



COMISIÓN NACIONAL DE HIDROCARBUROS

RESOLUCIÓN CNH.E.57.005/18 POR LA QUE LA COMISIÓN NACIONAL DE HIDROCARBUROS APRUEBA LA ACTUALIZACIÓN DEL PROGRAMA PROVISIONAL ASOCIADO AL CONTRATO CNH-R02-L03-VC-02/2017, PRESENTADO POR JAGUAR EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN 2.3, S.A.P.I DE C.V.

RESULTANDO

PRIMERO.- El 11 de agosto de 2014, se publicaron en el Diario Oficial de la Federación (en adelante, DOF) entre otras disposiciones, los decretos por los que se expidieron las leyes de Hidrocarburos y de los Órganos Reguladores Coordinados en Materia Energética, así como aquél por el que se reforman, adicionan y derogan diversas disposiciones de la Ley Orgánica de la Administración Pública Federal.

SEGUNDO.- A partir de la entrada en vigor de las leyes referidas en el Resultando anterior, a la Comisión Nacional de Hidrocarburos (en adelante, Comisión) se le confirieron nuevas atribuciones entre las que se encuentran la administración y supervisión, en materia técnica de las Asignaciones y Contratos.

TERCERO.- El 13 de noviembre de 2015, se publicaron en el DOF los *LINEAMIENTOS que regulan el procedimiento para la presentación, aprobación y supervisión del cumplimiento de los planes de exploración y de desarrollo para la extracción de hidrocarburos, así como sus modificaciones* (en adelante, Lineamientos) mismos que han sido modificados por acuerdos publicados en el DOF en fechas 21 de abril de 2016 y 22 de diciembre de 2017.

CUARTO.- El 14 de noviembre de 2016, el Órgano de Gobierno de la Comisión aprobó la Tercera Convocatoria CNH-R02-C03-/2016 para el proceso de Licitación Pública Internacional CNH-R02-L03/2016 respecto de la Ronda 2 (en adelante, Convocatoria) misma que de conformidad con el Acuerdo CNH.E.63.001/16, fue publicada en el DOF el 15 de noviembre del mismo año, con lo cual dio inicio el proceso de Licitación para la adjudicación de Contratos de Licencia para la Exploración y Extracción de Hidrocarburos en Áreas Contractuales Terrestres.

El Órgano de Gobierno de la Comisión, mediante Acuerdo CNH.E.63.002/16 del 14 de noviembre de 2016, aprobó las Bases de Licitación correspondientes a la Convocatoria, cuya versión final fue publicada el 22 de junio de 2017, tal y consta en el acuerdo CNH.E.27.008/17 emitido por el Órgano de Gobierno de la Comisión (en adelante, Bases de Licitación).

QUINTO.- Derivado del proceso de Licitación, el 21 de julio de 2017 se publicó en el DOF el fallo de la Licitación CNH-R02-L03/2016, en el que se adjudicó el Área Contractual 7 a la empresa denominada Jaguar Exploración y Producción de Hidrocarburos, S.A.P.I. de C.V. (en adelante, Licitante Ganador).

SEXTO.- El 8 de noviembre de 2017, el Licitante Ganador presentó a la Comisión la propuesta de Programa Provisional en atención a lo dispuesto por el numeral 22.5, inciso h) de la Sección III de las Bases de Licitación.



COMISIÓN NACIONAL DE HIDROCARBUROS

En virtud de lo anterior, el 7 de diciembre de 2017, la Comisión emitió la Resolución CNH.E.65.011/17 con la cual aprobó el Programa Provisional propuesto por el entonces Licitante Ganador.

SÉPTIMO.- El 8 de diciembre de 2017, la Comisión y la empresa Jaguar Exploración y Producción 2.3, S.A.P.I de C.V. (en adelante, Contratista) suscribieron el Contrato CNH-R02-L03-VC-02/2017 (en adelante, Contrato) para la Exploración y Extracción de Hidrocarburos bajo la Modalidad de Licencia.

OCTAVO.- El 14 de junio de 2018, el Órgano de Gobierno de la Comisión emitió el *ACUERDO General CNH.E.35.003/18 por el que la Comisión Nacional de Hidrocarburos extiende la vigencia de los Programas Provisionales autorizados, respecto de diversos contratos derivados de las licitaciones públicas internacionales CNH-R02-L02/2016 y CNH-R02-L03/2016 de la Ronda 2* (en adelante, Acuerdo General).

Cabe mencionar que, de conformidad al Considerado Séptimo del Acuerdo General, los Contratistas se encontraban obligados a la presentación de una actualización de los Programa Provisionales autorizados, para lo cual se consideró la extensión de la vigencia de dichos programas hasta por 12 meses adicionales; asimismo, se indicó que dicha actualización estaría sujeta a aprobación por parte de esta Comisión.

