



Comisión Nacional
de Hidrocarburos

Dictamen Técnico de la modificación al Plan de Exploración Contrato CNH-R02-L02-A7.BG/2017

Pantera Exploración y Producción 2.2, S.A.P.I. de C.V.

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

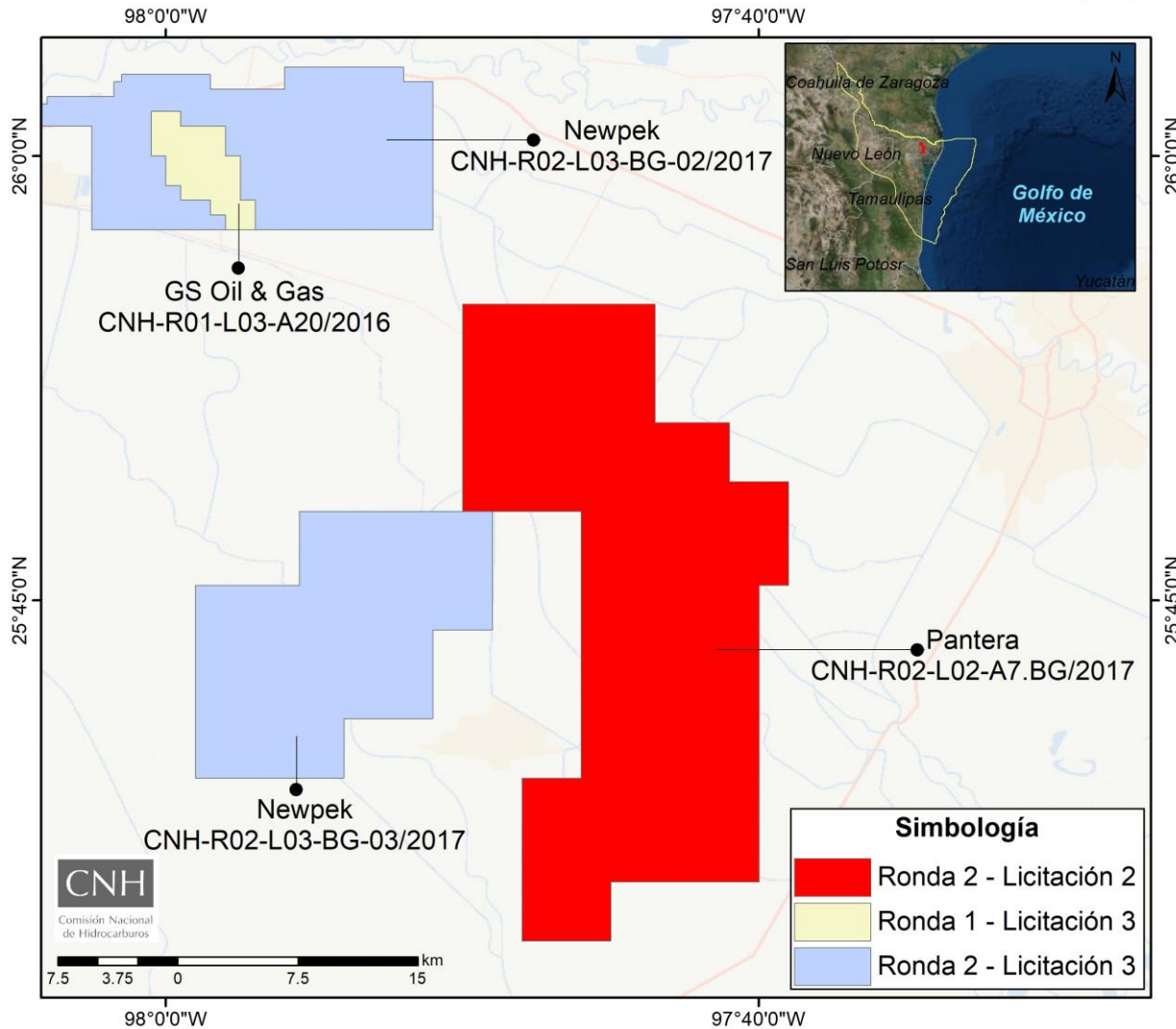
contacto@cnh.gob.mx
55 4774 6500

Noviembre 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:

4.2, 4.4, 4.5, 19.3, 19.5 y
Anexo 5.

Relación Cronológica



Ubicación y Antecedentes

Ubicación

Se localiza geográficamente a 23 km al SW de Matamoros, Tamaulipas, en la Provincia Petrolera de Burgos.

