



Comisión Nacional
de Hidrocarburos

Autorización de la Perforación del Pozo Exploratorio en Aguas Someras Tlakati-1EXP (Significado en Náhuatl: Nacer)

**Operador Petrolero: Pemex Exploración y Producción empresa productiva
del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos**

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

6 de mayo de 2021



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

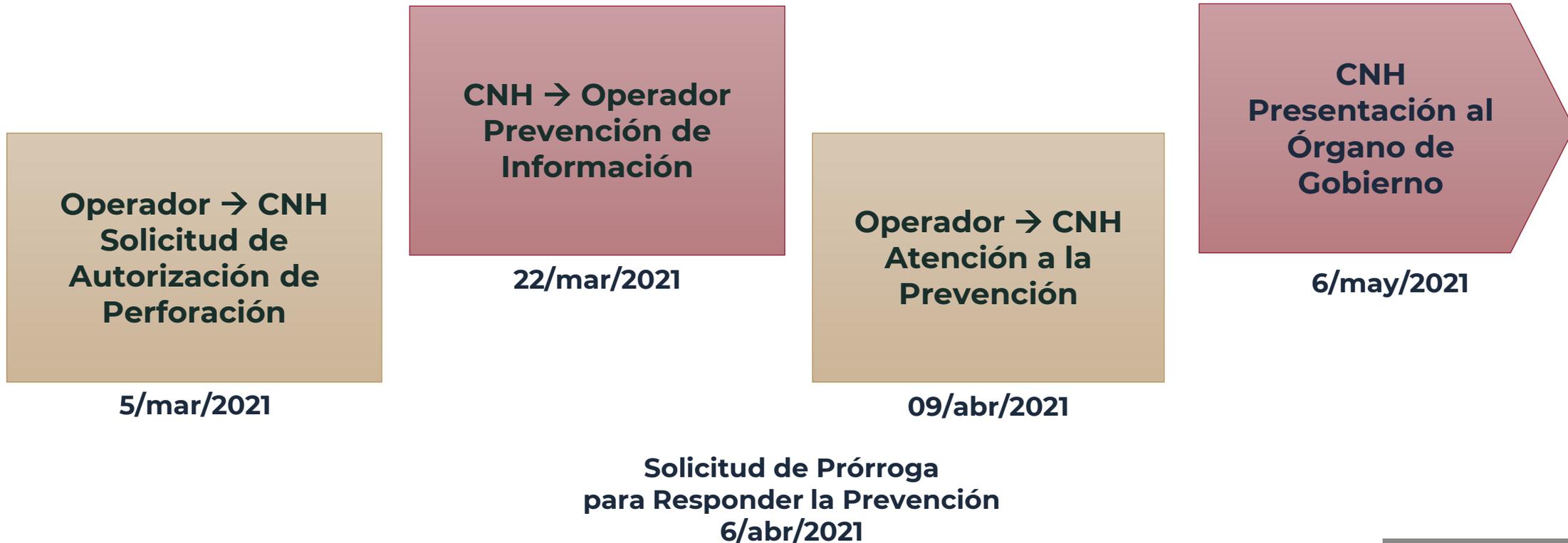
Artículos 13, fr. IX, inciso a) y 32, fr. I inciso a).

