

**CONTRATO PARA LA EXTRACCIÓN DE
HIDROCARBUROS BAJO LA MODALIDAD DE
LICENCIA**

ENTRE

COMISIÓN NACIONAL DE HIDROCARBUROS

Y

CANAMEX ENERGY HOLDINGS, S.A.P.I. DE C.V.

10 DE MAYO DE 2016

ÁREA CONTRACTUAL 14



[Handwritten signatures and initials]

ÍNDICE

Pág. #

CLÁUSULA 1. DEFINICIONES E INTERPRETACIÓN3

1.1 Definiciones3

1.2 Singular y Plural13

1.3 Encabezados y Referencias13

CLÁUSULA 2. OBJETO DEL CONTRATO14

2.1 Modalidad Licencia.14

2.2 No Otorgamiento de Derechos de Propiedad.....14

2.3 Reporte Contable de Beneficios.....14

CLÁUSULA 3. PLAZO DEL CONTRATO15

3.1 Plazo.....15

3.2 Prórroga.....15

3.3 Etapa de Transición de Arranque.....15

3.4 Renuncia del Contratista16

CLÁUSULA 4. EVALUACIÓN17

4.1 Plan de Evaluación.....17

4.2 Período Inicial de Evaluación.17

4.3 Período Adicional de Evaluación.....17

4.4 Retraso en la Presentación del Plan de Evaluación.18

4.5 Incumplimiento del Programa Mínimo de Trabajo o de los Compromisos Adicionales18

4.6 Pruebas de Formación.....20

4.7 Hidrocarburos Extraídos Durante Pruebas.....20

4.8 Informe de Evaluación.....20

CLÁUSULA 5. DESARROLLO.....20

5.1 Plan Provisional20

5.2 Notificación de Continuación de Actividades.20

5.3 Plan de Desarrollo.....21

5.4 Observaciones al Plan de Desarrollo por Parte de la CNH.....21

5.5 Cumplimiento del Plan de Desarrollo y Modificaciones.....22

5.6 Actividades de Exploración22

CLÁUSULA 6. DEVOLUCIÓN DEL ÁREA22

6.1 Reglas de Reducción y Devolución22

6.2 No Disminución de Otras Obligaciones.22

CLÁUSULA 7. ACTIVIDADES DE PRODUCCIÓN22

7.1 Perfil de Producción.....22

7.2 Instalaciones.....23



J
M
3

CLÁUSULA 8. UNIFICACIÓN	23
8.1 Procedimiento de Unificación.....	23
8.2 Unificación sin Contratista o Asignatario Contiguo.....	24
CLÁUSULA 9. AVANCE DE LAS ACTIVIDADES PETROLERAS	24
9.1 Perforación de Pozos.....	24
9.2 Reportes de Perforación y Geofísicos.....	24
9.3 Programas de Trabajo Indicativos	25
9.4 Informes de Avance	25
9.5 Actividades Exentas de Aprobación.	25
CLÁUSULA 10. COSTOS	25
10.1 Contabilidad de Costos del Contratista.....	25
10.2 Presupuestos Indicativos.....	25
10.3 Procura de Bienes y Servicios.....	26
10.4 Obligación de Mantener Registros.....	26
10.5 De las Operaciones del Contratista con Terceros	26
CLÁUSULA 11. MEDICIÓN Y RECEPCIÓN DE LOS HIDROCARBUROS	
NETOS	26
11.1 Volumen y Calidad	26
11.2 Procedimientos de Medición.....	26
11.3 Instalación, Operación, Mantenimiento y Calibración de los Sistemas de Medición	27
11.4 Registros	27
11.5 Mal Funcionamiento del Sistema de Medición	27
11.6 Reemplazo del Sistema de Medición.....	28
11.7 Acceso a los Sistemas de Medición	28
11.8 Punto de Medición Fuera del Área Contractual.....	28
CLÁUSULA 12. MATERIALES	29
12.1 Propiedad y Uso de Materiales.	29
12.2 Materiales Exentos de Transferencia	29
12.3 Arrendamiento.	29
12.4 Opción de Compra.	29
12.5 Disposición de Activos	29
CLÁUSULA 13. OBLIGACIONES ADICIONALES DE LAS PARTES	30
13.1 Obligaciones Adicionales del Contratista.....	30
13.2 Aprobaciones de la CNH.	32
13.3 Responsabilidad en Seguridad Industrial, Seguridad Operativa, Protección al Ambiente y Salud en el Trabajo.....	32
13.4 Daños Preexistentes	33
13.5 Derecho de Acceso de Terceros al Área Contractual.	34
CLÁUSULA 14. DISPOSICIÓN DE LA PRODUCCIÓN	34



[Handwritten signatures and initials]

14.1	Hidrocarburos de Autoconsumo	34
14.2	Comercialización de la Producción del Contratista	34
14.3	Disposición de los Subproductos	34
CLÁUSULA 15. CONTRAPRESTACIONES		35
15.1	Pagos Mensuales	35
15.2	Contraprestación del Estado	35
15.3	Contraprestación del Contratista	35
15.4	Valor Contractual de los Hidrocarburos	36
15.5	Cálculo de las Contraprestaciones	36
CLÁUSULA 16. GARANTÍAS		36
16.1	Garantía de Cumplimiento	36
16.2	Garantía Corporativa	38
CLÁUSULA 17. ABANDONO Y ENTREGA DEL ÁREA CONTRACTUAL.....		39
17.1	Requerimientos del Programa	39
17.2	Notificación de Abandono	39
17.3	Fideicomiso de Abandono	39
17.4	Fondeo del Fideicomiso de Abandono	39
17.5	Fondos Insuficientes	40
17.6	Sustitución Solicitada por la CNH.....	41
17.7	Etapas de Transición Final	41
CLÁUSULA 18. RESPONSABILIDAD LABORAL; SUBCONTRATISTAS Y CONTENIDO NACIONAL		42
18.1	Responsabilidad Laboral.....	42
18.2	Subcontratistas	42
18.3	Contenido Nacional	42
18.4	Preferencia de Bienes y Servicios de Origen Nacional	44
18.5	Capacitación y Transferencia Tecnológica	44
CLÁUSULA 19. SEGUROS		45
19.1	Disposición General.....	45
19.2	Cobertura de Seguros.....	45
19.3	Aseguradoras y Condiciones.....	46
19.4	Modificación o Cancelación de Pólizas.....	46
19.5	Renuncia a la Subrogación.....	46
19.6	Destino de los Beneficios.....	46
19.7	Moneda de Pago.....	46
19.8	Cumplimiento con la Normatividad Aplicable	47
CLÁUSULA 20. OBLIGACIONES DE CARÁCTER FISCAL		47
20.1	Obligaciones de Carácter Fiscal.....	47
20.2	Derechos y Aprovechamientos	47
CLÁUSULA 21. CASO FORTUITO O FUERZA MAYOR.....		47



[Handwritten signatures and initials]

21.2	Carga de la Prueba	47
21.3	Notificación de Caso Fortuito o Fuerza Mayor	47
21.4	Derecho de Terminación.....	48
21.5	Situaciones de Emergencia o Siniestro	48
CLÁUSULA 22. RESCISIÓN ADMINISTRATIVA Y RESCISIÓN CONTRACTUAL		48
22.1	Rescisión Administrativa	48
22.2	Investigación Previa	50
22.3	Procedimiento de Rescisión Administrativa.....	50
22.4	Rescisión Contractual	51
22.5	Efectos de la Rescisión Administrativa o Rescisión Contractual	52
22.6	Finiquito.....	52
CLÁUSULA 23. CESIÓN Y CAMBIO DE CONTROL.....		53
23.1	Cesión	53
23.2	Transferencias Indirectas; Cambio de Control	53
23.3	Solicitud a la CNH.....	53
23.4	Efectos de la Cesión o del Cambio de Control	53
23.5	Prohibición de Gravámenes	54
23.6	Invalidez.....	54
CLÁUSULA 24. INDEMNIZACIÓN		55
CLÁUSULA 25. LEY APLICABLE Y SOLUCIÓN DE CONTROVERSIAS		56
25.1	Normatividad Aplicable.....	56
25.2	Conciliación	56
25.3	Requisitos del Conciliador y Experto Independiente.....	56
25.4	Tribunales Federales	57
25.5	Arbitraje	57
25.6	Consolidación	57
25.7	No Suspensión de Actividades Petroleras.....	58
25.8	Renuncia Vía Diplomática.....	58
25.9	Tratados Internacionales	58
CLÁUSULA 26. MODIFICACIONES Y RENUNCIAS		58
CLÁUSULA 27. CAPACIDAD Y DECLARACIONES DE LAS PARTES		58
27.1	Declaraciones y Garantías.....	58
27.2	Relación de las Partes	58
CLÁUSULA 28. DATOS Y CONFIDENCIALIDAD		59
28.1	Propiedad de la Información.....	59
28.2	Información Pública.....	59
28.3	Confidencialidad	59
28.4	Excepción a la Confidencialidad	60
CLÁUSULA 29. NOTIFICACIONES		60
CLÁUSULA 30. TOTALIDAD DEL CONTRATO.....		60
CLÁUSULA 31. DISPOSICIONES DE TRANSPARENCIA.....		61



[Handwritten signatures and initials]

31.1	Acceso a la Información	61
31.2	Conducta del Contratista y Filiales	61
31.3	Notificación de Investigación	62
31.4	Conflicto de Interés.....	62
CLÁUSULA 32. COOPERACIÓN EN MATERIA DE SEGURIDAD NACIONAL.....		62
CLÁUSULA 33. IDIOMA.....		62
CLÁUSULA 34. EJEMPLARES.....		63



A handwritten signature in black ink, consisting of a large 'S' followed by a stylized 'M'.

A handwritten signature in black ink, appearing to be a cursive 'J' followed by a stylized 'L' and 'E'.

CONTRATO CNH-R01-L03-A14/2015
CONTRATO PARA LA EXTRACCIÓN DE HIDROCARBUROS BAJO LA
MODALIDAD DE LICENCIA

Este Contrato para la Extracción de Hidrocarburos bajo la Modalidad de Licencia (el "Contrato") se celebra el 10 de mayo de 2016, entre, por una parte, los **ESTADOS UNIDOS MEXICANOS** ("México", el "Estado" o la "Nación"), por conducto de la **COMISIÓN NACIONAL DE HIDROCARBUROS** (la "CNH"), representada por el C. Juan Carlos Zepeda Molina, en su carácter de Comisionado Presidente, Carla Gabriela González Rodríguez, Secretaria Ejecutiva; Gaspar Franco Hernández, Titular de la Unidad de Administración Técnica de Asignaciones y Contratos, y por la otra parte, **CANAMEX ENERGY HOLDINGS, S.A.P.I. DE C.V.**, una sociedad mercantil constituida de acuerdo con las leyes de los Estados Unidos Mexicanos (en lo sucesivo "Canamex Energy Holdings"), representada por Juan Alberto Vargas Cessa en su carácter de representante legal, al tenor de las siguientes Declaraciones y Cláusulas:

D E C L A R A C I O N E S

La Comisión Nacional de Hidrocarburos declara que:

I. Es un Órgano Regulador Coordinado en Materia Energética de la Administración Pública Federal Centralizada del Estado con personalidad jurídica propia, autonomía técnica y de gestión de conformidad con los artículos 28, octavo párrafo, de la Constitución Política de los Estados Unidos Mexicanos (la "Constitución"), 2, fracción I, y 3 de la Ley de los Órganos Reguladores Coordinados en Materia Energética;

II. Conforme a los artículos 27, séptimo párrafo, de la Constitución, 15 de la Ley de Hidrocarburos y 38, fracción II, de la Ley de los Órganos Reguladores Coordinados en Materia Energética, tiene capacidad legal para celebrar, en nombre y representación del Estado, contratos con particulares o con Empresas Productivas del Estado a través de los cuales la Nación lleva a cabo las actividades estratégicas de Exploración y Extracción del Petróleo y demás hidrocarburos sólidos, líquidos o gaseosos en el territorio mexicano;

III. De conformidad con las disposiciones aplicables de la Constitución, la Ley de Hidrocarburos, la Ley de los Órganos Reguladores Coordinados en Materia Energética y los lineamientos establecidos por la Secretaría de Energía y la Secretaría de Hacienda y Crédito Público en el ámbito de sus respectivas competencias, el 12 de mayo de 2015 publicó en el Diario Oficial de la Federación la Convocatoria No. CNH-R01-C03/2015 para la licitación pública internacional de un Contrato para la Extracción bajo la Modalidad de Licencia para el Área Contractual descrita en el Anexo I y que de acuerdo con el procedimiento establecido en las bases de licitación emitidas para dicho procedimiento de licitación, emitió el fallo el 24 de diciembre de 2015 en virtud del cual se dio por ganadoras de la licitación a Perfolat de México, S.A. de C.V., en Consorcio con Canamex Dutch B.V., y American Oil Tools S. de R.L. de C.V., y

IV. Su representante está facultado para celebrar este Contrato conforme al artículo 23, fracción III, de la Ley de los Órganos Reguladores Coordinados en Materia Energética,



así como en los artículos 14 fracción XVI, 20 y Cuarto Transitorio del Reglamento Interno de la Comisión Nacional de Hidrocarburos.

Canamex Energy Holdings, declara que:

I. Es una sociedad mercantil constituida y con personalidad jurídica de conformidad con las leyes de México, en cumplimiento a lo establecido en el numeral 22.3 de la Sección III de las Bases de Licitación para la Adjudicación de Contratos de Licencia para la Extracción de Hidrocarburos en Áreas Contractuales Terrestres - Tercera Convocatoria, Licitación CNH-R01-L03/2015 cuyo único objeto social es la Exploración y Extracción de Hidrocarburos y que cuenta con capacidad legal para celebrar y cumplir el presente Contrato;

II. Tiene su residencia fiscal en México, cuenta con un Registro Federal de Contribuyentes y no tributa en el régimen fiscal opcional para grupos de sociedades a que se refiere el Capítulo VI del Título Segundo de la Ley del Impuesto sobre la Renta;

III. Conoce las leyes de México, así como sus reglamentos y cualesquiera otras disposiciones aplicables;

IV. Tiene la organización, la experiencia y la capacidad técnica, financiera y de ejecución para cumplir con sus obligaciones en virtud del presente Contrato;

V. Ha llevado a cabo los actos corporativos, obtenido las autorizaciones corporativas o de otra naturaleza y cumplido con los requisitos legales aplicables para celebrar y cumplir el presente Contrato y ni ella ni ningún tercero asociado con la misma se encuentra en ninguno de los supuestos del artículo 26 de la Ley de Hidrocarburos, y

VI. La capacidad jurídica de su representante para celebrar el presente Contrato se acredita mediante el poder protocolizado en la escritura pública No. 64,230, Libro 1,487, otorgada ante Notario Público No. 165 del Distrito Federal, Lic. Carlos A. Sotelo Regil Hernández, de fecha 19 de abril de 2016.

LOS OBLIGADOS SOLIDARIOS, declaran que:

Perfolat De México, S.A. De C.V.

I. Es una sociedad debidamente constituida y existente de acuerdo con las leyes de los Estados Unidos Mexicanos y tiene la capacidad legal para celebrar y cumplir con las obligaciones derivadas de este Contrato en su carácter de obligado solidario, en cumplimiento a lo establecido en el numeral 22.3 de la Sección III de las Bases de Licitación para la Adjudicación de Contratos de Licencia para la Extracción de Hidrocarburos en Áreas Contractuales Terrestres, lo cual se acredita con la escritura pública No. 15,508, volumen 248, otorgada ante Notario Público No. de 27 de Villahermosa, Tabasco, Lic. Adán Augusto López Hernández, de fecha 29 de agosto de 2003.

II. La capacidad jurídica de Moisés Hernández Gutiérrez como representante legal para celebrar el presente contrato se acredita mediante la escritura pública No. 24,647,



Handwritten signatures and initials in the bottom right corner of the page.

volumen 367, otorgada ante Notario Público No. de 27 de Villahermosa, Tabasco, Lic. Adán Augusto López Hernández, de fecha 28 de noviembre de 2006.

Canamex Dutch B.V.

I. Es una sociedad debidamente constituida y existente de acuerdo con las leyes de los Países Bajos y tiene la capacidad legal para celebrar y cumplir con las obligaciones derivadas de este Contrato en su carácter de obligado solidario, en cumplimiento a lo establecido en el numeral 22.3 de la Sección III de las Bases de Licitación para la Adjudicación de Contratos de Licencia para la Extracción de Hidrocarburos en Áreas Contractuales Terrestres, lo cual se acredita con la escritura constitutiva otorgada ante Notario de Ámsterdam, Países Bajos, Lic. Marcel Dirk Pieter Anker, de fecha 28 de enero de 2015, misma que cuenta con la apostilla No.35384 de fecha 5 de agosto de 2015.

II. La capacidad jurídica de Juan Alberto Vargas Cessa como representante legal para celebrar el presente contrato se acredita mediante la escritura pública No. 63,796, libro 1,475, otorgada ante Notario Público No. 165 del Distrito Federal, Lic. Carlos A. Sotelo Regil Hernández, de fecha 25 de septiembre de 2015.

American Oil Tools, S. De R.L. De C.V.

I. Es una sociedad debidamente constituida y existente de acuerdo con las leyes de los Estados Unidos Mexicanos y tiene la capacidad legal para celebrar y cumplir con las obligaciones derivadas de este Contrato en su carácter de obligado solidario, en cumplimiento a lo establecido en el numeral 22.3 de la Sección III de las Bases de Licitación para la Adjudicación de Contratos de Licencia para la Extracción de Hidrocarburos en Áreas Contractuales Terrestres, lo cual se acredita con la escritura pública No. 13,425, volumen 215, otorgada ante Notario Público No. de 27 de Villahermosa, Tabasco, Lic. Adán Augusto López Hernández, de fecha 2 de diciembre de 2002.

II. La capacidad jurídica de Eric Bustamante de la Parra como representante legal para celebrar el presente contrato se acredita mediante la escritura pública No. 44,582, Volumen 622, otorgada ante Notario Público No. de 7 de Villahermosa, Tabasco, Lic. Gonzalo Humberto Medina Percznieto, de fecha 9 de junio de 2015.

Con base en las declaraciones anteriores, las Partes acuerdan las siguientes:

CLÁUSULAS

CLÁUSULA 1.

DEFINICIONES E INTERPRETACIÓN

1.1 **Definiciones.** Para los efectos de este Contrato, los siguientes términos tendrán los significados mencionados a continuación:



Handwritten signatures and initials on the right side of the page, including a large signature at the top and the initials 'J3' at the bottom.

“**Abandono**” significa todas las actividades de retiro y desmantelamiento de los Materiales, incluyendo sin limitación, el taponamiento definitivo y abandono de Pozos, el desmontaje y retiro de todas las plantas, plataformas, instalaciones, maquinaria y equipo suministrado o utilizado por el Contratista en la realización de las Actividades Petroleras, así como la restauración de los Daños Ambientales en el Área Contractual afectada por el Contratista en la realización de las Actividades Petroleras de conformidad con los términos de este Contrato, las Mejores Prácticas de la Industria, la Normatividad Aplicable y el Sistema de Administración.

“**Actividades Petroleras**” significa las actividades de Exploración, Evaluación, Extracción y Abandono que realice el Contratista en el Área Contractual conforme a este Contrato.

“**Agencia**” significa la Agencia Nacional de Seguridad Industrial y de Protección al Medio Ambiente del Sector Hidrocarburos.

“**Almacenamiento**” significa el depósito y resguardo de Hidrocarburos, en depósitos e instalaciones confinadas que puedan ubicarse en la superficie, el mar o el subsuelo.

“**Año**” significa un año calendario.

“**Aportación Anual**” tendrá el significado previsto en la Cláusula 17.4.

“**Área Contractual**” significa la superficie descrita en el Anexo I, incluyendo las formaciones geológicas contenidas en la proyección vertical de dicha superficie hasta la profundidad establecida en dicho Anexo I, en la cual el Contratista está autorizado y obligado en virtud del presente Contrato a llevar a cabo las Actividades Petroleras, en el entendido que: (i) este Contrato no le concede al Contratista ningún derecho real sobre el Área Contractual ni sobre los recursos naturales en el subsuelo, y (ii) el Área Contractual será reducida de conformidad con los términos de este Contrato.

“**Área de Desarrollo**” significa una parte o la totalidad del Área Contractual incluida en un Plan de Desarrollo de conformidad con lo previsto en la Cláusula 5.3.

“**Área de Evaluación**” significa una parte o la totalidad del Área Contractual incluida en el Plan de Evaluación de conformidad con lo previsto en la Cláusula 4.1.

“**Área Tipo 1**” tendrá el significado previsto en las Bases de Licitación.

“**Área Tipo 2**” tendrá el significado previsto en las Bases de Licitación.

“**Autoridad Gubernamental**” significa cualquier órgano gubernamental a nivel federal, estatal o municipal, del poder ejecutivo, legislativo o judicial, incluyendo los órganos constitucionales autónomos del Estado.

“**Barril**” significa una unidad de medida equivalente a un volumen igual a 158.99 litros a una temperatura de 15.56 grados Celsius en condiciones de una atmósfera de presión.



Handwritten signatures and initials in the bottom right corner, including a large 'S' and a signature that appears to be 'M'.

“**Bases de Licitación**” significa las bases de licitación emitidas conforme a la Convocatoria, incluyendo todas las modificaciones o aclaraciones a las mismas, expedidas por la CNH.

“**BTU**” significa la unidad térmica británica que representa la cantidad de energía necesaria para elevar la temperatura de una libra de agua (0.4535 kilogramos) un grado Fahrenheit, en condiciones de una atmósfera de presión.

“**Campo**” significa el área dentro del Área Contractual debajo de la cual están localizados uno o más yacimientos de Hidrocarburos en una o más formaciones en la misma estructura, entidad geológica o condición estratigráfica.

“**Caso Fortuito o Fuerza Mayor**” significa cualquier acto o hecho que impida a la Parte afectada cumplir con sus obligaciones de conformidad con el presente Contrato si dicho acto o hecho va más allá de su control razonable y no es resultado del dolo o culpa de la Parte afectada, siempre que dicha Parte no pudiera evitar dicho acto o hecho tomando acciones diligentes. Sujeto al cumplimiento de las condiciones antes estipuladas, Caso Fortuito o Fuerza Mayor incluirá en forma enunciativa, mas no limitativa, los siguientes hechos o actos que impidan el cumplimiento de la Parte afectada de sus obligaciones derivadas del presente Contrato: fenómenos de la naturaleza tales como tormentas, huracanes, inundaciones, deslaves, relámpagos y terremotos; incendios; actos de guerra (declarada o no); disturbios civiles, motines, insurrecciones, sabotajes y terrorismo; desastres por traslado de Materiales; restricciones por cuarentenas, epidemias, huelgas u otras disputas laborales que no sean con motivo de incumplimiento de algún contrato laboral por parte de la Parte afectada. Queda expresamente entendido que Caso Fortuito o Fuerza Mayor: (i) no incluirá dificultad económica o cambio en las condiciones de mercado (incluyendo dificultades en la obtención de fondos de capital o financiamiento), y (ii) no eximirá de la responsabilidad ambiental del Contratista conforme a la Normatividad Aplicable.

“**Condensados**” significa líquidos de Gas Natural constituidos principalmente por pentanos y componentes de Hidrocarburos más pesados.

“**Contraprestación**” significa, conjunta o separadamente, la Contraprestación del Estado o la Contraprestación del Contratista, según sea el caso.

“**Contraprestación del Contratista**” significa, en relación con cualquier Mes, comenzando con el Mes en el que se inicie la Producción Comercial Regular, la transmisión onerosa de los Hidrocarburos Netos, de conformidad con lo previsto en la Cláusula 15.3 y en el Anexo 3.

“**Contraprestación del Estado**” significa, en relación con cualquier Mes, comenzando con el Mes en el que se inicie la Producción Comercial Regular, los pagos en efectivo derivados de la producción de Hidrocarburos en el Área Contractual, así como aquellas otras contraprestaciones que le corresponden a la Nación, de acuerdo con lo previsto en la Cláusula 15.2 y en el Anexo 3.

“**Contratista**” significa Canamex Energy Holdings



Handwritten signatures and initials in the bottom right corner, including a large signature and the number '3'.

“**Contrato**” significa el presente Contrato para la Extracción de Hidrocarburos bajo la Modalidad de Licencia, incluyendo los anexos que se adjuntan al mismo (que constituirán parte integral del presente Contrato), así como todas las modificaciones que se hagan al mismo de conformidad con sus términos y condiciones.

“**Control**” significa la capacidad de una Persona o grupo de Personas, de llevar a cabo cualquiera de los actos siguientes: (i) imponer, directa o indirectamente, decisiones en las asambleas generales de accionistas, de socios u órganos equivalentes, o nombrar o destituir a la mayoría de los consejeros, administradores o sus equivalentes, del Contratista; (ii) mantener la titularidad de derechos que permitan, directa o indirectamente, ejercer el voto respecto de más del cincuenta por ciento del capital social del Contratista, y (iii) dirigir, directa o indirectamente, la administración, la estrategia o las principales políticas del Contratista, ya sea a través de la propiedad de valores, por contrato o de cualquier otra forma.

“**Convocatoria**” significa la convocatoria pública internacional número CNH-R01-C03/2015 publicada en el Diario Oficial de la Federación por la CNH el 12 de mayo de 2015.

“**Costos**” significa todas las erogaciones, gastos, inversiones u obligaciones relacionados con las Actividades Petroleras.

“**Cuenta Operativa**” significa los libros de cuentas y otros registros contables mantenidos por separado por el Contratista para las Actividades Petroleras.

“**Cuota Contractual para la Fase Exploratoria**” tendrá el significado previsto en el Anexo 3.

“**Daño Ambiental**” significa el daño que ocurre sobre algún elemento ambiental a consecuencia de un impacto ambiental adverso.

“**Daños Preexistentes**” significa los pasivos ambientales presentes en el Área Contractual identificados en la Línea Base Ambiental de conformidad con lo establecido en las Cláusulas 3.3 y 13.4.

“**Día**” significa un día natural.

“**Día Hábil**” significa cualquier Día con excepción de sábados, domingos y cualquier Día de descanso obligatorio de conformidad con la Normatividad Aplicable.

“**Documentos Técnicos**” significa, de manera enunciativa más no limitativa, todos los estudios, reportes, hojas de cálculo y bases de datos, en cualquier forma, relativas al Área Contractual o a las Actividades Petroleras.

“**Dólares**” o “**EUAS**” significa dólares de los Estados Unidos de América.

“**Etapas de Transición de Arranque**” significa la etapa que se llevará a cabo de conformidad con lo establecido en la Cláusula 3.3 y la Normatividad Aplicable.



Several handwritten signatures in black ink, located on the right side of the page, overlapping the footer area.

“**Etapa de Transición Final**” significa la etapa que se llevará a cabo de conformidad con lo establecido en la Cláusula 17.7 y la Normatividad Aplicable.

“**Evaluación**” significa todas las actividades y operaciones llevadas a cabo por el Contratista para determinar los límites, caracterización y capacidad de producción del o los Campos, incluyendo sin limitación: (i) estudios geológicos y geofísicos; (ii) perforación de Pozos de prueba; (iii) estudios de Reservas y otros estudios, y (iv) todas las operaciones auxiliares y actividades requeridas o convenientes para optimizar la conducción o resultado de las actividades anteriormente indicadas.

“**Evaluación de Impacto Social**” significa el documento que contiene la identificación de las comunidades y pueblos ubicados en el área de influencia de un proyecto en materia de Hidrocarburos, así como la identificación, caracterización, predicción y valoración de las consecuencias a la población que pudieran derivarse del mismo y las medidas de mitigación y los planes de gestión social correspondientes.

“**Exploración**” significa la actividad o conjunto de actividades que se valen de métodos directos, incluyendo la perforación de Pozos, encaminadas a la identificación, descubrimiento y Evaluación de Hidrocarburos en el Subsuelo.

“**Extracción**” significa la actividad o conjunto de actividades destinadas a la producción de Hidrocarburos, incluyendo la perforación de Pozos de producción, la inyección y la estimulación de yacimientos, la Recuperación Avanzada, la Recolección, el acondicionamiento y separación de Hidrocarburos, la eliminación de agua y sedimentos, dentro del Área Contractual, así como la construcción, localización, operación, uso, Abandono y desmantelamiento de instalaciones para la producción.

“**Fecha Efectiva**” significa la fecha de firma del presente Contrato.

“**Fideicomiso de Abandono**” tendrá el significado previsto en la Cláusula 17.3.

“**Filial**” significa, en relación con cualquier Persona, cualquier otra Persona que la Controle directa o indirectamente, que esté Controlada por dicha Persona o que se encuentre bajo el Control común de dicha Persona.

“**Fondo**” significa el Fondo Mexicano del Petróleo para la Estabilización y el Desarrollo.

“**Garante**” significa la empresa matriz en última instancia del Contratista o la empresa que ejerza Control sobre el Contratista o que se encuentre bajo el Control común de la Persona que ejerza el Control sobre el Contratista, quien celebrará la Garantía Corporativa simultáneamente con la suscripción del presente Contrato previa aprobación de la CNLI.

“**Garantía Corporativa**” significa la garantía que se ejercerá en última instancia para exigir el cumplimiento puntual y oportuno de todas y cada una de las obligaciones del Contratista en virtud de este Contrato que no hayan sido pagadas y/o cumplidas en su totalidad por el Contratista, según corresponda, previa ejecución de las Garantías de Cumplimiento, o en su



A handwritten signature in black ink, located at the bottom right of the page. The signature appears to be 'J. Z.' with a stylized flourish above it.

caso, posterior a la ejecución de las pólizas de seguros a las que hace referencia la Cláusula 19. La Garantía Corporativa será celebrada por el Garante de conformidad con lo establecido en la Cláusula 16.2 y el modelo del Anexo 2.

“**Garantía de Cumplimiento**” significa, conjunta o separadamente, según el contexto lo requiera, la Garantía de Cumplimiento Inicial y la Garantía del Período Adicional.

“**Garantía de Cumplimiento Inicial**” tendrá el significado establecido en la Cláusula 16.1.

“**Garantía del Período Adicional**” tendrá el significado establecido en la Cláusula 16.1.

“**Gas Natural**” significa la mezcla de gases que se obtiene de la Extracción o del procesamiento industrial y que es constituida principalmente por metano y que usualmente contiene etano, propano y butanos, así como dióxido de carbono, nitrógeno y ácido sulfhídrico, entre otros. Puede ser Gas Natural Asociado y Gas Natural No Asociado.

“**Gas Natural Asociado**” significa el Gas Natural disuelto en el Petróleo de un yacimiento, bajo las condiciones de presión y de temperatura originales.

“**Gas Natural No Asociado**” significa el Gas Natural que se encuentra en yacimientos que no contienen Petróleo a las condiciones de presión y temperatura originales.

“**Hidrocarburos**” significa Petróleo, Gas Natural, Condensados, líquidos del Gas Natural e hidratos de metano.

“**Hidrocarburos de Autoconsumo**” significa los Hidrocarburos utilizados como combustible en las Actividades Petroleras, o quemados, venteados o reinyectados al yacimiento pero sólo en la manera y en las cantidades aprobadas de conformidad con la Normatividad Aplicable.

“**Hidrocarburos en el Subsuelo**” significa los recursos totales o cantidades totales de Hidrocarburos con potencial de ser extraídos que se estima existen originalmente en acumulaciones de ocurrencia natural, antes de iniciar su producción, así como aquellas cantidades estimadas en acumulaciones aún por descubrir.

“**Hidrocarburos Netos**” significa los Hidrocarburos Producidos menos los Hidrocarburos de Autoconsumo medidos en los Puntos de Medición en condiciones comercialmente aceptables en cuanto a contenido de azufre, agua y otros elementos de conformidad con la Normatividad Aplicable y las Mejores Prácticas de la Industria, los cuales serán auditados y supervisados por la CNH.

“**Hidrocarburos Producidos**” significa el volumen total de Hidrocarburos extraídos por el Contratista del Área Contractual.



Handwritten signatures and initials in the bottom right corner, including a large 'S' and a '3'.

“**Incremento en el Programa Mínimo**” significa las Unidades de Trabajo adicionales a las que hace referencia el Anexo 6 que el Contratista se comprometió a realizar a través del incremento porcentual en el Programa Mínimo de Trabajo como parte de la propuesta económica por la que se adjudicó el presente Contrato.

