

**CNH**

Comisión Nacional  
de Hidrocarburos

# Programa de Evaluación asociado al Descubrimiento Ochpán-1EXP

## Contrato CNH-R02-L03-CS-04/2017

Operador: Operadora Bloque 12, S.A. de C.V.

[www.gob.mx/cnh](http://www.gob.mx/cnh) |  
[www.rondasmexico.gob.mx](http://www.rondasmexico.gob.mx) |  
[www.hidrocarburos.gob.mx](http://www.hidrocarburos.gob.mx)

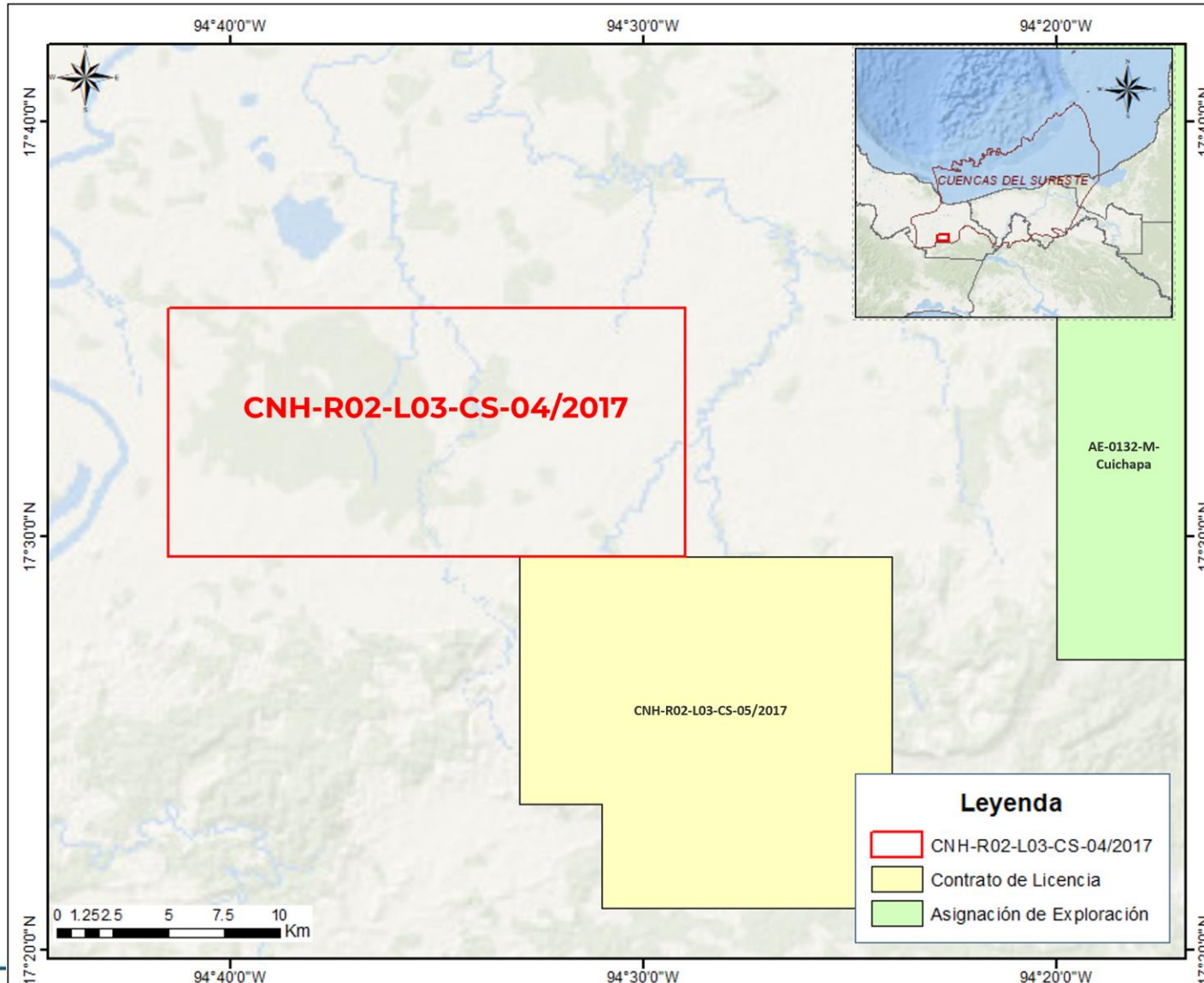
[contacto@cnh.gob.mx](mailto:contacto@cnh.gob.mx)  
55 4774 6500

