

ACUERDO CNH. E.XXXX.XX POR EL QUE SE MODIFICAN, ADICIONAN Y DEROGAN DIVERSAS DISPOSICIONES DE LOS LINEAMIENTOS QUE REGULAN LOS PLANES DE EXPLORACIÓN Y DE DESARROLLO PARA LA EXTRACCIÓN DE HIDROCARBUROS Y SE EMITE EL ANEXO V EN MATERIA DE PROGRAMAS DE CAPACITACIÓN Y DE TRANSFERENCIA DE TECNOLOGÍA.

AGUSTÍN DÍAZ LASTRA, MARTHA PATRICIA JIMÉNEZ OROPEZA, HÉCTOR MOREIRA RODRÍGUEZ, SALVADOR ORTUÑO ARZATE, JOSÉ ALFONSO PASCUAL SOLÓRZANO FRAGA, y BALDEMAR HERNÁNDEZ MÁRQUEZ, Comisionado Presidente, Comisionada y Comisionados de la Comisión Nacional de Hidrocarburos, con fundamento en los artículos 25, quinto párrafo, 27, séptimo párrafo y 28, octavo párrafo de la Constitución Política de los Estados Unidos Mexicanos; 1, 2, fracción III y 43 Ter de la Ley Orgánica de la Administración Pública Federal; 1, 2, fracción I, 7, fracciones II y III, 31, fracciones VI y VIII, 43, fracción I, inciso c), 44 y 46 de la Ley de Hidrocarburos; 2, fracción I, 3, 5, 22, fracciones I, II, III, VIII, XXIV y XXVII y 38, fracciones I y III y 39, fracciones IV, V y VI de la Ley de los Órganos Reguladores Coordinados en Materia Energética; y 1, 10, fracción I, 11 y 13, fracciones V, inciso a), XI y último párrafo del Reglamento Interno de la Comisión Nacional de Hidrocarburos, y

#### **CONSIDERANDO**

Que, de conformidad con los artículos 3 y 29 de la Ley de los Órganos Reguladores Coordinados en Materia Energética y 1, 2, fracción III y 43 Ter de la Ley Orgánica de la Administración Pública Federal, la Comisión Nacional de Hidrocarburos (en adelante, Comisión) es un Órgano Regulador Coordinado en Materia Energética.

Que, en términos del artículo 22, fracciones I y III de Ley de los Órganos Reguladores Coordinados en Materia Energética corresponde a la Comisión emitir sus actos, acuerdos y resoluciones con autonomía técnica, operativa y de gestión para el cumplimiento de sus funciones.

Que, el artículo 39, fracciones V y VI de la Ley de los Órganos Reguladores Coordinados en Materia Energética establece que la Comisión ejercerá sus funciones, procurando que los procesos administrativos a su cargo, respecto de las actividades de exploración y extracción de hidrocarburos, se realicen con apego a los principios de transparencia, honradez, certeza, legalidad, objetividad, imparcialidad, eficacia y eficiencia, así como promover el desarrollo de las actividades de exploración y extracción de hidrocarburos en beneficio del país.

Que, de conformidad con los artículos 43, fracción I de Ley de Hidrocarburos y 22, fracción II de la Ley de los Órganos Reguladores Coordinados en Materia Energética, corresponde a esta Comisión, emitir la regulación respecto a las actividades de exploración y extracción de hidrocarburos, entre otras actividades relacionadas con el ámbito de su competencia.



Que, de conformidad con lo previsto en el artículo 46 de la Ley de Hidrocarburos, las Asignaciones y Contratos de Exploración y Extracción deberán incluir un programa de cumplimiento del porcentaje de contenido nacional.

Que, con fundamento en lo dispuesto por el artículo 16, fracción IX de la Ley Federal de Procedimiento Administrativo, la Comisión, en su carácter de dependencia de la Administración Pública Federal, está obligada a facilitar el ejercicio de los derechos y el cumplimiento de las obligaciones de los particulares con los que tenga relación en razón de su competencia.

Que, el 12 de abril de abril de 2019 se publicaron en el Diario Oficial de la Federación los Lineamientos que regulan los Planes de Exploración y de Desarrollo para la Extracción de Hidrocarburos, así como sus modificaciones en el mismo medio, el 31 de marzo de 2021, 20 de agosto de 2021 y 27 de noviembre de 2023 respectivamente.

Que, conforme al artículo 38 Bis de los Lineamientos de Planes de Exploración y Extracción de Hidrocarburos, los operadores petroleros en términos de las Asignaciones o Contratos deberán presentar los programas de cumplimiento del porcentaje de contenido nacional, así como de capacitación y de transferencia de tecnología para su aprobación.

Que, el 10 de junio de 2024 la Consejería Jurídica del Ejecutivo Federal a través del oficio 112.CJEF.CACEC.16874.2024 informó que esta Comisión cuenta con atribuciones para pronunciarse respecto de los programas de cumplimiento del porcentaje de contenido nacional, capacitación y transferencia de tecnología a que se refiere el artículo 46 de la Ley de Hidrocarburos, previa opinión de la Secretaría de Economía, esto en virtud que la Comisión es un órgano constitucional del Poder Ejecutivo Federal facultado para colaborar con la Secretaría de Energía en aspectos técnicos y económicos en materia de hidrocarburos.

Que, en el marco del Convenio de Coordinación para realizar acciones coordinadas que promuevan el desarrollo de las actividades de exploración y extracción de hidrocarburos, el cumplimiento del marco jurídico aplicable en materia de Contenido Nacional y de fomento de cadenas productivas e inversión, así como de transferencia tecnológica en el sector hidrocarburos y otros campos afines de interés, suscrito entre la Secretaría de Economía y la Comisión Nacional de Hidrocarburos, el 12 de junio de 2024, la Secretaría de Economía mediante oficio número DGCN FSE.432.2024.0337 delimito el ámbito de su competencia, a través de la Dirección General de Contenido Nacional y Fomento en el Sector Energético para emitir opinión sobre los Programas de Cumplimiento del Porcentaje de Contenido Nacional y los Programas de Capacitación y Transferencia de Tecnología, conforme a la Ley Orgánica de la Administración Pública Federal, la Ley de Hidrocarburos y el Reglamento Interior de la Secretaría de Economía y demás normatividad aplicable.



Que, como resultado de lo anterior, el presente Acuerdo incorpora los trabajos realizados en coordinación con la Secretaría de Economía en el ámbito de su competencia en la materia.

Que, de la revisión a los Lineamientos que regulan los Planes de Exploración y de Desarrollo para la Extracción de Hidrocarburos y con el objetivo de otorgar certidumbre a los operadores petroleros, así como de salvaguardar los principios de legalidad y seguridad jurídica en materia de contenido nacional en el ámbito de competencia de la Comisión, se estima necesario establecer los supuestos y criterios generales que deben ser observados por los operadores petroleros para la presentación de los programas de capacitación y de transferencia de tecnología.

Que, en virtud de lo expuesto y con base al mandato legal conferido de este Órgano Regulador Coordinado en Materia Energética, el Órgano de Gobierno de la Comisión Nacional de Hidrocarburos emite el siguiente:

ACUERDO CNH. E.XXXX.XX POR EL QUE SE MODIFICAN, ADICIONAN Y DEROGAN DIVERSAS DISPOSICIONES DE LOS LINEAMIENTOS QUE REGULAN LOS PLANES DE EXPLORACIÓN Y DE DESARROLLO PARA LA EXTRACCIÓN DE HIDROCARBUROS Y SE EMITE EL ANEXO V EN MATERIA DE PROGRAMAS DE CAPACITACIÓN Y DE TRANSFERENCIA DE TECNOLOGÍA.

ARTÍCULO PRIMERO: Se MODIFICAN los artículos 1, párrafo segundo, fracciones V y VI; 3, fracción II; 5; 9, primer párrafo; 11, fracción I del párrafo segundo; 19, fracción VI en el párrafo segundo del inciso ii; 20, fracción I; denominación del Capítulo III; 38 Bis; 38 Ter, párrafos primero, tercero y cuarto, así como sus fracciones I y II; 40, fracción III; 50, fracción III Bis; 60; 61 Bis, último párrafo; 87, primer párrafo; 88; 90, primer párrafo y fracción III; 95; denominación del Título VI; 99; 100, párrafos primero y segundo; 103, fracción I en su último párrafo; 105, párrafos primero y último, así como las fracciones I y III; 106, fracción II; 107; y Anexo I, numeral 4 en su primer párrafo; letra c. del número 2 del subinciso i. del inciso b) y subinciso ii. del inciso b) de la fracción IV del numeral 3 del Anexo II; y número 2 del subinciso i. del inciso a) de la fracción III del numeral 3 del Anexo III; formatos AP, MP, APT, MPTP, APCN, PE y TRSM; Tablas "Tabla de Informe Bimestral de Actividades en Asignaciones de Exploración" y "Tabla de Informe Bimestral de Inversiones en Asignaciones de Exploración" del Formato SPA-EXP; Tablas "Tabla Informe Bimestral de Costos en Asignaciones de Extracción - Inversiones" y "Tabla Informe Bimestral de Costos de Asignaciones de Extracción - Gastos de Operación" del Formato SPA-EXT; Tabla Actividades y Tabla Producción del Formato PTP; Tabla Comparativa Contenido Nacional, Capacitación y TT del formato APCN; Tablas "I.3 Programa del Costo Total", "I.5. Comparativa del Costo Total" del Anexo 1; Tablas "II.7. Programa del Costo Total" y "II.11. Comparativa Costo Total" del Anexo 2; Tabla "III.5. Programa del Costo Total" del Anexo 3; se ADICIONAN los artículos 3, fracción XXXI Ter, XXXI Quáter, XXXI Quinquies y XXXIV Bis; 38 Bis, en sus párrafos segundo y séptimo, recorriendo los subsecuentes en su orden; 50, fracción II Bis; 72, fracciones III Bis y V; Capítulo Único del Título VI; 100, inciso b. de la fracción III; 103, incisos a) a d) de la fracción I; Anexo V; Tabla "Reporte de Seguimiento



PCyTT"; Tabla "Comparativa Presupuesto" correspondiente al formato MPTP; Tabla V.1. Cronograma Actividades PCyTT del Anexo V; y se **DEROGAN** el artículo 3, la fracción XXXI Bis y la letra b. del número 2 del subinciso i. del inciso b) de la fracción IV del numeral 3 del Anexo II de los Lineamientos que regulan los Planes de Exploración y Extracción de Hidrocarburos, para quedar como sigue:

### LINEAMIENTOS QUE REGULAN LOS PLANES DE EXPLORACIÓN Y DE DESARROLLO PARA LA EXTRACCIÓN DE HIDROCARBUROS

#### Artículo 1. ...

Asimismo, tienen por objeto regular la presentación, aprobación y Supervisión de los Programas Operativo Anual, de Evaluación, Piloto, de Trabajo, de Transición y sus respectivos Presupuestos, así como el Programa de Cumplimiento del Porcentaje de Contenido Nacional, y los Programas de Capacitación y Programas de Transferencia de Tecnología, según corresponda, así como sus modificaciones.

...

#### I. a IV. ...

- V. El procedimiento para la presentación y, en su caso, evaluación y aprobación del Presupuesto, de los Programas de Trabajo, Operativo Anual, de Evaluación, Piloto, de Transición, así como el Programa de Cumplimiento del Porcentaje de Contenido Nacional, Programas de Capacitación y Programas de Transferencia de Tecnología, así como sus modificaciones o actualizaciones, según correspondan, y
- VI. Los términos, condiciones y plazos de entrega de información para que la Comisión ejecute las actividades de seguimiento y Supervisión del cumplimiento de los Planes aprobados, así como de los Programas de Trabajo y Presupuesto, Operativo Anual, de Evaluación, Piloto, de Transición, Programas de Capacitación y Programas de Transferencia de Tecnología.

...

#### Artículo 3. ...

I. ...

II. Anexo: Documento descriptivo en el que la Comisión establece el nivel de detalle técnico económico, que deben contener los Planes, Programas de Evaluación, Programa Piloto, Programas de Transición, así como el Informe de Evaluación Inicial, la notificación de Descubrimiento, el informe de evaluación, Programa de Capacitación y Programa de Transferencia de Tecnología, y que forman parte integral de los Lineamientos;

III. a XXXI. ...



XXXI Bis. Derogado.

**XXXI Ter. Programa de Capacitación:** Documento en el que los Contratistas describen los servicios de capacitación, como el entrenamiento, cursos y seminarios para la formación de recursos humanos nacionales en la investigación científica y tecnológica aplicada a la Exploración y Extracción de Hidrocarburos, en coordinación con instituciones educativas, centros de investigación, especialistas del sector o dependencias de gobierno, que planea aplicar durante la ejecución de su Plan o Programa de Evaluación, Programa de Transición o Programa Piloto;

XXXI Quater. Programa de Cumplimiento del Porcentaje de Contenido Nacional: Meta del porcentaje de contenido nacional indicada por el Operador Petrolero, que deberá alcanzar durante la ejecución de su Plan, Programa de Evaluación, Programa de Transición, o Programa Piloto conforme a su Asignación o Contrato, acorde al artículo 46 de la Ley de Hidrocarburos;

XXXI Quinquies. Programa del Costo Total: Documento en el que se detallan los montos de las inversiones y los gastos de operación programados por un Operador Petrolero en concordancia con las actividades establecidas en un Plan, Programa de Evaluación, Programa Piloto o Programa de Transición, según resulte aplicable. Lo anterior, con independencia de la denominación que se le atribuya en una Asignación o en un Contrato.

Asimismo, incluirá el Programa de Cumplimiento del Porcentaje de Contenido Nacional.

#### XXXII. a XXXIV. ...

XXXIV Bis. Programa de Transferencia de Tecnología: Documento en el que los Contratistas describen los mecanismos mediante los cuales se llevará a cabo la transferencia de innovación, asimilación, investigación y desarrollo tecnológicos para mejorar la eficacia y eficiencia en la elaboración de un bien, la aplicación de un proceso o la prestación de un servicio, que planean aplicar durante la ejecución de su Plan, Programa de Evaluación, Programa de Transición o Programa Piloto;

XXXV. a XLIV. ...

Artículo 5. De la clasificación de la información. La Comisión clasificará, según corresponda, la información recibida con motivo del cumplimiento de los Lineamientos, de conformidad con la Ley General de Transparencia y Acceso a la Información Pública, la Ley Federal de Protección a la Propiedad Industrial y demás Normativa aplicable. Lo anterior, sin perjuicio de la información que la Comisión deba hacer pública con motivo del cumplimiento de la Ley de Hidrocarburos, de la Ley de los Órganos Reguladores Coordinados en Materia Energética, de la Normativa, o bien, por mandato de una autoridad competente.

## SOUND SOUND

#### COMISIÓN NACIONAL DE HIDROCARBUROS

Artículo 9. De los procedimientos establecidos en las Asignaciones y Contratos. Los Operadores Petroleros deberán cumplir con los plazos establecidos en las Asignaciones o Contratos que correspondan, para la presentación de los Planes, notificación de un Descubrimiento, declaración de Descubrimiento Comercial, Programas de Evaluación, Programas Piloto, Programas de Transición, Programas de Cumplimiento del Porcentaje de Contenido Nacional, Programas de Capacitación, Programas de Transferencia de Tecnología, Programas de Trabajo y Presupuesto, Programas Operativos Anuales y demás procedimientos administrativos materia de los Lineamientos.

•••

#### Artículo 11. ...

I. a V....

...

I. El Programa de Cumplimiento del Porcentaje de Contenido Nacional, y en su caso los Programas de Capacitación y Transferencia de Tecnología, y

II. a III. ...

#### Artículo 19. ...

...

I. a V....

VI.

i. .

ii.

El Operador Petrolero deberá presentar la versión actualizada del Plan que incluya las observaciones de la Comisión para su correspondiente análisis y deberá cumplir con los requisitos de los artículos 15, 39, 58, 61, 73, 93 o 96 de los Lineamientos.

•••

•••

iii. ..

...

...

## SOUTH SOUTH

#### COMISIÓN NACIONAL DE HIDROCARBUROS

#### Artículo 20. ...

I. Programa de Cumplimiento del Porcentaje de Contenido Nacional, y en su caso, el Programa de Capacitación y de Transferencia de Tecnología;

II. a V. ...

#### Capítulo III

De los Programas de Trabajo, Operativo Anual, Cumplimiento del Porcentaje de Contenido Nacional, de Capacitación, Transferencia de Tecnología y el Presupuesto

Artículo 38 Bis. De los Programas de Cumplimiento del Porcentaje de Contenido Nacional, Capacitación y Transferencia de Tecnología. En términos de las Asignaciones o Contratos, los Operadores Petroleros deberán presentar los Programas de Cumplimiento del Porcentaje de Contenido Nacional, de Capacitación y de Transferencia de Tecnología para su aprobación, como parte de la presentación del Plan de Exploración o de Desarrollo para la Extracción, así como de los Programas de Evaluación, Piloto o Transición, según corresponda.

El Programa de Cumplimiento del Porcentaje de Contenido Nacional deberá ser presentado como parte del Programa del Costo Total, y deberá cumplir con el porcentaje mínimo de contenido nacional establecido en la Asignación o Contrato respectivo, así como tomar en consideración la metodología para medir el contenido nacional en Asignaciones y Contratos para la Exploración y Extracción expedida por la Secretaría de Economía.

Los Contratistas deberán presentar mediante escrito libre los Programas de Capacitación y Transferencia de Tecnología conforme a lo establecido en el Anexo V de los Lineamientos.

La Comisión resolverá respecto de los Programas de Cumplimiento de Porcentaje de Contenido Nacional, de Capacitación y de Transferencia de Tecnología, según corresponda, en conjunto con la solicitud de aprobación del Plan o los Programas de Transición, Evaluación o Piloto, correspondiente.

La Comisión solicitará la opinión de la Secretaría de Economía respecto de los Programas de Cumplimiento del Porcentaje de Contenido Nacional, de Capacitación y de Transferencia de Tecnología, según corresponda. Lo anterior, en términos de los mecanismos de coordinación que para tal efecto suscriban la Secretaría de Economía y la Comisión.

Tratándose de Programas de Cumplimiento del Porcentaje de Contenido Nacional, de Capacitación y de Transferencia de Tecnología asociados a un Programa de Transición, los Operadores Petroleros deberán tomar como base lo establecido en la Asignación o Contrato respectivo.

Los Programas de Capacitación y Transferencia de Tecnología deberán observar las Mejores Prácticas de la Industria, así como la adopción, innovación, asimilación, investigación y desarrollo tecnológicos, y formación de recursos humanos nacionales en



la investigación científica y tecnológica aplicada a la Exploración y Extracción de Hidrocarburos, y aquellos criterios establecidos en el Anexo V de los Lineamientos.

En los casos en que las Asignaciones o Contratos no establezcan un porcentaje mínimo de contenido nacional se tomará como base el porcentaje mínimo de contenido nacional respectivo para el periodo inmediato anterior, y en el caso de los Contratos, se deberán presentar los Programas de Capacitación y Transferencia de Tecnología conforme a lo establecido en el Anexo V de los Lineamientos.

Artículo 38 Ter. Actualización de los Programas de Cumplimiento del Porcentaje de Contenido Nacional, Capacitación o Transferencia de Tecnología. En caso de requerir una actualización de los Programas de Cumplimiento del Porcentaje de Contenido Nacional, de los Programas de Capacitación o de Transferencia de Tecnología, los Operadores Petroleros deberán solicitar la actualización a la Comisión mediante el formato APCN y su instructivo. Las actualizaciones deberán guardar congruencia con el alcance y actividades previamente contenidas en el Programa de Cumplimiento del Porcentaje de Contenido Nacional, Capacitación o Transferencia de Tecnología, vigente en ese momento.

...

- I. Variaciones en los montos destinados a cualquiera de las variables correspondientes al contenido nacional, siempre y cuando no se actualice ninguno de los supuestos de modificación del Plan o los Programas de Transición, Evaluación o Piloto, según corresponda, y sin que el porcentaje del contenido nacional se observe por debajo de lo establecido en el Contrato o Asignación respectiva, o
- II. Cambios en las actividades consideradas en los Programas de Capacitación o Transferencia de Tecnología aprobados, sin que esto implique la actualización de los montos previamente autorizados o de los porcentajes en materia de contenido nacional.

En caso de que las actualizaciones a los Programas de Cumplimiento del Porcentaje de Contenido Nacional, de Capacitación o de Transferencia de Tecnología modifiquen el costo total aprobado en el Programa de Trabajo y el Presupuesto vigente, el Operador Petrolero deberá atender lo establecido en el artículo 33 de los Lineamientos.

Tratándose de los Programas de Cumplimiento del Porcentaje de Contenido Nacional, la Comisión remitirá el aviso correspondiente a la Secretaría de Economía respecto de la actualización a dicho programa.

#### Artículo 40. ...

I. a II. ...

III. Caracterización y Delimitación. La Comisión evaluará que durante las etapas de Exploración contemple la realización de actividades encaminadas a la evaluación



de un Descubrimiento para determinar su dimensión, extensión, volumen original de Hidrocarburos y potencial productivo o en su caso, la revaluación de un Campo o Yacimiento que fue previamente descubierto, para determinar su posible potencial productivo en su etapa actual.

•••

#### Artículo 50. ...

I. a II. ...

Il Bis. Cuando las proyecciones del Operador Petrolero indiquen que la meta de aprovechamiento de gas no será alcanzada o será alcanzada fuera del tiempo aprobado en el Programa de Evaluación vigente, conforme a la Normativa en materia de Aprovechamiento del Gas Natural que para tal efecto emita la Comisión;

**III.** ...

**III Bis.** Cuando el Operador Petrolero contemple la adición o modificación del punto de medición provisional aprobado y se actualice el supuesto previsto en la Normativa en materia de medición;

IV. a V....

...

...

**a)** a **b)** ...

...

**Artículo 60. Del proceso de Exploración durante la Extracción.** El Operador Petrolero que durante el Desarrollo para la Extracción requiera realizar actividades de Exploración, deberá presentar para su aprobación el Plan de Exploración en los términos del Capítulo I del Título II de los Lineamientos, siempre y cuando el Contrato o título de Asignación lo permita.

Artículo 61 Bis. ...

...

Si en términos del primer párrafo de este artículo se determinó que no era conveniente aplicar un proceso de Recuperación Secundaria o Mejorada, cuando se actualice alguno de los supuestos previstos en los artículos 62 o 72 de los Lineamientos, los Operadores Petroleros deberán presentar con la solicitud de modificación del Programa de



Artículo 72. ...

Programa Piloto. ...

Programa Piloto y la resolución de la Comisión. ...

Transición o del Plan de Desarrollo para la Extracción el estudio de viabilidad técnica conforme a lo previsto en el Anexo II o III, según corresponda o en su caso, si no se modifican los pronósticos, actividades e inversiones, manifestar que la viabilidad técnica se mantiene en los términos del último Programa de Transición o Plan de Desarrollo para la Extracción aprobado.

I. a III	•
III Bis	cuando el Operador Petrolero contemple la adición o modificación del punto de medición provisional aprobado y se actualice el supuesto previsto en la Normativa en materia de medición;
III Te	r. y IV
V.	Las proyecciones del Operador Petrolero indiquen que la meta de aprovechamiento de gas no será alcanzada o será alcanzada fuera del tiempo aprobado en el Programa de Transición vigente, conforme a la Normativa en materia de Aprovechamiento del Gas Natural que para tal efecto emita la Comisión.
Artíc	ulo 87. Del informe de evaluación derivado del Programa Piloto
Artíc	ulo 88. Del plazo para resolver sobre el informe de evaluación derivado del

Artículo 90. De los criterios para evaluar el informe de evaluación derivado del



**I.** a **II.** ...

III. Que el análisis económico realizado por el Operador Petrolero haya sido conforme a los elementos establecidos en el apartado A, fracción V, numeral 4 del Anexo IV.

...

**Artículo 95. Del proceso de Exploración durante la Extracción.** El Operador Petrolero que durante el Desarrollo para la Extracción de Yacimientos No Convencionales requiera realizar actividades de Exploración, deberá presentar para su aprobación el Plan de Exploración de Yacimientos No Convencionales en los términos del Capítulo I del Título V de los Lineamientos, siempre y cuando el Contrato o título de Asignación lo permita.

#### Título VI Disposiciones aplicables a la Supervisión

#### Capítulo Único De la administración, seguimiento, Supervisión y sanciones

**Artículo 99. De la administración y seguimiento.** La Comisión revisará y evaluará el cumplimiento de la ejecución de los Planes y Programas de Evaluación, Programas Piloto, de Transición, Programas de Capacitación, Programas de Transferencia de Tecnología, Programas de Trabajo y Presupuesto, así como Programas Operativos Anuales, en términos del presente Título y la demás Normativa aplicable.

Artículo 100. Del seguimiento de los Planes y programas. Los Operadores Petroleros deberán presentar información relacionada con la ejecución de las actividades consideradas en los Planes, Programas de Evaluación, Programas Piloto, Programas de Transición, Programas de Capacitación, Programas de Transferencia de Tecnología Programas de Trabajo, Presupuesto y Programa Operativo Anual, conforme a los siguientes mecanismos de reporte:

I. a II. ...

III**.** ...

a. ...

**b.** Para Contratos, durante el mes de abril de cada año, se deberá entregar un informe respecto de las actividades contenidas en los Programas de Capacitación y Transferencia de Tecnología ejecutadas durante el año previo, mediante la Tabla Reporte de Seguimiento PCyTT, disponible en el siguiente enlace: www.cnh.gob.mx.

IV. ...



El Operador Petrolero deberá entregar los informes a que se refieren las fracciones I, II, y IV dentro de los quince días hábiles posteriores al cumplimiento del bimestre, trimestre, semestre o periodo, según corresponda, a reportar.

...

#### Artículo 103. De los indicadores de evaluación del cumplimiento de los Planes. ...

Asimismo, no serán objeto de evaluación aquellos Planes de Desarrollo para la Extracción en etapa de abandono, o aquellos para los cuales, mediante las acciones de supervisión de la Comisión, se demuestre que el Campo se encuentra en etapa de abandono, entendiéndose que se trata de Campos que están por finalizar la etapa de extracción de Hidrocarburos, o Campos que la han finalizado, es decir, no cuentan con uno o más de los siguientes factores o características:

- a) Reservas certificadas;
- **b)** Producción planeada, o bien, reportada;
- c) Actividades de Desarrollo para la Extracción de Hidrocarburos planeadas, o bien, ejecutadas;
- **d)** Inversiones planeadas, o bien, erogadas correlacionadas con la ejecución de actividades de extracción.

II. ...

Artículo 105. De las acciones de Supervisión derivadas del seguimiento de los Planes, Programas de Evaluación, Piloto, de Transición, Programas de Capacitación, Programas de Transferencia de Tecnología, Programas de Trabajo, Presupuesto y Operativo Anual. La Comisión podrá realizar las acciones de Supervisión del cumplimiento de las obligaciones previstas en los presentes Lineamientos en términos de la Normativa aplicable. Dichas acciones podrán ser, entre otras, las siguientes:

I. Solicitar la información relativa al cumplimiento del Plan, Programa de Evaluación, Programa Piloto, Programa de Transición, Programas de Capacitación, Programas de Transferencia de Tecnología, Programa de Trabajo, Presupuesto o Programa Operativo Anual;



II. ...

III. Solicitar acceso a las bases de datos, documentación y sistemas que resguarden la información relativa a los Planes, Programa de Evaluación, Programa Piloto, Programa de Transición, Programas de Capacitación, Programas de Transferencia de Tecnología, Programas de Trabajo y Presupuesto, y

IV. ...

El Operador Petrolero en todo momento permitirá el acceso y dará las facilidades al personal de la Comisión y a los terceros independientes a los que se refiere la fracción II del presente artículo, incluyendo la entrega de copias simples de la información solicitada y demás facilidades necesarias, para que realicen las acciones de verificación y Supervisión. Lo anterior, conforme a lo establecido en la Asignación o el Contrato correspondiente y demás Normativa aplicable.

#### Artículo 106. ...

I. ...

II. Iniciar un procedimiento administrativo sancionador para determinar el incumplimiento a los Planes y Programas de Evaluación, Piloto, de Transición, Programas de Capacitación, Programas de Transferencia de Tecnología, Programas de Trabajo y su Presupuesto con estos y, en su caso, imponer las sanciones pertinentes.

Artículo 107. De las sanciones que podrá imponer la Comisión. Las infracciones a estos Lineamientos serán sancionadas de conformidad con la Ley de Hidrocarburos y el procedimiento establecido en su reglamento. Lo anterior, sin perjuicio de los demás procedimientos y sanciones que les sean aplicables en términos de la Normativa correspondiente.

#### **TRANSITORIOS**

**PRIMERO.** El presente Acuerdo entrará en vigor al día hábil siguiente de su publicación en el Diario Oficial de la Federación.

**SEGUNDO.** Se deja sin efectos cualquier disposición que se oponga a lo previsto en el presente Acuerdo.

**TERCERO.** Los trámites iniciados ante la Comisión a la entrada en vigor del presente Acuerdo, continuarán su curso hasta su término, y se substanciarán de conformidad con los procedimientos y requisitos establecidos al momento de la presentación del trámite correspondiente.



Lo anterior, salvo que los interesados opten por la aplicación de los procedimientos y requisitos contemplados en el presente Acuerdo para la resolución de la solicitud, esto siempre y cuando lo hagan del conocimiento a la Comisión dentro los sesenta días naturales siguientes a su entrada en vigor.

**CUARTO.** En caso de que el Operador Petrolero solicite la modificación al Programa de Transición en términos de la fracción I del artículo 72 de los Lineamientos y este no cuente con un Programa de Cumplimiento del Porcentaje de Contenido Nacional, un Programa de Capacitación o un Programa de Transferencia de Tecnología, según corresponda, el Operador Petrolero deberá presentar dichos programas como parte de su solicitud de modificación al Programa de Transición.

**QUINTO.** Para la implementación de los mecanismos de coordinación a que hace referencia el artículo 38 Bis de los Lineamientos, se entenderán aquellos instrumentos jurídicos y normativos en materia de contenido nacional suscritos entre la Secretaría de Economía y la Comisión, los cuales consisten en acuerdos, oficios, circulares, convenios, disposiciones, instructivos, memorándums, entre otros.

