

CNH

Comisión Nacional
de Hidrocarburos

Modificación al Plan de Exploración para el Periodo Adicional de Exploración Contrato CNH-R02-L03-CS-06/2017

Jaguar Exploración y Producción 2.3, S.A.P.I. de C.V.

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

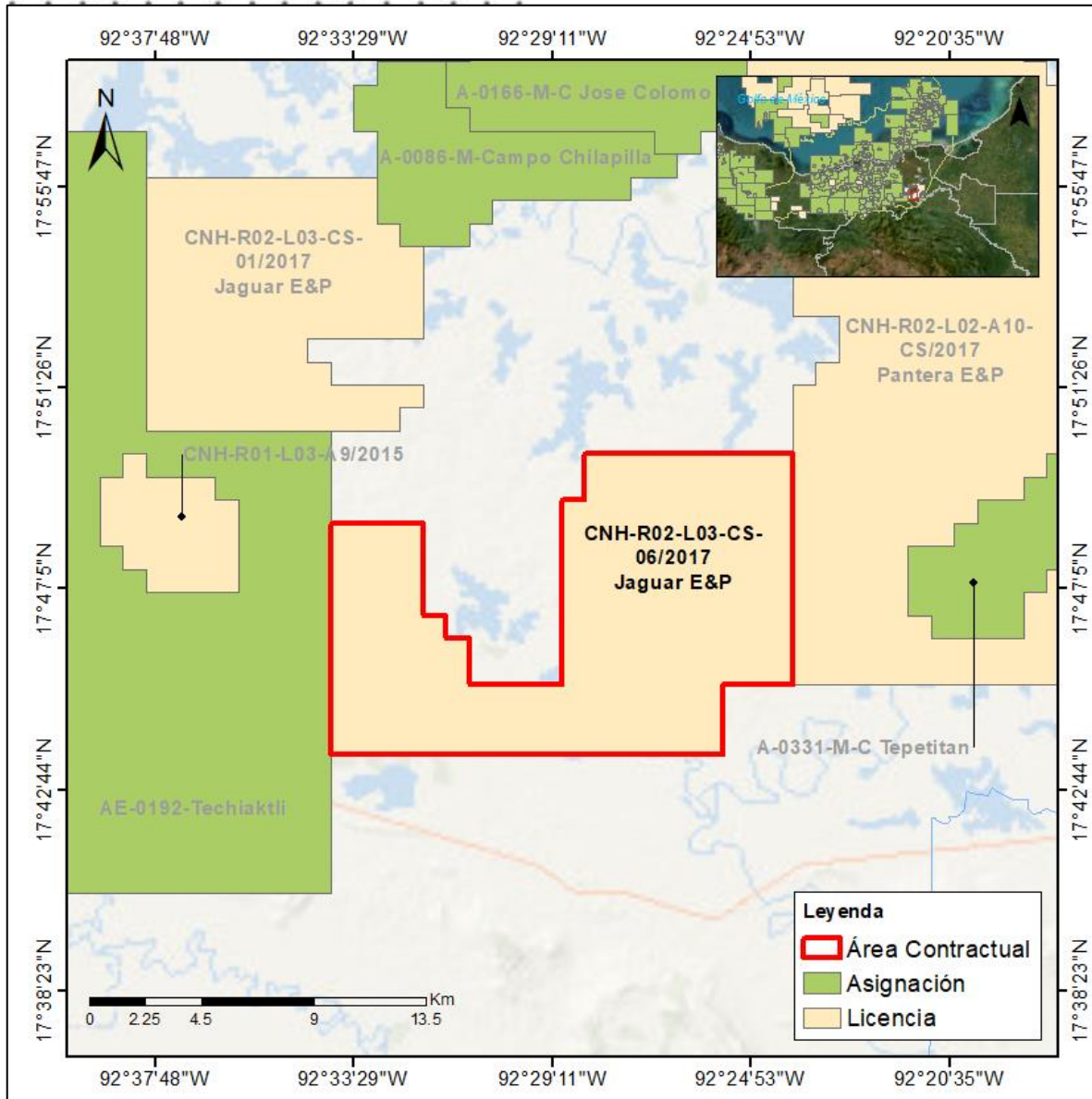
contacto@cnh.gob.mx
55 4774 6500

Diciembre de 2022

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 segundo párrafo.
Anexo 1.

