



Comisión Nacional de
Hidrocarburos

COMISIÓN NACIONAL DE HIDROCARBUROS

RESOLUCIÓN NO. CNH.E.07.002/19

AUTORIZACIÓN DE LA PERFORACIÓN DEL POZO EXPLORATORIO TERRESTRE PASO DE ORO-2DEL

TÉRMINOS Y CONDICIONES

- I. **FECHA DE EXPEDICIÓN.** 7 de febrero de 2019.
- II. **TITULAR DE LA AUTORIZACIÓN.** El Operador Petrolero, Servicios de Extracción Petrolera Lifting de México, S.A. de C.V.
- III. **ASIGNACIÓN O CONTRATO Y PLAN AL QUE SE ENCUENTRA ASOCIADO EL POZO.** Plan de Evaluación, aprobado el 25 de octubre de 2018 mediante la Resolución CNH.E.57.004/18, correspondiente al Periodo Adicional de Evaluación, en relación con el Contrato CNH-R01-L03-A17/2016, para la Extracción de Hidrocarburos bajo la Modalidad de Licencia.
- IV. **IDENTIFICACIÓN Y CLASIFICACIÓN DEL POZO.** Pozo Exploratorio Terrestre Paso de Oro-2DEL, con Identificación 580300120000200 y Clasificación 106 Pozo Delimitador, en términos del Anexo III de los Lineamientos. En donde los números 58 corresponde al código del área, 030 a la Entidad Federativa, 012 al registro del Operador Petrolero, 00002 al consecutivo del pozo y 00 a la ramificación.
- V. **DATOS GENERALES DEL POZO:**
 - a. El Pozo Exploratorio Terrestre Paso de Oro-2DEL (en adelante, Pozo), está proyectado con trayectoria direccional, tipo "J" y tiene como objetivo comprobar la extensión lateral al Sur de los Yacimientos descubiertos en el año de 1959 por el Pozo Paso de Oro-1, en las Formaciones Tamaulipas del Cretácico Inferior y San Andrés del Jurásico Superior. Con Coordenadas UTM: X: 701,474.17 m, Y: 2,238,275.31 m.
 - b. Se cortará una columna que comprende las Formaciones Palma Real Superior e Inferior, del Oligoceno; Chapopote, Guayabal y Aragón, del Eoceno; Chicontepec Medio, Chicontepec Inferior y Velasco Basal del Paleoceno; hasta alcanzar las Formaciones Méndez, San Felipe y Tamaulipas Inferior, esta última con objetivo geológico en el Cretácico Inferior; así como las Formaciones Pimienta y San Andrés, objetivo geológico en el Jurásico Superior.
 - c. Los objetivos geológicos se asocian a una trampa de tipo combinada, cuya componente estructural se identifica como un bloque regional de forma homoclinal, con orientación Noroeste-Sureste y buzamiento al Noreste. La componente estratigráfica se relaciona a sistemas de depósito de alta energía en ambientes de rampa media, generados por altos del basamento en condiciones que prevalecieron durante el Jurásico-Cretácico y que originaron pequeñas estructuras asociadas crecimientos oolíticos, cuyos ejes son paralelos al rumbo del homoclinal mencionado.



COMISIÓN NACIONAL DE HIDROCARBUROS

RESOLUCIÓN NO. CNH.E.07.002/19

Comisión Nacional de
Hidrocarburos

Nombre del Pozo	Paso de Oro-2DEL
Elevación del Terreno	52 m
Objetivos Geológicos	Tamaulipas Inferior 3,395 - 3,450 md San Andrés 3,613 - 3,637 md
Programa de Perforación y Terminación Preliminar (propuesto por el Operador Petrolero)	Perforación: 12/01/2019 - 31/03/2019 Terminación: 31/03/2019 - 13/04/2019
Principales Características del Equipo de Perforación	Equipo IPC-631 (Grupo R) Potencia: 1,500 HP Preventores: 10,000 psi

VI. FECHA LÍMITE PARA INICIAR ACTIVIDADES AUTORIZADAS / VIGENCIA. La Autorización estará vigente desde la fecha de su emisión. 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.

El Operador Petrolero podrá realizar las actividades autorizadas durante el Periodo Adicional de Evaluación, siempre que la Autorización se encuentre en vigor.

VII. CADUCIDAD. La presente Autorización caducará en términos de las causales siguientes:

- 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;
- Se ubican en los demás supuestos de caducidad previstos en la Autorización.

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:

- Realizar las actividades que ampara la presente Autorización, en términos de la documentación remitida a la Comisión para tal efecto.



Comisión Nacional de
Hidrocarburos

- 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. Cuando deba abandonar el Pozo 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 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.

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 verificar 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.



COMISIÓN NACIONAL DE HIDROCARBUROS

RESOLUCIÓN NO. CNH.E.07.002/19

Comisión Nacional de
Hidrocarburos

- 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 a requerimientos de la Comisión sobre información adicional respecto de los eventos descritos.

- 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 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 al Programa de Perforación y al Programa para el 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.



COMISIÓN NACIONAL DE HIDROCARBUROS

RESOLUCIÓN NO. CNH.E.07.002/19

Comisión Nacional de
Hidrocarburos

- 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 vigente.
- 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 uno o dos Pozos de Alivio, en los términos de las Mejores Prácticas.
- 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 del Contrato;
- 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 mandamiento de autoridad competente que sea firme, por la que se ordene o dé por terminada la Autorización; o



Comisión Nacional de
Hidrocarburos

COMISIÓN NACIONAL DE HIDROCARBUROS

RESOLUCIÓN NO. CNH.E.07.002/19

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;
- 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 APT1) y que consta en el Expediente.

La dirección electrónica para recibir notificaciones relacionadas con la presente Autorización es la señalada por el Operador Petrolero en su Solicitud (pontiveros@liftingdemexico.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 Terrestre Paso de Oro-2DEL, el Operador Petrolero presentó la propuesta de ubicación para la perforación de un Pozo Alterno, (Coordenadas: X: 701,470.17 m. Y: 2,238,272.31 m). El Operador Petrolero manifestó que dicha ubicación se encuentra comprendida dentro de los alcances técnicos de los estudios de riesgos someros, geotécnico y geomecánico 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.



COMISIÓN NACIONAL DE HIDROCARBUROS

RESOLUCIÓN NO. CNH.E.07.002/19

Comisión Nacional de
Hidrocarburos

Como parte del programa de respuesta a emergencias, el Operador Petrolero documentó la ingeniería conceptual para la Perforación de un Pozo de Alivio ubicado en las coordenadas X: 701,607.00 m, Y: 2,237,288.24 m con objetivo en la Formación Tamaulipas Inferior. En caso de requerirlo, la Comisión establecerá la nomenclatura, Identificación y Clasificación correspondiente, en términos del Anexo III de 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.

Firma de los servidores públicos encargados del análisis de la Solicitud de la que se deriva la presente Autorización, con fundamento en los artículos 19, fracción XV, 26, fracción I, inciso a, del Reglamento Interno de la Comisión Nacional de Hidrocarburos

Ing. José Antonio Alcántara Mayida

Director General de Autorizaciones de Exploración

Dr. Faustino Monroy Santiago
Titular de la Unidad Técnica de Exploración