2022



*Diciembre de 2022*

# Fundamento Jurídico



- **Ley de Hidrocarburos:**
  - Artículo 43, fracción I, incisos c), i)
  - Artículo 44, fracción I.
- **Ley de los Órganos Reguladores Coordinados en Materia Energética:**
  - Artículo 39, Numerales I, III, IV y VI.
- **Reglamento Interno de la Comisión:**
  - Artículo 33, fracción V.
- **Lineamientos:**
  - Artículo 11, fracción I
  - Artículo 39, fracción III
  - Artículo 40, fracción III
  - Artículos 45, 46, 48 y 49.
  - Anexo I, apartado II.
- **Cláusulas del Contrato:**
  - 4.1, 4.2, 5.1 y 5.2

# Relación Cronológica





# Ubicación y Antecedentes

## Ubicación

- Provincia petrolera Cuencas del Sureste, 80 km aproximadamente al Suroeste de Coatzacoalcos, Ver.

## Contrato

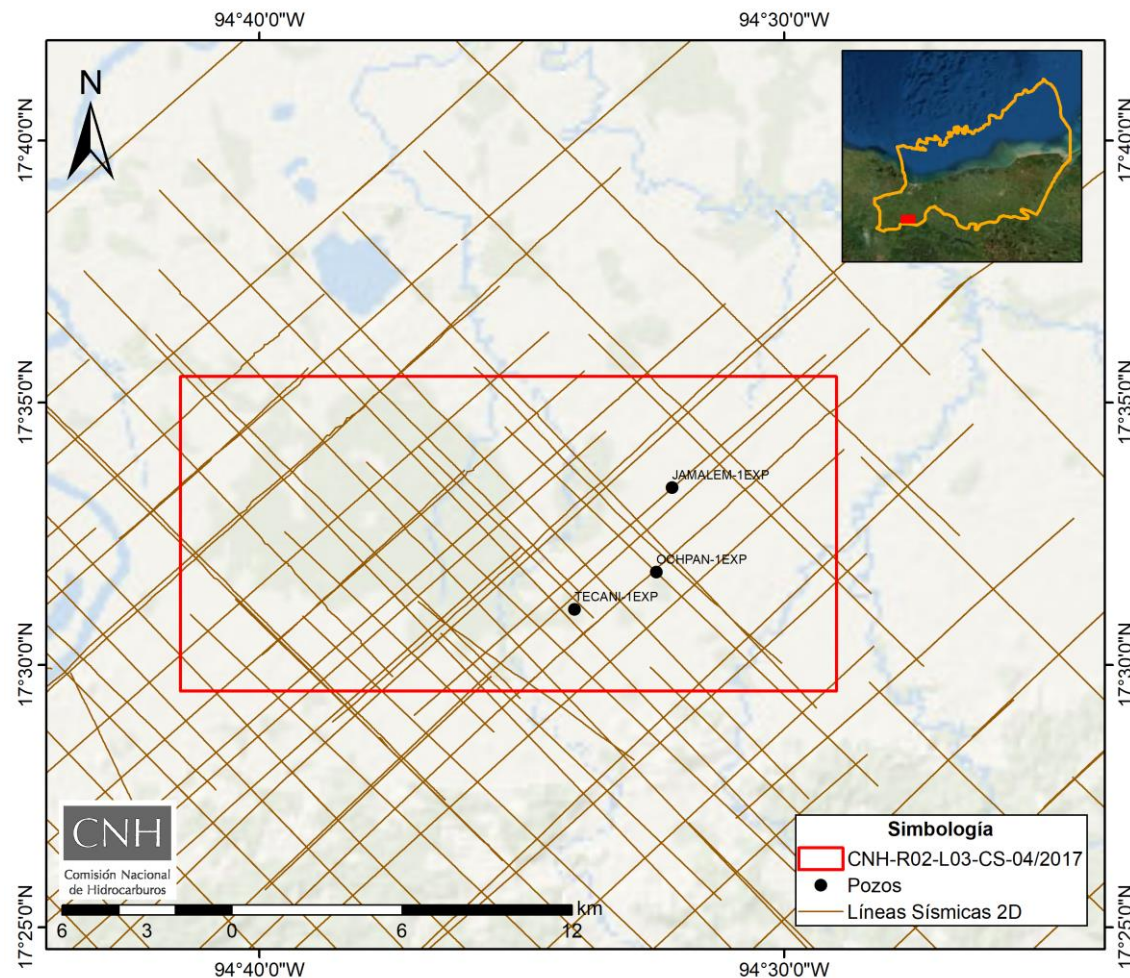
- Modalidad: Licencia
- Fecha efectiva: 8 de diciembre de 2017