- **Lineamientos de Perforación de pozos**

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

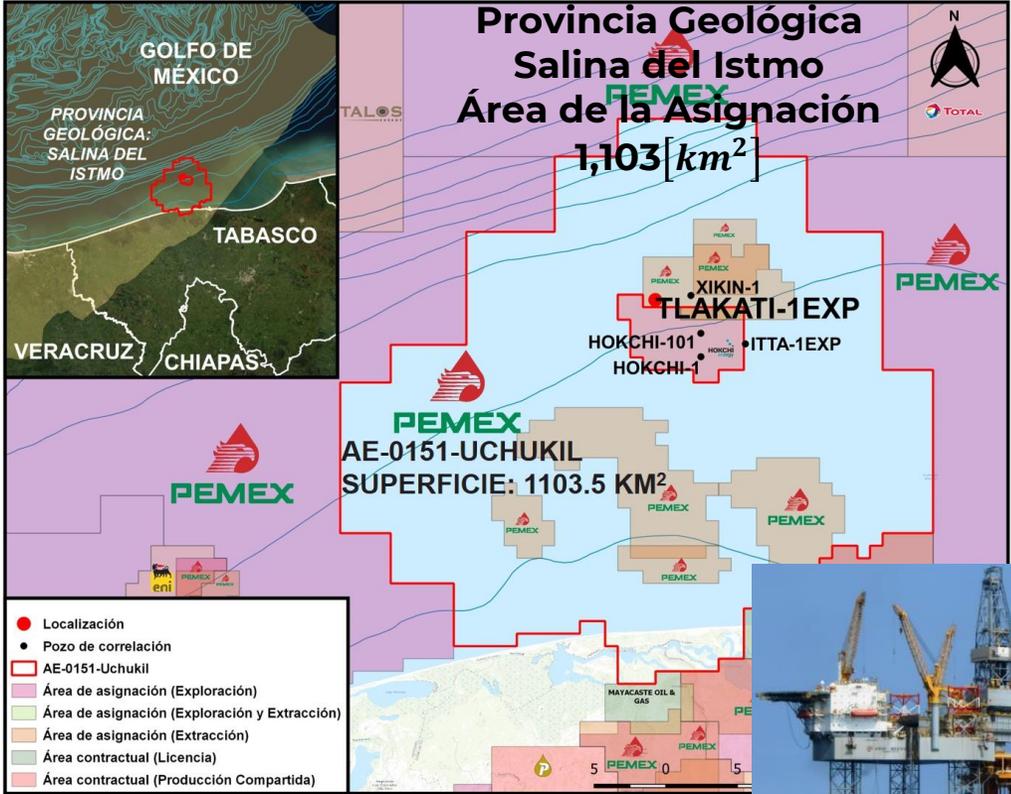
Artículos 2, 9, 25, 27, 30, 31, 32, 33, 34 y Anexo V.

Línea de Tiempo: Autorización del Pozo Exploratorio en Aguas Someras Tlakati-1EXP



Datos Generales Pozo en Aguas Someras Tlakati-1EXP

Asignación		AE-0151-Uchukil
Clasificación del pozo		102 Pozo Exploratorio en Nuevo Campo (Escenario Base)
Tirante de agua [m] / Elevación mesa rotaria [m]		33 / 38
Objetivo geológico [mvmbr]		Mioceno Superior Cima 1,478 Base 1,838
Hidrocarburo esperado		Aceite Ligero 28 [°API]
Presión [psi] Temperatura [°C]		3,865 / 66
Trayectoria del pozo		Vertical
Profundidad total [mvmbr]		1,838
Programas (62 días)	Perforación:	14/05/2021 – 23/06/2021 (40 días)
	Terminación:	24/06/2021 – 16/07/2021 (22 días)
Costos Programados 30.05 [MMUSD]		Perforación : 19.31 [MMUSD] Terminación: 10.74 [MMUSD]
Principales características del equipo de perforación		Plataforma AE Campeche de 3,000 [HP] Satisface las necesidades de perforación de hasta 10,688 [m] Top Drive de 750 [Ton] Sistema de preventores: 15,000 [psi]



Distancia límites de asignación [km]	
Norte	13
Sur	1
Este	15
Oeste	1
Distancia pozos correlación [km]	
Hokchi-1	5
Hokchi-101	4
Xikin-1	3

