



Comisión Nacional de
Hidrocarburos

COMISIÓN NACIONAL DE HIDROCARBUROS

RESOLUCIÓN NO. CNH.E.09.001/2020

Con fundamento en los artículos 36, fracción I de la Ley de Hidrocarburos, 2, 8, 9, 13, 14, 16, 17, 18, 20, 24, 25, fracción I, 26, 27, 30, 31, 32, 33, 34, 35, 37, 45, 46, 47, 48, 49 y los Anexos III y V de los Lineamientos de Perforación de Pozos (en adelante, Lineamientos) así como la demás normatividad aplicable, se emite la siguiente:

AUTORIZACIÓN DE LA PERFORACIÓN DEL POZO EXPLORATORIO EN AGUAS SOMERAS AMATL-1EXP

TÉRMINOS Y CONDICIONES

- I. FECHA DE EXPEDICIÓN.** 18 de febrero de 2020.
- II. TITULAR DE LA AUTORIZACIÓN.** Pemex Exploración y Producción, empresa productiva del Estado subsidiaria de Petróleos Mexicanos (en adelante, Operador Petrolero).
- III. ASIGNACIÓN O CONTRATO Y PLAN AL QUE SE ENCUENTRA ASOCIADO EL POZO.** El Pozo Exploratorio en Aguas Someras Amatl-1EXP se encuentra contemplado en el Plan de Exploración, aprobado el 2 de octubre de 2019 mediante la Resolución CNH.E.59.001/19, correspondiente a la Asignación AE-0150-Uchukil (en adelante, Asignación).
- IV. IDENTIFICACIÓN Y CLASIFICACIÓN DEL POZO.** Pozo Exploratorio en Aguas Someras Amatl-1EXP, con Identificación 590380010005300 y Clasificación 102 Pozo Exploratorio en Nuevo Campo, en términos del Anexo III de los Lineamientos.

En términos de los numerales 6 y 7 del Anexo III de los Lineamientos, la identificación del Pozo estará dada por las siguientes secciones:

- a) Código del Área: 59, Pozo en Aguas Someras.
- b) Código del Polígono Marítimo: 038, correspondiente al Polígono NE 15-5 en el Golfo de México.
- c) Código del Pozo: 0010005300.
Registro del Operador: 001, correspondiente a Pemex Exploración y Producción.
Consecutivo del Pozo: 00053, de acuerdo con el número de Pozos perforados por el Operador Petrolero en el Polígono Marítimo NE 15-5.
- d) Código del agujero: 00, por tratarse de un Pozo con un solo agujero.
- e) Sección de Extensión (opcional): 00, de acuerdo con lo manifestado por el Operador Petrolero.
- f)



Comisión Nacional de
Hidrocarburos

COMISIÓN NACIONAL DE HIDROCARBUROS

RESOLUCIÓN NO. CNH.E.09.001/2020

V. DATOS GENERALES DEL POZO:

- a. El Pozo Exploratorio en Aguas Someras Amatl-1EXP (en adelante, Pozo), tiene por objetivo Evaluar el potencial económico de aceite ligero contenido presuntamente en las secuencias siliciclásticas del Plioceno inferior y Mioceno superior, constituido por facies de canales amalgamados y de desborde de canal. El Pozo tiene como coordenadas UTM del conductor: X: 443,714.420 m, Y: 2,038,902.700 m y en el fondo: X: 445,459.000 m, Y:2,038,902.700 m, en el objetivo Plioceno Inferior X: 444,082.000 m, Y: 2,038,858.000 m, en el objetivo Mioceno Superior X: 444,928.000 m, Y: 2,038,706.000 m, y como coordenadas en el fondo: X: 445,459.000 m, Y:2,038,902.700 m.
- b. Inicialmente en el plan de Exploración aprobado, el Operador petrolero consideró únicamente el objetivo geológico Plioceno Inferior, sin embargo debido a que durante la documentación de los Planes de Exploración, el estudio de evaluación y selección de prospectos de Amatl-1EXP no estaba concluido se contó con el apoyo de la información obtenida de la perforación del pozo Tlamatini-1EXP y del mejoramiento de la imagen sísmica del estudio "solución de imagen sísmica enfocada a plays Mesozoicos en aguas someras con tecnologías 3D OBS full Acimut", obteniendo una mejor correlación de los eventos geológicos determinando el primer objetivo en el Plioceno Inferior y el segundo en el Mioceno Superior.