NOVENO.- El 1 de agosto de 2018, el Contratista presentó a la Comisión para su aprobación, la solicitud de actualización del Programa Provisional (en adelante, Solicitud) misma que considera las actividades a ejecutar con motivo de la extensión de vigencia para los Programas Provisionales, lo anterior, en términos del Acuerdo General.

DÉCIMO.- Por oficio 250.438/2018 del 13 de agosto de 2018, la Comisión solicitó a la Agencia Nacional de Seguridad Industrial y de Protección al Medio Ambiente del Sector Hidrocarburos (en adelante, Agencia) informara si las actividades propuestas en la Solicitud se encuentran contempladas dentro del Sistema de Administración de Riesgos aprobado.

En respuesta, por oficio ASEA/UGI/DGGEERC/1195/2018 del 17 de octubre de 2018, la Agencia indicó que el Contratista contaba con un Sistema de Administración autorizado mediante oficio ASEA/UGI/DGGEERC/1282/2017 del 11 de diciembre de 2017, identificado con el número ASEA-JAE173004C/AI1817.

Aunado a lo anterior, la Agencia informó que las actividades relacionadas con la solicitud de actualización del Programa Provisional no se encuentran previstas en el Sistema de Administración referido en el párrafo anterior, por lo que el Contratista deberá presentar el trámite denominado ASEA-00-025 *Aviso por modificación al proyecto conforme al cual fue autorizado el Sistema de Administración*, al cual debe adjuntar el Dictamen Técnico referente a la modificación al Plan de Evaluación que en su caso emita esta Comisión.

DÉCIMO PRIMERO.- Derivado de la documentación referida en los Resultandos anteriores, la Comisión se encuentra en posibilidad de evaluar la Solicitud, en términos del Dictamen Técnico emitido por la Dirección General de Dictámenes de Extracción, conforme a lo dispuesto por los artículos 39 de la Ley de los Órganos Reguladores Coordinados en Materia Energética, la Cláusula 4.1 del Contrato en relación con el artículo 24 y el Anexo VI de los Lineamientos, así como el Acuerdo General (en lo sucesivo, Anexo Único) el cual forma parte integrante de la presente Resolución, y



COMISIÓN NACIONAL DE HIDROCARBUROS

CONSIDERANDO

PRIMERO.- Que el Órgano de Gobierno de la Comisión es competente para pronunciarse respecto de la Solicitud. Lo anterior en términos de los artículos 1, 2, fracción III y 43 Ter de la Ley Orgánica de la Administración Pública Federal; 1, 31, fracción XII de la Ley de Hidrocarburos; 2, fracción I, 3, 5, 10, 11, 22, fracciones I, III, IV, X, XXIV y XXVII, 24, fracción IV, 38, fracción III, y 39 de la Ley de los Órganos Reguladores Coordinados en Materia Energética; 10, fracción I, 11 y 13, fracción IV, inciso d., y último párrafo del Reglamento Interno de la Comisión Nacional de Hidrocarburos; 17 de la Ley Federal de Procedimiento Administrativo; 2 y 24 de los Lineamientos, en relación con su Anexo VI; Cláusula 4.1 del Contrato; así como por lo dispuesto en el Acuerdo General.

SEGUNDO.- Que la Comisión debe ejercer sus funciones procurando que los proyectos se realicen con arreglo a las bases señaladas por el artículo 39 de la Ley de los Órganos Reguladores Coordinados en Materia Energética.

TERCERO.- Que la Solicitud presentada por el Contratista fue evaluada por esta Comisión con base en lo siguiente:

- I. Cumplimiento de los requisitos establecidos en el artículo 24 y el Anexo VI de los Lineamientos, y
- II. Cumplimiento de la Cláusula 4.1 del Contrato.
 1. Incluir una propuesta de actividades que permitan dar continuidad operativa a las actividades de Extracción, y
 2. Definir los procedimientos de entrega y recepción de Hidrocarburos en el Área Contractual conforme a la Normatividad Aplicable.

CUARTO.- Que derivado del análisis realizado por esta Comisión a la Solicitud y con base en el Anexo Único, se advierte que resulta técnicamente viable en atención a que las actividades propuestas permitirán dar continuidad operativa al Área Contractual; asimismo, contiene metas físicas, inversiones y gastos de operación relacionados con dicha continuidad operativa de producción.

Lo anterior, en virtud de que el Programa Provisional propuesto por el Contratista cumple con la Cláusula 4.1 del Contrato, así como artículo 24 y Anexo VI de los Lineamientos, conforme a lo siguiente:

I. Actividades y metas físicas.

El objetivo principal de la Solicitud es obtener los datos y el conocimiento adecuado de los yacimientos mediante la toma de información de pozos, toma de registros, así como la elaboración de estudios especializados como son el modelo sedimentario y el modelo petrofísico.