“**Información Técnica**” significa todos los datos e información obtenidos como resultado de las Actividades Petroleras, lo cual incluirá, de forma enunciativa mas no limitativa: información geológica, geofísica, geoquímica, de ingeniería, registros de bitácora de Pozos, reportes de avance, Documentos Técnicos, y cualquier información relacionada con la terminación, producción, mantenimiento o conducción de las Actividades Petroleras.

“**Instalaciones de Comercialización**” significa la infraestructura y equipos necesarios para transportar, comprimir, almacenar o distribuir los Hidrocarburos después de los Puntos de Medición, incluyendo todos los ductos para Petróleo, Condensados y Gas Natural, bombas, compresores, medidores e instalaciones adicionales de Almacenamiento necesarias para transportar los Hidrocarburos del Punto de Medición al punto de venta o a la entrada de un sistema de entrega.

“**Instalaciones de Recolección**” significa todas las instalaciones y equipos necesarios para pruebas y separación de producción, tanques de Almacenamiento, compresores, ductos, bombas y cualquier otro equipo necesario para la Recolección de Hidrocarburos.

“**Inventario de Activos**” significa el inventario de Pozos y Materiales descrito en el Anexo 5.

“**Ley de Hidrocarburos**” significa la Ley de Hidrocarburos publicada en el Diario Oficial de la Federación el 11 de agosto de 2014, incluyendo sus reformas y adiciones.

“**Ley de Ingresos sobre Hidrocarburos**” significa la Ley de Ingresos sobre Hidrocarburos publicada en el Diario Oficial de la Federación el 11 de agosto de 2014, incluyendo sus reformas y adiciones.

“**Licitación**” significa la licitación pública internacional CNH-R01-L03/2015.

“**Línea Base Ambiental**” significa las condiciones ambientales en las que se encuentran los hábitats, ecosistemas, elementos y recursos naturales, así como las relaciones de interacción y los servicios ambientales, existentes en el Área Contractual al momento en que se elabora el estudio para su determinación.

“**Línea Base Social**” significa la medición inicial de los indicadores socioeconómicos y socioculturales que podrían modificarse por las actividades realizadas en el Área Contractual.

“**Materiales**” significa todas las maquinarias, herramientas, equipos, artículos, suministros, tuberías, plataformas de perforación o producción, artefactos navales, plantas, infraestructura y otras instalaciones adquiridas, suministradas, arrendadas o poseídas de cualquier



Handwritten signatures in black ink, including a large stylized signature at the top and a smaller one below it.

otra forma para su utilización en las Actividades Petroleras, incluyendo las Instalaciones de Recolección.

“**Materiales Muebles**” significa aquellos Materiales que pueden trasladarse de un lugar a otro por sí mismos o como producto de una fuerza exterior.

“**Mecanismo de Ajuste**” significa el mecanismo establecido en el Anexo 3 que modifica los parámetros que determinan la Contraprestación del Estado.

“**Mejores Prácticas de la Industria**” significan las mejores prácticas, métodos, estándares y procedimientos generalmente aceptados y acatados por operadores expertos, prudentes y diligentes, con experiencia en materia de Evaluación, desarrollo, Extracción de Hidrocarburos y Abandono, los cuales, en el ejercicio de un criterio razonable y a la luz de los hechos conocidos al momento de tomar una decisión, se consideraría que obtendrían los resultados planeados e incrementarían los beneficios económicos de la Extracción de los Hidrocarburos dentro del Área Contractual, maximizando el factor de recuperación de los Hidrocarburos a lo largo de toda la vida de los yacimientos sin causarles una reducción excesiva de presión o de energía.

“**Mes**” significa un mes calendario.

“**Metodología**” significa la metodología establecida por la Secretaría de Economía para medir el contenido nacional en Asignaciones y Contratos para la Exploración y Extracción conforme al artículo 46 de la Ley de Hidrocarburos.

“**Normatividad Aplicable**” significa todas las leyes, reglamentos, disposiciones administrativas de carácter general, decretos, órdenes administrativas, sentencias judiciales y demás normas o decisiones de cualquier tipo expedidas por cualquier Autoridad Gubernamental y que se encuentren en vigor en el momento que se trate.

“**Notificación de Continuación de Actividades**” tendrá el significado previsto en la Cláusula 5.2.

“**Obligaciones de Carácter Fiscal**” significa todos y cada uno de los impuestos, contribuciones, derechos, aprovechamientos, aranceles y retenciones de cualquier naturaleza, federales, estatales o municipales, así como todos y cada uno de los accesorios, recargos, actualizaciones y multas, cobrados o determinados en cualquier momento por cualquier Autoridad Gubernamental.

“**Obstáculos a la Continuación de la Perforación**” se refiere a casos en los que antes de alcanzar la profundidad objetivo para cualquier Pozo: (i) se encuentre una formación geológica más antigua que la formación más profunda que se haya planteado como objetivo; (ii) se determine que continuar perforando presenta un peligro, incluyendo peligros asociados a una presión anormalmente alta, o derive en pérdidas excesivas de fluidos de perforación; (iii) se encuentre una formación impenetrable que impida alcanzar la profundidad planeada, o (iv) se encuentre con una formación geológica con presencia de Hidrocarburos que deba ser protegida de acuerdo a las Mejores Prácticas de la Industria.



Handwritten signatures and initials in the bottom right corner, including a large 'M' and a '3'.

“Partes” significa el Estado (por conducto de la CNH) y el Contratista.

“Período” significa un Mes, en el entendido que cuando las Actividades Petroleras se realicen en un período que no comprenda un Mes completo, el Período será el número de Días que efectivamente operó el Contrato.

“Período Adicional de Evaluación” significa el período de un (1) Año comenzando en la fecha de terminación del Período Inicial de Evaluación que la CNH puede otorgar al Contratista para continuar llevando a cabo actividades de Evaluación en el Área Contractual, de conformidad con lo establecido en la Cláusula 4.3.

“Período de Evaluación” significa el período concedido al Contratista para realizar actividades de Evaluación y que se compone del Período Inicial de Evaluación y del Período Adicional de Evaluación (de haberlo).

“Período de Desarrollo” significa el período que inicia con la aprobación del Plan de Desarrollo y que concluye con la terminación del presente Contrato por cualquier motivo o por la rescisión administrativa o contractual.

“Período Inicial de Evaluación” significa el período de doce (12) Meses que inicia con la Fecha Efectiva durante el cual el Contratista deberá realizar cuando menos las Unidades de Trabajo correspondientes de conformidad con la Cláusula 4.

“Persona” significa cualquier persona física o moral de cualquier tipo, incluyendo cualquier sociedad, asociación, fideicomiso, co-inversión, gobierno o cualquier organismo o agencia perteneciente a éste.

“Petróleo” significa la mezcla de carburos de hidrógeno que existe en fase líquida en los yacimientos y permanece así en condiciones originales de presión y temperatura, y que puede incluir pequeñas cantidades de sustancias que no son carburos de hidrógeno.

“Plan de Desarrollo” significa el plan de desarrollo óptimo para la Extracción que contenga un programa de tiempos que especifica las Actividades Petroleras en el Área Contractual, para lograr la Producción Comercial Regular o incrementar la producción de Hidrocarburos, incluyendo cualquier programa de Recuperación Avanzada.

“Plan de Evaluación” significa un programa que especifica las actividades de Evaluación a realizarse en el Área Contractual, mismo que deberá cumplir, cuando menos, con el Programa Mínimo de Trabajo y el Incremento en el Programa Mínimo.

“Plan Provisional” tendrá el significado previsto en la Cláusula 5.1.

“Pozo” significa cualquier apertura efectuada en el suelo mediante perforación o cualquier otra forma con el propósito de descubrir, evaluar o extraer Hidrocarburos o de inyectar cualquier sustancia u obtener datos relacionados con el yacimiento.



Handwritten signature and the number '3' in the bottom right corner.

“**Precio Contractual**” significa el valor monetario en Dólares que se asigne por unidad de medida a cada Hidrocarburo conforme lo dispuesto en el Anexo 3.

“**Primer Plazo Adicional**” tendrá el significado previsto en la Cláusula 3.2 (a).

“**Procedimientos de Contabilidad**” significa los procedimientos de contabilidad y de registro de Costos que se adjuntan al presente Contrato como Anexo 4.

“**Producción Comercial Regular**” significa la producción regular sostenida de cualquier Campo con el objeto de hacer uso comercial de dicha producción.

“**Programa Mínimo de Trabajo**” significa las Unidades de Trabajo a que se hace referencia en el Anexo 6, las cuales el Contratista deberá llevar a cabo durante el Período de Evaluación, en el entendido que el Programa Mínimo de Trabajo es solamente un programa de trabajo mínimo y que el Contratista puede llevar a cabo actividades de Evaluación adicionales durante el Período de Evaluación.

“**Puntos de Medición**” significa los lugares propuestos por el Contratista y aprobados por la CNH, o en su caso, determinados por la CNH ya sea dentro o fuera del Área Contractual, en los que se medirán, verificarán y entregarán los Hidrocarburos Netos, según lo establece el presente Contrato y la Normatividad Aplicable.

“**Recolección**” significa el acopio de los Hidrocarburos de cada Pozo del yacimiento una vez que han sido extraídos del subsuelo, mediante un sistema de líneas de descarga que van desde el cabezal de los Pozos hasta las primeras baterías de separación o, en su caso, hasta los sistemas de transporte.

“**Recuperación Avanzada**” significa los procesos de recuperación secundaria o terciaria consistentes con las Mejores Prácticas de la Industria para permitir una mayor recuperación de Hidrocarburos en el Área Contractual, incluyendo, sin limitación, el incremento en la presión del yacimiento y/o reducción de la viscosidad de los Hidrocarburos.

“**Regalía**” significa la parte de la Contraprestación del Estado determinada en función del Valor Contractual de los Hidrocarburos, según lo establecido en el Anexo 3.

“**Reglamento CNUDMI**” significa el Reglamento de Conciliación o Reglamento de Arbitraje de la Comisión de las Naciones Unidas para el Derecho Mercantil Internacional, según corresponda.

“**Reglas de Mercado**” significa el principio de competencia bajo el cual las partes involucradas en una transacción son independientes y participan en igualdad de condiciones por interés propio.

“**Reservas**” significa el volumen de Hidrocarburos en el Subsuelo calculado a una fecha dada a condiciones atmosféricas, que se estima será producido técnica y económicamente, bajo el régimen fiscal aplicable, con cualquiera de los métodos y sistemas de Extracción aplicables a la fecha de Evaluación.



Handwritten signatures and initials in the bottom right corner, including a large 'S', a signature, and the number '3'.

“**Secretaría de Hacienda**” significa la Secretaría de Hacienda y Crédito Público.

“**Segundo Plazo Adicional**” tendrá el significado previsto en la Cláusula 3.2 (b).

“**Sistema de Administración**” significa el conjunto integral de elementos interrelacionados y documentados cuyo propósito es la prevención, control y mejora del desempeño de una instalación o conjunto de ellas en materia de seguridad industrial, seguridad operativa y de protección al medio ambiente.

“**Subcontratistas**” significa aquellas Personas que lleven a cabo las Actividades Petroleras a solicitud del Contratista, conforme a la Cláusula 18.2.

“**Subproductos**” significa aquellos elementos o componentes distintos a los Hidrocarburos, tal como el azufre o cualquier otro mineral o sustancia contenidos en el Petróleo o Gas Natural que a su vez puedan ser separados de los Hidrocarburos.

“**Trimestre**” significa cualquier período de tres (3) Meses consecutivos que comience el 1º de enero, 1º de abril, 1º de julio o 1º de octubre de cualquier Año.

“**Unidad de Trabajo**” se refiere a la magnitud unitaria utilizada como referencia para establecer y evaluar el cumplimiento de las actividades del Programa Mínimo de Trabajo, conforme a lo previsto en el Anexo 6.

“**Valor Contractual de los Condensados**” significa el resultado de multiplicar, en el Período que se trate: (i) el Precio Contractual de los Condensados, por (ii) el volumen de los Condensados medido en Barriles en los Puntos de Medición, determinado conforme a lo previsto en el Anexo 3.

“**Valor Contractual de los Hidrocarburos**” significa la suma del Valor Contractual del Petróleo, el Valor Contractual del Gas Natural y el Valor Contractual de los Condensados, determinado conforme a lo previsto en el Anexo 3.

“**Valor Contractual del Gas Natural**” significa el resultado de multiplicar, en el Período que se trate: (i) el Precio Contractual del Gas Natural, por (ii) el volumen medido en millones de BTU de Gas Natural en los Puntos de Medición, determinado conforme a lo previsto en el Anexo 3.

“**Valor Contractual del Petróleo**” significa el resultado de multiplicar, en el Período que se trate: (i) el Precio Contractual del Petróleo, por (ii) el volumen de Petróleo medido en Barriles en los Puntos de Medición, determinado conforme a lo previsto en el Anexo 3.

1.2 Singular y Plural. Los términos definidos en la Cláusula 1.1 podrán ser utilizados en el presente Contrato tanto en singular como en plural.

1.3 Encabezados y Referencias. Los encabezados de las Cláusulas del presente Contrato han sido insertados únicamente por conveniencia y no afectarán en forma alguna la interpretación del mismo. Toda referencia en el presente Contrato a “Cláusulas” o “Anexos” se



Handwritten signature and initials in the bottom right corner of the page.

entenderá como referencia a las Cláusulas y Anexos del presente Contrato, salvo que se indique lo contrario.

CLÁUSULA 2. OBJETO DEL CONTRATO

2.1 Modalidad Licencia. El objeto del presente Contrato es la realización de las Actividades Petroleras, bajo la modalidad de contratación de licencia en virtud de lo cual se otorga al Contratista el derecho de extraer a su exclusivo costo y riesgo los Hidrocarburos propiedad del Estado en el Área Contractual, de conformidad con la Normatividad Aplicable, las Mejores Prácticas de la Industria y los términos y condiciones del presente Contrato. El Contratista tendrá derecho a la transmisión onerosa de los Hidrocarburos Producidos, siempre que, conforme a los términos del Contrato, se encuentre al corriente en el pago de las Contraprestaciones del Estado señaladas en la Cláusula 15.2.

El Contratista será el único responsable y cubrirá todos los Costos y proveerá todo el personal, tecnología, Materiales y financiamiento necesarios para la realización de las Actividades Petroleras. El Contratista tendrá el derecho exclusivo de conducir las Actividades Petroleras en el Área Contractual, sujeto a lo establecido en el presente Contrato y en la Normatividad Aplicable. La CNH no hace ninguna declaración ni garantía de ningún tipo respecto al Área Contractual y el Contratista reconoce que no ha recibido ninguna garantía por parte de ninguna Autoridad Gubernamental que los Hidrocarburos que se encuentren en el Área Contractual serán comercialmente explotables ni que recibirá Hidrocarburos en volúmenes suficientes para cubrir los Costos en que incurra durante la realización de las Actividades Petroleras.

2.2 No Otorgamiento de Derechos de Propiedad. Este Contrato no confiere al Contratista derecho de propiedad alguno sobre los Hidrocarburos en el Subsuelo, los cuales son y permanecerán en todo momento propiedad de la Nación. Asimismo, en ningún caso recursos minerales distintos a Hidrocarburos existentes en el Área Contractual (sean o no descubiertos por el Contratista) serán propiedad del Contratista y éste no tendrá derecho en virtud de este Contrato a explotar o utilizar dichos recursos. En caso que durante la conducción de Actividades Petroleras el Contratista descubra en el Área Contractual recursos minerales distintos a Hidrocarburos, deberá notificarlo a la CNH dentro de los quince (15) Días siguientes de ese descubrimiento. Nada de lo establecido en este Contrato limita el derecho de la Nación de conceder a un tercero cualquier tipo de concesión, licencia, contrato o cualquier otro instrumento jurídico para la explotación de los recursos minerales distintos a Hidrocarburos de conformidad con la Normatividad Aplicable. El Contratista deberá dar acceso al Área Contractual a cualquier Persona que reciba cualquier concesión, licencia o contrato para explotar o utilizar recursos distintos a Hidrocarburos en el Área Contractual, en los términos previstos por la Normatividad Aplicable.

2.3 Reporte Contable de Beneficios. Sin perjuicio de lo establecido en la Cláusula 2.2, el Contratista podrá reportar para efectos contables y financieros el presente Contrato y los beneficios esperados del mismo en términos de la Normatividad Aplicable.



[Handwritten signatures and initials]

CLÁUSULA 3.
PLAZO DEL CONTRATO

3.1 Plazo. Este Contrato entrará en vigor en la Fecha Efectiva. Sujeto a los demás términos y condiciones del presente Contrato, la duración del presente Contrato será de veinticinco (25) Años a partir de la Fecha Efectiva, en el entendido que continuarán vigentes las disposiciones que por su naturaleza tengan que ser cumplidas después de la terminación del presente Contrato, incluyendo, sin limitar, las relativas al Abandono, a la indemnización y a la seguridad industrial, seguridad operativa y protección al medio ambiente.

3.2 Prórroga. En caso que el Contratista esté al corriente con sus obligaciones conforme al presente Contrato, el Contratista podrá solicitar a la CNH:

(a) A partir del vigésimo aniversario de la Fecha Efectiva, una prórroga del presente Contrato por un período adicional de cinco (5) Años (el “Primer Plazo Adicional”) siempre que se comprometa a mantener la Producción Comercial Regular en el Área Contractual, en el entendido de que el Contratista deberá presentar dicha solicitud cuando menos dieciocho (18) Meses antes de la fecha de terminación del plazo original del presente Contrato;

(b) Durante el Primer Plazo Adicional (de haberlo), una segunda prórroga del presente Contrato por otro período adicional de cinco (5) Años (el “Segundo Plazo Adicional”), siempre que se comprometa a mantener la Producción Comercial Regular, en el entendido de que el Contratista deberá presentar dicha solicitud cuando menos dieciocho (18) Meses antes de la fecha de terminación del Primer Plazo Adicional.

Junto con las solicitudes del Primer Plazo Adicional y Segundo Plazo Adicional, el Contratista deberá entregar a la CNH una propuesta de modificación a los Planes de Desarrollo aplicables que incluirá el proyecto para el Sistema de Administración y que considere el grado de madurez de los yacimientos. La CNH revisará las solicitudes de prórroga y resolverá, si se aceptan o no las propuestas de prórroga del Contratista y, en su caso, bajo qué condiciones técnicas y económicas. En caso que la CNH autorice las prórrogas y el Contratista acepte las condiciones técnicas y económicas de las mismas, las Partes modificarán por escrito los términos del presente Contrato para reflejar tales condiciones.

3.3 Etapa de Transición de Arranque. A partir de la Fecha Efectiva, iniciará una etapa que tendrá una duración de hasta noventa (90) Días en la cual se llevará a cabo la entrega del Área Contractual al Contratista por parte de la CNH o de un tercero designado para tal efecto y que se conducirá conforme a lo siguiente:

(a) La CNH proporcionará al Contratista la información que tenga disponible a la Fecha Efectiva respecto de los Pozos y Materiales, incluyendo el Inventario de Activos, las autorizaciones ambientales, así como la información relativa a los impactos sociales en el Área Contractual;

(b) El Contratista estará obligado a documentar la existencia y estado de integridad de los Pozos y Materiales. El Estado vigilará que el contratista o asignatario que



[Handwritten signature and initials]

estuviera a cargo del Área Contractual con anterioridad a la Fecha Efectiva lleve a cabo las actividades de Abandono de Pozos y Materiales que no sean útiles para las Actividades Petroleras;

(c) El Contratista deberá iniciar la Evaluación de Impacto Social que deberá conducirse conforme a lo previsto en la Ley de Hidrocarburos y la Normatividad Aplicable, la cual deberá permitir la identificación, caracterización y predicción de impactos sociales, con la finalidad de establecer la Línea Base Social previo al inicio de las Actividades Petroleras. El Estado vigilará que el contratista o asignatario que estuviera a cargo del Área Contractual con anterioridad a la Fecha Efectiva asuma los pasivos sociales que se identifiquen derivados de la conducción de aquellas actividades petroleras realizadas con anterioridad a la Fecha Efectiva;

(d) El Contratista deberá iniciar los estudios que permitan establecer la Línea Base Ambiental de acuerdo con los requerimientos que proporcione la Agencia al Contratista, previo al inicio de las Actividades Petroleras, con la finalidad de identificar los Daños Ambientales y Daños Preexistentes. El Estado vigilará que el contratista o asignatario que estuviera a cargo del Área Contractual con anterioridad a la Fecha Efectiva asuma la responsabilidad y los gastos relacionados con la restauración y compensación de los Daños Ambientales y la caracterización y remediación de los Daños Preexistentes;

(e) La CNH tendrá la facultad de acompañar al Contratista durante la Etapa de Transición de Arranque directamente o a través del tercero designado a efecto de revisar y validar que las actividades correspondientes sean realizadas de acuerdo con las Mejores Prácticas de la Industria y de conformidad con la Normatividad Aplicable;

(f) El Contratista asumirá total responsabilidad sobre el Área Contractual sobre los Pozos y Materiales que en ella se encuentren, los pasivos sociales y Daños Preexistentes, de conformidad con los plazos previstos en este Contrato y en la Normatividad Aplicable, y

(g) Una vez asumida la responsabilidad del Área Contractual solamente procederán los Daños Ambientales y Daños Preexistentes si éstos fueron determinados en la Línea Base Ambiental de conformidad con lo establecido en la Cláusula 13.4. Sin perjuicio de lo anterior, el Contratista será responsable de cualquier Daño Ambiental ocasionado durante la realización de las Actividades Petroleras.

La Etapa de Transición de Arranque se llevará a cabo de conformidad con la Normatividad Aplicable.

3.4 Renuncia del Contratista. Sin perjuicio de lo previsto por la Cláusula 17, el Contratista podrá en cualquier momento renunciar a la totalidad o una(s) parte(s) del Área Contractual, y con ello dar por terminado este Contrato en relación con la(s) parte(s) del Área Contractual en cuestión, mediante la entrega a la CNH de una notificación irrevocable por escrito con por lo menos tres (3) Meses de anticipación a la fecha efectiva de dicha renuncia. Dicha renuncia no afectará las obligaciones del Contratista relacionadas con: (i) la terminación del Programa Mínimo de Trabajo y el Incremento en el Programa Mínimo y, en su caso, el pago de las penas convencionales correspondientes; (ii) el Abandono y la entrega del área de acuerdo con lo establecido en la Cláusula 17, y (iii) la renuncia y devolución del Área Contractual de acuerdo



Handwritten signatures and initials in black ink, located at the bottom right of the page. There are several distinct marks, including what appears to be a signature and some initials.

con lo establecido en la Cláusula 6. En caso de la terminación anticipada del presente Contrato por parte del Contratista conforme a esta Cláusula 3.4, éste no tendrá derecho a recibir indemnización alguna.

CLÁUSULA 4. EVALUACIÓN

4.1 Plan de Evaluación. Dentro de los ciento veinte (120) Días siguientes a la Fecha Efectiva, el Contratista deberá presentar a la CNH para su aprobación un Plan de Evaluación. El Plan de Evaluación podrá cubrir la totalidad o una parte del Área Contractual y deberá contener lo previsto en el Anexo 7 (incluyendo el Sistema de Administración).

La CNH resolverá sobre la propuesta de Plan de Evaluación en un plazo que no excederá los ciento veinte (120) Días a partir de que reciba la información necesaria en los términos de la Normatividad Aplicable. La CNH no podrá negar su aprobación sin causa justificada.

Sin menoscabo de la facultad de aprobar el Plan de Evaluación dentro del plazo previsto en esta Cláusula 4.1, la CNH podrá emitir observaciones relativas a dicho Plan de Evaluación, cuando éste no se elabore de conformidad con las Mejores Prácticas de la Industria para la evaluación del potencial de Hidrocarburos, incluyendo estándares en seguridad industrial, seguridad operativa, protección ambiental y de salud en el trabajo. El Contratista será quien proponga las soluciones operativas y los ajustes correspondientes al Plan de Evaluación para atender las observaciones de la CNH. La CNH y el Contratista podrán celebrar audiencias o comparecencias para aclarar de buena fe cualquier diferencia técnica que exista al respecto de las observaciones al Plan de Evaluación, de conformidad con las Mejores Prácticas de la Industria y la Normatividad Aplicable.

4.2 Período Inicial de Evaluación. El Período de Evaluación iniciará con la Fecha Efectiva y tendrá una duración de hasta un (1) Año a partir de la aprobación del Plan de Evaluación. El Contratista estará obligado a concluir, al menos, el Programa Mínimo de Trabajo durante el Período Inicial de Evaluación. El Contratista podrá llevar a cabo en el Período Inicial de Evaluación la totalidad o una parte de las Actividades Petroleras contempladas en el Incremento en el Programa Mínimo, o en su caso, realizarlas en el Período Adicional de Evaluación. Asimismo, podrá llevar a cabo Unidades de Trabajo adicionales en términos del Plan de Evaluación aprobado por la CNH, mismas que serían acreditadas en caso que la CNH otorgue el Período Adicional de Evaluación de conformidad con lo previsto en la Cláusula 4.3.

4.3 Período Adicional de Evaluación. Sujeto a lo establecido en esta Cláusula 4.3, el Contratista podrá solicitar a la CNH, mediante notificación por escrito realizada con cuando menos cuarenta y cinco (45) Días de anticipación a la terminación del Período Inicial de Evaluación, la ampliación del Período de Evaluación por hasta un (1) Año más contado a partir de la terminación del Período Inicial de Evaluación. El Contratista solamente podrá solicitar dicha ampliación en caso que: (i) se comprometa a cumplir con el Programa Mínimo de Trabajo o el Incremento en el Programa Mínimo no realizado durante el Período Inicial de Evaluación, y (ii) se comprometa a ejecutar adicionalmente al menos las Unidades de Trabajo equivalentes a un Pozo de conformidad con el Anexo 6. La CNH aprobará dicha ampliación en caso que se cumplan con



[Handwritten signatures and initials]

las dos (2) condiciones antes mencionadas, reciba la Garantía del Período Adicional dentro de los siguientes diez (10) Días Hábiles a que la CNH apruebe la ampliación, y el Contratista esté al corriente con todas sus demás obligaciones conforme al presente Contrato.

En caso que durante el Período Inicial de Evaluación, el Contratista haya llevado a cabo Unidades de Trabajo adicionales a las establecidas en el Programa Mínimo de Trabajo y el Incremento en el Programa Mínimo, el Contratista podrá solicitar la acreditación de dichas Unidades de Trabajo adicionales con el propósito de que se consideren como parte del compromiso del Período Adicional de Evaluación. Dicha solicitud deberá incluirse en la solicitud de ampliación del Período de Evaluación, conforme a lo previsto en esta Cláusula 4.3.

4.4 Retraso en la Presentación del Plan de Evaluación. En caso que el Contratista presente para la aprobación de la CNH el Plan de Evaluación o el Plan de Desarrollo transcurrido el plazo establecido para su presentación sin causa justificada, el Contratista deberá pagar al Fondo una pena convencional por Día de retraso equivalente a diez mil (10,000) Dólares.

4.5 Incumplimiento del Programa Mínimo de Trabajo o de los Compromisos Adicionales. En caso de incumplimiento del Programa Mínimo de Trabajo, del Incremento en el Programa Mínimo o de los compromisos adicionales que se adquirieron para el Período Adicional de Evaluación, el Contratista deberá pagar al Fondo, en representación de la Nación como penas convencionales:

(a) El monto necesario para llevar a cabo las Unidades de Trabajo no ejecutadas del Programa Mínimo de Trabajo al término del Período Inicial de Evaluación, así como las Unidades de Trabajo no ejecutadas del Incremento en el Programa Mínimo en caso que al Contratista no se le haya otorgado el Período Adicional de Evaluación al término del Período Inicial de Evaluación de conformidad con lo establecido en esta Cláusula 4, calculado de conformidad con lo establecido en la Cláusula 16.1 y en el Anexo 6, hasta por el monto de la Garantía de Cumplimiento Inicial.

(b) El monto necesario para llevar a cabo las Unidades de Trabajo que el Contratista se comprometió a realizar durante el Período Adicional de Evaluación conforme a la Cláusula 4.3 y que no haya llevado a cabo al término del Período Adicional de Evaluación, calculado de conformidad con lo establecido en la Cláusula 16.1 y en el Anexo 6, hasta por el monto de la Garantía del Período Adicional.

(c) En caso que el Contratista renuncie a la totalidad del Área Contractual conforme a la Cláusula 3.4, se considerará que la fecha de la renuncia corresponderá al término del Período Inicial de Evaluación o Período Adicional de Evaluación, según sea el caso, y se aplicarán las penas convencionales que correspondan conforme a los incisos (a) y (b) de esta Cláusula 4.5.

Emitida una resolución por parte de la CNH que determine las penas convencionales por el incumplimiento a que se refiere esta Cláusula 4.5, dicha resolución será notificada por escrito al Contratista dentro de los tres (3) Días Hábiles siguientes a la emisión de



la misma. Dicha notificación deberá cumplir con lo establecido en la presente Cláusula y con la Cláusula 29 de este Contrato, pudiendo comprobar su entrega mediante el acta de notificación o acuse de recibo. El Contratista acepta que al recibir la notificación a que se refiere este inciso, se obliga a efectuar el pago de la pena convencional correspondiente dentro del plazo señalado en la misma.

La notificación deberá indicar el plazo de quince (15) Días para que el Contratista efectúe el pago por las penas convencionales que se determinen; el monto determinado; el número de cuenta a la cual el Contratista deberá transferir por medios electrónicos dicho monto, así como indicar el concepto que el Contratista deberá de referir al efectuar la transferencia, mismo que será: "Pago de Penalización por Incumplimiento Contractual".

La notificación antes descrita podrá efectuarse por personal acreditado de la CNII, por correo certificado o mensajería en el domicilio del Operador indicado en la Cláusula 29 del presente Contrato. En el caso que la notificación se realice por personal acreditado de la CNH, se solicitará la presencia del representante legal. En cualquiera de las opciones antes descritas, se deberá entregar la siguiente documentación: la notificación; copia de la resolución que determine el pago de las penas convencionales derivadas del incumplimiento de las obligaciones contenidas en esta Cláusula 4.5, la cual deberá estar firmada por personal acreditado de la CNH, y copia del reporte semestral en el cual se verifique el cumplimiento de las Unidades de Trabajo, conforme al Anexo 6 del presente Contrato que emita la CNH.

En caso que la notificación se realice de manera personal, la misma deberá señalar: fecha y hora en que se efectúe la notificación; el nombre del representante legal y su firma, o el nombre y firma de la persona con quien se entienda la diligencia. Si éste se niega a recibir dicha notificación, se hará constar en el acta de notificación, sin que ello afecte su validez.

En caso que la notificación se entregue de acuerdo a las opciones antes indicadas, se podrá comprobar su entrega mediante el acta de notificación o acuse de recibo.

Para comprobar el debido cumplimiento del pago de las penas convencionales, el Fondo, a solicitud de la CNII, emitirá el documento en el que se haga constar la recepción o no del pago derivado de las penas convencionales en el plazo señalado en la notificación.

(d) La CNII podrá hacer efectiva la Garantía de Cumplimiento a fin de cobrar cualquier pena convencional en los montos que correspondan en caso que el Contratista no pague al Fondo dichos valores dentro del plazo señalado en la notificación.

Sin perjuicio de lo establecido en el presente Contrato, una vez que el Contratista realice el pago de los montos descritos en los incisos (a) y (b), o en el caso que se haga efectiva la Garantía de Cumplimiento de conformidad con el inciso (d) de esta Cláusula 4.5, se considerará que el Contratista ha subsanado el incumplimiento del Programa Mínimo de Trabajo, del Incremento en el Programa Mínimo o de los compromisos adicionales que se adquirieron para el Período Adicional de Evaluación.

En caso que exista alguna discrepancia, el Contratista podrá acreditar el pago de la pena convencional que se le hubiere notificado, mediante la presentación del comprobante emitido



Handwritten signature and the number 3.

por la institución bancaria con la cadena digital, número de folio, o número de transferencia que permita rastrear la emisión de dicho comprobante, el mismo deberá reflejar la transacción bancaria electrónica a la cuenta indicada en la notificación señalada, y el concepto referido en el inciso (c) de esta Cláusula 4.5. El comprobante podrá estar acompañado de la impresión del estado de cuenta, el cual podrá ser testado por el Contratista respecto de los rubros que no correspondan a la operación señalada en el presente Contrato.

4.6 Pruebas de Formación. El Contratista remitirá a la CNH toda la información relevante y los estudios técnicos relativos a cualquier prueba de formación, incluyendo aquellos datos que surjan directamente de la misma en los plazos establecidos en la Normatividad Aplicable.

