



Comisión Nacional
de Hidrocarburos

Modificación a la Autorización para la Perforación del Pozo Exploratorio en Aguas Profundas Tulum-1EXP.

De origen Maya: “Muralla”.

Operador Petrolero: Murphy Sur, S. de R.L. de C.V.

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

contacto@cnh.gob.mx
55 4774 6500

Unidad Técnica de Exploración y su Supervisión
Dirección General de Autorizaciones de Exploración
13 de diciembre de 2022

2022



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**

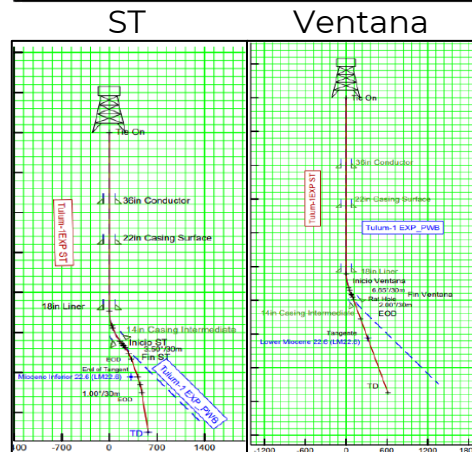
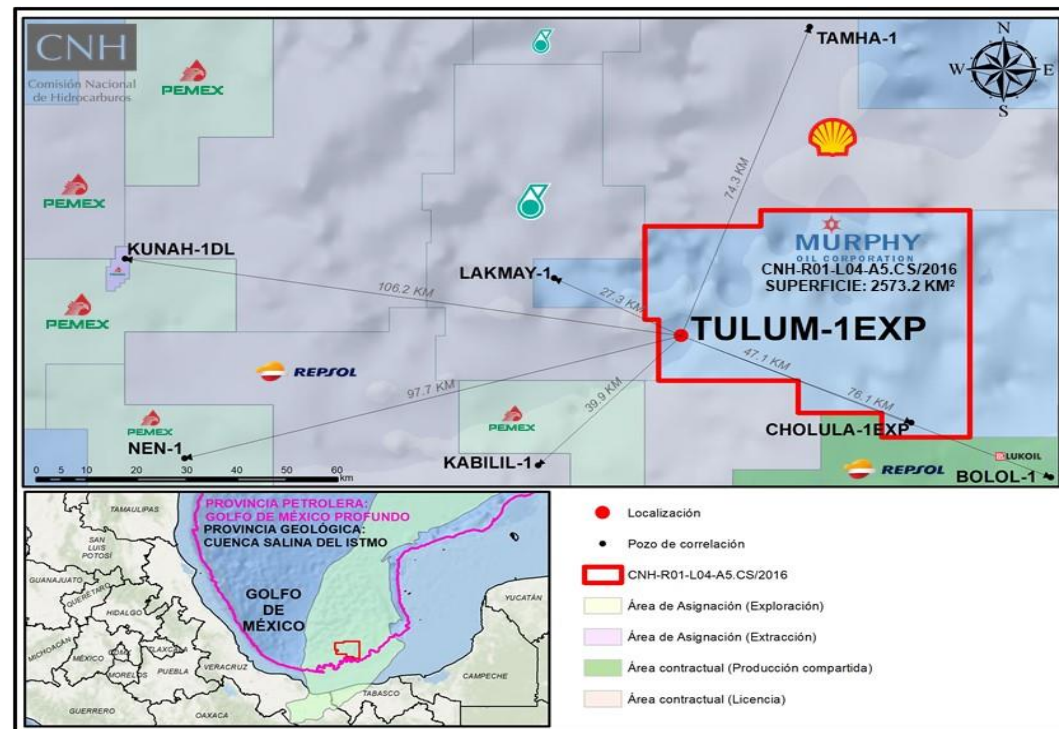
Se establecen facultades para el Órgano de Gobierno y para cada una de las Direcciones Generales de la Comisión

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, 27, 28, 30, 37, 40, 41 y Anexo V.