Contrato CNH-R02-L02-A7.BG/2017

Firma: 18/12/2017, Modalidad: Licencia

Plan de Exploración Periodo Inicial de Exploración

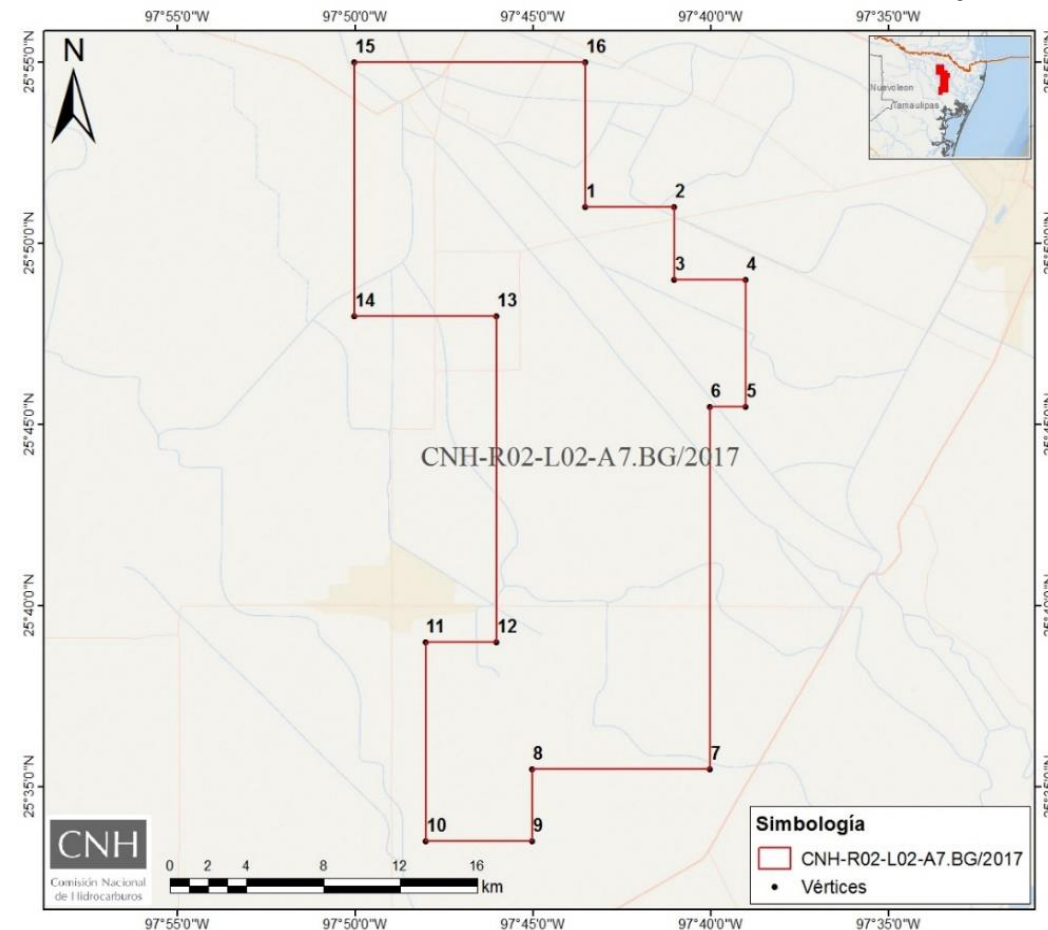
Plan de Exploración: 25/02/2019

Periodo Adicional de Exploración

12/10/2021
Hasta por 2 años

Plan de Exploración Periodo Adicional de Exploración

27/ene/2022



Superficie: **455.008** km²



Área de protección

Actividades realizadas

Adquisición y/o procesamiento de información sísmica 3D

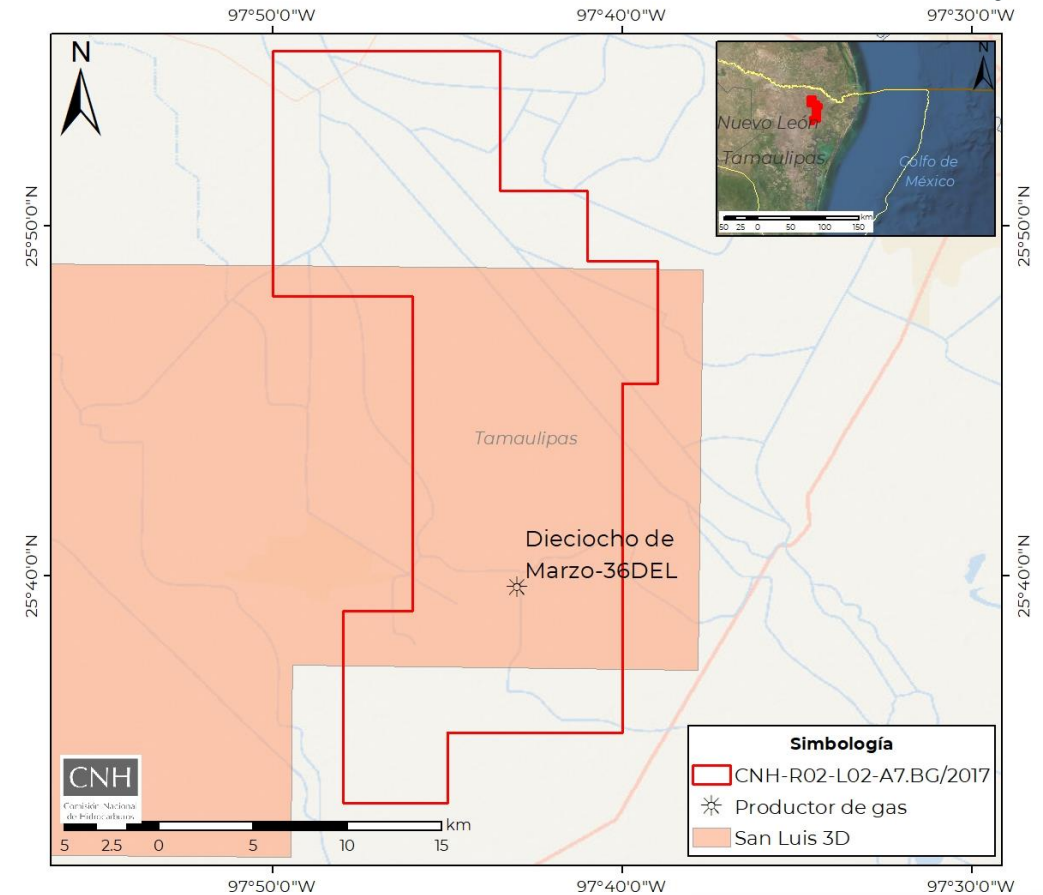
- Adquisición de información a CNIH (compra), y
- Reprocesamiento sísmico del estudio San Luis 3D.

Estudios exploratorios

- Actualización de Modelos (Estratigráfico, petrofísico, geológico, estático, de yacimientos y caracterización);
- Interpretación de horizontes sísmicos;
- Evaluación de información petrofísica;
- Actualización de prospectos exploratorios;
- Diseño de Pozo tipo (VCD), y
- Evaluación de Recursos prospectivos y Estimación de Reservas.

Perforación de pozos

- Dieciocho de marzo 36-DEL (2020).