4.7 Hidrocarburos Extraídos Durante Pruebas. El Contratista podrá hacer uso comercial de los Hidrocarburos obtenidos en la producción de cualquier prueba para determinar las características del yacimiento. Lo anterior sin perjuicio del pago de Contraprestaciones correspondientes a dichos Hidrocarburos, de conformidad con lo establecido en el Anexo 3.

4.8 Informe de Evaluación. A más tardar treinta (30) Días contados a partir de la terminación del Período de Evaluación, el Contratista deberá entregar a la CNH un informe de todas las actividades de Evaluación llevadas a cabo durante dicho Período de Evaluación que contenga cuando menos la información a que se hace referencia en el Anexo 8.

El plazo para el envío de la Notificación de Continuación de Actividades iniciará a partir de la terminación del Período de Evaluación, de conformidad con la Cláusula 5.2.

CLÁUSULA 5. **DESARROLLO**

5.1 Plan Provisional. En caso que en el Área Contractual se encuentren Campos en producción a la fecha de adjudicación del presente Contrato, el Contratista deberá implementar, a partir de la Fecha Efectiva (el “Plan Provisional”) previamente aprobado por la CNH de conformidad con lo establecido en las Bases de Licitación que deberá: (i) incluir una propuesta de actividades que permitan dar continuidad operativa a las actividades de Extracción en dichos Campos durante el primer Año a partir de la Fecha Efectiva y (ii) definir los procedimientos de entrega y recepción de Hidrocarburos en el Área Contractual de conformidad con la Normatividad Aplicable.

5.2 Notificación de Continuación de Actividades.

(a) A más tardar treinta (30) Días después de la terminación del Período de Evaluación, el Contratista deberá informar a la CNH si desea continuar con las Actividades Petroleras en el Área de Evaluación (la “Notificación de Continuación de Actividades”).



Handwritten signatures and initials in the bottom right corner of the page.

(b) Una vez emitida la Notificación de Continuación de Actividades, el Contratista deberá presentar el Plan de Desarrollo, de conformidad con lo previsto en la Cláusula 5.3.

5.3 Plan de Desarrollo. En caso que en el Área Contractual se encuentren Campos en producción a la fecha de adjudicación del presente Contrato, el Contratista tendrá la obligación de presentar un Plan de Desarrollo dentro de los ciento veinte (120) Días siguientes a la Fecha Efectiva, para dar continuidad a las actividades de Extracción previstas en el Plan Provisional.

En caso de las Áreas de Evaluación, el Plan de Desarrollo deberá ser presentado dentro de los ciento veinte (120) Días siguientes a la Notificación de Continuación de Actividades.

El Plan de Desarrollo deberá: (i) contemplar una parte o la totalidad del Área Contractual; (ii) incluir por lo menos la información requerida conforme al Anexo 9; (iii) prever la utilización de métodos y procesos adecuados para obtener el máximo factor de recuperación final de las Reservas, de conformidad con las Mejores Prácticas de la Industria y diseñarse de tal forma que permita la optimización del beneficio económico de los Campos, evitando tasas de declinación excesivas de producción o pérdida de presión, así como (iv) contar con el programa de aprovechamiento de Gas Natural correspondiente y los mecanismos de medición de la producción de Hidrocarburos. La CNH otorgará o negará su aprobación a la propuesta de Plan de Desarrollo en un plazo que no excederá los ciento veinte (120) Días a partir de que reciba la información necesaria en los términos de la Normatividad Aplicable. En caso que la CNH no emita una resolución dentro del plazo establecido, ésta se entenderá en sentido favorable.

5.4 Observaciones al Plan de Desarrollo por Parte de la CNH. Sin menoscabo de la facultad de aprobar el Plan de Desarrollo por parte de la CNH en el plazo establecido en la Cláusula 5.3, la CNH podrá emitir observaciones a cualquier Plan de Desarrollo presentado por el Contratista, cuando determine que: (i) se modifican los sistemas de medición y/o los Puntos de Medición; (ii) se modifican los programas de aprovechamiento de Gas Natural; (iii) las Reservas de Hidrocarburos en el Área Contractual se explotarían a tasas excesivas o insuficientes; (iv) ocurriría una pérdida excesiva de presión en el yacimiento o no se alcanzaría la distancia óptima de separación entre los Pozos; (v) el proyecto del Plan de Desarrollo no sea consistente con las Mejores Prácticas de la Industria, incluyendo estándares en seguridad industrial, seguridad operativa, protección ambiental y de salud en el trabajo; (vi) el proyecto del Plan de Desarrollo no incluya un programa de cumplimiento del porcentaje de contenido nacional, así como un programa de transferencia de tecnología; (vii) el proyecto del Plan de Desarrollo incumpla con alguna otra de las disposiciones de este Contrato; (viii) se incumpliría con la Normatividad Aplicable, incluyendo estándares en seguridad industrial, seguridad operativa, protección ambiental y de salud en el trabajo; (ix) se asumiría un nivel de riesgo operativo y ambiental que no sea aceptable conforme a la Normatividad Aplicable; (x) el Sistema de Administración no es efectivo para administrar los riesgos dentro de niveles aceptables, o (xi) se incumpliría con el Sistema de Administración o se causaría un impacto adverso sobre el medio ambiente.



Handwritten signatures and initials, including a large 'X' and a signature that appears to be 'M.S.' with a '3' below it.

El Contratista será quien proponga las soluciones operativas y los ajustes correspondientes al Plan de Desarrollo para atender las observaciones de la CNH. La CNH y el Contratista podrán celebrar audiencias o comparecencias para aclarar de buena fe cualquier diferencia técnica que exista al respecto de las observaciones al Plan de Desarrollo, de conformidad con las Mejores Prácticas de la Industria y la Normatividad Aplicable. La CNH podrá consultar a la Agencia y a la Secretaría de Economía, en el ámbito de sus atribuciones.

5.5 Cumplimiento del Plan de Desarrollo y Modificaciones. El Contratista deberá desarrollar los Campos de acuerdo con el Plan de Desarrollo aprobado. El Contratista podrá proponer modificaciones al Plan de Desarrollo, en términos de lo previsto en el Anexo 9 y sujeto a la aprobación de la CNH. La CNH, podrá consultar a la Agencia y a la Secretaría de Economía, en el ámbito de sus atribuciones y resolverá sobre la propuesta de modificación en un plazo que no excederá los ciento veinte (120) Días a partir de que reciba la información necesaria en los términos de la Normatividad Aplicable.

5.6 Actividades de Exploración. Si derivado de la conducción de las Actividades Petroleras, el Contratista determina la posibilidad de realizar un descubrimiento en horizontes distintos a las áreas evaluadas, podrá presentar una solicitud a la CNH para llevar a cabo actividades de Exploración de conformidad con los términos del Contrato.

CLÁUSULA 6. DEVOLUCIÓN DEL ÁREA

6.1 Reglas de Reducción y Devolución. El Contratista deberá renunciar y devolver el cien por ciento (100%) del Área Contractual:

(a) Si no cuenta con un Plan de Desarrollo aprobado por la CNH al finalizar los plazos previstos en la Cláusula 5.3 y en la Normatividad Aplicable y

(b) Al darse por terminado el presente Contrato por cualquier motivo, incluyendo la rescisión.

6.2 No Disminución de Otras Obligaciones. Lo previsto en la Cláusula 6.1 no se entenderá como una disminución de las obligaciones del Contratista de cumplir con los compromisos de trabajo para el Período de Evaluación o con sus obligaciones respecto a las actividades de Abandono y demás previstas en el Contrato.

CLÁUSULA 7. ACTIVIDADES DE PRODUCCIÓN

7.1 Perfil de Producción. A partir del Año en que se prevea el inicio de la Producción Comercial Regular, el Contratista incluirá en sus programas de trabajo un pronóstico de producción para cada Pozo y yacimiento. Los programas de trabajo deberán contemplar la producción de Hidrocarburos a la tasa óptima de conformidad con las Mejores Prácticas de la Industria.



Two handwritten signatures in black ink, one above the other, located in the bottom right corner of the page.

7.2 Instalaciones. El Contratista estará obligado a realizar todas las actividades de construcción, instalación, reparación y reacondicionamiento de los Pozos, Instalaciones de Recolección y cualesquiera otras instalaciones necesarias para las actividades de producción, de conformidad con el Sistema de Administración. El Contratista mantendrá todos los Materiales utilizados en las Actividades Petroleras en buen estado de funcionamiento de acuerdo con el Sistema de Administración, las Mejores Prácticas de la Industria y las recomendaciones de los fabricantes de los Materiales.

CLÁUSULA 8. UNIFICACIÓN

8.1 Procedimiento de Unificación. El Contratista deberá dar aviso a la Secretaría de Energía y a la CNH en un plazo que no excederá los sesenta (60) Días Hábiles posteriores a haber reunido los elementos suficientes que permitan inferir la existencia de un yacimiento compartido. Dicho aviso deberá contener por lo menos: (i) el análisis técnico sustentado que determine la posible existencia del yacimiento compartido; (ii) las características generales de dicho yacimiento compartido; (iii) los estudios geológicos, geofísicos y demás utilizados para determinar la posible existencia de dicho yacimiento compartido, incluyendo, en su caso, la información obtenida de la perforación de Pozos mediante los cuales se determinó que el yacimiento de que se trate excede los límites del Área Contractual; (iv) una propuesta de programa de trabajo para las Actividades Petroleras previas al acuerdo de unificación entre el Contratista y el(los) tercero(s) involucrado(s), y (v) la información adicional que el Contratista considere necesaria.

Una vez recibido el aviso, se llevará a cabo lo siguiente:

(a) La CNH remitirá a la Secretaría de Energía en un plazo no mayor a cuarenta y cinco (45) Días Hábiles contados a partir de la recepción de la información correspondiente, el dictamen técnico sobre la posible existencia del yacimiento compartido.

(b) Una vez recibida la información referida en el inciso (a) anterior, la Secretaría de Energía contará con diez (10) Días Hábiles para enviar a la Secretaría de Hacienda el dictamen que al efecto elabore la CNH, y demás información que considere necesaria a efecto que emita su opinión respecto de la unificación en un plazo que no exceda los treinta (30) Días Hábiles.

(c) Una vez recibida la opinión de la Secretaría de Hacienda, la Secretaría de Energía contará con treinta (30) Días Hábiles para instruir al Contratista la unificación del yacimiento compartido y solicitará al Contratista la información referida en la Normatividad Aplicable relativa al acuerdo de unificación. El Contratista contará con ciento veinte (120) Días Hábiles para remitir dicha información.

(d) En caso que el Contratista no remita a la Secretaría de Energía la información referida en el inciso (c) anterior y demás que se prevea en la Normatividad Aplicable, la Secretaría de Energía determinará los términos y condiciones bajo los cuales se llevará a cabo



la unificación. Lo anterior, durante el siguiente Año, contado a partir de que concluya el plazo referido en el inciso (c) anterior.

Con base en el acuerdo de unificación y en la propuesta de participación en las Actividades Petroleras previas al acuerdo de unificación, según corresponda, la CNH podrá aprobar al operador designado para la realización de actividades de Evaluación y Extracción en el área del yacimiento compartido, de forma tal que las Unidades de Trabajo correspondientes al yacimiento unificado puedan distribuirse entre las partes conforme a la participación establecida en el acuerdo de unificación. Asimismo, las actividades desarrolladas para la determinación de la existencia de un yacimiento compartido serán consideradas para acreditar el cumplimiento del Programa Mínimo de Trabajo, el Incremento en el Programa Mínimo o, en su caso, los compromisos adicionales adquiridos para el Período Adicional de Evaluación.

8.2 Unificación sin Contratista o Asignatario Contiguo. De conformidad con lo previsto en la Cláusula 8.1 y en el supuesto que el yacimiento se localice parcialmente en un área en la que no se encuentre vigente una asignación o un contrato para la Exploración y Extracción, el Contratista deberá notificar a la CNH los estudios geológicos, geofísicos y demás utilizados para determinar la existencia de dicho yacimiento compartido, incluyendo, en su caso, la información obtenida de la perforación de Pozos mediante los cuales se determinó que el yacimiento de que se trate excede los límites del Área Contractual. El Contratista podrá continuar con los trabajos dentro del Área Contractual mismos que deberán estar considerados en los Planes de Evaluación y los Planes de Desarrollo aprobados por la CNH. Por su parte, la Secretaría de Energía determinará el instrumento jurídico que servirá de base para llevar a cabo las Actividades Petroleras en el área en la que no se encuentre vigente una asignación o contrato para la Exploración y Extracción. Sin perjuicio de lo anterior, el Contratista podrá someter a consideración de la Secretaría de Energía las áreas en las que se extiendan los yacimientos compartidos de conformidad con lo establecido en el artículo 29, fracción I de la Ley de Hidrocarburos. Dicha propuesta no será vinculante, ni otorgará derechos preferenciales en relación con la adjudicación de los contratos para la Exploración y Extracción que resulten.

CLÁUSULA 9. **AVANCE DE LAS ACTIVIDADES PETROLERAS**

9.1 Perforación de Pozos. Antes de iniciar la perforación de cualquier Pozo, el Contratista deberá obtener los permisos y autorizaciones que correspondan conforme a la Normatividad Aplicable. Una vez recibida la autorización para la perforación de cualquier Pozo, el Contratista estará obligado a cumplir con los términos y condiciones de la autorización y dentro de las especificaciones técnicas requeridas en el Plan de Evaluación o Plan de Desarrollo, excepto si existen Obstáculos a la Continuación de la Perforación.

9.2 Reportes de Perforación y Geofísicos.

(a) Durante la perforación de cualquier Pozo y hasta la terminación de las operaciones de perforación, el Contratista enviará a la CNH los reportes de perforación que requiera la Normatividad Aplicable. El Contratista deberá mantener un registro digital, en original y reproducible con buena calidad, de toda la información geológica y geofísica relacionada con el



Several handwritten signatures in black ink, located in the bottom right corner of the page, overlapping the footer text.

Área Contractual y deberá entregar a la CNH una copia de dicha información, incluyendo los registros de bitácora de los Pozos.

(b) A la terminación de cualquier Pozo, el Contratista deberá presentar un informe final de terminación de Pozo que contenga cuando menos la información requerida por la Normatividad Aplicable.

9.3 Programas de Trabajo Indicativos. El Contratista proporcionará a la CNH, a más tardar el primer Día Hábil del cuarto Trimestre de cada Año, programas de trabajo indicativos que deberán contener una lista detallada de las actividades que planea realizar y el tiempo estimado para cada una de estas actividades.

9.4 Informes de Avance. El Contratista proporcionará a la CNH, dentro de los diez (10) Días Hábiles siguientes al final de cada Trimestre, un informe detallado de avance que muestre el progreso de las Actividades Petroleras durante el Trimestre inmediato anterior que deberá incluir lo siguiente:

(a) Un informe del desempeño en materia de seguridad industrial, seguridad operativa, protección ambiental y salud en el trabajo, con base en los indicadores del Sistema de Administración y aquéllos que determine la Agencia y

(b) Un informe que resuma el cumplimiento del Contratista y de los Subcontratistas con relación a los procedimientos de confiabilidad operativa, así como el desempeño de seguridad industrial, seguridad operativa y protección al medio ambiente de conformidad con el Sistema de Administración.

9.5 Actividades Exentas de Aprobación. Salvo por lo previsto en la Normatividad Aplicable, una vez aprobado el Plan de Evaluación o el Plan de Desarrollo, el Contratista no tendrá que obtener la aprobación particular de la CNH de los detalles del diseño, ingeniería y construcción de las instalaciones contemplados, ni el detalle de la manera en que serán operados.

CLÁUSULA 10. COSTOS

10.1 Contabilidad de Costos del Contratista. Toda operación contable del Contratista relacionada con el cumplimiento de sus obligaciones derivadas del presente Contrato, cualquiera que sea la moneda empleada y lugar de pago, deberá ser consignada en la Cuenta Operativa, conforme a lo establecido en el Anexo 4 y la Normatividad Aplicable.

10.2 Presupuestos Indicativos. El Contratista proporcionará a la CNH, a más tardar el primer Día Hábil del cuarto trimestre de cada año, presupuestos indicativos que deberán contener una lista detallada de las actividades que planea realizar y el costo estimado de cada una de estas actividades.



Handwritten signatures and initials, including a large signature and the number '2'.

10.3 Procura de Bienes y Servicios. Toda la procura de los bienes y servicios relacionados con las Actividades Petroleras se sujetará a los principios de transparencia, economía y eficiencia y deberá cumplir con lo establecido en el Anexo 11.

10.4 Obligación de Mantener Registros. El Contratista deberá mantener en sus oficinas en México todos los libros de contabilidad, documentos de soporte y otros registros relacionados con las Actividades Petroleras de conformidad con los Procedimientos de Contabilidad. Todos estos registros estarán disponibles para ser inspeccionados, revisados y auditados por cualquier Persona designada por la Secretaría de Hacienda o por cualquier otra Autoridad Gubernamental competente. Los registros en los cuales se aprecian las operaciones en la Cuenta Operativa, deberán mantenerse desde la Fecha Efectiva y hasta cinco (5) Años posteriores a la terminación del presente Contrato.

10.5 De las Operaciones del Contratista con Terceros. El Contratista se obliga a incluir en todas sus operaciones con terceros, vinculadas con este Contrato e incluyendo entre otros, la procura de bienes y servicios y la comercialización de los Hidrocarburos que le correspondan como Contraprestación, una disposición que establezca que cuando así se le solicite por el Fondo, la Secretaría de Hacienda, o la CNH, dicho tercero estará obligado a entregar directamente al solicitante la información sobre sus operaciones con el Contratista por virtud del Contrato.

CLÁUSULA 11. **MEDICIÓN Y RECEPCIÓN DE LOS HIDROCARBUROS NETOS**

11.1 Volumen y Calidad. El volumen y la calidad de los Hidrocarburos Netos deberán medirse y determinarse en los Puntos de Medición, de acuerdo con los procedimientos establecidos en la Normatividad Aplicable. Adicionalmente, la CNH podrá solicitar la medición del volumen y la calidad de los Hidrocarburos Producidos a boca de Pozo, en baterías de separación o a lo largo de los sistemas de Recolección y Almacenamiento, en cuyo caso, el Contratista deberá suministrar e instalar el equipo adicional necesario para llevar a cabo dichas mediciones. Toda la información relativa a la medición de los Hidrocarburos en virtud del presente Contrato deberá ser reportada a la CNH conforme a lo previsto en la Normatividad Aplicable.

11.2 Procedimientos de Medición. De manera simultánea a la presentación del Plan de Desarrollo para aprobación de la CNH, el Contratista deberá proponer los procedimientos de medición de los Hidrocarburos Netos. Dichos procedimientos deberán regular la programación, Almacenamiento, medición y monitoreo de calidad de los Hidrocarburos Netos entregados en los Puntos de Medición. Los procedimientos deberán cumplir con lo previsto en el presente Contrato, el Capítulo II de la versión más reciente del Manual de Normas de Medición de Petróleo (*Manual of Petroleum Measurement Standards*) del Instituto Americano del Petróleo (*American Petroleum Institute*), las Mejores Prácticas de la Industria y la Normatividad Aplicable y desarrollarán, entre otros, los siguientes temas: (i) los sistemas de medición; (ii) pronósticos de entrega de producción de corto plazo; (iii) programación de entrega/recepción; (iv) medidas de seguridad industrial, seguridad operativa, protección ambiental y salud en el trabajo, y (v) las responsabilidades que se deriven de la guarda y custodia de los Hidrocarburos desde los Pozos y hasta el Punto de Medición. La CNH revisará la propuesta de procedimientos del Contratista y le comunicará cualquier



objeción u observación dentro de los treinta (30) Días siguientes a su recepción. Sin menoscabo de la facultad de aprobar los procedimientos de entrega y recepción de los Hidrocarburos Netos por parte de la CNH, el Contratista deberá atender en los procedimientos las observaciones realizadas por CNH y deberá presentar una nueva versión que atienda dichas observaciones dentro de los treinta (30) Días siguientes a que las haya recibido. La CNH y el Contratista podrán celebrar audiencias o comparecencias para aclarar de buena fe cualquier diferencia técnica que exista al respecto de los procedimientos de entrega y recepción de los Hidrocarburos Netos, de conformidad con las Mejores Prácticas de la Industria y la Normatividad Aplicable.

En caso que en el Área Contractual se encuentren Campos en producción a la fecha de adjudicación del presente Contrato los procedimientos de entrega y recepción deberán seguir lo establecido en el Plan Provisional y el Contratista tendrá la obligación de actualizar dichos procedimientos de conformidad con esta Cláusula 11 y la Normatividad Aplicable.

11.3 Instalación, Operación, Mantenimiento y Calibración de los Sistemas de Medición. La instalación, operación, mantenimiento y calibración de los sistemas de medición estará a cargo del Contratista, bajo la supervisión de la CNH. El sistema de medición será suministrado por el Contratista y deberá contar con la aprobación de la CNH, quien verificará el cumplimiento con la Normatividad Aplicable y con las Mejores Prácticas de la Industria. Con cargo al Contratista, un tercero independiente aprobado por la CNH verificará que el sistema de medición, su operación y su gestión son aptos y miden los volúmenes y la calidad de los Hidrocarburos dentro de los parámetros de incertidumbre y tolerancia establecidos por la CNH.

11.4 Registros. El Contratista deberá llevar registros completos y exactos de todas las mediciones de los Hidrocarburos, debiendo poner a disposición de la CNH copia fiel de los mismos. Adicionalmente, el Contratista deberá entregar los informes que establezca la Normatividad Aplicable. Los representantes de la CNH tendrán la facultad de inspeccionar y examinar los sistemas de medición, su operación y gestión, así como ser testigos, conjuntamente con el Contratista, de las pruebas de calibración. Los sistemas de medición deberán también permitirle a las Partes la medición en tiempo real en los Puntos de Medición con acceso remoto a la información.

11.5 Mal Funcionamiento del Sistema de Medición. Si derivado de una prueba o supervisión se muestra que cualquiera de los componentes de los sistemas de medición está fuera de las especificaciones, descompuesto o calibrado incorrectamente, el Contratista deberá repararlo inmediatamente y asegurarse que se encuentra en correcto estado de funcionamiento en un plazo no mayor a setenta y dos (72) horas luego de haberse detectado el desperfecto o de recibir la notificación de este hecho por parte de la CNH. Si derivado de una prueba o supervisión se determina que alguno de los elementos de un sistema de medición es inexacto por más de uno por ciento (1%) o que no ha estado funcionando, el Contratista deberá realizar un ajuste para corregir la inexactitud de las mediciones hechas por el sistema de medición defectuoso en el período durante el cual se encuentre la inexactitud o haya permanecido sin funcionar. En caso que el período de inexactitud o de la falla en el funcionamiento no pudiere ser determinado mediante pruebas o supervisión, el Contratista propondrá a la CNH un ajuste apropiado.



[Handwritten signatures and initials]

En caso que la CNH no considere adecuada la propuesta, en un plazo de diez (10) Días contados a partir de que se hubiere descubierto la inexactitud o falla en el funcionamiento, según sea el caso, la medición se realizará mediante la utilización de medidores de respaldo apropiados.

En caso de fallas o inexactitudes en los sistemas de medición, si los medidores de respaldo hubieren fallado o hubieren sido encontrados como inexactos por más de uno por ciento (1%), entonces se estará a lo siguiente: (i) se considerará que el período durante el cual las mediciones deberán ser ajustadas será la segunda mitad del período contado a partir de la última prueba de los sistemas de medición, y (ii) las cantidades entregadas serán estimadas conforme a toda la información disponible, incluyendo los registros de cualquier comercialización de Hidrocarburos.

En la medida en que el período de ajuste incluya un período de entregas respecto del cual se hubiera pagado la Contraprestación del Estado o la Contraprestación del Contratista, las mediciones ya corregidas de conformidad con esta Cláusula 11.5 serán utilizadas para recalcular la cantidad debida por el período de inexactitud conforme a lo establecido en el Anexo 3. En caso que como resultado de la aplicación de las mediciones corregidas, se requiera ajustar el balance pagado de Contraprestaciones en favor del Estado y del Contratista, dichos ajustes se realizarán de conformidad con lo establecido en el Anexo 3.

11.6 Reemplazo del Sistema de Medición. Si el Contratista decide, por causas debidamente justificadas, reemplazar cualquier sistema de medición, elementos o software relacionado con los mismos, se procederá de acuerdo con lo establecido en la Normatividad Aplicable y lo notificará a la CNH para que sus representantes estén presentes cuando la operación se lleve a cabo, si así lo consideran conveniente.

11.7 Acceso a los Sistemas de Medición. En el marco de sus facultades de supervisión, la CNH podrá verificar que los sistemas de medición hayan sido construidos, mantenidos y operados conforme a lo aprobado en el Plan de Desarrollo y, en su caso, podrá solicitar la instalación o instalar instrumentos de medición. Para llevar a cabo dicha supervisión, la CNH podrá acreditar a terceros para hacer uso de cualquier instrumento o mecanismo tecnológico conforme lo considere necesario. El Contratista deberá permitir el acceso a las instalaciones, equipos, sistemas, software y documentación del Contratista relacionada con la Medición a los funcionarios de la CNH debidamente acreditados o a quien ésta designe, así como brindar el apoyo que se requiera durante las visitas de inspección o verificación.

11.8 Punto de Medición Fuera del Área Contractual. El Contratista podrá solicitar, o la CNH podrá requerir, derivado del Plan de Desarrollo correspondiente, que el Punto de Medición se ubique fuera del Área Contractual. En caso que se prevea que el Punto de Medición se compartirá con áreas bajo la operación de algún tercero, distintas al Área Contractual correspondiente, el Contratista deberá presentar para aprobación de la CNH un proyecto de acuerdo para el uso compartido de las instalaciones de conformidad con el Anexo 13. La CNH aprobará el acuerdo correspondiente entre las partes en términos de la Normatividad Aplicable y las Mejores Prácticas de la Industria.



[Handwritten signatures and initials]

CLÁUSULA 12.
MATERIALES

12.1 Propiedad y Uso de Materiales. Durante la vigencia del presente Contrato, el Contratista mantendrá la propiedad de todos los Materiales generados o adquiridos para ser utilizados en las Actividades Petroleras. La propiedad de dichos Materiales pasará de forma automática a la Nación libre de gravamen, sin cargo, pago o indemnización alguna a la terminación por cualquier motivo del presente Contrato, o en caso que la CNH rescinda el presente Contrato sin perjuicio del finiquito que en cada caso corresponda en el entendido que el Contratista deberá realizar la transferencia de los Materiales en buen estado de conservación y funcionamiento, teniendo en cuenta el desgaste normal producido por el uso de los mismos en las Actividades Petroleras, en términos de los artículos 28, fracción VII y 33 de la Ley de Ingresos Sobre Hidrocarburos. El Contratista deberá formalizar la transferencia de los Materiales a la CNH o al tercero designado por la CNH durante la Etapa de Transición Final. El Contratista deberá llevar a cabo cualquier acto necesario o apropiado para formalizar dicha transferencia. El Contratista no podrá usar los Materiales para un objeto distinto a las Actividades Petroleras de acuerdo con este Contrato.

12.2 Materiales Exentos de Transferencia. Se excluyen de la transferencia de Materiales prevista en la Cláusula 12.1: los Materiales Muebles; los Materiales arrendados por el Contratista, así como los Materiales que sean propiedad de los Subcontratistas, siempre que los arrendadores y Subcontratistas no sean Filiales del Contratista.

12.3 Arrendamiento. El Contratista podrá arrendar activos para la realización de las Actividades Petroleras, siempre que se indique expresamente en los contratos de arrendamiento que en caso de terminación anticipada del presente Contrato por cualquier motivo, la CNH tendrá la opción de solicitar la cesión de los contratos de arrendamiento en favor del tercero designado por la CNH, bajo los mismos términos y condiciones que el contrato de arrendamiento original. El Contratista no podrá arrendar las Instalaciones de Recolección, lo anterior sin perjuicio de que pueda obtener o prestar servicios relativos al uso compartido de este tipo de infraestructura de conformidad con lo previsto en el Anexo 13.

12.4 Opción de Compra. En aquellos casos en que el Contratista tenga el derecho de adquirir activos arrendados, el Contratista deberá ejercer la opción de transferencia, salvo que cuente con la autorización previa de la CNH. El Contratista deberá asegurarse que todos los contratos con estas opciones establezcan que la opción puede ser ejecutada por el Contratista o por la CNH en las mismas condiciones. Asimismo, en aquellos contratos para el uso de equipos de perforación, el Contratista deberá hacer su mejor esfuerzo para negociar una opción de renovar o extender el período de contratación, así como el derecho de ceder dicha opción, bajo los mismos términos y condiciones, a un tercero designado por la CNH.

12.5 Disposición de Activos. El Contratista no podrá vender, arrendar, gravar, dar en garantía, ni de cualquier otra forma disponer de los Materiales, sin el consentimiento de la CNH y de acuerdo a los lineamientos que emita la Secretaría de Hacienda. El producto de la disposición de Materiales tendrá el tratamiento especificado en el Anexo 4.



[Handwritten signatures and initials]

CLÁUSULA 13.
OBLIGACIONES ADICIONALES DE LAS PARTES

13.1 Obligaciones Adicionales del Contratista. Además de las otras obligaciones establecidas en el Contrato, el Contratista deberá:

- (a) Conducir las Actividades Petroleras de forma continua y eficiente de acuerdo con el Plan Provisional, el Plan de Evaluación, Plan de Desarrollo y las Mejores Prácticas de la Industria, así como todos los demás términos y condiciones del presente Contrato, el Sistema de Administración y la Normatividad Aplicable;
- (b) Llevar a cabo bajo su responsabilidad la Extracción, Recolección y desplazamiento de los Hidrocarburos hasta el Punto de Medición;
- (c) Suministrar todo el personal y todos los recursos técnicos, financieros y otros recursos de cualquier otra naturaleza que sean necesarios para la ejecución de las Actividades Petroleras;
- (d) Obtener oportunamente todos los permisos de cualquier Autoridad Gubernamental necesarios para la realización de las Actividades Petroleras;
- (e) Obtener oportunamente todos los Materiales requeridos para la realización de las Actividades Petroleras y asegurarse que sean adecuados para su objeto;
- (f) Estar al corriente respecto de sus Obligaciones de Carácter Fiscal, de acuerdo con la Normatividad Aplicable, así como ser residente para efectos fiscales en México, tener por objeto exclusivamente la Exploración y Extracción de Hidrocarburos y no tributar en el régimen fiscal opcional para grupos de sociedades a que se refiere el Capítulo VI del Título Segundo de la Ley del Impuesto sobre la Renta;
- (g) Suministrar a la CNH toda la información, datos e interpretaciones relacionadas con las Actividades Petroleras, tales como datos científicos y técnicos obtenidos en razón de sus trabajos, perfiles eléctricos, sónicos, radiactivos, entre otros; cintas y líneas sísmicas; muestras de Pozos, núcleos y formaciones; mapas e informes topográficos, geológicos, geofísicos, geoquímicos y de perforación; así como cualquier otra información similar e informes de evaluación geológica, geofísica y del yacimiento;
- (h) Mantener en México registros completos de todas las Actividades Petroleras realizadas conforme a este Contrato;
- (i) Contar con la certificación de la cuantificación de las Reservas correspondientes al Área Contractual de conformidad con la Normatividad Aplicable;
- (j) Suministrar a la CNH toda la información sobre la existencia de recursos mineros, hídricos y de otros tipos que se descubran como resultado de las Actividades Petroleras;



Handwritten signatures and initials in the bottom right corner, including a large signature and the number '3'.