Contrato:

4.1, 4.3, 4.4, 19.3, 19.5 y
Anexo 5.

Relación Cronológica



Ubicación y Antecedentes

Ubicación

Se localiza geográficamente en el estado de Tabasco, dentro del municipio de Macuspana, en la Provincia Petrolera Cuencas del Sureste.

Contrato CNH-R02-L03-CS-06/2017

Firma: 8/dic/2017, Modalidad: Licencia

Plan de Exploración del Periodo Inicial de Exploración

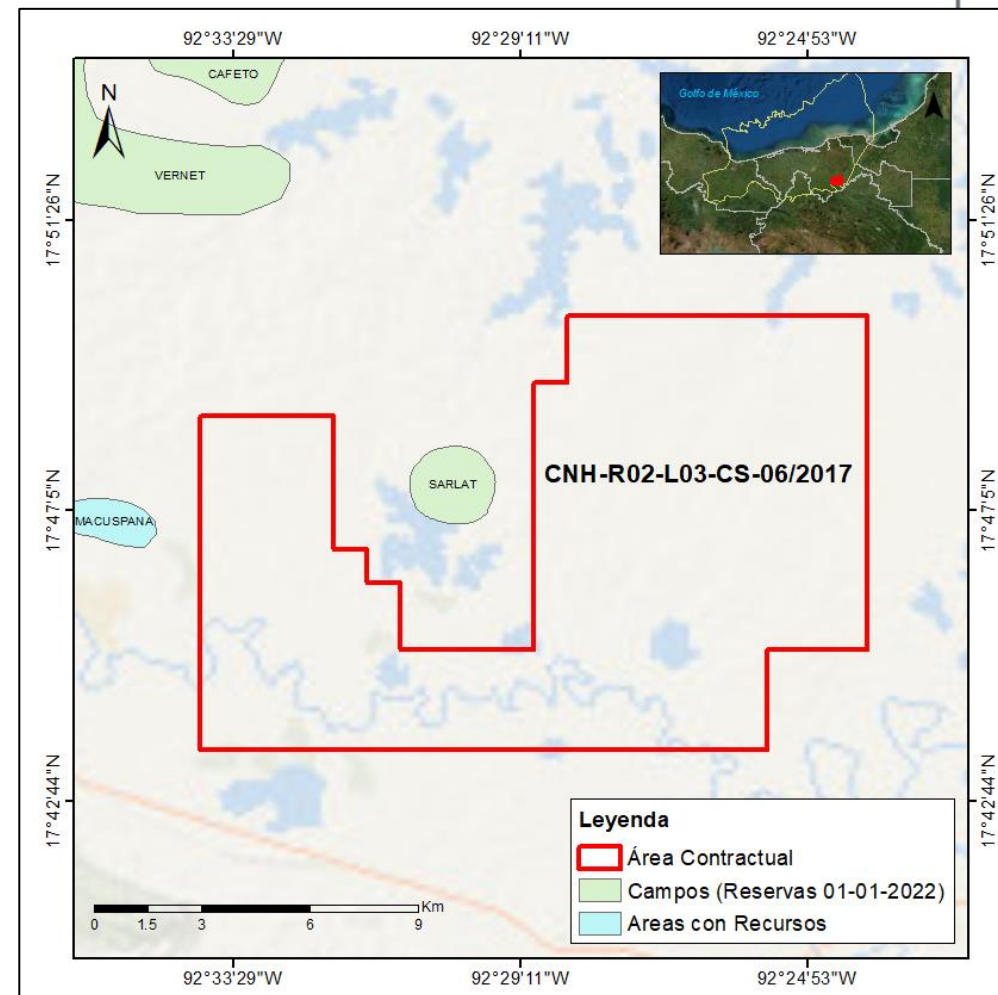