Cláusula 7 del Contrato

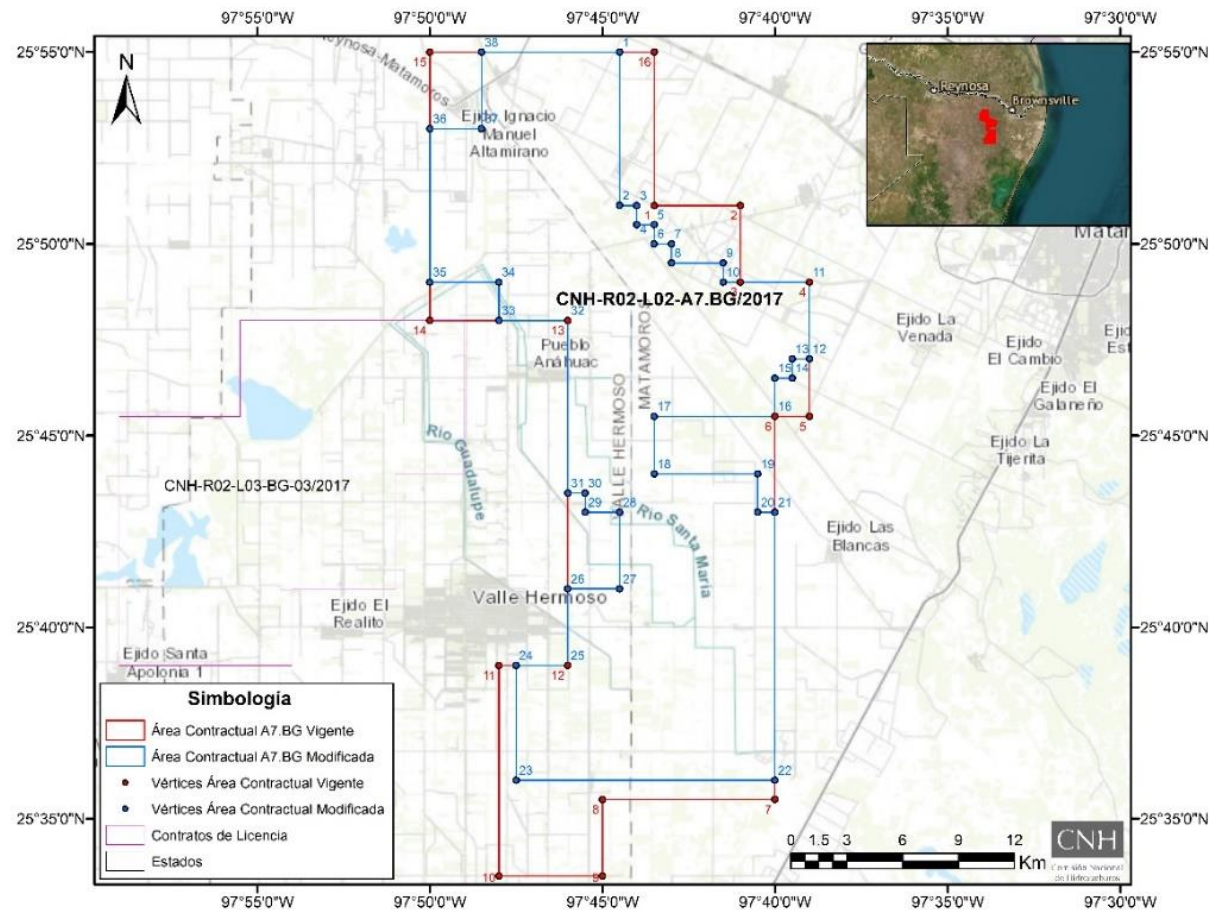
Resolución CNH.E.27.001/2022

“**TERCERO.- Requerir al Contratista** para que en plazo de hasta seis meses, contados a partir del día hábil siguiente a la notificación de la presente Resolución, **presente el trámite renuncia y devolución, estipulado en la Cláusula 7.1 del Contrato, así como la modificación al Plan de Exploración que refleje que las Actividades Petroleras se acotan a dicha reducción.**”

Área propuesta

Área Contractual vigente: **455.008** km²

Área propuesta a conservar por el Operador:
338.713 km²



Supuesto de modificación

“(...)

Exista una variación del número de Pozos a perforar con respecto de aquellos contenidos en el Plan aprobado, con independencia del escenario operativo que se encuentre ejecutando:

[...]

El Operador esta incorporando tres prospectos al Escenario Incremental.

Y el Resolutivo TERCERO de la Resolución CNH.E.12.001/2022

“TERCERO.- Requerir al Contratista para que en plazo de hasta seis meses, contados a partir del día hábil siguiente a la notificación de la presente Resolución, presente el trámite renuncia y devolución, estipulado en la Cláusula 7.1 del Contrato, así como la modificación al Plan de Exploración que refleje que las Actividades Petroleras se acotan a dicha reducción..”

Alcance de 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 *Play* Oligoceno, en las Formaciones Vicksburg, Frío Marino y Frío No Marino, mediante la ejecución de diversos estudios y la perforación de prospectos exploratorios, que permitan confirmar la presencia de hidrocarburos, así como incrementar la información:
 - Reprocesamiento de información sísmica 3D;
 - Estudios exploratorios, y
 - Perforación de pozos.