- (k) Abstenerse de perforar, desde el Área Contractual, Pozo alguno que pueda ir más allá de la proyección vertical del Área Contractual, salvo que se trate de yacimientos unificados de conformidad con lo instruido por la Secretaría de Energía;
- (l) Identificar cada Pozo de conformidad con la Normatividad Aplicable e incluir esa referencia en todos los mapas, planos y otros registros similares mantenidos por el Contratista;
- (m) Taponar debidamente los Pozos antes de abandonarlos a fin de evitar contaminación, daño al medio ambiente o posibles daños a los depósitos de Hidrocarburos, de conformidad con el Sistema de Administración y la Normatividad Aplicable;
- (n) Facilitar que los representantes de la Agencia, de la CNH, de la Secretaría de Hacienda y de cualquier otra autoridad, puedan realizar inspecciones de las Actividades Petroleras y de todas las instalaciones, oficinas, registros y libros contables, así como de toda la información relacionada con las Actividades Petroleras y proveer a dichos representantes, sin costo alguno, las facilidades necesarias para el ejercicio de sus facultades en virtud de este Contrato, incluyendo (tratándose de operaciones de Campo) transporte, alojamiento, alimentación y demás servicios, en igualdad de condiciones a aquellas que suministre el Contratista a su personal;
- (o) Cumplir con los requerimientos de información que le hagan las autoridades competentes, incluyendo la CNI, la Agencia, la Secretaría de Energía, la Secretaría de Hacienda y el Fondo;
- (p) Asegurar que los Hidrocarburos en los Campos no se derramen o desperdicien en cualquier otra forma y evitar el daño a los estratos que contengan Hidrocarburos y a los que contengan depósitos de agua;
- (q) Emplear personal calificado, así como Materiales y tecnología de punta, de acuerdo con las Mejores Prácticas de la Industria;
- (r) Adoptar y asegurarse que los Subcontratistas apliquen medidas apropiadas para proteger la vida, descubrimientos arqueológicos y medio ambiente, de conformidad con el Sistema de Administración y la Normatividad Aplicable;
- (s) Ejecutar los planes de respuesta a emergencias previstos en el Sistema de Administración en las situaciones de emergencia y de Caso Fortuito o Fuerza Mayor (incluyendo explosiones, rupturas, fugas u otros incidentes que causen o pudieran causar daño al ambiente o presenten o puedan presentar una amenaza a la seguridad y salud de las Personas) con el fin de mitigar sus efectos, así como reportar a la Agencia y la CNH con el detalle apropiado la situación de emergencia y las medidas tomadas al respecto;
- (t) Comunicar inmediatamente a la CNH de cualesquiera procedimientos judiciales o administrativos en que el Contratista esté involucrado, en relación con el presente Contrato o con las Actividades Petroleras;



Handwritten signatures and initials in the bottom right corner, including a large signature and the number '3'.

(u) Tomar las medidas pertinentes para prevenir o reducir pérdidas, mitigar y remediar cualquier daño causado por las Actividades Petroleras, y

(v) Mantener al menos las mismas condiciones financieras, de experiencia, técnicas y de ejecución con las cuales originalmente el Contratista suscribió el Contrato hasta la terminación del mismo, con excepción del requisito relativo al capital contable mínimo que en su oportunidad el Contratista acreditó en su calidad de interesado en términos de las Bases de Licitación, para el cual se deberá mantener de manera anual un capital contable mínimo promedio equivalente al solicitado durante la etapa de precalificación de la Licitación.

13.2 Aprobaciones de la CNH. Siempre y cuando el Contratista haya entregado oportunamente a la CNH la información aplicable de forma completa, en todos los supuestos en los que conforme al presente Contrato la CNH deba revisar, proporcionar comentarios y aprobar planes, la CNH deberá hacerlo dentro del plazo previsto en la Normatividad Aplicable, en el entendido que la afirmativa ficta operará solamente en los supuestos expresamente previstos en la Normatividad Aplicable.

La CNH podrá negar la aprobación de planes en el caso que los mismos: (i) no cumplan con el Programa Mínimo de Trabajo y el Incremento en el Programa Mínimo, en su caso, o (ii) no se ajusten a las Mejores Prácticas de la Industria. Lo anterior, sin perjuicio de lo previsto en la Normatividad Aplicable.

13.3 Responsabilidad en Seguridad Industrial, Seguridad Operativa, Protección al Ambiente y Salud en el Trabajo. El Contratista será responsable: (i) del cumplimiento de todas las obligaciones, compromisos y condiciones de seguridad industrial, seguridad operativa, protección al ambiente y salud en el trabajo previstas en la Normatividad Aplicable, las Mejores Prácticas de la Industria y en las autorizaciones, permisos, licencias, concesiones y registros ambientales obligatorios; (ii) de los Daños Ambientales asociados a la ejecución las Actividades Petroleras y (iii) de cumplir con los controles y las medidas de prevención en materia de seguridad industrial, seguridad operativa, protección al ambiente y salud en el trabajo requeridos por la Agencia o por la Normatividad Aplicable o previstas en el Sistema de Administración. Sin limitar la responsabilidad del Contratista y sus Subcontratistas prevista en esta Cláusula 13.3 y en la Normatividad Aplicable, el Contratista y Subcontratistas deberán:

(a) Realizar las Actividades Petroleras de conformidad con las Mejores Prácticas de la Industria en materia de seguridad industrial y seguridad operativa, respetando la sustentabilidad ambiental para preservar u conservar el medio ambiente, sin causar daño a la propiedad pública o privada y con apego al Sistema de Administración;

(b) Realizar todos los estudios ambientales y solicitar, obtener, mantener vigentes y renovar todos los permisos, autorizaciones, licencias, concesiones y registros ambientales de las autoridades competentes para la realización de las Actividades Petroleras, de conformidad con el Sistema de Administración y la Normatividad Aplicable;

(c) Cumplir con todos términos, condicionantes y recomendaciones establecidos en los permisos, autorizaciones, licencias, concesiones y registros ambientales



Several handwritten signatures in black ink, located in the bottom right corner of the page. One signature is a large, stylized 'J' or 'I' shape. Another is a cursive signature. A third is a signature that looks like '3' or 'Z'. There are also some smaller marks and initials.

emitidos por las Autoridades Gubernamentales competentes y mantener los Campos en las mejores condiciones que permitan un desarrollo sustentable;

(d) Emplear personal calificado, Materiales, procedimientos operacionales y las tecnologías que cumplan con las Mejores Prácticas de la Industria, aplicando los principios de prevención, precaución y preservación de los recursos naturales y de seguridad y salud de la población y de su personal;

(e) Ser responsables de cualquier afectación o Daño Ambiental durante la realización de las Actividades Petroleras de conformidad con lo establecido en el Contrato;

(f) Efectuar las labores de remediación, restauración, compensación y resarcimiento que correspondan.

En caso de derrames al suelo, subsuelo y cuerpos de agua causados por las Actividades Petroleras, el Contratista y Subcontratistas deberán llevar a cabo de inmediato las acciones e implementar medidas de seguridad y los trabajos para controlar los efectos contaminantes, incluyendo la limpieza, neutralización, remediación, recuperación, caracterización y restauración de las áreas afectadas en términos de lo dispuesto por la Normatividad Aplicable;

(g) Colaborar con la Agencia, Autoridades Gubernamentales y los organismos estatales encargados de la protección al medio ambiente y el desarrollo sustentable del Área Contractual, en el entendido que el Contratista: (i) dará acceso al personal de la Agencia y Autoridades Gubernamentales competentes a todas las instalaciones utilizadas en las Actividades Petroleras para su inspección; (ii) entregará a la Agencia oportunamente toda la información y documentación que le requiera en la materia de su competencia, de acuerdo a lo establecido en el Sistema de Administración, y (iii) comparecerá ante la Agencia cuando sea requerido conforme a la Normatividad Aplicable;

(h) Mantener actualizado el Sistema de Administración y apearse a lo establecido en el mismo para la realización de las Actividades Petroleras, en el entendido que esta obligación también le será aplicable a todos los Subcontratistas, y

(i) Como parte de las actividades de Abandono, realizar la actualización del estudio de Línea Base Ambiental, responsabilizándose de los Daños Ambientales en el Área Contractual, remediar, restaurar, compensar y rehabilitar el Área Contractual que esté siendo abandonada y cumplir con todas las obligaciones ambientales que pudieran existir como resultado de las Actividades Petroleras de conformidad con la Normatividad Aplicable.

El Contratista será responsable de los Daños Ambientales en el Área Contractual que no hayan sido reportados en el estudio de Línea Base Ambiental conforme a lo establecido en la Cláusula 13.4 y la Normatividad Aplicable.

13.4 Daños Preexistentes. El Contratista deberá iniciar la conducción de los estudios para la determinación de la Línea Base Ambiental durante la Etapa de Transición de Arranque de conformidad con lo previsto en la Cláusula 3.3, la Normatividad Aplicable y las disposiciones normativas establecidas por la Agencia. A más tardar ciento ochenta (180) Días



Handwritten signatures and initials in the bottom right corner, including a large signature and the number '3'.

después de la Fecha Efectiva, el Contratista deberá presentar a la CNH y a la Agencia un informe detallado de la Línea Base Ambiental, incluyendo la existencia de cualquier Daño Preexistente. Dicho plazo podrá modificarse en una sola ocasión a solicitud del Contratista y previa autorización de la CNH hasta por noventa (90) Días adicionales. La CNH y la Agencia podrán objetar dentro de los noventa (90) Días siguientes a la recepción del estudio, los daños al medio ambiente y/o Daños Preexistentes reportados. El Contratista solamente podrá excusarse de su responsabilidad ambiental respecto a los Daños Ambientales y Daños Preexistentes oportunamente notificados conforme a lo establecido en esta Cláusula 13.4 y la Normatividad Aplicable. Durante dicho período de noventa (90) Días, la CNH y el Contratista podrán celebrar audiencias o comparecencias para aclarar de buena fe cualquier diferencia técnica que exista al respecto de los Daños Ambientales y Daños Preexistentes, de conformidad con las Mejores Prácticas de la Industria, las disposiciones establecidas por la Agencia y la Normatividad Aplicable. Una vez que la CNH y la Agencia aprueben los Daños Ambientales y Daños Preexistentes, se le entregará al Contratista un documento que identifique la aceptación de dichos daños y las actividades de restauración, remediación y Abandono que sean necesarias conforme a lo establecido en la Cláusula 3.3. En caso que las Partes no lleguen a un acuerdo respecto a los Daños Ambientales y Daños Preexistentes, las diferencias se resolverán conforme a los procesos establecidos en la Cláusula 25.2.

13.5 Derecho de Acceso de Terceros al Área Contractual. De ser necesario, el Contratista permitirá a la CNH, a cualquier otro contratista de actividades de Exploración y Extracción, asignatario, autorizado o permisionario, el uso o paso sobre cualquier parte del Área Contractual, sin costo alguno, siempre que ello no interfiera con las Actividades Petroleras realizadas por el Contratista, sea técnicamente posible y no genere un inconveniente al Contratista, de conformidad con la Normatividad Aplicable.

CLÁUSULA 14. **DISPOSICIÓN DE LA PRODUCCIÓN**

14.1 Hidrocarburos de Autoconsumo. El Contratista podrá utilizar Hidrocarburos Producidos para las Actividades Petroleras (incluyendo su uso como parte de cualquier proyecto de Recuperación Avanzada), como combustible o para inyección o levantamiento neumático, sin costo alguno, hasta por los niveles autorizados por la CNH en el Plan de Desarrollo aprobado. El Contratista no podrá quemar ni ventear el Gas Natural, excepto dentro de los límites autorizados por la Agencia o en la medida en que sea necesario para prevenir o mitigar una emergencia, sujeto a los requerimientos ambientales previstos en la Normatividad Aplicable.

14.2 Comercialización de la Producción del Contratista. El Contratista podrá comercializar los Hidrocarburos Netos por sí mismo o a través de cualquier otro comercializador, en el entendido que si se comercializan en territorio mexicano, el comercializador deberá contar con registro ante la Comisión Reguladora de Energía de México, de conformidad con la Normatividad Aplicable.

14.3 Disposición de los Subproductos. En caso que durante la realización de las Actividades Petroleras en el Área Contractual y como parte del proceso de separación de los



[Handwritten signatures and initials]

Hidrocarburos se obtengan Subproductos, éstos permanecerán bajo la propiedad del Estado. El Contratista deberá notificar a la CNH el volumen estimado de dichos Subproductos y la forma en que éstos serán recolectados, transportados, almacenados, desechados, procesados y/o comercializados.

Los ingresos y costos derivados de la disposición o comercialización de los Subproductos por parte del Contratista se sujetarán a lo establecido en los Anexos 3 y 4.

CLÁUSULA 15. CONTRAPRESTACIONES

15.1 Pagos Mensuales. A partir de que inicie la Producción Comercial Regular y entregue los Hidrocarburos Netos en los Puntos de Medición, el Fondo, de conformidad con lo establecido en los Anexos 3, 4 y 12, calculará las Contraprestaciones que le correspondan al Estado durante la vigencia del presente Contrato, con base en la información que reciba en términos de dichos Anexos, y, por conducto de la CNH, llevará a cabo el pago en el mismo Punto de Medición de aquellas Contraprestaciones del Contratista que resulten de dichos cálculos.

Los Hidrocarburos Producidos por el Contratista como resultado de la ejecución de las actividades de Extracción de conformidad con el Plan Provisional serán considerados como parte de la Producción Comercial Regular.

15.2 Contraprestación del Estado. De conformidad con el Anexo 3 y los ajustes que conforme al Anexo 3 correspondan, las Contraprestaciones del Estado estarán integradas por:

- (a) La Cuota Contractual para la Fase Exploratoria, la cual será aplicable durante el Período de Evaluación;
- (b) Las Regalías, y
- (c) El ochenta y cinco punto sesenta y nueve por ciento (85.69%) del Valor Contractual de los Hidrocarburos para el Mes de que se trate, mismo que será ajustado de conformidad con el Mecanismo de Ajuste.

15.3 Contraprestación del Contratista. La Contraprestación del Contratista, para el Mes de que se trate corresponderá a la transmisión onerosa de los Hidrocarburos Netos en dicho Mes siempre que, conforme a lo establecido en el Contrato, el Contratista esté al corriente en el pago de las Contraprestaciones del Estado señaladas en la Cláusula 15.2 que se hayan generado a partir de la Fecha Efectiva y hasta el Mes inmediato anterior.

El primer volumen de Hidrocarburos Netos se transferirá al Contratista siempre que éste se encuentre al corriente en el pago de las Contraprestaciones del Estado que hasta ese momento se hayan generado.



Handwritten signatures in black ink, including a large stylized signature and a smaller one below it, located in the bottom right corner of the page.

15.4 Valor Contractual de los Hidrocarburos. Para efectos del cálculo de las Contraprestaciones, el Valor Contractual de los Hidrocarburos para cada Mes se determinará de conformidad con lo establecido en el Anexo 3.

15.5 Cálculo de las Contraprestaciones. Corresponderá al Fondo realizar el cálculo de la Contraprestación del Estado y la Contraprestación del Contratista que corresponda para cada Mes conforme al presente Contrato respecto de los Hidrocarburos obtenidos en la producción de cualquier prueba para determinar las características del yacimiento y los caudales de producción, así como aquellos Hidrocarburos obtenidos a partir del inicio de la Producción Comercial Regular con base en la información sobre producción, calidad y otros datos que reciba del Contratista y de la CNH de conformidad con lo estipulado al efecto en los Anexos 3, 4 y 12. Lo anterior sin perjuicio de las facultades de verificación y auditoría de la Secretaría de Hacienda conforme a la Normatividad Aplicable y en su caso, de los ajustes que dicha Secretaría determine conforme a lo establecido en la Normatividad Aplicable y en el presente Contrato y sus Anexos.

CLÁUSULA 16. GARANTÍAS

16.1 Garantía de Cumplimiento.

Para garantizar el debido, adecuado y pleno cumplimiento de los compromisos por parte del Contratista durante el Período de Evaluación, el Contratista deberá entregar la Garantía de Cumplimiento para la cual podrá optar por la presentación de una carta de crédito o una póliza de fianza.

Simultáneamente con la firma del presente Contrato, el Contratista deberá presentar una garantía por un monto de EUA\$1,917,500.00 (Un millón novecientos diecisiete mil quinientos Dólares 00/100 CY) que comprenderá aquellos compromisos adquiridos para cubrir el Programa Mínimo de Trabajo y el Incremento en el Programa Mínimo, (la "Garantía de Cumplimiento Inicial"). En consecuencia, la CNH, tendrá el derecho de hacer efectiva la Garantía de Cumplimiento Inicial a fin de cobrar cualquier pena convencional indicada en la Cláusula 4 y aplicable con motivo de cualquier incumplimiento.

A solicitud del Contratista, el monto de la Garantía de Cumplimiento Inicial se podrá reducir de manera anual en proporción al cumplimiento de las obligaciones garantizadas, previa verificación y autorización de la CNH.

Al concluir el Período Inicial de Evaluación, el Contratista podrá solicitar la devolución de la Garantía de Cumplimiento Inicial. En caso que se hubiese aprobado el otorgamiento del Período Adicional de Evaluación, ésta devolución únicamente podrá hacerse efectiva una vez que el Contratista presente una nueva garantía (la "Garantía del Período Adicional") de conformidad con esta Cláusula 16.1.

La Garantía del Período Adicional deberá presentarse por un monto que será considerado previendo los elementos de la Cláusula 4.3 y deberá presentarse a la CNH a más tardar diez (10) Días después de que la CNH apruebe el otorgamiento Período Adicional de Evaluación



[Handwritten signatures and initials]

pero en todo caso antes que inicie el Período Adicional de Evaluación y ésta garantizará el debido, adecuado y pleno cumplimiento por parte del Contratista del Programa Mínimo de Trabajo, del Incremento en el Programa Mínimo no realizado durante el Período Inicial de Evaluación y su compromiso adicional de trabajo para el Período Adicional de Evaluación.

La CNH tendrá derecho de hacer efectiva la Garantía del Período Adicional a fin de cobrar cualquier pena convencional indicada en la Cláusula 4.5 y aplicable con motivo del incumplimiento del Programa Mínimo de Trabajo, el Incremento en el Programa Mínimo y los compromisos adicionales para el Período Adicional de Evaluación.

Al concluir el Período Adicional de Evaluación, el Contratista podrá solicitar la devolución de la Garantía del Período Adicional una vez que la CNH emita la constancia de cumplimiento total de las obligaciones del Período Adicional de Evaluación.

En caso que la Garantía de Cumplimiento que corresponda se haga efectiva, los recursos avalados por ésta se transferirán al Fondo.

Según el instrumento elegido para garantizar los compromisos del Período de Evaluación, el Contratista deberá observar lo siguiente:

- (a) Si el Contratista presenta una carta de crédito:
 - (i) Deberá tener el carácter de incondicional e irrevocable y deberá ser emitida en favor de la CNH por una institución bancaria mexicana autorizada o emitida por un banco extranjero y confirmada por una institución bancaria mexicana autorizada, por el monto establecido en esta Cláusula 16.1 utilizando el formato de carta de crédito que se adjunta como Anexo 10-A .
 - (ii) La Garantía de Cumplimiento Inicial deberá mantenerse vigente hasta sesenta (60) Días después de la fecha de terminación del Período Inicial de Evaluación previa verificación de la CNH del cumplimiento total de las obligaciones relativas a este período.
 - (iii) La Garantía del Período Adicional deberá mantenerse vigente hasta sesenta (60) Días después de la fecha de terminación del Período Adicional de Evaluación previa verificación de la CNH del cumplimiento total de las obligaciones relativas a este período.
- (b) Si el Contratista presenta una póliza de fianza:
 - (i) Deberá ser expedida en favor y disposición de la CNH por una sociedad anónima autorizada para organizarse y operar conforme a la Ley de Instituciones de Seguros y Fianzas como institución de fianzas, cuyo objeto sea el otorgamiento de fianzas a título oneroso, por el monto establecido en esta Cláusula 16.1, utilizando el formato de póliza de fianza que se adjunta como Anexo 10-B.



Handwritten signatures and initials in the bottom right corner, including a large signature and the number '3'.

- (ii) La Garantía de Cumplimiento Inicial deberá mantenerse vigente hasta ciento ochenta (180) Días después de la fecha de terminación del Período Inicial de Evaluación previa verificación de la CNH del cumplimiento total de las obligaciones relativas a dicho período.
- (iii) La Garantía del Período Adicional deberá mantenerse vigente hasta ciento ochenta (180) Días después de la fecha de terminación del Período Adicional de Evaluación previa verificación de la CNH del cumplimiento total de las obligaciones relativas a este período.
- (iv) El Contratista renuncia expresamente:
 - (1) A la notificación previa de ejecución de la póliza de fianza por parte de la CNH de conformidad con lo establecido en el artículo 289, párrafo cuarto de la Ley de Instituciones de Seguros y de Fianzas.
 - (2) Al beneficio de compensación en términos de lo que disponen los artículos 2197, en relación con el 2192 fracción I, del Código Civil Federal y 289, último párrafo, de la Ley de Instituciones de Seguros y de Fianzas.

16.2 Garantía Corporativa. Simultáneamente con la suscripción del presente Contrato, el Contratista deberá entregar a la CNH la Garantía Corporativa debidamente suscrita por el Garante utilizando el formato incluido en el Anexo 2 y de conformidad con lo siguiente:

- (a) El Contratista podrá presentar una Garantía Corporativa debidamente suscrita por su empresa matriz en última instancia, o
- (b) En caso que el Garante no se trate de la empresa matriz en última instancia del Contratista, dicho Garante deberá exhibir a la CNH sus estados financieros consolidados debidamente auditados que demuestren un capital contable mínimo equivalente al monto que resulte menor entre: (i) mil millones de Dólares y (ii) la suma de:
 - (1) 300 millones de Dólares multiplicados por el número de contratos en Áreas Tipo 2 adjudicados al Contratista como resultado de la Licitación y
 - (2) 7.5 millones de Dólares multiplicados por el número de contratos en Áreas Tipo 1 adjudicados al Contratista como resultado de la Licitación.
- (c) En caso que el Garante no pueda cumplir con el requisito de capital contable previsto en el inciso (b) anterior, el Contratista deberá notificar a la CNH dentro de los cinco (5) Días posteriores a que tengan conocimiento de dicho incumplimiento y presentar una Garantía Corporativa de conformidad con el inciso (a) de esta Cláusula 16.2 o en su caso acreditar el requisito del inciso (b) anterior por un Garante debidamente capitalizado.



[Handwritten signatures and initials]

La Garantía Corporativa se ejercerá en última instancia para exigir el cumplimiento puntual y oportuno de todas y cada una de las obligaciones del Contratista en virtud de este Contrato que no hayan sido pagadas y/o cumplidas en su totalidad por el Contratista, según corresponda, previa ejecución de las Garantías de Cumplimiento y en su caso, posterior a la ejecución de las pólizas de seguros a las que hace referencia la Cláusula 19.

CLÁUSULA 17.
ABANDONO Y ENTREGA DEL ÁREA CONTRACTUAL

17.1 Requerimientos del Programa. El Contratista estará obligado a llevar a cabo todas las operaciones relacionadas con el Abandono del Área Contractual. El Plan de Desarrollo presentado para la aprobación de la CNH deberá contener una sección relacionada con el Abandono, la cual deberá incluir todas las actividades necesarias para el taponamiento definitivo de Pozos, restauración, remediación y en su caso, compensación ambiental del Área Contractual, desinstalación de maquinaria y equipo, y entrega ordenada y libre de escombros y desperdicios del Área Contractual. Dichas actividades deberán realizarse conforme a las Mejores Prácticas de la Industria, al Sistema de Administración y a la Normatividad Aplicable.

17.2 Notificación de Abandono. Antes de taponar algún Pozo o desinstalar cualquier Material, el Contratista deberá notificarlo a la Agencia y a la CNH, con cuando menos sesenta (60) Días de anticipación.

17.3 Fideicomiso de Abandono. El Contratista deberá abrir un fideicomiso de inversión (el “Fideicomiso de Abandono”), que esté bajo el control conjunto de la CNH y el Contratista, en una institución bancaria mexicana autorizada por la CNH. Las Partes acuerdan que el fin del Fideicomiso de Abandono es crear una reserva para fondear las operaciones de Abandono en el Área Contractual. El Contratista no podrá hacer uso de los fondos depositados en el Fideicomiso de Abandono para cualquier otro propósito que no sea llevar a cabo las operaciones de Abandono en el Área Contractual, ni tendrá derecho a dar en garantía, ceder o disponer de cualquier otra forma del Fideicomiso de Abandono. Lo anterior sin perjuicio de cualquier otro requerimiento impuesto por la Agencia de conformidad con la Normatividad Aplicable.

17.4 Fondeo del Fideicomiso de Abandono. El Contratista deberá depositar al Fideicomiso de Abandono un cuarto (1/4) de la Aportación Anual al término de cada Trimestre. La Aportación Anual para las operaciones de Abandono en el Área Contractual será determinada con base en la siguiente fórmula:

$$AA_t = \text{Máximo} [0, (PAE_t / RR) * CAE - IA_t]$$

Donde:

AA_t = Aportación Anual.

PAE_t = Producción estimada en el Campo para el Año del cálculo.





 2

RR = Reservas remanentes al inicio del Año del cálculo, según lo determine el Contratista, cuantificadas con base en la metodología que establezca la CNH. Estas reservas remanentes deberán ser consistentes con el volumen de Hidrocarburos a recuperar desde el inicio del Año del cálculo y hasta lo que ocurra primero entre: (i) la terminación natural del Contrato, o (ii) el Año en que se estima se terminarán las actividades de Abandono en el Campo.

CAE = Monto remanente de los Costos de Abandono al inicio del Año del cálculo, estimado conforme al Plan de Desarrollo aprobado, según sea modificado. Dicho monto remanente se calculará como la diferencia entre el monto global de los Costos de Abandono que sea estimado sobre la base de los Costos de Abandono futuros para el Campo desde el Año del cálculo hasta lo que ocurra primero entre: (i) la terminación natural del Contrato, o (ii) el Año en que se estima se terminarán las actividades de Abandono en el Campo, según estudios técnicos realizados por el Contratista y aprobados por la CNH, menos el saldo acumulado en el Fideicomiso de Abandono al iniciar el Año de Cálculo (AAA_{t-1}).

IA_t = Es el interés generado en el Fideicomiso en el Año de cálculo, siguiendo la siguiente fórmula:

$$IA_t = r_t * AAA_{t-1}$$

Donde:

r_t = Es la tasa de interés aplicable al saldo del Fideicomiso de Abandono.

AAA_t = Es el saldo acumulado en el Fideicomiso de Abandono al terminar el Año de cálculo, definido de la siguiente forma:

$$AAA_t = AAA_{t-1} + \Delta A_t + IA_t - S_{t-1}$$

Donde:

S_{t-1} = Es el monto total retirado del Fideicomiso de Abandono durante el Año de cálculo para financiar actividades de Abandono realizadas en el mismo Año.

17.5 Fondos Insuficientes. La responsabilidad del Contratista de cumplir con los trabajos de Abandono es independiente a que existan o no fondos suficientes en el Fideicomiso de Abandono. En caso que los fondos de la cuenta de Abandono sean insuficientes para cubrir todos los Costos de Abandono, el Contratista será responsable de cubrir el monto faltante. En el



contrato de Fideicomiso de Abandono se deberá establecer que, en el caso de existir un remanente en el fondo y una vez que se hayan cubierto los Costos de Abandono, los recursos se deberán enterar al Contratista, previa autorización de la CNH que certifique el total cumplimiento de las obligaciones de Abandono conforme al presente Contrato y los Planes de Desarrollo aprobados.

17.6 Sustitución Solicitada por la CNH. Antes de la terminación del presente Contrato por cualquier motivo, o en caso que la CNH rescinda el Contrato, la CNH podrá solicitar al Contratista que se abstenga de llevar a cabo operaciones de Abandono específicas con respecto a determinadas instalaciones, incluyendo Pozos. En dicho caso, el Contratista deberá entregar, al tercero que la CNH determine, las instalaciones en buen estado de funcionamiento, así como entregar al Fondo cualquier saldo remanente en el Fideicomiso de Abandono y a partir de ese momento el Contratista será considerado relevado de cualquier futura obligación en relación con el Abandono de dichas instalaciones.

17.7 Etapa de Transición Final. En caso que suceda la terminación del presente Contrato por cualquier motivo, o en caso que la CNH rescinda el Contrato, el Contratista y la CNH iniciarán la Etapa de Transición Final para la totalidad o la parte correspondiente del Área Contractual, durante la cual se llevará a cabo la entrega del Área Contractual del Contratista a la CNH o a un tercero designado para tal efecto, conforme a lo siguiente:

(a) El Contratista deberá actualizar el Inventario de Activos, para incluir la totalidad de los Pozos y Materiales existentes en la totalidad o la parte correspondiente del Área Contractual;

(b) El Contratista deberá presentar a la CNH un informe que señale al menos la identificación de los Pozos y Materiales en la totalidad o la parte correspondiente del Área Contractual, así como la descripción de las condiciones de operación a la fecha de inicio de la Etapa de Transición Final;

(c) El Contratista deberá presentar a la CNH un informe que contenga toda la información obtenida dentro de los noventa (90) Días previos a la terminación del Contrato, relativa a la producción de Hidrocarburos en el Área Contractual y de la infraestructura asociada a la producción;

(d) La CNH solicitará al Contratista el Abandono de los Pozos y Materiales que no le sean transferidos a la CNH de conformidad con lo establecido en el presente Contrato;

(e) El Contratista deberá actualizar la Línea Base Social determinada de conformidad con la Cláusula 3.3, para identificar los pasivos sociales existentes derivados de la conducción de las Actividades Petroleras en la totalidad o la parte correspondiente del Área Contractual;

(f) El Contratista deberá actualizar la Línea Base Ambiental determinada de conformidad con la Cláusula 3.3, para identificar los Daños Ambientales y Daños Preexistentes derivados de la conducción de las Actividades Petroleras en la totalidad o la parte correspondiente del Área Contractual, y



Handwritten signatures and initials in the bottom right corner, including a large signature and the number '3'.

(g) La CNH tendrá la facultad de acompañar al Contratista durante la Etapa de Transición Final directamente o a través del tercero designado y revisará y validará que las actividades correspondientes hayan sido realizadas de acuerdo con las Mejores Prácticas de la Industria y de conformidad con la Normatividad Aplicable.

En caso que el Contratista renuncie o devuelva la totalidad o una parte del Área Contractual de conformidad con las Cláusulas 3.4 y 6.1, la Etapa de Transición Final iniciará de manera simultánea a la notificación de renuncia emitida de conformidad con lo previsto en la Cláusula 3.4 o a los plazos previstos en la Cláusula 6.1.

La Etapa de Transición Final se llevará a cabo de conformidad con la Normatividad Aplicable.

CLÁUSULA 18.
RESPONSABILIDAD LABORAL; SUBCONTRATISTAS Y
CONTENIDO NACIONAL

18.1 Responsabilidad Laboral. El Contratista y cada uno de sus Subcontratistas tendrán la responsabilidad exclusiva e independiente de todo el personal y trabajadores empleados en las Actividades Petroleras, siendo los únicos responsables por el cumplimiento de las obligaciones laborales o patronales que provengan o emanen de la Normatividad Aplicable o de los contratos individuales o colectivos que hayan celebrado con su personal y trabajadores.

18.2 Subcontratistas. El Contratista tiene el derecho a utilizar Subcontratistas para el suministro de equipos y servicios especializados, siempre que dichas subcontrataciones no impliquen la sustitución *de facto* del Contratista como operador. Se entenderá que hay una sustitución *de facto* cuando, entre otros supuestos, el Contratista deje de tener el control de las Actividades Petroleras. Los Subcontratistas deberán cumplir con las disposiciones aplicables del presente Contrato, el Sistema de Administración y la Normatividad Aplicable. El Contratista no podrá utilizar los servicios de empresas que estén inhabilitadas por las Autoridades Gubernamentales, de conformidad con la Normatividad Aplicable. No obstante cualquier subcontratación del Contratista, éste continuará siendo responsable de todas las obligaciones del Contratista derivadas del presente Contrato.

18.3 Contenido Nacional. El Contratista tendrá las siguientes obligaciones:

(a) En el Período de Evaluación:

- (1) Cumplir con un porcentaje mínimo de contenido nacional de veintidós por ciento (22%) del valor de los conceptos señalados en la Metodología que se hayan adquirido o contratado para las Actividades Petroleras durante el Período de Evaluación, el cual será verificado anualmente por la Secretaría de Economía conforme a dicha Metodología y a la Normatividad Aplicable,



Several handwritten signatures in black ink, located in the bottom right corner of the page, overlapping the footer text.

(2) Incluir en su propuesta de Plan de Evaluación un programa de cumplimiento del porcentaje de contenido nacional antes indicado, así como un programa de transferencia de tecnología, incluyendo los plazos y las etapas aplicables a ambos programas, para que la CNH otorgue o niegue su aprobación conforme a la Cláusula 4.1 con opinión de la Secretaría de Economía, en el entendido que una vez aprobado forma parte integrante del presente Contrato y se considerará una obligación del Contratista. Las obligaciones en materia de contenido nacional iniciarán en el momento en que el Plan de Evaluación sea aprobado.

