



Comisión Nacional
de Hidrocarburos

Modificación al Plan de Exploración Periodo Adicional de Exploración Contrato CNH-R02-L03-CS-04/2017

Operador: OPERADORA BLOQUE 12, S.A DE C.V.

www.gob.mx/cnh |
www.rondasmexico.gob.mx |
www.hidrocarburos.gob.mx

contacto@cnh.gob.mx
55 4774 6500

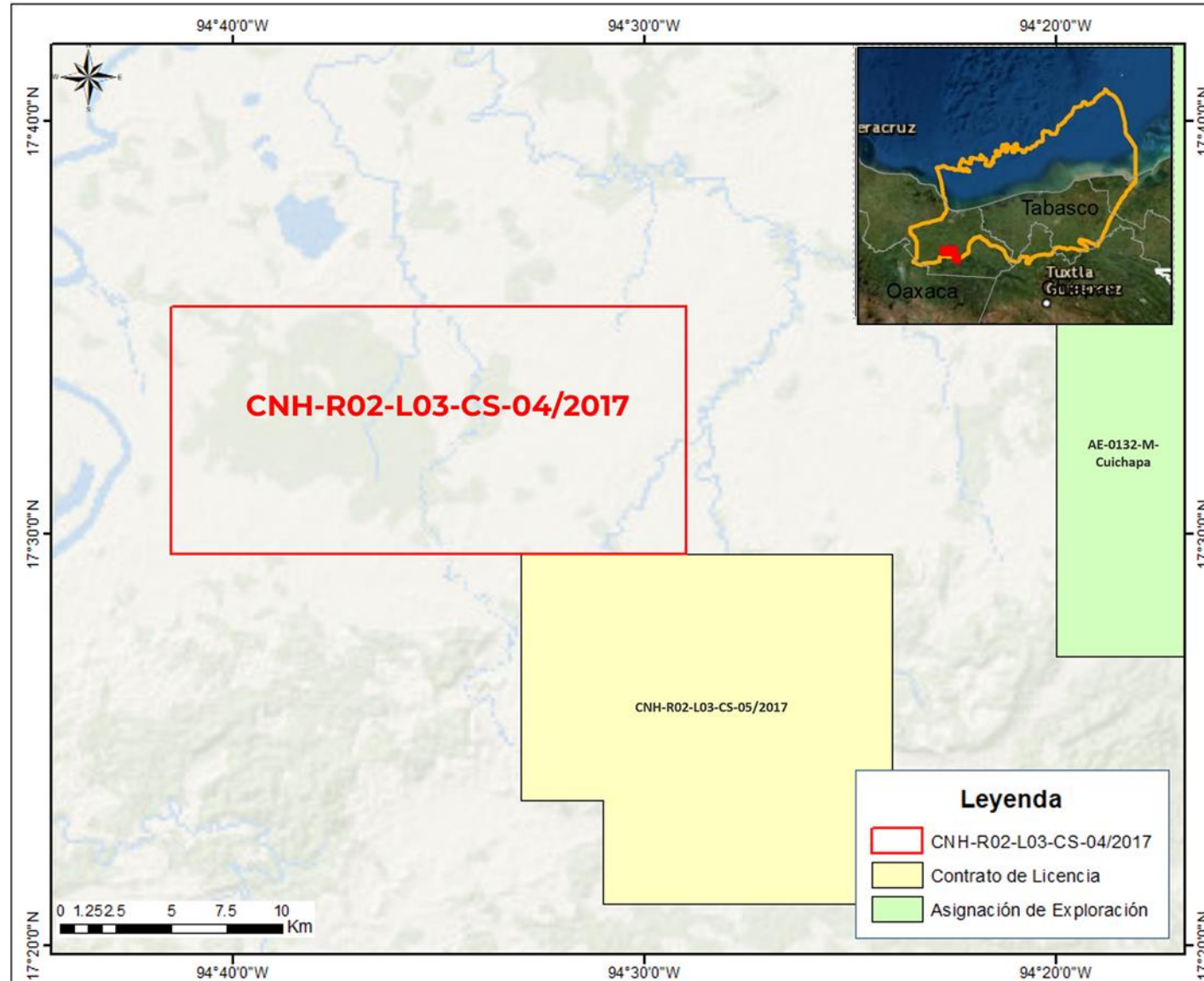
2022



Diciembre de 2022

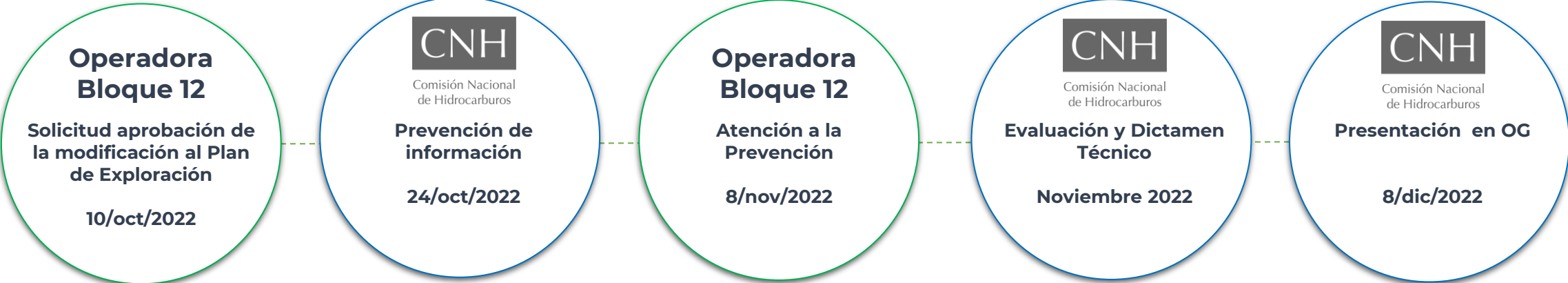
Fundamento Jurídico

- **Ley de Hidrocarburos:**
Artículo 31, fracción VIII.
Artículo 43, fracción I, inciso c)
Artículo 44, fracción I.
- **Ley de los Órganos Reguladores Coordinados en Materia Energética:**
Artículo 39, fracciones I, III, IV y VI.
- **Reglamento Interno de la Comisión:**
Artículo 33, fracción V.
- **Lineamientos:**
Artículo 10.
Artículo 18.
Artículo 19, 22, 25.
Artículo 39, fracciones I y II.
Artículo 40, fracciones I y II.
Artículo 41, fracción IV.
Anexo I.
- **Cláusulas del Contrato:**
4.1, 4.3, 4.4, 7.1 y Anexo 5.



Relación cronológica

Proceso de evaluación de la modificación al Plan de Exploración



Ubicación y Antecedentes

Ubicación

Provincia Petrolera Cuencas del Sureste, 80 km aproximadamente al SW de Coatzacoalcos.