Derivado de lo anterior y sustentado en la respuesta de los atributos sísmicos y modelo geológico, fue necesario programar una trayectoria tipo J para el diseño del pozo y así cortar en su mejor posición geológica los dos objetivos citados.

- c. La columna geológica programada para el proyecto-pozo Amatl-1EXP, comprende secuencias terrígenas, que van desde el Mioceno Superior hasta el Reciente-Pleistoceno. El modelo sedimentario para los niveles Plioceno Inferior y Mioceno Superior, donde se ubican los objetivos geológicos del proyecto pozo Amatl-1EXP, corresponden a ambientes de talud con litofacies de areniscas de cuarzo de grano fino, distribuidas en canales y lóbulos, con regular a buenas características de porosidad y permeabilidad.
- d. La trampa para el proyecto pozo Amatl-1EXP a nivel Plioceno Inferior, se encuentra asociada a un anticlinal formado por la extensión y movimiento de la sal, con orientación SW-NE, es de tipo combinada, su componente estructural se define por su cierre contra falla al N, SSW y E mientras que en su porción W, consiste en un cambio lateral de facies de las arenas objetivo, hacia posibles cuerpos arcillosos. A nivel Mioceno Superior, corresponde a una estructura anticlinal alargada con dirección SW-NE, es una trampa de tipo estructural, la cual se encuentra limitada al N, S y al W por fallas normales, mientras que al E presenta cierre natural.



Comisión Nacional de
Hidrocarburos

COMISIÓN NACIONAL DE HIDROCARBUROS

RESOLUCIÓN NO. CNH.E.09.001/2020

| | |
|--|---|
| Nombre del Pozo | Amatl-1EXP |
| Objetivos Geológicos | Plioceno Inferior: 1,700 mvbnm Mioceno Superior 2,530 mvbnm |
| Tirante de Agua | 27 m |
| Trayectoria del Pozo | Direccional tipo "J" |
| Profundidad total Vertical y Desarrollada | 3,050 mvbnm / 3,800 mdbmr |
| Temperatura y Presión de fondo | 112 °C - 6,425 psi |
| Programas (días) | Perforación: 23/04/2020 - 21/06/2020 Terminación: 22/06/2020 - 24/07/2020 |
| Principales Características del Equipo de Perforación | Plataforma A/E Zacatecas 2,800HP Tirante de Agua Máx.: 91 m Profundidad Perforación Máx.: 9,146 m Sistema de Preventores: 10,000 psi |

- VI. FECHA LÍMITE PARA INICIAR ACTIVIDADES AUTORIZADAS / VIGENCIA.** La Autorización estará vigente desde la fecha de su otorgamiento. El Operador Petrolero tendrá 120 días naturales a partir de la fecha de notificación de dicha Autorización, o en su caso, renovación, para iniciar las actividades de Perforación del Pozo.

Con fundamento en el artículo 39, fracción I, de la Ley de Hidrocarburos y conforme a la presente Autorización, los derechos conferidos caducarán en el plazo de 120 días naturales contados a partir de la fecha de su otorgamiento.

El Operador Petrolero podrá realizar las actividades autorizadas durante el periodo de Exploración previsto en el Término y Condición Quinto del Título de Asignación, siempre que la Autorización se encuentre en vigor.

- VII. CADUCIDAD.** La presente Autorización caducará en términos de la causal siguiente:

- a) En caso de que no se ejerzan los derechos conferidos en la Autorización, en el plazo de 120 días naturales contados a partir de su otorgamiento; salvo previa aprobación de la Comisión, por causa justificada.



