



Comisión Nacional
de Hidrocarburos

Autorización de la Perforación del Pozo Exploratorio Terrestre Forcado-101EXP

Operador Petrolero: Servicios Múltiples de Burgos S.A. de C.V

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

30 de abril de 2020



Fundamento jurídico

- **Ley de Hidrocarburos**

Facultad de la Comisión para emitir autorizaciones de perforación de pozos

Artículos 36 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

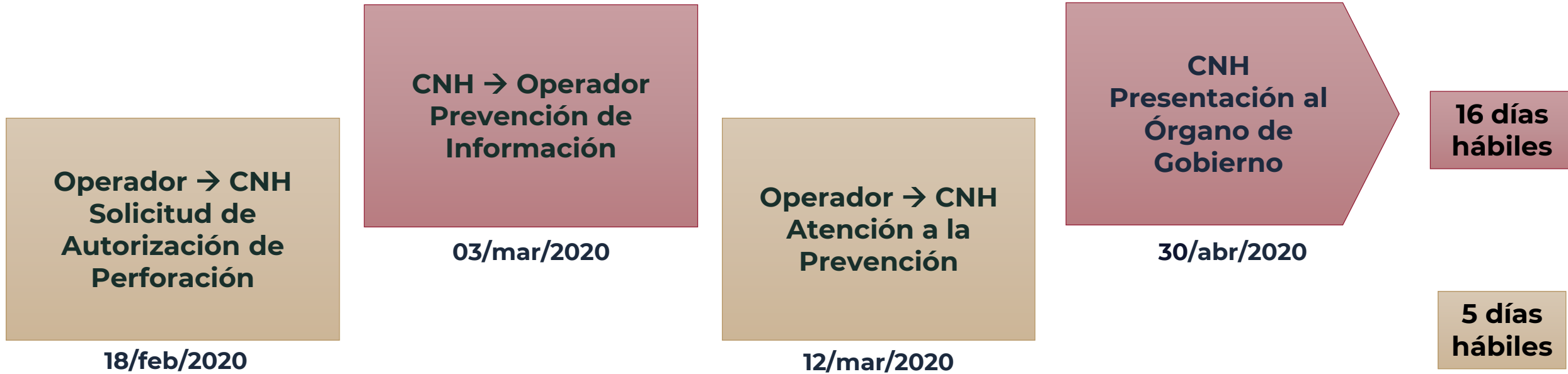
Artículos 13, fr. IX, inciso a) y 32, fr. I inciso a).

- **Lineamientos de Perforación de pozos**

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

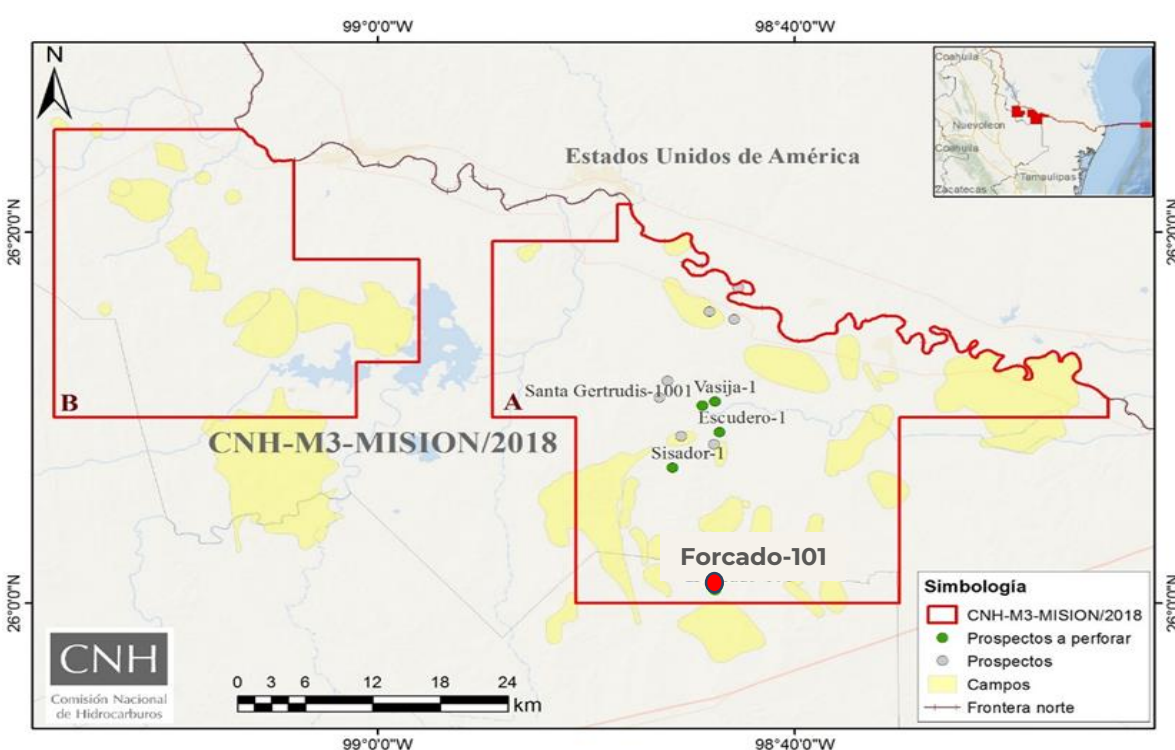
Artículos 2, 9, 25 fr. I, 27, 30, 31, 32, 33, 34 y Anexo V.