Contrato

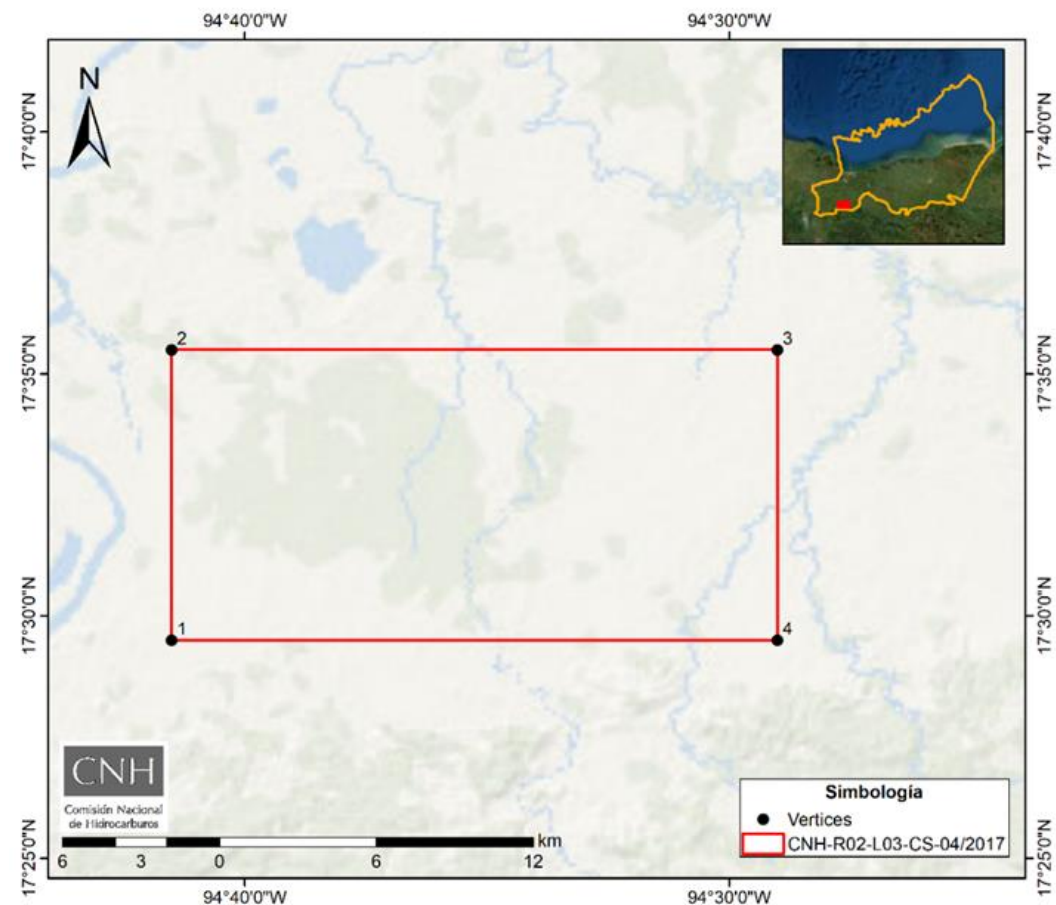
Firma: 8 de diciembre de 2017.
Modalidad: Licencia.

Periodo Inicial de Exploración (PIE)

Aprobado: 13 de diciembre de 2018.
Acuerdos: CNH.E.29.001/2020 y CNH.E.29.004/2021.
Prórroga de 120 días al PIE.
Fin del PIE: 31 de diciembre de 2021.

Período Adicional de Exploración (PAE)

Aprobado: 16 de diciembre de 2021 con Resolución CNH.E.93.003/2021.
Vigencia: 31 de diciembre de 2023.



Superficie: **244.775 km²**
Elevación del terreno: **40-70 m**

Actividades realizadas (PIE)