Aprobado: 21/may/2019

Modificación: 23/feb/2021

Período Adicional de Exploración

27/sep/2022

Hasta por 2 años



Superficie: **148.190** km²

Elevación del terreno: **0 a 30m**

Cláusula 7 del Contrato

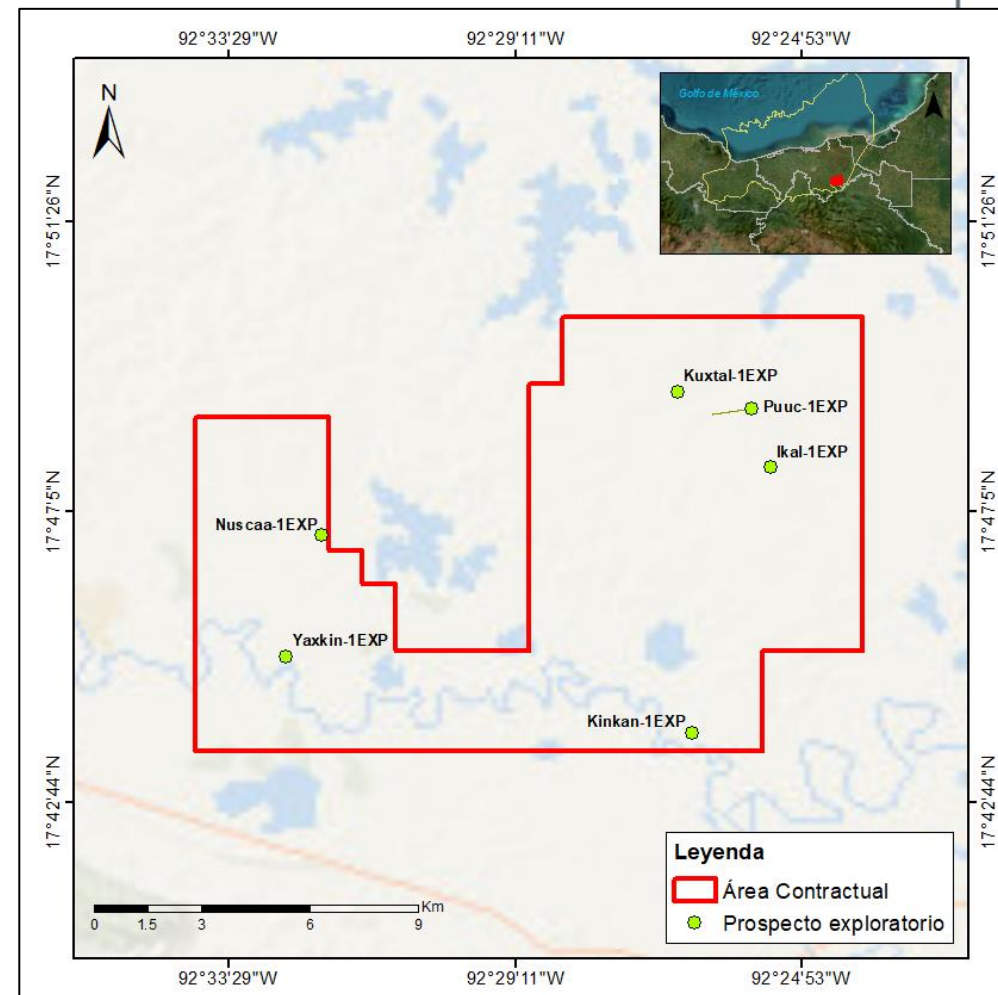
7.1 Reglas de Reducción y Devolución

El Contratista deberá renunciar y devolver el Área Contractual conforme a lo establecido a continuación:

(...)

