



Comisión Nacional de  
Hidrocarburos

## TÉRMINOS Y CONDICIONES

### PERFORACIÓN DEL POZO EXPLORATORIO EN AGUAS SOMERAS IX-1EXP

- I. **TITULAR DE LA AUTORIZACIÓN.** Wintershall Dea México, S. de R.L. de C.V. (en adelante, Operador Petrolero).
- II. **ASIGNACIÓN O CONTRATO Y PLAN AL QUE SE ENCUENTRA ASOCIADO EL POZO.** El Pozo Exploratorio en Aguas Someras Ix-1EXP se encuentra contemplado en Escenario Base, perteneciente al Plan de Exploración presentado por el Operador Petrolero relacionado con el Contrato CNH-R03-L01-AS-CS-14/2018 (en adelante, **Contrato**), cuya modificación fue autorizada por el Órgano de Gobierno de esta Comisión mediante la Resolución CNH.E.43.001/2022, del 26 de mayo de 2022.
- III. **IDENTIFICACIÓN Y CLASIFICACIÓN DEL POZO.** Pozo Exploratorio en Aguas Someras Ix-1EXP, con Identificación 59-038-042-00002-00 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 del Golfo de México.
- b) Código del Polígono Marítimo: 038, correspondiente al Polígono Marítimo NE 15-5.
- c) Código del Pozo: 042-00002  
Registro del Operador: 042, correspondiente a Wintershall Dea México, S. de R.L. de C.V.  
Consecutivo del Pozo: 00002, de acuerdo con el número de Pozos perforados por el Operador Petrolero en el Polígono Marítimo NE 15-5.
- d) Código del agujero: 00, de acuerdo con lo manifestado por el Operador Petrolero.
- e) Sección Extensión: N/A, de acuerdo con lo manifestado por el Operador Petrolero.

#### IV. DATOS GENERALES DEL POZO:

1. El Pozo Exploratorio en Aguas Someras Ix-1EXP (en adelante, Pozo), tiene como objetivo probar la presencia de hidrocarburos en las areniscas turbidíticas del Mioceno Superior y adquirir datos suficientes para calcular los volúmenes de hidrocarburos en sitio, ello mediante la perforación de un pozo direccional a la profundidad de 4,693 mdbmr / 4,630 mvbmr.



Comisión Nacional de  
Hidrocarburos

## COMISIÓN NACIONAL DE HIDROCARBUROS

2. Las coordenadas UTM zona 15 N del Pozo son las siguientes:

- a. Conductor X= 410,802.10, Y=2,063,863.14
- b. Objetivo geológico (Mioceno Superior) X=410,816.47, Y=2,064,242.71
- c. PT-Principal X=410,836.12 Y=2,064,410.37

3. La columna geológica probable del proyecto Pozo Ix-1EXP, está constituida por las formaciones que abarcan desde la época de la base del del Holoceno, hasta el Mioceno Inferior.

De acuerdo con la información técnica presentada por el Operador Petrolero, la trampa se identifica del tipo estructural, correspondiente a un homoclinal orientado NW-SE influenciado por un diapiro de sal alóctona con cierre contra la misma en dirección NE-SE y cierre natural en sus demás direcciones.

Nombre del pozo	Ix-1EXP
Tirante de agua y elevación de la mesa rotaria	93 mv / 30 mvsnm
Objetivos geológicos (mvmbr)	Mioceno Superior Tortoniano 3,911 – 4,435
Temperatura y presión	105 °C      8,170 psi
Trayectoria	Direccional Tipo "J"
Profundidad total	4,693 mdbmr / 4,630 mvmbr
Programas (82 días)	Movilización 07/Dic/2022 14/Dic/2022 (7 días) Perforación 14/Dic/2022 16/Feb/2023 (64 días) Abandono 16/Feb/2023 27/Feb/2023 (11 días)
Principales características del equipo de perforación	Plataforma A/E, Borr Ran Satisface las necesidades de perforación de hasta 10,668 m. Sistema de Preventores 15,000 psi

**V. 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.

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.