Reprocesamiento sísmico 2D

- 393.01 km

Perforación de pozos

✓ Jamalem-1EXP

Fecha de inicio: **diciembre 2020**

Fecha de término: **abril 2021**

Objetivo geológico: **Mioceno Inferior (gas y condensado)**

Resultado: **Productor**

✓ Ochpán-1EXP

Fecha de inicio: **marzo 2020**

Fecha de término: **junio 2021**

Objetivo geológico: **Mioceno Inferior (gas seco)**

Resultado: **Productor No comercial**

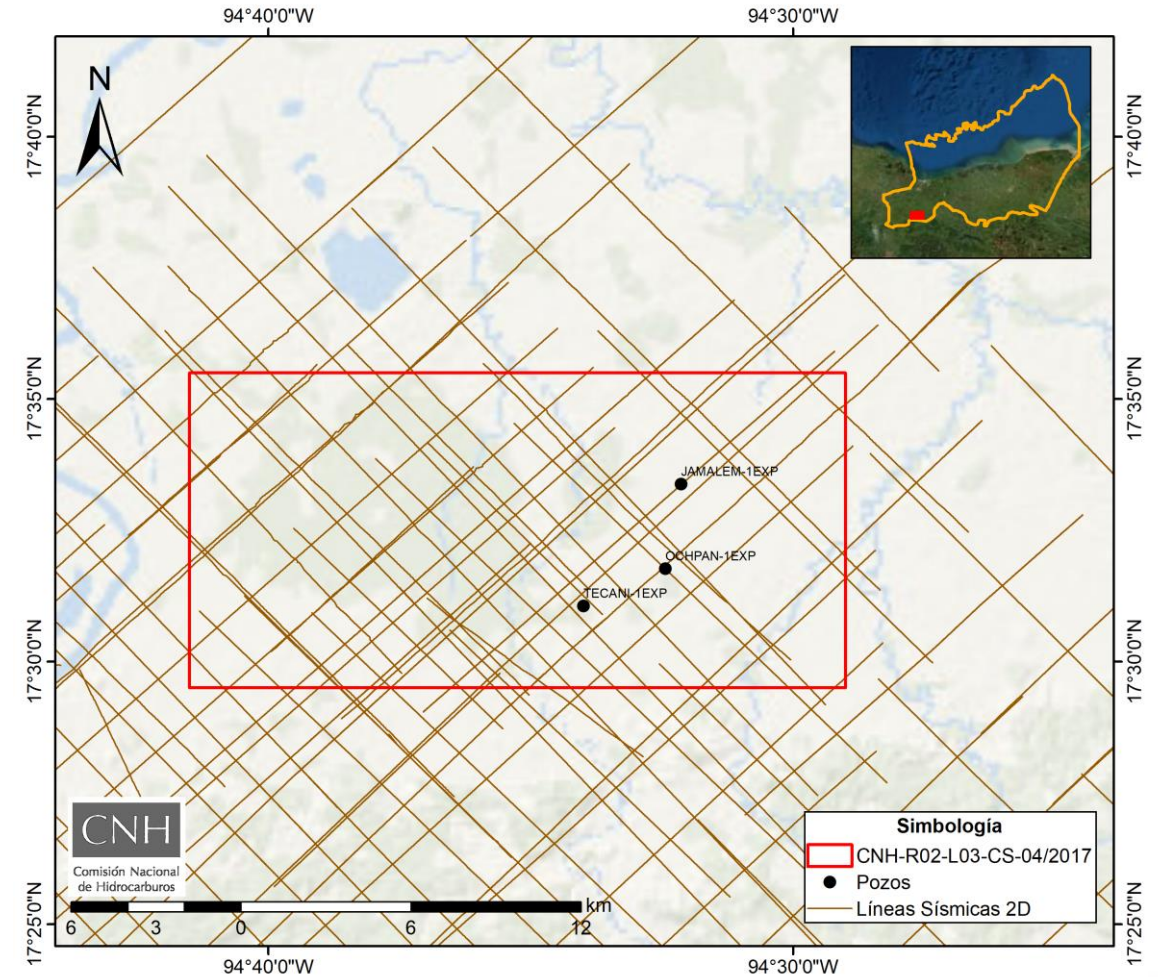
✓ Tecani-1EXP

Fecha de inicio: **julio 2021**

Fecha de término: **noviembre 2021**

Objetivo geológico: **Mioceno Inferior (gas seco)**

Resultado: **Productor**



Alcance de las actividades exploratorias

Evaluación del
Potencial de
Hidrocarburos

Incorporación de
Reservas

Caracterización y
Delimitación

Modificación al Plan de Exploración CNH-R02-L03-CS-04/2017

Objetivo del Plan de Exploración de Exploración

- Continuar explorando el Área Contractual CS-04, en búsqueda de hidrocarburos, en los Plays hipotéticos Cretácico, Eoceno, Oligoceno y el Play establecido del Mioceno Inferior.