Pozos análogos	
Pozo	Distancia (km)
Lakmay-1	27.3
Kabilil-1	39.9
Tamha-1	74.3
Kunah-1DL	106.3
Nen-1	97.7

Distancia del pozo a los límites de la Asignación (km)	
Norte	24.9
Sur	10.1
Este	54.4
Oeste	4.3



Área de protección

Línea de Tiempo: Modificación a la Autorización para la perforación del Pozo Exploratorio en Aguas Profundas Tulum-1EXP.



Datos Generales de la Modificación : Pozo Tulum-1EXP

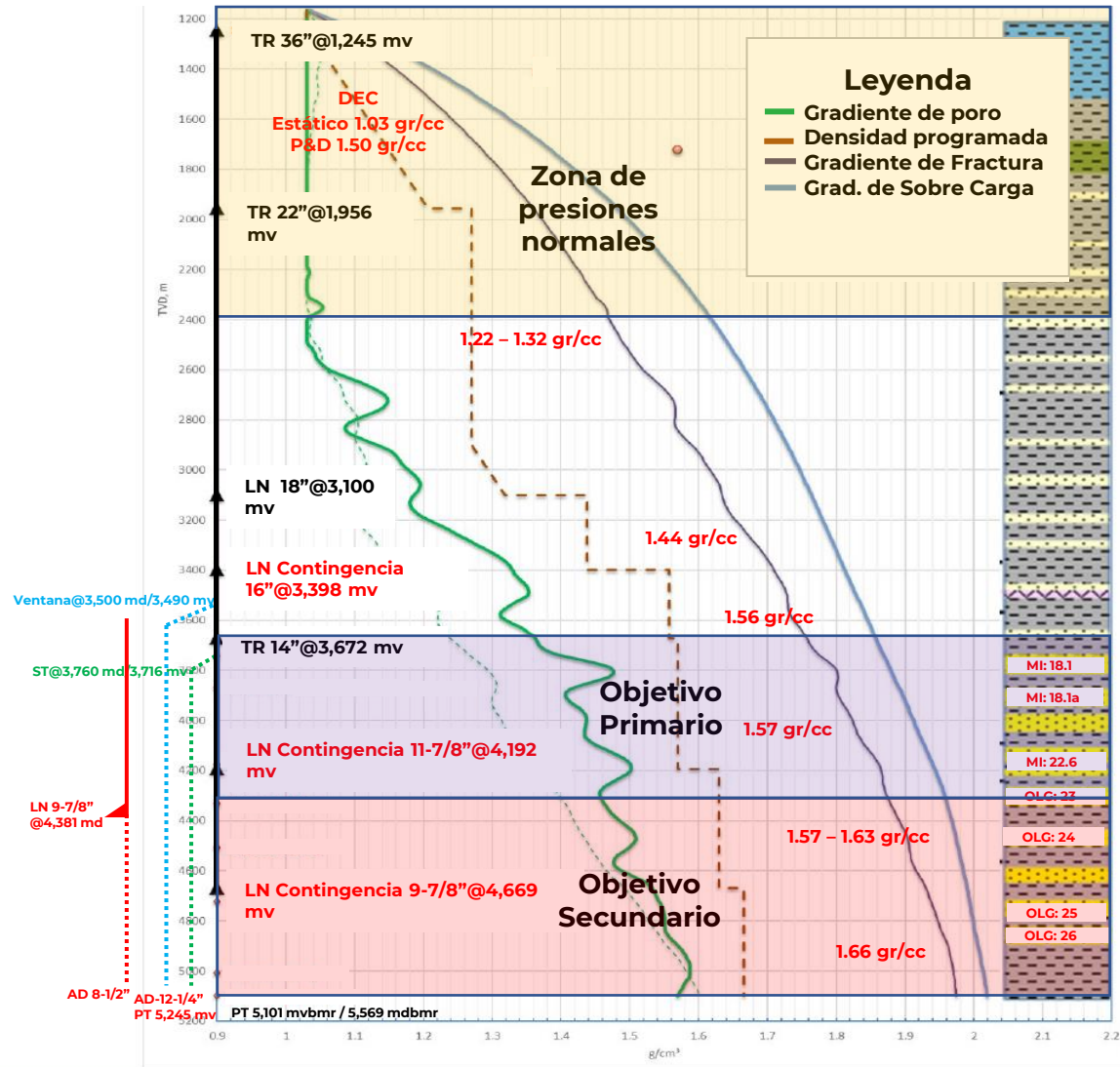
Contrato		CNH-R01-L04-A5.CS/2016. Licencia		
Clasificación del Pozo		102 Pozo Exploratorio en nuevo Campo		
Tirante de agua y elevación de la mesa rotaria		1,139 mv / 25.6 mvsnm		
		Principal	Sidetrack	Ventana
Objetivos geológicos Mioceno Inferior y Oligoceno	MI: 18.1:	3,740 / 3,789	3,745/3,790	3,763/ 3,780
	MI: 18.1a:	3,868 / 3,956	3,881/3,950	3,910/ 3,941
	MI: 22.6:	4,177 / 4,362	4,236/4,322	4,271/ 4,319
	OLG: 23:	4,331 / 4,564	4,453/4,547	4,487/ 4,545
	OLG: 24:	4,507 / 4,794	4,705/4,801	4,703/ 4,770
	OLG: 25:	4,721 / 5,075	4,997/5,095	4,997/ 5,077
	OLG: 26:	5,008 / 5,452		
Cimas [mvbmr/mdbmr]				
Hidrocarburo esperado		Aceite ligero de 25-30 °API		
Temperatura y presión		102 °C	11,383 psi	
Trayectoria del Pozo		Principal: "J", Ventana/Side Track: "S Modificada"		
Profundidad programada total (mvbmr / mdbmr)		Principal: 5,101/5,569 Side Track: 5,245/5,345 Ventana: 5,245/5,335		
Programas (41 días)	Perforación:	26/Nov/2022 – 20/Dic/2022 (24 días)		
(48 días)	Abandono:	21/Dic/2022 – 07/Ene/2023 (17 días)		
	ST+Abandono	27/Dic/2022 – 20/Ene/2023 (24 días)		
Principales características del equipo de perforación		Plataforma Semi Sumergible Valaris DPS-5 Satisface las necesidades de perforación de hasta 10,668 m. Sistema de Preventores 15,000 psi.		



