



Comisión Nacional  
de Hidrocarburos

# Dictamen Técnico de la Modificación al Plan de Exploración

**Contrato: CNH-R01-L04-A1.CPP/2016**

Operador: China Offshore Oil Corporation E&P Mexico, S.A.P.I. DE C.V

Febrero de 2020



# FUNDAMENTO LEGAL

## ■ Ley de Hidrocarburos

- Artículo 43, fracción I, inciso c)
- Artículo 44, fracción I.

## ■ Ley de Órganos Reguladores Coordinados en Materia Energética:

- Artículo 39, fracciones I, III, IV y VI.

## ■ Reglamento Interno de la Comisión:

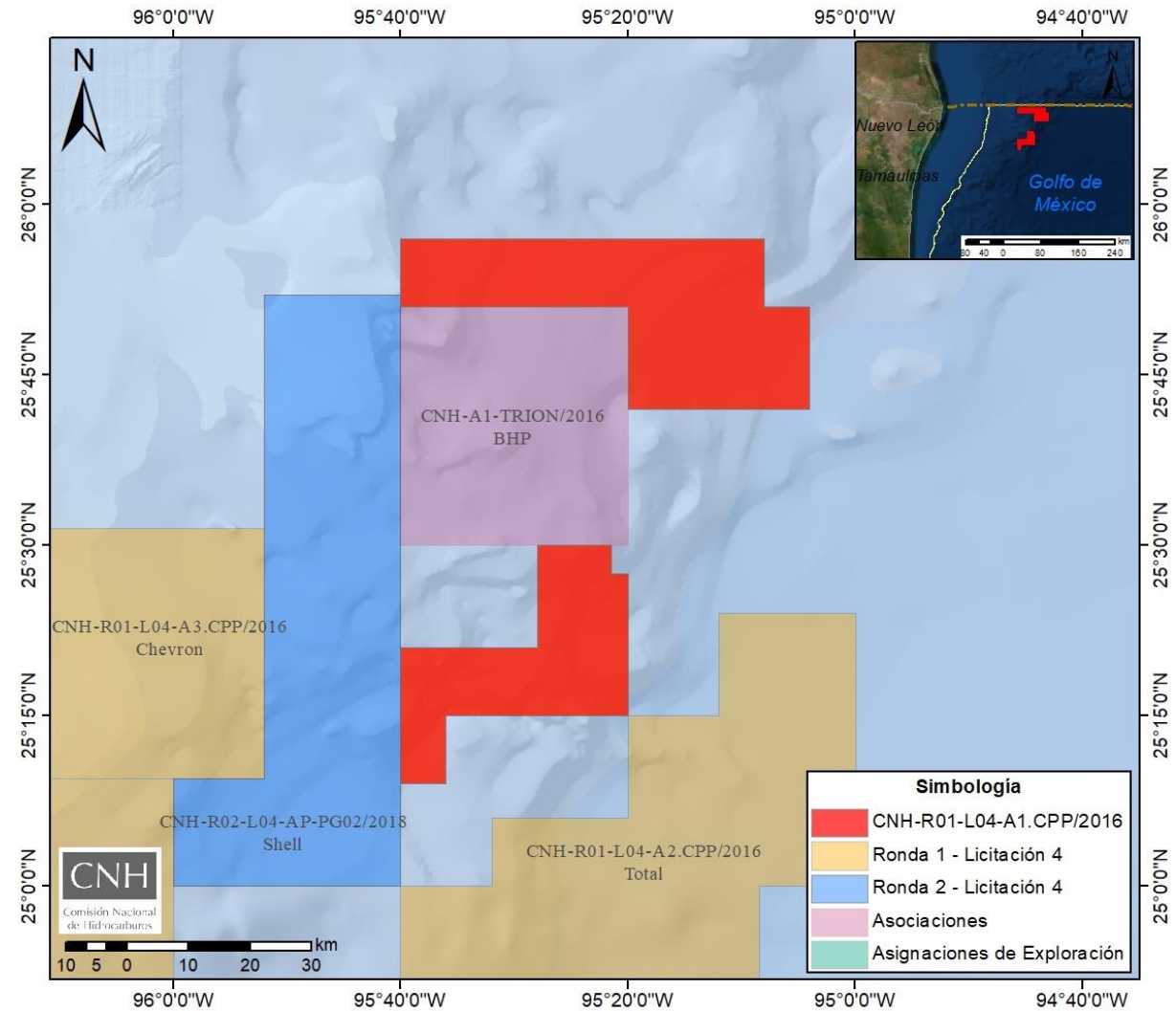
- Artículo 13, fracción II, inciso f
- Artículo 33

## ■ Lineamientos:

- Artículo 22
- Artículo 25
- Artículo 39 fracciones I y II
- Artículo 40, fracciones I y II
- Artículo 41, párrafo segundo
- Anexo I.

