



SECRETARÍA DE ENERGÍA  
COMISIÓN NACIONAL DE HIDROCARBUROS

**RESOLUCIÓN CNH.E.07.001/12 POR LA QUE LA COMISIÓN NACIONAL DE HIDROCARBUROS EMITE SU OPINIÓN RESPECTO DEL AVISO DE PERFORACIÓN DEL POZO TRIÓN-1. LO ANTERIOR, EN TÉRMINOS DE LOS ARTÍCULOS 4, 10 Y 60 DE LA RESOLUCIÓN CNH.12.001/10 Y EN CUMPLIMIENTO A LA RESOLUCIÓN CNH.03.006/12.**

**RESULTANDO**

**PRIMERO.-** Que esta Comisión Nacional de Hidrocarburos (Comisión) publicó en el Diario Oficial de la Federación, el 11 de enero de 2011, la “Resolución CNH.12.001/10 por la que la Comisión Nacional de Hidrocarburos da a conocer las disposiciones administrativas de carácter general que establecen los procedimientos, requerimientos técnicos y condiciones necesarias en materia de seguridad industrial, que deberán observar Petróleos Mexicanos y sus organismos subsidiarios (PEMEX), para realizar las actividades de exploración y explotación de hidrocarburos en aguas profundas” (referida en adelante en la presente Resolución como las Disposiciones técnicas).

**SEGUNDO.-** Que por oficio D00.-SE.-269/2012, de fecha 26 de marzo de 2012, esta Comisión notificó a PEMEX la “Resolución CNH.03.006/12 por la que la Comisión Nacional de Hidrocarburos insta la realización de talleres para revisión de la información de la perforación de nuevos pozos en aguas profundas y la emisión de las opiniones correspondientes, en términos de la fracción XXII, del artículo 4 de la Ley de la Comisión Nacional de Hidrocarburos y 10, 60 y 63 de la Resolución CNH.12.001/10”.

**TERCERO.-** Que mediante Oficio PEP-SE-AEAPN-COGL-919-2012, de fecha 3 de abril de 2012, PEMEX remitió a la Comisión la información relativa al Aviso por el que ese organismo descentralizado informa de la perforación del “Pozo Trión-1”.

**CUARTO.-** Que de acuerdo con la información que obra en los expedientes de la Comisión, se presenta la siguiente relación de comunicados sostenidos entre PEMEX y este órgano desconcentrado, relacionados con la perforación del pozo Trión-1:

No.	Fecha	Referencia	Asunto
1	09-04-12	CNH / D00.-SE.-302/2012	Comentarios a la información del aviso de perforación del pozo Trión-1.
2	09-04-12	CNH / D00.-SE.-303/2012	Solicitud de remisión del Estudio general de seguridad industrial para aguas profundas y del reporte de memoria de cumplimiento de las Disposiciones en la materia.
3	09-04-12	CNH / D00.-SE.-304/2012	La CNH solicita aclaración de la póliza de seguros de responsabilidad para actividades en aguas profundas.