“b) Si al Contratista se le concedió el Período Adicional de Exploración mediante el compromiso de realizar las Unidades de Trabajo equivalentes a un (1) Pozo exploratorio de conformidad con el Anexo 5, y realizó las Unidades de Trabajo equivalentes a un (1) Pozo exploratorio durante el Período Inicial de Exploración, deberá **renunciar y devolver el cincuenta por ciento (50%) del Área Contractual** que no esté contemplada en un Programa de Evaluación o en un Plan de Desarrollo aprobado por la CNH al finalizar el Período Inicial de Exploración”.

La Comisión aplicará lo estipulado en la Cláusula 7.1 del Contrato.



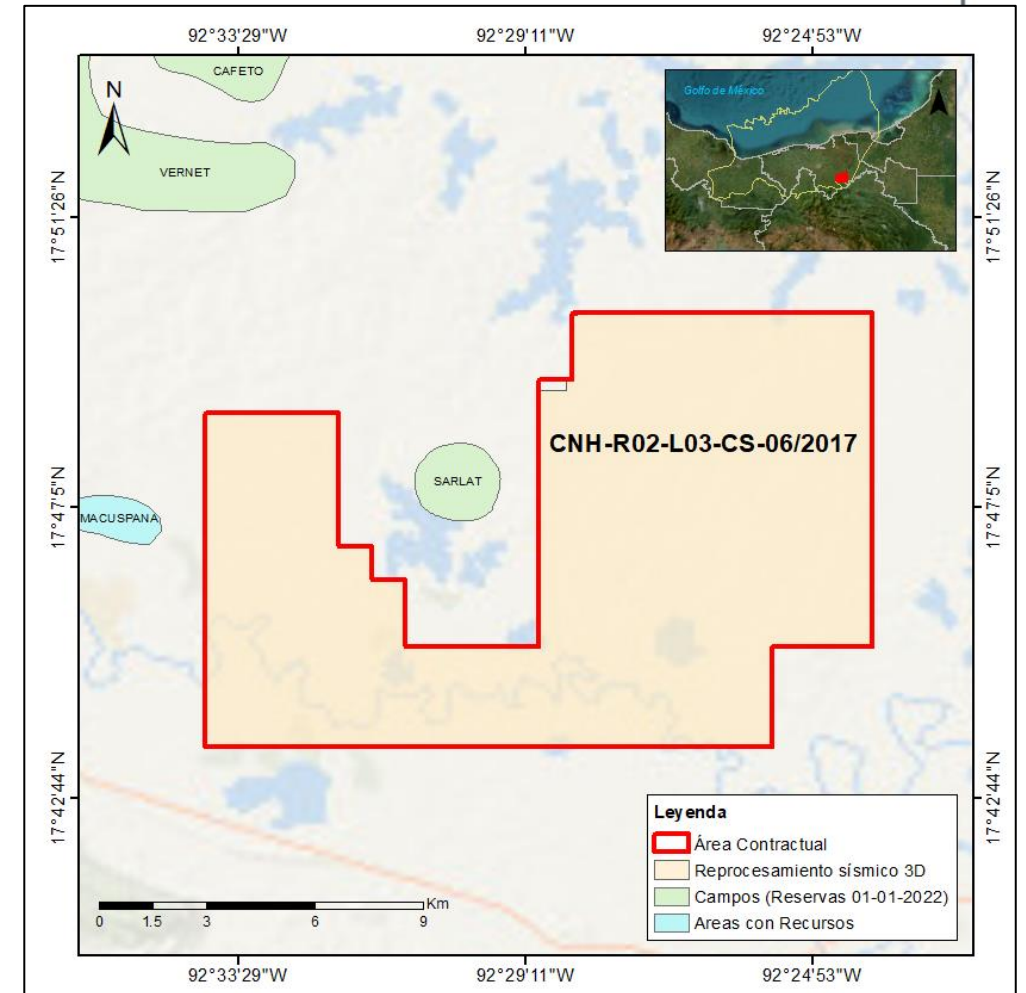
Actividades realizadas

Adquisición y/o procesamiento de información sísmica 3D

- Adquisición de información a CNIH (compra), y
- Reprocesamiento sísmico del estudio Zopo Medellín 3D.