(b) En el Período de Desarrollo:

(1) Cumplir con un porcentaje mínimo de contenido nacional por Año del valor de todos los conceptos señalados en la Metodología que se hayan adquirido o contratado durante el Período de Desarrollo para las Actividades Petroleras, el cual se incrementará anualmente a una tasa constante a partir de veintisiete por ciento (27%) en el primer Año del Período de Desarrollo hasta que en el Año 2025 constituya cuando menos el treinta y ocho por ciento (38%). Dicho porcentaje será verificado anualmente por la Secretaría de Economía conforme a dicha Metodología y la Normatividad Aplicable;

(2) Incluir en su propuesta de Plan de Desarrollo un programa de cumplimiento del porcentaje de contenido nacional antes indicado, así como un programa de transferencia de tecnología, incluyendo los plazos y las etapas aplicables, para que la CNH otorgue o niegue su aprobación conforme a la Cláusula 5.3, con opinión de la Secretaría de Economía, en el entendido que una vez aprobado formará parte integrante del presente Contrato y se considerará una obligación del Contratista. Las obligaciones en materia de contenido nacional iniciarán en el momento en que el Plan de Desarrollo sea aprobado, y

(3) A partir del Año 2025, los conceptos señalados en la Metodología mencionada, deberán constituir cuando menos el treinta y ocho por ciento (38%) del valor de todos los conceptos antes referidos que se hayan adquirido o contratado para las Actividades Petroleras, sin perjuicio de que este porcentaje mínimo promedio de contenido nacional se revisará conforme al transitorio vigésimo cuarto de la Ley de Hidrocarburos.

(c) El Contratista deberá entregar a la Secretaría de Economía en la periodicidad establecida por dicha Secretaría, un reporte que incluya la información sobre el contenido nacional en la forma y de conformidad con el procedimiento previsto en las disposiciones que emita dicha dependencia para llevar a cabo la verificación correspondiente. La CNH instruirá al Contratista el pago por concepto de pena convencional a la Nación, por conducto del Fondo, de un porcentaje del valor del incumplimiento del porcentaje mínimo de contenido nacional calculado con base en la Metodología y de conformidad con lo siguiente:



[Handwritten signatures and initials]

- (1) El equivalente al quince por ciento (15%) para el Período de Evaluación;
- (2) El equivalente al veinte por ciento (20%) para el primer Año del Período de Desarrollo;
- (3) El equivalente al cuarenta por ciento (40%) para el segundo Año del Período de Desarrollo;
- (4) El equivalente al sesenta por ciento (60%) para el tercer Año del Período de Desarrollo;
- (5) El equivalente al ochenta por ciento (80%) para el cuarto Año del Período de Desarrollo, y
- (6) El equivalente al cien por ciento (100%) a partir del quinto Año del Período de Desarrollo.

Respecto al incumplimiento de las demás disposiciones de contenido nacional previstas en esta Cláusula 18.3 y en la Normatividad Aplicable, el Contratista deberá pagar, por concepto de pena convencional a la Nación, por conducto del Fondo, la sanción máxima prevista en el artículo 85, fracción II, inciso o) de la Ley de Hidrocarburos.

La CNH podrá exigir el cobro de las penas convencionales correspondientes en caso que el Contratista no pague al Fondo dichos valores dentro de los quince (15) Días siguientes a la instrucción de pago por parte de CNH.

(d) No obstante cualquier subcontratación del Contratista, éste continuará siendo responsable de todas las obligaciones en materia de contenido nacional derivadas del presente Contrato.

18.4 Preferencia de Bienes y Servicios de Origen Nacional. El Contratista deberá dar preferencia a la contratación de servicios de origen nacional, incluyendo la capacitación y contratación, a nivel técnico y directivo, de Personas de nacionalidad mexicana, así como a la adquisición de bienes de origen nacional, cuando dichos conceptos sean ofrecidos en el mercado bajo las mismas circunstancias, incluyendo igualdad de precios, calidad y entrega oportuna.

18.5 Capacitación y Transferencia Tecnológica. El Contratista deberá cumplir con los programas de capacitación y transferencia de tecnología aprobados por la CNH en el Plan de Evaluación y en el Plan de Desarrollo. Las actividades y los programas referidos incluirán, entre otros, 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 en coordinación con instituciones de educación superior.



[Handwritten signatures and initials]

CLÁUSULA 19.
SEGUROS

19.1 Disposición General. Las obligaciones, responsabilidades y riesgos del Contratista conforme al presente Contrato son independientes de la contratación de los seguros a que se hace referencia en esta Cláusula 19 y, en consecuencia, el alcance de las obligaciones y responsabilidades derivadas de la asunción de tales riesgos no podrán reducirse en perjuicio de la Nación o de terceros por la contratación de los mencionados seguros o por la falta de la contratación o cobertura suficiente de ellos.

19.2 Cobertura de Seguros. Con el objeto de cubrir los riesgos inherentes a las Actividades Petroleras, previo al inicio de las mismas, el Contratista deberá obtener y mantener en pleno vigor y efecto las pólizas de seguros que cubran al menos lo siguiente:

- (a) Responsabilidad civil por daños a terceros en sus bienes o en sus personas incluyendo responsabilidad civil ambiental que ampare daños al ambiente por contaminación de Hidrocarburos;
- (b) El control de Pozos;
- (c) Daños a los Materiales generados o adquiridos para ser utilizados en las Actividades Petroleras, y
- (d) Daños al personal.

Previo al inicio de las actividades de perforación de Pozos el Contratista deberá demostrar que las coberturas adquiridas para los conceptos (a) y (b) anteriores suman al menos veinticinco (25) millones de Dólares para Áreas Tipo 2 o quince (15) millones de Dólares para Áreas Tipo 1 de suma asegurada por evento u ocurrencia y en el agregado anual. Los montos mínimos requeridos para los conceptos descritos en los incisos (a) y (b) anteriores serán de 15 y 10 millones de Dólares para Áreas Tipo 2 o 10 y 5 millones de Dólares para Áreas Tipo 1, respectivamente.

Las coberturas de seguros referidas en el inciso (a) de esta Cláusula 19.2 deberán ajustarse a través de la elaboración de un estudio de pérdida máxima probable (o *Probable Maximum Loss*), en cumplimiento de la Normatividad Aplicable que emita la Agencia. Asimismo, las coberturas de seguros referidas en el inciso (b) de esta Cláusula 19.2 deberán ajustarse a la Normatividad Aplicable que emita la Agencia. Lo anterior de conformidad con las Mejores Prácticas de la Industria y sin menoscabo de aquellas coberturas, límites, reglas para las exclusiones y demás términos y condiciones que requiera la Agencia a través de la Normatividad Aplicable.

El Contratista deberá exhibir evidencia que: está suscrito o forma parte de una sociedad que tenga por objeto la prestación del servicio de control de Pozos; tiene vigente un contrato con alguna empresa especializada en la prestación de dichos servicios, o que cuenta de manera directa o indirecta con las capacidades necesarias para garantizar el control efectivo de los Pozos. Lo anterior con base en las Mejores Prácticas de la Industria.



Handwritten signatures and initials, including a large 'J' and '3'.

El Contratista estará obligado a presentar las pólizas de seguros que amparen las actividades de todos los Subcontratistas o proveedores que participen directa o indirectamente en las actividades derivadas del Contrato de conformidad con la Normatividad Aplicable. Las pólizas correspondientes deberán manifestar expresamente estas coberturas.

19.3 Aseguradoras y Condiciones. Previo al inicio de las Actividades Petroleras, el Contratista deberá exhibir las pólizas de seguro correspondientes a la Agencia y a la CNH, mismas que deberán mantenerse en vigor durante la vigencia del Contrato.

Cada póliza de seguro deberá ser contratada bajo términos y condiciones aceptadas por la CNH y la Agencia, según corresponda, sin que se pueda negar injustificadamente dicha aceptación.

El Contratista podrá asegurarse con aseguradoras de reconocida solvencia o a través de sus Filiales siempre que cuenten con una calificación crediticia de grado de inversión.

El contrato de seguro deberá establecer que los inspectores de riesgo de la aseguradora proporcionarán al Contratista, a la CNH y la Agencia los reportes de las inspecciones y verificaciones.

19.4 Modificación o Cancelación de Pólizas. El Contratista no podrá cancelar o modificar las pólizas de seguro vigentes en sus términos y condiciones sin previa aceptación de la CNH y la Agencia. El Contratista podrá solicitar a la CNH y la Agencia su aceptación para modificar cualquier póliza de seguro, en cuyo caso dicha solicitud deberá describir la racionalidad y los beneficios de la modificación propuesta. La CNH y la Agencia formularán y comunicarán al Contratista cualquier objeción u observación que pueda tener respecto a las modificaciones propuestas. En caso que la CNH y la Agencia no acepten la modificación propuesta, el Contratista deberá obtener y mantener la póliza de seguro autorizada.

19.5 Renuncia a la Subrogación. En todas las pólizas proporcionadas por el Contratista conforme al presente Contrato, se incluirá una renuncia a la subrogación de los aseguradores en contra de la CNH, la Secretaría de Energía, la Secretaría de Hacienda, la Secretaría de Economía, la Agencia, la Comisión Reguladora de Energía y el Fondo, así como la renuncia de cualquier derecho de los aseguradores a una compensación o reconvención por parte de dichas autoridades gubernamentales, ya sea mediante un endoso o de cualquier otra manera, en relación con cualquier tipo de responsabilidad de cualquiera de aquellas Personas aseguradas en cualquiera de las pólizas, en términos de la Normatividad Aplicable.

19.6 Destino de los Beneficios. El Contratista destinará inmediatamente cualquier pago que reciba por concepto de cobertura de seguros para remediar el daño civil o ambiental, reparar o reemplazar cualquiera de los Materiales dañados o destruidos. Si una compañía aseguradora retiene el pago de una reclamación, el Contratista deberá asumir los Costos de reparación o de reposición.

19.7 Moneda de Pago. Los beneficios a cobrar por las pólizas requeridas conforme a esta Cláusula 19 deberán ser denominados y pagaderos en Dólares.



Handwritten signatures and initials in the bottom right corner of the page.

19.8 Cumplimiento con la Normatividad Aplicable. En la contratación de los seguros, el Contratista cumplirá con la Normatividad Aplicable en materia de seguros y fianzas.

CLÁUSULA 20.
OBLIGACIONES DE CARÁCTER FISCAL

20.1 Obligaciones de Carácter Fiscal. El Contratista deberá cubrir las Obligaciones de Carácter Fiscal que le correspondan de conformidad con la Normatividad Aplicable.

20.2 Derechos y Aprovechamientos. El Contratista estará obligado a pagar oportunamente los derechos y aprovechamientos que establezca la Normatividad Aplicable por la administración y supervisión que del presente Contrato realicen la CNH y la Agencia.

CLÁUSULA 21.
CASO FORTUITO O FUERZA MAYOR

21.1 Caso Fortuito o Fuerza Mayor. Ninguna de las Partes responderá por el incumplimiento, suspensión o retraso en la ejecución de las obligaciones del presente Contrato si dicho incumplimiento, suspensión o retraso ha sido causado por Caso Fortuito o Fuerza Mayor.

21.2 Carga de la Prueba. La prueba de Caso Fortuito o Fuerza Mayor corresponderá a cualquiera de las Partes que la alegue.

21.3 Notificación de Caso Fortuito o Fuerza Mayor. Si el Contratista no puede cumplir con el Plan de Evaluación como resultado de Caso Fortuito o Fuerza Mayor, el Período de Evaluación será prorrogado por un plazo que no exceda el período del incumplimiento y sólo en la medida en que el Plan de Evaluación sea efectivamente afectado, en el entendido que dicha prórroga no será otorgada a menos que el Contratista la hubiera solicitado por escrito especificando la razón de dicha prórroga incluyendo, hasta donde sea posible, una explicación de la eventualidad que le impide al Contratista cumplir con dichas obligaciones a más tardar cinco (5) Días después que tenga o debiera de tener conocimiento de la ocurrencia del Caso Fortuito o Fuerza Mayor de que se trate, salvo lo previsto en el Anexo 13. La CNH deberá informarle al Contratista si concede o no el Caso Fortuito o la Fuerza Mayor en un plazo no mayor a treinta (30) Días contados a partir de que haya recibido la notificación de Caso Fortuito o Fuerza Mayor con información completa. Salvo por lo previsto en el presente Contrato, el Contratista deberá asumir de nuevo el cumplimiento de sus obligaciones tan pronto como el Caso Fortuito o Fuerza Mayor cese. Los Períodos de Evaluación serán prorrogados conforme a esta Cláusula 21.3 solamente cuando el Caso Fortuito o Fuerza Mayor de que se trate tenga un impacto en las actividades de Evaluación de más de treinta (30) Días sobre dichos períodos.

El Contratista podrá solicitar a la CNH hasta cuatro (4) períodos de prórroga del plazo del presente Contrato de tres (3) Meses cada uno. El Contratista deberá presentar la solicitud de prórroga correspondiente a más tardar el último Día Hábil del trimestre siguiente a partir de que se cumpla un (1) Año de la fecha de notificación de Caso Fortuito o Fuerza Mayor a la que se refiere esta Cláusula 21.3 o de los tres (3) trimestres sucesivos, únicamente en caso que el Caso



Fortuito o Fuerza Mayor no haya cesado. La CNH resolverá sobre la solicitud de prórroga en un plazo que no excederá los quince (15) Días Hábiles siguientes a partir de la recepción de dicha solicitud en términos de lo establecido en el presente Contrato. En caso que la CNH no emita una resolución dentro del plazo establecido, ésta se entenderá en sentido favorable.

El Contratista podrá someter a la aprobación de la CNH modificaciones al Plan de Desarrollo de conformidad con lo previsto en el Contrato, siempre que el Caso Fortuito o Fuerza Mayor tenga un impacto en las Actividades Petroleras realizadas en una porción del Área Contractual.

21.4 Derecho de Terminación. En caso que como resultado de un Caso Fortuito o Fuerza Mayor, la realización de las Actividades Petroleras haya sido interrumpida por un período continuo de dos (2) Años o más, cualquiera de las Partes tendrá derecho, ejercitable mediante notificación por escrito a la otra Parte, a dar por terminado el presente Contrato sin responsabilidad. Este derecho estará vigente hasta tres (3) Meses posteriores a la finalización del Caso Fortuito o Fuerza Mayor.

21.5 Situaciones de Emergencia o Siniestro. En casos de emergencia o siniestros que requieran acción inmediata, el Contratista deberá informar inmediatamente a la CNH, a la Agencia y a la Secretaría de Energía y tomar todas las acciones adecuadas conforme al plan de atención a emergencias del Sistema de Administración para controlar la situación lo más pronto posible, a fin de preservar la integridad física de las Personas y proteger el medio ambiente, los Hidrocarburos y los Materiales. El Contratista notificará a la Agencia y la CNH las acciones tomadas y setenta y dos (72) horas después remitirá el reporte correspondiente por escrito, en el entendido que en caso que la Agencia o la CNH no estén satisfechas con las acciones tomadas por el Contratista, la Agencia o la CNH podrán requerirle al Contratista que emprenda acciones adicionales para mitigar o controlar la emergencia o para reparar los daños. Lo anterior sin perjuicio de cualquier otra atribución o facultad de la Agencia o cualquier Autoridad Gubernamental conforme a la Normatividad Aplicable.

CLÁUSULA 22.

RESCISIÓN ADMINISTRATIVA Y RESCISIÓN CONTRACTUAL

22.1 Rescisión Administrativa. En caso de ocurrir cualquiera de las causas graves de rescisión administrativa previstas en el artículo 20 de la Ley de Hidrocarburos y que se enlistan a continuación, y una vez que concluya el período de investigación previa referido en la Cláusula 22.2, la CNH podrá rescindir administrativamente este Contrato previa instauración del procedimiento de rescisión administrativa previsto en la Cláusula 22.3 y la Normatividad Aplicable:

(a) Transcurran más de ciento ochenta (180) Días continuos sin que el Contratista inicie las actividades previstas en el Plan de Evaluación o en el Plan de Desarrollo aprobados, o que el Contratista suspenda por más de ciento ochenta (180) Días continuos dichas actividades, en ambos casos Sin Causa Justificada ni autorización de la CNH;



(b) El Contratista no cumpla el Programa Mínimo de Trabajo, Sin Causa Justificada;

(c) El Contratista ceda parcial o totalmente la operación o los derechos conferidos conforme al presente Contrato, sin contar con autorización previa en los términos y condiciones previstos en las Cláusulas 23.1 y 23.2;

(d) Se presente un Accidente Grave causado por Dolo o Culpa del Contratista, que ocasione daño a instalaciones, fatalidad y pérdida de producción;

(e) El Contratista, por más de una ocasión, remita de forma dolosa o injustificada Información o Reportes Falsos o Incompletos, o los oculte a la Secretaría de Energía, a la Secretaría de Hacienda, a la Secretaría de Economía, a la CNH, al Fondo o a la Agencia, respecto de la producción, Costos o cualquier otro aspecto relevante del Contrato;

(f) El Contratista incumpla una resolución definitiva de órganos jurisdiccionales federales relacionada con el Contrato o con las Actividades Petroleras, que constituya cosa juzgada, o

(g) El Contratista omita, Sin Causa Justificada, algún pago al Estado o entrega de Hidrocarburos a éste, conforme a los plazos y términos previstos en el presente Contrato.

Para efectos de esta Cláusula 22.1 se entenderá por:

(i) Accidente Grave: cualquier accidente en el cual concurren las siguientes circunstancias:

- (1) Daño a las instalaciones que impida al Contratista llevar a cabo las Actividades Petroleras en la totalidad o una parte del Área Contractual durante un período mayor a noventa (90) Días continuos;
- (2) Fatalidad, y
- (3) Cuando la pérdida de la producción promedio diaria durante treinta (30) Días continuos sea mayor al 25% de la producción promedio diaria obtenida como resultado del presente Contrato durante el semestre inmediato anterior. En caso de no existir Actividades Petroleras durante dicho período, la referencia temporal será el último bimestre.

(ii) Sin Causa Justificada: cualquier causa imputable de manera indubitable al Contratista y en la cual éste haya omitido llevar a cabo los esfuerzos razonables a su alcance para evitar caer en el incumplimiento de cualquiera de las obligaciones previstas en el Contrato que implique la posible actualización de alguna de las causales de rescisión administrativa previstas en esta Cláusula 22.1, apenas tenga conocimiento del incumplimiento o de su materialización



Handwritten signatures and initials in black ink, including a large signature and the number '2' at the bottom right of the page.

inmediata, dichos esfuerzos deberán incluir la notificación a la CNH o demás Autoridades Gubernamentales competentes;

(iii) **Culpa:** cualquier acción u omisión del Contratista que produzca un resultado que no previó siendo previsible o previó confiando en que no se produciría y que resulte en la violación a la Normatividad Aplicable o a un deber que objetivamente era necesario observar;

(iv) **Dolo:** cualquier acción u omisión del Contratista con la intención de perseguir directamente un resultado, e

(v) **Información o Reportes Falsos o Incompletos:** aquella información o reportes relativos a registros de precios, Costos y producción de Hidrocarburos; Actividades Petroleras sujetas a aprobación, y seguros y garantías, que sean simulados, contrarios a la verdad o que deliberadamente resulten insuficientes en grado tal que de los mismos no se puedan desprender los elementos mínimos necesarios que debieran contener, según su naturaleza y propósito.

22.2 Investigación Previa. En caso que la CNH detecte indicios de incumplimiento de alguna de las obligaciones derivadas del presente Contrato que pudieran implicar una posible causal de rescisión administrativa en términos de lo previsto en la Cláusula 22.1, la CNH dará aviso al Contratista y se allegará de todos los elementos y pruebas necesarias para determinar si la razón por la cual se originó la investigación previa constituye una causal para iniciar el procedimiento de rescisión, en términos de lo previsto en la Cláusula 22.3. En el caso de lo previsto en la Cláusula 22.1 inciso d) la investigación previa se llevará a cabo para determinar la existencia de Dolo o Culpa por parte del Contratista.

Este período de análisis no podrá ser menor a treinta (30) Días y no tendrá una duración mayor a dos (2) Años. Durante este período el Contratista deberá garantizar la continuidad de las Actividades Petroleras, siempre y cuando sea técnicamente posible.

Lo anterior sin perjuicio de que el Contratista pueda notificar a la CNH indicios de incumplimiento de alguna de las obligaciones derivadas del presente Contrato que pudieran implicar una posible causal de rescisión administrativa en términos de lo previsto en la Cláusula 22.1 a excepción de su inciso (d), así como presentar una propuesta de remediación del potencial incumplimiento para la aprobación de la CNH.

Para efectos de lo previsto en esta Cláusula 22.2 y en caso que el Contratista lo considere necesario, el Contratista y la CNH nombrarán de mutuo acuerdo a un experto independiente que deberá cumplir con los requisitos previstos en la Cláusula 25.3. Las opiniones de dicho experto independiente no serán vinculantes para la CNH ni para otra Autoridad Gubernamental.

22.3 Procedimiento de Rescisión Administrativa. Una vez que se determine la existencia de una causal de rescisión administrativa de conformidad con la Cláusula 22.1, la CNH deberá notificar al Contratista por escrito la causal o causales que se invoquen para dar inicio al procedimiento de rescisión administrativa; de manera que el Contratista manifieste lo que a su



Handwritten signatures and initials in the bottom right corner, including a large signature and the number '3'.

derecho convenga dentro de los siguientes treinta (30) Días posteriores a la notificación del inicio del procedimiento de rescisión administrativa. Transcurrido dicho plazo, la CNH contará con un plazo de noventa (90) Días para valorar los argumentos y pruebas que, en su caso, haga valer el Contratista. La resolución de rescindir el Contrato deberá estar aprobada por el pleno del órgano de gobierno de la CNH, fundada, motivada y notificada oficialmente al Contratista.

Si el Contratista solventa la causal de rescisión en que haya incurrido antes que la CNH emita la resolución respectiva, el procedimiento de rescisión administrativa quedará sin efecto, previa aceptación y verificación de la CNH y aplicando, en su caso, las sanciones correspondientes conforme a lo dispuesto en el presente Contrato y la Normatividad Aplicable.

La resolución que rescinda el presente Contrato tendrá efectos inmediatos y no requerirá declaración judicial. Declarada la rescisión administrativa, las Partes celebrarán el finiquito correspondiente para efectuar lo previsto en las Cláusulas 22.5 y 22.6.

La CNH deberá notificar a la Secretaría de Energía, a la Secretaría de Hacienda, a la Agencia y al Fondo sobre la declaración de rescisión administrativa el Día Hábil siguiente a que se haya emitido la resolución correspondiente.

Las controversias relativas a la rescisión administrativa se solventarán en términos de la Cláusula 25.4.

22.4 Rescisión Contractual. Además de las causales de rescisión administrativa previstas en la Cláusula 22.1, y de terminación anticipada previstas en la Cláusula 3.4, la CNH tendrá derecho a rescindir este Contrato en los siguientes supuestos, siempre que el Contratista omita sanear o llevar a cabo una acción directa y continua para remediar el incumplimiento correspondiente dentro de los treinta (30) Días de haber recibido la notificación de dicho incumplimiento por parte de la CNH:

(a) El Contratista tenga un retraso de más de ciento ochenta (180) Días en cualquier Plan de Desarrollo aprobado, sin causa justificada;

(b) El Contratista no presente la Garantía de Cumplimiento o no la mantenga en vigor de conformidad con lo previsto en la Cláusula 16.1, o no mantenga en vigor la Garantía Corporativa de conformidad con lo previsto en la Cláusula 16.2 y sus propios términos;

(c) El Contratista o el Garante se liquide o de cualquier otra forma cese su existencia legal o corporativa u ocurra cualquier acontecimiento que conforme a las leyes aplicables al Contratista o al Garante tenga un efecto análogo a los mencionados;

(d) El Contratista o el Garante caiga en insolvencia o sea incapaz de pagar sus deudas al vencimiento de las mismas, o solicite o acepte la imposición de un administrador, liquidador o síndico respecto a sus propiedades o sus ingresos o inicie cualquier procedimiento conforme a cualquier legislación para el reajuste o diferimiento de sus obligaciones o de cualquier parte de las mismas o solicite la quiebra, reorganización, suspensión de pagos, disolución o



Handwritten signatures and initials in the bottom right corner, including a large signature and the number '3'.

liquidación o realice o permita una cesión general o un arreglo con o para el beneficio de sus acreedores;

(e) El Contratista no realice al menos el 90% de las Unidades de Trabajo requeridas en el Programa Mínimo de Trabajo;

(f) El Contratista infrinja cualquier disposición relativa a la cesión de este Contrato o de sus derechos conforme al mismo, o sufra un cambio de Control, en contravención a lo previsto en la Cláusula 23;

(g) El Contratista infrinja cualquier disposición contenida en la Cláusula 31.2,

(h) Cualquier otro incumplimiento sustancial de las obligaciones del Contratista conforme al presente Contrato.

Declarada la rescisión contractual, las Partes podrán sujetarse a lo previsto en la Cláusula 25, con excepción de lo previsto en la Cláusula 25.4.

22.5 Efectos de la Rescisión Administrativa o Rescisión Contractual. En caso que la CNH rescinda este Contrato conforme a lo establecido en las Cláusulas 22.1 o 22.4, se estará a lo siguiente:

(a) El Contratista deberá pagar a la Nación, a través del Fondo, las penas convencionales a que se refieren las Cláusulas 4.4 y 4.5 o los daños y perjuicios directos, excluyendo el lucro cesante a partir de que se notifique la rescisión del Contrato según sea el caso, que la Nación sufra como resultado del incumplimiento que dé lugar a la rescisión;

(b) El Contratista cesará todas las Actividades Petroleras en el Área Contractual, excepto aquellas que sean necesarias para preservar y proteger los Materiales en proceso de fabricación o terminados, y devolverá al Estado, a través de la CNH el Área Contractual en términos de lo establecido en este Contrato. Con la terminación de este Contrato la propiedad de los Materiales construidos o adquiridos para ser utilizados en las Actividades Petroleras pasará de forma automática a la Nación libre de gravamen, sin cargo, pago ni indemnización alguna conforme a lo establecido en las Cláusulas 12.1 y 12.2;

(c) Las Partes suscribirán el finiquito al que se refiere la Cláusula 22.6. El Contratista únicamente tendrá derecho a recibir como pago por parte de la Nación el finiquito establecido en dicha Cláusula 22.6, en caso que éste genere un saldo en favor del Contratista, y

(d) El Contratista deberá cumplir con todas las obligaciones relativas a la devolución del Área Contractual, incluyendo, sin limitar, las relacionadas con el Abandono y entrega del Área Contractual conforme a lo previsto en la Cláusula 17.

22.6 Finiquito. Sin perjuicio de lo establecido en la Cláusula 22.5, a más tardar seis (6) Meses después de la terminación del presente Contrato por cualquier motivo, o en caso que la CNH rescinda el Contrato, las Partes deberán suscribir un finiquito en el cual se harán



Two handwritten signatures in black ink, one above the other, located at the bottom right of the page.

constar los saldos en favor y en contra respecto de las Contraprestaciones devengadas hasta la fecha de terminación o rescisión del Contrato. Cuando las Partes no lleguen a un acuerdo sobre lo anterior, podrán dirimir sus diferencias en términos de la Cláusula 25.5.

Asimismo, en caso de ser necesario, el finiquito considerará los ajustes o transacciones que se pacten para finalizar las controversias que se hayan presentado durante la vigencia del Contrato.

CLÁUSULA 23. CESIÓN Y CAMBIO DE CONTROL

23.1 Cesión. Para poder vender, ceder, transferir, transmitir o de cualquier otra forma disponer de todo o cualquier parte de sus derechos u obligaciones de conformidad con este Contrato, el Contratista deberá contar con autorización previa y por escrito de la CNH, la cual tomará en consideración, entre otros, los criterios de precalificación establecidos durante el proceso de Licitación.

23.2 Transferencias Indirectas; Cambio de Control. El Contratista se asegurará de que no sufrirá, directa o indirectamente, un cambio de Control durante la vigencia de este Contrato, sin el consentimiento de la CNH. El Contratista deberá notificar a la CNH de cualquier cambio en la estructura de capital del Contratista que no resulte en un cambio de Control del Contratista de conformidad con esta Cláusula 23.2 dentro de los treinta (30) Días siguientes a que dicho cambio suceda, salvo que el Contratista esté listado en la Bolsa Mexicana de Valores, en cuyo caso la notificación proporcionada por el Contratista a sus inversionistas de conformidad con las leyes bursátiles aplicables será suficiente.

23.3 Solicitud a la CNH. El Contratista deberá proporcionar a la CNH toda la información (incluyendo la relativa al cesionario o a la Persona que ejercerá el Control sobre el Contratista) que la CNH requiera de conformidad con la Normatividad Aplicable, respecto de cualquier solicitud de aprobación de una propuesta de cesión de conformidad con la Cláusula 23.1 o de un cambio de Control del Contratista de conformidad con la Cláusula 23.2.

23.4 Efectos de la Cesión o del Cambio de Control. En caso que ocurra una cesión de conformidad con la Cláusula 23.1:

(a) Si la cesión es por la totalidad del interés del Contratista en virtud del presente Contrato:

(i) El cedente continuará siendo solidariamente responsable del cumplimiento de las obligaciones del Contratista conforme al presente Contrato que sean incurridas o que se generen hasta la fecha de la cesión (pero quedará relevado de cualquier responsabilidad de las obligaciones del Contratista que sean incurridas o que se generen después de dicha fecha) y

(ii) El cesionario será solidariamente responsable del cumplimiento de todas las obligaciones del Contratista conforme a este Contrato, de manera independiente a que dichas



[Handwritten signatures and initials]

obligaciones hayan sido incurridas o generadas con anterioridad a la fecha de la cesión o posteriormente.

(b) Si la cesión es por menos de todo el interés del Contratista en virtud del presente Contrato, tanto el cedente como el cesionario serán solidariamente responsables del cumplimiento de las obligaciones del Contratista en virtud del presente Contrato, de manera independiente a que dichas obligaciones hayan sido incurridas o se generen con anterioridad a la fecha de la cesión o posteriormente, y

(c) Si la cesión es por menos de la totalidad de los intereses del cedente en virtud del presente Contrato o si hay más de un cesionario, este Contrato deberá ser modificado para reflejar que la participación del Contratista en este Contrato, a partir de ese momento, será detentada por más de una Persona. Dicha modificación deberá estar basada en el formato de contrato para la Extracción de Hidrocarburos bajo la Modalidad de Licencia que se utilizó para licitantes organizados en forma de consorcio en el proceso de Licitación.

Como condición para la obtención de la aprobación de la CNH de conformidad con esta Cláusula 23, el Contratista deberá entregar a la CNH: (i) en caso de una cesión conforme a la Cláusula 23.1, el compromiso del cesionario, en forma y substancia aceptable a la CNH, de que el cesionario asume, sin ninguna condición y de manera solidaria, todas las obligaciones del Contratista en virtud del presente Contrato, independientemente de que hayan sido incurridas o generadas con anterioridad a la fecha de la Cesión o posteriormente, y (ii) una Garantía Corporativa en el formato proporcionado en el Anexo 2 debidamente firmado, según sea el caso, por la compañía matriz en última instancia del cesionario, la compañía que ejerza el Control sobre el cesionario, que esté bajo el Control común de la Persona que ejerza Control sobre el cesionario o por el Garante del Contratista que sufrió el cambio de Control. Cada una de dichas compañías se considerarán Garantes para efectos de este Contrato y aquel que lo sustituya.

La Garantía Corporativa presentada por el cedente deberá permanecer en pleno vigor y efecto hasta que el cesionario entregue a la CNH una nueva Garantía Corporativa de conformidad con esta Cláusula 23.4 en relación con las obligaciones del cedente indicadas en los incisos (a) y (b) anteriores. La CNH deberá emitir la constancia de cumplimiento total de las obligaciones, en relación con las obligaciones del cedente en un plazo no mayor a treinta (30) Días Hábiles a partir de que la CNH apruebe la Garantía Corporativa del cesionario.

23.5 Prohibición de Gravámenes. El Contratista no impondrá o permitirá que se imponga ningún gravamen o restricción de dominio sobre los derechos derivados de este Contrato o sobre los Materiales sin el consentimiento de la CNH.

23.6 Invalidez. Cualquier cesión o cambio de Control del Contratista que se lleve a cabo en contravención de las disposiciones de esta Cláusula 23 no tendrá validez y no surtirá efectos entre las Partes.



Handwritten signatures and initials in black ink, including a large signature and the number '13'.