**SECRETARÍA DE ENERGÍA**  
**COMISIÓN NACIONAL DE HIDROCARBUROS**

No.	Fecha	Referencia	Asunto
4	09-04-12	CNH / D00.-SE.-305/2012	La CNH notifica los formatos de la Resolución CNH.03.007/12.
5	09-04-12	PEP / SPE-201-2012	Propuesta de fechas para celebración de los talleres Trión-1 y Supremus-1
6	11-04-12	CNH / D00.-SE.-313/2012	La CNH establece plazo para la entrega de la información relacionada con la póliza de seguros de responsabilidad para actividades en aguas profundas.
7	16-04-12	CNH / D00.-SE.-331/2012	La CNH informa de la celebración de los talleres de revisión de la información de los avisos de perforación de los pozos Supremus-1 y Trión-1 conforme a la Resolución CNH.03.006/12.
8	23-04-12	PEP / SPE-229-2012	PEMEX da respuesta a solicitudes de aclaraciones a las coberturas financieras vigentes.
9	24-04-12	CNH / D00.-SE.-352/2012	Solicitud de aclaración sobre la vigencia de la póliza de seguro de responsabilidad para actividades en aguas profundas.
10	25-04-12	CNH / D00.-SE.-354/2012	Solicitud de aclaraciones de la contratación de terceros para la atención de contingencias o siniestros en caso derrame en aguas profundas.
11	26-04-12	PEP / SPE-239/2012	Programa para la revisión de los pozos Trión-1 y Supremus-1.
12	30-04-12	SPE-248-2012	Reporte anual de actividades en AP y del Estudio General de Seguridad Industrial.
13	02-05-12	SENER / 512.202-11 (sic)	Remisión de oficio PEP a SENER sobre el grado de avance en la contratación de terceros para contención de derrames.
14	03-05-12	PEP / SPE-257-2012	Informe del avance en la contratación con terceros para contención de derrames.
15	03-05-12	PEP / SPE-258-2012	Se remite el Aviso de Adhesión de PEP al contrato preparatorio de servicios No. CS-2012002..
16	04-05-12	PEP / SPE-264/2012	Confirmación de fechas para la celebración de los talleres Trión-1 y Supremus-1
17	04-05-12	SENER / 512.DGAEH.005-12	Solicitud de opinión técnica de la perforación del pozo Trión-1.
18	07-05-12	CNH / D00.-SE.-365/2012	Confirmación de fecha y sede para la celebración del taller del pozo Trión-1
19	08-05-12	PEP / SPE-264-2012 (sic)	Entrega de Contrato Preparatorio de Servicios entre ITS y WWC.
20	10-05-12	PEP / SPE-273/2012	Archivo electrónico presentado en el taller del Pozo Trión-1.

**QUINTO.-** Que PEMEX y la Comisión celebraron las siguientes reuniones aclaratorias a los comentarios y observaciones emitidas por este órgano desconcentrado:



**SECRETARÍA DE ENERGÍA**  
**COMISIÓN NACIONAL DE HIDROCARBUROS**

- I. El día 16 de abril de 2012 se realizó una reunión con PEMEX, para esclarecer los comentarios emitidos por la CNH a la información entregada para el aviso de perforación del pozo Trión-1. En dichas reuniones se establecieron acuerdos para que PEMEX:
  - a. Entregara información adicional y superviniente.
  - b. Contestara a cuestionamientos específicos.
- II. El día 19 de abril de 2012 se realizó una reunión complementaria, en las instalaciones de la Comisión.

**SEXTO.-** Que en el contexto de las aclaraciones realizadas, mediante oficio PEP-SE-GEP-439/2012, de fecha 8 de mayo de 2012, PEMEX remitió a esta Comisión diversa información complementaria respecto del Aviso de perforación del pozo Trión-1.

**SÉPTIMO.-** Que en fecha 8 de mayo de 2012, PEMEX y la Comisión celebraron el taller de revisión de la información correspondiente al pozo Trión-1.

**OCTAVO.-** Que mediante el oficio SPE-273/2012, de fecha 10 de mayo de 2012, PEMEX remitió la información compartida a la Comisión durante el taller correspondiente al pozo Trión-1.

**NOVENO.-** Que una vez revisada la información referida en los Resultandos TERCERO, CUARTO, SEXTO y OCTAVO, este Órgano de Gobierno ha resuelto emitir su opinión a la Secretaría de Energía respecto de la perforación del Pozo Trión-1, al tenor de los siguientes:

**CONSIDERANDO**

**PRIMERO.-** Que esta Comisión es competente para emitir la presente Resolución por la que este órgano desconcentrado emite la opinión correspondiente al Aviso de perforación del pozo Trión-1. Lo anterior, de conformidad con lo dispuesto en los artículos 1º, 2º, 3º, 4º, fracciones III, VIII, XI, XII, XIII, XXI, XXII, XXIII y XXIX, y 8º de la Ley de la Comisión Nacional de Hidrocarburos (en adelante, LCNH); 25 de la Ley Orgánica de la Administración Pública Federal; 4, 10, 60 y demás aplicables de las Disposiciones técnicas, y 3, 11 y 12 y demás aplicables del Reglamento Interno de la Comisión Nacional de Hidrocarburos.