## Aprobación del Plan de Exploración

- Plan Aprobado: 13 de diciembre de 2018
- Plan modificado: 5 de marzo de 2020
- Fin del PIE: 31 de diciembre de 2021
- Aprobación del PAE: 16 de diciembre de 2021

## Pozo Ochpán-1EXP

- Perforación: junio 2021
- Notificación de Descubrimiento: 11 de mayo 2022
- Productor de Gas seco
- Formación productora: Mioceno Medio



Superficie: **244.775** km<sup>2</sup>  
Elevación del terreno: **40-70** m



Área de protección



## Objetivo del Programa de Evaluación

Evaluar la continuidad lateral y vertical de las facies productoras del yacimiento descubierto con el pozo exploratorio Ochpán-1EXP.

## Actividades

### Escenario Único

Pozos Delimitadores	1
Estudios de Evaluación*	7
Pruebas de Presión-producción Convencionales (PPP)	2

\*Incluye Estudios e Ingeniería de yacimientos

# Cronograma de Actividades

Actividades de Evaluación			2022		2023										2024											
			nov	dic	ene	feb	mar	abr	may	jun	jul	ago	sep	oct	nov	dic	ene	feb	mar	abr	may	jun	jul	ago	sep	oct
Estudios	Diseño de Pozo (VCD)	OCHPÁN-1DEL																								
	Evaluación geoquímica de superficie	-----																								
Perforación	<b>Perforación</b>	<b>OCHPÁN-1DEL</b>																								
	Inducción de pozo (Incluye servicio de inyección de nitrógeno)	OCHPÁN-1DEL																								
Pruebas de Producción	Mantenimiento a Pozo y Monitoreo	OCHPÁN-1EXP																								
	Inducción de pozo (Incluye servicio de inyección de nitrógeno)	OCHPÁN-1EXP																								
	<b>Prueba de presión convencional</b>	<b>OCHPÁN-1EXP</b>																								
	<b>Prueba de presión conveccional</b>	<b>OCHPÁN-1DEL</b>																								
Ingeniería de Yacimientos	Cálculo de Volúmenes recuperables y escenarios de producción	OCHPÁN-1EXP																								
		OCHPÁN-1DEL																								
	PVT de muestras tomadas	OCHPÁN-1EXP																								
		OCHPÁN-1DEL																								
	Modelado y simulación de Yacimientos	-----																								
	Caracterización de Yacimientos	-----																								
	Certificación de reservas asociadas a los pozos.	-----																								

