



Comisión Nacional  
de Hidrocarburos

# Autorización de la Perforación del Pozo Exploratorio en Aguas Profundas Júum-1EXP

**Operador Petrolero: Repsol Exploración México S.A. 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 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**

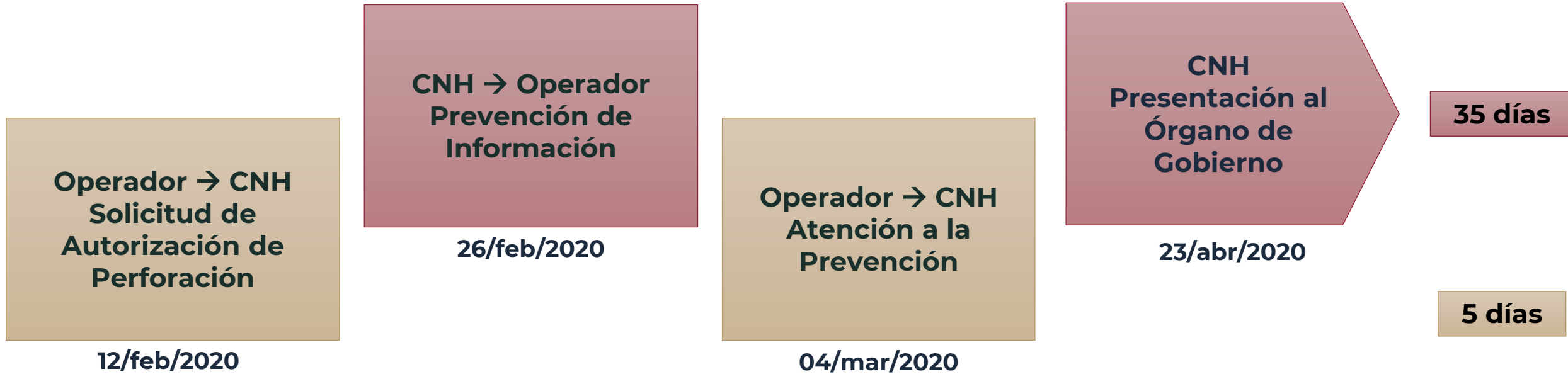
Artículos 13, fr. IX, inciso a) y 32, fr. I inciso a).

- **Lineamientos de Perforación de pozos**

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

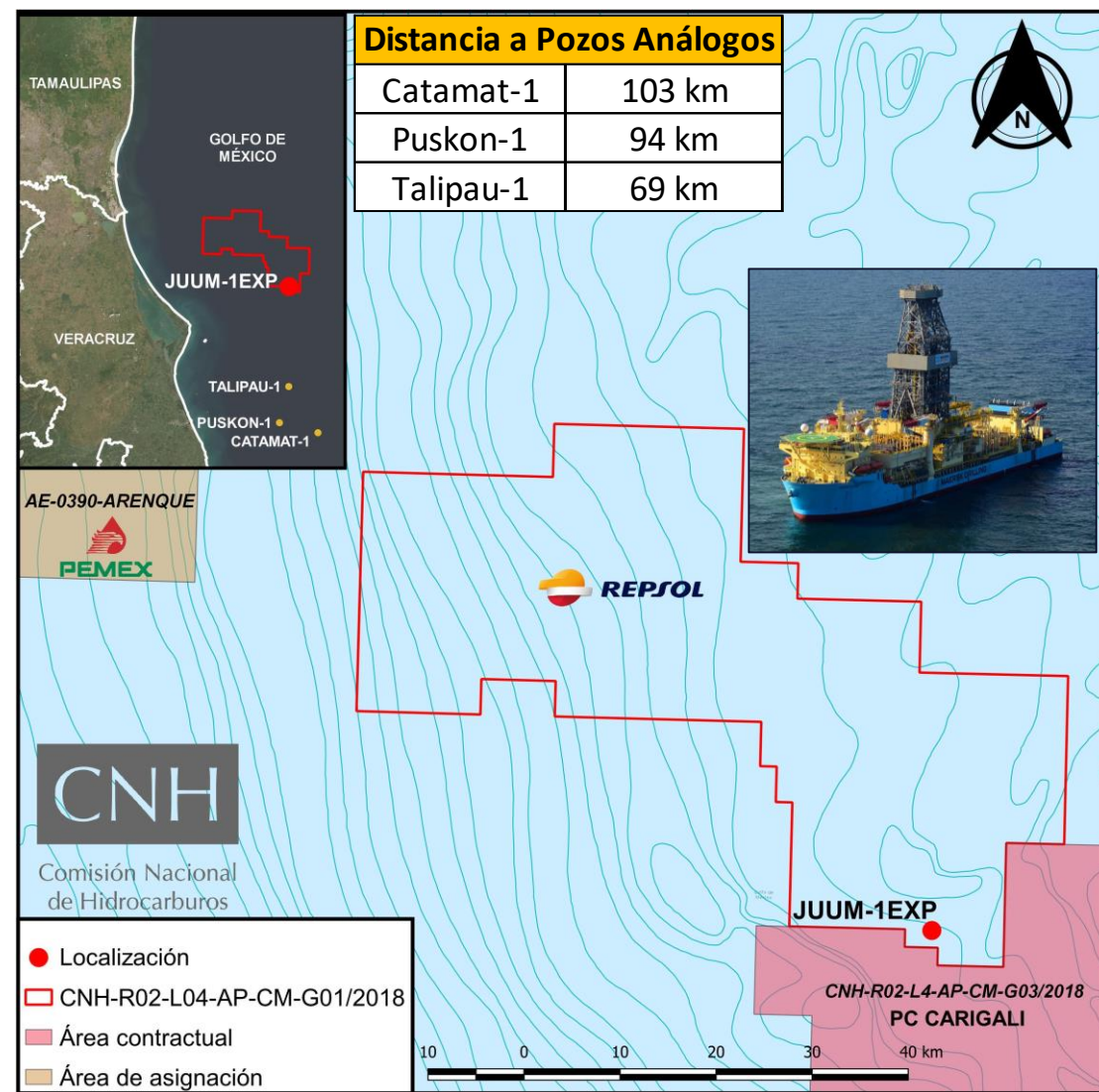
Artículos 2, 9, 25, 27, 28, 30, 31, 32, 33, 34 y Anexo V.