## SECRETARÍA DE ENERGÍA

### COMISIÓN NACIONAL DE HIDROCARBUROS

**SEGUNDO.-** Que de manera particular, la fracción XXII, del artículo 4 de la LCNH, establece que este órgano desconcentrado es competente para instaurar, tramitar y resolver los procedimientos administrativos de toda índole, que con motivo del ejercicio de sus atribuciones se promuevan.

**TERCERO.-** Que de conformidad con el artículo 4 de las Disposiciones técnicas, la Comisión instauró un procedimiento para la elaboración y revisión del Estudio General de Seguridad Industrial para las actividades de aguas profundas.

**CUARTO.-** Como resultado de dicha revisión, este órgano desconcentrado remitirá sus opiniones fundadas a la Secretaría respecto de la oportunidad, suficiencia y capacidad técnica y operativa con la que cuenta PEMEX para desarrollar proyectos de exploración y explotación de hidrocarburos en distancias cada vez más lejanas a la costa y en tirantes de agua de mayor profundidad.

Lo anterior, en términos de los artículos 3 y 4, fracciones II, V, VI, VIII y XXII, de la LCNH, y con el objeto de que dichas observaciones puedan ser tomadas en cuenta en la definición de la política de restitución de reservas de hidrocarburos y, en su caso, en la determinación de los términos y condiciones de los títulos de asignación emitidos por esa dependencia, así como también para la modificación o suspensión de los mismos.

**QUINTO.-** Que de conformidad con el artículo 10 de las Disposiciones técnicas, PEMEX deberá dar aviso a la Comisión, con al menos 15 días de anticipación al inicio de movimientos de los equipos para iniciar trabajos de perforación, de cualquier tipo de pozo en aguas profundas, y remitir la información que constate la existencia e instrumentación y aplicación de los elementos solicitados por las Disposiciones, a la realización de proyectos de exploración y explotación de hidrocarburos en aguas profundas.

**SEXTO.-** Que en términos de la fracción IV, del artículo 10 de las Disposiciones técnicas, PEMEX deberá desarrollar, con el máximo nivel de detalle que permita la etapa en la que se encuentren y el tipo de proyecto del que se trate, los elementos que se especifican en los elementos solicitados en el artículo 57 de dichas Disposiciones técnicas. Lo anterior, con el objeto de demostrar que las instalaciones señaladas para la operación de un proyecto en aguas profundas cuentan con todos los elementos técnicos, organizacionales, normativos y financieros, para garantizar que se ha diseñado de una manera segura.

**SÉPTIMO.-** Que adicionalmente, este órgano desconcentrado decidió, mediante Resolución CNH.03.006/12, instaurar un taller complementario para la revisión de la información que PEMEX remita en términos del artículo 10 de las Disposiciones técnicas.



**SECRETARÍA DE ENERGÍA**  
**COMISIÓN NACIONAL DE HIDROCARBUROS**

**OCTAVO.-** Que durante el taller de revisión de la información correspondiente al pozo Trión-1, la Comisión y PEMEX revisaron los siguientes temas:

- I. De los retos técnicos y geológicos que representa la perforación de pozos nuevos. Lo anterior, dentro de la revisión de la determinación de la ubicación del pozo.
- II. De los elementos técnicos, materiales y organizacionales con los que cuenta PEMEX y sus contratistas, para realizar las obras a emprender. Lo anterior, a través del análisis de la infraestructura, personal y equipo que se empleará para realizar la perforación.
- III. De los procedimientos internos y preparativos realizados por PEMEX en caso de que suceda un descontrol de pozo.
- IV. De la capacidad con la que cuenta PEMEX, sus contratistas, y el país en general, en materia de contención, control y remediación de contingencias y siniestros acontecidos en aguas profundas, como consecuencia de actividades petroleras. De manera particular, respecto de la actualización de un escenario de derrame de aceite hidrocarburo.