Compromisos

Programa Mínimo de Trabajo, PMT	2,700
Incremento al Programa Mínimo de Trabajo (Equivalente al valor de dos pozos exploratorios), IPMT	11,600
Compromiso del Período Adicional de Exploración (Equivalente al valor de un pozo exploratorio)	5,800
Total	20,100 UT

Acreditadas: 9,006 UT

Por acreditar: 13,118 UT

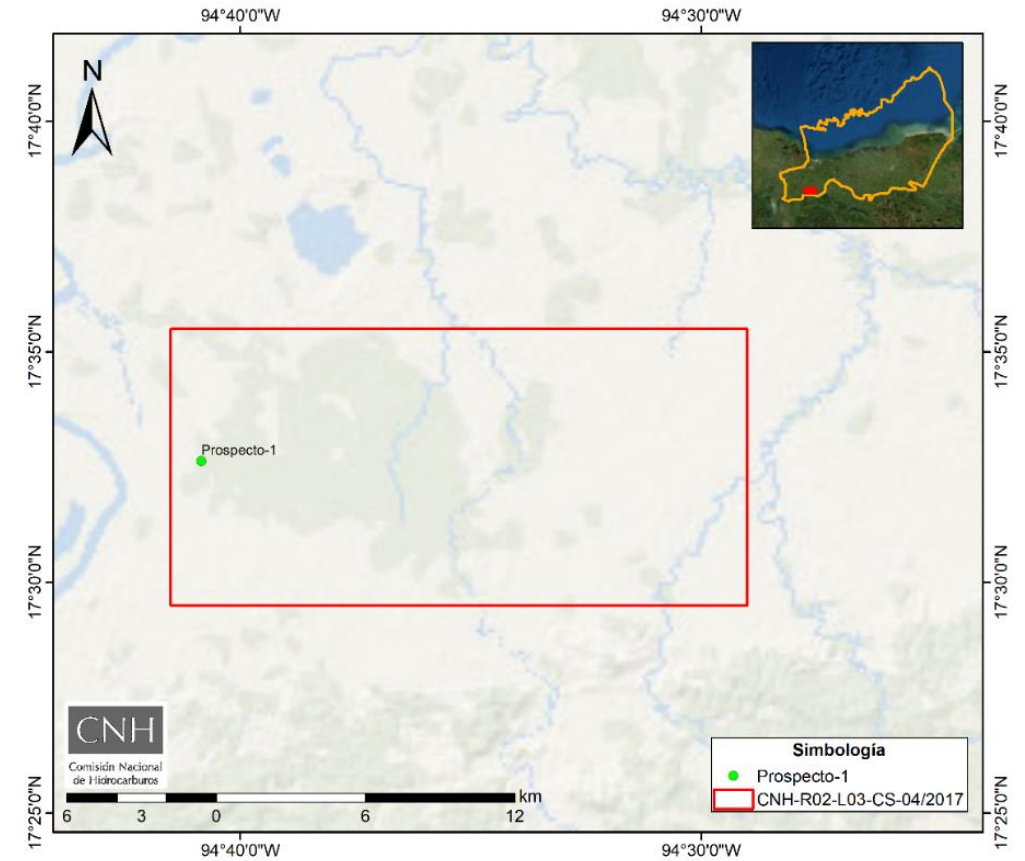
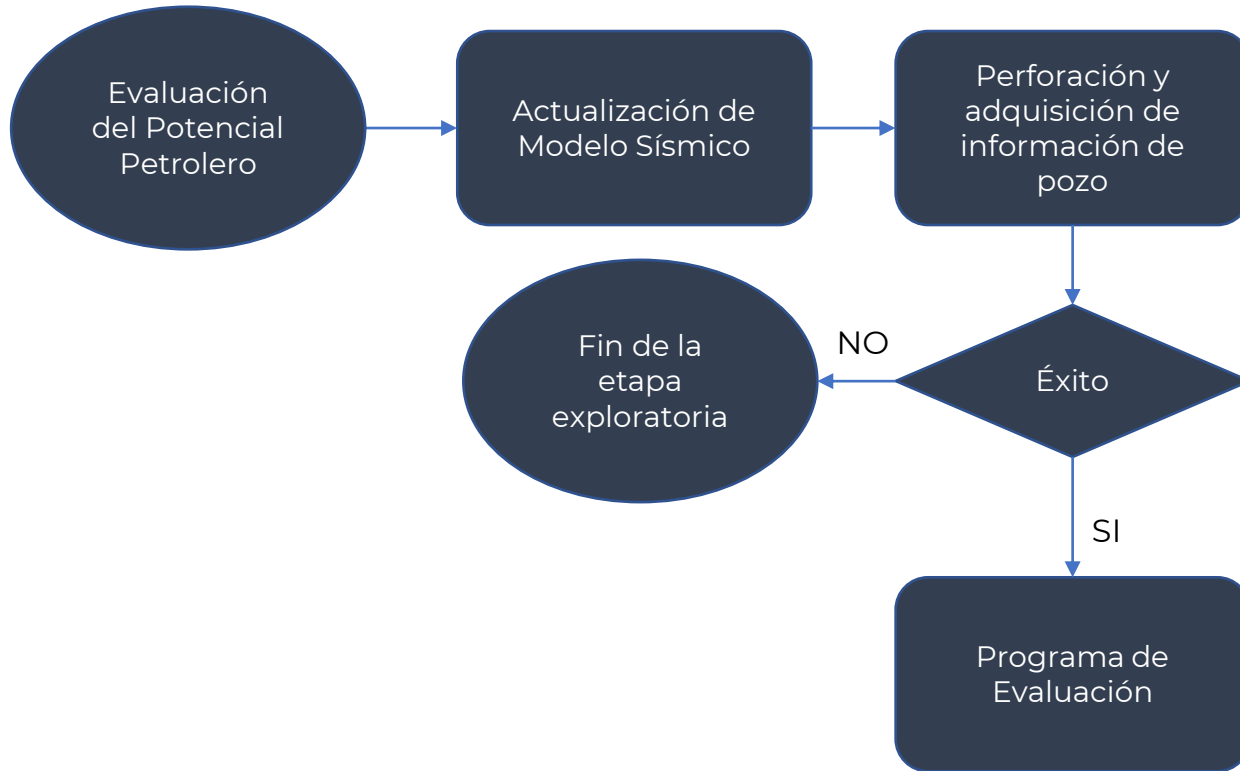
Modificación al Plan: 19,567 UT