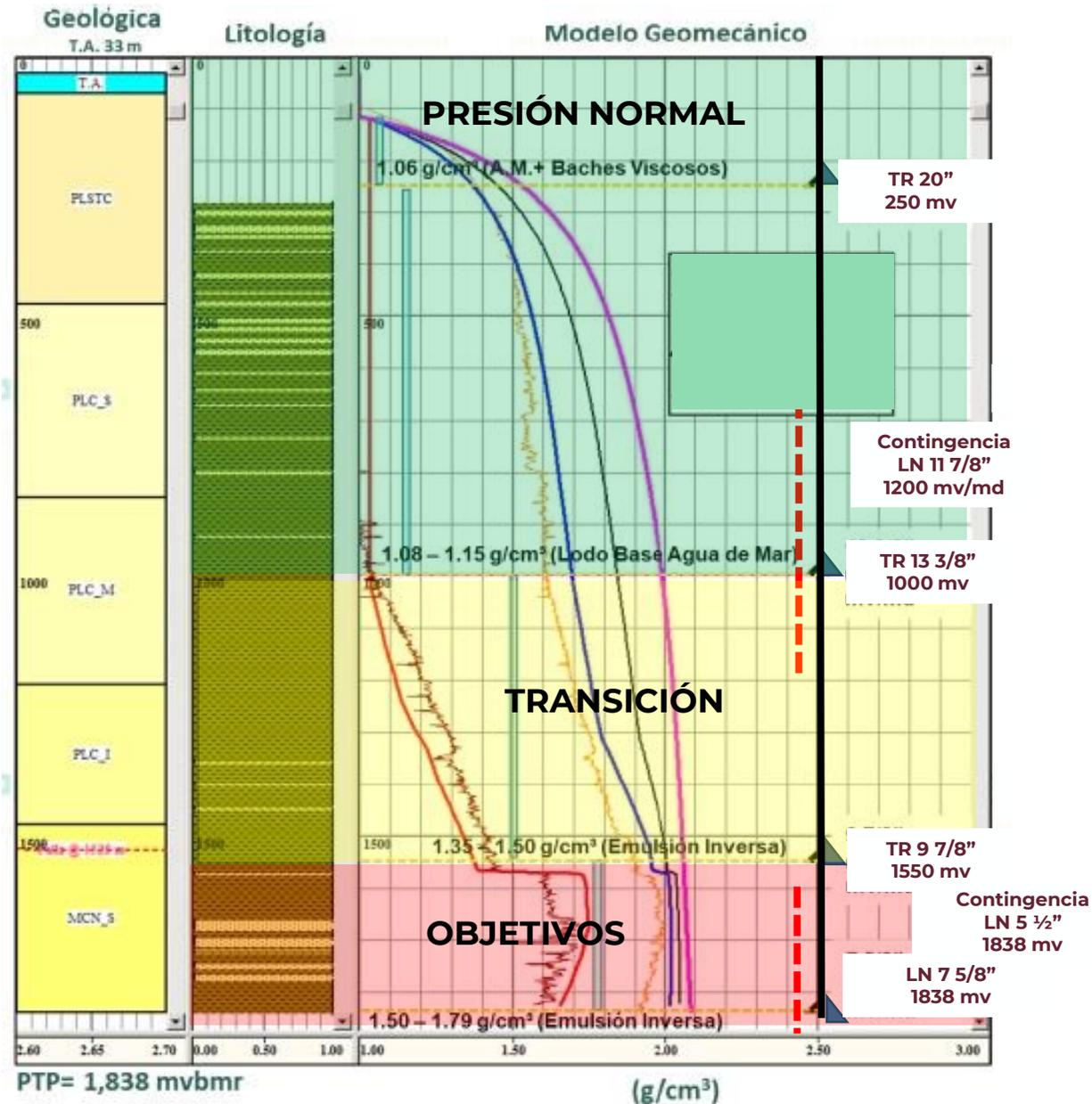
Recursos prospectivos estimados:
29 mmbpce
Probabilidad de Éxito Geológico (Pg): 36%



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

Leyenda

- Colapso
- Presión de poro
- Densidad de lodo
- Esfuerzo mínimo
- Esfuerzo máximo
- Gradiente de fractura
- Sobrecarga

Conclusiones

- El Pozo Exploratorio en Aguas Someras Tlakati-1EXP, está considerado en el Escenario Base de la Modificación al Plan de Exploración, aprobado por la Comisión Nacional de Hidrocarburos el 10 de noviembre de 2020, correspondiente a la Asignación AE-0151-Uchukil, mediante la Resolución CNH.E.58.001/2020.
- De acuerdo con la ubicación geográfica del prospecto Tlakati-1, y en función del análisis a las secciones sísmicas y mapas estructurales proporcionados por el Operador Petrolero, se estima que la trampa asociada al objetivo geológico podría extenderse más allá del límite del Área de Asignación, por lo que, de tener éxito y realizar el Descubrimiento de una acumulación de hidrocarburos se señala que podría tratarse de un posible yacimiento compartido, por lo que, de confirmarse lo anterior, el Asignatario deberá atender lo establecido en el Término y Condición Décimo del Título de Asignación en materia de Unificación.
- Las actividades de terminación incluyen limpieza del Pozo, introducción del aparejo de producción combinado de 3 ½" y 4", realizar disparos y realizar una prueba convencional en el objetivo geológico, con duración de 14 días.
- La DGAE considera técnicamente factible la Perforación del Pozo Exploratorio en Aguas Someras Tlakati-1EXP, dado que no se observaron elementos geológicos, geotécnicos, geofísicos, operacionales, de integridad del Pozo o de cumplimiento a la Normativa aplicable en la materia, que limiten o impidan su ejecución.



Comisión
Nacional de
Hidrocarburos

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