**SEXTO.** Inscríbase el presente Acuerdo CNH.E.XX.XXX/2024 en el Registro Público de la Comisión Nacional de Hidrocarburos. Lo anterior con fundamento en el artículo 22, fracción XXVI de la Ley de los Órganos Reguladores Coordinados en Materia Energética.

CIUDAD DE MÉXICO A XX DE XXXX DE 2024

COMISIONADOS INTEGRANTES DEL ÓRGANO DE GOBIERNO DE LA COMISIÓN NACIONAL DE HIDROCARBUROS

AGUSTÍN DÍAZ LASTRA
COMISIONADO PRESIDENTE

HÉCTOR MOREIRA RODRÍGUEZ
COMISIONADO

SALVADOR ORTUÑO ARZATE

COMISIONADO



JOSÉ ALFONSO PASCUAL SOLÓRZANO BALDEMAR HERNÁNDEZ MÁRQUEZ **FRAGA COMISIONADO** 

COMISIONADO

MARTHA PATRICIA JIMÉNEZ OROPEZA **COMISIONADA** 



#### COMISIÓN NACIONAL DE HIDROCARBUROS

#### Lineamientos que regulan los Planes de Exploración y de Desarrollo para la Extracción de Hidrocarburos

#### Anexo I Elaboración y presentación de los Planes de Exploración y procesos relacionados con los mismos

**Numeral 4. De los elementos para la modificación del Plan de Exploración.** Los Operadores Petroleros deberán adjuntar el documento que integre únicamente los apartados del Plan que sufran modificación e indicar los apartados que no sean motivo de cambio respecto al Plan aprobado, adjuntando una tabla comparativa de los cambios que se proponen, así como la justificación técnica de las modificaciones al Plan aprobado, con la información y el nivel de detalle previstos en este Anexo, conforme a la **Tabla I.4. Comparativa Modificación**, disponible en el siguiente enlace: <a href="www.cnh.qob.mx">www.cnh.qob.mx</a>.

•••

## SOUTH SOUTH

#### COMISIÓN NACIONAL DE HIDROCARBUROS

#### COMISIÓN NACIONAL DE HIDROCARBUROS

#### Lineamientos que regulan los Planes de Exploración y de Desarrollo para la Extracción de Hidrocarburos

#### Anexo II Elaboración y presentación de los Planes de Desarrollo para la Extracción

Nur	neral	<b>3.</b>			
<b>I.</b> a l	III				
IV.					
	a)				
	b)				
		i.			
			1.		
			2	a.	
				b.	Derogado;
				c.	Se deberá incluir la descripción de la metodología para la estimación del número de Pozos a perforar en el Plan de Desarrollo para la Extracción y el espaciamiento de aquellos que tienen la misma formación objetivo, así como la inclusión de la descripción y figuras correspondientes a los estados mecánicos de los Pozos tipo contemplados, así como los que requieran autorización, y

ii. Ductos. Se deberá presentar la información de los ductos que actualmente operan en el Campo y de los que serán construidos al amparo del Plan de Desarrollo para la Extracción de conformidad con la Tabla II.3. Infraestructura Existente y Futura, disponible en el enlace: www.cnh.gob.mx. Se requiere que los archivos en formato "shape" de los mismos se encuentren en la carpeta 2 "Información geográfica".

iii. a vi. ...

c) a f)...

# S UNIDOS METERS

#### **COMISIÓN NACIONAL DE HIDROCARBUROS**

#### **COMISIÓN NACIONAL DE HIDROCARBUROS**

#### Lineamientos que regulan los Planes de Exploración y de Desarrollo para la Extracción de Hidrocarburos

#### Anexo III Elaboración y presentación de los Programas de Transición

neral	<b>3.</b>		
a)	_		s <b>y alcance del Programa de Transición.</b> Detallar el volumen total o por recuperar de aceite y gas, y
b)			
a)			
	i.		
		1.	
		2.	En caso de encontrarse en los supuestos del artículo 65 o 65 Bis. de los Lineamientos, incluir la descripción de la metodología para la estimación del número de Pozos a perforar en el Programa de Transición, incluyendo el espaciamiento de los mismos que deberá encontrarse dentro del volumen recuperable de Hidrocarburos asociado al Descubrimiento, así como la descripción y figuras correspondientes a los estados mecánicos de los Pozos tipo contemplados.
	ii a	vi.	
<b>b)</b> a	<b>e)</b>		
	a) b)	esti b) a) i.	a) Objetivos estimados b)  a) i 1.



#### COMISIÓN NACIONAL DE HIDROCARBUROS

#### Lineamientos que regulan los Planes de Exploración y de Desarrollo para la Extracción de Hidrocarburos

#### Anexo V

Criterios generales para la presentación de los Programas de Capacitación y Transferencia de Tecnología, así como su actualización y Supervisión de su cumplimiento

### APARTADO A OBJETO Y ALCANCE DEL ANEXO

**Numeral 1. Objeto del Anexo.** El presente Anexo tiene por objeto establecer los elementos que deben contener los Programas de Capacitación y de Transferencia de Tecnología, así como los criterios que serán considerados para la supervisión de su cumplimiento. Los Contratistas deben presentar cada una de las secciones que se señalan en el presente Anexo con el nivel de detalle indicado.

**Numeral 2. Alcance.** El presente Anexo es aplicable para la presentación y actualizaciones de los Programas de Capacitación y de Transferencia de Tecnología al momento de presentar o modificar, en su caso, los Planes o programas de Evaluación, Piloto o Transición.

### APARTADO B PROGRAMAS DE CAPACITACIÓN Y TRANSFERENCIA DE TECNOLOGÍA

**Numeral 3. De los elementos para la aprobación de los programas.** En caso de que el Contratista solicite la aprobación de un Plan de Exploración, Plan de Desarrollo para la Extracción, Programa de Evaluación, Programa Piloto o Programa de Transición, deberá incluir los Programas de Capacitación y de Transferencia de Tecnología en los que será necesario presentar y describir los siguientes elementos:

- **I. Programas de Capacitación.** En esta sección el Contratista deberá describir los siguientes elementos:
  - **a) Descripción del programa**, en donde deberá considerar los siguientes elementos:
    - i. **Objetivos y alcances.** Descripción del objetivo y alcance del Programa de Capacitación, incluyendo el periodo que comprenderá.
    - **ii. Justificación.** Describir la finalidad de la implementación de las acciones propuestas y el valor agregado que genera este tipo de capacitación a los beneficiarios.



- **iii. Relación existente**. Describir las asociaciones de las capacitaciones propuestas en correlación con el desarrollo de las actividades consideradas en el Plan o programa correspondiente.
- iv. Monto de la inversión. Incluir el monto total de la inversión en dólares de los Estados Unidos de América.
- b) Mecanismos de capacitación. Son las formas o medios, a través de las cuales se llevarán a cabo las capacitaciones de manera presencial o vía remota, así como dependencias de gobierno, las instituciones, especialistas del sector y centros de investigación públicos o privados que serán contratados para impartirlas, o bien, del evento donde se impartirán los cuales deberán incluir la siguiente información:
  - i. **Descripción de los mecanismos propuestos.** Describir los mecanismos de capacitación que se implementarán con el programa.

Entre los mecanismos que se podrán incluir se encuentran, de manera enunciativa, más no limitativa los siguientes:

- 1. Especialidades;
- 2. Diplomados;
- 3. Cursos:
- 4. Seminarios, y
- 5. Entrenamiento en general (talleres, capacitaciones, entre otros).
- **ii. Descripción de la institución.** Detallar las instituciones que proveerán los mecanismos de capacitación, incluyendo el nombre, la ubicación y la experiencia con que cuenten dentro del sector, las cuales pueden ser dependencias de gobierno, las instituciones educativas de nivel superior, especialistas del sector y centros de investigación públicos o privados.
- c) Colaboración con instituciones educativas, centros de investigación o dependencias de gobierno. Descripción de la forma en la que se llevarán a cabo las actividades de capacitación, coordinadamente con dependencias de gobierno, las instituciones educativas de nivel superior, especialistas del sector y centros de investigación públicos o privados.
  - Asimismo, se deberán describir las evidencias a través de las cuales se sustentará la colaboración con las instituciones educativas, centros de investigación, dependencias de gobierno o especialistas del tema.
- d) Cronograma de actividades. Calendarización estimada de las actividades establecidas en el programa, especificando las tareas que se realizarán de manera secuencial, indicando duración, número de beneficiados estimados por actividad, las erogaciones estimadas, así como los entregables que se



- planean obtener, conforme a la **Tabla V.1. Cronograma Actividades PCyTT**, disponible en el siguiente enlace: www.cnh.gob.mx.
- e) Estimación del número de personas capacitadas. Describir el número de personas que se espera sean capacitadas y los beneficios tangibles que se espera obtener con los mecanismos de capacitación propuestos. Los beneficios tangibles pueden incluir material generado para la capacitación, así como títulos, certificados, diplomas, entre otros.
- f) Indicadores de desempeño. Propuesta de indicadores para medir el avance, el desempeño y/o el cumplimiento de las actividades, podrán considerarse entre otros:
  - 1. Presupuesto ejecutado respecto del presupuesto programado;
  - 2.. Porcentaje de beneficiados reales respecto a lo planeado;
  - 3. Porcentaje de actividades realizadas respecto a las planeadas, y
  - 4. Porcentaje de cursos o capacitaciones realizadas respecto a las programadas.

El Contratista deberá conservar la información respecto del cálculo de los indicadores, y en caso de ser requerido, presentar dicha documentación a la Comisión.

Los tipos de comprobantes mediante los cuales será posible confirmar la ejecución de las actividades podrán ser entre otros: listas de asistencias, fotografías, diplomas, títulos, cédulas, tesis, libros, patentes, facturas, recibos, etc.

- II. Programas de Transferencia de Tecnología. En esta sección el Contratista deberá presentar y describir las actividades planeadas que se encuentran en congruencia con el objetivo y alcance de los Planes y programas; además de las tecnologías implementadas en los mismos; los cuales deberán de contener los siguientes elementos:
  - a) Identificación de la necesidad tecnológica o en su caso del reto tecnológico que se proyecta realizar. Conforme a las necesidades tecnológicas del sector Hidrocarburos, la cual deberá incluir:
    - i. Descripción de la tecnología, proceso o metodología que se propone transferir, la cual podrá incluir la identificación de la operación bajo entornos complejos, nuevas prácticas, experiencias internacionales del contratista, la optimización o mejora de procesos, entre otros.
    - **ii.** Describir cual es la finalidad de la implementación de la tecnología, proceso o metodología que se propone transferir en el país, por medio de un análisis propio.
    - **iii.** Describir las asociaciones de las propuestas de Transferencia de Tecnología, procesos o metodologías en correlación con el desarrollo de las actividades aprobadas en el Plan o programa correspondiente.



- **iv.** Monto de la inversión. Incluir el monto total de la inversión en dólares de los Estados Unidos de América.
- b) Mecanismo de transferencia de tecnología que atienda las necesidades identificadas. Describir los mecanismos de transferencia de tecnología mediante los que se atenderán las necesidades tecnológicas seleccionadas por el Contratista para ser atendidas.

La descripción de los mecanismos deberá incluir de manera enunciativa, más no limitativa lo siguiente:

- i. Identificación del mecanismo (s) a utilizar para transferir las tecnologías, procesos o metodologías. Entre otros, se sugieren los siguientes:
  - 1. Construcción y operación de centros de investigación y desarrollo de tecnología;
  - 2. Financiamiento y contribuciones a programas de investigación o de desarrollo de nuevas tecnologías relacionadas con el sector Hidrocarburos en universidades, institutos o centros de investigación nacionales;
  - 3. Patentes desarrolladas y registradas en México por el Contratista, para aplicarse en proyectos terrestres, costa afuera (aguas someras y profundas), aceites extrapesados, así como otras actividades señaladas en el artículo 2 de la Ley de Hidrocarburos;
  - 4. Formación especializada otorgada por el Contratista a trabajadores nacionales para la asimilación de tecnología;
  - 5. Adaptación e implementación de tecnologías a las problemáticas y condiciones locales; o
  - 6. Formación especializada otorgada por el Contratista a investigadores, académicos y estudiantes nacionales para la asimilación de tecnología.
- **ii.** Descripción de mecanismos. Mediante los cuales se pretenda lograr la transferencia sistemática de conocimiento tecnológico, asegurando:
  - 1. La adopción, innovación, asimilación, investigación y desarrollo tecnológico en México.
  - 2. La formación de recursos humanos nacionales especializados o expertos en las actividades de la "cadena de valor de los Hidrocarburos".
- c) En su caso, colaboración con instituciones educativas, centros de investigación públicos o privados, o dependencias de gobierno. Descripción de la manera en que se llevarán a cabo las actividades de transferencia de tecnología en coordinación con instituciones educativas de



nivel superior, centros de investigación, dependencias de gobierno o especialistas.

Asimismo, deberá considerar las evidencias a través de las cuales se sustentará la colaboración con las instituciones educativas, centros de investigación públicos o privados, dependencias de gobierno o especialistas del tema.

- d) Cronograma de actividades. Calendarización estimada de las actividades establecidas en el programa, especificando las tareas que se realizarán de manera secuencial, indicando duración, número de beneficiados estimados por actividad, las erogaciones estimadas, así como los entregables que se planea obtener, conforme a la Tabla V.1. Cronograma Actividades PCyTT, disponible en el siguiente enlace: www.cnh.gob.mx.
- e) Estimación del número de beneficios. Descripción de los beneficios que se espera obtener por medio de los mecanismos de transferencia de tecnología propuestos; se debe considerar el número de beneficiarios que se proyecta obtener, junto con los beneficios tangibles asociados a ellos. Los beneficios tangibles pueden incluir títulos, certificados, patentes, constancias, entre otros.
- f) Indicadores de desempeño. Propuesta de los indicadores para medir el avance en el desempeño de las actividades, podrán considerarse entre otros:
  - i. Presupuesto ejecutado respecto del presupuesto programado;
  - ii. Porcentaje de beneficiados reales, respecto a lo planeado;
  - iii. Porcentaje de beneficios tangibles obtenidos respecto a lo planeado; o
  - iv. Porcentaje de actividades realizadas respecto a las planeadas.

El Contratista deberá conservar la información respecto del cálculo de los indicadores, y en caso de ser requerido presentar dicha documentación.

Los tipos de comprobantes mediante los cuales será posible confirmar la ejecución de las actividades podrán ser entre otros, listas de asistencias, fotografías, diplomas, títulos, cédulas, tesis, libros, patentes, facturas, recibos, etc.

### APARTADO C ACTUALIZACIÓN DE LOS PROGRAMAS DE CAPACITACIÓN Y TRANSFERENCIA DE TECNOLOGÍA

**Numeral 4. De los criterios de la actualización.** Para la actualización de los programas, el Contratista deberá tener en consideración lo siguiente:

Las variaciones en los montos de inversión deberán guardar congruencia con el objetivo y alcance previamente aprobado en los programas y con las actividades



- aprobadas en el Plan o programa de evaluación, Piloto o Transición que corresponda, por lo que la actualización de dichos montos únicamente podrá ser respecto de las actividades para dar cumplimiento a los mecanismos de capacitación y transferencia de tecnología.
- II. En caso de cambios en las actividades previamente aprobadas en los programas, es necesario asegurar que estos cambios mantengan congruencia con los mecanismos de transferencia de tecnología o capacitación previamente aprobados.

#### APARTADO D

#### SUPERVISIÓN DEL CUMPLIMIENTO DE LOS PROGRAMAS DE CAPACITACIÓN Y TRANSFERENCIA DE TECNOLOGÍA

**Numeral 5. De la Supervisión del cumplimiento.** La Comisión supervisará el cumplimiento de la ejecución de las actividades contenidas en los Programas de Capacitación y de Transferencia de Tecnología teniendo en consideración los siguientes criterios:

- **I. Actividades programadas**. Se refiere a las actividades propuestas en el Programa de Capacitación y el Programa de Transferencia de Tecnología.
- **II. Inversión programada**. Se refiere a la inversión establecida en el Programa de Capacitación y el Programa de Transferencia de Tecnología.
- III. Beneficiarios y/o beneficios tangibles programados. Personas o instituciones favorecidas con el Programa de Capacitación y el programa de Transferencia de Tecnología que haya sido planeado, puede considerar a personas, instituciones, títulos, certificados, patentes, constancias, entre otros.
- **IV. Inversión ejercida**. Se refiere a la inversión erogada al término del Programa de Capacitación y el Programa de Transferencia de Tecnología.
- V. Beneficiarios y/o beneficios tangibles reales. Se refiere a las personas o instituciones que a la culminación del Programa de Capacitación y Transferencia de Tecnología fueron favorecidas, o la cantidad de beneficios tangibles obtenidos.

En ningún caso se hará una valoración de las inversiones ejercidas como parte del cumplimiento de contenido nacional.

La Comisión evaluará el cumplimiento de los Programas de Capacitación y de Transferencia de Tecnología, en función del siguiente indicador:

	Metas o parámetros de medición	Unidad de medida	Descripción del indicador	Frecuencia de medición	
--	--------------------------------------	---------------------	---------------------------	---------------------------	--



Porcentaje de cumplimiento	Porcentaje	%Cumplimiento =	$\left( rac{\sum (P\mathcal{C}_{An}*Ib_{An}*Ic_{An})}{Inversión\ programada}  ight)$ Inversión ejercida $)$	* 100	Al término del periodo
-------------------------------	------------	-----------------	--	-------	---------------------------

#### Donde:

- PC= Porcentaje de costo de la actividad con respecto al monto total de erogaciones programadas.
- *Ib*= Indicador de beneficio. Se refiere al porcentaje de los beneficiarios y/o beneficios tangibles reales entre los beneficiarios y/o beneficios tangibles programados.
- Ic= Indicador del cumplimiento. Se refiere al indicador mediante el cual se medirá el cumplimiento de los mecanismos de capacitación y de transferencia de tecnología propuestos, el cual se calculará como un porcentaje considerando los objetivos y alcances realmente alcanzados en relación con los planteados en los programas.

El indicador del cumplimiento considerará los objetivos y alcances en términos de la infraestructura, capacidad, beneficios tangibles, calidad, entre otros.

**Numeral 6. Del cumplimiento.** Se considerará el cumplimiento de los Programas de Capacitación y de Transferencia de Tecnología cuando se alcancen los objetivos planteados en dichos programas, y en su caso, se logre un porcentaje del indicador o indicadores de cumplimiento igual o mayor al cien por ciento (100%).

%Cumplimiento ≥ 100%



#### Formatos y Tablas

#### **Formato MPTP**

gob.mx		
	Comisión Nacional de Hidrocarburos	
		Т

Sección 5. Documentación anexa a la modificación del Programa de Trabajo y Presupuesto para el caso de Contratos sin recuperación de costos (Seleccione los documentos que anexa y correspondan a la modalidad II de la Sección 3)







Contacto:
Avenida Patriotismo 580, colonia Nonoalco, C.P.
03700, Benito Juaïaz, Ciudad de México, Tel: 55
4774-6500 ext 6656 y 8854, Correos
electrónicos planes.exploración@cnh.gob.mx y
consulta.planes.extraccion@cnh.gob.ms



#### gob.mx

#### Comisión Nacional de Hidrocarburos



Aviso de modificación del Programa de Trabajo y Presupuesto asociado a Contratos sin recuperación de costos.

Bajo protesta de decir verdad manifiesto que los datos que se exponen en este documento son ciertos y que los documentos que exhibo no son falsos y estoy enterado de las sanciones que impone la legislación vigente a los que se conducen con falsedad al declarar ante autoridad en ejercicio de sus funciones o con motivo de ellas.

Nombre y firma

Firma: El formato debe ser suscrito por el representante legal del Contratista.

#### Instructivo de llenado

Sección 1. Datos generales del Operador Petrolero. Esta sección debe de llenarse con los siguientes datos de identificación del Contratista:

- Nombre del Contratista. Nombre del Contratista que hace entrega del presente formato.
- Número y nombre del Contrato. Anote el número y en su caso, el nombre que corresponde a su Contrato.

Nota: En caso de que alguna de la información y/o documentación, referente a los Datos Generales (Nombre o Razón Social, nombre del representante legal, domicilio para oir y recibir notificaciones, datos de contacto) haya sufrido cambios respecto de la entregada con motivo de la aprobación del Plan, adjuntar la actualización correspondiente.

Sección 2. Tipo de Plan al que está asociado el Programa de Trabajo y Presupuesto por modificar. Seleccione la modalidad del Plan al cual se refiere su Programa de Trabajo y Presupuesto por modificar (solo puede marcar una opción por formular

- Plan de Exploración relativo a Yacimientos convencionales. Marque el recuadro en caso de ser el Programa de Trabajo y Presupuesto referido a su Plan de Exploración relativo a yacimientos convencionales.
- II. Plan de Exploración relativo a Yacimientos No Convencionales. Marque el recuadro en caso de ser el Programa de Trabajo y Presupuesto referido a su Plan de Exploración relativo a Yacimientos No Convencionales.
- Plan de Desarrollo para la Extracción relativo a yacimientos convencionales. Marque el recuadro en caso de ser el Programa de Trabajo y Presupuesto referido a su Plan de Desarrollo para la Extracción relativo a yacimientos III. convencionales.
- Plan de Desarrollo para la Extracción relativo a Yacimientos No Convencionales. Marque el recuadro en caso de ser el IV. Programa de Trabajo y Presupuesto referido a su Plan de Desarrollo para la Extracción relativo a Yacimientos No Convencionales.

Sección 3. Tipo de Contrato. Seleccione el tipo el tipo de Contrato que se encuentra asociado al Programa de Trabajo y Presupuesto. (solo puede marcar una opción por formula

- Contratos con recuperación de costos. Marque el recuadro en caso de ser el Programa de Trabajo y Presupuesto asociado a Contratos con recuperación de costos. En caso de seleccionar este rubro continúe en la Sección 4
- Contratos sin recuperación de costos. Marque el recuadro en caso de ser el Programa de Trabajo y Presupuesto asociado a Contratos sin recuperación de costos. Los Programas asociados a este tipo de Contrato únicamente serán presentados II. a la Comisión sin requerir su aprobación. En caso de seleccionar este rubro continúe en la Sección 5.

Sección 4. Documentación anexa a la modificación del Programa de Trabajo y Presupuesto para el caso de Contratos con recuperación de costos. Indique los documentos que anexa a su solicitud de modificación del Programa de Trabajo y Presupuesto:

- La racionalidad y los beneficios de la modificación propuesta. Marque el recuadro únicamente en el caso de adjuntar la racionalidad y los beneficios de la modificación propuesta.
- Tabla Comparativa Presupuesto. Marque el recuadro únicamente en el caso de adjuntar la Tabla Comparativa II. Presupuesto la cual está disponible para su descarga en el portal electrónico www.gob.mx/cnh. El llenado de la Tabla Actividades se deberá realizar con el nivel de detalle establecido en su instructivo.
- **Tabla Presupuesto. Plan de Exploración y Plan de Desarrollo para la Extracción.** Marque el recuadro únicamente en el caso de adjuntar la Tabla Presupuesto. Plan de Exploración y Plan de Desarrollo para la Extracción, la cual está ш.







Contacto: Avenida Patriotismo 580, colonia Nonoalco, C.P. 03700, Benito Juárez, Ciudad de México, Tel: 55 4774-6500 ext 6656 y 8544, Correos electrónicos planes.exploración@cnh.gob.mx y consulta.planes.extraccion@cnh.gob.mx

# SODINU SODING SOR

#### COMISIÓN NACIONAL DE HIDROCARBUROS

#### gob.mx

#### Comisión Nacional de Hidrocarburos

disponible para su descarga en el portal electrónico www.gob.mx/cnh. El llenado de la Tabla Presupuesto se deberá realizar con el siguiente nivel de detalle:

III.I.1. Actividad, Sub-actividad, Tarea y descripción. El catálogo de Actividades, Sub-actividades y Tareas no deberá ser modificado por los Contratistas, manteniendo concordancia con el listado del Contrato. De acuerdo con la ejecución de la estrategia diseñada por el Contratista, se deberá identificar dentro del catálogo de Actividades, Sub-actividades y Tareas del Contrato una correspondencia explicita entre el Programa de Trabajo y su Presupuesto. Afiadiendo tantas filas como sean necesarias. En el rubro Descripción, se debe agregar una especificación de la tarea (la cual se identifica con un ID elegido por el Operador Petrolero), que incluya la cantidad y las unidades con las que están estimados los montos (por ejemplo: noras hombre, cantidad de trabajadores, nombre de estudios v kilóm os cuadrados que abarca cada uno, etc. según aplique).

III.1.2. Costo considerado a ser elegible. Para los Presupuestos asociados a Contratos en donde existe Recuperación de Costos, el Contratista deberá llenar esta columna para cada Tarea y descripción de acuerdo con los criterios establecidos en los Contratos. Esta columna deberá mantenerse vacía en los Presupuestos asociados a Contratos en los que no existe Recuperación de Costos

III.1.3. Área. Área Contractual en la que se llevará la operación descrita en cada Tarea. El Contratista deberá indicar el Área en el que se realizará la operación solamente cuando sea posible asociar el costo de la operación con el Área Contractual.

III.I.4. Campo. Campo en el que se llevará la operación descrita en cada Tarea. El Contratista deberá indicar el Campo en el que se realizará la operación solamente cuando sea posible asociar su costo con algún Campo dentro del Área Contractual.

III.I.5. Yacimiento. Yacimiento en el que se llevará la operación descrita en cada Tarea. El Contratista deberá indicar el Yacimiento en el que se realizará la operación solamente cuando sea posible asociar su costo con algún Yacimiento dentro del Área Contractual.

III.1.6. Pozo. Pozo en el que se llevará la operación descrita en cada Tarea. El Contratista deberá indicar el Pozo en el que se realizará la operación solamente cuando sea posible asociar su costo con algún Pozo dentro del Área Contractual.

III.I.7. Mano de Obra, Bienes, Servicios, Capacitación, Transferencia de Tecnología, Infraestructura (social). Los costos de cada Tarea deberán clasificarse de acuerdo con los lineamientos emitidos por la Secretaría de Economía. Todos los montos deberán estar en Dólares de los Estados Unidos. Los costos se deberán clasificar en Extranjeros o Contenido Nacional.

IV.I.8. Mes. Los costos programados mensualmente para el periodo abarcado del Presupuesto. Se deberá agregar entre paréntesis el mes calendario al que se refieren los costos. Ejemplo: Primer Presupuesto, Mes 1 (enero 2023) y Mes 2 (febrero

De acuerdo con la vigencia del Programa de Trabajo al que este asociado, se deberán agregar tantos meses como sean

IV.I.9. Inversión o Gasto operativo. Todas las erogaciones, gastos o inversiones relacionadas con las Actividades Petroleras. Se deberá diferenciar si el costo asociado a la Tarea corresponde a costos operativos o es inversión.

IV. Pago de aprovechamientos acreditado en el esquema de pagos electrónicos e5cinco. Marque el recuadro en caso contar con la acreditación del pago de aprovechamientos acreditado. Para lo cual deberá ingresar a la página e5cinco.cnh.gob.mx generar la hoja de ayuda, efectuar el pago y posteriormente cargar el comprobante de pago para obtener la acreditación. Únicamente para Programas de Trabajo y Presupuesto asociados a un Contrato con recuperación

Sección 5. Documentación anexa a la modificación del Programa de Trabajo y Presupuesto para el caso de Contratos sin recuperación de costos. Indique los documentos que anexa con la modificación del Programa de Trabajo y Presupuesto:

Aviso de modificación del Programa de Trabajo y Presupuesto asociado a Contratos sin recuperación de costos. Marque el recuadro únicamente en el caso de adjuntar el aviso a la Comisión a través de escrito libre en el que se describa las actividades que se modifican en el Programa de Trabajo y Presupuesto originalmente presentado.

Fundamento Jurídico: Artículos 12, 33, fracciones I y II y 34 de los Lineamientos que regulan los Planes de Exploración y de Desarrollo para la Extracción de Hidrocarburos y artículos 15 y 19 de la Ley Federal de Procedimiento Administrativo.









#### **Formato APCN**

go	ob.mx						
	Comisión Nacional de Hidrocarburos						
Act	Formato APCN Actualización de Programas del Cumplimiento del Porcentaje de Contenido Nacional, Capacitación y Transferencia de Tecnología						
	Homoclave del formato Fecha de publicación del formato en el DOF						
	FF-CNH-088						
	Lugar en que se presenta el trámite Fecha en que se presenta el trámite						
	DD MM AAAA						
Antes o Si algur	le iniciar el llenado, lea las instrucciones correspondientes. los de los datos no pueden ser desarrollados dentro del presente Formato, adjuntar archivo a dicho documento.  Sección 1. Datos generales del Operador Petrolero  (Proporcione la información que se solicita)						
I.	Nombre del Asignatario o Contratista:						
II.	Número y nombre de la Asignación o Contrato:						
	Sección 2. Tipo de Plan o programa (Seleccionar el tipo de Plan o programa aprobado)						
	I. Plan de Exploración.						
$\bigcirc$	II. Plan de Exploración en Yacimientos No Convencionales.						
$\bigcirc$	III. Plan de Desarrollo para la Extracción.						
$\bigcirc$	IV. Plan de Desarrollo para la Extracción en Yacimientos No Convencionales.						
$\bigcirc$	V. Programa de Evaluación.						
$\bigcirc$	VI. Programa Piloto.						
$\bigcirc$	VII. Programa de Transición.						
	Sección 3. Programas materia de la actualización (Seleccionar el o los programas que se pretenden actualizar)						
	I. Programa de Cumplimiento del Porcentaje de Contenido Nacional.						
	II. Programa de Capacitación.						
	III. Programa de Trasferencia de Tecnología.						
	Sección 4. Supuesto de la actualización de los programas en materia de contenido nacional (Seleccionar el motivo por el cual se solicita la actualización de los programas en materia de contenido nacional)						
	I. Variaciones en los montos destinados a cualquiera de las variables correspondientes al contenido nacional.						
	II. Cambios en las actividades consideradas en los programas aprobados.						