Comisión Nacional de  
Hidrocarburos

El Operador Petrolero podrá realizar las actividades autorizadas durante el Periodo Inicial de Exploración previsto en la Cláusula 4.2 del Contrato, siempre que la Autorización se encuentre en vigor.

**VI. CADUCIDAD.** La presente Autorización caducará en caso de que no se ejerzan los derechos conferidos en la Autorización, en un plazo de 120 días naturales contados a partir de su otorgamiento; salvo previa aprobación de la Comisión, por causa justificada;

**VII. 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.

**VIII. 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 geológicos, geotécnicos, geofísicos, de riesgos someros 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,



Comisión Nacional de  
Hidrocarburos

## COMISIÓN NACIONAL DE HIDROCARBUROS

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.

### **IX. 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.
- 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.



Comisión Nacional de  
Hidrocarburos

- 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, por medio del formato RAP-1.
- i) Atender al procedimiento establecido la cláusula 9 del Contrato, en materia de Unificación, en el supuesto de que el Operador Petrolero reúna elementos suficientes de le permitan inferir la posible existencia de un Yacimiento compartido.
- j) 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.
- k) 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.
- l) 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.
- m) Observar las disposiciones legales en materia laboral, fiscal, de seguridad industrial, medio ambiente, transparencia y demás que resulten aplicables.
- n) Pagar las contribuciones y aprovechamientos que se establezcan en términos de la legislación fiscal correspondiente.
- o) 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.
- p) Comparecer mediante representante legal a las reuniones de trabajo que convoque la Comisión.
- q) 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.



Comisión Nacional de  
Hidrocarburos

- r) 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.
- s) Tener la planeación para perforar dos Pozos de Alivio, en los términos de las Mejores Prácticas.
- t) Atender aquellas que conforme a las disposiciones aplicables correspondan al Operador Petrolero.

**X. 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 mandato de autoridad competente que sea firme, por la que se ordene o dé por terminada la Autorización;  
o
- i) Abandono Permanente del Pozo.

**XI. 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.



Comisión Nacional de  
Hidrocarburos

- XII. 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 CNH:3S.1/II/039/2022 de la Dirección General de Autorizaciones de Exploración (en adelante Expediente).

La dirección electrónica para recibir notificaciones relacionadas con la presente Autorización es la señalada por el Operador Petrolero en su Solicitud (claudia.alcantara@wintershalldea.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.

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

- XIV. 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, el Operador Petrolero presentó una propuesta de ubicación para la perforación de un Pozo Alterno con las siguientes coordenadas,  $X_1$ : 410,823 m.  $Y_1$ : 2,063,884 m y dos propuestas para la ubicación de pozos de Alivio con las siguientes coordenadas,  $X_1$ : 411,091.6 m.  $Y_1$ : 2,064,274.6 m y  $X_2$ : 411,329 m.  $Y_2$ : 2,063,737.4 m. El Operador Petrolero manifestó que dichas ubicaciones se encuentran comprendidas dentro de los alcances técnicos de los estudios geológicos, geotécnico, geomecánico, geofísicos y de riesgos someros realizados, y que no afectan el diseño ni la Integridad del Pozo a perforar, así como tampoco compromete su arquitectura y sus objetivos geológicos.

En su caso, 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.

- XV. 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,



## COMISIÓN NACIONAL DE HIDROCARBUROS

Comisión Nacional de  
Hidrocarburos

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 20, fracción XVI, 32, fracción I, inciso a) del Reglamento Interno de la Comisión Nacional de Hidrocarburos

**Ricardo Basurto Ortíz**

Director General de Autorizaciones de Exploración

**Ricardo Basurto Ortíz**

En suplencia por ausencia del Titular de la Unidad Técnica de Exploración y su Supervisión, con fundamento en el artículo 54 primer párrafo, del Reglamento Interno de la Comisión Nacional de Hidrocarburos.