# Principales actividades

## Estudios de Evaluación

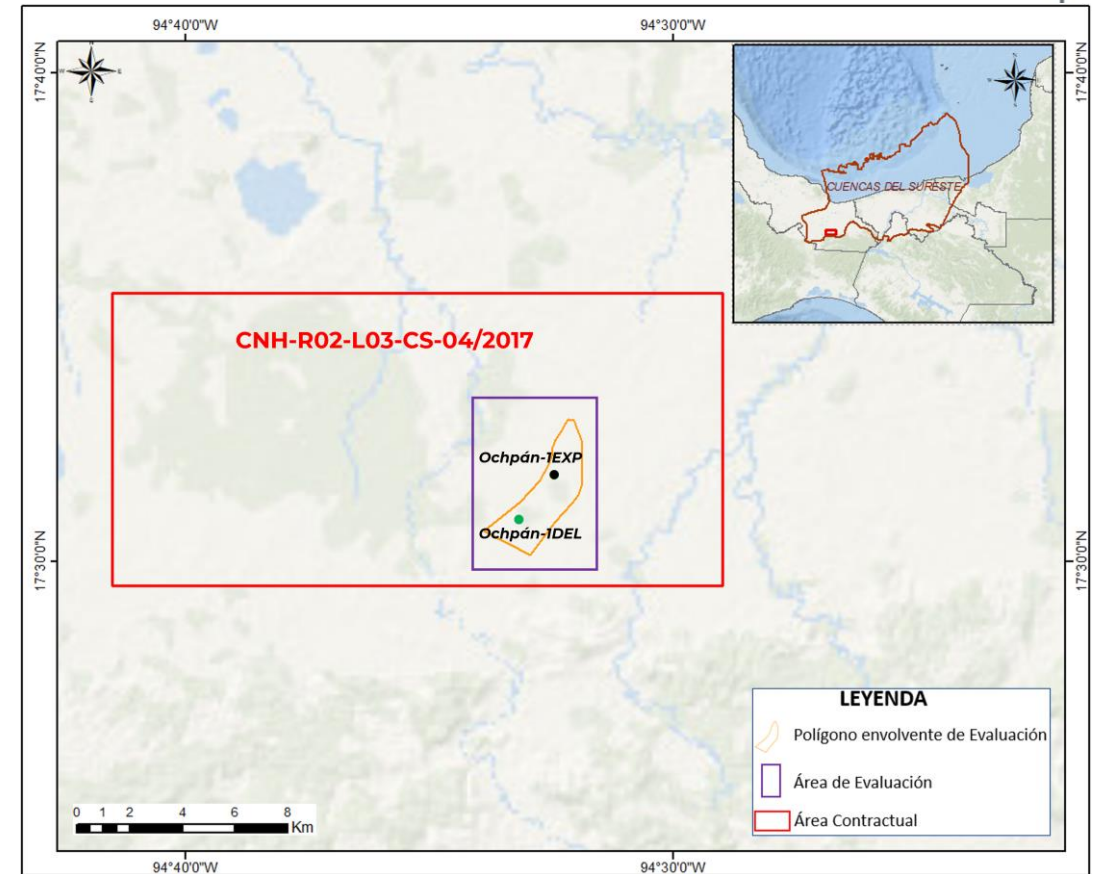
- Diseño de Pozo (VCD)
- Estudio de muestreo geoquímico de superficie
- Cálculo de volúmenes recuperables y escenarios de producción
- Estudios petrofísicos a muestras
- Modelado y simulación de yacimientos
- Caracterización de yacimientos
- Certificación de reservas asociadas a los pozos