Contacto: Avenida Patriotismo 580, colonia Nonoalco, C.P. 03700, Benito Juárez, Ciudad de México Tel: 55 4774-6500 ext 6656, Correo electrónico: planes.exploración@cnh.gob.mx



gob.mx							
Comisión Nacional de Hidrocarburos							
Sección 5. Documentación anexa a la solicitud de Actualización de programas en materia de contenido nacional  (Seleccione los documentos que se anexan)							
Escrito libre mediante el cual se justifiquen la actualización al programa correspondiente.							
2. Tabla Comparativa Contenido Nacional, Capacitación y TT.							
Bajo protesta de decir verdad manifiesto que los datos que se exponen en este documento son ciertos y que los documentos que exhibo no son falsos y estoy enterado de las sanciones que impone la legislación vigente a los que se conducen con falsedad al declarar ante autoridad en ejercicio de sus funciones o con motivo de ellas.							
Nombre y firma							
Firma: El formato debe ser suscrito por el representante legal del Operador Petrolero.							









#### gob.mx

#### Comisión Nacional de Hidrocarburos

#### Instructivo de llenado

Sección 1. Datos generales del Operador Petrolero. Esta sección debe de llenarse con los siguientes datos de identificación del Operador Petrolero:

- Nombre del Contratista o Asignatario. Nombre del Operador Petrolero que hace entrega del presente formato.
- Número y nombre o Identificador de la Asignación o Contrato. Anote el número y en su caso, el nombre que corresponde a su Asignación o Contrato

Nota: En caso de que alguna de la información y/o documentación, referente a los Datos Generales haya sufrido cambios respecto de la entregada con motivo de la

Sección 2. Tipo de Plan o programa. Marque el tipo de Plan o programa asociado al Programa de Cumplimiento del Porcentaje de Contenido Nacional, Programa de Capacitación o Programa de Trasferencia de Tecnología que se pretende actualizar. (solo puede marcar una opción po

- Plan de Exploración. Marque el recuadro si el o los programas que se pretenden actualizar están asociados a un Plan de Exploración.
- Plan de Exploración en Yacimientos No Convencionales. Marque el recuadro si el o los programas que se pretenden actualizar están asociados a un Plan de Exploración en Vacimientos No Convencionales.
- Plan de Desarrollo para la Extracción. Marque el recuadro si el o los programas que se pretenden actualizar están asociados a un Plan de Desarrollo para la Extracción.
- IV. Plan de Desarrollo para la Extracción en Yacimientos No Convencionales. Marque el recuadro si el o los programas que se pretenden actualizar están asociados a un Plan de Desarrollo para la Extracción en Yacimientos No Convencionales.
- Programa de Evaluación. Marque el recuadro si el o los programas que se pretenden actualizar están asociados a un Programa de Evaluación
- Programa Piloto. Marque el recuadro si el o los programas que se pretenden actualizar están asociados a un Programa Piloto.
- Programa de Transición. Marque el recuadro si el o los programas que se pretenden actualizar están asociados a un Programa de

Sección 3. Programas materia de la actualización. Marque el recuadro que señale el o los programas que se pretenden actualizar:

- Programa de Cumplimiento del Porcentaje de Contenido Nacional. Marque el recuadro si la actualización que solicita es respecto del Programa de Cumplimiento del Porcentaje de Contenido Nacional.
- Programa de Capacitación. Marque el recuadro si la actualización que solicita es respecto del Programa de Capacitación
- III. Programa de Trasferencia de Tecnología. Marque el recuadro si la actualización que solicita es respecto del Programa de Trasferencia de Tecnología

Sección 4. Supuesto de la actualización de los programas en materia de contenido nacional. Marque el recuadro que describa el motivo por el cual pretende llevar a cabo una actualización de los programas en materia de contenido nacional

- Variaciones en los montos destinados a cualquiera de las variables correspondientes al contenido nacional. Marque el recuadro si la actualización que solicita a los programas en materia de contenido nacional deriva de que se pretende actualizar el supuesto señalado.
- Cambios en las actividades consideradas en los programas aprobados. Marque el recuadro si la actualización que solicita a los programas en materia de contenido nacional deriva de que se pretende actualizar el supuesto señalado.

Sección 5. Documentación anexa a la solicitud de Actualización de programas en materia de contenido nacional. Marque el recuadro de cada carpeta de la cual se anexa la información completa, según corresponda.

- Escrito libre mediante el cual se justifiquen la actualización al programa correspondiente. Marque el recuadro en el caso de adjuntar el escrito libre mediante el cual se justifiquen la actualización al programa correspondiente
- Tabla Comparativa Contenido Nacional, Capacitación y TT. Marque el recuadro en el caso de adjuntar la Tabla comparativa Contenido Nacional, Capacitación y TI

Fundamento Jurídico: Artículo 38 Ter. y Anexo V de los Lineamientos que regulan los Planes de Exploración y de Desarrollo para la Extracción de Hidrocarburos y artículos 15 y 19 de la Ley Federal de Procedimiento Administrativo.







#### **Formato PE**

### gob.mx Comisión Nacional de Hidrocarburos

#### Formato PE Solicitud de aprobación o modificación del Programa de Evaluación

Homoclave del formato		Fecha de publicación del formato en el DOF				
FF-CNH-080		DD	ММ	AAAA		
Lugar en que se presenta el trámite		Fecha en que se presenta el trámite				
		DD	ММ	AAAA		
Antes de iniciar el llenado, lea las instrucciones correspondientes. Si algunos de los datos no pueden ser desarrollados dentro del presente	Formato,	adjuntar archivo a dicho d	ocumento.	•		
		es del Operador Petro nación que se solicita)	olero			
I. Nombre del Asignatario o Contratista:						
II. Número y nombre o Identificador de Asignación o Contrato:						
Nota: En caso de que alguna de la información y/o documentación, refe aprobación del Plan, adjuntar la actualización correspondiente.	rente a los	Datos Generales haya sufri	ido cambios respecto de la e	entregada con motivo de la		

Sección 2. Modalidad del Programa de Evaluación								
	(Seleccione una opción según corresponda)							
I.	Aprobación del Programa de Evaluación. (pase a la sección 3)							
II.	Aprobación del Programa de Evaluación para actividades de revaluación de Campos previamente descubiertos sin producción. (pase a la sección 3)							
III.	Modificación del Programa de Evaluación. (pase a la sección 5)							

	Sección 3. Documentación anexa al Programa de Evaluación (Seleccione los documentos que se anexan y que corresponden a la modalidad I o II de la Sección 2)								
1. Dispositivo de		I.	Carpeta 1 – Documento integral.						
	almacenamiento de datos que contenga el Programa de Evaluación, según corresponda a la modalidad I o II de la Sección 2., conforme a las carpetas establecidas en los		II.	Carpeta 2 – Archivos de origen.					
			III.	Carpeta 3 – Información geográfica.					
				Carpeta 4 – Programa del Costo Total, así como de Evaluación Económica, segúr corresponda. (Las tablas se encuentran disponibles para su descarga en el portal electrónico www.gob.mx/cnh).					
	Anexos de los Lineamientos.		V.	Carpeta 5 – Anexos para el cumplimiento con otras dependencias conforme al Contrato o Asignación, según corresponda.					
			VI.	Pago de aprovechamientos acreditado en el esquema de pagos electrónicos e5cinco.					
			VII.	En su caso, Programas de Capacitación y Transferencia de Tecnología.					
Nota: I	Nota: En caso de que la información adjunta en las Carpetas 1 a 5 no cuente con algún documento descrito en la sección respectiva, se estará a lo dispuesto por el artículo 47 de los Lineamientos.								

	Sección 4. Documentación anexa a la solicitud autorización del Programa de Evaluación (Seleccionar los documentos que anexa y que correspondan)				
		I. Pago de aprovechamientos acreditado en el esquema de pagos electrónicos e5cinco.			
Г		II. Tabla I.2. Cronograma.			







Contacto: Avenida Patriotismo 580, colonia Nonoalco, C.P. 03700, Benito Juárez, Ciudad de México, Tel: 55 4774-6500, Correo electrónico: planes exploracion@cnh.gob.mx



gob.mx					
Comisión Nacional de Hidrocarburos					
	III.	Tabla I.7. Pozo Delimitador.			
	IV.	Tabla I.3. Programa del Costo Total			
Sección 5. Supuesto de la modificación del Programa de Evaluación					
	I.	(Seleccionar el motivo por el cual se solicita la modificación al Programa de Evaluación)  Existe una disminución del número de Pozos a perforar con respecto de aquellos contenidos en el Programa de Evaluación aprobado, con independencia del escenario operativo que se encuentre ejecutando.			
	II.	Derivado de los casos previstos en la Normativa aplicable en materia de Unificación.			
		5. Las proyecciones del Operador Petrolero indiquen que la meta de aprovechamiento de gas no será alcanzada o será alcanzada fuera del tiempo aprobado en el Programa de Evaluación vigente, conforme a la Normativa en materia de Aprovechamiento del Gas Natural que para tal efecto emita la Comisión;			
		Existe un incremento o decremento del veinte por ciento o más de la inversión a ejecutar respecto de la inversión aprobada en el Plan vigente, en términos reales y de acuerdo con el índice de precios al productor de los Estados Unidos de América, tomando como base el mes y año en que fue aprobado el Programa de Evaluación. (únicamente para Contratos que permitan la recuperación de costos)			
		<ul> <li>is. Cuando el Operador Petrolero contemple la adición o modificación del punto de medición provisional aprobado y se actualice el supuesto previsto en la Normativa en materia de medición;</li> </ul>			
	IV.	Se contemplen modificaciones al punto de medición provisional aprobado y se actualice el supuesto previsto en la Normativa en materia de medición.			
	V.	Derivado de una resolución emitida por autoridad competente, se producen cambios en las condiciones de seguridad industrial, seguridad operativa, protección al medio ambiente, o cualquier otra que implique una modificación en términos de los supuestos establecidos en las fracciones anteriores.			
	VI.	Derivado del Caso Fortuito o Fuerza Mayor, previamente reconocido por la Comisión, se afecta indistintamente el alcance, tiempo o costo del Programa originalmente aprobado y no le sea posible al Operador Petrolero cumplir con el Programa de Evaluación.			
	VII.	Derivado de cambios técnicos o económicos:			
		a) Modificación a los objetivos geológicos			
		<ul> <li>Se incorporen actividades susceptibles de acreditar el Programa o Compromiso Mínimo de Trabajo, según sea el caso.</li> </ul>			
Sección 6. Carpetas que contienen la propuesta de modificación de su Programa de Evaluación (Marque las carpetas que contengan la información que se solicita modificar y que correspondan al tipo de Programa de Evaluación aprobado por la Comisión.)					
ΠĬ	I.	Carpeta 1 – Documento integral.			
	II.	Carpeta 2 – Archivos de origen.			
	III.	Carpeta 3 – Información geográfica.			
	IV.	Carpeta 4 – Programa del Costo Total, así como de Evaluación Económica, según corresponda.			
	V.	Carpeta 5 – Anexos para el cumplimiento con otras dependencias conforme al Contrato o Asignación.			
		Sección 7. Documentación anexa a la solicitud de modificación del Programa de Evaluación (Seleccionar los documentos que anexa y que correspondan a la modalidad III de la Sección 2)			
	l.	Pago de aprovechamientos acreditado en el esquema de pagos electrónicos e5cinco.			
	II.	Tabla I.4. Comparativa Modificación			
	III.	Tabla I.5. Comparativa del Costo Total			









#### gob.mx

#### Comisión Nacional de Hidrocarburos

Bajo protesta de decir verdad manifiesto que los datos que se exponen en este documento son ciertos y que los documentos que exhibo no son falsos y estoy enterado de las sanciones que impone la legislación vigente a los que se conducen con falsedad al declarar ante autoridad en ejercicio de sus funciones o con motivo de ellas.

Nombre yfirma

Firma: El formato debe ser suscrito por el representante legal del Operador Petrolero.







# SOCIAL SO

#### COMISIÓN NACIONAL DE HIDROCARBUROS

#### gob.mx

#### Comisión Nacional de Hidrocarburos

#### Instructivo de llenado

Sección 1. Datos generales del Operador Petrolero. Esta sección debe de llenarse con los siguientes datos de identificación del Operador Petrolero:

- Nombre del Contratista o Asignatario. Nombre del Operador Petrolero que hace entrega del presente formato.
- Número y nombre o Identificador de la Asignación o Contrato. Anote el número y en su caso, el nombre que corresponde a su Asignación o Contrato. II.

Nota: En caso de que alguna de la información y/o documentación, referente a los Datos Generales haya sufrido cambios respecto de la entregada con motivo de la aprobación del Plan, adjuntar la actualización correspondiente.

Sección 2. Modalidad del Programa de Evaluación. Marque un recuadro en función de lo que presentará (solo puede marcar una opción por formulario).

- Aprobación del Programa de Evaluación. Marque esta casilla en caso de solicitar la aprobación de la Comisión para el Programa de Evaluación. En caso de seleccionar este rubro continúe en la Sección 3.
- Aprobación del Programa de Evaluación para actividades de revaluación de Campos previamente descubiertos sin producción. Marque esta casilla en caso de solicitar la aprobación de la Comisión para el Programa de Evaluación para actividades de revaluación de Campos previamente descubiertos sin producción. En caso de seleccionar este rubro continúe en la Sección 3.
- Modificación del Programa de Evaluación. Marque esta casilla en caso de solicitar la aprobación de la Comisión para la modificación del Programa de Evaluación aprobado. En caso de seleccionar este rubro continúe en la Sección 5.

Sección 3. Documentación anexa al Programa de Evaluación. Marque el recuadro de cada carpeta de la cual se anexa la información completa con el nivel de detalle técnico económico que se especifica en el Anexo I de los Lineamientos, según corresponda al tipo de Programa de Evaluación que presente para aprobación.

- Dispositivo de almacenamiento de datos que contenga el Programa de Evaluación, según corresponda a la modalidad I o II de la Sección 2., conforme a las carpetas establecidas en los Anexos de los Lineamientos. Marque el recuadro en el caso de entregar un dispositivo de almacenamiento con la información solicitada.
- Carpeta 1 Documento integral. Marque el recuadro en el caso de contar con toda la documentación descrita y con el nivel de detalle técnico económico que se especifica en el Anexo I de los Lineamientos, según corresponda al tipo de Programa de Evaluación que presente para aprobación.
- Carpeta 2 Archivos de origen. Marque el recuadro en el caso de contar con toda la documentación descrita y con el nivel de detalle técnico económico que se especifica en el Anexo I de los Lineamientos, según corresponda al tipo de Programa de Evaluación que presente para aprobación.
- III.
- IV.
- de Programa de Evaluación que presente para aprobación.

  Carpeta 3 Información geográfica. Marque el recuadro en el caso de contar contoda la documentación descritay con el nivel de detalle técnico económico que se especifica en el Anexo I de los Lineamientos, según corresponda al tipo de Programa de Evaluación que presente para aprobación.

  Carpeta 4 Programa del Costo Total, así como de Evaluación Económica, según corresponda. Marque el recuadro en el caso de adjuntar la Tabla I.3. Programa del Costo Total, la cual está disponibles para sullenado en el portal electrónico <a href="https://www.gob.mx/cnh">www.gob.mx/cnh</a>. El llenado de las tablas se deberá realizar conforme a su instructivo.

  Carpeta 5. Anexos para el cumplimiento con otras dependencias conforme al Contrato o Asignación, según corresponda. Marque el recuadro en el caso de adjuntar la carpeta que incluirá los requisitos previstos en los Contratos y Asignaciones de conformidad con lo establecido por la Secretaría de Economía y la Agencia de Seguridad Energía y Ambiente. V. Seguridad, Energía y Ambiente.
- VI. Pago de aprovechamientos acreditado en el esquema de pagos electrónicos e5cinco. Marque el recuadro e









#### gob.mx

#### Comisión Nacional de Hidrocarburos

caso contar con la acreditación del pago de aprovechamientos acreditado. Para lo cual deberá ingresar a la página escinco.cnh.gob.mx generar la hoja de ayuda, efectuar el pago y posteriormente cargar el comprobante de pago para obtener la acreditación.

VII. Programas de Capacitación y Transferencia de Tecnología. Marque el recuadro en caso de adjuntar los Programas de Capacitación y Transferencia de Tecnología de acuerdo con lo establecido en el Anexo V de los Lineamientos.

Nota: En caso de que la información adjunta en las Carpetas 1 a 5 no cuente con algún documento descrito en la sección respectiva, se estará a lo dispuesto por el artículo 47 de los Lineamientos.

Sección 4. Documentación anexa a la solicitud de autorización del Programa de Evaluación. Marque el recuadro de la documentación que adjunta al presente formato:

- I. Pago de aprovechamientos acreditado en el esquema de pagos electrónicos e5cinco. Marque el recuadro en caso contar con la acreditación del pago de aprovechamientos acreditado. Para lo cual deberá ingresar a la página e5cinco.enh.gob.mx generar la hoja de ayuda, efectuar el pago y posteriormente cargar el comprobante de pago para obtener la acreditación.
- II. Tabla I.2. Cronograma. Marque el recuadro en caso de adjuntar la tabla con el cronograma indicativo de las actividades que integran el Programa de Evaluación.
- III. Tabla I.7. Pozo Delimitador. Marque el recuadro en caso de adjuntar la tabla con el resumen y alcance de las pruebas de presión-producción.
- Tabla 1.3. Programa del Costo Total. Marque el recuadro en caso de adjuntar la tabla con el programa del Costo Total.

Sección 5. Supuesto de la modificación del Programa de Evaluación. Marque el recuadro que describa el motivo por el cual pretende llevar a cabo una modificación al Programa de Evaluación.

- I. Existe una disminución del número de Pozos a perforar con respecto de aquellos contenidos en el Programa de Evaluación aprobado, con independencia del escenario operativo que se encuentre ejecutando. Marque el reguadro si la modificación que solicita al Drograma deriva de que se pretende actualizar el supuesto señalado.
- recuadro si la modificación que solicita al Programa deriva de que se pretende actualizar el supuesto señalado.

  II. Derivado de los casos previstos en la Normativa aplicable en materia de Unificación. Marque el recuadro si la modificación que solicita al Programa deriva de que se pretende actualizar el supuesto señalado.

  II Bis. Cuando las proyecciones del Operador Petrolero indiquen que la meta de aprovechamiento de gas no será
- Il Bis. Cuando las proyecciones del Operador Petrolero indiquen que la meta de aprovechamiento de gas no sera alcanzada o será alcanzada fuera del tiempo aprobado en el Programa de Evaluación vigente, conforme a la Normativa en materia de Aprovechamiento del Cas Natural que para tal efecto emita la Comisión. Marque el recuadro si la modificación que solicita al Programa deriva de que se pretende actualizar el supuesto señalado.
- III. Existe un incremento o decremento del veinte por ciento o más de la inversión a ejecutar respecto de la inversión aprobada en el Plan vigente, en términos reales y de acuerdo con el índice de precios al productor de los Estados Unidos de América, tomando como base el mes y año en que fue aprobado el Programa de Evaluación. Marque el recuadro si la modificación que solicita al Programa deriva de que se pretende actualizar el supuesto señalado.
- III Bis. Cuando el Operador Petrolero contemple la adición o modificación del punto de medición provisional aprobado y se actualice el supuesto previsto en la Normativa en materia de medición. Marque el recuadro si la modificación que solicita al Programa deriva de que se pretende actualizar el supuesto señalado.
- IV. Se contemplen modificaciones al punto de medición provisional aprobado y se actualice el supuesto previsto en la Normativa en materia de medición. Marque el recuadro si la modificación que solicita al Programa deriva de que se pretende actualizar el supuesto señalado.
- V. Derivado de una resolución emitida por autoridad competente, se producen cambios en las condiciones de seguridad industrial, seguridad operativa, protección al medio ambiente, o cualquier otra que implique una modificación en términos de los supuestos establecidos en las fracciones anteriores. Marque el recuadro si la modificación que solicita al Programa deriva de que se pretende actualizar el supuesto señalado.
- VI. Derivado del Caso Fortuito o Fuerza Mayor, previamente reconocido por la Comisión, se afecta indistintamente el alcance, tiempo o costo del Programa originalmente aprobado y no le sea posible al Operador Petrolero cumplir con el Programa de Evaluación. Marque el recuadro si la modificación que solicita al Programa deriva de que se pretende actualizar el supuesto señalado.
- VII. Derivado de cambios técnicos o económicos, bajo alguno de los siguientes supuestos: a) modificación a los objetivos geológicos o b) Se incorporen actividades susceptibles de acreditar el Programa o Compromiso Mínimo de Trabajo, según sea el caso. Marque el recuadro si la modificación que solicita al Programa deriva de que se pretende actualizar el supuesto señalado.

Sección 6. Carpetas que contienen la propuesta de modificación de su Programa de Evaluación. Marque el recuadro que corresponda a las carpetas que contengan la información que se solicita modificar y que correspondan al tipo de Programa de Evaluación aprobado por la Comisión.







#### Contacto:



# gob.mx

### Comisión Nacional de Hidrocarburos

- Carpeta 1 Documento integral. Marque el recuadro en caso de que la información del Programa de Evaluación que se solicita modificar se encuentre comprendida en esta carpeta, atendiendo el nivel de detalle establecido en el Anexo L
- Carpeta 2 Archivos de origen. Marque el recuadro en caso de que la información del Programa de Evaluación que se solicita modificar se encuentre comprendida en esta carpeta, atendiendo el nivel de detalle establecido en el Anexo I.
- III. Carpeta 3 - Información geográfica. Marque el recuadro en caso de que la información del Programa de Evaluación que se solicita modificar se encuentre comprendida en esta carpeta, atendiendo el nivel de detalle establecido en el Anexo I.
- Carpeta 4 Programa del Costo Total, así como de Evaluación Económica, según corresponda. Marque el recuadro en caso de que la información del Programa de Evaluación que se solicita modificar se encuentre comprendida en esta carpeta, atendiendo el nivel de detalle establecido en el Anexo I.
- Carpeta 5 Anexos para el cumplimiento con otras dependencias conforme al Contrato o Asignación. Marque el recuadro en caso de que la información del Programa de Evaluación que se solicita modificar se encuentre comprendida en esta carpeta, atendiendo el nivel de detalle establecido en el Anexo I.

Sección 7. Documentación anexa a la solicitud de modificación del Programa de Evaluación. Marque el recuadro de la documentación que adjunta al presente formato:

- V. Pago de aprovechamientos acreditado en el esquema de pagos electrónicos e5cinco. Marque el recuadro en caso contar con la acreditación del pago de aprovechamientos acreditado. Para lo cual deberá ingresar a la página escinco.cnh.gob.mx. generar la hoja de ayuda, efectuar el pago y posteriormente cargar el comprobante de pago para obtener la acreditación.
- VI. Tabla I.4. Comparativa Modificación. Marque el recuadro en caso de adjuntar la tabla comparativa con los cambios propuestos de modificación al Programa atendiendo el nivel de detalle establecido en el Anexo I.

  VII. Tabla I.5. Comparativa del Costo Total. Marque el recuadro en caso de adjuntar la tabla comparativa con los
- cambios en las inversiones asociadas al Programa atendiendo el nivel de detalle establecido en el Anexo I.

Fundamento Jurídico: Artículos 12, 38 Bis., 45 y 50, y Anexos I y V de los Lineamientos que regulan los Planes de Exploración y de Desarrollo para la Extracción de Hidrocarburos, y artículos 15 y 19 de la Ley Federal de Procedimiento Administrativo.









### Formato AP

g	n	n	'n	'n	Б	7

### Comisión Nacional de Hidrocarburos

# Formato AP Solicitud de aprobación del Plan

	Homoo	lave del formato		Fecha de publicación del formato en el DOF		
	F	F-CNH-24				
				DD	MM	AAAA
	Lugar en que	se presenta el trámite		Fech	a en que se presenta e	l trámite
				DD	ММ	AAAA
Anton	le iniciar el llenado, lea las ins	trucciones correspondientes		DD	MM	AAAA
		ser desarrollados dentro del presente Form	ato, adji	untar archivo a dicho	documento.	
		Sección 1. Datos gener		del Operador	Petrolero	
I.	Nombre del Asignata					
II.	Número y nombre o Identificador de la Asignación o Contrato:					
III.	Folio mercantil, inscripción en el Registro Público de Comercio / Datos registrables de la empresa:					
		Asimpas	án a	Contrata		
		Asignac	on o	Contrato		
IV.	Fecha de suscripción	u otorgamiento: DD   MM   AAAA		V. Vigencia		
		vı. Repre	senta	nte Legal		
	Nombre (s):					
	Primer apellido:					
	Segundo apellido (Op	ocional).				
VII.	Documento oficial de	e identificación Pasaporte	Crede	ncial para votar	Cédula Profesional	Otro, especifique:
VIII.	Datos del instrumen	to público con el que acredita la p	ersona	lidad:		
		ıx. Domicilio del Opera	dor P	etrolero para	recibir notificacior	nes
Call	e:			Colonia:		
Nún	nero exterior:	Número interior (en su caso):		Alcaldía o municipio:		
Cód	igo postal:			Entidad federativa:		
Nota	: La identificación oficial del re	epresentante legal que se anexa en este forma	to debe	entregarse en copia s	imple y legible, así como exhib	irse el original para su cotejo.
la pe	Nota: El documento que acredite la personalidad del representante legal deberá presentarse en original o copia certificada en caso de que no haya acreditado previamente la personalidad ante la Comisión, en su caso, podrá presentar únicamente copia simple cuando la personalidad esté acreditada previamente y deberá acompañarla de un escrito libre firmado, donde señale que dicha representación legal no le ha sido revocada, modificada o limitada en forma alguna a la fecha de entreca.					

Sección 2. Tipo de Plan				
		(Seleccione el tipo de Plan que se solicita aprobar)		
	ı.	Plan de Exploración. (Continúe en la sección 3).		
	II.	Plan de Exploración de Yacimientos No Convencionales. (Continúe en la sección 3).		







Contacto:
Avenida Patriotismo 580, colonia Nonoalco,
C.P. 03700, Benito Juárez, Ciudad de México,
Tel: 55 4774-6500 ext 6656 y 8699, Correos
electrónicos planes exploración@icon gob.mx
y consulta planes extraccion@icon gob.mx



go	gob.mx					
		Со	misión Nacional de Hidrocarburos			
$\bigcirc$	III. Plan de Desarrollo para	a la Ext	racción. (Continúe en la sección 4).			
$\bigcirc$	IV. Plan de Desarrollo para	a la Ext	racción de Yacimientos No Convencionales. (Continúe en la sección 5).			
Se			exa al Plan de Exploración de Yacimientos convencionales o de cos No Convencionales, según corresponda			
	(Seleccione lo	s docum	entos que se anexan y que corresponden a la modalidad I o II de la Sección 2)			
	1. Dispositivo de		I. Carpeta 1 – Documento integral.			
	almacenamiento de datos que contenga el Plan de		II. Carpeta 2 – Archivos de origen.			
	Exploración de Yacimientos		III. Carpeta 3 – Información geográfica.			
	convencionales o el Plan de Exploración de Yacimientos No		IV. Carpeta 4 – Programa del Costo Total, así como de Evaluación Económica, según corresponda. (Las tablas se encuentran disponibles para su descarga en el portal electrónico www.gob.mx/cnh).			
	Convencionales, según sea el caso, conforme a las		V. Carpeta 5 – Anexos para el cumplimiento con otras dependencias conforme al Contrato o Asignación, según corresponda.			
	carpetas establecidas en los Anexos de los		VI. Pago de aprovechamientos acreditado en el esquema de pagos electrónicos e5cinco.			
	Lineamientos.		VII. En su caso, Programas de Capacitación y Transferencia de Tecnología.			
	n caso de que la información adjunta er s Lineamientos.	ı las Carp	etas 1 a 5 no cuente con algún documento descrito en la sección respectiva, se estará a lo dispuesto por el artículo			
	Sección 4. Documenta	ción a	anexa al Plan de Desarrollo para la Extracción de Yacimientos			
	(5-1		convencionales			
	(Seleccione	los docur	mentos que se anexan y que corresponden a la modalidad III de la Sección 2)  L. Carpeta 1 – Documento integral.			
	1. Dispositivo de					
	almacenamiento de datos que contenga el Plan de		II. Carpeta 2 – Información geográfica.			
	Desarrollo para la Extracción de Yacimientos convencionales, conforme		III. Carpeta 3 – Programa del Costo Total, así como de Evaluación Económica, según corresponda. (Las tablas se encuentra disponible para su descarga en el portal electrónico www.gob.mx/cnh).			
	a las carpetas establecidas en el Anexo II de los		<ul> <li>IV. Pago de aprovechamientos acreditado en el esquema de pagos electrónicos e5cinco.</li> </ul>			
	Lineamientos.		V. En su caso, Programas de Capacitación y Transferencia de Tecnología.			
	in caso de que la información adjunta e os Lineamientos.	n las Carp	etas 1 a 3 no cuente con algún documento descrito en la sección respectiva, se estará a lo dispuesto por el artículo			
Sección 5. Documentación anexa al Plan de Desarrollo para la Extracción de Yacimientos No Convencionales						
		los docur	nentos que se anexan y que corresponden a la modalidad IV de la Sección 2)			
	Dispositivo de almacenamiento de datos		I. Carpeta 1 – Documento integral.			
	que contenga el Plan de Desarrollo para la		II. Carpeta 2 – Archivos de origen. (Solo para yacimiento no convencionales)			
	Extracción de Yacimientos III. Carpeta 3 – Información geográfica.					









gob.mx					
		Comisión Nacional de Hidrocarburos			
	No Convencionales, conforme a las carpetas establecidas en el Anexo	IV. Carpeta 4 – Programa del Costo Total, así como de Evaluación Económica, según corresponda. (Las tablas se encuentra disponible para su descarga en el portal electrónico www.gob.mx/cnh).			
	IV de los Lineamientos	V. Pago de aprovechamientos acreditado en el esquema de pagos electrónicos e5cinco.			
		VI. En su caso, Programas de Capacitación y Transferencia de Tecnología.			
	En caso de que la información adjunta e os Lineamientos.	as Carpetas 1 a 4 no cuente con algún documento descrito en la sección respectiva, se estará a lo dispuesto por el artículo			
Bajo protesta de decir verdad manifiesto que los datos que se exponen en este documento son ciertos y que los documentos que exhibo no son falsos y estoy enterado de las sanciones que impone la legislación vigente a los que se conducen con falsedad al declarar ante autoridad en ejercicio de sus funciones o con motivo de ellas.					
Nombre y firma  Firma: El formato debe ser suscrito por el representante legal del Operador Petrolero					

### Instructivo de llenado

Sección 1. Datos Generales del Operador Petrolero. Esta sección debe de llenarse con los siguientes datos de identificación del Operador Petrolero:

- Nombre del Asignatario o Contratista. Nombre del Operador Petrolero que hace entrega del presente formato.
- Número y nombre o Identificador de la Asignación o Contrato. Anote el número y en su caso, el nombre que corresponde a su Asignación o Contrato.
- III. Folio mercantil, inscripción en el Registro Público de Comercio / Datos registrables de la empresa. Anote el folio mercantil, el número del Registro Público de Comercio o los datos registrables de la empresa.
- IV. Fecha de suscripción u otorgamiento. Anote la fecha en que se otorgó la Asignación o la fecha de suscripción del Contrato, según corresponda.
- Vigencia. Anote la vigencia de la Asignación o Contrato, según corresponda.
- VI. Representante Legal. Anotar el nombre completo del representante legal de la empresa, con quien se atenderá la comunicación con la Comisión para efectos de este trámite.
- VII. Documento oficial de identificación. Marcar el recuadro del documento con el que se identifica. (solo puede marcar una opción
- VIII. Datos del instrumento público con el que acredita la personalidad. Adjuntar copia del instrumento legal que acredite la personalidad del representante legal.
- Domicilio del Operador Petrolero para recibir notificaciones. Anotar con claridad calle, número exterior, número interior (en su caso), colonia, alcaldía o municipio, entidad federativa y código postal.