CLÁUSULA 24.
INDEMNIZACIÓN

El Contratista indemnizará y mantendrá libres de toda responsabilidad a la CNH y cualquier otra Autoridad Gubernamental, incluido el Fondo así como a sus empleados, representantes, asesores, directores, sucesores o cesionarios (y dicha obligación sobrevivirá la terminación por cualquier motivo del presente Contrato o en caso que la CNH rescinda el Contrato) con motivo de cualquier acción, reclamo, juicio, demanda, pérdida, Costos, daños, perjuicios, procedimientos, impuestos y gastos, incluyendo honorarios de abogados y costas de juicio, que surjan de o se relacionen con cualquiera de los siguientes:

(a) El incumplimiento de sus obligaciones conforme al presente Contrato, en el entendido que en aquellos casos que exista una pena convencional, el monto de los daños y perjuicios estará limitado al monto de la pena convencional de que se trate;

(b) Cualquier daño o lesión (incluyendo muerte) causada por el Contratista o cualquier Subcontratista (incluyendo el daño o la lesión causada por sus representantes, oficiales, directores, empleados, sucesores o cesionarios) a cualquier Persona (incluyendo, sin limitación, a la CNH) o a la propiedad de cualquiera de dichas Personas que surja como consecuencia de la realización de las Actividades Petroleras;

(c) Cualquier lesión o daño causado por cualquier Persona, que sufran los empleados, representantes o invitados del Contratista o de cualquier Subcontratista, o a la propiedad de dichas Personas;

(d) Cualquier daño o perjuicio sufrido por pérdidas o contaminación causada por el Contratista o cualquier Subcontratista a los Hidrocarburos o cualquier daño causado a los recursos naturales y medio ambiente, incluyendo pero no limitado a daño o destrucción de los recursos hidrológicos, vida silvestre, océanos o a la atmósfera y cualesquiera daños que puedan ser reconocibles y pagaderos conforme a la Normatividad Aplicable;

(e) Cualquier daño o perjuicio causado con motivo de alguna violación del Contratista o cualquier Subcontratista a cualquier derecho intelectual, marca o patente;

(f) Cualquier incumplimiento a la Normatividad Aplicable por parte del Contratista o cualquier Subcontratista, y

(g) Cualquier reclamo de cualquier empleado del Contratista o de cualquier Subcontratista con base en leyes en materia laboral o de seguridad social.

Sin perjuicio de lo anterior, en ningún caso las Partes serán responsables del lucro cesante a partir de que se notifique la rescisión del Contrato.



Handwritten signatures and initials in the bottom right corner, including a large signature and the number '3'.

CLÁUSULA 25.
LEY APLICABLE Y SOLUCIÓN DE CONTROVERSIAS

25.1 Normatividad Aplicable. El presente Contrato se regirá e interpretará de conformidad con las leyes de México.

25.2 Conciliación. En cualquier momento las Partes podrán optar por alcanzar un acuerdo respecto a las controversias relacionadas con el presente Contrato mediante un procedimiento de conciliación ante un conciliador. Este procedimiento iniciará cuando una de las Partes invite a la otra y ésta acepte la invitación a la conciliación dentro de los quince (15) Días siguientes al envío de la invitación. Las Partes acordarán el nombramiento del conciliador, o en su caso, podrán recurrir a la asistencia de una institución para su nombramiento. El procedimiento de conciliación se seguirá conforme al Reglamento CNUDMI, debiendo el conciliador ayudar a las Partes en sus esfuerzos por lograr un arreglo de buena fe respecto a la controversia. En caso que transcurridos tres (3) Meses no se haya alcanzado un acuerdo, las Partes resolverán las diferencias o controversias en apego a la Cláusula 25.5 del presente Contrato. Lo anterior, sin perjuicio de que cualquiera de las Partes pueda dar por terminada la conciliación y acudir al arbitraje en cualquier momento.

El procedimiento establecido en esta Cláusula 25.2 no aplicará para la rescisión administrativa de conformidad con lo establecido en el presente Contrato y en la Normatividad Aplicable.

25.3 Requisitos del Conciliador y Experto Independiente. La persona física que sea nombrada como conciliador de conformidad con lo establecido en la Cláusula 25.2, o que sea nombrada como experto independiente de conformidad con lo establecido en la Cláusula 22.2, deberá cumplir con los siguientes requisitos:

El conciliador deberá tener por lo menos diez (10) Años de experiencia en conciliación con los conocimientos, experiencia y pericia para facilitar la comunicación entre las Partes con respecto de la controversia. En tanto que el experto independiente deberá tener por lo menos cinco (5) Años de experiencia en la materia objeto de la posible causal de rescisión administrativa que corresponda.

En ambos casos, el conciliador o el experto independiente deberán:

(i) Ser independientes, imparciales y neutrales; asimismo, deberán divulgar cualquier interés u obligación que esté sustancialmente en conflicto con su designación y/o pueda perjudicar su actuación con respecto a la controversia.

(ii) Firmar un acuerdo de confidencialidad sobre cualquier información provista por las Partes con relación a la controversia entre las mismas, de manera previa a su nombramiento.

Ninguna persona física podrá ser nombrada como conciliador o experto independiente si ésta: (i) es o ha sido en cualquier momento dentro de los cinco (5) Años previos a su designación, un empleado de cualquiera de las Partes o de sus Filiales; (ii) es o ha sido en cualquier momento dentro de los tres (3) Años previos a su nombramiento, un consultor o



contratista de cualesquiera de las Partes o de sus Filiales, o bien (iii) mantenga cualquier interés financiero significativo con cualquiera de las Partes.

Los honorarios del conciliador o del experto independiente deberán ser cubiertos por igual entre las Partes.

Lo anterior sin perjuicio que cualquier persona física que cumpla todos los requisitos previstos en esta Cláusula 25.3 pueda ser nombrada como conciliador o experto independiente en más de una ocasión.

25.4 Tribunales Federales. Todas las controversias entre las Partes que de cualquier forma surjan o se relacionen con las causales de rescisión administrativa previstas en la Cláusula 22.1, sin perjuicio de lo previsto en la Cláusula 22.6, primer párrafo, deberán ser resueltas exclusivamente ante los Tribunales Federales de México.

El Contratista podrá iniciar un procedimiento ante un tribunal arbitral, en términos de la Cláusula 25.5, únicamente para que se determine la existencia de daños y perjuicios y, en su caso, su cuantificación, que resulten de una causal o causales de rescisión administrativa consideradas infundadas por los Tribunales Federales de forma definitiva.

25.5 Arbitraje. Sin perjuicio de lo previsto en la Cláusula 25.4, cualquier otra controversia que surja del presente Contrato o que se relacione con el mismo, y que no haya podido ser superada después de tres (3) Meses de haber iniciado el procedimiento de conciliación o que éste hubiera sido rechazado por cualquiera de las Partes conforme a la Cláusula 25.2 deberá ser resuelta mediante arbitraje conforme al Reglamento CNUDMI. Las Partes acuerdan que el Secretario General de la Corte Permanente de Arbitraje de la Haya será la autoridad nominadora del procedimiento arbitral. La ley sustantiva aplicable será la estipulada en la Cláusula 25.1 y las controversias deberán resolverse conforme a estricto derecho. El tribunal arbitral se integrará por tres miembros, uno nombrado por la CNH, otro nombrado por el Contratista, y el tercero (quien será el presidente) nombrado de conformidad con el Reglamento CNUDMI, en el entendido que: (i) la Parte demandante deberá nombrar a su árbitro en la notificación de arbitraje y la Parte demandada tendrá treinta (30) Días contados a partir de que reciba personalmente la notificación de arbitraje para nombrar a su árbitro y (ii) los dos árbitros nombrados por las Partes tendrán no menos de treinta (30) Días contados a partir de la aceptación del nombramiento del árbitro designado por el demandado para designar, en consultas con las Partes, al árbitro que actuará como Presidente del tribunal. El procedimiento arbitral se conducirá en español y tendrá como sede la Ciudad de La Haya en el Reino de los Países Bajos.

25.6 Consolidación. En caso que un arbitraje iniciado conforme a la Cláusula 25.5 y un arbitraje iniciado conforme a lo previsto en el Anexo 2 involucren la misma *litis*, dichos arbitrajes serán, a solicitud de la CNH, consolidados y tratados como un solo arbitraje. Dicha consolidación deberá ser solicitada, o en su caso, ordenada por el panel arbitral que se hubiera constituido primero de conformidad con la Cláusula 25.5. En dicho caso, se considerará que el árbitro designado por el Contratista fue también designado por el Garante, o viceversa, y el árbitro seleccionado por la CNH para cualquiera de los paneles que hubiera sido constituido primero, será considerado por la CNH para el arbitraje consolidado.



Handwritten signatures and initials, including a large 'X' and a '3'.

25.7 No Suspensión de Actividades Petroleras. Salvo que la CNH sea quien rescinda el Contrato o se cuente con el consentimiento en contrario de la CNH, el Contratista no podrá suspender las Actividades Petroleras mientras se resuelve cualquier controversia.

25.8 Renuncia Vía Diplomática. El Contratista renuncia expresamente, en nombre propio y de todas sus Filiales, a formular cualquier reclamo por la vía diplomática.

25.9 Tratados Internacionales. El Contratista gozará de los derechos reconocidos en los tratados internacionales de los que el Estado sea parte.

CLÁUSULA 26. MODIFICACIONES Y RENUNCIAS

Cualquier modificación a este Contrato deberá hacerse mediante el acuerdo por escrito de la CNH y el Contratista, y toda renuncia a cualquier disposición del Contrato hecha por la CNH o el Contratista deberá ser expresa y constar por escrito.

CLÁUSULA 27. CAPACIDAD Y DECLARACIONES DE LAS PARTES

27.1 Declaraciones y Garantías. Cada Parte reconoce que la otra Parte celebra este Contrato en nombre propio y en su capacidad de entidad legal facultada para contratar por sí misma, y que ninguna Persona tendrá ninguna responsabilidad ni obligación de cumplimiento de las obligaciones de dicha Parte derivadas del presente Contrato, excepto por la responsabilidad del Garante en virtud de la Garantía Corporativa. Igualmente, cada Parte declara y garantiza a la otra Parte que: (i) tiene plena capacidad jurídica para la celebración y cumplimiento del presente Contrato; (ii) ha cumplido con todos los requerimientos gubernamentales, corporativos y de cualquier otra naturaleza necesarios para la celebración y cumplimiento del presente Contrato; (iii) ha obtenido las autorizaciones gubernamentales, corporativas y de cualquier otra naturaleza necesarias para la celebración y cumplimiento del presente Contrato; (iv) este Contrato constituye una obligación legal, válida y vinculante de dicha Parte la cual puede hacerse valer en su contra de acuerdo con sus términos, y (v) sus declaraciones en el preámbulo de este Contrato son ciertas y correctas.

27.2 Relación de las Partes. Ninguna de las Partes tendrá la autoridad o el derecho para asumir, crear o comprometer alguna obligación de cualquier clase expresa o implícita en representación o en nombre de la otra Parte. Ninguna disposición en este Contrato constituirá que el Contratista, sus empleados, agentes, representantes o Subcontratistas son representantes de la CNH. El Contratista será considerado en todo momento como un contratista independiente y será responsable de sus propias acciones, las cuales estarán sujetas en todo momento a lo previsto en el presente Contrato y la Normatividad Aplicable.



[Handwritten signatures and initials]

CLÁUSULA 28.
DATOS Y CONFIDENCIALIDAD

28.1 Propiedad de la Información. El Contratista deberá proporcionar a la CNH, sin costo alguno la Información Técnica que será propiedad de la Nación. La Nación también será propietaria de cualquier muestra geológica, mineral o de cualquier otra naturaleza, obtenida por el Contratista en las Actividades Petroleras, las cuales deberán ser entregadas por el Contratista a la CNH junto con la Información Técnica, inmediatamente después que el Contratista haya concluido los estudios y evaluaciones que haga al respecto. El original de dicha información deberá ser entregado a la CNH. Lo anterior de conformidad con la Normatividad Aplicable.

El Contratista podrá mantener copia únicamente para efectos del cumplimiento de sus obligaciones conforme al presente Contrato. El Contratista podrá usar la Información Técnica, sin costo alguno y sin restricción, para el procesamiento, evaluación, análisis y cualquier otro propósito relacionado con las Actividades Petroleras (pero no para otro uso ni para su venta), en el entendido que el Contratista deberá también entregar cualquier reporte de los resultados de dicho procesamiento, evaluación o análisis.

Nada de lo previsto en el presente Contrato limitará el derecho de la CNH de usar, vender o de cualquier otra forma disponer de la Información Técnica, en el entendido que la CNH no podrá vender ni hacer del conocimiento de terceras Personas ninguna información que implique secreto industrial; una marca registrada o cualquier otro derecho de propiedad intelectual del Contratista regulado por la Ley Federal de Derechos de Autor y la Ley de la Propiedad Industrial.

28.2 Información Pública. Sin perjuicio de lo previsto en la Normatividad Aplicable, salvo por la Información Técnica y la propiedad intelectual, toda la demás información y documentación derivada del presente Contrato, incluyendo sus términos y condiciones, así como toda la información relativa a los volúmenes de Hidrocarburos Producidos, pagos y Contraprestaciones realizadas conforme al mismo, serán considerados información pública. Asimismo, la información que sea registrada por el Contratista en el sistema informático que ponga a disposición el Fondo para la determinación de Contraprestaciones, podrá ser utilizada para cumplir con las obligaciones de transparencia existentes en la Normatividad Aplicable siempre que no vulnere la confidencialidad de la Información Técnica ni la propiedad intelectual.

28.3 Confidencialidad. El Contratista no podrá divulgar Información Técnica a ningún tercero sin el previo consentimiento de la CNH. No obstante, el Contratista podrá suministrar información a sus Filiales, subsidiarias, auditores, asesores legales o a las instituciones financieras involucradas en el presente Contrato en la medida que sea necesario para las Actividades Petroleras en el Área Contractual, en el entendido de que estas Personas también deberán mantener la confidencialidad de tal información. El Contratista tomará todas las acciones necesarias o apropiadas para asegurar que sus trabajadores, agentes, asesores, representantes, abogados, Filiales y Subcontratistas, así como los trabajadores, agentes, representantes, asesores y abogados de los Subcontratistas y de las Filiales del Contratista, cumplan con la misma obligación de confidencialidad prevista en el presente Contrato. Las disposiciones de esta Cláusula 28.3 continuarán vigentes aún después de la terminación por cualquier motivo del presente Contrato, o



[Handwritten signatures and initials]

en caso que la CNH rescinda el Contrato, ya que constituyen obligaciones continuas y permanentes.

28.4 Excepción a la Confidencialidad. No obstante lo previsto en la Cláusula 28.3, la obligación de confidencialidad no será aplicable a: (i) la información de dominio público que no haya sido hecha pública a través del incumplimiento del presente Contrato; (ii) la información que haya sido obtenida con anterioridad a su divulgación sin violar alguna obligación de confidencialidad; (iii) la información obtenida de terceros que tengan derecho a divulgarla sin violar una obligación de confidencialidad, y (iv) la información que deba ser divulgada por requerimiento de leyes o requerimiento de Autoridades Gubernamentales, siempre que: (a) el hecho de no divulgarla sujetaría al Contratista a sanciones civiles, penales o administrativas y (b) el Contratista notifique a la CNH con toda prontitud la solicitud de dicha divulgación. En el caso a que se refiere el subinciso (iv) anterior, la CNH podrá solicitar al Contratista que impugne ante los tribunales competentes la orden de divulgación, en cuyo caso la CNH deberá cubrir cualquier Costo generado por la impugnación.

CLÁUSULA 29. **NOTIFICACIONES**

Todas las notificaciones y demás comunicaciones hechas en virtud de este Contrato deberán ser por escrito y serán efectivas desde la fecha en que el destinatario las reciba:

A la CNH:

Insurgentes Sur No. 1228, piso 1,
Colonia Tlacoquemécatl del Valle,
Benito Juárez, Ciudad de México.
C.P. 03200

A CANAMEX ENERGY HOLDINGS:

Pedro Calderón de la Barca 27,
Colonia, Polanco Chapultepec, Miguel Hidalgo
Ciudad de México, C.P. 11560

o en cualesquiera otras direcciones, según cada Parte notifique a la otra en la manera que se indica anteriormente.

CLÁUSULA 30. **TOTALIDAD DEL CONTRATO**

Este Contrato es una compilación completa y exclusiva de todos los términos y condiciones que rigen el acuerdo entre las Partes con respecto al objeto del mismo y reemplaza cualquier negociación, discusión, convenio o entendimiento sobre dicho objeto. Sin perjuicio de lo establecido en el numeral 8.6 de la Sección III de las Bases de Licitación, ninguna declaración de agentes, empleados o representantes de las Partes que pudiera haberse hecho antes de la celebración del presente Contrato tendrá validez en cuanto a la interpretación de sus propios



Handwritten signatures and initials in the bottom right corner of the page.

términos. Quedan incorporados formando parte indivisible e integrante del presente Contrato, los siguientes Anexos:

- Anexo 1: Coordinadas y Especificaciones del Área Contractual
- Anexo 2: Modelo de Garantía Corporativa
- Anexo 3: Procedimientos para Determinar las Contraprestaciones del Estado
- Anexo 4: Procedimientos de Contabilidad y de Registro de Costos
- Anexo 5: Inventario de Activos
- Anexo 6: Programa Mínimo de Trabajo
- Anexo 7: Alcance Mínimo de las Actividades de Evaluación
- Anexo 8: Informe de Evaluación
- Anexo 9: Contenido Mínimo del Plan de Desarrollo
- Anexo 10-A: Carta de Crédito
- Anexo 10-B: Póliza de Fianza
- Anexo 11: Procura de Bienes y Servicios
- Anexo 12: Procedimientos de Entrega de Información de Contraprestaciones al Fondo Mexicano del Petróleo para la Estabilización y el Desarrollo y de su Pago
- Anexo 13: Uso Compartido de Infraestructura

CLÁUSULA 31. **DISPOSICIONES DE TRANSPARENCIA**

31.1 Acceso a la Información. El Contratista estará obligado a entregar la información que la CNH requiera con el fin de que ésta cumpla con lo previsto en el artículo 89 de la Ley de Hidrocarburos, incluyendo aquella información a la que se refiere la Cláusula 28.2, a través de los medios que para tal efecto establezca la CNH. El Contratista deberá cooperar con las Autoridades Gubernamentales competentes en caso que se requiera divulgar dicha información en términos de la Normatividad Aplicable.

31.2 Conducta del Contratista y Filiales. El Contratista declara y garantiza que los directores, funcionarios, asesores, empleados y personal del Contratista y de sus Filiales no han efectuado, ofrecido o autorizado, ni efectuarán, ofrecerán o autorizarán en ningún momento, ningún pago, obsequio, promesa u otra ventaja, ya sea directamente o a través de cualquier otra Persona o entidad, para el uso o beneficio de cualquier funcionario público, algún partido político, funcionario de un partido político o candidato a algún cargo político, con el propósito de: (i) influir en cualquier decisión u omisión por parte de un funcionario público, partido político o candidato; (ii) obtener o mantener este Contrato o cualquier otro negocio, o (iii) asegurar cualquier otro beneficio o ventaja ilícita para el Contratista, sus Filiales, accionistas, o cualquier otra Persona. Asimismo, el Contratista se asegurará que tanto él como sus Filiales: (i) se apegarán y cumplirán en todo momento con cualesquiera leyes y regulaciones anti-corrupción que sean aplicables, y (ii) crearán y mantendrán controles internos adecuados para el cumplimiento de lo previsto en esta Cláusula 31.2.



[Handwritten signatures and initials]

31.3 Notificación de Investigación. El Contratista deberá notificar a la CNH y a cualquier otra Autoridad Gubernamental competente: (i) de manera inmediata a que tenga conocimiento, o que tenga motivos suficientes para presumir, que ha ocurrido cualquier acto contrario a lo previsto en la Cláusula 31.2, y (ii) dentro de los cinco (5) Días siguientes a que tenga conocimiento de cualquier investigación o proceso iniciado por cualquier autoridad, mexicana o extranjera, relacionado con cualquier supuesta infracción a lo dispuesto en esta Cláusula 31. Asimismo, el Contratista deberá mantener informada a la CNH sobre el avance de la investigación y proceso hasta su conclusión.

31.4 Conflicto de Interés. El Contratista se compromete a no incurrir en ningún conflicto de interés entre sus propios intereses (incluyendo los de sus accionistas, Filiales y accionistas de sus Filiales) y los intereses del Estado en el trato con los Subcontratistas, clientes y cualquier otra organización o individuo que realice negocios con el Contratista (sus accionistas, Filiales y accionistas de sus Filiales) con respecto a las obligaciones del Contratista conforme al presente Contrato.

CLÁUSULA 32.
COOPERACIÓN EN MATERIA DE SEGURIDAD NACIONAL

Con el objeto de administrar los riesgos relacionados con la seguridad nacional o derivados de emergencias, siniestros o alteración del orden público, el Contratista deberá brindar las facilidades que le sean requeridas por las autoridades federales competentes.

CLÁUSULA 33.
IDIOMA

El idioma del presente Contrato es el español. Todas las notificaciones, renunciaciones y otras comunicaciones hechas por escrito o de otra forma entre las Partes en relación con este Contrato deberán hacerse en español. Cualquier traducción del presente Contrato no será considerada oficial.



CLÁUSULA 34.
EJEMPLARES

Este Contrato se firma en cuatro (4) ejemplares equivalentes con el mismo significado y efecto, y cada uno será considerado como un original.

EN TESTIMONIO DE LO CUAL, las Partes firman este Contrato en la fecha mencionada al principio del mismo.

**POR LA "COMISIÓN NACIONAL DE
HIDROCARBUROS"**



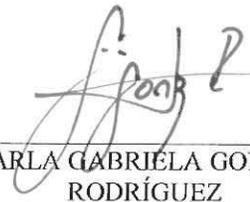
C. JUAN CARLOS ZEPEDA MOLINA
COMISIONADO PRESIDENTE

POR "EL CONTRATISTA"

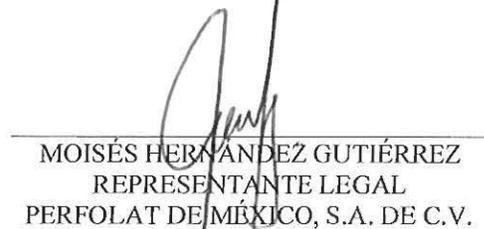


JUAN ALBERTO VARGAS CESSA
REPRESENTANTE LEGAL
CANAMEX ENERGY HOLDINGS, S.A.P.I. DE
C.V.

POR "LOS OBLIGADOS SOLIDARIOS"



C. CARLA GABRIELA GONZÁLEZ
RODRÍGUEZ
SECRETARIA EJECUTIVA



MOISÉS HERNÁNDEZ GUTIÉRREZ
REPRESENTANTE LEGAL
PERFOLAT DE MÉXICO, S.A. DE C.V.



C. GASPAR FRANCO HERNÁNDEZ
TITULAR DE LA UNIDAD DE
ADMINISTRACIÓN TÉCNICA DE
ASIGNACIONES Y CONTRATOS



JUAN ALBERTO VARGAS CESSA
REPRESENTANTE LEGAL
CANAMEX DUTCH B.V.



ERIC BUSTAMANTE DE LA PARRA
REPRESENTANTE LEGAL
AMERICAN OIL TOOLS, S. DE R.L. DE C.V.



ANEXO 1
COORDENADAS Y ESPECIFICACIONES DEL ÁREA CONTRACTUAL



[Handwritten signatures and initials]
3

Coordenadas y Especificaciones del Área Contractual

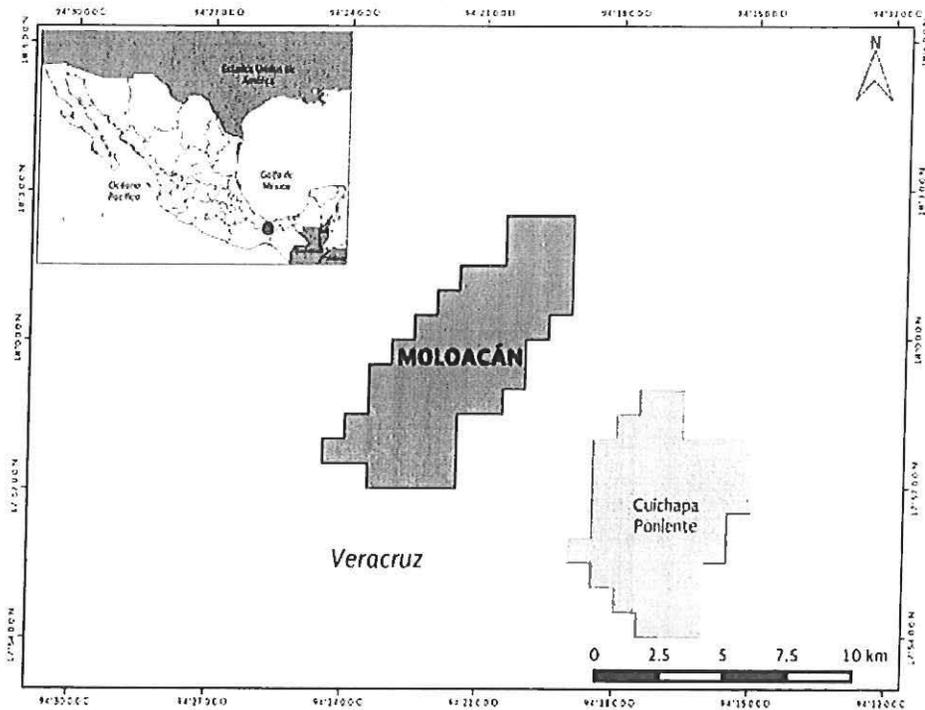
I. Coordenadas:

Área Contractual	Campo/Polígono	Vértice	Oeste (Longitud)	Norte (Latitud)
14	Moloacán	1	94° 21' 30"	17° 57' 00"
		2	94° 23' 30"	17° 57' 00"
		3	94° 23' 30"	17° 57' 30"
		4	94° 24' 30"	17° 57' 30"
		5	94° 24' 30"	17° 58' 00"
		6	94° 24' 00"	17° 58' 00"
		7	94° 24' 00"	17° 58' 30"
		8	94° 23' 30"	17° 58' 30"
		9	94° 23' 30"	17° 59' 30"
		10	94° 23' 00"	17° 59' 30"
		11	94° 23' 00"	18° 00' 00"
		12	94° 22' 30"	18° 00' 00"
		13	94° 22' 30"	18° 00' 30"
		14	94° 22' 00"	18° 00' 30"
		15	94° 22' 00"	18° 01' 00"
		16	94° 21' 30"	18° 01' 00"
		17	94° 21' 30"	18° 01' 30"
		18	94° 20' 30"	18° 01' 30"
		19	94° 20' 30"	18° 02' 30"
		20	94° 19' 00"	18° 02' 30"
		21	94° 19' 00"	18° 00' 30"
		22	94° 19' 30"	18° 00' 30"
		23	94° 19' 30"	18° 00' 00"
		24	94° 20' 00"	18° 00' 00"
		25	94° 20' 00"	17° 59' 00"
		26	94° 20' 30"	17° 59' 00"
		27	94° 20' 30"	17° 58' 30"
		28	94° 21' 30"	17° 58' 30"



[Handwritten signature and initials]

2. Mapa:



3. Profundidad:

Área Contractual	Campo	Profundidad
14	Moloacán	Sin restricción

4. Superficie aproximada:

Área Contractual	Campo	Superficie (km ²)	Área Contractual
14	Moloacán	46.321	Tipo 1

[Handwritten signatures and marks]



ANEXO 2

MODELO DE GARANTÍA CORPORATIVA



[Handwritten signatures and initials]

GARANTÍA CORPORATIVA

SUSCRITA POR

[]

EN FAVOR DE

COMISIÓN NACIONAL DE HIDROCARBUROS



[Handwritten signatures]

Contrato de Garantía

El presente Contrato de Garantía (la "Garantía") se suscribe el ___ de ___ de ___ por ____, una empresa organizada y existente conforme a las leyes de ___ en calidad de garante (el "Garante"), en favor de los Estados Unidos Mexicanos, por conducto de la Comisión Nacional de Hidrocarburos de México, en calidad de beneficiario (en adelante, el "Beneficiario"), en relación con el Contrato para la Extracción de Hidrocarburos bajo la Modalidad de Licencia, de fecha ___ de ___ de ___ suscrito entre el Beneficiario por una parte, y XYZ por la otra, (según el mismo vaya a ser modificado de acuerdo con sus términos, el "Contrato"). Todos los términos escritos con mayúscula inicial pero no definidos de otra forma en esta Garantía tendrán el significado que se les da a los mismos en el Contrato.

CLÁUSULA 1 GARANTÍA

(a) El Garante, en este acto de manera solidaria, incondicional e irrevocable, garantiza al Beneficiario, como obligado principal y no meramente como fiador, el pago total, puntual y completo de cualesquiera cantidades que ___ deba pagar al Beneficiario en virtud del Contrato, así como el cumplimiento puntual y oportuno de todas y cada una de las obligaciones de ____, de conformidad con el Contrato. Esta Garantía constituye una garantía de pago y de cumplimiento y no meramente de cobranza, la cual deberá permanecer en pleno vigor y efecto hasta que todas las obligaciones de ___ garantizadas por la misma, sean pagadas o cumplidas en su totalidad, sujeto a la cláusula 2 de esta Garantía. Hasta donde sea permitido por la Normatividad Aplicable, el Garante renuncia a todas las excepciones o beneficios a que tenga derecho por ley o por cualquier otro medio, en su calidad de fiador o garante.

(b) La garantía de pago y cumplimiento dispuesta en esta Garantía constituye una garantía continua, absoluta e incondicional y deberá aplicarse a todas las obligaciones en virtud del Contrato cuando éstas se originen. Sin limitar la generalidad de lo anterior, la garantía del Garante no será liberada, extinguida o de otra forma afectada por: (i) cualesquiera cambios en el nombre, actividades autorizadas, existencia legal, estructura, personal o propiedad directa o indirecta de ___; (ii) insolvencia, quiebra, reorganización o cualquier otro procedimiento similar que afecte a ___ o a sus respectivos activos; o (iii) cualquier otro acto u omisión o retraso de cualquier tipo de ____, el Beneficiario o cualquier otra Persona.

(c) En la medida permitida por la Normatividad Aplicable, el Garante conviene que, sin la notificación y sin la necesidad de una confirmación, consentimiento o garantía adicional de su parte, las obligaciones de ___ aquí garantizadas podrán ser en ocasiones, de conformidad con el Contrato, renovadas, ampliadas, incrementadas, aceleradas, modificadas, reformadas, transigidas, renunciadas, liberadas o rescindidas, todo lo anterior sin impedir o afectar la obligación del Garante conforme a esta Garantía. El Beneficiario no estará obligado a ejercitar recurso alguno contra ___ antes de tener el derecho a exigir el cumplimiento o recibir el pago del Garante de las obligaciones aquí garantizadas.



Handwritten signatures and initials in the bottom right corner, including a large 'M' and other illegible marks.

CLÁUSULA 2
RESTITUCIÓN

Las responsabilidades del Garante en virtud de esta Garantía deberán ser automáticamente restituidas en caso de y hasta el punto en que, por cualquier razón, cualquier pago o cumplimiento hecho por o en nombre de _____ en relación con las obligaciones aquí garantizadas, se recupere de o se reembolse por el Beneficiario o cualquier otra parte como resultado de cualquier procedimiento de quiebra, insolvencia, reorganización o cualquier otro.

CLÁUSULA 3
DECLARACIONES Y GARANTÍAS

El Garante en este acto declara y garantiza que: (i) tiene plena capacidad jurídica para la celebración y cumplimiento de esta Garantía; (ii) ha cumplido con todos los requerimientos corporativos y de otra naturaleza necesarios para la celebración y cumplimiento de esta Garantía; (iii) ha obtenido todas las autorizaciones corporativas y de otra naturaleza necesarias para la celebración y cumplimiento de esta Garantía y (iv) esta Garantía constituye una obligación legal, válida y vinculante de dicho Garante la cual puede hacerse valer en su contra de acuerdo con sus términos.

CLÁUSULA 4
VALIDEZ

Si cualquier disposición de esta Garantía o la aplicación de la misma a cualquier circunstancia se declara por cualquier motivo nula o no exigible, el resto de esta Garantía y la aplicación de dicha disposición a otras circunstancias no deberá verse afectada por tal circunstancia.

