



Comisión Nacional
de Hidrocarburos

Autorización de la Perforación del Pozo Exploratorio Terrestre Tenoch-1EXP

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

Unidad Técnica de Exploración y su Supervisión
Dirección General de Autorizaciones de Exploración

23 de abril de 2020



Fundamento Legal

- **Ley de Hidrocarburos**

Facultad de la Comisión para emitir autorizaciones de perforación de pozos

Artículos 36, fracción I y 43 fr. I, inciso e).

- **Ley de los Órganos Reguladores Coordinados en Materia Energética**

Atribuciones de los Órganos Reguladores

Artículos 4, 22, fr. I, II, III, VIII, IX, XI y XII, y 39 fr. I, III y IV.

- **Reglamento Interno de la CNH**

Se establecen facultades para el Órgano de Gobierno y para cada una de las Direcciones Generales de la Comisión

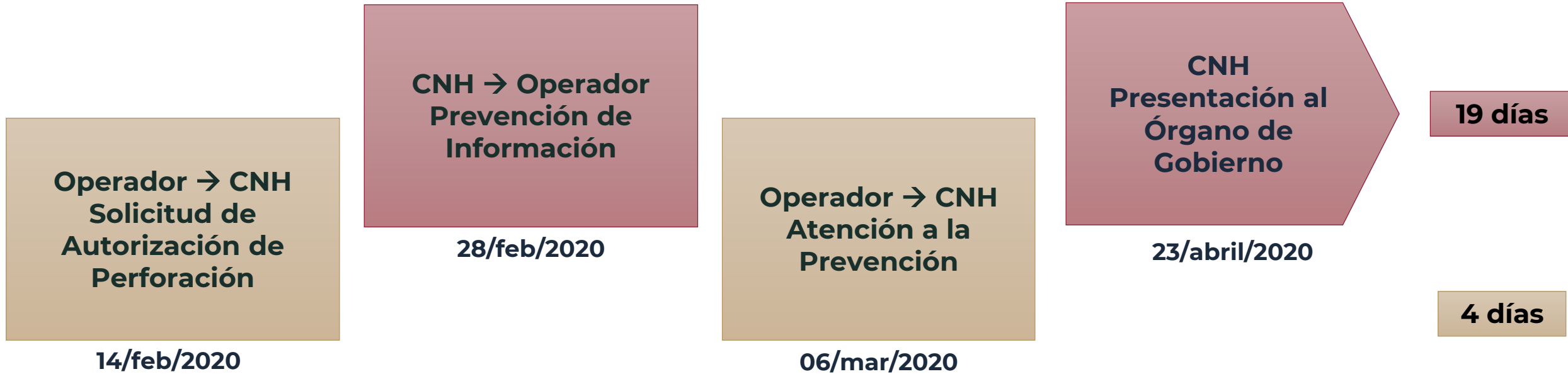
Artículos 13, fr. IX, inciso a) y 32, fr. I inciso a).

- **Lineamientos de Perforación de pozos**

Se establecen requisitos y procedimientos para la autorización de la perforación de pozos