Área de protección

Cronograma de Actividades

Actividad	dic-22	ene-23	feb-23	mar-23	abr-23	may-23	jun-23	jul-23	ago-23	sep-23	oct-23	nov-23	dic-23
Administración, gestión de actividades y gastos del proyecto													
Reprocesamiento sísmico e integración de datos obtenidos durante la perforación de los 3 pozos exploratorios													
Interpretación sísmica													
Documento VCD													
Preparación de área, movilización y desmovilización de Equipos													
Perforación Prospecto 1													
Toma de información y núcleos													
Terminación y Pruebas de Presión Producción Prospecto 1													
Recuperación de muestras de fluido / Puntos de Presión													
Estudio de PVT													
Instalaciones de inyección en pozo de conservación													
Interpretación de datos de registros													
Interpretación de pruebas de presión-producción													
Estudio Petrográfico													
Mantenimiento a Pozo Jamalem-1EXP													
Actividades de Seguridad y Salud en el Trabajo													
Seguimiento y Evaluación del Sistema de Administración													
Manejo Integral de Residuos RP y RME													
Limpieza, Saneamiento y Estudios Ambientales													

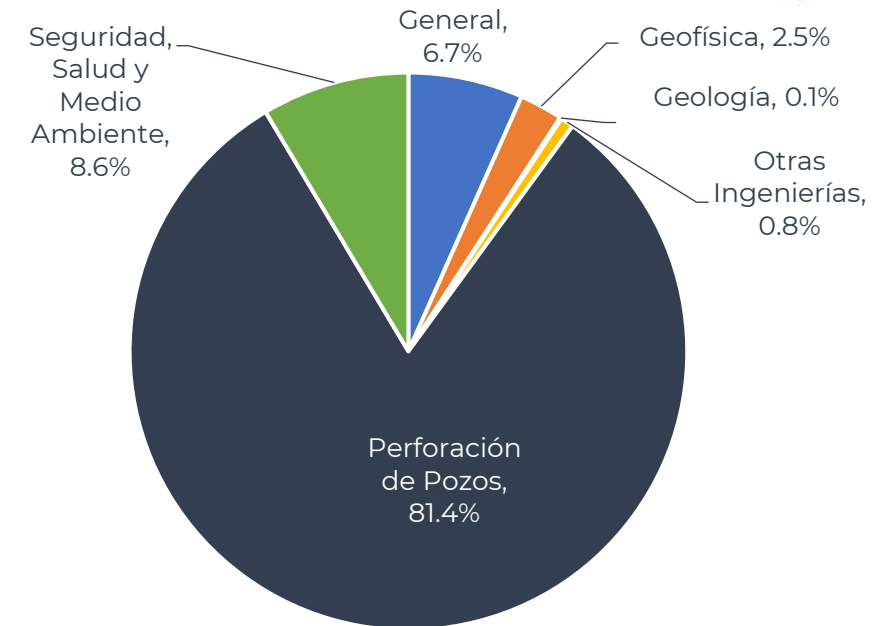


Programa de Inversiones (MM US\$)

Costos totales 2022-2023

Sub-actividad petrolera	Total Modificación
General	1.09
Geofísica	0.41
Geología	0.02
Otras Ingenierías	0.13
Perforación de Pozos	13.37
SSMA	1.41
Total	16.42

Comentarios
Administración, gestión de actividades y gastos del proyecto
Interpretación sísmica
Estudios petrofísicos
Ingeniería conceptual
Perforación y terminación de 1 pozo
Estudios de impacto ambiental



- **El Operador manifiesta su interés por continuar con las actividades** de evaluación del potencial petrolero, particularmente en los plays hipotéticos Cretácico, Eoceno y Oligoceno, a través de la integración y correlación de los resultados derivados de los estudios exploratorios y pozos perforados a la fecha, que sustenten la perforación de un prospecto exploratorio, asociado a un volumen de recursos prospectivos de **162 MMbpce**.
- **La ejecución de las actividades le permitiría cumplir con el compromiso adicional** adquirido para el Período Adicional de Exploración.
- Respecto a la propuesta de los Puntos de Medición provisional, se concluye que es técnicamente viable en cuanto a la determinación del volumen y calidad de los Hidrocarburos a producir durante las Pruebas de Producción convencionales, propuestas dentro de la modificación del Plan de Exploración, resaltando que la vigencia de los Puntos de Medición provisional será aplicable solo para la duración de las pruebas.

Propuesta para la Modificación

La modificación al Plan de Exploración se advierte técnicamente factible, toda vez que la ejecución de las actividades planteadas permitirían evaluar el potencial petrolero y precisar el volumen de recursos a incorporar, maximizando el valor estratégico del Área Contractual al término del Período Adicional de Exploración.

Por lo que se propone la aprobación de la modificación del Plan de Exploración asociado al Contrato CNH-R02-L03-CS-04/2017 del Operador Operadora Bloque 12, S.A de C.V.

The logo for the Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH) consists of the letters 'CNH' in a bold, black, sans-serif font, centered within a white rectangular box. The background of the entire page is a dark blue-tinted photograph of an industrial facility, likely an oil refinery or gas processing plant, with various structures, pipes, and scaffolding visible. There are decorative elements: a grid of small white dots in the top-left and bottom-right corners, and a vertical line on the right side.

Comisión Nacional
de Hidrocarburos

www.gob.mx/cnh |
www.rondasmexico.gob.mx |
www.hidrocarburos.gob.mx

Av. Patriotismo 580 Colonia Nonoalco,
Alcaldía Benito Juárez 03700 Ciudad de México
Atención Ciudadana: 55 4774 6500
Comisión Nacional de Hidrocarburos.

2022