## ■ Clausulas del Contrato:

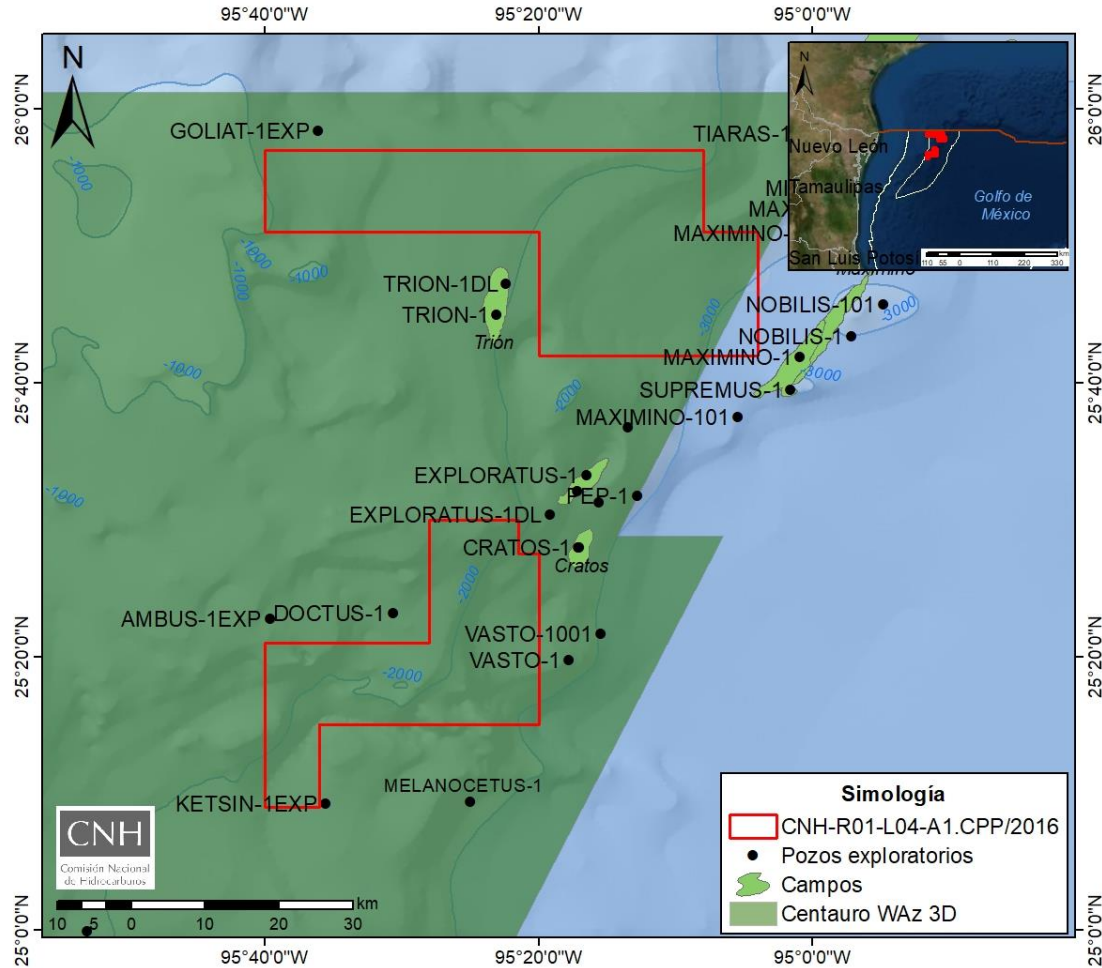
- 4.1,4, 4.5, 2,19.3 y 19.5



# CRONOLOGÍA DE LA REVISIÓN, EVALUACIÓN Y DICTAMINACIÓN



# UBICACIÓN Y ANTECEDENTES EXPLORATORIOS



Superficie: **1,678.003** km<sup>2</sup>

Tirantes de agua: **1,000-3,000** m

## Ubicación

- Provincia geológica Cinturón Plegado Perdido, a 150 km de la costa de Tamaulipas y a 6 km de la frontera marítima con EUA.