**NOVENO.-** Que como resultado del análisis de la información puesta a disposición de la Comisión por parte de PEMEX en el aviso de perforación del pozo Trión-1, y en los documentos presentados durante el taller correspondiente, este órgano desconcentrado no ha identificado un peligro grave o riesgo inminente a la integridad de las personas, las instalaciones, o al medio ambiente.

**DÉCIMO.-** Que, sin detrimento de lo anterior, este órgano desconcentrado cuenta con comentarios y observaciones respecto de las capacidades organizacionales, materiales y de logística que requieren la atención por parte de PEMEX, para la perforación de Trión-1.

De manera particular, la Comisión realiza las siguientes observaciones:

- I. En materia de suficiencia y capacidad operativa y organizacional:
  - a. PEMEX debe realizar las acciones necesarias para optimizar los recursos logísticos para el pozo Trión-1, con el fin de reducir los tiempos de respuesta de las solicitudes de apoyo de la plataforma que realizará los trabajos de perforación.

Por su parte, durante la celebración del taller, PEMEX expresó que se están realizando adecuaciones en el puerto de Matamoros, para que pueda darse un mayor soporte a las actividades de perforación de pozos en aguas profundas en esa zona.

Al respecto, es opinión de la Comisión que PEMEX debe realizar dichas adecuaciones en el menor tiempo posible, e informar del avance y terminación de las mismas a este órgano desconcentrado;



**SECRETARÍA DE ENERGÍA**  
**COMISIÓN NACIONAL DE HIDROCARBUROS**

II. En preparación a una eventual contingencia o siniestro:

- a. PEMEX debe desarrollar mayores capacidades para la contención de un derrame de hidrocarburo y recuperación del mismo, en la superficie.

Por su parte, durante el taller, PEMEX señaló que estaba en proceso de adquisición de equipos y materiales adicionales para aumentar sus capacidades de contención y recuperación de crudo en la superficie marina.

Al respecto, es opinión de la Comisión que PEMEX debe realizar dichas adquisiciones en el menor tiempo posible, e informar a este órgano desconcentrado del avance y adquisición de equipos adicionales;

- b. PEMEX debe desarrollar protocolos específicos en donde se describa paso a paso, los equipos, materiales y las acciones concretas que ese organismo descentralizado y la empresa "Wild Well Control" (WWC) realizarán. Lo anterior, con el objeto de garantizar una correcta y pronta respuesta en caso de que suceda una contingencia o siniestro.

Al respecto, es opinión de la Comisión que PEMEX debe realizar dichos protocolos en el menor tiempo posible, e informar del avance y terminación de los mismos, a este órgano desconcentrado;

- c. PEMEX no documentó la existencia de protocolos o procedimientos en donde se establezcan, entre otros elementos, los siguientes:
- i. Criterios de decisiones operativas y coordinación para realizar trabajos simultáneos de perforación de pozos en aguas profundas;
  - ii. Procedimientos que impidan una agregación de riesgos operacionales, como consecuencia de realizar trabajos simultáneos de perforación en aguas profundas. Tal sería el ejemplo de que coincidan en el mismo tiempo, la realización de actividades críticas o de alto riesgo en dos o más pozos.
  - iii. Criterios de decisiones operacionales, que garanticen la coordinación que deberá existir entre plataformas ubicadas en aguas territoriales, una vez que alguna de las plataformas tenga actividades de perforación en zonas de riesgo.

III. En materia de coberturas y provisiones financieras, la Comisión señala que conforme a la información remitida por PEMEX respecto del último endoso de la póliza que cubre los trabajos a realizar en aguas profundas, se señala la existencia de una revisión por parte de la compañía aseguradora, entre otros temas, del diseño de los pozos que ese organismo descentralizado planea realizar.

Al respecto, la Comisión señala que en el marco de los artículos 61, 62 y demás aplicables de las Disposiciones técnicas, si derivado de esa revisión realizada por la empresa aseguradora existen cambios, ya sea en el monto o alcance de la



## SECRETARÍA DE ENERGÍA

### COMISIÓN NACIONAL DE HIDROCARBUROS

cobertura de la póliza de seguro, o bien de esta revisión existen modificaciones al diseño del pozo, o de cualquier otro elemento técnico u organizacional, PEMEX deberá dar aviso de dichas modificaciones a esta Comisión.