CLÁUSULA 5
LEY APLICABLE Y ARBITRAJE

(a) Esta Garantía se registrará e interpretará de conformidad con la legislación federal de los Estados Unidos Mexicanos.

(b) El Garante y el Beneficiario convienen que lo establecido en la Cláusula 25 le será aplicable a cualquier controversia derivada o relacionada con esta Garantía. El Garante acepta que, a solicitud del Beneficiario, cualquier procedimiento de resolución de controversias en virtud de esta Garantía podrá consolidarse con cualquier procedimiento arbitral iniciado en virtud del Contrato. Cuando haya necesidad de que las partes del arbitraje nombren a algún miembro del tribunal, el Garante y, en su caso el Contratista y cualquier otro garante, nombrarán a uno en forma conjunta.

(c) El Garante conviene en pagar todos los Costos, gastos y honorarios razonables y documentados, incluyendo honorarios de abogados, en que el Beneficiario pueda incurrir en la ejecución de esta Garantía.



Handwritten signatures and initials in the bottom right corner of the page.

CLÁUSULA 6
NOTIFICACIONES

Cualquier notificación u otra comunicación relacionada con esta Garantía deberá de hacerse por escrito y entregarse personalmente, por mensajería, por correo certificado o registrado (o en una forma sustancialmente similar al correo) en la forma siguiente:

Si a la CNII:

Si a XYZ:

Si al Garante:

Cualquiera de las partes de esta Garantía podrá, mediante una notificación por escrito a las otras partes, cambiar la dirección a la cual deberán de estar dirigidas las notificaciones. Cualquier notificación u otra comunicación, deberá de considerarse que ha sido realizada al momento de recepción por el destinatario. Todas las comunicaciones en relación con esta Garantía deberán ser en español.

CLÁUSULA 7
IDIOMA

Esta Garantía se celebra en el idioma español. Cualquier traducción de esta Garantía será únicamente para efectos de conveniencia y no será considerada para la interpretación de la misma.

CLÁUSULA 8
EJEMPLARES

Esta Garantía podrá ser firmada por las partes de la misma en ejemplares separados, cada uno de las cuales cuando sea firmado y entregado se considerará un original, pero todos los ejemplares en su conjunto deberán constituir uno solo y el mismo instrumento.



[Handwritten signatures and initials]

EN TESTIMONIO DE LO CUAL, las partes firman esta Garantía en la fecha mencionada al principio de la misma.

[_____] ,
como Garante

Por: _____
Nombre:
Título:

CONVIENE Y ACEPTA:
COMISIÓN NACIONAL DE HIDROCARBUROS
Como Beneficiario

Por: _____
Nombre:
Título:

[Handwritten initials]



[Handwritten signatures]

ANEXO 3

PROCEDIMIENTOS PARA DETERMINAR LAS CONTRAPRESTACIONES DEL ESTADO



Handwritten signatures and initials:
A large stylized signature, possibly 'M', is written vertically. To its left are smaller initials, possibly 'ca'. Below the main signature is another set of initials, possibly 'PS', and a small number '3' at the bottom.

PROCEDIMIENTOS PARA DETERMINAR LAS CONTRAPRESTACIONES DEL ESTADO

El presente Anexo establece los términos y condiciones bajo los cuales deberá realizar el cálculo y pago de las Contraprestaciones aplicables a este Contrato para cualquier Mes durante la vigencia del mismo, de conformidad con lo previsto en la Ley de Ingresos sobre Hidrocarburos vigente al momento del fallo por el que se adjudicó el Contrato.

1. Precio Contractual

- 1.1. El Precio Contractual para cada tipo de Hidrocarburo será determinado con base en lo estipulado en la Ley de Ingresos sobre Hidrocarburos, conforme al procedimiento establecido en este Anexo 3.
- 1.2. Para cada Período se calcularán las Contraprestaciones considerando el Precio Contractual de cada tipo de Hidrocarburo, que se determinará de acuerdo con los criterios establecidos en este Anexo 3.
- 1.3. Para los efectos de este Anexo 3 se entenderá por *t* el subíndice correspondiente al Período. En el caso que las Actividades Petroleras se realicen en un Período que no comprenda el Mes completo, el Período será el número de Días que efectivamente operó este Contrato.
- 1.4. El Precio Contractual del Petróleo se determinará por Barril conforme a lo siguiente:

- (a) En caso que, durante el Período, el Contratista comercialice al menos el cincuenta por ciento (50%) del volumen de Petróleo que le sea entregado en el Período, con base en Reglas de Mercado o exista el compromiso de dicha comercialización (incluyendo contratos de venta de largo plazo en los que el precio se determine por Reglas de Mercado), el Precio Contractual del Petróleo en el Período en el que se registre la comercialización será igual al precio de venta promedio observado, ponderado por el volumen que en cada caso corresponda, al que el Contratista haya realizado o comprometido la comercialización.

En el caso de cualquier volumen que el Contratista venda o entregue a una Filial o parte relacionada, que sea a su vez comercializado a un tercero sin algún tratamiento o procesamiento intermedio, el precio de venta y el volumen correspondientes a la transacción de la Filial o parte relacionada con el tercero podrán ser considerados en el cálculo del Precio Contractual del Petróleo en el Período.

- (b) Si al finalizar el Período correspondiente no se ha registrado comercialización bajo Reglas de Mercado por parte del Contratista, de al menos el cincuenta por ciento (50%) del volumen de Petróleo que le sea entregado en el Período, el Precio Contractual del Petróleo se calculará a través del uso de la fórmula correspondiente, en función del grado API y contenido de azufre correspondiente al Petróleo extraído en el Área Contractual en el Período. Lo anterior considerando los precios para los crudos marcadores *Light Louisiana Sweet (LLS)* y *Brent*, publicados en el Período



Handwritten signatures and initials, including a large 'M' and a '3'.

por una compañía internacional especializada en la publicación de información de referencia sobre precios, de acuerdo a lo siguiente:

- i. Si el Contratista comercializó menos del cincuenta por ciento (50%) del volumen de Petróleo que le sea entregado en el Período, el Precio Contractual del Petróleo será el promedio de los precios calculados a través del uso de la fórmula correspondiente a la fecha de cada operación de comercialización, utilizando los precios de los marcadores de dicha fecha, ponderado de acuerdo con el volumen involucrado en cada transacción realizada en el Período.
- ii. Si no se realizó comercialización, debido a que el volumen de Petróleo producido en el Período y registrado en el Punto de Medición se mantuvo almacenado bajo la propiedad del Contratista, el Precio Contractual del Petróleo se calculará a través del uso de la fórmula correspondiente, considerando el promedio simple de los precios de los marcadores durante el Período.

Las fórmulas para calcular el Precio Contractual del Petróleo referidas son:

Grado API del Petróleo crudo extraído en el Área Contractual	Fórmula aplicable para la determinación del Precio Contractual del Petróleo
$API \leq 21.0^\circ$	$PC_{P,t} = 0.481 \cdot LLS_t + 0.508 \cdot Brent_t - 3.678 \cdot S$
$21.0^\circ < API \leq 31.1^\circ$	$PC_{P,t} = 0.198 \cdot LLS_t + 0.814 \cdot Brent_t - 2.522 \cdot S$
$31.1^\circ < API \leq 39.0^\circ$	$PC_{P,t} = 0.167 \cdot LLS_t + 0.840 \cdot Brent_t - 1.814 \cdot S$
$API > 39.0^\circ$	$PC_{P,t} = 0.0800 \cdot LLS_t + 0.920 \cdot Brent_t$

Donde:

$PC_{P,t}$ = Precio Contractual del Petróleo en el Período t .

API = Parámetro de ajuste por calidad, utilizando el promedio ponderado de Grados API del Petróleo producido en el Área Contractual en el Período t .

LLS_t = Precio promedio de mercado del Crudo Louisiana Light Sweet (LLS) en el Período t .

$Brent_t$ = Precio promedio de mercado del Crudo Brent ICE en el Período t .

S = Parámetro de ajuste por calidad, utilizando el valor del porcentaje promedio ponderado de azufre en el Petróleo producido en el Área Contractual considerando dos decimales (por ejemplo, si es 3% se utiliza 3.00).

Las fórmulas para determinar el Precio Contractual podrán ser actualizadas en este Contrato para reflejar los ajustes estructurales en el mercado de los Hidrocarburos, con base en la información que la Secretaría de Hacienda publique en el reporte



[Handwritten signatures and initials]

anual al que se refiere el artículo 5 de la Ley de Ingresos sobre Hidrocarburos.

En caso que los precios de los crudos marcadores *LLS* y *Brent* dejen de ser publicados, la Secretaría de Hacienda establecerá una nueva fórmula considerando otros crudos marcadores que sean comercializados con liquidez y que sean representativos de las condiciones de mercado.

En caso que la comercialización se realice con partes relacionadas o que el precio de venta del Petróleo se determine con base en un precio regulado, se podrá utilizar el precio de dicha transacción para la determinación del Precio Contractual sujeto a las reglas aplicables a los precios de transferencia establecidas en el Anexo 4.

En caso que en el mercado exista un tipo de Petróleo que presente las mismas características de calidad (mismos grados API y mismo contenido de azufre) que el Petróleo producido en el Área Contractual durante el Período correspondiente, el Precio Contractual del Petróleo a emplear conforme este inciso (b), podrá ser calculado considerando el precio de mercado del Petróleo referido que sea libre a bordo (*Free on board*/"*FOB*"), en sustitución del valor estimado a través de la fórmula correspondiente.

Para efectos del párrafo anterior, el Contratista deberá presentar la documentación con información verificable, publicada en el Período por una compañía internacional especializada en la publicación de información de referencia sobre precios, que demuestre que el tipo de Petróleo propuesto posee los mismos grados API y mismo contenido de azufre que el Petróleo producido en el Área Contractual, conforme las mediciones que realice la CNH en el Período.

- (c) En caso que el Precio Contractual del Petróleo en el Período inmediato anterior o en los dos Períodos inmediatos anteriores haya sido determinado a través de las fórmulas establecidas en el inciso (b) de este numeral, y que durante el Período de que se trate exista comercialización de Petróleo con base en Reglas de Mercado por parte del Contratista conforme al inciso (a) de este numeral, el Precio Contractual del Petróleo en el Período se determinará conforme a la siguiente fórmula, siempre que la diferencia entre el precio estimado por la fórmula y el precio observado en la comercialización de Petróleo con base en Reglas de Mercado en el Período t sea menor o igual al cincuenta por ciento (50%) del precio observado:

$$PC_{P,t} = \frac{\text{Precio}_{\text{comercialización}_t} \times \sum_{i=0}^{162} VP_{P,t-i} - \sum_{j=1}^{162} VC_{P,t-j}}{VP_{P,t}}$$

Donde:

$PC_{P,t}$ = Precio Contractual del Petróleo en el Período t .

$\text{Precio}_{\text{comercialización}_t}$ = Precio observado en la comercialización de Petróleo con base en Reglas de Mercado en el Período t .



[Handwritten signatures and initials]

$\sum_{i=0}^{162} VP_{P,t-i}$ = Sumatoria del volumen de producción del Petróleo registrado en el Punto de Medición en los Períodos t , $t - 1$ y en su caso, $t - 2$.

$\sum_{j=1}^{162} VC_{P,t-j}$ = Sumatoria del Valor Contractual del Petróleo en el Período $t - 1$, y en su caso, $t - 2$.

$VP_{P,t}$ = Volumen de producción de Petróleo registrado en el Punto de Medición en el Período t .

En caso que la diferencia entre el precio estimado por la fórmula y el precio observado en la comercialización de Petróleo con base en Reglas de Mercado en el Período t sea superior al cincuenta por ciento (50%) del precio observado, el Precio Contractual del Petróleo en el Período se determinará de la siguiente forma:

- i. Si el precio estimado por la fórmula es mayor al precio observado, el Precio Contractual será:

$$PC_{P,t} = Precio_{comercialización_t} \times 1.5$$

- ii. Si el precio estimado por la fórmula es menor al precio observado, el Precio Contractual será

$$PC_{P,t} = Precio_{comercialización_t} \times 0.5$$

Cualquier variación en el Valor Contractual del Petróleo producido en el Período inmediato anterior o en los dos Períodos inmediatos anteriores, que persista considerando la determinación del Precio Contractual conforme lo establecido en este inciso (c) y el precio observado bajo Reglas de Mercado, podrá ser solventada dentro de los tres (3) Períodos subsecuentes a través de ajustes que determine la Secretaría de Hacienda, como parte de sus atribuciones de verificación, conforme lo establecido en el numeral 4.4 de este Anexo 3.

- (d) Para que el precio que resulte de la comercialización realizada por parte del Contratista sea considerado en la determinación del Precio Contractual del Petróleo, el Contratista deberá haber comunicado previamente al cierre del Período, las características relevantes de la comercialización realizada, incluyendo los aspectos para determinar el precio aplicable con base en Reglas de Mercado. Independientemente de lo anterior, el Contratista deberá reportar los ingresos totales, el volumen de Petróleo y el precio promedio ponderado que obtenga, derivados de la comercialización del Petróleo que le corresponda como Contraprestaciones.

1.5. El Precio Contractual de los Condensados se determinará por Barril conforme a lo siguiente:

- (a) En caso que, durante el Período, el Contratista comercialice al menos el cincuenta por ciento (50%) del volumen de Condensados que le sea entregado en el Período,



[Handwritten signatures and initials]

con base en Reglas de Mercado o exista el compromiso de dicha comercialización, incluyendo contratos de venta de largo plazo en los que el precio se determine por Reglas de Mercado, el Precio Contractual de los Condensados en el Período en el que se registre la comercialización será igual al precio de venta promedio observado, ponderado por el volumen que en cada caso corresponda, al que el Contratista haya realizado o comprometido la comercialización.

En el caso de cualquier volumen que el Contratista venda o entregue a una Filial o parte relacionada, que sea a su vez comercializado a un tercero sin algún tratamiento o procesamiento intermedio, el precio de venta y el volumen correspondientes a la transacción de la Filial o parte relacionada con el tercero podrán ser considerados en el cálculo del Precio Contractual de los Condensados en el Período.

- (b) Si al finalizar el Período correspondiente, no se ha registrado comercialización bajo Reglas de Mercado por parte del Contratista, de al menos el cincuenta por ciento (50%) del volumen de Condensados que le sea entregado en el Período, el Precio Contractual de los Condensados se calculará considerando el precio promedio para el crudo marcador Brent publicado en el Período t por una compañía internacional especializada en la publicación de información de referencia sobre precios, de acuerdo a lo siguiente:
- i. Si el Contratista comercializó menos del cincuenta por ciento (50%) del volumen de Condensados que le sea entregado en el Período, el Precio Contractual de los Condensados será el promedio de los precios calculados mediante fórmula a la fecha de cada operación de comercialización, utilizando los precios del crudo marcador de dicha fecha, ponderado de acuerdo al volumen involucrado en cada transacción realizada en el Período.
 - ii. Si no se realizó comercialización debido a que el volumen de Condensados producido en el Período y registrado en el Punto de Medición se mantuvo almacenado bajo la propiedad del Contratista, el Precio Contractual de los Condensados se calculará a través del uso de la fórmula correspondiente, considerando el promedio simple del precio del marcador durante el Período.

La fórmula para calcular el Precio Contractual de los Condensados es:

$$PC_{C,t} = 6.282 + 0.905Brent_{P,t}$$

Donde:

$PC_{C,t}$ = Precio Contractual de los Condensados en el Período t .

$Brent_{P,t}$ = Precio del Crudo Brent ICE en el Período t .

La fórmula para determinar el Precio Contractual podrá ser actualizada en este Contrato para reflejar los ajustes estructurales en el mercado de los Hidrocarburos, con base en la información que la Secretaría de Hacienda publique en el reporte anual al que se refiere el artículo 5 de la Ley de Ingresos sobre Hidrocarburos.



En caso que el precio del crudo marcador Brent deje de ser publicado, la Secretaría de Hacienda establecerá una nueva fórmula considerando otro u otros marcadores que sean comercializados con liquidez y que sean representativos de las condiciones de mercado.

En caso que la comercialización se realice con partes relacionadas o que el precio de venta de los Condensados se determine con base en un precio regulado, se podrá utilizar el precio de dicha transacción para la determinación del Precio Contractual sujeto a las reglas aplicables a los precios de transferencia establecidas en el Anexo 4.

- (c) En caso que el Precio Contractual de los Condensados en el Período inmediato anterior o en los dos Períodos inmediatos anteriores haya sido determinado a través de la fórmula establecida en el inciso (b) de este numeral, y que durante el Período de que se trate exista comercialización de Condensados con base en Reglas de Mercado por parte del Contratista conforme al inciso (a) de este numeral, el Precio Contractual de los Condensados en el Período se determinará conforme a la siguiente fórmula, siempre que la diferencia entre el precio estimado por la fórmula y el precio observado en la comercialización de los Condensados con base en Reglas de Mercado en el Período t sea menor o igual al cincuenta por ciento (50%) del precio observado:

$$PC_{C,t} = \frac{\text{Precio}_{\text{comercialización}_t} \times \sum_{i=0}^{162} VP_{C,t-i} - \sum_{j=1}^{162} VC_{C,t-j}}{VP_{C,t}}$$

Donde:

$PC_{C,t}$ = Precio Contractual de los Condensados en el Período t .

$\text{Precio}_{\text{comercialización}_t}$ = Precio observado en la comercialización de Condensados con base en Reglas de Mercado en el Período t .

$\sum_{i=0}^{162} VP_{C,t-i}$ = Sumatoria del Volumen de Producción de Condensados registrado en el Punto de Medición en los Períodos t , $t - 1$ y en su caso, $t - 2$.

$\sum_{j=1}^{162} VC_{C,t-j}$ = Sumatoria del Valor Contractual de los Condensados en el Período $t - 1$, y en su caso, $t - 2$.

$VP_{C,t}$ = Volumen de Producción de Condensados registrado en el Punto de Medición en el Período t .

En caso que la diferencia entre el precio estimado por la fórmula y el precio observado en la comercialización de Condensados con base en Reglas de Mercado en el Período t sea superior al cincuenta por ciento (50%) del precio observado, el Precio Contractual de los Condensados en el Período se determinará de la siguiente forma:

- i. Si el precio estimado por la fórmula es mayor al precio observado, el Precio



[Handwritten signature]

Contractual será:

$$PC_{C,t} = Precio_{comercialización_t} \times 1.5$$

- ii. Si el precio estimado por la fórmula es menor al precio observado, el Precio Contractual será

$$PC_{C,t} = Precio_{comercialización_t} \times 0.5$$

Cualquier variación en el Valor Contractual de los Condensados producidos en el Período inmediato anterior o en los dos Períodos inmediatos anteriores, que persista considerando la determinación del Precio Contractual conforme lo establecido en este inciso (c) y el precio observado bajo Reglas de Mercado, podrá ser solventada dentro de los tres (3) Períodos subsecuentes a través de ajustes que determine la Secretaría de Hacienda, como parte de sus atribuciones de verificación, conforme lo establecido en el numeral 4.4 de este Anexo 3.

- (d) Para que el precio que resulte de la comercialización realizada por parte del Contratista sea considerado en la determinación del Precio Contractual de los Condensados, el Contratista deberá haber comunicado previamente al cierre del Período las características relevantes de la comercialización realizada, incluyendo los aspectos para determinar el precio aplicable con base en Reglas de Mercado. Independientemente de lo anterior, el Contratista deberá reportar los ingresos totales, el volumen de Condensados y el precio promedio ponderado que obtenga, derivados de la comercialización de los Condensados que le correspondan como Contraprestaciones.

1.6. El Precio Contractual del Gas Natural y de sus componentes se determinará, por separado, por unidad calórica (millón de BTU) conforme a lo siguiente:

- (a) El Precio Contractual del Gas Natural considerará, en la proporción que corresponda, el valor unitario y el volumen que corresponda a la comercialización del Gas Natural (metano) y de cada uno de sus otros componentes (etano, propano y butano).
- (b) En caso que, durante el Período, el Contratista comercialice al menos el cincuenta por ciento (50%) del volumen de Gas Natural que le sea entregado en el Período, con base en Reglas de Mercado o exista el compromiso de dicha comercialización (incluyendo contratos de venta de largo plazo en los que el precio se determine por Reglas de Mercado), el Precio Contractual del Gas Natural en el Período en el que se registre la comercialización será igual al precio de venta promedio observado, ponderado por la equivalencia calórica en millones de BTU del volumen que en cada caso corresponda, al que el Contratista haya realizado o comprometido la comercialización.

En el caso de cualquier volumen que el Contratista venda a una Filial o parte relacionada, que sea a su vez comercializado a un tercero sin algún tratamiento o



[Handwritten signatures and initials]

procesamiento intermedio, el precio de venta y el volumen correspondientes a la transacción de la Filial o parte relacionada con el tercero podrán ser considerados en el cálculo del Precio Contractual del Gas Natural en el Período.

- (c) Si al finalizar el Período correspondiente el Contratista comercializó menos del cincuenta por ciento (50%) del volumen de Gas Natural que le sea entregado en el Período con base en Reglas de Mercado, el Precio Contractual del Gas Natural será el promedio de los precios determinados a partir de los precios diarios que fije la Comisión Reguladora de Energía para el punto en el que el Gas Natural producido al amparo de este Contrato ingrese en el Sistema de Transporte y Almacenamiento Nacional Integrado a la fecha de cada operación de comercialización, ponderado por la equivalencia calórica en millones de BTU del volumen involucrado en cada transacción realizada en el Período.

En caso que la comercialización se realice con partes relacionadas o que el precio de venta del Gas Natural o de alguno de sus componentes se determine con base en un precio regulado, se podrá utilizar el precio de dicha transacción para la determinación del Precio Contractual sujeto a las reglas aplicables a los precios de transferencia establecidas en el Anexo 4.

- (d) En caso que el Precio Contractual del Gas Natural en el Período inmediato anterior o en los dos Períodos inmediatos anteriores hayan sido determinados a través de la fórmula establecida en el inciso (c) de este numeral, y que durante el Período de que se trate exista comercialización del Gas Natural con base en Reglas de Mercado por parte del Contratista conforme al inciso (b) de este numeral, el Precio Contractual del Gas Natural en el Período se determinará conforme a la siguiente fórmula, siempre que la diferencia entre el precio estimado por la fórmula y el precio observado en la comercialización de Gas Natural con base en Reglas de Mercado en el Período t sea menor o igual al cincuenta por ciento (50%) del precio observado:

$$PC_{G,t} = \frac{\text{Precio}_{\text{comercialización}_t} \times \sum_{i=0}^{162} VP_{G,t-i} - \sum_{j=1}^{162} VC_{G,t-j}}{VP_{G,t}}$$

Donde:

$PC_{G,t}$ = Precio Contractual del Gas Natural en el Período t .

$\text{Precio}_{\text{comercialización}_t}$ = Precio observado en la comercialización de Gas Natural con base en Reglas de Mercado en el Período t .

$\sum_{i=0}^{162} VP_{G,t-i}$ = Sumatoria del Volumen de Producción de Gas Natural registrado en el Punto de Medición en los Períodos t , $t - 1$ y en su caso, $t - 2$.

$\sum_{j=1}^{162} VC_{G,t-j}$ = Sumatoria del Valor Contractual de Gas Natural en el Período $t - 1$, y en su caso, $t - 2$.



Handwritten signatures and initials, including a large 'MS' and a '3' at the bottom right.

$VP_{G,t}$ = Volumen de Producción de Gas Natural registrado en el Punto de Medición en el Período t y expresado en su equivalencia calórica en millones de BTU, según se trate de Gas Natural (metano) o de cada uno de los componentes que lo constituyen (etano, propano y butano) en la proporción que corresponda.

En caso que la diferencia entre el precio estimado por la fórmula y el precio observado en la comercialización de Gas Natural con base en Reglas de Mercado en el Período t sea superior al cincuenta por ciento (50%) del precio observado, el Precio Contractual del Gas Natural en el Período se determinará de la siguiente forma:

- i. Si el precio estimado por la fórmula es mayor al precio observado, el Precio Contractual será:

$$PC_{G,t} = Precio_{comercialización_t} \times 1.5$$

- ii. Si el precio estimado por la fórmula es menor al precio observado, el Precio Contractual será

$$PC_{G,t} = Precio_{comercialización_t} \times 0.5$$

Cualquier variación en el Valor Contractual del Gas Natural producido en el Período inmediato anterior o en los dos Períodos inmediatos anteriores, que persista considerando la determinación del Precio Contractual conforme lo establecido en este inciso (d) y el precio observado bajo Reglas de Mercado, podrá ser solventada dentro de los tres (3) Períodos subsecuentes a través de ajustes que determine la Secretaría de Hacienda, como parte de sus atribuciones de verificación, conforme lo establecido en el numeral 4.4 de este Anexo 3.

- (c) Para que el precio que resulte de la comercialización realizada por parte del Contratista sea considerado en la determinación del Precio Contractual del Gas Natural, el Contratista deberá haber comunicado previamente al cierre del Período las características relevantes de la comercialización realizada incluyendo los aspectos para determinar el precio aplicable con base en Reglas de Mercado. Independientemente de lo anterior, el Contratista deberá reportar los ingresos totales, el volumen de Gas Natural y el precio promedio ponderado que obtenga, derivados de la comercialización del Gas Natural que le correspondan como Contraprestaciones.

- 1.7. En cada Período, en el caso de ventas de Hidrocarburos por parte del Contratista, que no sean libres a bordo (*Free on board*/"*FOB*") en el Punto de Medición, el Precio Contractual en el Punto de Medición será el equivalente, en Dólares por unidad de medida respectiva, de los ingresos netos observados recibidos por la comercialización de cada tipo de Hidrocarburo, considerando los costos necesarios observados de transporte, Almacenamiento, logística y todos los demás costos incurridos para el traslado y comercialización de Hidrocarburos entre el Punto de Medición y el punto



[Handwritten signatures and initials]

de venta, dividido entre el volumen de Petróleo crudo, Condensados y Gas Natural, según sea el caso, medido en el Punto de Medición.

En estos casos, el Precio Contractual del Período se ajustará considerando una reducción al valor establecido conforme los numerales 1.4 a 1.6 de este Anexo 3. Dicha reducción será igual al resultado de dividir el costo total de transporte, Almacenamiento y logística incurrido para cada tipo de Hidrocarburo y reportado durante el Período entre el volumen de Hidrocarburos medido y el registrado en el Período.

- 1.8. Para lo establecido en el numeral 1.7 anterior se considerarán únicamente los costos que sean justificadamente necesarios, incluyendo la contratación de servicios e infraestructura de transporte, Almacenamiento, tratamiento, acondicionamiento, procesamiento, licuefacción (en el caso del Gas Natural), comercialización y seguros.

En cualquier caso los costos de transporte, Almacenamiento y logística incurridos deberán ajustarse a las Reglas de Mercado y a las tarifas reguladas publicadas que resulten aplicables. En caso que los costos mencionados resulten de acuerdos con partes relacionadas, se deberán seguir las reglas relativas a los precios de transferencia establecidas en el Anexo 4.

Los costos a que hace referencia este numeral deberán sujetarse a lo establecido en el Anexo 4, y serán sujetos de las actividades de verificación que corresponden a la Secretaría de Hacienda, conforme a dicho Anexo.

- 1.9. No se incluirán entre los costos necesarios de transporte, Almacenamiento y logística a que hace referencia el numeral 1.7, los siguientes:

- (a) Los costos por el servicio de comercialización o costos financieros asociados a la cobertura de dichos Hidrocarburos;
- (b) Intereses u otros costos asociados al financiamiento de las actividades;
- (c) Los costos que resulten de negligencias o conductas dolosas por parte del Contratista o que resulten de acciones del mismo que transgredan la Normatividad Aplicable;
- (d) Los costos asociados a la atención de derrames o emergencias ambientales que sean resultado de acciones negligentes o dolosas del Contratista;
- (e) Las Obligaciones de Carácter Fiscal que resulten aplicables, y
- (f) Las sanciones o penalizaciones.

- 1.10. La información relativa a la determinación de los Precios Contractuales deberá ser presentada y registrada mediante el sistema informático que el Fondo ponga a



Handwritten signatures and initials in the bottom right corner, including a large signature and the number '3'.

disposición del Contratista

2. Valor Contractual de los Hidrocarburos en el Período t :

2.1. El Valor Contractual de los Hidrocarburos será determinado usando la siguiente fórmula:

$$VCH_t = VC_{P,t} + VC_{G,t} + VC_{C,t}$$

Donde:

VCH_t = Valor Contractual de los Hidrocarburos en el Período t .

$VC_{P,t}$ = Valor Contractual del Petróleo en el Período t .

$VC_{G,t}$ = Valor Contractual del Gas Natural en el Período t .

$VC_{C,t}$ = Valor Contractual de los Condensados en el Período t .

En caso que, derivado de situaciones de emergencia o siniestro ocurran derrames de Hidrocarburos, para el cálculo del Valor Contractual de cada uno de los Hidrocarburos se considerarán los volúmenes de Hidrocarburos que sean recuperados en las actividades de respuesta a dicha de situaciones de emergencia o siniestro.

2.2. Para calcular el valor contractual de cada tipo de Hidrocarburo se usarán las siguientes fórmulas:

(a) Valor Contractual del Petróleo en el Período t :

$$VC_{P,t} = PC_{P,t} * VP_{P,t}$$

Donde:

$VC_{P,t}$ = Valor Contractual del Petróleo en el Período t .

$PC_{P,t}$ = El Precio Contractual del Petróleo en el Período t : El precio del petróleo producido en el Área Contractual, en Dólares por Barril, que se determina cada Período en el Punto de Medición, conforme al numeral 1.4 de este Anexo 3.

$VP_{P,t}$ = Volumen neto de producción de Petróleo registrado en el Punto de Medición en el Período t .

(b) Valor Contractual de los Condensados en el Período t :

$$VC_{C,t} = PC_{C,t} * VP_{C,t}$$

Donde:

$VC_{C,t}$ = Valor Contractual de los Condensados en el Período t .

$PC_{C,t}$ = El Precio Contractual de los Condensados en el Período t : El precio de los Condensados producidos en el Área Contractual, en Dólares por Barril, que se



[Handwritten signatures and initials]

determina cada Período en el Punto de Medición, conforme al numeral 1.5 de este Anexo 3.

$VP_{C,t}$ = Volumen neto de Producción de Condensados registrado en el Punto de Medición en el Período t .

- (c) Valor Contractual de Gas Natural en el Período t :

$$VC_{G,t} = \sum_i PC_{G,t,i} * VP_{G,t,i}$$

Donde:

$VC_{G,t}$ = Valor Contractual del Gas Natural en el Período t .

i = Cada uno de los productos que constituyen el Gas Natural y sus líquidos, según se trate de metano, etano, propano o butano.

$PC_{G,t,i}$ = El Precio Contractual de cada componente que constituye el Gas Natural y sus líquidos en el Período t , en Dólares por millón de BTU, que se determina cada Período en el Punto de Medición, conforme al numeral 1.6 de este Anexo 3.

$VP_{G,t,i}$ = Volumen neto de Producción, registrado en el Punto de Medición en el Período t y expresado en su equivalencia calórica en millones de BTU, según se trate de Gas Natural (metano) o de cada uno de sus líquidos (etano, propano y butano).

3. Contraprestación como porcentaje del Valor Contractual de los Hidrocarburos

- 3.1. El Estado recibirá el ochenta y cinco punto sesenta y nueve por ciento (85.69%) del Valor Contractual de los Hidrocarburos para el Mes de que se trate.
- 3.2. La Contraprestación como porcentaje del Valor Contractual de los Hidrocarburos se ajustará de conformidad con el Mecanismo de Ajuste establecido en el numeral 4.3 de este Anexo 3.

4. Procedimientos para calcular las Contraprestaciones

4.1. Regalías

El monto de las Regalías se determinará para cada tipo de Hidrocarburo mediante la aplicación de la tasa correspondiente al Valor Contractual del Petróleo, al Valor Contractual del Gas Natural y al Valor Contractual de los Condensados producidos en el Período. En el caso del Gas Natural, el monto de Regalías se determinará por separado según se trate de Gas Natural (metano) o de cada uno de sus líquidos (etano, propano y butano) considerando la tasa y el Valor Contractual que a cada uno corresponda, determinados con base en el Precio Contractual y el volumen de cada uno de los productos mencionados.