Estudios exploratorios

- Actualización de Modelos (Estratigráfico, petrofísico, geológico, estático, de yacimientos y caracterización);
- Actualización de prospectos exploratorios;
- Evaluación de Recursos prospectivos y Estimación de Reservas.



Alcance de las actividades exploratorias

**Evaluación del
Potencial de
Hidrocarburos**

**Incorporación de
Reservas**

**Caracterización y
Delimitación**

Modificación del Plan de Exploración

Objetivo

- Continuar con la evaluación del potencial petrolero de los *Plays* Plioceno Inferior (Formación Amate Superior), Mioceno Superior (Formación Amate Inferior), Mioceno Inferior y Oligoceno, mediante la ejecución de diversos estudios y la perforación de hasta seis prospectos exploratorios, que permitan confirmar la presencia de hidrocarburos.
 - Adquisición (compra) de información;
 - Reprocesamiento de información sísmica 3D;
 - Estudios exploratorios, y
 - Perforación de pozos.

Cronograma de actividades

Actividades exploratorias		2022	2023												2024			
		d	e	f	m	a	m	j	j	a	s	o	n	d	e	f	m	
Adquisición y/o procesamiento de información sísmica	Compra de información al CNIH																	
	Reprocesamiento de información sísmica 3D																	
Estudios exploratorios	Interpretación sísmica																	
	Actualización de Modelo de Yacimientos y Caracterización																	
	Actualización de Modelo Estático																	
	Actualización de Modelo Estratigráfico																	
	Actualización de Modelo Geológico																	
	Actualización de Modelo Petrofísico																	
	Diseño de Pozo Tipo (VCD)																	
	Análisis de Núcleos																	
	Análisis de Resultados de la Perforación																	
	Evaluación de Recursos Prospectivos y Estimación de Reservas																	
	Conceptualización de Infraestructura, Líneas de Descarga y Ductos																	
	Evaluación Técnica-Económica del Proyecto																	
	Documentación de Descubrimientos																	
Perforación de prospectos exploratorios*	Yaxkin-1EXP																	
	Nuscaa-1EXP																	
	Puuc-1EXP																	
	Kinkan-1EXP																	
	Ikál-1EXP																	
	Kuxtal-1EXP																	

* Se consideran las etapas de movimiento de equipo, perforación y terminación de pozos, así como las Pruebas de Presión y Producción Durante la Terminación.