## Antecedentes exploratorios

- Sísmica 3D
- 21 Estudios exploratorios enfocados a la evaluación del potencial petrolero:
  - 13 concluidos (estudios geológicos e integrados)
  - 8 en proceso
- Perforación de pozos exploratorios en áreas adyacentes

# ALCANCE DE LAS ACTIVIDADES EXPLORATORIAS



## Objetivo de la Modificación al Plan de Exploración

- Evaluar el potencial petrolero en areniscas del Eoceno (Formación Wilcox) y la perforación de al menos **dos pozos**.

## Programa Mínimo de Trabajo (Unidades de Trabajo)

- 3,363 UT Programa Mínimo de Trabajo
- 126,000 UT Incremento en el Programa Mínimo
- **129,363 UT Total**

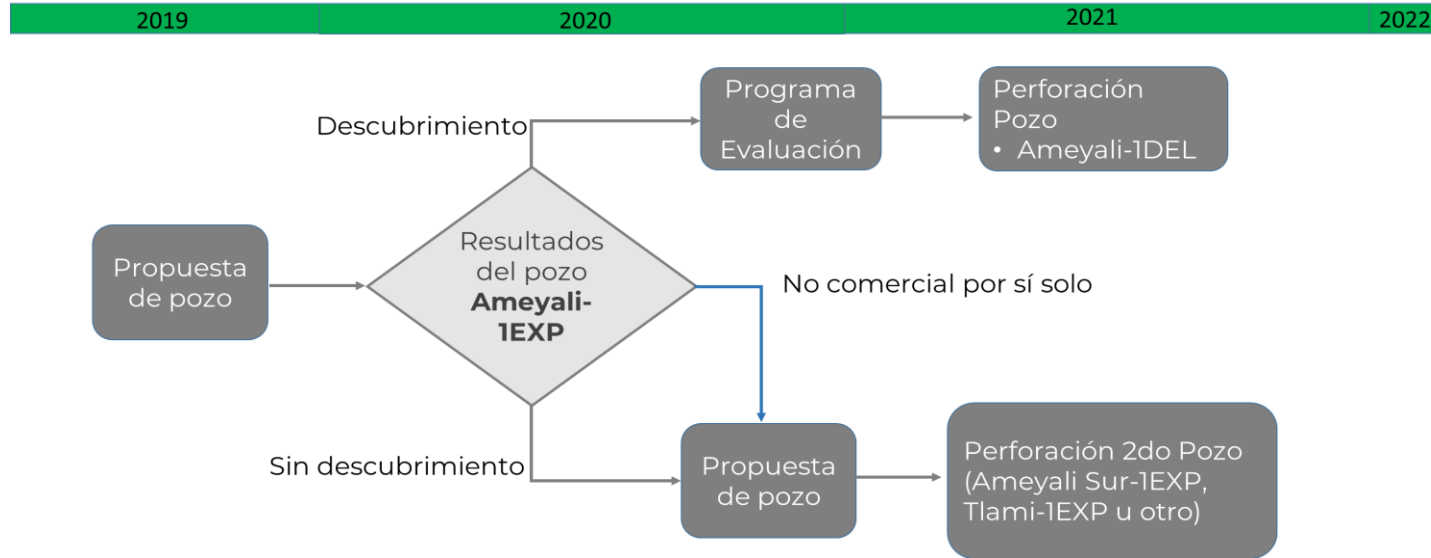
CNH

Comisión Nacional  
de Hidrocarburos

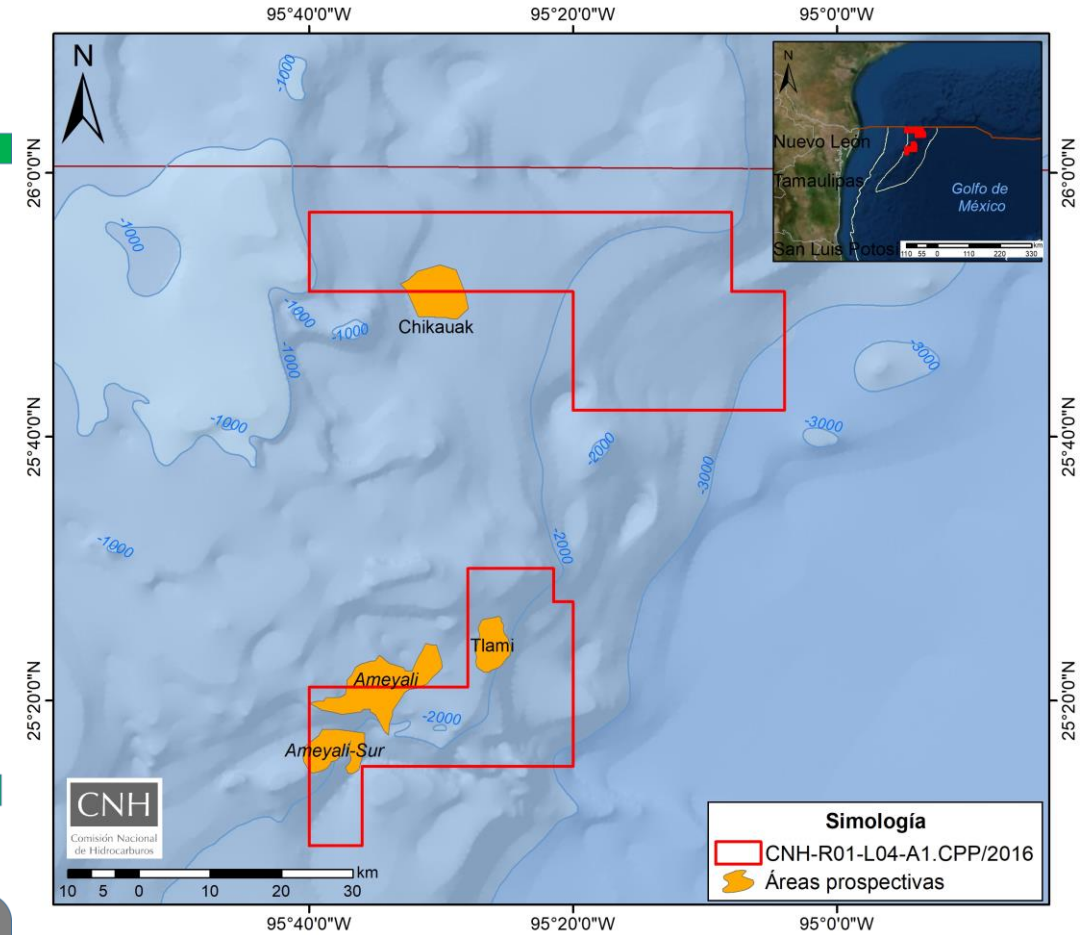
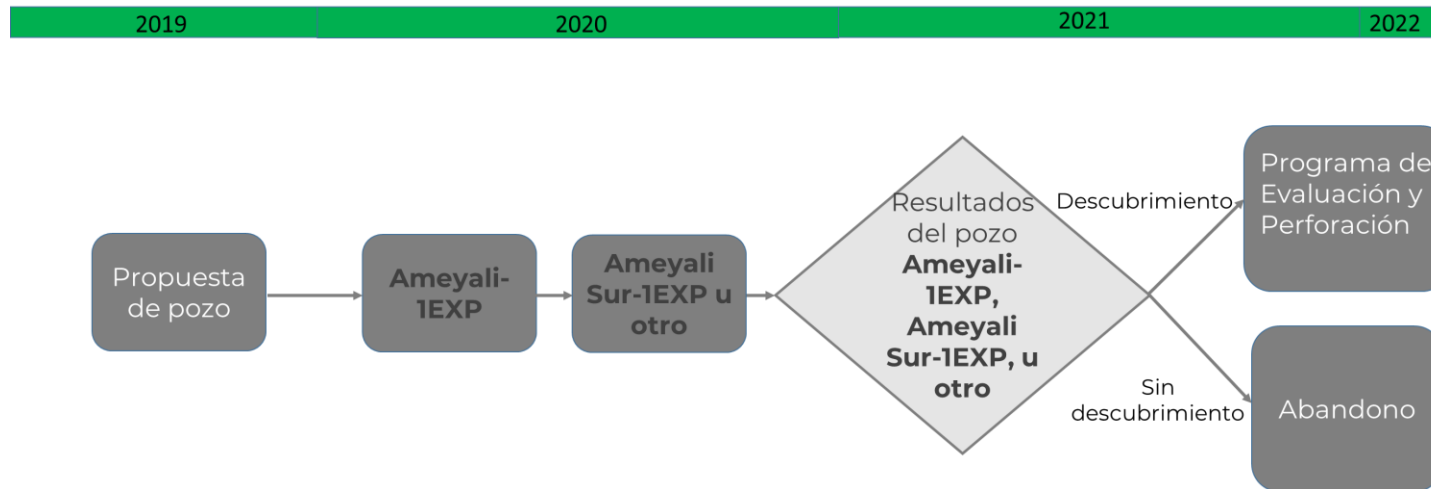