Comisión Nacional de
Hidrocarburos

COMISIÓN NACIONAL DE HIDROCARBUROS

RESOLUCIÓN NO. CNH.E.09.001/2020

VIII. RESPONSABILIDAD. El Operador Petrolero es responsable de todas las actividades relacionadas con la Perforación del Pozo, así como de los efectos generados por éstas, en términos del artículo 8 de los Lineamientos.

IX. DERECHOS DERIVADOS DE LA AUTORIZACIÓN:

- a) Realizar las actividades que ampara la presente Autorización, en términos de la documentación remitida a la Comisión para tal efecto.
- b) Solicitar a la Comisión una prórroga de 60 días naturales, con 10 días hábiles de anticipación al vencimiento del plazo para iniciar actividades.
- c) Solicitar la suspensión del cómputo del plazo para iniciar actividades, hasta por ciento ochenta días naturales, siempre que el Operador Petrolero demuestre que la inactividad es por causas no imputables a éste.
- d) Realizar adecuaciones sin requerir una nueva Autorización, o la modificación de ésta en los siguientes casos:
 1. Abandonar el Pozo inicialmente autorizado y perforar un Pozo Alterno, siempre que haya presentado la notificación a la que hace referencia el artículo 16 de los Lineamientos, relativo a la notificación de Incidentes o Accidentes que afecten la continuidad operativa y de obstáculos a la continuación de la Perforación y no existan modificaciones al Diseño del Pozo autorizado inicialmente.
 2. Realizar cambio de coordenadas del Pozo autorizado, siempre y cuando la nueva ubicación esté comprendida dentro de los alcances técnicos de los estudios de riesgos someros, geológicos, geotécnicos y geomecánicos realizados y no se afecte el Diseño ni la Integridad del nuevo Pozo a perforar, ni se comprometa su arquitectura y los objetivos geológicos autorizados.
 3. Realizar cambios al Programa de Perforación como consecuencia de la incorporación de nueva información, tecnología, o bien, derivados de mejoras operativas o lecciones aprendidas en la Perforación de otros Pozos. Lo anterior, siempre que ello no implique un cambio en el Diseño autorizado y se presente previo aviso, conforme al artículo 20 de los Lineamientos.
- e) Solicitar la renovación de la Autorización por una sola ocasión, a más tardar 30 días hábiles previos al vencimiento de la Vigencia de la Autorización.



Comisión Nacional de
Hidrocarburos

COMISIÓN NACIONAL DE HIDROCARBUROS

RESOLUCIÓN NO. CNH.E.09.001/2020

X. OBLIGACIONES DERIVADAS DE LA AUTORIZACIÓN:

- a) Cumplir con los Términos y Condiciones de la presente Autorización y las leyes, reglamentos y demás Normativa aplicable, emitida por la Comisión u otras autoridades competentes, así como obtener los permisos o autorizaciones necesarios para realizar las actividades previstas en la presente Autorización.
- b) Iniciar las acciones comprendidas para la Perforación del Pozo en un plazo no mayor a 120 días naturales, a partir de la fecha de notificación de la Autorización.
- c) Abstenerse de ceder, traspasar o enajenar los derechos derivados de la presente Autorización.
- d) Dar aviso a la Comisión del inicio de las actividades de Perforación del Pozo, dentro de los 5 días hábiles previos a que comiencen dichas actividades de Perforación. Este aviso deberá presentarse de conformidad con el Formato APT-N1.

Asimismo, deberá incluir una actualización del cronograma de actividades establecido en el Programa de Perforación, cuando la fecha de inicio propuesta sea anterior a la vigencia de la Autorización.

- e) Notificar a la Comisión de cualquier Incidente y Accidente que impida la continuidad de las actividades autorizadas, así como la presencia de Obstáculos a la Continuación de la Perforación, en un plazo no mayor a 12 horas, posteriores al inicio de dicho Incidente o Accidente.