Nota: La identificación oficial del representante legal que se anexa en este formato debe entregarse en copia simple y legible, así como exhibirse el original para su cotejo. Nota: El documento que acredite la personalidad del representante legal deberá presentarse en original o copia certificada en caso de que no haya acreditado previamente la personalidad ante la Comisión, en su caso, podrá presentar únicamente copia simple cuando la personalidad esté acreditada previamente y deberá acompañarla de un escrito libre firmado, donde señale que dicha representación legal no le ha sido revocada, modificada o limitada en forma alguna a la fecha de

Sección 2. Tipo de Plan. Seleccione el tipo de Plan que se solicita someter a aprobación de la Comisión. (solo puede marcar una opción

- Plan de Exploración. Marque el recuadro en caso de solicitar la aprobación de la Comisión para el Plan de Exploración. En caso de seleccionar este rubro continúe en la Sección 3.
- Plan de Exploración de Yacimientos No Convencionales. Marque el recuadro en caso de solicitar la aprobación de la Comisión para el Plan de Exploración de Yacimientos No Convencionales. En caso de seleccionar este rubro continúe en









# gob.mx

### Comisión Nacional de Hidrocarburos

la Sección 3

- Plan de Desarrollo para la Extracción. Marque el recuadro en caso de solicitar la aprobación de la Comisión para el Plan de Desarrollo para la Extracción. En caso de seleccionar este rubro continúe en la Sección 4.
- IV. Plan de Desarrollo para la Extracción de Yacimientos No Convencionales. Marque el recuadro en caso de solicitar la aprobación de la Comisión para el Plan de Desarrollo para la Extracción de Yacimientos No Convencionales. En caso de seleccionar este rubro continúe en la Sección 5.

Sección 3. Documentación anexa al Plan de Exploración de Yacimientos convencionales o de Yacimientos No Convencionales, según corresponda. Marque el recuadro de cada carpeta de la cual se anexa la información completa con el nivel de detalle técnico económico que se especifica en el Anexo I o IV de los Lineamientos, según corresponda al tipo de Plan de Exploración que presente para aprobación.

- Dispositivo de almacenamiento de datos que contenga el Plan de Exploración de Yacimientos convencionales o el Plan de Exploración de Yacimientos No Convencionales, según sea el caso, conforme a las carpetas establecidas en los Anexos de los Lineamientos. Marque el recuadro en el caso de entregar un dispositivo de almacenamiento con la información solicitada
- Carpeta 1 Documento integral. Marque el recuadro en el caso de contar con toda la documentación descrita y con el nivel de detalle técnico económico que se especifica en el Anexo I o IV de los Lineamientos, según corresponda al tipo de Plan de Exploración que presente para aprobación.
- Carpeta 2 Archivos de origen. Marque el recuadro en el caso de contar con toda la documentación descrita y con el nivel de detalle técnico económico que se especifica en el Anexo I o IV de los Lineamientos, según corresponda al tipo de Plan de Exploración que presente para aprobación.
- III. Carpeta 3 Información geográfica. Marque el recuadro en el caso de contar con toda la documentación descrita y con el nivel de detalle técnico económico que se especifica en el Anexo I o IV de los Lineamientos, según corresponda al tipo de Plan de Exploración que presente para aprobación.
- IV. Carpeta 4 Programa del Costo Total, así como de Evaluación Económica, según corresponda. Marque el recuadro en el caso de adjuntar la Tabla I.3 Programa del Costo Total, para el caso de Planes de Exploración de Yacimientos convencionales, o la Tabla IV.1. Programa de Inversiones No Convencionales y la Tabla IV.2. Presupuesto No Convencionales, para el caso Planes de Exploración de Yacimientos No Convencionales, las cuales están disponibles para su llenado en el portal electrónico www.gob.mx/cnh. El llenado de las tablas se deberá realizar conforme a su instructivo.
- Carpeta 5. Anexos para el cumplimiento con otras dependencias conforme al Contrato o Asignación, según corresponda. Marque el recuadro en el caso de adjuntar la carpeta que incluirá los requisitos previstos en los Contratos y Asignaciones de conformidad con lo establecido por la Secretaría de Economía y la Agencia de Seguridad, Energía y **Ambiente**
- VI. Pago de aprovechamientos acreditado en el esquema de pagos electrónicos e5cinco. Marque el recuadro en caso contar con la acreditación del pago de aprovechamientos acreditado. Para lo cual deberá ingresar a la página e5cinco.cnh.gob.mx generar la hoja de ayuda, efectuar el pago y posteriormente cargar el comprobante de pago para obtener la acreditación.
- VII. Programas de Capacitación y Transferencia de Tecnología. Marque el recuadro en caso de adjuntar los Programas de Capacitación y Transferencia de Tecnología de acuerdo con lo establecido en el Anexo V de los Lineamientos.

Nota: En caso de que la información adjunta en las Carpetas 1 a 5 no cuente con algún documento descrito en la sección respectiva, se estará a lo dispuesto por el artículo 17 de los Lineamientos.

Sección 4. Documentación anexa al Plan de Desarrollo para la Extracción de Yacimientos convencionales. Marque el recuadro de cada carpeta de la cual se adjunte la información completa con el nivel de detalle técnico económico que se especifica en el Anexo II de los Lineamientos.

- Dispositivo de almacenamiento de datos que contenga el Plan de Desarrollo para la Extracción de Yacimientos convencionales, conforme a las carpetas establecidas en el Anexo II de los Lineamientos. Marque el recuadro en el caso de entregar un dispositivo de almacenamiento con la información solicitada.
- Carpeta 1 Documento integral. Marque el recuadro en el caso de contar con toda la documentación descrita y con el nivel de detalle técnico económico que se especifica en el Anexo II de los Lineamientos, según corresponda al tipo de Plan de Desarrollo para la Extracción que presente para aprobación.
- Carpeta 2 Información geográfica. Marque el recuadro en el caso de contar con toda la documentación descrita y con el nivel de detalle técnico económico que se especifica en el Anexo II de los Lineamientos, según corresponda al tipo de Plan de Desarrollo para la Extracción que presente para aprobación.
- Carpeta 3 Programa del Costo Total, así como de Evaluación Económica, según corresponda. Marque el recuadro en el caso de adjuntar la Tabla II.7. Programa del Costo Total y la Tabla II.8. Evaluación Económica, para el caso de Planes de Desarrollo para la Extracción de yacimientos convencionales, las cuales están disponibles para su llenado en el portal electrónico www.gob.mx/cnh. El llenado de las tablas se deberá realizar conforme a su instructivo.







# UNIDOS ME

### COMISIÓN NACIONAL DE HIDROCARBUROS

# gob.mx

### Comisión Nacional de Hidrocarburos

- IV. Pago de aprovechamientos acreditado en el esquema de pagos electrónicos e5cinco. Marque el recuadro en caso contar con la acreditación del pago de aprovechamientos acreditado. Para lo cual deberá ingresar a la página e5cinco.cnh.gob.mx generar la hoja de ayuda, efectuar el pago y posteriormente cargar el comprobante de pago para
- Programas de Capacitación y Transferencia de Tecnología. Marque el recuadro en caso de adjuntar los Programas de Capacitación y Transferencia de Tecnología de acuerdo con lo establecido en el Anexo V de los Lineamientos.

Nota: En caso de que la información adjunta en las Carpetas 1 a 3 no cuente con algún documento descrito en la sección respectiva, se estará a lo dispuesto por el artículo

Sección 5. Documentación anexa al Plan de Desarrollo para la Extracción de Yacimientos No Convencionales. Marque el recuadro de cada carpeta de la cual se adjunte la información completa con el nivel de detalle técnico económico que se especifica en el Anexo IV de los Lineamientos, según corresponda al tipo de Plan de Desarrollo para la Extracción que presente para aprobación.

- Dispositivo de almacenamiento de datos que contenga el Plan de Desarrollo para la Extracción de Yacimientos No Convencionales, conforme a las carpetas establecidas en el Anexo IV de los Lineamientos. Marque el recuadro en el caso de entregar un dispositivo de almacenamiento con la información solicitada.
- Carpeta 1 Documento integral. Marque el recuadro en el caso de contar con toda la documentación descrita y con el nivel de detalle técnico económico que se especifica en el Anexo IV de los Lineamientos, según corresponda al tipo de Plan de Desarrollo para la Extracción que presente para aprobación.
- Carpeta 2 Archivos de origen. Marque el recuadro en el caso de contar con toda la documentación descrita y con el nivel de detalle técnico económico que se especifica en el Anexo IV de los Lineamientos. (Solo para yacimiento no convencionales)
- Carpeta 3 Información geográfica. Marque el recuadro en el caso de contar con toda la documentación descrita y con el nivel de detalle técnico económico que se especifica en el Anexo IV de los Lineamientos, según corresponda al tipo de Plan de Desarrollo para la Extracción que presente para aprobación.
- Carpeta 4 Programa del Costo Total, así como de Evaluación Económica. Marque el recuadro en el caso de adjuntar Tabla IV.2. Presupuesto No Convencionales y la Tabla IV.36. Evaluación Económica No Convencionales, para el caso de Planes de Desarrollo para la Extracción de Yacimientos No Convencionales, las cuales están disponibles para su llenado en el portal electrónico www.gob.mx/cnh. El llenado de las tablas se deberá realizar conforme a su instructivo.
- Pago de aprovechamientos acreditado en el esquema de pagos electrónicos e5cinco. Marque el recuadro en caso contar con la acreditación del pago de aprovechamientos acreditado. Para lo cual deberá ingresar a la página e5cinco.cnh.gob.mx generar la hoja de ayuda, efectuar el pago y posteriormente cargar el comprobante de pago para obtener la acreditación
- Programas de Capacitación y Transferencia de Tecnología. Marque el recuadro en caso de adjuntar los Programas de Capacitación y Transferencia de Tecnología de acuerdo con lo establecido en el Anexo V de los Lineamientos.

Nota: En caso de que la información adjunta en las Carpetas 1 a 4 no cuente con algún documento descrito en la sección respectiva, se estará a lo dispuesto por el artículo 17 de los Lineamientos.

Fundamento Jurídico: Artículo 44 de la Ley de Hidrocarburos, Artículos 12, 15, 39, 58, 73 y 93 y Anexos I, II y IV de los Lineamientos que regulan los Planes de Exploración y de Desarrollo para la Extracción de Hidrocarburos, y artículos 15 y 19 de la Ley Federal de Procedimiento Administrativo.









# Fo

rmato TRSM				
gob.mx				
	Comisión Naciona	al d	e Hidrocarburos	
Formato TRSM Informe Trimestral Recuperación Secundaria o Mejorada				
	Homoclave del formato		Fecha de publicación del formato en el DOF	
	EE CAUL COE	1		

FF-CNH-087				
		DD	ММ	AAAA
Lugar en que se presenta el trámite		Fech	a en que se presenta	el trámite
		I		I
		DD	MM	AAAA
Antes de iniciar el llenado, lea las instrucciones correspondientes.				
Si algunos de los datos no pueden ser desarrollados dentro del presente Formato	), adjuntar a	archivo al documento a	ludido.	
Sección 1. Datos		generales		
1. Número de identificación de la Asignación o Contrato:				

	Sección 2. Prueba Piloto conforme al artículo 61 Ter de los Lineamientos					
2.5	(Seleccione la casilla correspondiente a la información que adjunta al presente formato)					
I. Fed	ha de inicio de las actividades (DD/MM/AAAA):					
	2. Tabla II.9. Campos Análogos (en su caso)					
	3. Objetivos y alcance.					
	4. Propiedades del fluido que será inyectado.					
	5. Estudios de desplazamiento en núcleos del yacimiento o análogos, con modelos analíticos o numéricos.					
	6. Diseño de la Inyección al Yacimiento.					
	7. Tabla II.7. Programa del Costo Total (en el caso del Plan de Desarrollo para la Extracción)					
	8. Tabla II.2. Alternativas Desarrollo (en el caso del Plan de Desarrollo para la Extracción)					
	9. Tabla II.3. Infraestructura Existente y Futura (en el caso del Plan de Desarrollo para la Extracción)					
	10. Tabla II.4 Estudios Toma Información (en el caso del Plan de Desarrollo para la Extracción)					
	11. Tabla III.1. Información Técnica Yacimientos (en el caso del Programa de Transición)					
	12. Tabla III.2. Infraestructura Existente y Futura (en el caso del Programa de Transición)					
	13. Tabla III.3. Estudios Toma Información Programa Transición (en el caso del Programa de Transición)					
	14. Tabla III.4. Producción Programa Transición (en el caso del Programa de Transición)					
	15. Tabla III.5. Programa del Costo Total (en el caso del Programa de Transición)					
	·					
	Sección 3. Informe trimestral de la Prueba Piloto					

	Sección 3. Informe trimestral de la Prueba Piloto (Seleccione la casilla correspondiente a la información que adjunta al presente formato)
1.	Avance de la ejecución de la Prueba Piloto
2	Resultados parciales de los estudios realizados durante la Prueba Piloto
3.	Tabla. Indicadores RSyM
4	Descripción y justificación de cualquier cambio o modificación operativa que impacte en la Prueba Piloto







### gob.mx

### Comisión Nacional de Hidrocarburos

Sección 4. Informe trimestral de la masificación de un proceso de Recuperación Secundaria o Mejorada (Seleccione la casilla correspondiente a la información que adjunta al presente formato)				
Avance de la ejecución de la masificación del proceso de Recuperación Secundaria o Mejorada				
2. Tabla. Indicadores RSyM				
Descripción y justificación de cualquier cambio o modificación operativa que impacte en la masificación de un proceso de Recuperación Secundaria o Mejorada				
Bajo protesta de decir verdad manifiesto que los datos que se exponen en este documento son auténticos; además de estar enterado de las sanciones que impone la legislación vigente, a los que se conducen con falsedad al declarar ante autoridad en ejercicio de sus funciones o con motivo de ellas.				
Nombre y firma				
Nombleyilma				
Firma: El formato debe ser suscrito por el representante legal del Operador Petrolero.				

### Instructivo de llenado

Sección 1. Datos Generales. Esta sección se debe llenar de conformidad con lo siguiente:

Número de identificación de la Asignación o Contrato. Anote el número de identificación de la Asignación o Contrato.

Sección 2. Prueba Piloto que no se contempló en un Programa de Transición o Plan de Desarrollo para la Extracción. En esta sección se debe seleccionar la casilla correspondiente a la información que se adjunta al presente formato en los casos en que el Operador Petrolero desee implementar una Prueba Piloto y ésta no se encuentra contemplada en el Programa de Transición o Plan de Desarrollo para la Extracción, para lo cual deberá presentar la siguiente información:

- Fecha de inicio de las actividades (DD/MM/AAAA):

  Tabla II.9. Campos Análogos (en su caso). No se requiere su presentación en aquellos casos en los que la evaluación técnica se presentó en la modificación del Programa de Transición o del Plan de Desarrollo para la extracción.
- Objetivos y alcance.
- Propiedades del fluido que será inyectado.
- Estudios de desplazamiento en núcleos del yacimiento o análogos, con modelos analíticos o numéricos.
- Diseño de la Inyección al Yacimiento.

  Tabla II.7. Programa del Costo Total. (en el caso del Plan de Desarrollo para la Extracción). Disponible en el siguiente enlace: www.cnh.gob.mx.
- Tabla II.2. Alternativas Desarrollo. (en el caso del Plan de Desarrollo para la Extracción). Disponible en el siguiente enlace: www.cnh.gob.mx.

  Tabla II.3. Infraestructura Existente y Futura. (en el caso del Plan de Desarrollo para la Extracción). Disponible en el siguiente enlace:
- www.cnh.aob.mx 10 Tabla II.4. Estudios Toma Información. (en el caso del Plan de Desarrollo para la Extracción). Disponible en el siguiente
- enlace: www.cnh.gob.mx.

  Tabla III.1. Información Técnica Yacimientos. (en el caso del Programa de Transición). Disponible en el siguiente enlace: www.cnh.gob.mx.
- Tabla III.2. Infraestructura Existente y Futura. (en el caso del Programa de Transición). Disponible en el siguiente enlace: www.cnh.gob.mx. Tabla III.3. Estudios Toma Información Programa de Transición. (en el caso del Programa de Transición). Disponible en el siguiente enlace: www.cnh.gob.mx
- 14. Tabla III.A. Producción Programa de Transición. (en el caso del Programa de Transición). Disponible en el siguiente enlace:
- 15. Tabla III.5. Programa del Costo Total. (en el caso del Programa de Transición). Disponible en el siguiente enlace: www.cnh.gob.mx

Sección 3. Informe trimestral de la Prueba Piloto: En esta sección se debe seleccionar la casilla correspondiente a la información que se adjunta al presente formato y que integra el informe trimestral durante el periodo que comprende la realización de la Prueba Piloto, que contenga lo siguiente

- 1. Avance de la ejecución de la Prueba Piloto.
- Resultados parciales de los estudios realizados durante la Prueba Piloto.
- 3. Tabla. Indicadores RSyM (disponible en www.cnh.gob.mx/cnh).
- Descripción y justificación de cualquier cambio o modificación operativa que impacte en la Prueba Piloto. En su caso, señalar la fecha de 4. suspensión y la fecha estimada en que se reanudaran las actividades.

Sección 4. Informe trimestral de la masificación de un proceso de Recuperación Secundaria o Mejorada: En esta sección se debe seleccionar la casilla correspondiente a la información que se adjunta al presente formato durante la implementación masiva del proceso de Recuperación Secundaria o Mejorada presentando la siguiente documentación:

- Avance de la ejecución de la masificación del proceso de Recuperación Secundaria o Mejorada.
- Tabla. Indicadores RSyM (disponible en www.cnh.gob.mx/cnh).

  Descripción y justificación de cualquier cambio o modificación operativa que impacte en la masificación del proceso de Recuperación Secundaria o Mejorada. En su caso, señalar la fecha de suspensión y la fecha estimada en que se reanudaran las actividades.

Fundamento jurídico: Artículos 61 Bis; 61 Ter, 61 Quáter, 100, fracción IV de Lineamientos que regulan los Planes de Exploración y de Desarrollo para la Extracción de Hidrocarburos, así como los artículos 15 y 19 de la Ley Federal de Procedimiento Administrativo







# **Formato MP**

gob.mx	
	Comisión Nacional de Hidrocarburos

Forma Solicitud de modifi	ato MP cación a los Pla	nes			
Homoclave del formato	Fecha d	e publicación del format	o en el DOF		
FF-CNH-75	DD	ММ	AAAA		
Lugar en que se presenta el trámite Fecha en que se presenta el trámite					
	DD	ММ	AAAA		
Antes de iniciar el llenado, lea las instrucciones correspondientes. Si algunos de los datos no pueden ser desarrollados dentro del presente Formato, o	adiuntas arabiyo a diabo	documento			
Sección I. Datos generale (Proporcione la inform	es del Operador Pet				
I. Nombre del Asignatario o Contratista:					
II. Número y nombre o Identificador de la Asignación o Contra	to:				
Nota: En caso de que alguna de la información y/o documentación, referente a los aprobación del Plan, adjuntar la actualización correspondiente.	Datos Generales haya su	frido cambios respecto de la en	tregada con motivo de la		
Sección 2. T	ipo de Plan				
(seleccione el tipo de Plan	que se solicita modifica	r)			
I. Plan de Exploración. (Continúe en la Sección 3).					
II. Plan de Exploración de Yacimientos No Convencionale	es. (Continúe en la Secció	n 4).			
III. Plan de Desarrollo para la Extracción. (Continúe en la Secció	in 5).				
IV. Plan de Desarrollo para la Extracción de Yacimientos N	lo Convencionales.	(Continúe en la Sección 6).			
Sección 3. Supuesto de la modificación al Plan de Explo	the second secon		vencionales		
Existe una variación del número de Pozos a perforar o independencia del escenario operativo que se encuen	con respecto de ac		Plan aprobado, con		
II. Derivado de los casos previstos en la Normativa aplical	ble en materia de U	Inificación de Yacimient	os o Campos.		
III. Existe un incremento o decremento del veinte por ciento o más del costo total ejecutado y por ejecutar respecto del aprobado en el Plan vigente, en términos reales y de acuerdo con el índice de precios al productor de los Estados Unidos de América, tomando como base el mes y año en que fue aprobado el Plan. (únicamente para Contratos que permitan la recuperación de costos)					
IV. Se obtuvo el periodo adicional de Exploración en térm	inos de las Asignac	iones o Contratos respec	ctivos.		
Derivado de una resolución emitida por autoridad seguridad industrial operativo o protección al medio términos de los supuestos establecidos en las fraccion	ambiente, o cualq				
VI. Derivado de Caso Fortuito o Fuerza Mayor, previamente reconocido por la Comisión que afecte indistintamente el alcance, tiempo o costo del Plan originalmente aprobado y no le sea posible al Operador Petrolero cumplir con el Plan de Exploración.					
VII. Modificación al Plan de Exploración derivado de camb	ios técnicos y/o eco	onómicos en el caso de o	lue:		
a) Modificación a los objetivos geológicos, o					









# gob.mx Comisión Nacional de Hidrocarburos Incorporación de actividades susceptibles de acreditar el Programa o Compromiso Mínimo de Trabajo, según sea el caso. CdSU. En el caso de encontrarse en el supuesto de la fracción IV, la modificación al Plan de Exploración deberá presentarse para aprobación al momento en que se solicite a la Comisión el período adicional de Exploración para el caso de los Contratos, o a la Secretaría, tratándose de Asignaciones. No será necesario solicitar la modificación, cuando en el Plan aprobado ya se encuentren previstas las actividades que realizará durante el periodo adicional de Exploración que se otorgue. En el caso de encontrarse en el supuesto de la fracción IV y siempre que dicha modificación suceda una vez concluida la Evaluación del Potencial de Hidrocarburos, el Operador Petrolero deberá entregar el informe de Evaluación del Potencial de Hidrocarburos a que hace referencia el artículo 104, apartado A de los Lineamientos, como parte de la modificación del Plan de Exploración, dentro del apartado "Resumen de antecedentes exploratorios" a que hace referencia el argantado 14 de Apevol. apartado 1 del Anexo I. Sección 4. Supuesto de la modificación al Plan de Exploración correspondiente a Yacimientos No Convencionales Existe una variación del número de Pozos a perforar con respecto de aquellos contenidos en el Plan aprobado, con independencia del escenario operativo que se encuentre ejecutando. II. Existe un incremento o decremento del veinte por ciento o más del costo total ejecutado y por ejecutar respecto del aprobado en el Plan vigente, en términos reales y de acuerdo con el índice de precios al productor de los Estados Unidos de América, tomando como base el mes y año en que fue aprobado el Plan. (únicamente para Contra cuperación de costos) III. Se obtuvo el periodo adicional de Exploración en términos de las Asignaciones o Contratos respectivos, y ello implique que ocurra alguno de los supuestos previstos en las fracciones anteriores. IV. Derivado de una resolución emitida por autoridad competente, se produjeron cambios en las condiciones de seguridad industrial, seguridad operativa, protección al medio ambiente, o cualquier otra que implique una modificación en términos de los supuestos establecidos en las fracciones anteriores. V. Se pretenden realizar actividades de Producción Temprana durante la ejecución del Plan de Exploración de Yacimientos No Convencionales y estas no se contemplaron en la presentación de este. VI. Derivado de Caso Fortuito o Fuerza Mayor, previamente reconocido por la Comisión, se afecta indistintamente el alcance, tiempo o costo del Plan originalmente aprobado y no le sea posible al Operador Petrolero cumplir con el Plan VII.En el caso de que derivado de cambios técnicos o económicos, los objetivos del Plan aprobado se modifiquen o se incorporen o descarten actividades susceptibles a acreditar el Programa Mínimo de Trabajo. En el caso de encontrarse en el supuesto de la fracción III, la modificación al Plan de Exploración de Yacimientos No Convencionales deberá presentarse para aprobación al momento en que se solicite a la Comisión el periodo adicional de Exploración para el caso de los Contratos, o a la Secretaria, tratándose de Asignaciones Sección 5. Supuesto de la modificación al Plan de Desarrollo para la Extracción correspondiente a Yacimientos convencionales (Seleccione el motivo por el cual se solicita la modificación al Plan de Desarrollo para la Extracción) I. La Secretaría determine la Unificación en áreas en las que exista un Plan o un Programa de Transición. II. Cuando exista un incremento o decremento del quince por ciento o más del costo total ejecutado y por ejecutar respecto del aprobado en el Plan vigente, en términos reales y de acuerdo con el índice de precios al productor de los Estados Unidos de América, tomando como base el mes y año en que fue aprobado el Plan. III. Se contemple la implementación de algún método de recuperación secundaria o mejorada o bien, se considere la implementación de algún método diferente al que está aprobado en el Plan vigente. IV. Se contemplen modificaciones al punto de medición provisional o a los Mecanismos de Medición aprobados y se actualicen los supuestos previstos en la Normativa en materia de medición. V. Las proyecciones del Operador Petrolero indiquen que la meta de aprovechamiento de gas no será alcanzada o será

alcanzada fuera del tiempo aprobado en el Plan vigente, conforme a las Disposiciones para el Aprovechamiento del

VI. Por una resolución emitida por autoridad competente, se producen cambios en las condiciones de seguridad industrial seguridad operativa, protección al medio ambiente, o cualquier otra que implique una modificación en

VII. Por Caso Fortuito o Fuerza Mayor, previamente reconocido por la Comisión, se afecta indistintamente el alcance, tiempo o costo del Plan originalmente aprobado y no le sea posible al Operador Petrolero cumplir con el Plan de



Gas Natural.

Desarrollo para la Extracción



términos de los supuestos establecidos en las fracciones anteriores.