Cronograma de actividades

Actividades exploratorias		2022	2023												
		d	e	f	m	a	m	j	j	a	s	o	n	d	
Adquisición y/o procesamiento de información sísmica	Compra de información al CNIH	█													
	Reprocesamiento de información sísmica 3D y estudios especiales	█	█	█											
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*	Coatl-1EXP	█	█	█											
	Lupüth-1EXP														
	Alte´-1EXP														
	Nuk´wel-1EXP														
	Téenek-1EXP														
Escenario Base		█													
Escenario Incremental		█	█	█	█	█	█	█	█	█	█	█	█	█	█

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



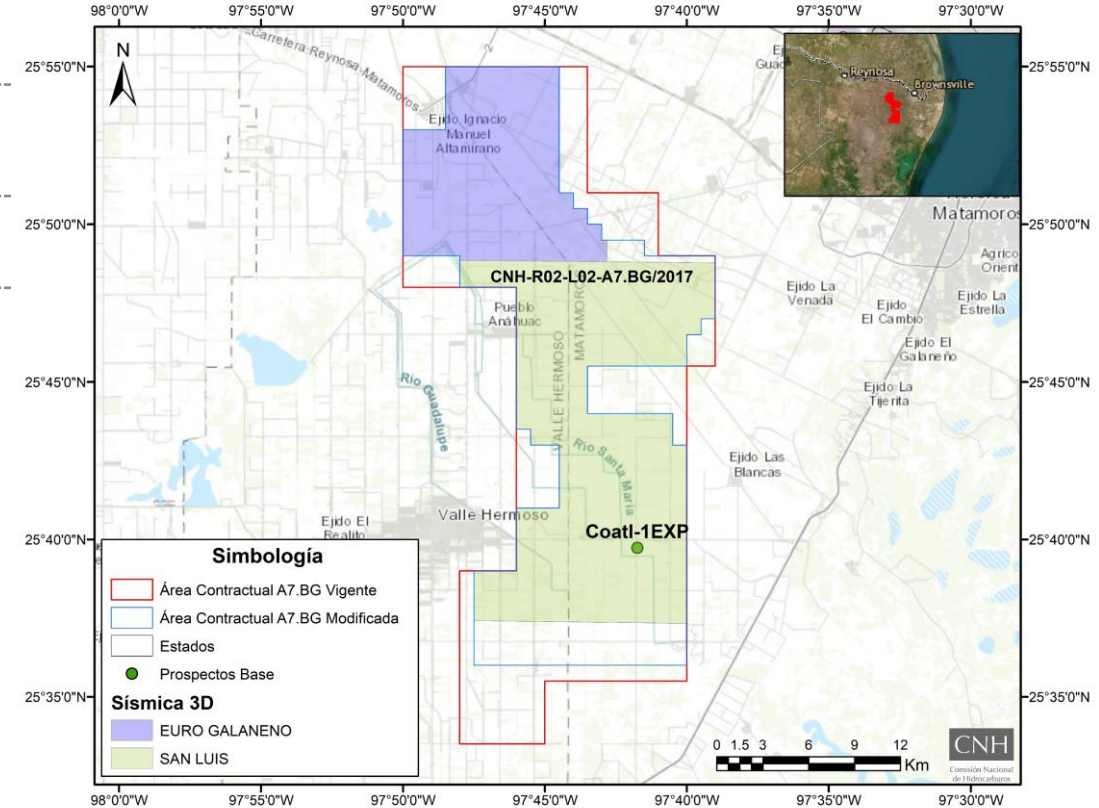
Área de protección

Adquisición (compra) y Reprocesamiento de información sísmica 3D y estudios especiales

- Compra de datos al CNIH.
- Euro Galaneño 3D y San Luis 3D

Estudios Exploratorios

- Interpretación Sísmica;
- Diseño de pozo VCD;
- Actualización de modelos estratigráfico, geológico, petrofísico y estático;
- Análisis de los resultados de perforación;
- Evaluación de recursos prospectivos y estimación de reservas;
- Actualización del modelo de yacimientos y caracterización;
- Documentación de descubrimientos;
- Evaluación Técnica-Económica
- Análisis de Núcleos;
- Conceptualización de infraestructura, Líneas de descarga y ductos



Perforación de prospectos exploratorios

- Coatli-1EXP.