# Línea de Tiempo, Autorización Pozo Júum-1EXP



## Datos Generales

<b>Contrato</b>	<b>CNH-R02-L04-AP-CM-G01/2018 Licencia</b>	
<b>Clasificación del pozo</b>	<b>102 Pozo Exploratorio en Nuevo Campo</b>	
<b>Tirante de agua</b>	1,755 m	
<b>Objetivos geológicos (mvbnm)</b>	<b>Mioceno Inferior</b>	<b>3,335 – 3,600</b>
	<b>Oligoceno Inferior</b>	<b>4,050 – 4385</b>
<b>Hidrocarburo esperado</b>	Aceite Ligero	33°API
<b>Temperatura y presión</b>	MI OI	50 °C, 6,164 psi 67 °C, 9,213 psi
<b>Trayectoria del pozo</b>	Vertical	
<b>Profundidad programada total</b>	4,460 mvbnm	
<b>Programas (72 días)</b>	<b>Perforación:</b> 30/Jun/20 – 29/Ago/20 (60 días)	<b>Terminación:</b> 30/Ago/20 – 10/Sept/20 (12 días)
<b>Costos 76.3(MMUSD)</b>	Perforación : 72.1(MMUSD) Terminación 4.2(MMUSD)	
<b>Principales características del equipo de perforación</b>	Embarcación Maersk Valiant; 2,680 HP, 3,657 m de tirante de agua máximo. Capacidad de perforación máxima: 12,000 m Sistema de Preventores: 15,000 psi	