# gob.mx Comisión Nacional de Hidrocarburos Exista una variación del ± treinta por ciento o más del volumen a producir en un año respecto del volumen pronosticado para el mismo, cuando el Área de Asignación o Contractual produzca más de 5,000 barriles promedio diario anual de petróleo. IX. Exista una variación del ± treinta por ciento o más del volumen a producir en tres años respecto del volumen pronosticado para el mismo trienio, cuando la Asignación o Contrato produzca menos de 5,000 barriles promedio diario anual de petróleo. Exista una variación del ± veinte por ciento o más del volumen a producir en dos años respecto del volumen pronosticado para el mismo bienio, para las Áreas de Asignación o Contractual que produzcan exclusivamente de yacimientos de gas no asociado. XI. Requiera reflejar los cambios técnicos o económicos que presenta el Plan aprobado. Sección 6. Supuesto de la modificación al Plan de Desarrollo para la Extracción correspondiente a Yacimientos No Convencionales (Seleccione el motivo por la cual se solicita la modificación al Plan de Desarrollo para la Extracción de Yacimientos No Convencionales) I. Exista una variación del treinta por ciento o más en el número de Pozos a perforar con respecto de aquellos contenidos en el Plan aprobado. II. Exista un incremento o decremento del quince por ciento o más del costo total ejecutado y por ejecutar respecto del aprobado en el Plan vigente, en términos reales y de acuerdo con el índice de precios al productor de los Estados Unidos de América, tomando como base el mes y año en que fue aprobado el Plan. III. Existe una variación del treinta por ciento o más del volumen de Hidrocarburos a producir en un año respecto del volumen pronosticado para el mismo año. IV. Derivado de actividades de exploración fuera del Área de Desarrollo previamente aprobada en el Plan de Desarrollo para la Extracción de Yacimientos No Convencionales se declara la comercialidad de un Descubrimiento. Se contemple la implementación de algún método de recuperación secundaria o mejorada o bien, considere la implementación de algún método diferente al que está aprobado en el Plan vigente. VI. Las proyecciones del Operador Petrolero indiquen que la meta de aprovechamiento de gas no será alcanzada o será alcanzada fuera del tiempo aprobado en el Plan vigente, conforme a las Disposiciones Técnicas para el aprovechamiento del Gas Natural Asociado, en la Exploración y Extracción de Hidrocarburos. VII. Exista una resolución emitida por autoridad competente, cuyo cumplimiento por parte del Operador Petrolero afecte indistintamente el alcance, el tiempo o el costo del Plan de Desarrollo para a la Extracción de Yacimientos No Convencionales o el Programa de Transición, aprobados. Derivado de caso fortuito o fuerza mayor, previamente reconocido por la Comisión, no le sea posible al Operador Petrolero cumplir con el Plan de Desarrollo para la Extracción de Yacimientos No Convencionales o Programa de Transición. IX. En el caso de que requiera reflejar los cambios técnicos o económicos que presenta el Plan. Nota: En el caso de encontrarse en el supuesto de la fracción I, el número que determine este supuesto, siempre deberá ser un número entero, para lo cual en los casos que el 30% del total de pozos represente un numeral con decimales, el número que determine el supuesto será el siguiente número entero. Sección 7. Carpetas que contienen la propuesta de modificación de su Plan de Exploración de Yacimientos convencionales o de Yacimientos No Convencionales, según corresponda (Marque las carpetas que contengan la información que se solicita modificar I. Carpeta 1 - Documento integral. II. Carpeta 2 - Archivos de origen. III. Carpeta 3 - Información geográfica. IV. Carpeta 4 - Programa del Costo Total, así como de Evaluación Económica. (según corresponda)







V. Carpeta 5 - Anexos para el cumplimiento con otras dependencias conforme al Contrato o Asignación. (Unicamente para



gob.mx	
Comisión Nacional de Hidrocarburos	
Sección 8. Carpetas que contienen la propuesta de modificación de su Plan de Desarrollo para la Extracción Yacimientos convencionales (Marque las carpetas que contengan la información que se solicita modificar)	ón correspondiente a
I. Carpeta 1 – Documento integral.	
II. Carpeta 2 – Información geográfica.	
III. Carpeta 3 – Programa de Inversiones y Gastos de Operación, así como de Evaluación Económica	(según corresponda)
Sección 9. Carpetas que contienen la propuesta de modificación de su Plan de Desarrollo para la Extracci Yacimientos No Convencionales (Marque las carpetas que contengan la información que se solicita modificar)	ón correspondiente a
I. Carpeta 1 – Documento integral.	
II. Carpeta 2 – Archivos de origen.	
III. Carpeta 3 – Información geográfica.	
IV. Carpeta 4 – Programa del Costo Total, así como de Evaluación Económica. (según corresponda)	
Sección 10. Documentación anexa a la solicitud de modificación del Plan (Seleccione los documentos que se anexan y que corresponden a la modalidad I a IV de la Sección 2)	
Pago de aprovechamientos acreditado en el esquema de pagos electrónicos e5cinco.	
II. Tabla I.4. Comparativa Modificación. (solo Plan de Exploración)	
III. Tabla I.5. Comparativa Costo Total. (solo Plan de Exploración)	
IV. Tabla II.10. Comparativa Plan Desarrollo. (Solo Plan de Desarrollo para la Extracción)	
V. Tabla II.11. Comparativa del Costo Total. (Solo Plan de Desarrollo para la Extracción)	
VI. Información técnica (en su caso).	
VII. Modificación del Programa de Trabajo y Presupuesto (en su caso).	
Bajo protesta de decir verdad manifiesto que los datos que se exponen en este documento son ciertos y que los documentos que exhibo no son falsos y estoy enterado de las sanciones que impone la legislación vigente a los que se conducen con falsedad al declarar ante autoridad en ejercicio de sus funciones o con motivo de ellas.	
Nombre y firma	
Firma: El formato debe ser suscrito por el representante legal del Operador Petrolero.	

### Instructivo de llenado







Contacto:
Avenida Patriotismo 580, colonia Nonoalco,
C.P. 03700, Benito Juärez, Ciudad de México
Tet. 55 4774-6500 ext. 6656 y 8699
Correos electrónicos: planes.exploracion@cnh.gob.mx
y consulta.planes.extraccion@cnh.gob.mx



### gob.mx

### Comisión Nacional de Hidrocarburos

Sección 1. Datos generales del Operador Petrolero. Esta sección debe de llenarse con los siguientes datos de identificación del Operador Petrolero:

- Nombre del Asignatario o Contratista. Nombre del Operador Petrolero que hace entrega del presente formato.
- Número y nombre o Identificador de la Asignación o Contrato. Anote el número y en su caso, el nombre que corresponde a su Asignación o Contrato.

Nota: En caso de que alguna de la información y/o documentación, referente a los Datos Generales (Nombre o Razón Social, nombre del representante legal, domicilio para oir y recibir notificaciones, datos de contacto) haya sufrido cambios respecto de la entregada con motivo de la aprobación del Plan, adjuntar la actualización correspondiente.

Sección 2. Tipo de Plan. Seleccione el tipo de Plan que se solicita modificar. (solo puede marcar una opción por formulario)

- Plan de Exploración. Marque el recuadro en caso de solicitar la modificación al Plan de Exploración. En caso de seleccionar este rubro continúe en la Sección 3
- Plan de Exploración de Yacimientos No Convencionales. Marque el recuadro en caso de solicitar la modificación al Plan de Exploración de Yacimientos No Convencionales. En caso de seleccionar este rubro continúe en la Sección 4
- Plan de Desarrollo para la Extracción. Marque el recuadro en caso de solicitar la modificación al Plan de Desarrollo para la Extracción. En caso de seleccionar este rubro continúe en la Sección 5.
- Plan de Desarrollo para la Extracción de Yacimientos No Convencionales. Marque el recuadro en caso de solicitar la modificación al Plan de Desarrollo para la Extracción de Yacimientos No Convencionales. En caso de seleccionar este rubro continúe en la Sección 6.

Sección 3. Supuesto de la modificación al Plan de Exploración correspondiente a Yacimientos convencionales. Marque el recuadro que describa el motivo por el cual pretende llevar a cabo una modificación al Plan de Exploración:

- Existe una variación del número de Pozos a perforar con respecto de aquellos contenidos en el Plan aprobado, con independencia del escenario operativo que se encuentre ejecutando. Marque el recuadro si la modificación que solicita al Plan deriva de que se pretende actualizar el supuesto señalado.
- Derivado de los casos previstos en la Normativa aplicable en materia de Unificación de Yacimientos o Campos. Marque el recuadro si la modificación que solicita al Plan deriva de que se pretende actualizar el supuesto señalado
- Existe un incremento o decremento del veinte por ciento del costo total ejecutado y por ejecutar respecto del aprobado en el Plan vigente, en términos reales y de acuerdo con el índice de precios al productor de los Estados Unidos de América, tomando como base el mes y año en que fue aprobado el Plan. Marque el recuadro si la modificación que solicita al Plan deriva de que se pretende actualizar el supuesto señalado. (únicamente para Contratos que
- Se obtuvo el periodo adicional de Exploración en términos de las Asignaciones o Contratos respectivos. Marque el recuadro si la modificación que solicita al Plan deriva de que se pretende actualizar el supuesto señalado.
- Derivado de una resolución emitida por autoridad competente, se produjeron cambios en las condiciones de seguridad industrial operativo o protección al medio ambiente, o cualquier otra que implique una modificación en términos de los supuestos establecidos en las fracciones anteriores. Marque el recuadro si la modificación que solicita al Plan deriva de que se pretende actualizar el supuesto señalado.
- Derivado de Caso Fortuito o Fuerza Mayor, previamente reconocido por la Comisión que afecte indistintamente el alcance, tiempo o costo del Plan originalmente aprobado y no le sea posible al Operador Petrolero cumplir con el Plan de Exploración. Marque el recuadro si la modificación que solicita al Plan deriva de que se pretende actualizar el supuesto señalado.
- VII. En el caso de que derivado de cambios técnicos o económicos, los objetivos del Plan aprobado se modifiquen, o se incorporen o descarten las actividades susceptibles a acreditar en el Programa Mínimo de Trabajo. Marque el recuadro si la modificación que solicita al Plan deriva de que se pretende actualizar el supuesto señalado.
- En el caso de encontrarse en el supuesto de la fracción IV, la modificación al Plan de Exploración deberá presentarse para aprobación al momento en que se solicite a la Comisión el periodo adicional de Exploración para el caso de los Contratos, o a la Secretaria, tratándose de Asignaciones.

  No será necesario solicitar la modificación, cuando en el Plan aprobado, ya se encuentren previstas las actividades que realizará durante el periodo adicional de Exploración para el caso de los Contratos, o a la Secretaria, tratándose de Asignaciones. de Exploración que se otorque

Sección 4. Supuesto de la modificación al Plan de Exploración correspondiente a Yacimientos No Convencionales. Marque el recuadro que describa el motivo por el cual pretende llevar a cabo una modificación al Plan de Exploración:

L Existe una variación del número de Pozos a perforar con respecto de aquellos contenidos en el Plan aprobado, con

- independencia del escenario operativo que se encuentre ejecutando. Marque el recuadro si la modificación que solicita al Plan deriva de que se pretende actualizar el supuesto señalado.
- Existe un incremento o decremento del veinte por ciento o más del costo total ejecutado y por ejecutar respecto del aprobado en el Plan vigente, en términos reales y de acuerdo con el índice de precios al productor de los Estados Unidos de América, tomando como base el mes y año en que fue aprobado el Plan. Marque el recuadro si









# gob.mx

### Comisión Nacional de Hidrocarburos

- la modificación que solicita al Plan deriva de que se pretende actualizar el supuesto señalado. (únicamente para Contratos que
- Se obtuvo el periodo adicional de Exploración en términos de las Asignaciones o Contratos respectivos, y ello implique que ocurra alguno de los supuestos previstos en las fracciones anteriores. Marque el recuadro si la modificación que solicita al Plan deriva de que se pretende actualizar el supuesto señalado.
- Derivado de una resolución emitida por autoridad competente, se produjeron cambios en las condiciones de seguridad industrial, seguridad operativa, protección al medio ambiente, o cualquier otra que implique una modificación en términos de los supuestos establecidos en las fracciones anteriores. Marque el recuadro si la modificación que solicita al Plan deriva de que se pretende actualizar el supuesto señalado.
- Se pretenden realizar actividades de Producción Temprana durante la ejecución del Plan de Exploración de Yacimientos No Convencionales y estas no se contemplaron en la presentación de este. Marque el recuadro si la modificación que solicita al Plan deriva de que se pretende actualizar el supuesto señalado.
- Derivado de Caso Fortuito o Fuerza Mayor, previamente reconocido por la Comisión, se afecta indistintamente el alcance, tiempo o costo del Plan originalmente aprobado y no le sea posible al Operador Petrolero cumplir con el Plan de Exploración. Marque el recuadro si la modificación que solicita al Plan deriva de que se pretende actualizar el supuesto señalado.
- VII. Otros cambios técnicos o económicos que modifiquen los objetivos del Plan aprobado, o las actividades susceptibles a acreditar el Programa Mínimo de Trabajo necesiten ser modificados. Marque el recuadro si la modificación que solicita al Plan deriva de que se pretende actualizar el supuesto señalado.
- En el caso de encontrarse en el supuesto de la fracción III, la modificación al Plan de Exploración de Yacimientos No Convencionales deberá presentarse para aprobación al momento en que se solicite a la Comisión el periodo adicional de Exploración para el caso de los Contratos, o a la Secretaria, tratándose de Nota:

Sección 5. Supuesto de la modificación al Plan de Desarrollo para la Extracción correspondiente a Yacimientos convencionales. Marque el recuadro que describa el motivo por el cual pretende llevar a cabo una modificación al Plan de Desarrollo para la Extracción.

- La Secretaría determine la Unificación en áreas en las que exista un Plan o un Programa de Transición. Marque el recuadro si la modificación que solicita al Plan deriva de que se pretende actualizar el supuesto señalado.
- Cuando exista un incremento o decremento del guince por ciento o más del costo total ejecutado y por ejecutar respecto del aprobado en el Plan vigente, en términos reales y de acuerdo con el índice de precios al productor de los Estados Unidos de América, tomando como base el mes y año en que fue aprobado el Plan. Marque el recuadro si la modificación que solicita al Plan deriva de que se pretende actualizar el supuesto señalado.
- Se contemple la implementación de algún método de recuperación secundaria o mejorada o bien, se considere la implementación de algún método diferente al que está aprobado en el Plan vigente. Marque el recuadro si la modificación que solicita al Plan deriva de que se pretende actualizar el supuesto señalado.
- IV. Se contemplen modificaciones a los Mecanismos de Medición, conforme a los Lineamientos Técnicos en materia de Medición de Hidrocarburos. Marque el recuadro si la modificación que solicita al Plan deriva de que se pretende actualizar el supuesto señalado.
- Las proyecciones del Operador Petrolero indiquen que la meta de aprovechamiento de gas no será alcanzada o será alcanzada fuera del tiempo aprobado en el Plan vigente, conforme a las Disposiciones para el Aprovechamiento del Gas Natural. Marque el recuadro si la modificación que solicita al Plan deriva de que se pretende actualizar el supuesto señalado.
- Por una resolución emitida por autoridad competente, se producen cambios en las condiciones de seguridad industrial seguridad operativa, protección al medio ambiente, o cualquier otra que implique una modificación en términos de los supuestos establecidos en las fracciones anteriores. Marque el recuadro si la modificación que solicita al Plan deriva de que se pretende actualizar el supuesto señalado.
- VII. Por Caso Fortuito o Fuerza Mayor, previamente reconocido por la Comisión, se afecta indistintamente el alcance, tiempo o costo del Plan originalmente aprobado y no le sea posible al Operador Petrolero cumplir con el Plan de Desarrollo para la Extracción. Marque el recuadro si la modificación que solicita al Plan deriva de que se pretende actualizar el supuesto señalado.
- VIII. Exista una variación del ± treinta por ciento o más del volumen a producir en un año respecto del volumen pronosticado para el mismo, cuando el Área de Asignación o Contractual produzca más de 5,000 barriles promedio diario anual de petróleo. Marque el recuadro si la modificación que solicita al Plan deriva de que se pretende actualizar el supuesto señalado.
- IX. Exista una variación del ± treinta por ciento o más del volumen a producir en tres años respecto del volumen pronosticado para el mismo trienio, cuando la Asignación o Contrato produzca menos de 5,000 barriles promedio









### gob.mx

### Comisión Nacional de Hidrocarburos

- diario anual de petróleo. Marque el recuadro si la modificación que solicita al Plan deriva de que se pretende actualizar
- Exista una variación del ± veinte por ciento o más del volumen a producir en dos años respecto del volumen pronosticado para el mismo bienio, para las Áreas de Asignación o Contractual que produzcan exclusivamente de yacimientos de gas no asociado. Marque el recuadro si la modificación que solicita al Plan deriva de que se pretende actualizar el supuesto señalado.
- Requiera reflejar los cambios técnicos o económicos que presenta el Plan aprobado. Marque el recuadro si la modificación que solicita al Plan deriva de que se pretende actualizar el supuesto señalado.

Sección 6. Supuesto de la modificación al Plan de Desarrollo para la Extracción correspondiente a Yacimientos No Convencionales. Marque el recuadro que describa el motivo por el cual pretende llevar a cabo una modificación al Plan de Desarrollo para la Extracción correspondiente a Yacimientos No Convencionales.

- Exista una variación del treinta por ciento o más en el número de Pozos perforados con respecto de aquellos contenidos en el Plan aprobado. Marque el recuadro si la modificación que solicita al Plan deriva de que se pretende actualizar el supuesto señalado.
- Exista un incremento o decremento del quince por ciento o más del costo total ejecutado y por ejecutar respecto del aprobado en el Plan vigente, en términos reales y de acuerdo con el índice de precios al productor de los Estados Unidos de América, tomando como base el mes y año en que fue aprobado el Plan. Marque el recuadro si la modificación que solicita al Plan deriva de que se pretende actualizar el supuesto señalado.
- Existe una variación del treinta por ciento o más del volumen de Hidrocarburos a producir en un año respecto del volumen pronosticado para el mismo año. Marque el recuadro si la modificación que solicita al Plan deriva de que se pretende actualizar el supuesto señalado.
- Derivado de actividades de exploración fuera del Área de Desarrollo previamente aprobada en el Plan de Desarrollo para la Extracción de Yacimientos No Convencionales se declara la comercialidad de un Descubrimiento. Marque el recuadro si la modificación que solicita al Plan deriva de que se pretende actualizar el supuesto señalado.
- Se contemple la implementación de algún método de recuperación secundaria o meiorada o bien, considere la implementación de algún método diferente al que está aprobado en el Plan vigente. Marque el recuadro si la modificación que solicita al Plan deriva de que se pretende actualizar el supuesto señalado.
- VI. Las proyecciones del Operador Petrolero indiquen que la meta de aprovechamiento de gas no será alcanzada o será alcanzada fuera del tiempo aprobado en el Plan vigente, conforme a las Disposiciones Técnicas para el aprovechamiento del Cas Natural Asociado, en la Exploración y Extracción de Hidrocarburos. Marque el recuadro si la modificación que solicita al Plan deriva de que se pretende actualizar el supuesto señalado.
- VII. Exista una resolución emitida por autoridad competente, cuyo cumplimiento por parte del Operador Petrolero afecte indistintamente el alcance, el tiempo o el costo del Plan de Desarrollo para a la Extracción de Yacimientos No Convencionales o el Programa de Transición, aprobados. Marque el recuadro si la modificación que solicita al Plan deriva de que se pretende actualizar el supuesto señalado.
- VIII. Derivado de caso fortuito o fuerza mayor, previamente reconocido por la Comisión, no le sea posible al Operador Petrolero cumplir con el Plan de Desarrollo para la Extracción de Yacimientos No Convencionales o Programa de Transición. Marque el recuadro si la modificación que solicita al Plan deriva de que se pretende actualizar el supuesto señalado.
- En el caso de que requiera reflejar los cambios técnicos o económicos que presenta el Plan. Marque el recuadro si la modificación que solicita al Plan deriva de que se pretende actualizar el supuesto señalado.
- n el caso de encontrarse en el supuesto de la fracción I, el número que determine este supuesto, siempre deberá ser un número entero, para lo cual en los isso que el 30% del total de pozos represente un numeral con decimales, el número que determine el supuesto será el siguiente número entero.

Sección 7. Carpetas que contienen la propuesta de modificación de su Plan de Exploración de Yacimientos convencionales o de Yacimientos No Convencionales, según corresponda. Marque el recuadro que corresponda a las carpetas que contengan la información que se solicita modificar y que correspondan al Plan de Exploración de Yacimientos convencionales o de Yacimientos No Convencionales.

- Carpeta 1 Documento integral. Marque el recuadro en caso de que la información del Plan que se solicita modificar se encuentre comprendida en esta carpeta, atendiendo el nivel de detalle establecido en el Anexo I o IV según corresponda
- Carpeta 2 Archivos de origen. Marque el recuadro en caso de que la información del Plan que se solicita modificar se encuentre comprendida en esta carpeta, atendiendo el nivel de detalle establecido en el Anexo I o IV según corresponda.









## gob.mx

### Comisión Nacional de Hidrocarburos

- Carpeta 3 Información geográfica. Marque el recuadro en caso de que la información del Plan que se solicita modificar se encuentre comprendida en esta carpeta, atendiendo el nivel de detalle establecido en el Anexo I o IV según corresponda.
- Carpeta 4 Programa del Costo Total, así como de Evaluación Económica. Marque el recuadro en caso de que la información del Plan que se solicita modificar se encuentre comprendida en esta carpeta, atendiendo el nivel de detalle establecido en el Anexo I o IV según corresponda.
- Carpeta 5 Anexos para el cumplimiento con otras dependencias conforme al Contrato o Asignación. Marque el recuadro en caso de que la información del Plan que se solicita modificar se encuentre comprendida en esta carpeta, atendiendo el nivel de detalle establecido en el Anexo I o IV según corresponda. (Unicamente para Planes de Exploración de Yacimientos convencionales y Yacimientos No Convencionales).

Sección 8. Carpetas que contienen la propuesta de modificación de su Plan de Desarrollo para la Extracción correspondiente a Yacimientos convencionales. Marque el recuadro que corresponda a las carpetas que contengan la información que se solicita modificar y que correspondan al Plan de Desarrollo para la Extracción correspondiente a Yacimientos convencionales.

- Carpeta 1 Documento integral. Marque el recuadro en caso de que la información del Plan que se solicita modificar I. se encuentre comprendida en esta carpeta, atendiendo el nivel de detalle establecido en el Anexo II.
- II. Carpeta 2 - Información geográfica. Marque el recuadro en caso de que la información del Plan que se solicita modificar se encuentre comprendida en esta carpeta, atendiendo el nivel de detalle establecido en el Anexo II.
- Carpeta 3 Programa del Costo Total, así como de Evaluación Económica. Marque el recuadro en caso de que la información del Plan que se solicita modificar se encuentre comprendida en esta carpeta, atendiendo el nivel de detalle establecido en el Anexo II.

Sección 9. Carpetas que contienen la propuesta de modificación de su Plan de Desarrollo para la Extracción correspondiente a Yacimientos No Convencionales. Marque el recuadro que corresponda a las carpetas que contengan la información que se solicita modificar y que correspondan al Plan de Desarrollo para la Extracción correspondiente a Yacimientos no convencionales.

- Carpeta 1 Documento integral. Marque el recuadro en caso de que la información del Plan que se solicita modificar se encuentre comprendida en esta carpeta, atendiendo el nivel de detalle establecido en el Anexo IV.
- Carpeta 2 Archivos de origen. Marque el recuadro en caso de que la información del Plan que se solicita modificar se encuentre comprendida en esta carpeta, atendiendo el nivel de detalle establecido en el Anexo IV.
- Carpeta 3 Información geográfica. Marque el recuadro en caso de que la información del Plan que se solicita modificar se encuentre comprendida en esta carpeta, atendiendo el nivel de detalle establecido en el Anexo IV.
- Carpeta 4 Programa del Costo Total, así como de Evaluación Económica. Marque el recuadro en caso de que la información del Plan que se solicita modificar se encuentre comprendida en esta carpeta, atendiendo el nivel de detalle establecido en el Anexo IV.

Sección 10. Documentación anexa a la solicitud de modificación del Plan. Marque el recuadro de la documentación que adjunta al presente formato:

- Pago de aprovechamientos acreditado en el esquema de pagos electrónicos e5cinco. Marque el recuadro en caso contar con la acreditación del pago de aprovechamientos acreditado. Para lo cual deberá ingresar a la página e5cinco.cnh.gob.mx generar la hoja de ayuda, efectuar el pago y posteriormente cargar el comprobante de pago para obtener la acreditación
- Tabla I.4. Comparativa Modificación. (Solo Plan de Exploración). Marque el recuadro en caso de adjuntar la Tabla I.4. Comparativa Modificación con los cambios propuestos de modificación al Plan atendiendo el nivel de detalle establecido en el Anexo I.
- Tabla I.5. Comparativa Costo Total. (Solo Plan de Exploración). Marque el recuadro en caso de adjuntar la Tabla I.5. Comparativa Costo Total con los cambios propuestos de modificación al Plan atendiendo el nivel de detalle establecido
- Tabla II.10. Comparativa Plan Desarrollo (Solo Plan de Desarrollo para la Extracción). Marque el recuadro en caso de adjuntar la Tabla II.10. Comparativa Plan Desarrollo con los cambios propuestos de modificación al Plan atendiendo el nivel de detalle establecido en el Anexo II.







# DOS UNIDOS ME

# **COMISIÓN NACIONAL DE HIDROCARBUROS**

# gob.mx

### Comisión Nacional de Hidrocarburos

- Tabla II.11. Comparativa del Costo Total (Solo Plan de Desarrollo para la Extracción). Marque el recuadro en caso de adjuntar Tabla Comparativa del Costo Total con los cambios propuestos de modificación al Plan atendiendo el nivel de detalle establecido en el Anexo II.
- VI. Información técnica (en su caso). Marque el recuadro en caso de adjuntar información técnica del Plan que sufran modificación atendiendo el nivel de detalle establecido en el Anexo I, II o IV según corresponda.
- VII. Modificación del Programa de Trabajo y Presupuesto (en su caso). Para el caso de los Contratos con recuperación de costos se deberá presentar la solicitud de modificación, en tanto que, para los Contratos sin recuperación de costos se deberá presentar el aviso de modificación correspondiente.

Fundamento Jurídico: Artículo 44 de la Ley de Hidrocarburos, artículos 12, 41, 62, 76 y 97, y Anexos I, II y IV de los Lineamientos que regulan los Planes de Exploración y de Desarrollo para la Extracción de Hidrocarburos, y artículos 15 y 19 de la Ley Federal de Procedimiento Administrativo.







# SOCIAL SO

# **COMISIÓN NACIONAL DE HIDROCARBUROS**

# **Formato APT**

gob.mx	
	Comisión Nacional de Hidrocarburos

	Forr Aprobación o modificació	rmato APT ión del Programa de Transición	
	Homoclave del formato	Fecha de publicación del formato en el DOF	
	FF-CNH-35	DD MM AAAA	
	Lugar en que se presenta el trámite	Fecha en que se presenta el trámite	
		DD MM AAAA	
	iniciar el llenado, lea las instrucciones correspondientes. os de los datos no pueden ser desarrollados dentro del presente Formo	nato, adjuntar archivo a dicho documento.	
		erales del Operador Petrolero información que se solicita)	
I. N	ombre del Asignatario o Contratista:		
II. N	úmero(s) y nombre(s) o Identificador(es) de Asignación o (	Contrato:	
Nota: E	En caso de que alguna de la información y/o documentación, referente a	a los Datos Generales (Nombre o Razón Social, nombre del representante legal, domi	
	ondiente.	specto de la entregada con motivo de la aprobación del Plan, adjuntar la actualizad	cion
	Sección 2. Tipo de Yacimiento al cua	ual está asociado el Programa de Transición	
		Programa de Transición, o en su caso la modificación al mismo.)	
9	I. Relativo a Yacimiento convencional.		
$\bigcirc$	II. Relativo a Yacimiento No Convencional. (Únicamer	ente aplicable para la modalidad de las fracciones I o II de las Sección 3)	
$\bigcirc$	III. Modificación del Programa de Transición. (pase a l	a la sección 7)	
		1110	
		d del Programa de Transición opción según corresponda)	
	I. Programa de Transición derivado de un proceso	o de migración. (pase a la Sección 4 o 5 según corresponda)	
	<ol> <li>Programa de Transición derivado de un proceso Hidrocarburos. (pase a la Sección 4 o 5 según corresponda)</li> </ol>	o de licitación de Contratos para la Exploración y Extracción de	
	III. Programa de Transición derivado de un Program		
Ŏ	IV. Programa de Transición derivado de un Informe	e de Evaluación Inicial. (pase a la Sección 4)	
Sec		ición en Yacimientos convencionales (Seleccione los documentos que en a la modalidad I o II de la Sección 3)	se
		ta 1 – Programa de Transición.	
	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	ta 2 – Información geográfica.	
		ta 3 – Programa del Costo Total.	
	convencionales, conforme a las carpetas establecidas en los	de aprovechamientos acreditado en el esquema de pa	gos

electrónicos e5cinco.



Anexos de los Lineamientos.





V. En su caso, Programas de Capacitación y de Transferencia de Tecnología.

Contacto: Avenida Patriotismo 580, colonia Nonoalco, C.P. 03700, Benito Juárez, Ciudad de México Tel: 55 4774-6500 ext 8699, Correo electrónico: consulta planes extraccion@cnh.gob.mx



go	ob.mx									
	Comisión Nacional de Hidrocarburos									
	2. Informe de evaluación. (en su caso)									
	3. Declaración de Descubrimiento Comercial. (en su caso)									
	4. Informe de Evaluación Inicial. (en su caso)									
	En caso de que la información adjunta en las Carpetas 1 a 3 no cuente con algún documento descrito en la sección respectiva, se estará a lo dispuesto por el artículo os Lineamientos, según corresponda.									
	Sección 5. Documentación anexa al Programa de Transición en Yacimientos No Convencionales (Seleccione los documentos que se anexan y que corresponden a la modalidad l o ll de la Sección 3)									
	I. Carpeta 1 – Documento integral.									
	Dispositivo de II. Carpeta 2 – Archivos de origen.									
	almacenamiento de datos que contenga el Programa de III. Carpeta 3 – Información geográfica.									
	Transición en Yacimientos No Convencionales, conforme a las									
	carpetas establecidas en el Anexo IV de los Lineamientos.  V. Pago de aprovechamientos acreditado en el esquema de pagos electrónicos e5cinco.									
	VI. En su caso, Programas de Capacitación y de Transferencia de Tecnología.									
	2. Informe de evaluación. (en su caso)									
	3. Declaración de Descubrimiento Comercial. (en su caso)									
	4. Informe de Evaluación Inicial. (en su caso)									
	En caso de que la información adjunta en las Carpetas 1 a 4 no cuente con algún documento descrito en la sección respectiva, se estará a lo dispuesto por el artículo os Lineamientos, según corresponda.									
	Sección 6. Supuesto de la modificación al Programa de Transición (Seleccionar el motivo por el cual se solicita la modificación al Programa de Transición)									
	<ol> <li>Cuando el Operador Petrolero requiera una ampliación de la vigencia del Programa de Transición. (Deberá realizar la presentación de la solicitud con cuando menos 40 días hábiles previos al término de la vigencia de dicho programa).</li> </ol>									
	II. Cuando derivado de los resultados obtenidos al amparo de las actividades del Programa de Transición se requiera incorporar actividades adicionales al Programa de Transición. (Únicamente para Programas de Transición señalados en el artículo 65).									
0	III. Cuando el Operador Petrolero contemple la adición o modificación del punto de medición provisional aprobado y se actualice el supuesto previsto en la Normativa en materia de medición.									
	IV. Cuando el Operador Petrolero contemple la implementación de algún método de Recuperación Secundaria o Mejorada o bien, considere no implementar el método de Recuperación Secundaria o Mejorada previamente aprobado en el Programa vigente.									
	V. Cuando derivado de los resultados obtenidos al amparo de las actividades del Programa de Evaluación se requiera incorporar actividades adicionales al Programa de Transición. (Únicamente para Programas de Transición señalados en el artículo 65 Bis).									
0	VI. Cuando las proyecciones del Operador Petrolero indiquen que la meta de aprovechamiento de gas no será alcanzada o será alcanzada fuera del tiempo aprobado en el Programa de Transición vigente.									









gob.mx										
Comisión Nacional de Hidrocarburos										
Sección 7. Documentación anexa a la solicitud de modificación del Programa de Transición (Seleccione los documentos que se anexan y que corresponden a la modalidad III de la Sección 2)										
I. Documento que integra la modificación al Programa de Transición.										
II. Pago de aprovechamientos acreditado en el esquema de pagos electrónicos e5cinco.										
Bajo protesta de decir verdad manifiesto que los datos que se exponen en este documento son ciertos y que los documentos que exhibo no son falsos y estoy enterado de las sanciones que impone la legislación vigente a los que se conducen con falsedad al declarar ante autoridad en ejercicio de sus funciones o con motivo de ellas.										
Nombre y firma										
Firma: El formato debe ser suscrito por el representante legal del Operador Petrolero.										