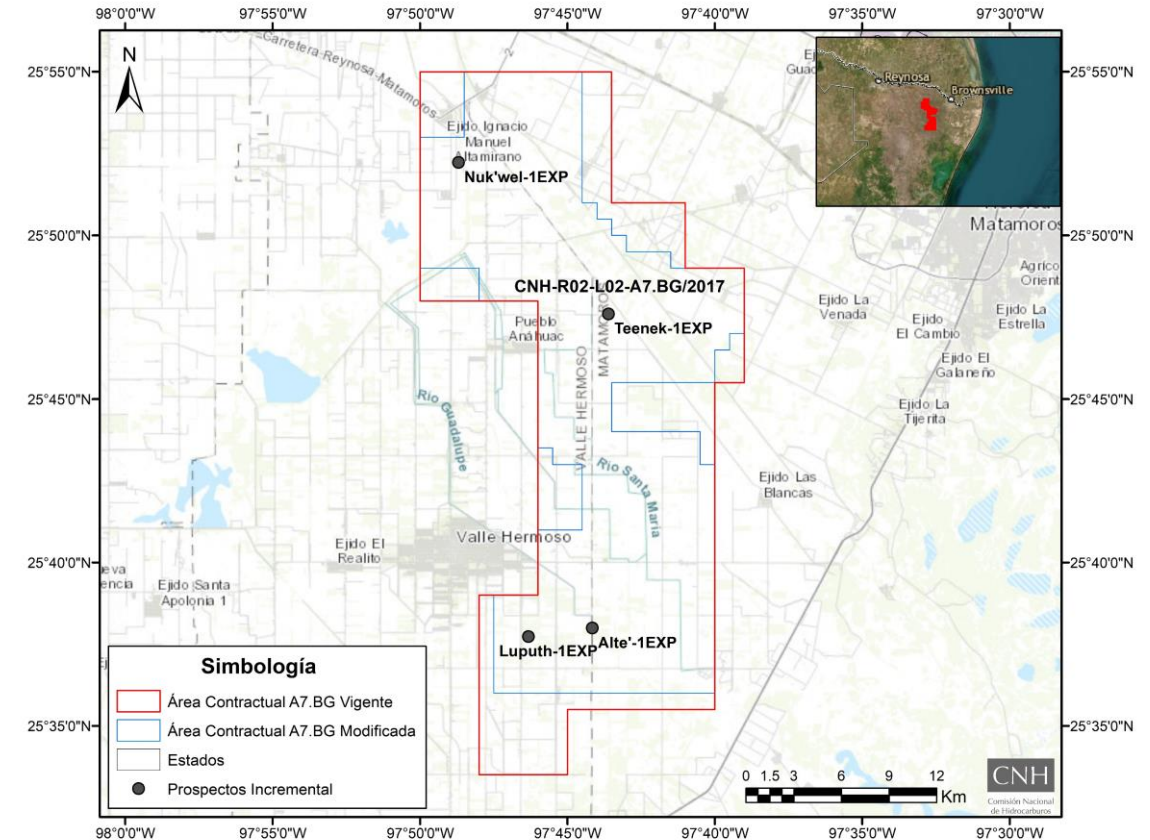
Escenario Incremental

Estudios Exploratorios

- Actualización de Modelo de Yacimientos y Caracterización;
- Actualización de Modelo Estático;
- Actualización del Modelo Estratigráfico;
- Actualización de modelo Geológico;
- Actualización de Modelo Petrofísico;
- Diseño de pozo VCD (4);
- Análisis de Núcleos y
- Análisis de Resultados de perforación