- **Recursos prospectivos a la media C/R: 62.24 mmbp**
- **Probabilidad de éxito geológico: 41 %**

Diseño del Pozo – Ventana Operativa Tulum-1EXP.

Características generales de la Modificación



- **Trayectoria** Principal tipo "J", con KOP a 3,130 m, Inclinación 40.2°, Az de 286.6°, DLS de 2.0 °/30m y desplazamiento de 1,366 m.
- **Side Track: Tipo "S modificado":** KOP a 3,760 md, Inclinación 7.5°, Az de 286.5°, DLS desplazamiento de 569 m.
- **Ventana: Tipo "S modificado":** KOP a 3,500 md, Inclinación 16.9°, Az de 286.5°, DLS desplazamiento de 613.3 m.
- **Escenarios de contingencia para el agujero principal:** (LN 16", LN de 11-7/8" y LN de 9-7/8"), en caso de presentarse problemas operativos durante la perforación.
- **Escenario de contingencia para la ventana/Side Track:** Liner de 9-7/8" @ 4,381 md y perforación en agujero descubierto 8-1/2" @ PT
- **Abandono del Pozo:** En estricto apego a los Lineamientos de Perforación de Pozos y a las practicas operativas del Operador Petrolero.

Comentarios finales

- La Perforación del Pozo Exploratorio en Aguas Profundas Tulum-1EXP, está considerado en la modificación al Plan de Exploración, perteneciente al contrato CNH-R01-L04-A5.CS/2016, aprobado mediante la Resolución CNH.E.30.007/2022 el 7 de abril de 2022.
- El Operador Petrolero mostró evidencia de un diseño adecuado respecto de la modificación a la Autorización para la perforación del Pozo Exploratorio en Aguas Profundas Tulum-1EXP.
- En este sentido, la DGAE considera técnicamente adecuado modificar la Autorización para la perforación del Pozo Exploratorio en Aguas Profundas Tulum-1EXP, 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.

2022

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.