COMISIÓN NACIONAL DE HIDROCARBUROS

Cabe mencionar que, con base en los resultados de las Actividades Petroleras propuestas, el Contratista tendrá información técnica que permita plantear posteriormente un esquema de Desarrollo en el Área Contractual.

Al respecto, la Solicitud contempla la ejecución de las actividades que se enlistan a continuación:

1. Caracterización geológica y petrofísica de yacimientos, actualización de modelos sedimentarios y petrofísicos, así como toma de registros de saturación detrás de la tubería de revestimiento en los pozos Manuel Rodríguez Aguilar-1A y Copite-92;
2. Renta mensual de compresor para Copite-95 y otra unidad para los pozos Copite-92, Copite-93 y Chilpaya-1, así como, el análisis nodal con una frecuencia bimestral para el campo Copite y desde el octavo mes, bimestralmente un análisis nodal para el Campo Manuel Rodríguez Aguilar;
3. Se realizarán pruebas de producción en los pozos Copite-92, Copite-93 y MRA-1A en el primer trimestre de la de la actualización del Programa Provisional;
4. Como parte del rubro de pruebas de producción, se contempla la actividad de registros de presión de fondo cerrado, registros de producción, pruebas de incremento, pruebas de decremento, análisis de curva de oferta del yacimiento y cálculo de potencial;
5. Cromatografía a condiciones de superficie en el campo Copite;
6. Muestreo de fluidos para el campo Manuel Rodríguez Aguilar, pozo MRA-1A;
7. Prevención y detección de incendio y fugas de gas;
8. Seguridad, Salud y Medio Ambiente;
9. Validación y estimación de reservas;
10. Revisión y visita de pozos, calibraciones, telemetría, vigilancia y aforos a boca de pozo;
11. Renta de base operativa, transporte de Hidrocarburos por carrotanque en Campo Manuel Rodríguez Aguilar;
12. Mantenimiento a vías de acceso;
13. Análisis de redes de producción, y
14. Cromatografía de gases, adquisición e instalación de equipos de medición, prueba de integridad de pozos y limpiezas.

Por lo anterior es posible concluir que el conjunto de actividades propuestas logra el objetivo principal de dar continuidad de operativa al Área Contractual; asimismo se advierte que el cronograma de actividades presentado por el Contratista conserva una secuencia adecuada a fin de alcanzar los objetivos planteados.

Lo anterior en términos del apartado III.2 del Anexo Único.



COMISIÓN NACIONAL DE HIDROCARBUROS

II. Pronóstico de Producción.

De un análisis realizado a la Solicitud, se advierte que la realización de actividades físicas permitirían obtener un factor de recuperación total al final del Programa Provisional que incrementaría de 2.79% a 2.93 % en aceite y 38.6% a 45.42% en gas en el Área Contractual, con respecto al volumen original.

Lo antes expuesto, en términos del apartado VI.3 del Anexo Único.

III. Medición de Hidrocarburos.

Derivado del análisis a la Solicitud, se advierte que la Medición de los Hidrocarburos gaseosos en los pozos Copite-95, Copite-93, Copite-92 y Chilpaya-1 continua bajo el esquema aprobado en la Resolución CNH.E.65.012/17 del 7 de diciembre de 2017.

En este sentido, la Comisión determina viable que se continúe midiendo y reportando los Hidrocarburos del Área Contractual mediante los Puntos de Medición provisionales aprobados y se recomienda al Contratista continuar con la implementación de los mecanismos de medición conforme al artículo 42 de los *Lineamientos técnicos en materia de medición de hidrocarburos (LTMMH)*.

Ahora bien, en caso de ser definidos los escenarios para la Medición futura de los Hidrocarburos líquidos (aceite y condensado) y la infraestructura para el manejo de la producción del gas derivada de las actividades de la Solicitud, el Contratista deberá presentar una propuesta de Punto de Medición Provisional.

Lo anterior en términos del apartado III.5 del Anexo Único.

IV. Análisis Económico.

Conforme a la información presentada por el Contratista en la Solicitud, se prevé un presupuesto total de \$2,634,368.80 dólares, de los cuales \$814,588.80 dólares son gastos de operación, mientras que \$1,819,780.00 dólares corresponden a gastos de capital.

Lo anterior, en términos del apartado III.7 del Anexo Único.

V. Sistema de Administración.

Por oficio ASEA/UGI/DGGEERC/1195/2018 del 17 de octubre de 2018, la Agencia indicó que el Contratista contaba con un Sistema de Administración autorizado mediante oficio ASEA/UGI/DGGEERC/1282/2017 del 11 de diciembre de 2017, identificado con el número ASEA-JAE173004C/AI1817.