Perforación

- Lupüth-1EXP
- Alte´-1EXP
- Nuk´wel-1EXP y
- Téenek-1EXP

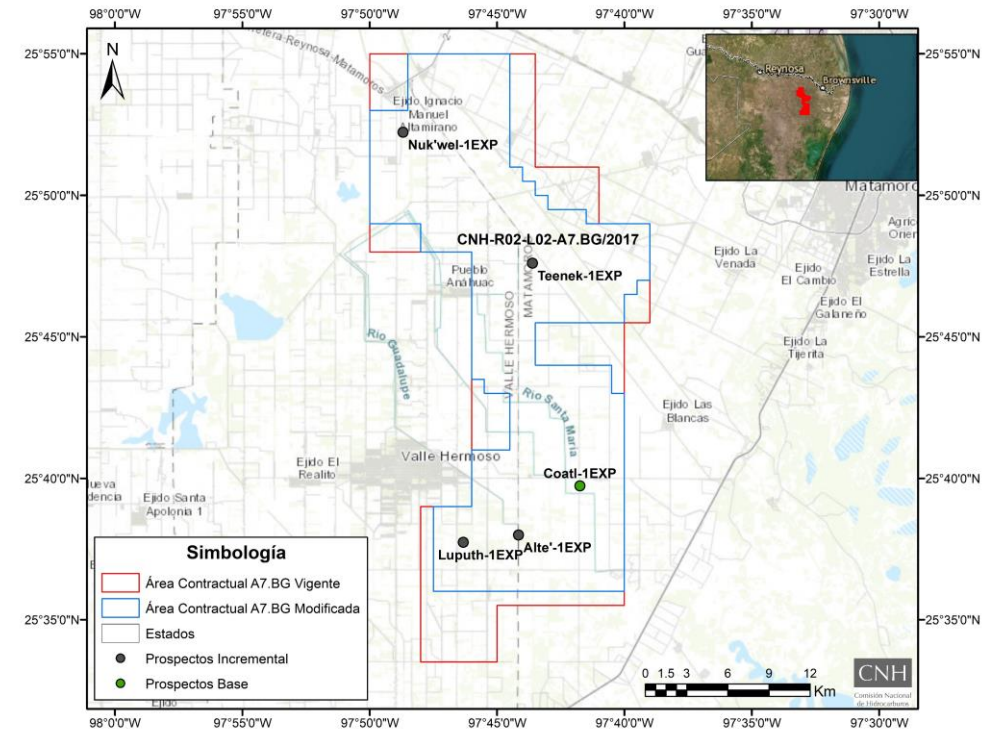


Recursos de Hidrocarburos

Prospecto exploratorio	Objetivo	Recurso prospectivo a la media (MMbpce) sin riesgo	Probabilidad geológica (Pg %)	Posible incorporación de recursos (MMbpce)**
Escenario base				
Coatl-1EXP*	Oligoceno Fr. Vicksburg	83.53	26	21.78
Escenario Incremental				
Lupüth-1EXP	Oligoceno Fr. Frío Marino	7.13	24	1.71
Alte'-1EXP	Oligoceno Fr. Frío Marino	6.56	23	1.5
Nuk'wel-1EXP	Oligoceno Fr. Frío Marino	3.92	24	0.94
Téenek- 1EXP*	Oligoceno Fr. Frío No Marino	15.81	54	8.53

* Prospectos aprobados

** Estimado por la Comisión con datos del Operador



Volúmenes

- Recursos totales a evaluar por **116.95** MMbpce
- Recursos totales que podrían incorporarse
 - Escenario Base: **21.78** MMbpce
 - Escenario Incremental: **12.68** MMbpce

Unidades de Trabajo (UT)

Compromisos

UT

UT Acreditadas

Programa Mínimo de Trabajo, PMT	7,800	13,375.47
Incremento al PMT	20,200	
Compromiso del Período Adicional de Exploración (Equivalente al valor de un pozo exploratorio)	10,100	
Compromiso Total		
UT restantes para el cumplimiento	38,100 UT	24,724.53

Propuestas en la modificación del Plan de Exploración

UT

Escenario Base	15,061.36
Escenario Incremental	42,542.74
Total	57,604.10

Propuestas en Programas de Evaluación, la modificación y acreditadas

Modificación	15,061.36
Programa de Evaluación (Área Contractual)	9,704
Programa de Evaluación (Dieciocho de Marzo-36DEL)	9,297
Acreditadas	13,375.47
TOTAL	47,437.83

Al considerar las UT de sus Programas de Evaluación, en la modificación y las acreditadas supera el Compromiso Total

Programa de Inversiones (MM US\$)

Escenario Base

Sub-actividad petrolera	Total vigente	Total Modificación
General	2.70	1.37
Geofísica	1.31	0.63
Geología	0.01	0.03
Ingeniería de Yacimientos	0.00	0.00
Otras Ingenierías	0.01	0.01
Perforación de Pozos	13.76	13.76
SSMA	0.70	0.61
Total	18.49	16.42