Actividades Exploratorias

Adquisición (compra) de información sísmica 3D

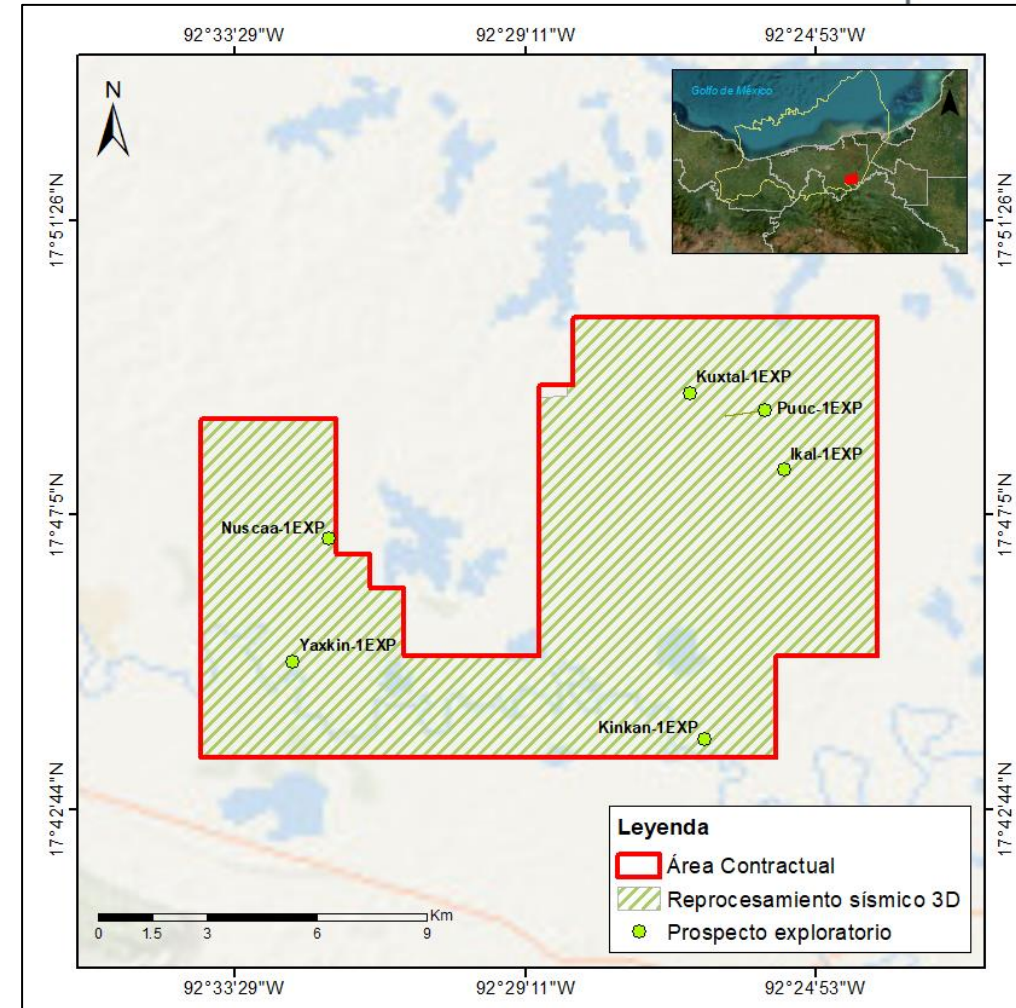
- Compra de datos al CNIH, y
- Reprocesamiento de información sísmica 3D.

Estudios exploratorios

- Interpretación sísmica;
- Actualización de Modelo de Yacimientos y Caracterización;
- Actualización de Modelo Estático;
- Actualización de Modelo Estratigráfico;
- Actualización de Modelo Geológico;
- Actualización de Modelo Petrofísico;
- Seis (6) Diseño de Pozo Tipo (VCD);
- Análisis de Núcleos;
- Análisis de Resultados de la Perforación;
- Evaluación de Recursos Prospectivos y Estimación de Reservas;
- Evaluación Técnica-Económica del Proyecto;
- Documentación de Descubrimientos, y
- Conceptualización de Infraestructura, Líneas de Descarga y Ductos.

Perforación de seis (6) prospectos exploratorios

- Yaxkin-1EXP;
- Nuscaa-1EXP;
- Puuc-1EXP;
- Kinkan-1EXP,
- Ikal-1EXP, y
- Kuxtal-1EXP.