Aunado a lo anterior, la Agencia informó que las actividades relacionadas con la solicitud de actualización del Programa Provisional no se encuentran previstas en el Sistema de



COMISIÓN NACIONAL DE HIDROCARBUROS

Administración referido en el párrafo anterior, por lo que el Contratista deberá presentar el trámite denominado ASEA-00-025 *Aviso por modificación al proyecto conforme al cual fue autorizado el Sistema de Administración*, al cual debe adjuntar el Dictamen Técnico referente a la modificación al Plan de Evaluación que en su caso emita esta Comisión.

Cabe hacer mención que los rubros del Programa Provisional que no sufren modificación se mantienen en los términos aprobados por la Comisión mediante la Resolución CNH.E.65.011/17 del 7 de diciembre de 2017.

QUINTO.- Que derivado de lo expuesto en el Considerando anterior y con base en lo establecido en el Anexo Único, se concluye que la Solicitud resulta técnicamente viable, en atención a que las actividades detalladas cumplen con el Acuerdo General, mismas que permitirán la continuidad operativa del Área Contractual; asimismo, es consistente con lo dispuesto en el Anexo VI de los Lineamientos, así como en lo estipulado en la Cláusula 4.1 del Contrato.

Cabe señalar que para la ejecución de las actividades relacionadas con la Solicitud, el Contratista deberá cumplir con la normativa emitida por esta Comisión, así como en lo concerniente a las gestiones administrativas que deban llevarse a cabo ante la Agencia, a fin de contar con las autorizaciones, aprobaciones, permisos y demás actos administrativos o requisitos que resulten necesarios para el inicio de las Actividades Petroleras propuestas en la actualización al Programa Provisional materia de aprobación de la presente Resolución, en adición a la presentación de información que resulte necesaria para su seguimiento, todo ello de conformidad con el artículo 47, fracciones III y VIII de la Ley de Hidrocarburos, así como la Cláusula 14.1, inciso (d) del Contrato.

En consecuencia, y atendiendo al marco jurídico aplicable, el Órgano de Gobierno de la Comisión, por unanimidad de votos:

RESUELVE

PRIMERO.- Aprobar la actualización al Programa Provisional presentada por el Contratista, toda vez que resulta técnicamente viable, en los términos previstos en el Considerando Cuarto de la presente Resolución.

SEGUNDO.- Notificar al Contratista que deberá contar con las autorizaciones, aprobaciones, permisos y demás actos administrativos o requisitos que resulten necesarios para poder dar inicio a las Actividades Petroleras establecidas en la actualización del Programa Provisional materia de aprobación de la presente Resolución. Asimismo, deberá atender la normativa emitida por las autoridades competentes en materia de Hidrocarburos, con fundamento en lo dispuesto en el artículo 47, fracciones III y VIII de la Ley de Hidrocarburos, así como la Cláusula 14.1, inciso (d) del Contrato.

TERCERO.- Notificar el contenido de la presente Resolución al Contratista y hacerla del conocimiento de las Secretarías de Energía, Economía, y de Hacienda y Crédito Público; de la Agencia y de las Direcciones Generales de Contratos y de Administración Técnica de Contratos de esta Comisión Nacional de Hidrocarburos, para los efectos a que haya lugar.



COMISIÓN NACIONAL DE HIDROCARBUROS

CUARTO.- Inscribir la presente Resolución **CNH.E.57.005/18** en el Registro Público de la Comisión Nacional de Hidrocarburos. Lo anterior con fundamento en los artículos 22, fracción XXVI de la Ley de los Órganos Reguladores Coordinados en Materia Energética.

CIUDAD DE MÉXICO, A 25 DE OCTUBRE DE 2018.

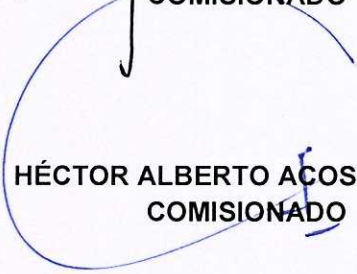
✓ **COMISIONADOS INTEGRANTES DEL ÓRGANO DE GOBIERNO DE LA
COMISIÓN NACIONAL DE HIDROCARBUROS**


**JUAN CARLOS ZEPEDA MOLINA
COMISIONADO PRESIDENTE**



**ALMA AMÉRICA PORRÉS LUNA
COMISIONADA**


**NÉSTOR MARTÍNEZ ROMERO
COMISIONADO**


**SERGIO HENRIVIER PIMENTEL VARGAS
COMISIONADO**


**HÉCTOR ALBERTO ACOSTA FÉLIX
COMISIONADO**


**HÉCTOR MOREIRA RODRÍGUEZ
COMISIONADO**


**GASPAR FRANCO HERNÁNDEZ
COMISIONADO**