



FOCOS

Uno solo. La Sener instruyó el 8 de julio de 2020 la unificación del yacimiento compartido Zama, descubierto a través de la Asignación AE-0152-Uchukil (Pemex), y el Contrato CNH-R01-L01-A7/2015 (Talos).

Ganan control. Después de una controversia, el 2 de julio de 2021, la Sener otorgó a Pemex la operación de Zama.

Recaudación. La CNH estima que en toda su vida, el proyecto podría aportar 30 mil millones de dólares al Estado mexicano.

(MMMpc) de gas, con un factor de recuperación estimado de 37.8 por ciento para el aceite y gas.

Se estima que la producción del campo Zama inicie en diciembre de 2025, en el que se alcanzaría una producción máxima de 180 mil barriles diarios (Mbd) de aceite y de 70.35 millones de pies cúbicos diarios (MMpcd) de gas en el año 2029.

Respecto al Programa de Trabajo, las actividades se abocarán al desarrollo (geofísica y construcción de instalaciones) y producción (general), con un presupuesto, que abarca de julio a diciembre 2023 de 45.5 millones de dólares. Así como un presupuesto para el periodo enero-diciembre 2024 por mil 243.8 millones de dólares.

El pasado 25 de mayo, Talos Energy anunció que la subsidiaria Zamajal, propiedad de Grupo Carso, adquirió el 49.9 por ciento de Talos México por un monto de 125 millones de dólares.

Se espera que el acuerdo se cierre durante el tercer trimestre de 2023 ya que está sujeta a aprobaciones regulatorias por parte de la Comisión Federal de Competencia Económica (Cofece).

De manera puntual, se explicó que se pagarán 74.8 millones de dólares al cerrar la operación, mientras que los 49.9 millones restantes se liquidarán al tener lugar la primera producción de Zama.

APROBACIÓN DE CNH

Pemex y Talos invertirán 9 mil mdd en Zama

HÉCTOR USLA

husla@elfinanciero.com.mx

La Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH) aprobó el plan de desarrollo para la extracción, programa de trabajo y el primer presupuesto para el campo Zama.

El Programa de Inversiones presentado por el operador, prevé costos totales de 9 mil 85 millones de dólares, para el período 2023 a 2045, de los cuales 4 mil 541 millones de dólares corresponden a

inversión y 4 mil 543 se destinarán a gastos de operación y gastos de abandono.

Además, se dieron a conocer los detalles operativos que presentaron Pemex y Talos Energy para este yacimiento petrolero.

El Plan de Desarrollo del Área Unificada considera recuperar al final de la vigencia del contrato, es decir, para septiembre de 2045, un volumen de 625.68 millones de barriles (MMb) de aceite y 243.29 miles de millones de pies cúbicos