Línea de Tiempo, Autorización del Pozo Exploratorio Terrestre Forcado-101EXP



Datos Generales

Contrato		CNH-M3-MISIÓN/2018 (Producción Compartida)	
Clasificación del pozo		103 Pozo Exploratorio en nuevo Yac.	
Elevación del terreno		95 m	
Objetivos geológicos Eoceno (mvbmr)		Queen City-8 (Prim)	3,317
		Queen City-5	2,536
		Queen City 2-3	2,386
		Yegua-2	1,384
Hidrocarburo esperado		Gas húmedo	
Temperatura y presión		153° C (HT)	8,164 psi
Trayectoria del pozo		Direccional Tipo "J"	
Profundidad programada total		3,411 mvbmr / 3,450 mdbmr	
Programas (49días)	Perforación:	18/Jun/2020 - 11/Jul/2020	(25 días)
	Terminación:	24/Jul/2020 - 17/Ago/2020	(24 días)
Costos 4.6 (MMUSD)		Perforación : 3.7 (MMUSD) Terminación: 0.9 (MMUSD)	
Principales características del equipo de perforación		Equipo Terrestre IPC-602, 1,000 [HP] Mástil de 218 [Ton], Corona de 350 [Ton], Polea y Gancho de 360 [Ton] Sistema de preventores de 10,000 [psi]	