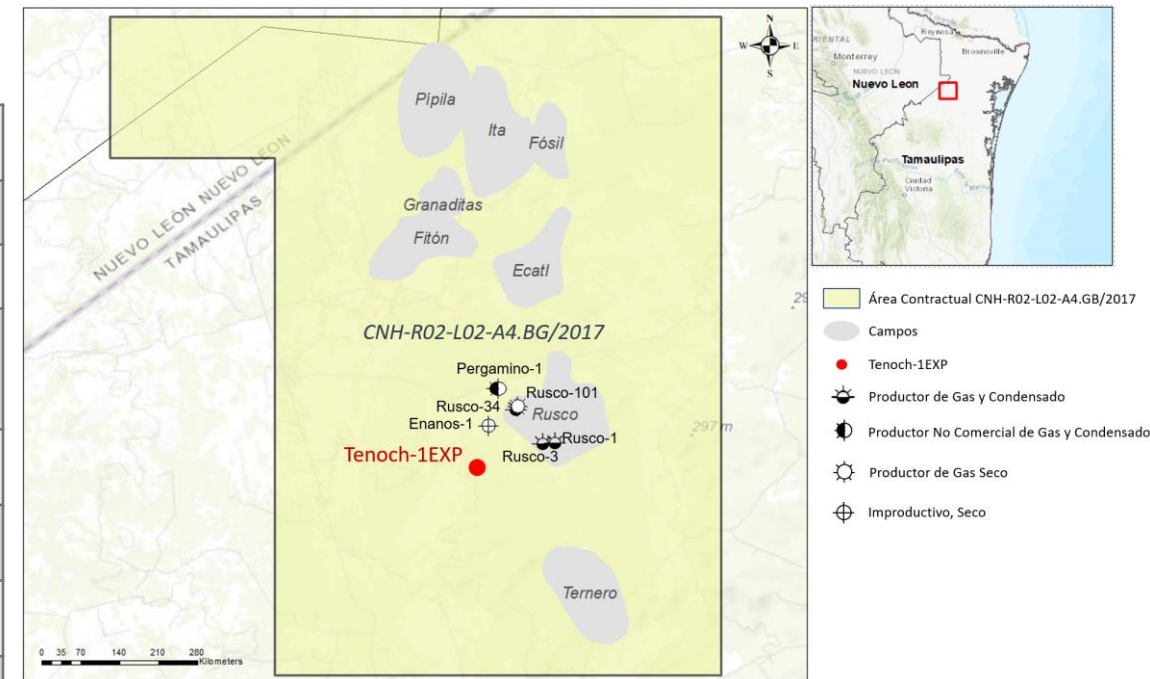
Artículos 2, 9, 25. fracción I, 27, 30, 31, 32, 33, 34 y Anexo V.

Línea de Tiempo: Autorización Pozo Exploratorio Terrestre Tenoch-1EXP



Datos Generales

Contrato		CNH-R02-L02-A4.BG/2017	
Escenario		Base	
Clasificación del pozo		102 Pozo Exploratorio en un nuevo Campo	
Objetivo geológico [mvmbr]		OV-3 (Oligoceno Vicksburg)	1,667 – 1,753
Temperatura - Presión		90 °C	3,493 psi
Hidrocarburo esperado		Gas y Condensado, 41.4 °API	
Trayectoria del Pozo		Direccional, tipo "J"	
Profundidad programada total		2,118 mvmbr / 2,320 mdbmr	
Programas (28 días)	Perforación:	07/05/2020 - 27/05/2020	(20 días)
	Terminación:	27/05/2020 - 04/06/2020	(8 días)
Costos Programados 5.1 [MMUSD]		Perforación: 4.2 [MMUSD] Abandono : 0.9 [MMUSD]	
Principales características del equipo de perforación		Parker Drilling 212 Potencia: 1,500 HP Carga: 340 TON Profundidad Máx. Perfn.: 4,500 m Sistema de Preventores: 10,000 psi	



No	Pozos Correlación	Distancia
1	Enanos-1	1.4 km
2	Rusco-34	2.6 km
3	Rusco-3	2.7 km
4	Pergamino-1	3.0 km