Lo anterior, con el objeto de comprobar la capacidad financiera y las pólizas de seguros correspondientes que soporten un eventual derrame de hidrocarburos, y así, fortalecer la capacidad operativa y organizacional de PEMEX para la perforación del pozo Trión-1.

Dichos comentarios se realizan con el objeto de fortalecer la capacidad operativa y organizacional de PEMEX para la perforación del pozo Trión-1, así como también las acciones de prevención y, en su caso, la de contención de una eventual siniestro o derrame durante los trabajos a emprender.

**DÉCIMO PRIMERO.-** Que es opinión de esta Comisión que las observaciones realizadas en el considerando anterior, deben ser solventadas por PEMEX, aún cuando hubieren comenzado las actividades de perforación del pozo Trión-1.

Dichos comentarios deben ser del conocimiento de la Secretaría de Energía, para los efectos legales y administrativos que tenga a bien realizar esa dependencia, en términos de los artículos 3 y 4 del Reglamento de la Ley Reglamentaria del Artículo 27 Constitucional en el Ramo del Petróleo.

**DÉCIMO SEGUNDO.-** Que adicionalmente, en el marco del proceso de evaluación de cumplimiento de las Disposiciones técnicas, esta Comisión ha identificado diversas áreas de oportunidad y de mejora adicionales que deberá ejecutar PEMEX ante los retos y riesgos inherentes a las actividades en aguas profundas. Estas observaciones forman parte del reporte de evaluación del Estudio General de Seguridad Industrial para las Actividades de Aguas Profundas.

Con base en dicho análisis, y en términos de las fracciones IV y V del artículo 4 de las Disposiciones técnicas, la Comisión elaborará un plan de trabajo de observancia obligatoria, que contendrá acciones específicas y la emisión de normativas técnicas complementarias a los procedimientos internos de ese organismo descentralizado.

Tanto el reporte de cumplimiento de las Disposiciones técnicas, como el correlativo plan de trabajo serán informados a la Secretaría de Energía, con el objeto de que esa dependencia cuente con los elementos necesarios para conocer la oportunidad, suficiencia y capacidad técnica y operativa con la que cuenta PEMEX y acreditada ante la Comisión, para desarrollar proyectos de exploración y explotación de hidrocarburos en distancias cada vez más lejanas a la costa y en tirantes de agua de mayor profundidad. Lo anterior, en términos del artículo 3 y las fracciones II, V, VI, VIII y XXII, del artículo 4 de la Ley de la Comisión Nacional de Hidrocarburos.



**SECRETARÍA DE ENERGÍA**  
**COMISIÓN NACIONAL DE HIDROCARBUROS**

Por lo expuesto y con fundamento en los artículos 14, 16, 25, 26, 27 y 28 de la Constitución Política de los Estados Unidos Mexicanos, 2, 3, 4, fracciones I, III, VIII, IX, XI, XII, XIII, XXI, XXII, XXIII y XXIX, 8 y 12 de la Ley de la Comisión Nacional de Hidrocarburos; 1, 2, 3, 4, 4 Bis, 11, 15, 15 Bis y 16 de la Ley Reglamentaria del Artículo 27 Constitucional en el Ramo del Petróleo; 1, 2, 3, 7 y Tercero Transitorio de la Ley de Petróleos Mexicanos, así como 83 a 96 y demás artículos aplicables de la Ley Federal de Procedimiento Administrativo, esta Comisión Nacional de Hidrocarburos:

**RESUELVE**

**PRIMERO.-** De la revisión de la información proporcionada por PEMEX en el aviso de perforación del pozo Trión-1, esta Comisión no ha identificado un peligro grave o un riesgo inminente a la integridad de las personas, las instalaciones, o al medio ambiente.

Por tanto, este órgano desconcentrado no presenta objeciones a la perforación de este pozo y es de la opinión de que ese organismo descentralizado puede iniciar los trabajos de perforación del pozo Trión-1.