### Instructivo de llenado

Sección 1. Datos generales del Operador Petrolero. Esta sección debe de llenarse con los siguientes datos de identificación del Operador Petrolero:

- Nombre del Asignatario o Contratista. Nombre del Operador Petrolero que hace entrega del presente formato.
- II. Número y nombre o Identificador de la Asignación o Contrato. Anote el número y en su caso, el nombre que corresponde a su Asignación o Contrato.

Nota: En caso de que alguna de la información y/o documentación, referente a los Datos Generales haya sufrido cambios respecto de la entregada con motivo de la aprobación del Plan, adjuntar la actualización correspondiente.

Sección 2. Tipo de Yacimiento al cual está asociado el Programa de Transición. Seleccione el tipo de Yacimiento del cual presenta el Programa de Transición o en su caso, la modificación al Programa de Transición. (solo puede marcar una opción por formulario)

- Relativo a Yacimiento convencional. Marque el recuadro en caso de que el Programa de Transición que someta a aprobación de la Comisión sea relativo a Yacimientos convencionales.
- Relativo a Yacimiento No Convencional. Marque el recuadro en el caso de que el Programa de Transición que someta a aprobación de la Comisión sea relativo a Yacimientos No Convencionales. Únicamente aplicable para la modalidad de las fracciones I o II de las Sección 3.
- III. Modificación del Programa de Transición. (pase a la sección 7).

Sección 3. Modalidad de Programa de Transición. En esta sección debe seleccionar la modalidad por la cual pretende llevar a cabo el Programa de Transición. (solo puede marcar una opción por formulario)

- Programa de Transición derivado de un proceso de migración. Marque el recuadro en caso de que el Programa de Transición derive de un proceso de migración.
- Programa de Transición derivado de un proceso de licitación de Contratos para la Exploración y Extracción de Hidrocarburos. Marque el recuadro en caso de que el Programa de Transición derive de un proceso licitatorio de Contratos para la Exploración y Extracción de Hidrocarburos.
- Programa de Transición derivado de un Programa de Evaluación. Marque el recuadro en caso de que el Programa de Transición derive de un Programa de Evaluación.
- Programa de Transición de rivado de un Informe de Evaluación Inicial Marque el recuadro en caso de que el Programa de Transición derive de un Informe de Evaluación Inicial.

Sección 4. Documentación anexa al Programa de Transición en Yacimientos convencionales. Marque el recuadro de cada carpeta de la cual se adjunte la información completa con el nivel de detalle técnico económico que se especifica en el Anexo

- Dispositivo de almacenamiento de datos que contenga el Programa de Transición en Yacimientos convencionales, conforme a las carpetas establecidas en el Anexo III de los Lineamientos. Marque el recuadro en el caso de entregar un dispositivo de almacenamiento con la información solicitada.
- Carpeta 1 Programa de Transición. Marque el recuadro en el caso de contar con toda la documentación descrita y con









# gob.mx

### Comisión Nacional de Hidrocarburos

- el nivel de detalle técnico económico que se especifica en el Anexo III de los Lineamientos, según corresponda.
- II. Carpeta 2 Información geográfica. Marque el recuadro en el caso de contar con toda la documentación descrita y con el nivel de detalle técnico económico que se especifica en el Anexo III de los Lineamientos, según corresponda.
- III. Carpeta 3 Programa del Costo Total. Marque el recuadro únicamente en el caso de adjuntar la Tabla III.5. Programa del Costo Total., la cual está disponibles para su llenado en el portal electrónico www.gob.mx/cnh. El llenado de la tabla se deberá realizar conforme a su instructivo.
- IV. Pago de aprovechamientos acreditado en el esquema de pagos electrónicos e5cinco. Marque el recuadro en caso contar con la acreditación del pago de aprovechamientos acreditado. Para lo cual deberá ingresar a la página e5cinco.cnh.gob.mx generar la hoja de ayuda, efectuar el pago y posteriormente cargar el comprobante de pago para obtener la acreditación.
- V. Programas de Capacitación y Transferencia de Tecnología. Marque el recuadro en caso de adjuntar los Programas de Capacitación y Transferencia de Tecnología de acuerdo con lo establecido en el Anexo V de los Lineamientos.

Sección 5. Documentación anexa al Programa de Transición en Yacimientos No Convencionales. Marque el recuadro de cada carpeta de la cual se adjunte la información completa con el nivel de detalle técnico económico que se especifica en el Anexo IV de los Lineamientos.

- Dispositivo de almacenamiento de datos que contenga el Programa de Transición en Yacimientos No Convencionales, conforme a las carpetas establecidas en el Anexo IV de los Lineamientos. Marque el recuadro en el caso de entregar un dispositivo de almacenamiento con la información solicitada.
- Carpeta 1 Documento integral. Marque el recuadro en el caso de contar con toda la documentación descrita y con el nivel de detalle técnico económico que se especifica en el Anexo IV de los Lineamientos, según corresponda.
- II. Carpeta 2 Archivos de origen. Marque el recuadro en el caso de contar con toda la documentación descrita y con el nivel de detalle técnico económico que se especifica en el Anexo IV de los Lineamientos, según corresponda.
- III. Carpeta 3 Información geográfica. Marque el recuadro en el caso de contar con toda la documentación descrita y con el nivel de detalle técnico económico que se especifica en el Anexo IV de los Lineamientos, según corresponda.
- IV. Carpeta 4 Programa del Costo Total. Marque el recuadro únicamente en el caso de adjuntar la Tabla IV.59. Inversiones Programa Transición No Convencionales, la cual está disponible para su llenado en el portal electrónico www.gob.mx/cnh. El llenado de la tabla se deberá realizar conforme a su instructivo.
- V. Pago de aprovechamientos acreditado en el esquema de pagos electrónicos e5cinco. Marque el recuadro en caso contar con la acreditación del pago de aprovechamientos acreditado. Para lo cual deberá ingresar a la página e5cinco.cnh.gob.mx generar la hoja de ayuda, efectuar el pago y posteriormente cargar el comprobante de pago para obtener la acreditación.
- VI. Programas de Capacitación y Transferencia de Tecnología. Marque el recuadro en caso de adjuntar los Programas de Capacitación y Transferencia de Tecnología de acuerdo con lo establecido en el Anexo V de los Lineamientos.

Nota: En caso de que la información adjunta en las Carpetas la 4 no cuente con algún documento descrito en la sección respectiva, se estará a lo dispuesto por el artículo 68 de los Lineamientos.

Sección 6. Supuesto de la modificación al Programa de Transición. Seleccione el recuadro que describa el motivo por el cual pretende llevar a cabo una modificación al Programa de Transición:

- Cuando el Operador Petrolero requiera una ampliación de la vigencia del Programa de Transición. (Deberá realizar la presentación de la solicitud con cuando menos 40 días hábiles previos al término de la vigencia de dicho programa). Marque el recuadro si la modificación que solicita al Programa de Transición deriva de que se pretende actualizar el supuesto señalado.
- II. Cuando derivado de los resultados obtenidos al amparo de las actividades del Programa de Transición se requiera incorporar actividades adicionales al Programa de Transición. (Únicamente para Programas de Transición señalados en el artículo 65). Marque el recuadro si la modificación que solicita al Programa de Transición deriva de que se pretende actualizar el supuesto señalado.
- III. Cuando el Operador Petrolero contemple la adición o modificación del punto de medición provisional aprobado y se actualice el supuesto previsto en la Normativa en materia de medición. Marque el recuadro si la modificación que solicita al Programa de Transición deriva de que se pretende actualizar el supuesto señalado.
- V. Cuando el Operador Petrolero contemple la implementación de algún método de Recuperación Secundaria o Mejorada o bien, considere no implementar el método de Recuperación Secundaria o Mejorada previamente aprobado en el Programa vigente. Marque el recuadro si la modificación que solicita al Programa de Transición deriva de que se pretende actualizar el supuesto señalado.
- VI. Cuando derivado de los resultados obtenidos al amparo de las actividades del Programa de Evaluación se requiera incorporar actividades adicionales al Programa de Transición. (Únicamente para Programas de Transición señalados en el artículo 65 Bis). Marque el recuadro si la modificación que solicita al Programa de Transición deriva de que se pretende actualizar el supuesto señalado.









# gob.mx

### Comisión Nacional de Hidrocarburos

VII. Cuando las proyecciones del Operador Petrolero indiquen que la meta de aprovechamiento de gas no será alcanzada o será alcanzada fuera del tiempo aprobado en el Programa de Transición vigente. Marque el recuadro si la modificación que solicita al Programa de Transición deriva de que se pretende actualizar el supuesto señalado.

Sección 7. Documentación anexa a la solicitud de modificación del Programa de Transición. Marque el recuadro que corresponda a la información que entrega.

- Documento que integra la modificación al Programa de Transición. Documento integral que contiene los cambios que derivan de la propuesta de modificación al Programa de Transición.
- Pago de aprovechamientos acreditado en el esquema de pagos electrónicos e5cinco. Marque el recuadro en caso contar con la acreditación del pago de aprovechamientos acreditado. Para lo cual deberá ingresar a la página e5cinco.cnh.gob.mx generar la hoja de ayuda, efectuar el pago y posteriormente cargar el comprobante de pago para obtener la acreditación.

Fundamento Jurídico: Artículos 12, 38 Bis, 63, 64, 65, 65 Bis, 72 y Anexo III, IV y V de los Lineamientos que regulan los Planes de Exploración y de Desarrollo para la Extracción de Hidrocarburos, y artículos 15 y 19 de la Ley Federal de Procedimiento









# Tabla Reporte de seguimiento PCvTT

gob.mx	gammento r cy i i						
			Comisión Nacional de Hidrocar	buros			
			Reporte de seguimiento PC	утт			
Actividad	Tareas	Beneficios programados	Beneficios reales	Monto programado	Monto ejecutado	Avance programado	Avance real







Contacto: Avenida Patriotismo 580, colonia Nonoalco, C.P. 03790, Benito Juárez, Ciudad de México Tel: 55 4774-6500 Correo electrónico: planes exploracion@cnh.gob.mx



### Tabla del Formato SPA-EXP - Tabla de Informe Bimestral de Actividades en Asignaciones de Exploración

# gob.mx Comisión Nacional de Hidrocarburos Tabla de Informe Bimestral de Actividades en Asignaciones de Exploración PLAN DE EXPLORACIÓN, MES DEL PROGRAMA DE COMENTARIOS U ID ASIGNACION ACTIVIDAD TIPO NOMBRE DE ACTIVIDAD NUMERO DE ARES UNIDAD BIMESTRE A EVALUACIÓN O **OBSERVACIONES** REPORTAR PROGRAMA PILOTO Se presenta ejemplo del llenado respecto a una Asignación, incluir cuantas filas sean necesarias por Asignación







Contacto: Avenida Patriotismo 580, colonia Nonoalco, C.P. 03700, Benito Juárez, Ciudad de México Correo electrônico: contacto\_dgsa@cnh.gob.mx



# Tabla del Formato SPA-EXP - Tabla de Informe Bimestral de Inversiones en Asignaciones de Exploración

# gob.mx

Comisión Nacional de Hidrocarburos

### Tabla de Informe Bimestral de Inversiones en Asignaciones de Exploración

ID	ASIGNACION	PLAN DE EXPLORACIÓN, PROGRAMA DE EVALUACIÓN O PROGRAMA PILOTO	ACTIVIDAD	TIPO	NOMBRE DE ACTIVIDAD	UNIDAD	MES DEL BIMESTRE A REPORTAR	COMENTARIOS U OBSERVACIONES
AE-XXXX	AE-XXXX-XM-XXX	PROGRAMA DE EVALUACION	INVERSION	ESTUDIOS	ESTUDIOS EXPLORATORIOS	MMPESOS	dd/mm/año	
AE-XXXX	AE-XXXX-XM-XXX	PLAN DE EXPLORACION	INVERSION	PROCESADO SISMICO 2D	LICENCIA USO DATO Y PROCESADO SISMICO 2D	MMPESOS	dd/mm/año	
AE-XXXX	AE-XXXX-XM-XXX	PLAN DE EXPLORACION	INVERSION	PROCESADO SISMICO 3D	LICENCIA USO DATO Y PROCESADO SISMICO 3D	MMPESOS	dd/mm/año	
AE-XXXX	AE-XXXX-XM-XXX	PLAN DE EXPLORACION	INVERSION	ADQUISICION SISMICA 2D	ADQUISICION SISMICA 2D	MMPESOS	dd/mm/año	
AE-XXXX	AE-XXXX-XM-XXX	PLAN DE EXPLORACION	INVERSION	ADQUISICION SISMICA 3D	ADQUISICION SISMICA 3D	MMPESOS	dd/mm/año	
AE-XXXX	AE-XXXX-XM-XXX	PLAN DE EXPLORACION	INVERSION	PROCESADO SISMICO 2D	PROCESADO SISMICO 2D	MMPESOS	dd/mm/año	
AE-XXXX	AE-XXXX-XM-XXX	PLAN DE EXPLORACION	INVERSION	PROCESADO SISMICO 3D	PROCESADO SISMICO 3D	MMPESOS	dd/mm/año	
AE-XXXX	AE-XXXX-XM-XXX	PLAN DE EXPLORACION	INVERSION	POZOS	"POZO A"	MMPESOS	dd/mm/año	
AE-XXXX	AE-XXXX-XM-XXX	PLAN DE EXPLORACION	INVERSION	POZOS	"POZO A"	MMPESOS	dd/mm/año	
AE-XXXX	AE-XXXX-XM-XXX	PLAN DE EXPLORACION	INVERSION	POZOS	"POZO A"	MMPESOS	dd/mm/año	
AE-XXXX	AE-XXXX-XM-XXX	PLAN DE EXPLORACION	INVERSION	POZOS	"POZO A"	MMPESOS	dd/mm/año	
AE-XXXX	AE-XXXX-XM-XXX	PLAN DE EXPLORACION	INVERSION	ELECTROMAGNETICOS	ESTUDIO ELECTROMAGNETICOS	MMPESOS	dd/mm/año	
AE-XXXX	AE-XXXX-XM-XXX	PROGRAMA PILOTO	INVERSION	PRUEBAS DE PROD ALC EXTENDIDO	TIPO DE PRUEBA "POZO A"	MMPESOS	dd/mm/año	

Se presenta ejemplo del llenado respecto a una Asignación, incluir cuantas filas sean necesarias por Asignación







Contacto: Avenida Patriotismo 580, colonia Nonoalco, C.P. 03700, Benito Juárez, Ciudad de México Correo electrónico: contacto\_dgsa@cnh.gob.mx



### Tabla del Formato SPA-EXT -Tabla Informe Bimestral de Costos en Asignaciones de Extracción – Inversiones (MMpesos)

# gob.mx Comisión Nacional de Hidrocarburos Tabla Informe Bimestral de Costos en Asignaciones de Extracción - Inversiones (MMpesos) MES DEL IDENTIFICADOR DE NOMBRE DEL ÁREA DE COMENTARIOS / SUB-ACTIVIDAD PETROLERA PLAN O PROGRAMA INVERSIÓN BIMESTRE DE ACTIVIDAD ACLARACIONES ASIGNACIÓN ASIGNACIÓN REPORTE







Contacto: Avenida Patriotismo 580, colonia Nonoalco, C.P. 03700, Benito Juárez, Ciudad de México Correo electrónico: contacto\_dgsa@cnh.gob.mx



### Tabla del Formato SPA-EXT -Tabla Informe Bimestral de Costos en Asignaciones de Extracción – Gastos de Operación (MMpesos)

### gob.mx

### Comisión Nacional de Hidrocarburos

Tabla Informe Bimestral de Costos en Asignaciones de Extracción - Gastos de Operación (MMpesos)

IDENTIFICADOR DE ASIGNACIÓN	NOMBRE DEL ÁREA DE ASIGNACIÓN	MES DEL BIMESTRE DE REPORTE	PLAN O PROGRAMA	GASTOS DE OPERACIÓN	COMENTARIOS / ACLARACIONES





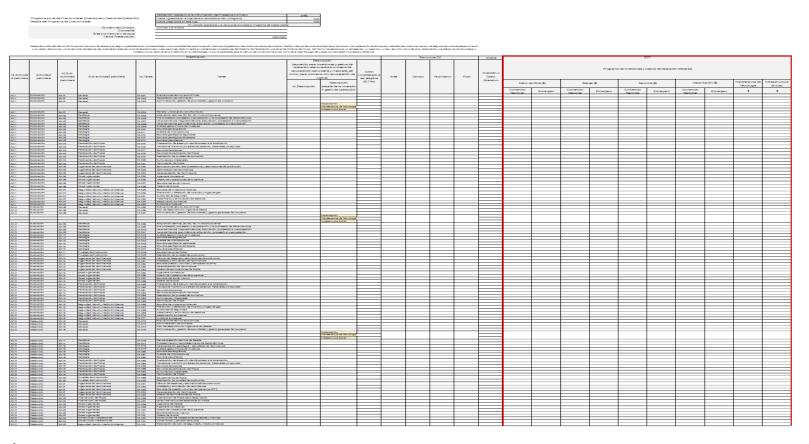


### Contacto:

Avenida Patriotismo 580, colonia Nonoalco, C.P. 03700, Benito Juárez, Ciudad de México Correo electrónico: contacto\_dgsa@cnh.gob.mx



# Tabla I.3. Programa del Costo Total



Parte 1 de 3



3 December	16.23 16	March May 1 and 2 colored to the col	10.106 10.407 10.409	Facilities of particular for reading regarding gas  Calcing and particular for pa		Capacisatión Travelle encur de Tecnología Inhaporiose Social																
2 Oracento Company Com	M-20 M-20 M-20 M-20 M-20 M-20 M-20 M-20	Segment (and a production or comment of the comment	TA-107 TA-108 TA-108 TA-108 TA-100 TA-100 TA-100 TA-100 TA-100 TA-101 TA	Continued Contin		Transferência de Teorologia																
2 Oraconomic Communication of the Communication of	M. 20 M. 20	Specials (and product or comments of the comme	15/108 15/109 15/109 15/10 15/	Author any learning or analysis of making and a second of the second of		Transferência de Teorologia																
2	M. 21 M. 22 M. 23 M. 23 M. 23 M. 23 M. 24 M. 24 M. 25 M. 26 M. 26 M. 27 M. 28 M. 28	Specials and product or the second or the se	TA-100 TA	Continuous attention to make a  Continuous of majorita and continuous attention to  Continuous of majorita and continuous attention to  Continuous attention to manufacture and continuous attention to  Continuous attention and continuous attention to  Continuous attention and continuous attention		Transferência de Teorologia																
2 Oraconto 2 Oraconto 2 Oraconto 2 Oraconto 3 Oraconto 4 Oraconto 4 Oraconto 6 Oraconto	M-2 M-2 M-2 M-2 M-2 M-2 M-2 M-2 M-2 M-2	Signature (Laura y made or release)  Signature (	10-10 10-10	The control of the co		Transferência de Teorologia																
2 Orandonio Company Co	M-20 M-20 M-20 M-20 M-20 M-20 M-20 M-20	Imputed for the contraction of t	TA-TH	Actional in supposed  Actional and in Section of Comment of Commen		Transferência de Teorologia																
a Positionista  A Positionista	M-28 M-28 M-28 M-28 M-27 M-27 M-27 M-29 M-29 M-29 M-29 M-29 M-29 M-29 M-29	Control Contro	TA-113 TA-113 TA-113 TA-113 TA-115 TA-115 TA-115 TA-115 TA-115 TA-115 TA-120	All immediate de la course de la constante y pareir que este de projecto  Tanquine transfero plus de la constante y pareir que este de projecto  Tanquine transfero plus des de pareira, transme plus appusa.  Tanquine transfero plus des des pareira, transme plus appusa.  Tanquine vivo y appusa presente de descripción pareira a pareira a  Canacia de pareira y provincia de construente.  Tanquine de pareira personale de construente de  Tanquine de Pareira  Tanquine de Pareira  Tanquine de Pareira  Tanquine de pareira de podución.  Canacia de tenerary des transme de podución.		Transferência de Teorologia																
Produción	M-26 M-26 M-27 M-27 M-27 M-27 M-27 M-28 M-28 M-28 M-28 M-28 M-28 M-28 M-28	Obered  Obered	TA-TIS	Advantages of the secondary great present for property and the property of the secondary of		Transferência de Teorologia																
Padicide	3A-28 3A-28 3A-27 3A-27 3A-27 3A-28 3A-30 3A	Command Comman	13-114 13-115 13-115 13-117 13-117 13-120	Facus on a security of a fee (in present, framework of requires the content of th		Transferência de Teorologia																
4 Paulacide 4 Paulacide 5 Paulacide 6 Paulacide 7 Paul	M-28 M-27 M-27 M-27 M-28 M-28 M-28 M-29 M-29 M-29 M-29 M-29 M-30 M-30 M-30 M-30 M-30 M-30 M-30 M-30	Clamater Cla	TA-TS	manon de appea  Temestrando, pronocercimo de información genetica y provincia  Censorativo, produce y provincia de finármicas  Censorativo, produce y provincia de finármicas  Censorativo de como de		Transferência de Teorologia																
4 Paulacide 4 Paulacide 5 Paulacide 6 Paulacide 7 Paul	M-28 M-27 M-27 M-27 M-28 M-28 M-28 M-29 M-29 M-29 M-29 M-29 M-30 M-30 M-30 M-30 M-30 M-30 M-30 M-30	Clamater Cla	TA-TS	manon de appea  Temestrando, pronocercimo de información genetica y provincia  Censorativo, produce y provincia de finármicas  Censorativo, produce y provincia de finármicas  Censorativo de como de																		
4 Paulacide 4 Paulacide 5 Paulacide 6 Paulacide 7 Paul	M-28 M-27 M-27 M-27 M-28 M-28 M-28 M-29 M-29 M-29 M-29 M-29 M-30 M-30 M-30 M-30 M-30 M-30 M-30 M-30	Clamater Cla	TA-TS	manon de appea  Temestrando, pronocercimo de información genetica y provincia  Censorativo, produce y provincia de finármicas  Censorativo, produce y provincia de finármicas  Censorativo de como de		Congression de desail																
4 Paulacide 4 Paulacide 5 Paulacide 6 Paulacide 7 Paul	M-28 M-27 M-27 M-27 M-28 M-28 M-28 M-29 M-29 M-29 M-29 M-29 M-30 M-30 M-30 M-30 M-30 M-30 M-30 M-30	Clamater Cla	TA-TS	manon de appea  Temestrando, pronocercimo de información genetica y provincia  Censorativo, produce y provincia de finármicas  Censorativo, produce y provincia de finármicas  Censorativo de como de																		
Positionale     Positiona	M-27 M-27 M-27 M-28 M-28 M-28 M-29 M-29 M-29 M-29 M-30 M-31 M-32 M-32 M-33 M-33 M-33 M-33 M-33 M-33	Georgia Cercagia Cercagia Cercagia Cercagia Providata de Producción Providata de Producción Providata de Producción Providata de Producción Providata de Septimiento Providata de Producción Providata de Provida de P	10-19 10-10 10-10 10-19 10-12 10-12 10-12 10-12 10-12 10-12 10-12 10-12 10-12 10-12	Processinos y reproductamento de solaritado participa procedesa Cantenescolos programa y medimas de tractimentos Calidas palaritados de tractimentos Calidas palaritados de tractimentos Calidas palaritados Calidas palaritados Calidas de tractimentos de tractimentos Calidas de tractimentos de tractimentos Calidas de tractimentos de tr						_												_
4 Production 4 Production 5 Production 5 Production 6 Pro	M-77 M-77 M-78 M-28 M-28 M-29 M-29 M-29 M-29 M-30 M-30 M-30 M-31 M-32 M-32 M-33 M-33 M-33 M-33 M-33 M-33	Chicago Chicago Chicago Chicago Privates de Producción Privates de Producción Privates de Producción Ingenerá de P	TA-117 TA-18 TA-19 TA-120 TA-121 TA-122 TA-123 TA-128 TA-128	Consumeration provides a procedure of transverse Annie grady critical for transverse Annie grady critical for transverse Annie grady critical for transverse Annie grady critical for transverse Annie for transverse of transverse Carteria de Parteria de production Carteria de Parteria de production de production Carteria de Parteria de production de production (Carteria de Parteria de Parteria entraje annie (PPS)																		
Machinelle     M	M-77 M-78 M-28 M-28 M-28 M-29 M-29 M-29 M-29 M-20 M-20 M-31 M-31 M-31 M-31 M-31 M-31	CHANGE CHANGE OF POST-ACIDE Provides OF POST-ACIDE Provides OF POST-ACIDE Provides OF POST-ACIDE Provides OF VISION WHO Post-ACIDE Provides OF VISION WHO POST-ACIDE POST-ACID POST-ACID POST-ACID POST-ACID POST-ACID POST-ACID POST-ACID POST-ACID POST-ACI	TA-TIR TA-TIP TA-TIP TA-TIC	Analisis proportional by Frontiers  Studying providings  Supplyments of the Prose  Supplyments o																		
4 Production 4 Production 5 Production 5 Production 6 Production 7 Pro	M-77 M-28 M-28 M-29 M-29 M-29 M-29 M-30 M-30 M-30 M-31 M-31 M-31 M-31 M-31 M-31 M-31 M-31	EMANGE Provides de Producción Provides de Producción Provides de Producción Provides de Producción Ingenera de Valorimente Ingenera de Ing	TA-TS TA-TS TA-TS TA-TS TA-TS TA-TS TA-TS TA-TS	Handrid perofesse  Enginement of Posts  Fastsander on private de production  Fastsander on private de production  Fastsander on private de production  Entrander on private permanones de production  Entrander de predict private entrander de production  Entrander de predict permanones de private entrander de private de																		
Pendoucide	M-28 M-28 M-29 M-29 M-29 M-29 M-29 M-30 M-32 M-32 M-32 M-32 M-32 M-33 M-33 M-33	Ричейах de Preducción Ричейах de Preducción Ричейах de Preducción пречено de Увотом нека пречено de Увотом нека пречено de Увотом нека пречено de Увотом нека от пречено de Увотом нека от пречено de Увотом нека от пречено де пречено от пречено от пречено от пречено от от от от от от от от от о	TA-120 TA-12 TA-12 TA-12 TA-12 TA-13 TA-13 TA-13	Representation de Protos Restración de provides de producción Castro de Reserva y enerciación de producción Remarko y caracteristico de Protoción Remarko y caracteristico de Protoción Remarko de producción de Protoción Remarko de producción de virginario de Protoción Remarko de producción de virginario de Protoción Remarko de producción de virginario de Protoción Remarko de Protoción de virginario			_			_												
4 Pediciolis 4 Pediciolis 5 Pediciolis 5 Pediciolis 6 Pediciolis 7 Pediciolis 7 Pediciolis 6 Pediciolis 7 Ped	10-28 10-29 10-29 10-29 10-29 10-29 10-32 10-32 10-33 10-33 10-33	Proclass de Producción trigenesia de Viscinivarios trigenesia de Viscinivarios trigenesia de Viscinivarios trigenesia de Viscinivarios trigenesias Constitución trigenesias Constitución trigenesias Constitución de Produc	TA-C2 TA-C2 TA-C2 TA-C2 TA-C2 TA-C2 TA-C2	Realización de privates de producción Cálciuso de Reserves y eximinaciones de producción Simulación y descrivación de Vacintientos Realización de preción relación de Vacintientos Realización de preción relación en empresense (PVT)				-	_	$\overline{}$	_	_										-
Pedicutión  Pedicu	33-29 33-29 33-29 33-30 33-30 33-32 33-32 33-33 33-33	Ingeneral de Vacrimentos Ingeneral de Vacrimentos Ingeneral de Vacrimentos Ingeneral de Vacrimentos Ocusti Ingeneralis Ocusti Ingeneralis Ocusti Ingeneralis	TA-022 TA-028 TA-024 TA-028	CSIOURO de Preservas y estimaciones de producición  STANDOR Y CARCINESIACIÓN de VECTIVANIOS  STANDOR SE PRODUCTURA DE STANDOR DE STA			$\overline{}$															-
4 Productions 4 Productions 5 Productions 6	10-29 10-29 10-29 10-30 10-30 10-30 10-30 10-30 10-30 10-30	Ingenieris de Vacintarios Ingenieris de Vacintarios Ingenieris de Vacintarios Ories Ingenierias Construções de Vacintarios Ories Ingenierias Ories Ingenierias	TA-128 TA-126 TA-126 TA-126	Simulación y carecterización de vacimientos Estudios de presión volumen temperatura (PVII)			_			_												_
4 Pedicionis 4 Pedicionis 5 Pedicionis 6 Pedicionis 7 Ped	10-29 10-29 10-30 10-32 10-32 10-33 10-33 10-33	Ingenera de Vacinne roce Ingenera de Vacinne roce Ovas Ingeneras Conservación Insulaciones Inservación de Posos	TA-124 TA-128 TA-128	Estudos de presón volumen semperatura (PVT)																		
4 Producción 4 Producción 5 Producción 6 Producción	\$4.50 \$4.50 \$4.50 \$4.50 \$4.50 \$4.50 \$4.50 \$4.50	Ingeniera de Yacomerica Cosas Ingenieras Construcción Instalaciones Inservención de Pozos	TA-126 TA-126																			(
4 Producedes 4 Producedes 4 Producedes 4 Producedes 5 Producedes 6 Producedes	10-30 10-3 10-3 10-3 10-3 10-3 10-3 10-3	Directingeneras  Consinuoción hexataciones  Intervención de Pozos	TA-126																			
4 Producation 4 Producation 4 Producation 4 Producation 4 Producation 5 Producation 5 Producation 6 Producation	10-30 10-30 10-30 10-33 10-33	Consulación Insistaciones Insistención de Posos																				
4 Pedicotole  Production	5A-33 5A-33 5A-33 5A-33	Intervención de Popos		Ingenera de desate para rescondiciona Vieno de Insulaciones																		
Pedicoole	1A-33 1A-33 1A-33			Continuación y/la dispración de Inhaestructura u otras tectidades																		
4 Pediutide 4 Pediutide 5 Pediutide 5 Pediutide 6 Pediutide	5A-33 5A-33 5A-33	Contraction on Posts	TA-128	treevención de Popos para maneromeno y renabitivación																		
4 Producedo  Producedo	5A-33 5A-33		TA-179	Christines-veryones especificas en Posos																		-
4 Producedo  Producedo	5A-33 5A-33	Composito de tresaraciones de Producción	18-180	Manier Illieno de las insultaziones de producción																		
Pedicatión	SA-33		TA-CR	Ingenera de producción			-		_													
4 Producedo  Producedo  4 Producedo  5 Producedo  6 Produ		Operación de Insuraciones de Producción		Operación de las insalaciones de producción			-				_	_										-
4 Producción 6 Producción 6 Abardónió 6 Abardónió			TA-133	Manerallieno de ducios			-		-													
Producción	30.34		TA-134	Chiese de de decos			_															
- Prisidentido - Absertácio - Absertácio							_	_	-													
-4 Producción -4 Producción -4 Producción -4 Producción -4 Producción -6 Producción -6 Abendono -6 Abendono	5A-36		TA-136 TA-136	Aniustración del plan de segundad y medicambrense Frenención y desección de incentio y hugas de pas			-															_
- Producción - Producción - Producción - Producción - Producción - Producción - Abendono - Abendono				Imperiencen y desention de incention y rogats de gats			_															_
4 Producción 4 Producción 5 Producción 6 Abandono 6 Abandono	SA-38	Regunded, Sanud y Hedro Amberne	TA-137				$\overline{}$															-
Producción     Producción     Abandono     Abandono     Abandono	SA-38		TA-138	Auditoria ambienial Tresamiency entropodo de resoluci			$\overline{}$															
6 Abandon  Abandon	5A-36		TA-180				$\overline{}$															-
6 Abandoro 6 Abandoro	3A-38			Resauración ambiernal Audición de secundad			_															-
6 Abandono	SA-38		TA-141				_															
	5A-36		18-142	Even-actiones elscripto económicas			$\overline{}$															_
6 Abandono	50-36		TA-143	Administración de converce			$\overline{}$															_
	SA-36	Cerest	TA-166	Administración, gesión de acondades y gasos generates del proyecto																		1
						Сараснасибн												1 1				(
						Transperencia de Tecnología																1
						Inhaestrucka Social					-											_
6 Abandono	88-37			Planes de Altendono																		
6 Abandono	5A-38		TA-166	Ejecución del Abandono insiataciones de superecie																		
6 Abendono	5A-38		18-167	Ejecución de ptanes de resiausación																		
6 Abendono	34-38		TA-148	Rjecución de planes de Abandono de insiataciones de fondo																		
6 Alterdire	34-38	Desmanada miento de tribataciones	15-169	Transporte marismo y/o aérec de personat, Haveranes y/o equipos																		
6 Abandono	5A-38		18-180	Servicios de sopone																		
6 Abandono	5.0-39	Segunded, Sanud y Hedio Arribense	TA-181	Resudos de Impacio ambreviar																		$\overline{}$
6 Abandono	34-39		TA-182	Frénerickin y desección de tricendio y fugas de gas																		$\overline{}$
6 Abandoni	50-39	Regunded, Saturd y Hedro Arriceme	10-183	Treatments et minacon de resous			$\overline{}$															-
6 Abandono	50-39	Regunded, Sanud y Hedro Ambiense	TA-184	Audiora ambienal			$\overline{}$															
6 Alterdana	5A-39		TA-186	Auditoria desegundad			_															-
	100	regarded, dend y reconstruents	171 198									3/04040	0.00	0.00	6900	0.00	200	8000	000	900	0.00	
				ı						Carrios exclusão	s der Célouro de Co											$\overline{}$
										7090.00	-sabritrabre pa-a-co	needo-access	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-
									Po	cervage de correcto	o record! Nevelor	e de Hexadología)	-	-	-	-			-	-		$\overline{}$
				I	Consen	do Nacional						gasso soul a-sal						00				
										Property	de comendo vaco											
												no solar por exape					0	00				
										Pocena								N/D				
			Notice age disconsistion actional (on earlies) and consistent of the earlies and consistent of t																			

