursos prospectivos por 283 millones de barriles de petróleo crudo equivalente (crudo y gas) y ha incorporado reservas con el más bajo nivel de certidumbre por 822 millones de bpce. La exploración en la parte mexicana del Golfo de México Profundo inició a principios de los noventa, pero fue en 2002 cuando realizó de manera sistemática la evaluación del potencial petrolero, y a partir de 2007 aumentaron significativamente las inversiones exploratorias en esta región del país. De 2000 a 2011 Pemex Exploración y Producción (PEP) destinó aproximadamente 50 mil millones de pesos a esa zona, principalmente para la perforación de pozos y la adquisición de información sísmica. En ese periodo la subsidiaria perforó 19 pozos, 11 de los cuales fueron productores y ocho de ellos incorporaron o reclasificaron reservas, con un éxito geológico de 58 por ciento y comercial de 42 por ciento. Pemex destacó que la actividad exploratoria realizada en la zona ha dado mayor certidumbre a los recursos prospectivos asociados. 4 Prueba de ello es que de 2007 a 2011, con una inversión de mil 400 millones de dólares en adquisición sísmica y estudios, PEP reclasificó ocho mil 500 millones de bpce de recurso prospectivo asociado a localizaciones y oportunidades exploratorias, lo que permitió un costo de reclasificación de 0.16 dólares por barril de petróleo crudo equivalente. PEP contrató los servicios para la adquisición de información en más de cien mil kilómetros mediante sísmica de segunda dimensión conocida como 2D, y 105 mil 700 kilómetros cuadrados de sísmica 3D, con lo que logró una cobertura del 75 por ciento de las áreas prioritarias del Golfo de México Profundo. La exploración en aguas profundas es relevante debido a que en esta región se encuentra casi el 50 por ciento de los recursos prospectivos del país, por lo que se han tomado importantes acciones para dar mayor certidumbre a la estimación volumétrica de estos recursos, sin descuidar la exploración en áreas de aguas someras y terrestres. Para continuar la perforación exploratoria y evaluar el potencial del Golfo de México Profundo establecida en el Plan de Negocios de Pemex, PEP aseguró la disponibilidad para los próximos cuatro años de tres plataformas de perforación de sexta generación con capacidad para operar en un tirante de agua de hasta tres mil metros. Comparativo En 2009 Pemex reportó un costo de producción por barril de petróleo en 4.9 dólares, lo que la ubicó como la empresa más competitiva por arriba de la francesa Total, que registró 6.1 dólares; la inglesa British Petroleum (BP) con 6.4 dólares y la estadounidense Exxon con 6.6 dólares por barril. La brasileña de capital público-privado Petrobras registró un costo de diez dólares por barril, seguida de la norteamericana Chevron con 9.9 dólares y la angloholandesa Shell, con 9.5 dólares por barril producido. La noruega Statoil reportó un costo de producción por tonel de crudo de 8.4 dólares; la estadounidense Conoco, de 7.7 dólares y la italiana Eni, 7.5 dólares por barril producido. En términos de costo de descubrimiento y desarrollo de los yacimientos petroleros, Pemex se ubicó en un rango medio, con 11.7 dólares. El mínimo costo lo registró Exxon, con 9.2 dólares por barril y el más elevado lo mostró Conoco con 25.3 dólares por barril en 2010.