Escenario Base + Incremental

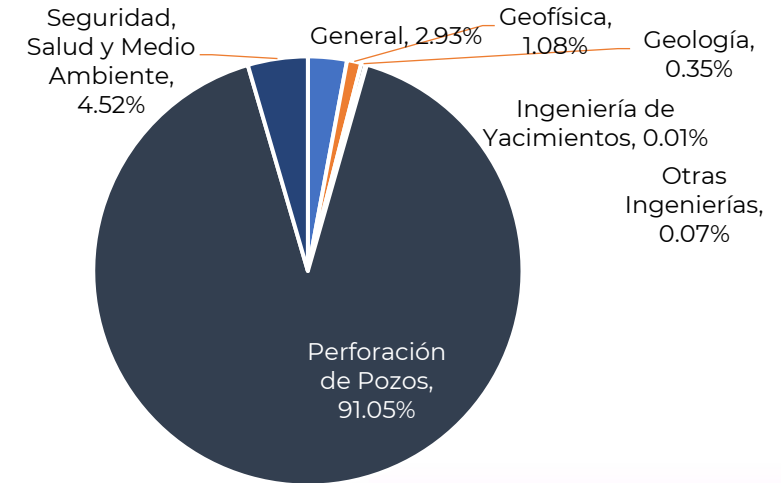
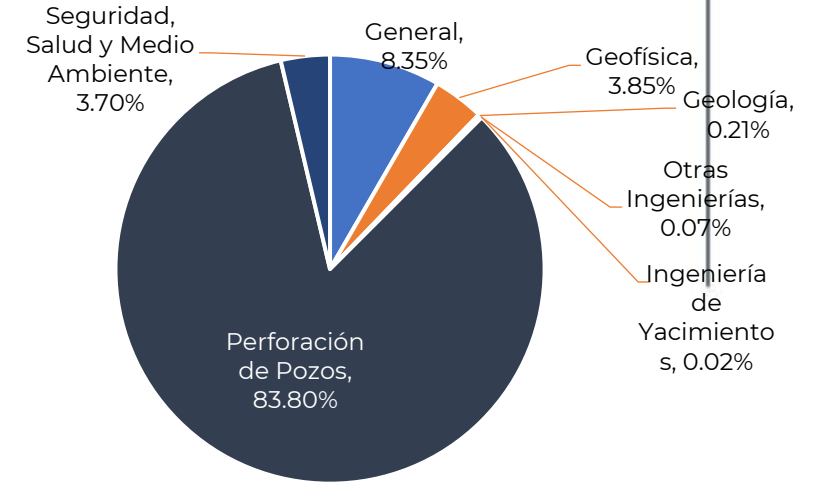
Sub-actividad petrolera	Total vigente	Total Modificación
General	2.83	1.72
Geofísica	1.31	0.63
Geología	0.03	0.20
Ingeniería de Yacimientos	0.00	0.01
Otras Ingenierías	0.02	0.04
Perforación de Pozos	20.31	53.34
SSMA	1.20	2.65
Total	25.7	58.58

Comentarios

Administración, gestión de actividades y gastos del proyecto
 Reprocesado sísmico 3D
 Estudios geológicos
 Estimación de reservas o modelo de yacimientos
 Ingeniería conceptual
 Perforación y terminación de 1 pozo
 Estudios de impacto ambiental

Comentarios

Administración, gestión de actividades y gastos del proyecto
 Reprocesado sísmico 3D
 Estudios geológicos
 Estimación de reservas o modelo de yacimientos
 Ingeniería conceptual
 Perforación y terminación de 5 pozos
 Estudios de impacto ambiental



Secretaría de Economía

Programa de Cumplimiento de Contenido Nacional

Mediante oficio 240.1890/2022, de fecha 22 de noviembre de 2022, la Comisión solicitó a la Secretaría de Economía emitir opinión sobre el Programa de Cumplimiento de Porcentaje de Contenido Nacional.

Programa de Transferencia de Tecnología

Mediante oficio 240.1891/2022, de fecha 22 de noviembre de 2022, la Comisión solicitó a la Secretaría de Economía emitir opinión sobre el Programa de Cumplimiento de Transferencia de Tecnología.

Al respecto, esta Comisión aún no cuenta con las opiniones que corresponde emitir, en el ámbito de sus atribuciones, a la Secretaría sobre los Programas de Cumplimiento de Porcentaje de Contenido Nacional y Capacitación y Transferencia de Tecnología, motivo por el cual una vez que, en su caso, esa autoridad emita la opinión en sentido favorable, se tendrá por aprobado y formará parte de la Modificación.

Agencia de Seguridad, Energía y Ambiente

Sistema de Administración

El Contratista ingresó su solicitud de autorización del Sistema de Administración el 23 de noviembre de 2017, siendo autorizado el 23 de noviembre de 2017 con el número de autorización ASEA-PAE17305C.

Mediante oficio 240.1892/2022 de fecha 22 de noviembre de 2022, la Comisión remitió a la ASEA la modificación al Plan de Exploración presentada por el Contratista.

- **El Operador manifiesta su interés por continuar con las actividades** de evaluación del potencial petrolero, para reducir la incertidumbre geológica y precisar el riesgo exploratorio asociado, a través de la integración y correlación de los resultados derivados de los estudios exploratorios y la perforación de prospectos exploratorios.
- **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 del Punto de Medición provisional será aplicable solo para la duración de las pruebas.

La modificación al Plan de Exploración se advierte técnicamente adecuada, 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-L02-A7.BG/2017 del Operador Pantera Exploración y Producción 2.2, 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