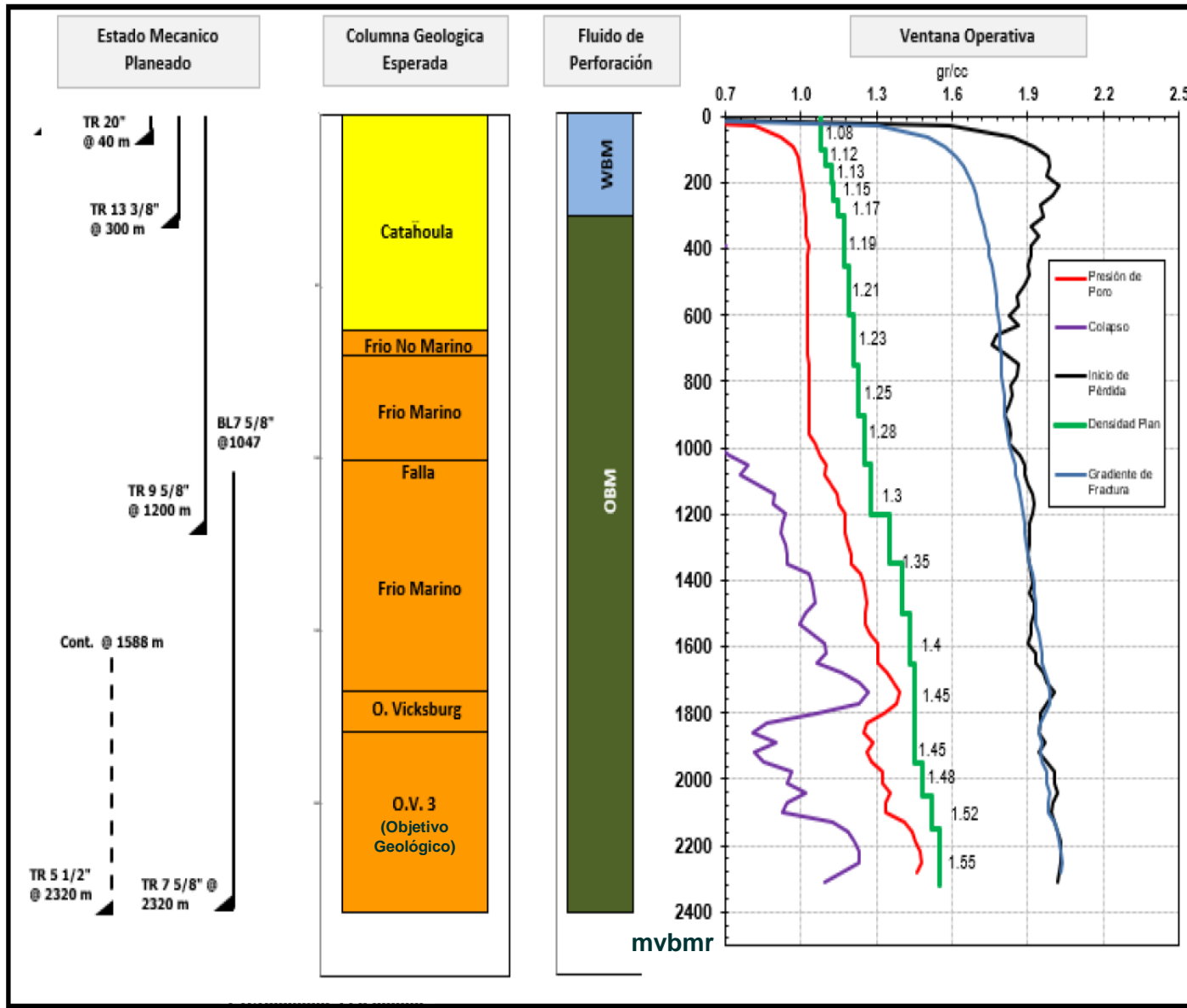
No	Límites Área Contractual	Distancia
1	Norte	17 km
2	Sur	8.5 km
3	Este	8.7 km
4	Oeste	7.8 km

- **Recurso Prospectivo:**
14,666 mmpc Gas
22 mbls condensado
2.466 mmbpce

CNH

Comisión Nacional de Hidrocarburos

Diseño del Pozo – Ventana Operativa



Opciones de diseño para la Perforación, basados en el análisis de:

- Pozos de correlación.
- Columna geológica.
- Condiciones del yacimiento.

Diseño ventana operativa:

- Velocidades sísmicas.
- Correlaciones petrofísicas.
- Pruebas de goteo.
- Eventos perforación, pozos de correlación.
- Estudio geomecánico.



Comisión Nacional de Hidrocarburos

Conclusiones

- El Pozo Tenoch-1EXP se encuentra en un área en la que se ha establecido la producción de gas y condensado en campos cercanos. Su Clasificación es acorde con las características de dicha área y en caso de éxito, incorporaría un nuevo Campo y contribuiría a incrementar el valor de los recursos presentes y reducir su incertidumbre.
- En la columna geológica estimada por atravesar, se identificó una falla geológica que podría ocasionar eventos de pérdidas de circulación de los fluidos de perforación o manifestaciones de fluidos de la formación. El Operador Petrolero estableció las medidas de mitigación necesarias para dichos escenarios.
- El diseño de la perforación del Pozo Tenoch-1EXP se considera adecuado, en relación con la ventana operativa y la columna litoestratigráfica, considerada para atravesar.



Comisión
Nacional de
Hidrocarburos

gob.mx/CNH
hidrocarburos.gob.mx
rondasmexico.gob.mx

