

Costará a Pemex extraer crudo 35 dólares por barril (El Financiero 10/12/15)

Costará a Pemex extraer crudo 35 dólares por barril (El Financiero 10/12/15) SERGIO MEANA smeana@elfinanciero.com.mx Jueves, 10 de diciembre de 2015 Descubrimientos agregarán 140 mil barriles diarios a la producción en 2018. Los costos de desarrollo de los campos en aguas profundas recién descubiertos por Pemex están sobre los 35 dólares por barril, lo que los coloca seis dólares por encima del precio de la mezcla mexicana que actualmente ronda en los 29 dólares, detalló José Escalera Alcocer, director de exploración de Pemex Exploración y Producción (PEP). Sin embargo, se explicó que el desarrollo de los nuevos campos se dará hasta dentro de una década, cuando se espera tener un mejor panorama para los referentes del precio internacional del crudo, matizó el directivo. Detalló que con los cuatro descubrimientos de Pemex hechos a mediados del año sumados a dos más anunciados el martes pasado, Tecoalli-1001 y Jaatsul-1, todos en aguas someras, se agregarían 140 mil barriles diarios (mbd) a la producción de Pemex en 2018. Para 2015 la caída en la producción podría alcanzar los 170 mbd, frente a lo ocurrido en 2014, se desprende de reporte de Pemex. "Aunados a los cuatro descubrimientos anunciados en el primer semestre de este año, la producción adicional en aguas someras aumentará en 140 mil barriles y 120 millones de pies cúbicos de gas al día para inicios de 2018", señaló Pemex. Este año Pemex exploró 30 pozos, obteniendo un éxito de 45 por ciento en su viabilidad comercial, cifra superior al promedio internacional, lo que le permitió incorporar reservas totales 3P (probadas, probables y posibles) por alrededor de mil millones de barriles de petróleo crudo equivalente. "De este modo, Pemex alcanzará una tasa de restitución de reservas 3P del orden de 85 por ciento, con lo que será posible revertir la tendencia a la baja que se ha registrado en este indicador", detalló Pemex. El 57 por ciento de las reservas 3P corresponden a crudo ligero y gas condensado, 20 por ciento a crudo pesado y 23 por ciento a gas no asociado, con un costo promedio de descubrimiento de dos dólares por barril. Escalera Alcocer precisó que para estos descubrimientos en aguas someras los costos de desarrollo son cercanos a los 10 dólares; en campos terrestres de entre 10 y 15 dólares y en aguas profundas de entre 25 y 35 dólares por barril. Monetizan gasoductos El director de exploración de PEP agregó que para mejorar el flujo de la empresa activos como ductos submarinos e infraestructura propiamente de Pemex Exploración y Producción será monetizada mediante arrendamiento. Explicó que como una forma de obtener más recursos justamente para delimitar y explorar más pozos, Pemex Exploración y Producción buscará vender activos por 300 millones de dólares, como ductos submarinos y plataformas de perforación dentro de las costas del Golfo de México. Esta monetización se realizaría a través de un proceso por el cual Pemex "vende para rentar" por un periodo estimado de 15 años. Terminado el plazo los activos regresarían al control de la empresa productiva del Estado. Importación de gasolina En la misma conferencia, Alejandro Martínez Sibaja, director general de Pemex Transformación Industrial, señaló que cuando concluya la reconfiguración de las tres refinerías restantes, Salamanca, Tula y Salina Cruz en 2018, la producción nacional de gasolinas crecerá en 250 mil barriles diarios lo que permitiría disminuir la importación de gasolinas en 25 por ciento. Pemex dio a conocer el martes que la iniciativa privada invertirá 23 mil millones de dólares en las seis refinerías.