Parte 2 de 3





# Formulario para el Programa de Cumplimiento del Contenido Nacional

Complete la siguiente información

Nota: La información debe responder exclusivamente a lo solicitado en el formulario para el Programa de cumplimiento de Contenido Nacional, es decir, la información de llenado debe ser la propuesta en su Programa del

### A. PROGRAMA DE CONTENIDO NACIONAL

# Exploración, Evaluación o Transición

	a. Monto del gasto total por etapa	USD
Programa de Inversiones*	b. Monto por concepto de servicios excluidos	USD
	c. Monto total contabilizable con Contenido Nacional ( <b>a-b</b> )	USD
Porcentaje de Contenido	Establecido en la Asignación o Contrato	%
Nacional	Propuesto en el Plan o Programa	%



# Tabla del Formato PTP - Tabla Actividades

gob.mx	gob.mx													
		Comisión Nacional	de Hidrocarburos											
	Tabla Actividades													
Contrato	Actividad	Clasificación	Fecha inicio	Fecha fin	Pozo tipo plan de desarrollo	Actividad perteneciente a otro programa de trabajo	Justificación							







Contacto: Avenida Patriotismo 580, colonia Nonoalco, C.P. 03700, Benito Juárez, Ciudad de México Tel: 55 4774-6500 ext 8544 Correo: consulta.planes.extraccion@cnh.gob.mx



# Tabla del Formato APCN - Tabla Comparativa Programa de Contenido Nacional, Capacitación y Transferencia de Tecnología

gob.m	gob.mx											
	Comisión Nacional de Hidrocarburos											
Tabla Comparativa Programa de Contenido Nacional, Capacitación y Transferencia de Tecnología												
id_Actividad Petrolera (Aprobada)	Actividad Petrolera (Aprobada)	id_Sub-actividad Petrolera (Aprobeda)	Sub-actividad Petrolera (Aprobada)	id_Tarea (Aprobada)	Tarca (Aprobada)	id_Descripción (Aprobada)	Descripción (Aprobada)	id_Actividad Petrolera (Adustrada)	Actividad Petrolera (Adualizada)	id_Sub-actividad Petrolera (Actualtada)	Sub-actividad Petrolera (Actualizada)	id_Tarea (Actualizada)
AC-1		SA-1 SA-2	-									
74	_		-									
	-	-	-									
AC-2		-	-									
		-	-									
-	-	-	_									
Total general	Total general											
⊚ M	BIERNO DE ÉXICO	CONAMER CNH										

Parte 1 de 2





### Comisión Nacional de Hidrocarburos

# Tabla comparativa Programas de Contenido Nacional, Capacitación y Transferencia de Tecnología

Tarca (Actualizada)	id_Descripción (Actualizada)	Descripción (Advalzada)	Programa vigente (Año inicio - Año fin) (Mes/año inicio - Mes/año fin) MM US\$	Actualización del Programa (Año inicio - Año fin) (Mes/año inicio - Mes/año fin) MM US\$	Variación (Modificación - Vigente) MM US\$

Contacto: Avenida Patriotismo 580, colonia Nonoalco, C.P. 03700, Benito Juárez, Ciudad de México

Tel: (55) 4774 6500 Ext. 8544

Correo: planes.exploracion@cnh.gob.mx



# Tabla del Formato MPTP - Tabla Comparativa del Presupuesto

gob.m	(						
					Comisión Nacional de H	lidrocarburos	
				1	Tabla Comparativa del	Presupuesto	
Id Actividad Petrolera	Actividad Petrolera	ld Sub-actividad Petrolera	Sub-actividad Petrolera	Presupuesto vigente  (Año inicio - Año fin) (Mes/año inicio - Mes/año fin)  MM US\$	Modificación del Presupuesto (Año inicio - Año fin) (Mes/año inicio - Mes/año fin) MM US\$	Variación del Presupuesto (Modificación - Vigente) MM US\$	Justificación de la variación del Presupuesto
AC-1		SA-1 SA-2					
AC-2							
Total general	Total general						







Contacto:
Avenida Patriotismo 580, colonia Nonoalco, C.P.
03700, Benito Juárez, Ciudad de México
Tel: (55) 4774 6500 Ext. 8544
Correo: planes.exploracion@cnh.gob.mx



# Tabla I.5. Comparativa del Costo Total

									Comisión Naci	onal de Hidrocarl	buros	
	Tabla I.5. Comparativa del Costo Total											
				Plan, prog	rama o Presupues	to vigente	Modificación (	de Plan, prograr	ma o Presupuesto	Variación del Costo		
Id Actividad	Actividad	Id Sub-	Sub-actividad		Año inicio - Año fir			(Año inicio - Año		Total		
Petrolera	Petrolera	actividad	Petrolera	(Mes/	año inicio – Mes/ai	ño fin)	(Mes	/año inicio – Me	s/año fin)	(Modificación -	Justificación de la variación del Costo Total	
		Petrolera		CN [MM USD\$]	Ext [MM USD\$]	Costo Total [MM USD\$]	CN [MM USD\$]	Ext [MM USD\$]	Costo Total [MM USD\$]	Vigente) MM USD\$		
		SA-1										
AC-1		SA-2										
AC-2												
			-									
-												
Total general	Total general											





Contacto: Avenida Patriotismo 580, colonia Nonoalco, C.P. 03700, Benito Juárez, Ciudad de México Tel: (55) 4774 6500 Ext. 8544 Correo: planes.exploracion@cnh.gob.mx



# Tabla II.7. Programa del Costo Total

Detaile	
Numero de Contrato/Asignación:	CHH 601-L02-AL3076
Operador Nombre del Área Contractual/Bloque/Asignación:	
Nombre del Area Contractua/sioque/Asignación: Eacha Dresentación:	parademia.
	etablecido en la Metodología, no son acreditables para Contenido Nacional los gastos en: servicios financieros, servicios en medios masivos, servicios de alojamiento temporal y de preparación de alimentos y
	les y deportivos, y otros servicios recreativos, servicios personales, servicios de asociaciones y organizaciones, determinados en los sectores o autisectores del Sistema de Clasificación Industrial de América del
Norte. Asimismo los gastos que no representen un pego por un bien, servicir	o, mano de obra, capacitación, transferencia de tecnología o infraestructura, de acuerdo a lo definido en la Metodología, no son acreditables para el cálculo de Contenido Nacional, como es el caso de pago de

					cuotas contractuales, impuestos o derechos																		
					Classificación					Estruct	ture CC		Costos					2023,	ersero				$\overline{}$
							mcripción .																
1 1		1				(requerido para	Inversiones y gastos de																
1 1		1					ionados a procesos de											(D6)	arms)				
1 1		td Sub-					sundaria o mejorada, asī	Costo					Inversión o										
id_Activida	Activided	activided	Sub-activided petrolera	NI_Tarea	Tarea	como, para cont	ratos con recuperación	considerado a	Area	Carreno	Yestmientof	Pogo	Casto										
d petrolera	petrolera	petrolera	Score coverage permera	III_IIArea		d	e-costos)	ner elegible	Area	Carrent	180718600	1-rago	Operativo										
1 1		pendera						(SI / No.)					Coperation										
							Descripción							Managin	Otera (\$)	Dieru	m (\$)	Service	true (\$)	Capacity	acide (\$)	Transferencia de	Infraestructura
						id_Descripción	(detaile de la inversión								Contract (as)				100			Tecnologie	(Sected)
1 1		1					o gasto de operación)							Contenido		Contenido		Contenido		Contenido			6
1 1		1												National	Extranjero	Nacional	Extranjero	Nacional	Extranjero	Contenido Nacional	Extranjero		
A61	transación	NA CE	(m-m-m)	TA-001	Evaluaciones (écrico económicas																		
AC1	Expressión .			TA-002	Recogniscolor de cotomiscolor. Administración, gescón de aconidades y gastos del proyecto.																		
AC1	Sprowoon .	XA-CI	Ceresi	TA-008	Administración, gesión de acondades y gasos del projecto		managed -																
							Capaciació» Navateianos de feciología																
	transaction	10.00		78.004	Revisión y exatuación de información		Inhaest-cove Social																
AD1			Owner	TA-004	manager y wag nag court car a recompanie																		
AC-1	Commercial	MA-GE	Ceoffsia Ceoffsia	TA-008	Авіриванію велика, 30, 80, 40, тинострочення Рик риссерді, риссерді, інверенацій у икрасердій de dans servicos																		
AC-1		50-C2	Ceofficia	TA-007	Leurannerson magresoméricos, adquiecolo, processão enverorescolo								_										
MC1		NA CE	Carinos	TA-008																			
404		MA-GR	Canaga	TA-009	Levernamieros granmánicos, adquesido, procesado a marquesido.  Análisis georgiamente de muserias																		
601		NA-CR	Ceongra	TA-010	Handos equerg éticos																		
AGI		NA-08	Ceongra	TA-OT1	Seaudos esvergiéross Anáres de Individual-buries Seaudos grandiques esperiales																		
AC1	Exprovación	MA-GR	Central		Ten-rine georigione regionares																		
AC1	September	NA-GR	Council	TA-DIS	Sandos genigoss de desate																		
601		55.05	Decegra	TA-016	Non-dos per-otrops																		
AC4		SA GIS	Perforación de Popos Perforación de Popos	1A-018	Preparación de áreas ploves de acceso a la sociativación. Transporte mantimo y/o adreci de personal, Havenaries y/o equipos																		
AC4		XX-04	Perforación de Popos	TA-016																			
AC1	bytoeco-	38-04	Pertoación de Popos Ferroación de Popos	TA-OTT	Sevicos de sopoine Sevicos de restriación de tropa																		
A64			Particación de Popos Particación de Popos	1A-018	Servicos de perforación de Posos Resissación de privates de torresción	_																	
AC4		NA-G4	Pertinación de Popos Pertinación de Popos	TA-CIB																			
AC1	Market Con	5A-04		TA-000	Surro-revoir y Have-rares																		
AC1	feptower/for	NO.01	Premiusorio de Protos Ingenera de Verronamos Ingenera de Verronamos	TA 691	Macronautés de Posse Resimuentes de manates prespensante y espervantes de jumbacción Destrucción de Macronautes	_																	
AC1		MA-CIN	The same of the same of	TA-023	Participation of the continuous of the continuou								_										
H01		SA-ON SA-ON	Ingeniena de Vacimienos Ingeniena de Vacimienos	TA-028	Caracire/sación de Yacimienos																		
101		SA-OS	Charles and the second	TA-004 TA-008	CONTRACTOR OF THE PARTY OF THE													_		_			
404		50-00	Over ingenerals Over ingenerals	TA-COR	Construide researches de superficie													_		_			
ACC.				TA-CON	Residos de tondo marino																		
AC1	Sectionación	5A-06	Chron businesses	1A-02F	Connection de decision																		
AC1	Suppressión	NA-CIT	Christ Ingeniese Segunded, Sahad y Heddo-Arribania	1A-029	Disease de división Ferraldos de impecio a vibre-nal				_														
000		50-07	Security Send - Medic Archeure	TA-080	Prevención y desección de Incendro y Rugas de gas																		
AGI	Septomotion .	SA CT	Spinoral State of a Station Architecture	TA-DE																			
AC1	Suppleación	NA-SY	Requirided Sanud v Hedio Arrismore	TA-080	Treatmensiry etiminación de resoluce Resouveción ambreviar																		
601	Sprovedor-	56-07	Regurded, Sand y Hedio Arriberre		Personación arridental																		
A61	hymacón	NA GY	Regulated, Sanual y Macino Arricanosa	TA-634	Auditor & attitue eat																		
ACG	hanación	86-98	Cereral	TA-GSs	And the Second Control of the Control of																		
00.0	hanación	50-08	Cereral Cereral	TA-036	Plan de desarrotro con ingentera básica																		
A0.9	hatacón	55.00	Co-co-c	TAIGST	Administración, geacón de acondades y gassos generates del proyecto																		
							Capacitación																
							Transferencia de Tecnología							1									
							Infraservoire focus																
ACG	hana(do	8A-G9	Central	TA-638	Aliquesción aservas, (II), (II), (II), municipropinamia Pre procesorio, procesorio, incerpressorio y respinassorio de dana servicios																		
			Creompice	TA-CSP	Реграфия расекай, негревайн у еграфия да даха врухов																		
AC-2	hanación hanación	55.09	Ceoffsica	TA-040	Leua-нативное тад-екотей-кох, абривобн, рюсердо е эне-рекасен																		
			Cantona	1A-041	Laurenamente première de presente de procesario e mançue acriso de deservaciones que que provincia de municipalita de la compansión de procesario de procesa																		
ACG	Name (Gr	NA-10	Cacago		Available georgian cook de muestres																		
AC 0	hanaco.	NA-10	Decogn	TA-043	Reaction de trabonarioses																		
A6-9	tvatuación	MA-10	Central	TA-044	Estudios geningrois regioneres																		
ACG	typhacon.	NA-10	Centralia	TA-048 TA-046	Penulina georgicos de desarte																		
Acc		5A-10	Ceongre	TA-Dee	Sea-dos per-ofisios								_										
Acr	t-manuación	MA-10	Producedo	TA-047	Rigurparviseras) de Posos																		
40.0	hanacón	10.7	Proetes de Producción	TA-049	Restación de pruebes de producción																		
AC.2	hanao6+	5A-12	t-ge-re-ra de racomie-ros	TA-090	Cárouto de Pesseves y escritaciones de producción																		
AC-2	hanaoin	MATE.	regenera de vacornemos		Michaelicy smuración de Vacomenos																		
AC-2	hanaosin	88-12		TA-040	Fauchos prepin volumen y semperanya (PVT)																		
00.0		56-12		TA-068	Ca-acra-ració- de vacrima-sos																		
ACG	Demonstration .	MA-19	regionale de vacorrence	TA-COS																			
AC 2	Namacón .	8A-13	Ovas Ingenieras	TA-DNA	Ingenieria conceptual																		
AC-2	hanación	56-18	Ingenera de Vermiente Oras Ingeneras Oras Ingeneras Oras Ingeneras	TA-056	Deans de serminaciones de Popos Impensero Gimilioposal Deans de seastaciones de superince																		
AC-2	hata(6n	88.18	Over tope reven	TA-087	Resolves des troutionnacios Diseaso des ducina Preparación de Sreas y/o vita de acceso a la tocamissión																		
AC-2	hata(do	88/13	Over Ingenieres	TA-DNR	Deans de ducios																		
AC 7		55/24	Pertueodo de Popos	TA-CSB	Preparación de áreas y/o vas de acceso a la localización																		
A6-2	hanación	68/16	Oreas Ingenerales Perficience de Popos Perficience de Popos Perficience de Popos Perficience de Popos																				
ACG	Pretain tion	88/16	Pertinación de Popos Pertinación de Popos	TA-DEI	Servicios de applime Servicios de perforeción de Posos Trentación de produce de hormación																		
AC-2		55.14	The second second	TA-042	Terroria de percenos de mass								_										
Ac-y		68.16	Pertoación de Popos Particación de Popos	TA-065	THE SECOND PROPERTY OF THE SECOND SEC								_										
200	han acida			TA-Des	Burtindoni y Havenares Terrina ción de Pisos								_										
ACIE	hahacibi	50.79	Security Security States Archeous	TA-068	Standards transconnicional								_										
AC-2	t-macodo	MATE.	tenhaniel tenal attendo Arrigor	1A-040	disaudos de impacio ambreivari. Presencido y desección de incendo y fugas de gas																		
AC 2	NATIONAL PROPERTY.	80.18	Regunsied, Sanut y Helini Arrisense Regunsied, Sanut y Helini Arrisense Regunsied, Sanut y Helini Arrisense	TA-Deal																			
00.0	hanaos-	50.75	Important Sand y Medio Arritmon	TA-069	Transmission et mission de sentiros																		
A0-9	hatacón			1A-070	Researce action across real																		
ACQ	hanaodii	NA-18	Regurded, Sanutly Hedio/Arriberre	1A-071	Audeora ambernal																		
AC-8		55-76	C++x	TA-072																			
A0-8	New-one	55.78	Ce-e-at Ce-e-at	TA-075	Administración de convence																		
AC-3	N-94-070		Constant	TA-074	Plan de desarrotación ingeniera de desate																		
AC-8	Dega-070	55/96	Cereal Cereal	TA-07%	Administración, gesión de acondades y gasos generates del proyeco																		
							Сарвочасто́ч																
							havateranos de tecnologia							1									
							Infraservoire Social																
A0-3	Desa-ono	SA-TT	Caotinia	TA-076	familia-piesación stronca de desarre																		
AC-3	Dece-010	BA-19	Cachera																				
AC-8	Desa-000	38/38	Coolings Coolings Coolings	TA-078	Санасникасийн дөхийдий – реколокий де таститеннов																		
AC-3	Desa-cito	58.18	Decegra	TA-079	Avános geogunicos de muestras																		
AC-3	Desarrotto	8A-18	Ceongra	YA-CBC	Proceedings of pulsarian control of the Control of																		
AC-8	Deca-010	58-18		TA-OM	Available de Historia du vide																		
AC-8	Desa-cho				New-disk per-offscor																		
AC-3	Desa-citio	6A-19	Perforación de Popos Perforación de Popos Perforación de Popos	TA-083	Preparación de ánese pro visa de acceso a la rocampación	_					-									-		-	
AC-3		88/19	Personal de Popos	TA-CB4	Transporte manifest control de personal, Havenares y/C equipos																		
AC-3		55.79	Pertoación de Popos Pertoación de Popos	TA-DIS	Servicios de accione Servicios de pentinación de Posos																		
AC-3	Desa-cho	6A-19 5A-19		1A-086		_																	
AC-3	Desa-cito	50-79	Perforación de Proces	TA-CHR	Burronauco y Haneranes Terrinnación de Piaces																		
AC-8	Dega-oto	55-79	Pertoación de Popos En elles de Book-codo	TA-089	Terrorisan de rousa								_										
404	Nesa-ono Nesa-ono	NA-90 NA-90	Provides de Producción Provides de Producción	TA-080	Equipments de Popos Represento de procesas de produccido													_		_			
404	Territoria de la compansión de la compan	10.7	to the company of the Company of	74-08	Cárouto de Reserves y escritaciones de producción								_										
000	Deca-010 Deca-010	5A-21 5A-21	Ingeniera de racimienos Ingeniera de racimienos	TA-092	Modeled y emulación de raconnence	l																	
AC-3	7454-070	5A-21	regeniera de Vacintianos	1A-098	Estudios de presión volumen semperatura (PVT)																		

Parte 1 de 3





		rgeniera de Yacimereos		Canada da como nos co																		
Detavorio M-21		rgeniera de vacintemos rgeniera de vacintemos		Caracterización de Vacilmenos Diseno de servinaciones de Pozos																		$\leftarrow$
Deta-ono M-2		renero de Patro renero de Patro	TA-088	Disenci de reminaciones de Pozos Intervénción de Pozos para estauración																		$\leftarrow$
Deca-ono SA-22 Deca-ono SA-22		nemención de Posos	TA-096 TA-097	Christian en consistence de la constante de la			_					_										-
Deca-ono 8A-22 Deca-ono 8A-28		Nestingeneras		Ingeniera de desate			_															-
Detavolo M/21		Nestingeneras		Ingeniera conceptual			_															-
Desavollo SA-23		Single Services	TA-100	Disens de initiataciones de supernos			_															-
Desa-cito M-21		Dras Ingeneras		Reados de Kindo Marino			_															-
Deg-010 M-21		Svas Ingeneras		Disenside du ducios																		
Desa-cito M-24		Construcción Insultaciones	TA-103	Communication de Installaciones servesives y Marinas.			_	_														
Desa-cito M-24	-	Contamication Installationes		Combinación y tendido de ducios			_															-
Desa-cito M-26				Stationeción der plan de segundad y medio ambrense			_	_														-
Desavorio M-26		egunded, Sanud y Hedro Arribense legunded, Sanud y Hedro Arribense	TA-106	Prevención y desección de incendio y fugas de gas			_															-
Desavoto SA-26		egunded, Sanud y Hedio Arribenie	TA:108	Tripremenación y segumeno			_	_														-
Departure NA CR		sounded Sand y Hedio Arrismos	TA-108	Audeora arribereal			_	_														-
Desa-cito 3A-25		egunded Sand y Hedio Amberre	TA-109	haarmanoy etrimacón de resduos			_	_														-
Desa-cito M-26		egunded Sanud y Hedio Arribense	TA-110	flessuración arribransar				_														-
Dep-000 14-00				Audisoras de segundad				_														-
Producción M-26		legunded, Sanud y Hedio Arribevie Develat	TATE	Administración de conventos				_														-
Producción SA-26		De-end	TATE	Administración, gesión de acividades y gasios generates del projecció				_														-
Production BY-38		78-84E	TACTO	Administration, gestion de actividades y gastus generales del projectio		Capacinación																-
	_					Capacinación Transferença de Tecnosica						_										
	_					havelevence de feciología Infraesinciae focal						_										
	_					PROBLEM SOCIETY		$\vdash$				$\vdash$										-
Producción SA-26		Demenal		Transpose manismo y/o aéleo de persosa; Harerares y/o equipos																		
Producción SA-26		Demenal	TA-TS	бечнось de вороне																		
Producción SA-27		beologia	TATIE	Procesamieno y reprocesamiento de información geortica y perioritaca																		
Producodn SA-27		eouga	TA-TIT	Careciergación geológica y periorisica de tracimientos																		
Producodn SA-27		beologia	TA-TB	Avátos geoquimicos de muesuas																		
Producodn SA-27		eouga	TA-T19	Estados perioteios																		
Producción SA-28		huelas de Producción	TA-120	Equiparrisenso de Popos																		
Producción SA-28		huebas de Producción	18-121	Reargación de pruebas de producción																		$\overline{}$
Producción SA-29	le le	rgenera de Yacimienos	TA-122	Cátouto de Reservas y escriaciones de producción																		$\overline{}$
Producción SA-29		rgenera de Yacimienos		Smutación y caracia-spación de racmieros																		$\overline{}$
Producción SA-29	le le	-genera de racimienos	TA-124	Raudos de presón volumen semperarura (PVT)																		$\overline{}$
Producción SA-29	le le	-genera de racimienos	TA-128	Disens de servi-acio-es de Pisos																		$\overline{}$
Producción SA-30		Svas Ingenieras		tigainera de destre para rescondicionamiento de trisataciones																		$\overline{}$
Producción SA-III	0	Construcción Insultaciones	TA-127	Construcción y la adaptación de innessirucione u otres tecnidades																		$\overline{}$
Producción SA-32		menerción de Posos	TA-128	treevención de Popos para marrieromieno y renabilisación																		$\overline{}$
Producción SA-32		ntenención de Potos	TA-129	Over Intervenciones especificas en Popos																		$\overline{}$
Producodn MA-33		Operación de Insuraciones de Producción		Havrewattrevio de las insultaciones de producción			_															$\overline{}$
Producción SA-33			TAKE	Ingeniera de producción																		-
Producodn M-33		operación de Insuraciones de Producción	TA-132	Operación de las insusaciones de producción			_															-
Producción SA-34		Ducksia		Havierzmeno de ducios			_	_														-
Producodn SA-34		Deline Deline	TA:04	Operación de ducios			_															-
Producción M-36		regunded, Sanud y Hedio Arribenne	TA-138	Anvantación der plan de segundad y medio ambrense			_	_														-
Producción MA-38		egunded Sanud y Hedio Arribense		Prevención y desección de incendo y rugas de cas			_	_														-
Producción 3A-36		equided Sand y Hedio Amberre	TA-SET	эпртетнечасой у ведитиенно			_	_														-
Producción SA-36		legunded Sanud y Hedio Arribense		Audeora arribernar				_														-
Producción SA-36		legunded, Sanud y Hedio Arricense legunded, Sanud y Hedio Arricense	TA-138	Treatment y etimologis de resduos				_														_
Producción SA-36				Research and a wide-sal				_				_										_
Producción SA-36		legunded, Sanud y Hedio Arribeine legunded, Sanud y Hedio Arribeine		Audeora de segundad			-	_				_										_
		Series I	TA-142	Evaluaciones elicinico económicas			_	-														-
Abandono SA-36 Abandono SA-36				Administración de converos			-	_														_
Abandono MA-36 Abandono MA-36		Deneral Deneral		Administración de conseros Administración, gessión de actividades y gasios generates del projecto								_										_
Asendono SA-36			IN-195	Automoreum, genom de actividades y ganicis generales del projecto		Capaciacón		$\vdash$					1	l								1
	_					Transference de Tecnología									ı I		1					1
	_						-	-							ı I		1					1
		Name and the second sec				Intraesinova Socal		_														
Abandono M-37		Srast-geraras		Planes de Abandono Rjeoudón del Abandono insustaciones de superitos				$\vdash$														$\leftarrow$
Abandono M-38		Destrameta-Tremo de Instalaciones	TA-166	Ejecución del Abandono instalaciones de superiose Ejecución de obries de resiguisción				$\vdash$														$\leftarrow$
Abendono M-38		Destrameta-Illiamo de Insulaciones		Ejecución de planes de reseauxación  Ejecución de planes de Abandono de Insualaciones de fondo				$\vdash$														_
Abendono SA-38		Destrumenta-Trienco de Insuataciones						$\vdash$														$\leftarrow$
Abandono SA-38		Destrumenta - Frenco de Insuataciones	TA-169	travepose markimo y/o aéseo de persosal, Haverates y/o equipos			-	-														$\leftarrow$
Abandono M-38		Decria-seta-trie-so de li-sustaciones		Вечною de вороне			+															$\leftarrow$
Altendono M-39				Residos de Impacio ambreviar			-															-
Abandono M-39		egunded, Sanud y Hedio Arribeine	TA-182	Prevención y derección de incendo y tugas de gas fraramiento y etiminación de residuos			-															-
Mandino M-39	5	legunded, Sanud y Hedio Arribeine		Treatmency etimoson de resous			-															$\leftarrow$
Abandono SA-39	5	legunded, Sanud y Hedio Arribenie legunded, Sanud y Hedio Arribenie		Audeo-a ambernal			-															-
Abendono SA-39	5	legunded, Sanud y Hedio Arribeine	TA-188	Audeo-la de segundad																		_
											los del Cáltovio de C	Sub-rosal	a	0	0	0	0	0	0	0	0	-
																						-
											о-въправнува с		0	0	0	0	0	0	0	0	0	
									Po	сенаря би сонен	do vaciovar įvairab											
					Come	e-ido Nacional																
										Porcero												
				I																		
				Į.						Porcer	raje de comendo ra	accoral (por evapa)					8,0	NB				
							Special regions				Pocessi	Posterage de comendo na Honol de go	Cover di National Stress de participa de la Contra del Contra de la Contra del la Contra de la Contra de la Contra del la C	Processage de commendo sealario de commendo d	Processage de convention of gazen or an extract    Processage de convention of gazen over the manage    Novel de gazen over (over extract)    Novel de gazen over (over extract)	Processing the format of the contract of the c	Processing the internal is an actual (Partie and).  When the game and the second parties are the second parties the second parties ar	Processing de commission and use of Processing Contract and Contract a	Protection for security (National)  Protection for security (National)  (In the Contract of Security (National)  (In th	Notice and desiration of the state of the st	Processing for second content of the second	Processes de Constant