**SEGUNDO.-** Sin detrimento de lo anterior, esta Comisión hace del conocimiento de la Secretaría de Energía los siguientes comentarios y observaciones respecto de la capacidad organizacional, material y de logística con la que cuenta PEMEX, para la perforación del pozo Trión-1:

- I. En materia de suficiencia y capacidad operativa y organizacional:
  - a. PEMEX debe realizar las acciones necesarias para optimizar los recursos logísticos para el pozo Trión-1, con el fin de reducir los tiempos de respuesta de las solicitudes de apoyo de la plataforma que realizará los trabajos de perforación.

Por su parte, durante la celebración del taller, PEMEX expresó que se están realizando adecuaciones en el puerto de Matamoros, para que pueda darse un mayor soporte a las actividades de perforación de pozos en aguas profundas en esa zona.

Al respecto, es opinión de la Comisión que PEMEX debe realizar dichas adecuaciones en el menor tiempo posible, e informar del avance y terminación de las mismas a este órgano desconcentrado;





**SECRETARÍA DE ENERGÍA**  
**COMISIÓN NACIONAL DE HIDROCARBUROS**

II. En preparación a una eventual contingencia o siniestro:

- a. PEMEX debe desarrollar mayores capacidades para la contención de un derrame de hidrocarburo y recuperación del mismo, en la superficie.

Por su parte, durante el taller, PEMEX señaló que estaba en proceso de adquisición de equipos y materiales adicionales para aumentar sus capacidades de contención y recuperación de crudo en la superficie marina.

Al respecto, es opinión de la Comisión que PEMEX debe realizar dichas adquisiciones en el menor tiempo posible, e informar a este órgano desconcentrado del avance y adquisición de equipos adicionales;

- b. PEMEX debe desarrollar protocolos específicos en donde se describa paso a paso, los equipos, materiales y las acciones concretas que ese organismo descentralizado y la empresa "Wild Well Control" (WWC) realizarán. Lo anterior, con el objeto de garantizar una correcta y pronta respuesta en caso de que suceda una contingencia o siniestro.

Al respecto, es opinión de la Comisión que PEMEX debe realizar dichos protocolos en el menor tiempo posible, e informar del avance y terminación de los mismos, a este órgano desconcentrado;

- c. PEMEX no documentó la existencia de protocolos o procedimientos en donde se establezcan, entre otros elementos, los siguientes:
- i. Criterios de decisiones operativas y coordinación para realizar trabajos simultáneos de perforación de pozos en aguas profundas;
  - ii. Procedimientos que impidan una agregación de riesgos operacionales, como consecuencia de realizar trabajos simultáneos de perforación en aguas profundas. Tal sería el ejemplo de que coincidan en el mismo tiempo, la realización de actividades críticas o de alto riesgo en dos o más pozos.
  - iii. Criterios de decisiones operacionales, que garanticen la coordinación que deberá existir entre plataformas ubicadas en aguas territoriales, una vez que alguna de las plataformas tenga actividades de perforación en zonas de riesgo.

- III. En materia de coberturas y previsiones financieras, la Comisión señala que conforme a la información remitida por PEMEX respecto del último endoso de la póliza que cubre los trabajos a realizar en aguas profundas, se señala la existencia de una revisión por parte de la compañía aseguradora, entre otros temas, del diseño de los pozos que ese organismo descentralizado planea realizar.



## SECRETARÍA DE ENERGÍA

### COMISIÓN NACIONAL DE HIDROCARBUROS

Al respecto, la Comisión señala que en el marco de los artículos 61, 62 y demás aplicables de las Disposiciones técnicas, si derivado de esa revisión realizada por la empresa aseguradora existen cambios, ya sea en el monto o alcance de la cobertura de la póliza de seguro, o bien de esta revisión existen modificaciones al diseño del pozo, o de cualquier otro elemento técnico u organizacional, PEMEX deberá dar aviso de dichas modificaciones a esta Comisión.

