

## Modifica Pemex planes en tres campos (Reforma 02/10/19)

Modifica Pemex planes en tres campos (Reforma 02/10/19) Karla Omaña Cd. de México (02 octubre 2019).- La Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH) aprobó a Pemex la solicitud de modificación de tres de sus planes de desarrollo correspondientes a los campos Cactus, Onel y Manik. En total, Pemex planea invertir alrededor de 2 mil 200 millones de dólares en estos tres campos. Manik y Onel son dos de los 22 campos prioritarios de Pemex para elevar la producción.

Pemex solicitó al órgano regulador la modificación al plan de desarrollo del campo Manik, que contempla un programa de inversiones por un total 170 millones de dólares. Pero la modificación considera 163.06 millones de dólares para las actividades indicadas, 98.78 por ciento más respecto al plan vigente. Esta asignación se localiza en aguas territoriales del Golfo de México, frente a las costas del estado de Campeche. Respecto al campo Onel, Pemex planea recuperar un total de 98.1 millones de barriles de aceite y 205.3 miles de millones de pies cúbicos diarios de gas. El costo total asociado es por mil 722 millones de dólares, en el cual se incluye el taponamiento de 19 pozos y el desmantelamiento de siete instalaciones. Asimismo, las actividades de abandono finalizarán tres años posteriores al límite económico en 2039. Onel se localiza en aguas territoriales de la Plataforma Continental del Golfo de México. Finalmente, para el caso del campo Cactus, ubicado en el suroeste de Villahermosa, Tabasco, Pemex prevé recuperar un total de 6.9 millones de barriles de aceite y 15.9 miles de millones de pies cúbicos de gas natural, equivalente a la reserva 2P, probadas y probables, con un costo total asociado de 342 millones de dólares. "A la fecha, se ejercieron 100.3 millones de dólares, 32.1 millones de dólares adicionales (47 por ciento) a lo autorizado en el plan de desarrollo vigente, 68.2 millones de dólares", aseguró la CNH. En este campo, Pemex considera una perforación y terminación, nueve reparaciones mayores, cinco reparaciones menores, así como 59 taponamientos y abandono de infraestructura. Hasta hoy, Pemex lleva presentados 16 planes de desarrollo de 20 campos prioritarios, donde la producción acumulada de sumarán alrededor de 298 mil barriles de petróleo y 890 millones de pies cúbicos de gas al día, en su pico de producción. En suma, la inversión asociada a estos 16 Campos prioritarios aprobados asciende a siete mil 711 millones de dólares, con 113 pozos asociados a los planes de desarrollo para la extracción.