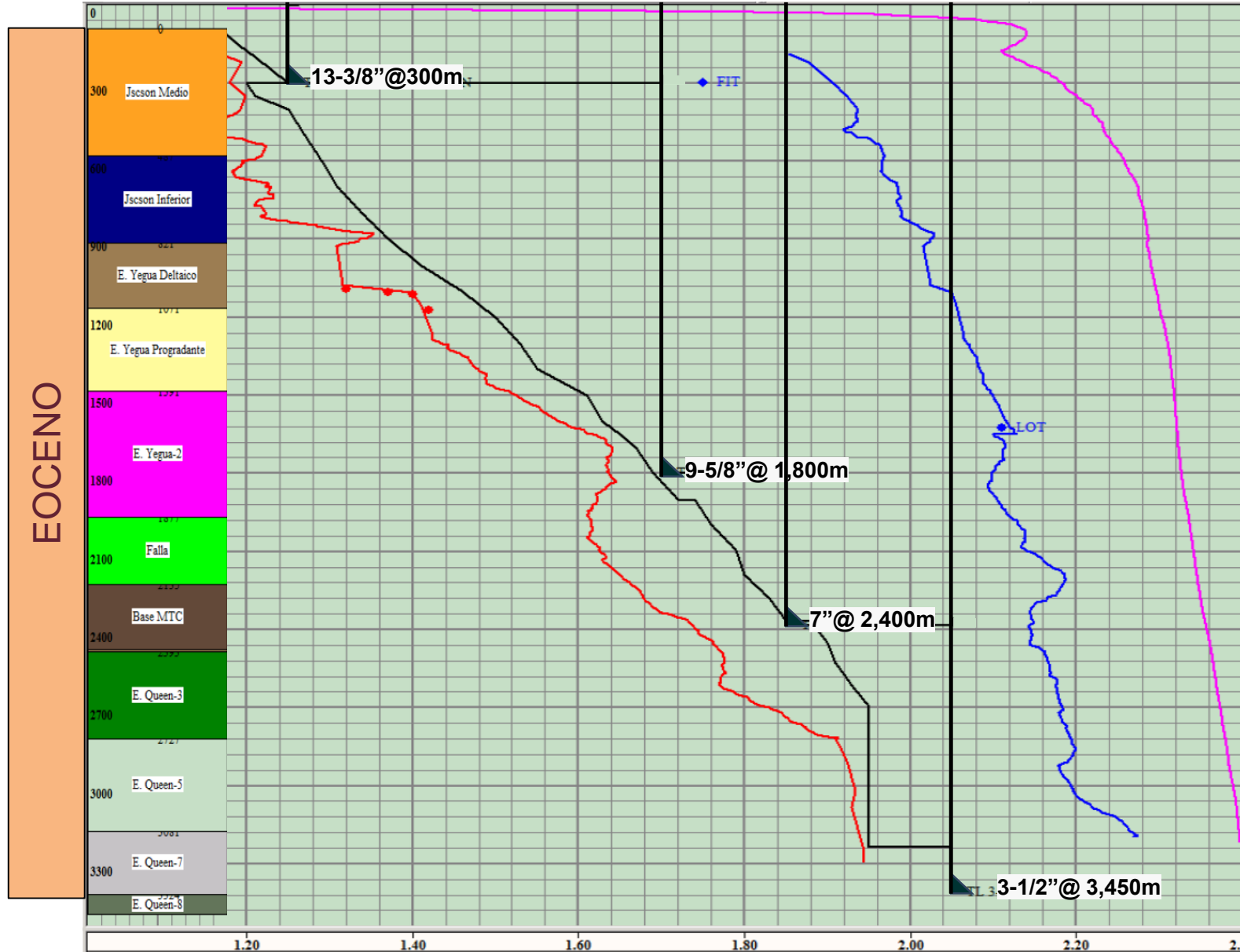


Distancia a los límites del área contractual (km)	
Norte	30.3
Sur	2.2
Este	15.8
Oeste	10.0

Recurso Prospectivo:	31.1 mmbpce.
Probabilidad de éxito geológico (Pg):	34 %



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 de la ventana operativa:

- Correlaciones petrofísicas.
- Eventos de perforación, pozos de correlación.
- Estudio geomecánico.

Leyenda

- Presión de poro
- Densidad de lodo
- Gradiente de fractura
- Sobrecarga



Conclusiones

- El pozo Forcado-101EXP es el primero de 4 pozos considerados para perforarse en el plan de Exploración aprobado para la compañía Servicios Múltiples de Burgos, S.A. de C.V., se estima la perforación de los 4 prospectos exploratorios con un recurso prospectivo total aproximado de 65.4 MMBPCE.
- La perforación del pozo Forcado-101EXP permitirá acelerar el conocimiento geológico-petrolero del subsuelo y de ser exitosa, se estima descubrir un recurso contingente aproximado de 174.5 MMPC, equivalentes a 31.07 MMBPCE.
- El objetivo del pozo Forcado-101EXP es explorar las arenas someras no investigadas hasta ahora, de la estructura EQC-2, EQC-3 y EQC-8, e incorporar recursos contingentes para el Contrato CNH-M3-Misión/2018.
- Se considera técnicamente factible la perforación del pozo exploratorio terrestre Forcado-101EXP, dado que no se observaron elementos geológicos, operacionales, de integridad del pozo o de cumplimiento a la normativa aplicable en la materia, que limiten o impidan su perforación.



Comisión
Nacional de
Hidrocarburos

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