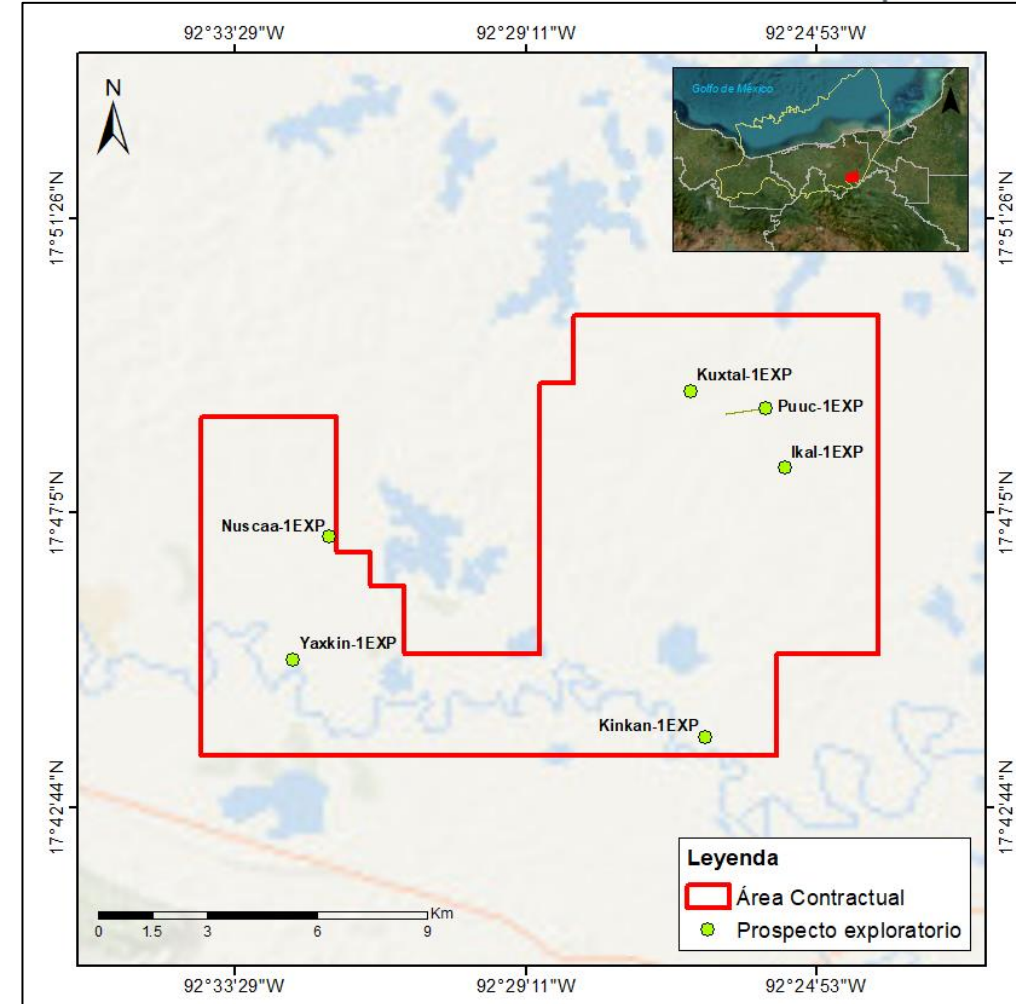
Recursos de Hidrocarburos

Proyecto exploratorio	Objetivo	Recurso prospectivo a la media (MMbpce) sin riesgo	Probabilidad geológica (Pg %)	Posible incorporación de recursos (MMbpce)*
Yaxkin-1EXP	Plioceno Inferior (Amate Superior)	76.52	37	28.34
	Mioceno Superior (Amate Inferior)			
Nuscaa-1EXP	Mioceno Superior (Amate Inferior)	45.49	21	9.55
Puuc-1EXP	Mioceno Superior (Amate Inferior)	53.88	42	22.62
	Mioceno Inferior			
Kinkan-1EXP	Mioceno Superior (Amate Inferior)	69.39	21	14.57
Ikal-1EXP	Mioceno Inferior	17.86	19	3.39
Kuxtal-1EXP	Plioceno Inferior (Amate Superior)	24.09	35	8.43
	Mioceno Superior (Amate Inferior)			

* Estimado por la Comisión con datos del Operador

Volúmenes

- Recursos totales a evaluar por **287.23** MMbpce
- Recursos totales que podrían incorporarse **86.90** MMbpce



Unidades de Trabajo (UT)