Lo anterior, con el objeto de comprobar la capacidad financiera y las pólizas de seguros correspondientes que soporten un eventual derrame de hidrocarburos, y así, fortalecer la capacidad operativa y organizacional de PEMEX para la perforación del pozo Trión-1.

**TERCERO.-** Es opinión de esta Comisión que los comentarios realizados en el considerando anterior, deben ser solventados por PEMEX a la brevedad, aun cuando hubieren comenzado las actividades de perforación del pozo

**CUARTO.-** Dichos comentarios se hacen del conocimiento de la Secretaría de Energía, para los efectos legales y administrativos de esa dependencia, en términos de los artículos 3 y 4 del Reglamento de la Ley Reglamentaria del Artículo 27 Constitucional en el Ramo del Petróleo.

**QUINTO.-** Adicionalmente, es la opinión de este órgano desconcentrado que la Secretaría de Energía le reitere a PEMEX su obligación de mantener actualizada toda la información remitida por ese organismo descentralizado para acreditar el cumplimiento de las Disposiciones técnicas y hacerlo del conocimiento de estas autoridades, sin que deba mediar comunicado o requerimiento específico por parte de este órgano desconcentrado. Lo anterior, en términos de los artículos 61 y 62 de las propias Disposiciones técnicas.

**SEXTO.-** Por último, en el marco del proceso de evaluación de cumplimiento de las Disposiciones técnicas, esta Comisión ha identificado áreas de oportunidad y de mejora adicionales que deberá realizar—PEMEX, ante los retos y riesgos inherentes a las actividades en aguas profundas. Estas observaciones forman parte del reporte de evaluación del Estudio General de Seguridad Industrial para las Actividades de Aguas Profundas.

Con base en dicho análisis, y en términos de las fracciones IV y V, del artículo 4 de las Disposiciones técnicas, PEMEX y la Comisión elaborarán un plan de trabajo de observancia obligatoria, que contendrá acciones específicas y la emisión de normativas complementarias a los procedimientos internos de ese organismo descentralizado.



**SECRETARÍA DE ENERGÍA**  
**COMISIÓN NACIONAL DE HIDROCARBUROS**

Tanto el reporte de cumplimiento de las Disposiciones técnicas, como el correspondiente plan de trabajo serán enviados a la Secretaría de Energía, con el objeto de que esa dependencia cuente con los elementos necesarios para conocer la opinión de la Comisión respecto de la oportunidad, suficiencia y capacidad técnica y operativa acreditada con la que cuenta PEMEX, para desarrollar proyectos de exploración de hidrocarburos en distancias cada vez más lejanas a la costa y en tirantes de agua de mayor profundidad. Lo anterior, en términos del artículo 3 y las fracciones II, V, VI, VIII y XXII, del artículo 4 de la Ley de la Comisión Nacional de Hidrocarburos.

**SÉPTIMO.-** Notifíquese el contenido de la presente Resolución a la Secretaría de Energía.

**OCTAVO.-** Remítase copia de conocimiento de la presente resolución a Petróleos Mexicanos y a Pemex-Exploración y Producción.

**NOVENO.-** Inscribese la presente Resolución CNH.E.07.001/12 en el Registro Petrolero.

**MÉXICO, D.F., A 14 DE MAYO DE 2012**

---

**JUAN CARLOS ZEPEDA MOLINA**

**PRESIDENTE**

**COMISIÓN NACIONAL DE  
HIDROCARBUROS**



**SECRETARÍA DE ENERGÍA**  
**COMISIÓN NACIONAL DE HIDROCARBUROS**

**HOJA DE FIRMAS DE LA  
RESOLUCIÓN CNH.E.07.001/12  
DEL ÓRGANO DE GOBIERNO  
DE LA COMISIÓN NACIONAL DE  
HIDROCARBUROS**

**COMISIONADOS INTEGRANTES DE LA COMISIÓN NACIONAL DE  
HIDROCARBUROS**

**EDGAR RENÉ RANGEL GERMÁN**

**JAVIER HUMBERTO ESTRADA  
ESTRADA**

**GUILLERMO CRUZ DOMÍNGUEZ  
VARGAS**

**ALMA AMÉRICA PORRES LUNA**