# Formulario para el Programa de Cumplimiento del Contenido Nacional

Complete la siguiente información

Nota: La información debe responder exclusivamente a lo solicitado en el formulario para el Programa de cumplimiento de Contenido Nacional, es decir, la información de llenado debe ser la propuesta en su Programa del

### A. PROGRAMA DE CONTENIDO NACIONAL

### Exploración, Evaluación, Transición o Desarrollo para la Extracción

	a. Monto del gasto total por etapa	USD
Programa de Inversiones*	b. Monto por concepto de servicios excluidos	USD
	c. Monto total contabilizable con Contenido Nacional ( <b>a-b</b> )	USD
Porcentaje de Contenido	Establecido en la Asignación o Contrato	%
Nacional	Propuesto en el Plan o Programa	%

Parte 3 de 3





# Tabla II.11. Comparativa Costo Total

										ional de Hidrocarl	
										parativa del Cost	o Total
				Plan, prog	rama o Presupues	sto vigente	Modificación (	de Plan, progra	ma o Presupuesto	Variación del Costo	
Id Actividad	Actividad	Id Sub- actividad	Sub-actividad (Mes/año inicio – Mes/año fin) (Mes/año inicio – Mes/año fin)			,	Total (Modificación -	Justificación de la variación del Costo Total			
Petrolera	Petrolera	Petrolera		CN [MM USD\$]		Costo Total [MM USD\$]			Costo Total [MM USD\$]	Vigente) MM USD\$	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·
		SA-1				00541	5554]	00541	0054]		
AC-1		SA-2	_								
		_	_								
		_									
AC-2		_	-								
		_	-								
-		_	-								
Total general	Total general										





Contacto:

Avenida Pariotismo 580, colonia Nonoalco, C.P. 03700, Benito Juárez, Ciudad de México Tel: (55) 4774 6500 Ext. 8544 Correo: <u>planes.exploracion@cnh.gob.mx</u>





# Tabla III.5. Programa del Costo Total

Detaile	
Numero de Contrato/Asignación:	CHH-ROLL CO-AZÓCIS
Operador	
Nombre del Área Contractual/Bloque/Asignación:	•
Fecha Presentación:	29/10/2023

nos exclusións del cóliculo de Combesido Nacional. Se estares que, esgún lo establecido en la Mesodología, no son azerdinables para Contenido Nacional los gastos en servicios financieros, servicios de acidiparte incluido de acidiparte la companya de la companya de la companya de estares y objectos por especial de acidiparte programa de la companya de elementado en los securios en obsectivos en obsectivos en del acidiparte de Companya de Journal de Alementa de La companya de Alementa de La companya de programa de La companya de Alementa de La companya de La c

_					Casificación								Control 2025 energ				_						
					JMINORON					Estruc	mune CC		Costos					2023,	enero				
		1				n n	escripción																
		1					inversiones y gastos de																
		1				constaction relac	donados a procesos de																
		1					gundaria o meiorada asi											(Déli	ares)				
id Activida	Activided	ld_Sub-				como nera con	tratos con recuperación	Costo considerado a					Inversión o										
		actividad	Sub-actividad petrolera	id_Tarea	Tarea	et et	le costos)		Area	Campo*	Yacimiento*	Pago	Casto										
d petrolera	petrolera	petrolera					ie coerce)	ser elegible					Operativo										
		1						gary read															
		1					Descripción							Mano de	Obra (\$)	Biene	n (\$)	Service	cios (\$)	Capacit	tación (\$)	Transferencia de Tecnología	Infraetructura (Social)
		1				id_Descripción	(detaile de la inversión															Technologia	
		l					o gasto de operación)	1						Contenido	Extranjero	Contenido	Extrargero	Contenido	Extranjero	Contenido	Extranjero	\$	\$
	Extended				Evatuaciones eforcio económicas Recognación de internación			_						Nacional		Nacional		Nacional		Nacional			
Marin .	Expressón	M-CI	Cereal Cereal	TA-002	Recognition de calendarios			_															
404	Expressón	MA-CI	Cereral	TA-003	Administración, gesión de acxindades y gasios del proyecio			_															
		-					Свовочноби																
							Traveterence de tecnología																
							Inhaeswove Social																
AC1	Exprovection	SA-CI	Cereral	18-004	Revisión y evaluación de intortración																		
AC1	Exproveción	8A-02	Ceoffsica	TA-006	Абривоби велика, 20, 30, 40, тилкоппрочене Рие риссевабо, риссевабо, инегречасти у не риссевабо de dance селиков																		
AC1	Exproveción	NA-02	Ceoffsica	TA-006	Pre-procesado, procesado, tree-presación y re-procesado de dasos stamicos																		
AC1	Виргонасибн	MA-COZ	Deoffsica	TA-007	Leve-varrier-ros magnerométicos, adquisición, procesado e interpretación																		
AC1	Віркнесбн	MA-CE	Deoffsica	TA-008	Leve-катпенное graviméricos, абривоби, procesado e энекрикасто́и																		
AC4	Businessin	NA-GS	Decemps Centegra	TA-009	See an investment integration for the state of the state			_			_												
ALC: 1	Expressión	M-GB M-GB	Controls	TA-UIU	A firm in the second of																		
AC-1	Extraction	MA-GR	Deologia Deologia	TA-OFF	Standard Generalization			_															
ACC.	Sproveción	M-G3	Ceologia	TA-DIS	Ran-dos geológicos de desate	_		_															
AC1	Expressión	NA-GR		TA-014	Navidos periotecos	<del>                                     </del>		<del></del>															
AC1	Expressón	8A-04	Pertoración de Popos	TA-016	Preparación de áreas plo vias de acceso a la socamación																		
AC1	Бургонской	SA-04	Pertoración de Popos	TA-016	Navadros (periodopios de desatre Navadros (periodopios ) Preparación de áreas y/o vias de acceso a la tocarración  Tocaración y arantimo y/o añeac de prescinar, frameriane y/o equipos																		
AC1	Вречесби	88-04		TA-017	Navados de soporea Servados de perforación de Prodo Residación de perforación de Prodo Residación de puedes de terrisación																		
AC1	Ворочески	88-04	Perforación de Pozos	TA-018	Servicios de percueidos de Popos																		
AC1	Exploración	8A-04	Perforación de Pozos	TA-CI9	Restización de pruebas de tortración																		
AC1	Biptireción	8A-04 8A-04	Perciación de Popos	TA-020	Burnovación y Maseriane  Nermación de Papis  Estimación de vacues prospecivos y estimaciónes de producción  Decimación de vacues prospecivos y estimaciónes de producción			_															
AO1	Віркнясібн	88-04	Perrorección de Pozos Ingenieria de Yaconnervicos	TA-025	Terroración de Popos																		
AC1	Exposeción Exposeción	NA-ON	Ingenera de Vacintemos Ingenera de Vacintemos	TA-022	Estimación de recursos prospectivos y estimaciones de producción			<del></del>			$\vdash$	$\overline{}$											
AC1	Expressón Expressón	SA-OS SA-OS	Ingeniens de Vacrimenos Ingeniens de Vacrimenos	TA-023	Parameters of the Commence			-			_												
AC1	Expression		Destingeneral	TA-024	Centralisation for Vaccinamina Centralisation of Vaccinamina Inglesies (circulations) Inglesies			_			_												
A01	Exproveción Exproveción	5A-06 5A-08	Over triger eres	10-008	Present de verset rouse de sucestras			-			_												
AC1		SA-06	Over ingeneras																				
404	Exporeción Exporeción	1A-06	Oves Ingeneras Oves Ingeneras	TA-029	Navados del Rendo Marino Claseno del Rendo Navano Navados de Impacho e Monenal Previención y desección de Incendo y hujas de gas						_												
AC4	Expressión	MA-OY	ten under Stated - bando Anthonos	TA-029	Etc. dos de uticas está esta está está está está está está está está			_															
AC-1	Exproveción	MA-GY	Regunded, Retudly Medio Ambienne Regunded, Retudly Medio Ambienne	TA-080	Beautiful de impecio amorena.			_															
ACC.	Supressión	8A-07	Segunded, Sand y Hedio Amberra	TA-OR	Audeoras de segundad																		
400	Suprovection			TA-032	Treatmency etimicación de resolución																		
AC1	Expressión	MA-CIT	Regunded, Sahad y Hedio Arribense	TA-GSS	Personal for a victorial	<del>                                     </del>		<del></del>															
ACI				TA-094	Tessa-reción ambiensar  Audeoris ambiensar																		
AC-2	Everyación	MA-OR	Segunded, Saturilly Hedio Arribense General	TA-039	Automore a constraint de la constraint d																		
AC 2		M-98	Cereral	TA-GRE	Plan de desavotro con ingeniera básica																		
AC 2	Brancockin		Cereral	TA-GBY	Administración, gessión de actividades y gastos generates del projeccio																		
							Capacinación																
							Transference de tecnología																
							Infraesinces Social																
AC 2	Brancock.	SA-09	Ceoffsia	TA-038	Adquiscán sistrica, 2D, 3D, 4D, thulscomponenie																		
AC-2	Bratraction .	8A-09	Deoffsica	TA-039	Adojusción derina, 20, 30, 40, municomponense Pre processols, processols, inexpressols y se processols de dance servicos Laurinarianeos magnetiminarios, adojusción, processols e inexpressols Laurinarianeos granificación, adojusción, processol e inexpressols																		
AC-2	Branación Branación	MA-09	Deofisia Deofisia	TA-040	Leversamiensos magnetométicos, adquisición, procesado e interpretación																		
AC2	Brancación Brancación	SA-09	Deoffsica	TA-041	Leuteratmiseurg genumiferroot, adquistición, processado e imerpresación Andress geogramicos de museues Estudios estrategidados																		
AC 2	Premación Premación	MA-10	Ceologia Ceologia	TA-042	Avaires geogramicos de muestres																		
ACG	Evenación	8A-10	Decliga	TA-045 TA-044	Avátos de Hidrocarburos																		
ALC 2	E-mando	60.10	Certage	TA-DEE	Analteis de tribi ciscatione.  Banuchia geologica egionates  Banuchia geologica de desare  Banuchia geologica de desare  Banuchia geologica de desare																		
AC-2	Evaluación	8A-10	Ceologia	10-048	Estados perdenos de desers			_															
AC-2	Evaluación	18-70	Ceongra	78-047	Pandos peroficos			_															
AC2	Evenación	MATE.	Pruebes de Producción	TA-048	Equiparvieres de Popos																		
AC 2	Evaluación	NATE:	Provision de Producción	TA-049	Restración de pruebes de producción																		
AC2	Evaluación .	MA-12	Ingeniera de Vacinnereos	TA-090	Realización de pruebes de producción Cálculo de Reservas y esimilaciones de producción																		
AC2	Everyación	SA-12	Ingevents de Yacimieneos	TA-OR	Hadesday sm. ración de vacrine-nos																		
AC 2	Brancación .	88/12	Ingeniera de Yacimienos	TA-082	Modesdoy smuracó- de Yacme-los Baudos presión, volumeny vemperania (PMT)																		
AC-2	Evaluación	MA/G	Ingevents de Yacimiensos	TA-063	Caracterización de tacimientos																		
AC-2	Brancoon .	MA/12	Ingenera de Yacimienos	TA-064	Deens de re-minaciones de Pissos																		
AC-2	Everyación	SA-13		TA-058	Ingenera conceptual  Desno de insistaciones de supernose			<b>↓</b>															
AC2	Restación .	88/13	Diras Ingenieras	TA-086	Disens de insiataciones de superficie	_																	
AC-2	Brahación Brahación	8A/13	Over Ingenieres	TA-DST	Blandick det Kindo Marino Desmo de ducios			-															
AC-2	Proposition .	8A-13	Ovas Ingenieras	TA-C68	Description of the second of the second seco			_															
AC-2	Evaluación Evaluación	88-16	Pertoración de Pozos Pertoración de Pozos	TA-089	Treatecture custosse. The region of the Service of																		
AC 2	President President		Perforación de Popos	TA-060 TA-061	The state of a state of						-										-		
AC 2	hanación .	58-16 58-16	Perforación de Popos	TA-062	Revinitos de expoires Revinitos de previnación de Protis Previnitos de puedes de Komunición Previnación de pruetes de Komunición																		
AC-2	Branación .	88/16	Percisodo de Pozos	TA-063	Reatigación de pruebas de tortración																		
AC-2	Premiection	8A-14	Perforación de Popos	TA-064	Survivisions y Havenanes Termina odn de Pozos																		
	Bratilación .	58/16	Pertoración de Popos	TA-064 TA-068	Territina cidin de Pozos																		
AC-2	Brahacon .	\$8.78	Regurded, Natural y Hedio Ambiense	TA-066	Esaudos de impacio ambrevar: Prevención y desección de incendo y higas de gas																		
AC 2	Evelveción	8A-18	Regunded, Saturily Hedio Arribeine	TA-067	Prevención y desección de incendro y tugas de gas																		
AC-2	Evaluación Evaluación	8A-18		TA-068	Audeoras de segundad																		
AC-2	Evaluación Evaluación	8A-18	Segunded, Satud y Hedio Ambiense	TA-069	Treatmency entreactive de rectues thesis ancienas			<b>└</b>															
AC 2		3A-15									_										_		
AC-2	Evaluación	5A-16	Regunded, Sanud y Hedio Ambienie General	TA-072	Audienta ambienati Evatuaciones século económicas						_												
AC-3	Desa-ono Desa-ono	5A-16 5A-16	Dec 11	16-072	Advantage and the control of			-															
AC-3	Desa-ono Desa-ono	SA-16	On-e-al On-e-al	78-078	Administration de dissented. Plan de desentación inglemente de desete Administration, generó de conscitados y generos generates del proyecto.						_												
404	December 1	30.78	Ce-e-al	TA-CTS	Administrative control of a constitute a constitute and a						_												_
							Capacinación																
						1	Transference de Tecnología				1 1	- 1									1 1		
							Infraestructus Social				1 1										1 1		
AC-3	Desa-ono	SA-17	Ceoffsica	16-076	Terme-presación sterrica de desarte		The same of the sa																
	Dega-ono	8A-17	Ceoffsia Ceoffsia	TA-077	Procesame-no y reprocesame-no de danos sismos			1															
AC-3	Desa-ono		Ceologia	TA-078	Санаснентакобні деогобріка — ревнотаков de частиченнов																		
	Desa-uno	M-18	Georgia	TA-079	Avánes geogumicos de muesuas																		
AC-3	Desa-ono	M/8	Ceologia	TA-080	fish-dos esverg-árcos																		
AC 8	Desa-voto	5A-18	Ceologia	TA-ORI	Avánes de rod-ocarburos																		
AC-3	Desa-roto	8A-18	Ceongra	TA-082	The consequential statement for determine the sources.  Consequential profugate operations for terrorises.  Consequential profugate operations for terrorises.  Andreas prospersions of terrorises.  Andreas profugate operations of terrorises.  Andreas of terrorises of terrorises.  Andreas of terrorises of terrorises.  Andreas of terrorises of terrorises.			1															
AC-3	Desa-roto	BA-19	Pertoración de Popos	TA-043	Reados percitibos. Preparación de Asea y/o visa de acceso a la rocarcación Travapora mantimo y/o adeas de persona ( travariates y/o apuspos																		
AC-B	Desa-ono	SA-19	Perforación de Pozos	TA-084	Transporte martimo y/o aéreo de persovar, Haverares y/o equipos																		
AC 8	Desa-coo	\$8.19			Servicos de soporea Servicos de pertiración de Pozos																		
AC-3	Desa000	38/19	Periosodo de Popos					$\vdash$															
AC-3	Desa-roto	SA-19	Perforación de Pozos Perforación de Pozos	TA-087	Surrinnence y Haveranes Terrinnence de Popos			_															
AC-B	Desa-vito	86/19	Pertirection de Popos Pruetes de Producción	TA-DBB	Terroration de Popul																		
AC-3	Desa-ono	8A-20	Proetes de Producción Proetes de Producción	TA-089 TA-090	Equiparmiento de Protos Transpación de privatas de producción						-												
403	Deca-ono Deca-ono	NA-20 NA-21									-												
AC 3	Desa-villo	M-2	Ingenera de Vacrinence	TA-092	Moderato - pro-post de recomence						_										_		
AC 3	Desa-ono	M-2	Ingenera de Yacrmenos Ingenera de Yacrmenos	TA-093	Anadasab ve reserve y veror rance ser production.  Anadasab vy similarabin de Yacrimenes ver production.  Estudios de presión visurales serviperatura (PVII)						_										_		
			The same of the sa																				





																105							
AC-3	Desa-cino	M-2	Ingeniera de Vacinterios Ingeniera de Vacinterios	TA-084	Caleciardon de Ysomiellos Diseno de servinaciones de Pistos																		
AC-3	Desaworo	Mark St.	Ingeniera de Yacimienos Intervención de Posos	TA-086 TA-086	Interio de terminaciones de Pizzas Internénción de Pizzas para restauración																		
ACS	Desa-ono Desa-ono	SA-22 SA-22	Intervención de Posos	TA-096	Otras Intervenciones específicas en Posos				-		_		-										
	Deca-ono	M-23		TA-099	Ingenera de deste																		
	Deta-ono	M-23	Oves Ingeneras	TA-099	Indexes conceptal																		
	Desa-cito	M-23	Ovas ingeneras	TA-100	Disens de Insultaciones de supernoe																		
	Deca-ono	M-23	Ovas ingeneras	TA-101	Baudos de Kindo Marino																		
	Desa-ono	NA-23	Ovas Ingeneras	TA-102	Disens de ducios																		
	Desa-ono	88-24	Continuoson Installaciones		Construcción de Installaciones servesives y Marinas																		
	Desa-crito	SA-24	Construcción Insiataciones	TA-104	Construcción y tendrás de ductos																		
AC-3	Desa-crito	SA-25	tegunded, tanud y Hedio Amberne	TA-108	Raboleción del plan de segundad y medio ambrense																		
AC3	Desa-ono	SA-25	Regurded, Sanud y Hedio Arribeine	TA-106	Prevención y desección de incendo y kugas de gas																		
AC3	Desa-cito	SA-26	Segunded, Satud y Hedio Arribeine	TA-107	тпритенасон у ведитеню																		
	Desa-cito	SA-26	Regunded, Satudly Hedio Arribevie	TA-108	Audio-b amberial																		
	Desa-cito	SA-25	Segunded, Satudly Hedio Arribeine	TA-109	Teramenoy enmissorii de resolute																		
	Desa-roto	SA-25	Segunded, Satudly Hedio Arribeine	TA-TIO	Reservación a viòrensas																		
AC-3	Desa-cito	SA-25	Segunded, Sanud y Hedio Ambeure	TATE	Audeores de segunded																		
AC-4		SA-26	Ceresil Ceresil		Administración de converce																		
AC-4	Produccón	SA-26	Cerebal	TA-TIS	Administración, gesión de aciundades y gasios generales del proyecto				_														
							Capacitación Transferencia de Teoriología					-	$\vdash$										
							Intraesmove focal		_														
											_		$\vdash$										
A04	Producción	SA-26	Cerelal	TA-TIA	Transpose markimo y/o aéreo de persona; Haverares y/o equipos								$\overline{}$										
AC-4	Producción	M-26	Ceveral		Bevicos de sopone																		
AC-4	Producción	SA-27	Cecuga	TA-THE	Риссекативно у нериссекативнио de инонтисиóн деотекса у рекилтика																		
AC-4	Producción	SA-27 SA-27	Geologia	TA-TIT	Carecierzación geológica y penotisica de Yacinnensos								$\vdash$										
AC-4	Producción Producción	SA-27 SA-27	Ceongra	TA-TIB TA-TIB	Auditos geoguminos de muesaas Baudos periotasos			-	_		_		$\vdash$										
AC-4	Producción	SA-28	Ceologia Province de Producción		Rousenne-so de Pozos						_												
	Producción		Proetes de Producción Proetes de Producción		Represento de Protos Restración de pruebas de producción				_				$\overline{}$										
AC-4	Producción	SA-28	Ingentera de Yacontenos		Cáto do Reservas y estimaciones de produçados				-		_												
AC-4	Produced-	SA-29	Ingeniera de Yacimienos	TA-122 TA-123	Striutación y caraciercación de vacrimenos			_															
AC-4	Producción	SA-29	Ingeniera de Yacinneros	TA-124	Raudos de presón volumen semperarura (PVT)								_										
AC-4	Producción	14-29	Ingenera de vacrimenos		Disens de servinaciones de Posos								_										
AC-4	Producción	5A-30			Ingeniera de delate para rescondicionante no de Instataciones																		-
AC-4	Producción	5A-22		TA-12T	Construcción y/o adapsación de inhaestructura u otras tectidades																		
AC-4	Producción	M-III	Intervención de Posos		Intervención de Pozos para mantenimento y renabilisación																		
AC-4	Producción	M-10	Intervención de Pozos	TA-129	Over the even cover especificas en Posos																		-
AC-4	Producción	M-33	Operación de trisaraciones de Producción	TA-180	Manner attrevio de las ineralaciones de producción																		
AC-4	Producción	M-33		TA-UE	Ingenierts de producción																		$\overline{}$
AC-4	Producción	M-33	Operación de Instataciones de Producción	TA-132	Operación de las insulaciones de producción																		
AC-4	Producción	53-34	Ducinias	TA-133	Havener/Illianso de ducios																		
AC-4	Producción	58-34	Duckes	TA-134	Operación de ducios																		
AC-4	Producción	SA-38		TA-138	Acutargación del pain de segundad y medio ambrense																		
AC-4	Producción	SA-38	Regurded, Sanud y Hedio Amberne	TA-136	Prevención y desección de Incendio y Rigas de gas																		
AC-4	Producción	SA-36	Regurded, Sanud y Hedio Arribeine	TA-UIT	Impremensación y seguirmento																		
AC-4	Producción	SA-36	Regunded, Sanud y Hedio Arriberne	TA-UN	Audeo-a ambernar																		
AC-4	Produccón	SA-36	Regunded, Sanud y Hedio Ambiense	TA-139	Transmiency etiminación de residuos																		
AC-4	Producción	M-36	Regunded, Sanud y Hedio Arribenne	TA-140	Resauración a Vibrenial																		
AC4	Producción	SA-36	Segunded, Senully Hedio Arribevie	TA-141	Audword de segunded																		
AC-6	Alterdano Alterdano	5A-36 5A-36	Ceresi		Evaluaciones sécrico económicas Administración de conservos				_		_		$\vdash$										
AC-8	Abandono Abandono	SA-36	Cereal Cereal										$\vdash$										
m	nuerosmo	50° (8)	Owner.	IN-184	Administración, gestión de actunidades y gastos generates del projecto		Capaciandin			-			$\vdash$		l				I	I			1
							Transference de Tecnología						$\vdash$		I				I	I			i .
											_		-		I	1			I	I	1		i
AC-6	Altendano	M-27	Over ingeneral	TA-148	Planes de Abandono		Inhaesinova Socar																-
	Alterdano	M-38			Francis de Abendono Ejecución del Abendono insiataciones de superficie																		
	Altendano	14-38		TA-146	Rjedución de planes de resignación				-														$\overline{}$
	Altendono	5A-38		TA-148	Ejecución de planes de Abandono de insuraciones de fondo			1															$\overline{}$
	Altendono	14-38	Desiva-reta-trre-so de I-sustacio-res		Transpore markimo y/o aéreo de persorar, Havenares y/o equipos			1					-										$\overline{}$
		5A-38			Tenicos de soporie								$\vdash$										$\overline{}$
	Abandono	SA-39	Segunded, Sanud y Hedio AVIDense	TA-181	Residos de Impacio ambreivar								-										=
	Abandono	34-39	Segunded, Satudly Hedio Attibevie	TA-182	Prevención y desección de incendro y Rugas de gas																		
	Altendono	SA-39	Segunded, Satudly Hedio Arribeine	TA-183	Teramieno y enmiscolo de resduos																		
AC-6	Abendoro	SA-39	Segunded, Salud y Hedio Arribeine	TA-184	Audeora amberval																		-
		SA-39	Segunded, Sandy Hedio Arribeine	TA-188	Audeo-a de segundad																		
													Sub-roat	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
												dos der Cárouro de C											
												о-вътавлерея				0	0	0	0	0	0	0	-
							e-do Naco-at			Pi	окончаре бе сониен							l					
						Come							e gasso vosal a-v.al						0				
											Porcere	ge de consendo na	coval (final area); secucial por exape										
											80.00								w.h				
						Ponevage de convenido vacor-ari por espage e pondo																	

Parte 2 de 3





# Formulario para el Programa de Cumplimiento del Contenido Nacional

Complete la siguiente información

Nota: La información debe responder exclusivamente a lo solicitado en el formulario para el Programa de cumplimiento de Contenido Nacional, es decir, la información de llenado debe ser la propuesta en su Programa del

# A. PROGRAMA DE CONTENIDO NACIONAL

Exploración, Evaluación, Transición o Desarrollo para la Extracción

	a. Monto del gasto total por etapa	USD
Programa de Inversiones*	b. Monto por concepto de servicios excluidos	USD
	c. Monto total contabilizable con Contenido Nacional ( <b>a-b</b> )	USD
Porcentaje de Contenido	Establecido en la Asignación o Contrato	%
Nacional	Propuesto en el Plan o Programa	%





# Tabla del Formato PTP - Tabla Producción

# Comisión Nacional de Hidrocarburos

# Tabla Producción

Asignación o Contrato	Campo	Yacimiento	Pozo	Fluido	Perfil	Mes 1	Mes 2	Mes 3	mes n
				Aceite					
				Gas					
				Agua					







Contacto:

Avenida Patriotismo 580, colonia Nonoalco, C.P. 03700, Benito Juárez, Ciudad de México Tel: 55 4774-6500 ext 8544

Correo: consulta.planes.extraccion@cnh.gob.mx





# Tabla V.1. Cronograma actividades PCyTT

				Comisión Naciona	al de Hidrocarburos																					
				Tabla V.1. Cronogra	ma actividades PCy	п																				
Actividad Tareas				Fecha inicio	Fecha fin				Año							Año										
	Beneficios	Monto	(DD-MM-AAAA)	(DD-MM-AAAA)	E F	МА	м ;	ם כ	A S	0 N	D E	F	МА	M	3 3	Α	S	N C	D E	F	МА	М	J J	A 5	s o	
									$\perp$																	$\mp$
						$\vdash$		$\vdash$	+	+	+	$\vdash$	+	-	+	+	+	+	+	+	+	+	+	-	$\vdash$	+
								$\vdash$	+	+	_		+	_	+	+	+	_	+	_	+	+	+	_		+
						$\vdash$		$\vdash$	+	-	-	$\vdash$	+		+	+	+	-	+	-	+	+	+		+	+
																										$\perp$
									$\perp$							1		_				1				$\perp$
						$\vdash$	_	$\vdash$	+	$\rightarrow$	_	$\vdash$	+	_	+	+	+	-	+	-	+	+	+	_	$\vdash$	+
								$\vdash$	+	$\rightarrow$	_	$\vdash$	+	_	+	+	+	$\rightarrow$	+	-	+	+	+		+	+
						$\vdash$			-	-			+		1	$\pm$			+	-	+	-				+
									$\neg$				$\Box$													$\top$
																										$\perp$
						$\vdash$		$\vdash$	$\rightarrow$	$\rightarrow$	_	$\vdash$	+	_	+	+	+	$\rightarrow$	$\rightarrow$	_	+	+	$\vdash$	_	$\vdash$	+
								_	$\rightarrow$	_	_		+	_	+	+	+	_	_	_	+	_	+	_	_	+
						$\vdash$		$\vdash$	-	-			+		+	$\pm$			+	-	+	$\pm$				+
									$\perp$																	$\perp$
						$\vdash$		$\vdash$	$\perp$	$\perp$		$\vdash$	$\vdash$	_	+	+	$\perp$	-	+	$\perp$	$\vdash$	_	$\vdash$	_	$\vdash$	+
						-	_	+	$\rightarrow$	$\rightarrow$	_	$\vdash$	+	_	+	+	+	-	+	-	+	-	-	_	$\vdash$	+
						$\vdash$		+	$\rightarrow$	+	-		+		+	+	+	_	+	_		+	+		+	+
													$\Box$		$\top$								$\top$			$\pm$
																										$\perp$
						$\vdash$			$\perp$	$\perp$	_		$\perp$		$\perp$	_			$\perp$					$\perp$		$\perp$
						$\vdash$	$\vdash$	+	+	+	+	$\vdash$	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+
						$\vdash$	_	+	+	$\rightarrow$	_	$\vdash$	+	_	+	+	+	_	+	_	+	+	+			+
								$\vdash$	-	+	+	$\vdash$	+		+	$^{-}$	$\top$	-	+	-	+	-	+		+	+
																										$\pm$
									$\perp$										$\Box$							$\perp$
						$\perp$		$\perp$	$\perp$	$\perp$	-	$\vdash$	$\perp$		$\perp$	$\perp$	$\perp$	$\perp$	$\perp$	_	$\perp$		$\perp$		$\vdash$	$\perp$