Sin perjuicio de lo anterior, el Operador Petrolero deberá remitir el reporte de las actividades realizadas cada doce horas mientras persista el Incidente o Accidente y atender los requerimientos de la Comisión sobre información adicional respecto al Incidente, Accidente u Obstáculo a la Continuación de la Perforación.

- f) Presentar el informe de los resultados de las actividades de Construcción del Pozo, dentro de los 30 días hábiles posteriores al término de dicha Construcción, para los casos en que no considere realizar la Terminación de forma inmediata, conforme a lo previsto en el artículo 17 de los Lineamientos.
- g) Presentar el Informe posterior a la Terminación del Pozo, en un plazo no mayor a 30 días hábiles contados a partir de la finalización de las actividades, con la información a que refiere el artículo 18 de los Lineamientos.
- h) En caso de que durante la Perforación del Pozo se advierta la existencia de un nuevo Yacimiento, remitir a la Comisión dentro de los cinco días hábiles posteriores, en los



Comisión Nacional de
Hidrocarburos

COMISIÓN NACIONAL DE HIDROCARBUROS

RESOLUCIÓN NO. CNH.E.09.001/2020

términos previstos en los Lineamientos, la descripción del Hidrocarburo descubierto e identificación del Pozo descubridor mediante el formato RAP-1.

- i) Presentar el Aviso de los Cambios Operativos a los Programas de Perforación y de Seguimiento a la Integridad del Pozo, de conformidad con los plazos y requisitos establecidos en el Anexo V de los Lineamientos.
- j) Presentar un informe anual respecto del año inmediato anterior, en el mes de marzo, con los resultados de los indicadores señalados en la fracción XIV del artículo 27 de los Lineamientos, así como de las pruebas de hermeticidad de los Pozos y de las acciones que se realizaron para dar seguimiento a su Integridad, de conformidad con el Anexo V de los Lineamientos.
- k) Informar mediante escrito libre, el detalle de los resultados de la operación en materia de Abandono Temporal o Permanente del Pozo, dentro de los 15 días hábiles posteriores a la finalización de las actividades de Abandono, en términos del artículo 24 de los Lineamientos.
- l) Observar las disposiciones legales en materia laboral, fiscal, de seguridad industrial, medio ambiente, transparencia y demás que resulten aplicables.
- m) Pagar las contribuciones y aprovechamientos que se establezcan en términos de la legislación fiscal correspondiente.
- n) Cumplir en tiempo y forma con los requerimientos, solicitudes de información y reportes que solicite la Comisión y demás autoridades competentes, en el ámbito de sus respectivas facultades.
- o) Comparecer mediante representante legal a las reuniones de trabajo que convoque la Comisión.
- p) Permitir el acceso y dar las facilidades al personal de la Comisión o a quien ésta designe al efecto, para que realicen acciones de seguimiento, verificación y supervisión del cumplimiento de la Normativa aplicable.
- q) Dar seguimiento a los avisos y notificaciones que se realicen, a través de la página de internet de la Comisión y a través de los medios autorizados para comunicaciones oficiales.
- r) Tener la planeación para perforar dos Pozos de Alivio, en términos de las Mejores Prácticas.



Comisión Nacional de
Hidrocarburos

COMISIÓN NACIONAL DE HIDROCARBUROS

RESOLUCIÓN NO. CNH.E.09.001/2020

- s) Atender aquellas que conforme a las disposiciones aplicables correspondan al Operador Petrolero.

XI. TERMINACIÓN DE LA AUTORIZACIÓN: La Autorización terminará por cualquiera de las causales siguientes:

- a) La terminación de la vigencia de la Asignación;
- b) Vencimiento de la vigencia originalmente prevista en la Autorización;
- c) Renuncia del Operador Petrolero, siempre que no se afecten derechos de terceros;
- d) Caducidad;
- e) Revocación;
- f) Cumplimiento del objetivo de la Autorización;
- g) Disolución, liquidación o concurso mercantil del Operador Petrolero;
- h) Resolución judicial definitiva que sea condenatoria o por mandato de autoridad competente que sea firme, por la que se ordene o dé por terminada la Autorización, o
- i) Abandono Permanente del Pozo.