Actividad	Unidad	Equivalencia a UT	Cantidad	UT	
Información del CNIH	Por el monto total de información adquirida	Por cada mil dólares (\$EUA)	0.50	2,140.00	1.07
Reprocesamiento sísmico 3D	Reprocesamiento de información sísmica existente	Por km ²	1.25	296	370
Estudios exploratorios	Interpretación sísmica	Por área contractual	100	1	100
	Evaluación de recursos prospectivos	Por área contractual	200	1	200
	Modelo estático	Por estudio	300	2	600
Perforación de pozos	Perforación de pozo exploratorio: Yaxtin-1EXP	Por metro perforado	-	2,870.00	6,888.00
	Toma de información Yaxtin-1EXP	Por metro de registro	-	-	2,172.80
	Perforación de pozo exploratorio: Nuscaa-1EXP	Por metro perforado	-	2,176.00	5,482.00
	Toma de información Nuscaa-1EXP	Por metro de registro	-	-	1,567.44
	Perforación de pozo exploratorio: Puuc-1EXP	Por metro perforado	-	3,932.00	8,764.00
	Toma de información Puuc-1EXP	Por metro de registro	-	-	2,240.08
	Perforación de pozo exploratorio: Kinkan-1EXP	Por metro perforado	-	1,646.00	4,846.00
	Toma de información Kinkan-1EXP	Por metro de registro	-	-	1,334.24
	Perforación de pozo exploratorio: Ikal-1EXP	Por metro perforado	-	3,250.00	7,550.00
	Toma de información Ikal-1EXP	Por metro de registro	-	-	1,840.00
	Perforación de pozo exploratorio: Kuxtal-1EXP	Por metro perforado	-	1,911.00	5,111.00
	Toma de información Kuxtal-1EXP	Por metro de registro	-	-	1,450.84
	Total de UT a ejercer de acuerdo a las actividades de la Modificación				51,717.47

Anexo 5 del Contrato

- PMT: **1,800 UT**
- IPMT: **31,600 UT**
- Compromiso PAE: **15,800 UT** (equivalente a un pozo)
- Compromiso del Contrato: **49,200 UT**

UT acreditadas

- **1,870.57 UT**
- UT restantes para el cumplimiento: **47,329.43 UT**

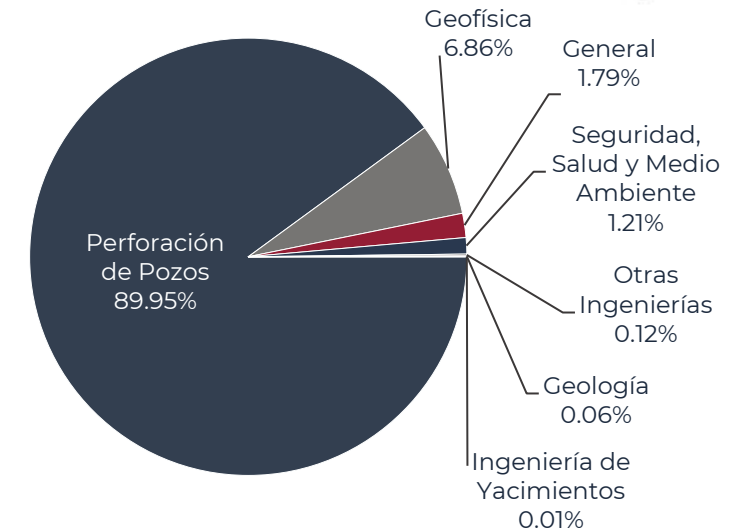
UT propuestas en la Modificación

- **51,717.47 UT**

Programa de Inversiones (MM US\$)

Sub-actividad petrolera	Total vigente (Base + Incremental, 2020-2021)	Total Modificación (Base, 2022-2024)
General	1.57	0.72
Geofísica	0.38	2.75
Geología	0.03	0.02
Ingeniería de Yacimientos	0.005	0.005
Otras Ingenierías	0.05	0.05
Perforación de Pozos	36.09	36.09
SSMA	0.49	0.48
Total	38.61	40.13

Comentarios
Administración, gestión de actividades y gastos del proyecto
Interpretación sísmica y reprocesamiento de información sísmica
Estudios geológicos
Caracterización de yacimientos y estimación de reservas
Ingeniería conceptual
Perforación y terminación de 6 pozos
Estudios de impacto ambiental



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-06/2017 del Contratista Jaguar Exploración y Producción 2.3, S.A.P.I. de C.V.



CNH

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