# ESCENARIOS OPERATIVOS

## Escenarios 1 y 2



## Escenario 3





# PROGRAMA MÍNIMO DE TRABAJO

Actividad	Unidad	UT	Cantidad	Cálculo UT
Registros geofísicos de pozos: Litológicos-correlación (SP,GR, PE)*	Por metro de registro	0.3	3,500	2,100
Registros geofísicos de pozos: Resistividad (inducción, onda electromagnética)	Por metro de registro	0.3	3,500	2,100
Registros geofísicos de pozos: Porosidad (densidad, neutrón)	Por metro de registro	0.3	2,000	1,200
Registros geofísicos de pozos: Propiedades físicas de las rocas (sónico dipolar)*	Por metro de registro	0.3	2,000	1,200
VSP/Checksot	Por estación	0.62	1,000	1,240
Adquisición de muestras de núcleo	Por 3 núcleos de pared	5	60	100
Análisis Especiales núcleos	por muestra	2.5	30	75
Presiones MDT	Por cada medición de presión	60	16	960
Muestras MDT	Por cada muestra de fluido	900	4	3,600
PVT	Por cada prueba	100	4	400
Prueba de producción	Por día de prueba	700	30	21,000
Perforación de Pozos: Tirante de agua 1, 755 m, profundidad de los pozos 6,813 m	Por metro perforado	-	6,813	210,668
Reprocesamiento de información sísmica 3D	Por km <sup>2</sup>	1.25	1,678	2,097.5
Interpretación sísmica	Por área contractual	250		250
Generación de atributos sísmicos AVO e Inversión sísmica	Por área contractual	200		200
Sismogramas sintéticos	Por área Contractual	180		180
Estudios geológicos regionales	Por área Contractual	200		200
Evaluación de Recursos Prospectivos	Por área Contractual	150		150
<b>Total de Unidades de Trabajo</b>				<b>247,720</b>

## PMT, Anexo 5 del Contrato

- Programa Mínimo de Trabajo:  
**3,363 UT**
- Incremento en el Programa Mínimo:  
**126,000 UT**
- Total (PMT + IPM):  
**129,363 UT**

La acreditación de UT por parte de la Comisión estará sujeta al cumplimiento total de las actividades factibles de acreditarlas y únicamente en los términos definidos en el Anexo 5 del Contrato.

CNH

Comisión Nacional  
de Hidrocarburos



# PROGRAMA DE INVERSIONES DEL PLAN DE EXPLORACIÓN (mmUSD)

## Programa de Inversiones vigente

Actividad	Sub-Actividad	2017*	2018*	2019*	2020	2021	2022	Total
Exploración	General	2.13	2.90	2.45	3.00	3.00	0.65	<b>14.13</b>
	Geofísica	6.30	0.50	0.60	0.40	0.30	0.00	<b>8.10</b>
	Geología	0.90	1.60	2.45	1.50	1.70	0.40	<b>8.55</b>
	Perforación de Pozos	1.45	17.52	28.02	16.15	129.42	0.00	<b>192.60</b>
	Seguridad, Salud y Medio Ambiente	1.10	1.10	1.81	2.51	2.51	0.00	<b>9.03</b>
	<b>Total general</b>		<b>11.88</b>	<b>23.62</b>	<b>35.33</b>	<b>23.56</b>	<b>136.93</b>	<b>1.05</b>