## Perforación

- Ochpán-1DEL

## Pruebas de Presión-producción (PPP)

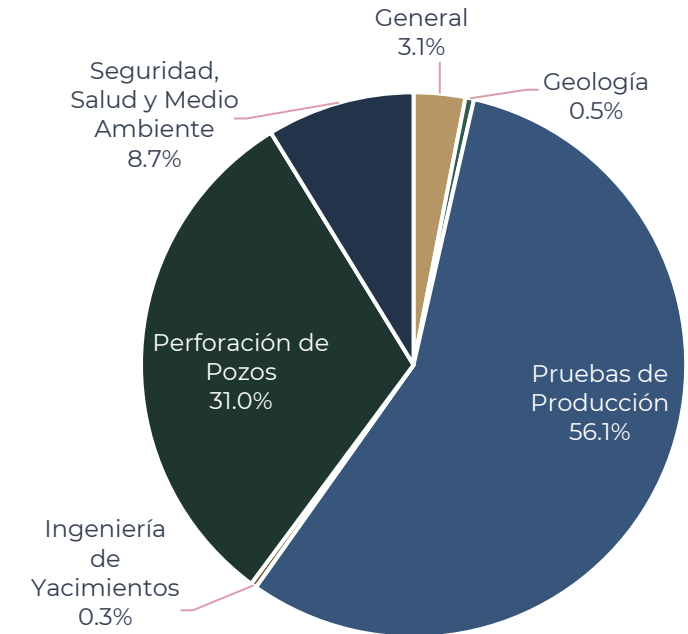
- Ochpán-1EXP
- Ochpán-1DEL



Área de Evaluación: **7.1** km<sup>2</sup>

# Programa de Inversiones (MM US\$)

Escenario Único (2022 – 2024)		
Sub-actividad petrolera	Total	Descripción
General	0.41	Evaluaciones técnico-económicas; Plan de desarrollo con ingeniería básica; Administración, gestión de actividades y gastos generales del proyecto
Geología	0.07	Análisis geoquímicos de muestras; Estudios petrofísicos
Pruebas de Producción	7.50	Equipamiento de pozos y pruebas de producción
Ingeniería de Yacimientos	0.05	Cálculo de reservas y estimaciones de producción; Modelado y simulación de yacimientos; Caracterización de yacimientos; Diseño de terminaciones de pozos
Perforación de Pozos	4.14	Perforación y terminación de 1 pozo delimitador; Intervención de 1 pozo
Seguridad, Salud y Medio Ambiente	1.17	Estudios de impacto ambiental; Prevención y detección de incendio y fugas de gas; Auditoría ambiental; Tratamiento y eliminación de residuos ; Restauración ambiental; Auditorías de seguridad
<b>Total</b>	<b>13.34</b>	



Las sumas pueden no coincidir con los totales por razones de redondeo.



## PMT (Anexo 5 del Contrato)

---

- PMT: 2,700 UT.
  - IPMT: 11,600 UT
  - PAE: 5,800 UT
  - Total: 20,100 UT
  
  - Acreditadas: **9,006 UT**
  - En proceso de acreditación: **13, 118 UT**
- **Las actividades del Programa de Evaluación no están asociadas a compromisos contractuales relacionadas con UT.**
-

- La ejecución de actividades **permitiría reducir el grado de incertidumbre, la reevaluación de los recursos descubiertos y determinar una estimación preliminar de las reservas.**
- Respecto a la **propuesta de los Puntos de Medición provisional**, a localizarse en la macropera de cada uno de los pozos, siendo para gas un sistema de medición másico de tipo Coriolis identificado con el TAG FMG-OBD-OCH-001 y FMG-OBD-OCH-003 y para Líquidos (petróleo y/o condensado) un medidor másico de tipo Coriolis identificado con el TAG FMO-OBD-OCH-004, **se identifican técnicamente viables para el manejo y la cuantificación del volumen y calidad de los Hidrocarburos cumpliendo con la normatividad vigente para la medición de hidrocarburos.**
- Con la información obtenida de la perforación, las pruebas de producción, así como la correspondiente a los estudios propuestos, el Operador obtendrá un importante sustento para la elaboración, en su caso, de un Plan de Desarrollo.

El Programa de Evaluación se identifica técnicamente adecuado, derivado de que, las actividades planteadas permitirían evaluar el yacimiento, generar y acelerar el conocimiento geológico-petrolero del subsuelo, evaluar el potencial petrolero y maximizar el valor estratégico del Área Contractual.

**Por lo que se somete a consideración del Órgano de Gobierno de la Comisión Nacional de Hidrocarburos, la aprobación del Programa de Evaluación asociado al Descubrimiento OCHPÁN-1EXP, ubicado en el Área Contractual, correspondiente al Contrato CNH-R02-L03-CS-04/2017, de Operadora Bloque 12, S.A. de C.V.**



CNH

Comisión Nacional  
de Hidrocarburos

[www.gob.mx/cnh](http://www.gob.mx/cnh) |  
[www.rondasmexico.gob.mx](http://www.rondasmexico.gob.mx) |  
[www.hidrocarburos.gob.mx](http://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