**Recurso Prospectivo:  
221 mmbpce sin riesgo**

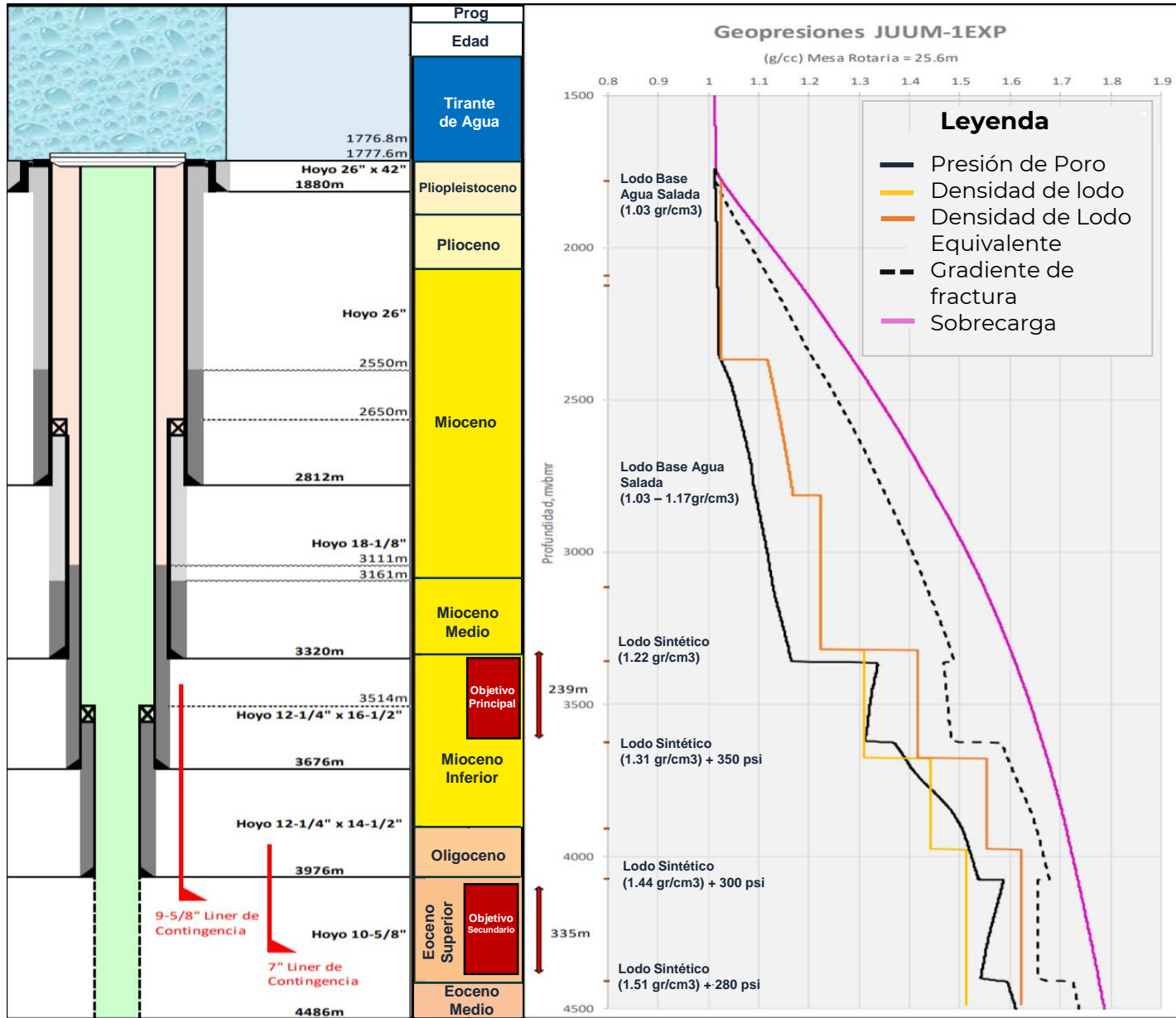
**Probabilidad de éxito  
Geológico: 17.5 %**

**CNH**

Comisión Nacional de Hidrocarburos

Área de Protección

# 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

## Conclusiones

- El pozo Júum-1EXP se considera dentro de un Plan de Exploración, aprobado por la Comisión Nacional de Hidrocarburos el 18 de junio de 2019.
- A pesar de no tratarse de un pozo HPHT, el pozo Júum-1EXP presentará retos considerables durante su ejecución no solo debido a que se encuentra en aguas profundas, si no a la elevada posibilidad de encontrar perdidas de fluido.
- El diseño del pozo es robusto ya que considera seis tuberías de revestimiento, debido a que debe asegurarse de cubrir los cambios de formaciones durante cada etapa. Además contempla dos tuberías adicional de contingencia.
- El operador plantea utilizar el sistema MPD para poder controlar la presión ejercida por la columna de fluido sobre las formaciones fácilmente, sin tener que realizar cambios en la densidad en el fluido y de esta forma controlar perdidas sin dañar la formación.
- El abandono del pozo será permanente por falta de infraestructura de producción cercana.
- La perforación de este y otros pozos en aguas profundas es fundamental para la reincorporación de reservas y el desarrollo del potencial petrolero del país.



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)