## Programa de Inversiones sujeto a Aprobación

Actividad	Sub-Actividad	2017*	2018*	2019*	2020	2021	2022	Total
Exploración	General	2.13	2.90	2.45	7.66	3.00	0.65	<b>18.79</b>
	Geofísica	6.30	0.50	0.60	5.60	0.30	0.00	<b>13.30</b>
	Geología	0.90	1.60	2.45	1.57	1.70	0.40	<b>8.62</b>
	Perforación de Pozos	1.45	17.52	28.02	104.05	129.42	0.00	<b>280.46</b>
	Seguridad, Salud y Medio Ambiente	1.10	1.10	1.81	11.62	2.51	0.00	<b>18.14</b>
	<b>Total general</b>		<b>11.88</b>	<b>23.62</b>	<b>35.33</b>	<b>130.50</b>	<b>136.93</b>	<b>1.05</b>

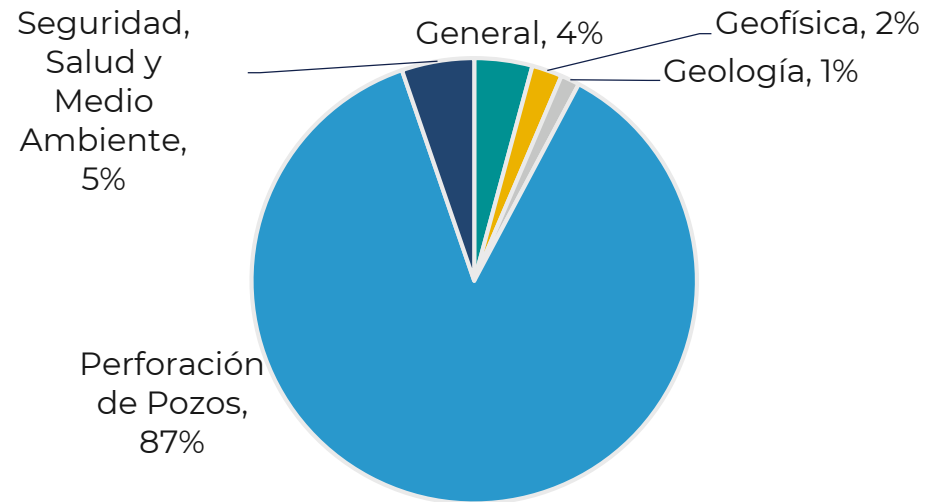
\*Corresponde al Presupuesto Indicativo.

CNH

Comisión Nacional  
de Hidrocarburos

# PROGRAMA DE INVERSIONES SUJETO A APROBACIÓN DEL PLAN DE EXPLORACIÓN (mmUSD)

Actividad	Sub-Actividad	2020	2021	2022	Total
Exploración	General*	7.66	3.00	0.65	11.31
	Geofísica	5.60	0.30	0.00	5.90
	Geología	1.57	1.70	0.40	3.67
	Perforación de Pozos	104.05	129.42	0.00	233.46
	Seguridad, Salud y Medio Ambiente	11.62	2.51	0.00	14.13
	Total general	130.50	136.93	1.05	268.48



\*La Sub-Actividad General, considera: Análisis comercial y evaluación económica de los prospectos; Compra y recolección de datos de CNIH, y Costos administrativos y generales.



Comisión Nacional de Hidrocarburos

## CONCLUSIONES

- De acuerdo con la información presentada por el Operador, la configuración estructural del prospecto Ameyali-1 va más allá de su área contractual, por lo que podría ser un yacimiento compartido.
- Es importante destacar que en el prospecto Ameyali se espera perforar un paquete de sal de alrededor de 3,500 m.
- En caso de éxito comercial, las actividades del presente contrato podrían colaborar a establecer un polo de desarrollo en el Área Perdido, junto con otros proyectos como Trion.

## PROPUESTA DE MODIFICACIÓN DEL PLAN DE EXPLORACIÓN

La Modificación al Plan de Exploración se advierte técnicamente factible toda vez que las actividades planteadas permitirían evaluar el potencial petrolero, así como la posible incorporación de recursos de hidrocarburos en los casos de éxito de los prospectos a perforar.

**Por lo que se somete a consideración del Órgano de Gobierno de la Comisión Nacional de Hidrocarburos la aprobación a la Modificación al Plan de Exploración asociado al Contrato CNH-R01-L04-A1.CPP/2016 del Contratista China Oil Corporation E&P México, S.A.P.I. de C.V.**



Comisión  
Nacional de  
Hidrocarburos

[gob.mx/CNH](http://gob.mx/CNH)  
[hidrocarburos.gob.mx](http://hidrocarburos.gob.mx)  
[rondasmexico.gob.mx](http://rondasmexico.gob.mx)