XII. REVOCACIÓN DE LA AUTORIZACIÓN: La Comisión podrá revocar la presente Autorización cuando se presente alguna de las causales siguientes:

- a) Que el Operador Petrolero no otorgue o mantenga en vigor las garantías, seguros o cualquier otro instrumento financiero requerido conforme a la regulación aplicable;
- b) Que el Operador Petrolero no cumpla con la regulación que al efecto emita la Comisión, así como con las condiciones establecidas en la Autorización, y
- c) Que el Operador Petrolero no realice el pago de las contribuciones y aprovechamientos correspondientes.

XIII. DOMICILIO: El domicilio del Operador Petrolero relacionado con la presente Autorización es el señalado en la documentación remitida a esta Comisión (Formato APTI), que consta en el Expediente CNH:3S.1/II/056/2019.



Comisión Nacional de
Hidrocarburos

La dirección electrónica para recibir notificaciones relacionadas con la presente Autorización es la señalada por el Operador Petrolero en su Solicitud (enrique.guzman@pemex.com), por lo que cualquier comunicación realizada a través de dicho correo electrónico se tendrá por debidamente notificada.

Cualquier modificación a la dirección electrónica antes señalada, el Operador Petrolero deberá hacerla del conocimiento de la Comisión por escrito previo a que se realice el cambio respectivo.

XIV. SANCIONES: El incumplimiento a lo establecido en la presente Autorización y en los Lineamientos, será sancionado en términos de las disposiciones aplicables.

XV. LA NOMENCLATURA Y DESCRIPCIÓN GENERAL DE LOS POZOS ALTERNOS Y, EN SU CASO, POZOS PILOTO QUE QUEDARÁN COMPRENDIDOS DENTRO DE LA AUTORIZACIÓN.

Al respecto, para el caso de presentarse alguna eventualidad durante la Perforación del Pozo Exploratorio en Aguas Someras Amatl-1EXP, el Operador Petrolero presentó la propuesta de ubicación para la Perforación de un Pozo Alterno (coordenadas X: 443,693.00 m; Y: 2,038,806.00 m). El Operador Petrolero manifestó que dicha propuesta se encuentra comprendida dentro de los alcances técnicos de los estudios geomecánico, geotécnico y de riesgos someros, realizados en su oportunidad, y no afecta el diseño ni la Integridad del nuevo Pozo a perforar, así como tampoco compromete su construcción y sus objetivos geológicos.

El Operador Petrolero propondrá a la Comisión la Identificación y Clasificación inicial del Pozo Alterno, a efecto de que se lleve a cabo el procedimiento de revisión y registro de la información, de acuerdo con lo dispuesto en los Lineamientos.

XVI. LAS MEJORES PRÁCTICAS O LAS PRÁCTICAS OPERATIVAS ADICIONALES O DISTINTAS A LAS SEÑALADAS EN LOS ANEXOS II O V DE LOS LINEAMIENTOS A LAS QUE EL OPERADOR PETROLERO SE SUJETARÁ, DERIVADO DE LO PREVISTO EN EL ARTÍCULO 9 DE LOS LINEAMIENTOS.

El Operador Petrolero manifestó que utilizará las Mejores Prácticas de la Industria durante los trabajos de Perforación del Pozo, presentando la relación de ellas en la documentación, según consta en el Expediente, mismas que son congruentes a las publicadas en el Anexo II de los Lineamientos.



Comisión Nacional de
Hidrocarburos

COMISIÓN NACIONAL DE HIDROCARBUROS

RESOLUCIÓN NO. CNH.E.09.001/2020

Firma de los servidores públicos encargados del análisis de la Solicitud de la que se deriva la presente Autorización, con fundamento en los artículos 20, fracción XVI, 32, fracción I, inciso a) del Reglamento Interno de la Comisión Nacional de Hidrocarburos

José Antonio Alcántara Mayida

Director General de Autorizaciones de Exploración

David González Lozano

Titular de la Unidad Técnica de Exploración y su
Supervisión