[Handwritten signatures and initials]

El mecanismo para la determinación de las Regalías será ajustado cada Año en el Mes de enero considerando la primera publicación de variación anual observada en el Mes de diciembre del Año previo (en adelante π_{n-1}) del Índice de Precios al Productor de los Estados Unidos de América o el que lo sustituya, tomando el año 2015 como Año base, realizando el primer ajuste al momento de la suscripción de este Contrato considerando la variación anual observada para el mes de diciembre de 2015, publicada en la segunda quincena del Mes de enero de 2016.

El proceso para determinar los montos a pagar será el siguiente:

- (a) Al Valor Contractual del Petróleo, se le aplicará la siguiente tasa:
- i. Cuando el Precio Contractual del Petróleo sea inferior a A_n , se aplicará la siguiente:

$$Tasa = 7.5\%$$

Para ajustar por inflación, la actualización del parámetro A_n se realizará anualmente de acuerdo con la siguiente fórmula:

$$A_n = A_{n-1} * (1 + \pi_{n-1})$$

Donde A_n toma valores desde el Año base hasta el último Año en el que haya referencia, $A_0 = 48 \frac{USD}{bbl}$ en el Año base y n indica el Año correspondiente.

- ii. Cuando el Precio Contractual del Petróleo sea mayor o igual a A_n :

$$Tasa = [(B_n * Precio Contractual del Petróleo) + 1.5]\%$$

Para ajustar por inflación, la actualización del parámetro B_n se realizará anualmente de acuerdo a la siguiente fórmula:

$$B_n = \frac{B_{n-1}}{(1 + \pi_{n-1})}$$

Donde B_n toma valores desde el Año base hasta el último Año en el que haya referencia, $B_0 = 0.125$ en el Año base y n indica el Año correspondiente.

- (b) Al valor Contractual del Gas Natural Asociado, se le aplicará la siguiente tasa:

$$Tasa = \frac{Precio Contractual del Gas Natural}{C_n}$$

Para ajustar por inflación, la actualización del parámetro C_n se realizará anualmente de acuerdo a la siguiente fórmula:



[Handwritten signatures and initials]

$$C_n = C_{n-1} * (1 + \pi_{n-1})$$

Donde C_n toma valores desde el Año base hasta el último Año en el que haya referencia, $C_0 = 100$ en el Año base y n indica el Año correspondiente.

- (c) Al valor Contractual del Gas Natural No Asociado, se le aplicará la siguiente tasa:
- i. Cuando el Precio Contractual del Gas Natural No Asociado sea menor o igual a D_n , la Tasa será de 0%.

Para ajustar por inflación, la actualización del parámetro D_n se realizará anualmente de acuerdo a la siguiente fórmula:

$$D_n = D_{n-1} * (1 + \pi_{n-1})$$

Donde D_n toma valores desde el Año base hasta el último Año en el que haya referencia, $D_0 = 5 \frac{USD}{MMBTU}$ en el Año base y n indica el Año correspondiente.

- ii. Cuando el Precio Contractual del Gas Natural sea mayor a D_n y menor a E_n , la tasa se calculará de acuerdo a la siguiente fórmula:

$$Tasa = \left[\frac{(\text{Precio Contractual del Gas Natural} - D_n) \times 60.5}{\text{Precio Contractual del Gas Natural}} \right] \%$$

Para ajustar por inflación, la actualización del parámetro E_n se realizará anualmente de acuerdo a la siguiente fórmula:

$$E_n = E_{n-1} * (1 + \pi_{n-1})$$

Donde E_n toma valores desde el Año base hasta el último Año en el que haya referencia, $E_0 = 5.5 \frac{USD}{MMBTU}$ en el Año base y n indica el Año correspondiente.

- iii. Cuando el Precio Contractual del Gas Natural sea mayor o igual a E_n :

$$Tasa = \frac{\text{Precio Contractual del Gas Natural}}{E_n}$$

Para ajustar por inflación, la actualización del parámetro F_n se realizará anualmente de acuerdo con la siguiente fórmula:

$$F_n = F_{n-1} * (1 + \pi_{n-1})$$



MS
J
3

Donde F_n toma valores desde el Año base hasta el último Año en el que haya referencia, $F_0 = 100$ en el Año base y n indica el Año correspondiente.

- (d) Al Valor Contractual de los Condensados se le aplicará la siguiente tasa:
- i. Cuando el Precio Contractual de los Condensados sea inferior a G_n , se aplicará la siguiente:

$$Tasa = 5\%$$

Para ajustar por inflación, la actualización del parámetro G_n se realizará anualmente de acuerdo con la siguiente fórmula:

$$G_n = G_{n-1} * (1 + \pi_{n-1})$$

Donde G_n toma valores desde el Año base hasta el último Año en el que haya referencia, $G_0 = 60 \frac{USD}{bbl}$ en el Año base y n indica el Año correspondiente.

- ii. Cuando el Precio Contractual de los Condensados sea mayor o igual a G_n :

$$Tasa = [(H_n * Precio Contractual de los Condensados) - 2.5]\%$$

Para ajustar por inflación, la actualización del parámetro H_n se realizará anualmente de acuerdo con la siguiente fórmula:

$$H_n = \frac{H_{n-1}}{(1 + \pi_{n-1})}$$

Donde H_n toma valores desde el Año base hasta el último Año en el que haya referencia, con $H_0 = 0.125$ en el Año base y n indica el Año correspondiente.

El índice de precios al productor de los Estados Unidos de América a que se refiere esta sección corresponderá al primer índice publicado para el mes de diciembre del año inmediato anterior por el *Bureau of Labor Statistics* de los Estados Unidos de América, con identificación WPU00000000 sin ajuste estacional, que corresponde al índice de todas las mercancías, o en su caso, el que lo sustituya por decisión de la institución emisora. En caso de ajustes o revisiones a dicho índice de precios, prevalecerá la primera versión publicada. En caso de modificación a la referencia de índice, la Secretaría de Hacienda deberá dar a conocer la nueva referencia.



[Handwritten signatures and initials]

4.2. Cuota Contractual para la Fase Exploratoria

El pago mensual de la Cuota Contractual para la Fase Exploratoria en favor del Estado Mexicano por la parte del Área Contractual que no cuente con un Plan de Desarrollo aprobado por la CNH, se realizará en efectivo de conformidad con las siguientes cuotas:

- (a) Durante los primeros 60 Meses de vigencia del Contrato:
1,150 pesos mexicanos por kilómetro cuadrado.
- (b) A partir del Mes 61 de vigencia del Contrato y hasta la terminación de su vigencia:
2,750 pesos mexicanos por kilómetro cuadrado.

Los valores para las cuotas mensuales se actualizarán cada Año, de conformidad con la Normatividad Aplicable, el primero de enero de cada Año, considerando el Período comprendido desde el décimo tercer Mes inmediato anterior y hasta el último Mes anterior a aquél en que se efectúa la actualización, aplicándoles el factor de actualización que resulte de dividir el Índice Nacional de Precios al Consumidor del Mes inmediato anterior al más reciente del Período, entre el Índice Nacional de Precios al Consumidor correspondiente al Mes anterior al más antiguo del Período, publicado por el Instituto Nacional de Estadística y Geografía o en su caso el que lo sustituya.

4.3. Mecanismo de Ajuste

El Mecanismo de Ajuste aplicable se determinará de la siguiente forma, dependiendo del tipo de Hidrocarburo de que se trate:

- (a) La tasa aplicable para determinar el monto de la Contraprestación como porcentaje del Valor Contractual del Petróleo y de los Condensados que reciba el Estado en cada Período, se calculará considerando un factor de ajuste de la siguiente forma:

$$TR_{P,t} = M_0 + AR_{P,t}$$

Donde:

$TR_{P,t}$ = Tasa aplicable al Valor Contractual del Petróleo y de los Condensados producidos en el Área Contractual en el Período t .

M_0 = Porcentaje mínimo del Valor Contractual de los Hidrocarburos Producidos en el Área Contractual que corresponde al Estado al Inicio de la vigencia del Contrato = ochenta y cinco punto sesenta y nueve por ciento (85.69%) en términos de lo establecido en el numeral 3.1 de este Anexo 3.

$AR_{P,t}$ = Factor de ajuste en el Período t .



MS
8
3

El factor de ajuste ($AR_{P,t}$) se calculará con base en el promedio diario de producción agregada de Petróleo y de Condensados registrada durante el Período t y los dos Periodos inmediatos anteriores, con base en las siguientes fórmulas:

Producción promedio diaria	Fórmula aplicable para determinar el Factor de Ajuste
$Q_{P,t} \leq U_{P,1}$	$AR_{P,t} = 0$
$U_{P,1} < Q_{P,t} \leq U_{P,2}$	$AR_{P,t} = \text{Max}[0, M_P - R_{P,t}] \left(\frac{Q_{P,t} - U_{P,1}}{U_{P,2} - U_{P,1}} \right)$
$U_{P,2} < Q_{P,t}$	$AR_{P,t} = \text{Max}[0, M_P - R_{P,t}]$

Donde:

$Q_{P,t}$ = Promedio, en miles de barriles diarios, de la producción agregada de Petróleo y de Condensados registrada durante el Período t y los dos Periodos inmediatos anteriores. En el primer y segundo Período en que exista producción de Petróleo o Condensados, el valor de Q_t será el promedio de la producción agregada desde el primer Período.

$AR_{P,t}$ = Factor de ajuste en el Período t .

$R_{P,t}$ = Tasa ponderada de Regalías por la producción de Petróleo y Condensados correspondiente al Período t , que se determinará mediante la división de la suma de las Regalías por Petróleo y las Regalías por Condensados, entre la suma del Valor Contractual del Petróleo y el Valor Contractual de Condensados. El monto de las Regalías referidas se establecerá de acuerdo al numeral 4.1, inciso (a) si se trata de Petróleo o inciso (d) si se trata de Condensados.

$M_P = 20\%$.

$U_{P,1} = 30$ mil Barriles diarios.

$U_{P,2} = 120$ mil Barriles diarios.

- (b) La tasa aplicable para determinar el monto de la Contraprestación como porcentaje del Valor Contractual del Gas Natural que reciba el Estado en cada Período, se calculará considerando un factor de ajuste de la siguiente forma:

$$TR_{G,t} = M_0 + AR_{G,t}$$

Donde:



$TR_{G,t}$ = Tasa aplicable al Valor Contractual del Gas Natural producido en el Área Contractual en el Período t .

M_0 = Porcentaje mínimo del Valor Contractual de los Hidrocarburos Producidos en el Área Contractual que corresponde al Estado al Inicio de la vigencia del Contrato = ochenta y cinco punto sesenta y nueve por ciento (85.69%), en términos de lo establecido en el numeral 3.1 de este Anexo 3.

$AR_{G,t}$ = Factor de ajuste en el Período t .

El factor de ajuste ($AR_{G,t}$) se calculará con base en el promedio diario de producción de Gas Natural registrada durante el Período t y los dos Periodos inmediatos anteriores, con base en las siguientes fórmulas:

Producción promedio diaria	Fórmula aplicable para determinar el Factor de Ajuste
$Q_{G,t} \leq U_{G,1}$	$AR_{G,t} = 0$
$U_{G,1} < Q_{G,t} \leq U_{G,2}$	$AR_{G,t} = \text{Max}[0, M_G - R_{G,t}] \left(\frac{Q_{G,t} - U_{G,1}}{U_{G,2} - U_{G,1}} \right)$
$U_{G,2} < Q_{G,t}$	$AR_{G,t} = \text{Max}[0, M_G - R_{G,t}]$

Donde:

$Q_{G,t}$ = Promedio, en millones de pies cúbicos diarios, de la producción de Gas Natural registrada durante el Período t y los dos Periodos inmediatos anteriores. En el primer y segundo Período en que exista producción de Gas Natural, el valor de Q_t será el promedio de la producción agregada desde el primer Período.

$AR_{G,t}$ = Factor de ajuste en el Período t .

$R_{G,t}$ = La tasa ponderada aplicable al Valor Contractual del Gas Natural y sus líquidos para determinar el monto de Regalías respectivas en el Período t , a que se refiere el numeral 4.1, inciso (b), si se trata de Gas Natural Asociado, o inciso (c), si se trata de Gas Natural No Asociado. La tasa ponderada se determinará mediante la división del monto de Regalías por Gas Natural y sus líquidos (considerando los componentes que le constituyen, ya sea metano, etano, propano o butano) entre el Valor Contractual del Gas Natural.

$M_G = 10\%$.

$U_{G,1} = 80$ millones de pies cúbicos diarios.



[Handwritten signatures and initials]

$U_{G,2} = 240$ millones de pies cúbicos diarios.

4.4. Otros ajustes a las Contraprestaciones

- (a) De conformidad con el Capítulo III del Título Segundo de la Ley de Ingresos sobre Hidrocarburos, la Secretaría de Hacienda cuenta con atribuciones de verificación de las cuales se podrán derivar ajustes a las Contraprestaciones en caso de variaciones, durante el Período o Períodos anteriores, en la determinación de los Precios Contractuales o la medición del volumen producido.
- (b) La Secretaría de Hacienda podrá establecer ajustes al monto de la Contraprestación como porcentaje del Valor Contractual de los Hidrocarburos, que permitan restaurar el balance económico del Contratista de haberse mantenido las condiciones económicas relativas a los términos fiscales preexistentes al momento en que se adjudicó el Contrato, en caso que: (i) se apliquen contribuciones específicas a la industria de Exploración y Extracción de Hidrocarburos distintas a las que estuviesen vigentes al momento del fallo por el que se adjudicó el Contrato, respecto de dichas contribuciones, y que en ningún caso podrán referirse a contribuciones de carácter general; o (ii) se modifiquen elementos específicos a la industria de Exploración y Extracción de Hidrocarburos para la determinación de las contribuciones vigentes al momento del fallo por el que se adjudicó el Contrato, respecto de dicha modificación. Para tal efecto la Secretaría de Hacienda establecerá el mecanismo correspondiente.
- (c) El Fondo podrá determinar ajustes al monto de la Contraprestación como porcentaje del Valor Contractual de los Hidrocarburos correspondiente al Período inmediato anterior, de conformidad con el numeral 5.6 de este Anexo 3.

5. Procedimientos para el pago de Contraprestaciones

5.1. Cada Período las Partes recibirán las Contraprestaciones correspondientes, conforme a la medición de volumen realizada y los Precios Contractuales determinados de acuerdo con el numeral 1 de este Anexo 3, contemplando lo siguiente:

- (a) El Estado recibirá el pago, a través de transferencia electrónica, por parte del Contratista de:
 - i. Las Regalías, en Dólares, correspondientes a cada tipo de Hidrocarburo producido en el Período.
 - ii. La Contraprestación, en Dólares, como porcentaje del Valor Contractual de los Hidrocarburos para el Estado, que se determine considerando los ajustes establecidos en el numeral 4.3 de este Anexo 3.
 - iii. La Cuota Contractual, en pesos mexicanos, para la Fase Exploratoria correspondiente a cada Período.
- (b) El Contratista recibirá la transmisión onerosa de cada tipo de Hidrocarburo, que se



A handwritten signature in black ink, located in the bottom right corner of the page, overlapping the footer text.

refiere a la entrega en el Punto de Medición del volumen de cada Hidrocarburo producido en el Área Contractual durante el Período, siempre que, conforme a los términos de este Anexo 3, el Contratista se encuentre al corriente en el cumplimiento del pago de las Contraprestaciones en favor del Estado que se hayan generado desde la Fecha Efectiva.

- 5.2. El Contratista deberá pagar en efectivo al Fondo las Contraprestaciones establecidas en este Contrato en favor del Estado, a más tardar el Día 17 del Período subsecuente. En caso que fuera un Día inhábil, el pago se efectuará el Día Hábil siguiente.
- 5.3. El Contratista deberá determinar las Contraprestaciones y efectuar el pago correspondiente, conforme a lo estipulado en este Anexo 3. Para poder efectuar el pago, el Contratista deberá haber registrado la información relativa a los Precios Contractuales y al volumen de producción correspondiente, en el sistema que el Fondo establezca para tal fin.
- 5.4. El volumen de cada Hidrocarburo producido en el Período se determinará al finalizar el mismo, conforme a la medición que se realice en el Punto de Medición y que el Contratista reporte dentro de los primeros diez (10) Días Hábiles del Mes. Asimismo, la CNH deberá presentar al Fondo la información relativa a la producción del Contrato del Mes inmediato anterior dentro de los primeros diez (10) Días Hábiles de cada Mes.
- 5.5. En caso que el Contratista no reporte la medición correspondiente en el plazo señalado en el numeral anterior o que existan discrepancias entre la información presentada por el Contratista y por CNH, el Fondo calculará las Contraprestaciones en favor del Estado con base en la medición registrada por la CNH.
- 5.6. Cada Período el Fondo podrá determinar la existencia de un ajuste por diferencias entre el monto de Contraprestaciones correspondiente al Período inmediato anterior pagado por el Contratista y el monto calculado por el Fondo.
- 5.7. Cualquier ajuste que se determine a las Contraprestaciones que haya pagado el Contratista en favor del Estado conforme a los numerales 4.4 y 5.6 de este Anexo, se solventará de acuerdo con lo siguiente:

- (a) El Fondo deberá notificar al Contratista el ajuste aplicable. La notificación referida se sujetará a lo dispuesto en los numerales 3.30 a 3.33 de la Sección VI del Anexo 4 de este Contrato.

El Fondo podrá optar por realizar las notificaciones en la dirección de correo electrónico que para el efecto el Contratista designe o a través de los sistemas electrónicos que el Fondo establezca o determine.

- (b) En caso que el ajuste resulte en un saldo en favor del Contratista, éste se acreditará contra el monto correspondiente a las Contraprestaciones pagaderas por el Contratista en el Período siguiente al que se requiera el ajuste. En este caso, el Fondo deberá emitir, junto con la notificación, un comprobante en el que haga constar el saldo acreditable en favor del Contratista.



[Handwritten signature]
[Handwritten initials]
[Handwritten number 3]

- (c) En caso que el ajuste resulte en un saldo en favor del Estado, el Contratista tendrá cinco (5) Días Hábiles a partir de la notificación respectiva para cubrir el saldo pendiente. En este sentido:
- i. Si el Contratista cubre el ajuste dentro de este plazo, no se generará penalización alguna.
 - ii. Si el Contratista no cubre el saldo pendiente dentro de este plazo, estará obligado a cubrir el ajuste calculado por el Fondo más una penalización diaria que aplicará a partir del Día Hábil siguiente a aquel en que se realice la notificación. La penalización se determinará como la tasa diaria, capitalizable diariamente sobre el saldo pendiente respectivo, equivalente en términos anuales a $(TIE + 20\%)$. Donde TIE se refiere a la Tasa de Interés Interbancaria de Equilibrio a 28 días vigente. La CNH, previo aviso por parte del Fondo, notificará al Contratista al momento en que resulten aplicables las penalizaciones a que se refiere este inciso.

5.8. En caso que transcurran dos Periodos consecutivos sin que el Contratista cubra el ajuste respectivo o, en su caso, las penalizaciones en términos de lo establecido en el numeral 5.7 de este Anexo 3, previa notificación del Fondo a la CNH, se procederá conforme lo previsto en este Contrato y en la Normatividad Aplicable respecto de sanciones y de la rescisión administrativa.

La CNH podrá exigir el cobro de las penalizaciones correspondientes en caso que el Contratista no pague al Fondo dichos valores dentro de los quince (15) Días siguientes a la instrucción de pago por parte de CNH.

- 5.9. La Contraprestación en favor del Contratista se hará efectiva una vez que el Contratista obtenga la producción correspondiente al Área Contractual, por lo que en tanto no exista producción contractual, bajo ninguna circunstancia será exigible la Contraprestación en favor del Contratista ni se le otorgará anticipo alguno.
- 5.10. Los volúmenes de Hidrocarburos que correspondan al Contratista como Contraprestación se le entregarán en el Punto de Medición, lugar en el que se transferirá al Contratista la propiedad de los Hidrocarburos Producidos en el Área Contractual.
- 5.11. Los Hidrocarburos dentro del Área Contractual y hasta el Punto de Medición son propiedad del Estado. El Estado mantendrá dicha propiedad hasta su entrega al Contratista como pago de las Contraprestaciones que realice el Fondo por conducto de la CNH, en el Punto de Medición. Para estos efectos, la entrega de los Hidrocarburos registrados conforme al presente Anexo 3 y el Anexo 12 en el Punto de Medición dará lugar a la entrega jurídica inmediata al Fondo para que se entreguen al Contratista, por conducto de la CNH, en ese mismo momento, sin que el Fondo deba realizar alguna verificación adicional
- 5.12. La entrega de los Hidrocarburos Netos al Contratista será continua y se realizarán registros diarios en el Punto de Medición, de acuerdo a los procedimientos establecidos



Handwritten signatures in black ink, including a large signature and a smaller one below it, located on the right side of the page.

en el Contrato. Para lo anterior, durante el Mes y hasta la determinación final de las Contraprestaciones, la propiedad del volumen de cada Hidrocarburo se transferirá al Contratista de forma provisional al momento de la entrega, siempre que éste se encuentre al corriente en el cumplimiento del pago de las Contraprestaciones que correspondan al Estado que se hayan generado desde la Fecha Efectiva.

La transmisión definitiva de la propiedad de los hidrocarburos producidos será contingente a la determinación y pago de las Contraprestaciones en favor del Estado del Periodo de que se trate y se realizará de conformidad con el numeral 5.13 de este Anexo 3.

5.13. Al finalizar el Período, una vez que la Contraprestación correspondiente al Estado en el Mes en cuestión haya sido determinada y pagada por parte del Contratista:

- (a) La CNH y el Contratista firmarán un acta que deberá establecer el volumen de los Hidrocarburos del Período por tipo de Hidrocarburo y el Valor Contractual de los Hidrocarburos del Período. Dicha acta se firmará por separado respecto a cada tipo de Hidrocarburo producido. Una copia del acta deberá ser entregada al Fondo para sus registros.
- (b) Con base en la información asentada en el acta mencionada en el inciso anterior, el Fondo emitirá un certificado de pago en favor del Contratista por conducto de la CNH, siempre y cuando se encuentre al corriente en el cumplimiento del pago de las Contraprestaciones que correspondan al Estado que se hayan generado desde la Fecha Efectiva. La CNH será responsable de entregar, por cuenta del Fondo, el certificado respectivo al Contratista.

6. Procedimientos para la verificación de Contraprestaciones

6.1. El Fondo:

- (a) Tendrá a su cargo la administración de los aspectos financieros del Contrato y demás elementos previstos en la Ley del Fondo Mexicano del Petróleo, sin perjuicio de las atribuciones que correspondan a la CNH.
- (b) Recibirá las Regalías, Cuotas Contractuales para la Fase Exploratoria y demás Contraprestaciones en favor del Estado establecidas en este Contrato.
- (c) Llevará los registros de información que se requieran para calcular y determinar las Contraprestaciones establecidas en este Contrato y para realizar las demás funciones a su cargo.
- (d) Realizará el cálculo de las Contraprestaciones que conforme a este Contrato correspondan al Estado, y notificará al Contratista sobre cualquier ajuste que se deba realizar.
- (e) Está obligado a dar aviso a la Secretaría de Hacienda y a la CNH sobre



Handwritten signatures in black ink, including a large signature and a smaller one below it, located in the bottom right corner of the page.

irregularidades que detecte en el ejercicio de sus funciones a efecto de hacer valer los derechos que correspondan al Estado conforme al Contrato, o se apliquen las penas o sanciones correspondientes, sin perjuicio de otras acciones legales, judiciales o penales que resulten aplicables.

- (f) Recibirá del Contratista la información y documentación relacionada con los Costos, Gastos e Inversiones requeridos para la ejecución del Contrato, y llevará un registro de dichos conceptos.

6.2. La Secretaría de Hacienda:

- (a) Realizará la verificación de los aspectos financieros del Contrato relacionados con las Contraprestaciones y demás elementos previstos en la Ley de Ingresos sobre Hidrocarburos.
- (b) Verificará el correcto pago de las Regalías, Cuotas Contractuales para la Fase Exploratoria y demás Contraprestaciones que le correspondan al Estado. La Secretaría de Hacienda deberá notificar al Fondo respecto de cualquier ajuste a las Contraprestaciones que determine conforme lo dispuesto en el numeral 4.4 de este Anexo.
- (c) Podrá solicitar al Contratista y a los terceros la información que requiera para el correcto ejercicio de sus funciones, conforme a lo establecido en este Contrato.

[Handwritten mark]



[Handwritten signature]

ANEXO 4

**PROCEDIMIENTOS DE CONTABILIDAD Y DE
REGISTRO DE COSTOS**



Handwritten signatures and initials in the bottom right corner, including a large signature and a smaller one below it.

PROCEDIMIENTOS DE CONTABILIDAD Y DE REGISTRO DE COSTOS

1. Procedimientos de Contabilidad y de Registro de Costos

Sección I. De la contabilidad.

- 1.1 Estos Procedimientos de Contabilidad y de registro de Costos tienen por objeto definir la manera en la que el Contratista registrará e informará las operaciones que se deriven del objeto del Contrato.

Para efectos de este Anexo, en adición a las definiciones establecidas en el Contrato, se considerarán las definiciones incluidas en los Lineamientos aplicables que emita la Secretaría de Hacienda vigentes a la fecha de adjudicación del Contrato.

- 1.2 El Contratista deberá llevar su contabilidad conforme a lo establecido en el Código Fiscal de la Federación, su Reglamento y las Normas de Información Financiera vigentes en México; misma que deberá plasmarse en idioma español y consignar los valores en la Moneda de Registro, en pesos mexicanos, independientemente de la Moneda Funcional y Moneda de Informe utilizada por el Contratista que será en Dólares.
- 1.3 Independientemente de lo establecido en el Código Fiscal de la Federación, el Contratista deberá mantener la contabilidad, información y documentación relacionada con los Costos en su domicilio fiscal por un plazo de cinco (5) Años después de que haya concluido el Contrato.
- 1.4 El Contratista deberá registrar los ingresos que reciba por la prestación de servicios a terceros a que se refiere el Anexo 13 o por la venta o disposición de Subproductos en el sistema informático que el Fondo ponga a su disposición.

Sección II. De la Cuenta Operativa.

- 1.5 Los Costos relacionados con el objeto del Contrato, serán registrados dentro de la Cuenta Operativa en el Período que se realicen de acuerdo al catálogo de cuentas contables publicado por el Fondo y conforme a lo señalado en el numeral 1.7 del presente Anexo.
- 1.6 El Contratista no podrá duplicar Costos que ya hubieren sido registrados en la Cuenta Operativa. En el caso en que el Contratista participe en más de un Contrato, solo podrá registrar las cantidades amparadas y/o desglosadas por los Comprobantes Fiscales Digitales por Internet y/o comprobantes de residente en el extranjero correspondientes a los Costos, efectivamente pagados para la ejecución de las actividades al amparo de este Contrato.
- 1.7 El Contratista deberá registrar los Costos por rubro de Actividad Petrolera, Sub-actividad Petrolera y Tarea; Centro de Costos, categoría de Costo y cuenta contable que para tal efecto se establezca en el sistema informático del Fondo, conforme al programa de trabajo y presupuesto presentados a la CNH.



8
M
3

Respecto a las Actividades Petroleras, Sub-actividades y Tareas se deberá incluir, en su caso los siguientes rubros:

Actividad Petrolera	Sub-actividad Petrolera	Tarea
Evaluación	General	Evaluaciones técnico económicas.
		Plan de desarrollo con ingeniería básica.
		Administración, gestión de actividades y gastos generales del proyecto.
	Geofísica	Adquisición sísmica, 2D, 3D, 4D, multicomponente.
		Pre-procesado, procesado, interpretación y re-procesado de datos sísmicos.
		Levantamientos magnetométricos, adquisición, procesado e interpretación.
	Geología	Levantamientos gravimétricos, adquisición, procesado e interpretación.
		Análisis geoquímicos de muestras.
		Estudios estratigráficos
		Análisis de Hidrocarburos.
		Estudios geológicos regionales.
	Pruebas de Producción	Estudios geológicos de detalle.
		Estudios petrofísicos.
	Ingeniería de Yacimientos	Equipamiento de Pozos.
		Realización de pruebas de producción.
	Otras Ingenierías	Cálculo de Reservas y estimaciones de producción.
		Modelado y simulación de Yacimientos.
		Estudios presión, volumen y temperatura (PVT).
		Caracterización de Yacimientos.
	Perforación de Pozos	Diseño de terminaciones de Pozos.
		Ingeniería conceptual.
		Diseño de instalaciones de superficie.
	Seguridad, Salud y Medio Ambiente	Estudios del fondo marino.
		Diseño de ductos.
		Preparación de áreas y/o vías de acceso a la localización.
		Transporte marítimo y/o aéreo de personal, Materiales y/o equipos.
		Servicios de soporte.
		Servicios de perforación de Pozos.
		Realización de pruebas de formación.
	Suministros y Materiales.	
		Terminación de Pozos.
		Estudios de impacto ambiental.
		Prevención y detección de incendio y fugas de gas.
Auditorías de seguridad.		
	Tratamiento y eliminación de residuos.	
	Restauración ambiental.	



[Handwritten signatures and initials]

Auditoría ambiental.

Actividad Petrolera	Sub-actividad Petrolera	Tarea
Desarrollo	General	Evaluaciones técnico económicas.
		Administración de contratos.
		Plan de Desarrollo con ingeniería de detalle.
		Administración, gestión de actividades y gastos generales del proyecto.
	Geofísica	Reinterpretación sísmica de detalle.
		Procesamiento y reprocesamiento de datos sísmicos.
	Geología	Caracterización geológica – petrofísica de Yacimientos
		Análisis geoquímicos de muestras.
		Estudios estratigráficos
		Análisis de Hidrocarburos.
	Perforación de Pozos	Estudios petrofísicos.
		Preparación de áreas y/o vías de acceso a la localización.
		Transporte marítimo y/o aéreo de personal, Materiales y/o equipos.
		Servicios de soporte.
		Servicios de perforación de Pozos.
	Pruebas de Producción	Suministros y Materiales.
		Terminación de Pozos.
	Ingeniería de Yacimientos	Equipamiento de Pozos.
		Realización de pruebas de producción.
		Cálculo de Reservas y estimaciones de producción.
		Modelado y simulación de yacimientos.
	Intervención de Pozos	Estudios de presión volumen temperatura (PVT).
		Caracterización de Yacimientos.
		Diseño de terminaciones de Pozos.
	Otras Ingenierías	Intervención de Pozos para restauración.
		Otras intervenciones específicas en Pozos.
		Ingeniería de detalle.
		Ingeniería conceptual.
		Diseño de instalaciones de superficie.
	Construcción de instalaciones	Estudios de fondo marino.
		Diseño de ductos.
	Seguridad, Salud y Medio Ambiente	Construcción de instalaciones terrestres y marinas.
		Construcción y tendido de ductos.
		Elaboración del plan de seguridad y medio ambiente.
		Prevención y detección de incendio y fugas de gas.
		Implementación y seguimiento.
		Auditoría ambiental.
		Tratamiento y eliminación de residuos.



Handwritten signatures and initials

	Restauración ambiental.
	Auditorías de seguridad.

Actividad Petrolera	Sub-actividad Petrolera	Tarea
Producción	General	Administración de contratos.
		Administración, gestión de actividades y gastos generales del proyecto.
		Transporte marítimo y/o aéreo de personal, Materiales y/o equipos.
		Servicios de soporte.
	Geología	Procesamiento y reprocesamiento de información geofísica y petrofísica.
		Caracterización geológica y petrofísica de Yacimientos.
		Análisis geoquímicos de muestras.
		Estudios petrofísicos.
	Pruebas de Producción	Equipamiento de Pozos.
		Realización de pruebas de producción.
	Ingeniería de Yacimientos	Cálculo de Reservas y estimaciones de producción.
		Simulación y caracterización de Yacimientos.
		Estudios de presión volumen temperatura (PVT).
		Diseño de terminaciones de Pozos.
	Otras Ingenierías	Ingeniería de detalle para reacondicionamiento de instalaciones.
	Construcción Instalaciones	Construcción y/o adaptación de infraestructura u otras facilidades.
	Intervención de Pozos	Intervención de Pozos para mantenimiento y rehabilitación.
		Otras intervenciones específicas en Pozos.
	Operación de Instalaciones de Producción	Mantenimiento de las instalaciones de producción.
		Ingeniería de producción.
		Operación de las instalaciones de producción.
	Ductos	Mantenimiento de ductos.
		Operación de ductos.
	Seguridad, Salud y Medio Ambiente	Actualización del plan de seguridad y medio ambiente.
		Prevención y detección de incendio y fugas de gas.
		Implementación y seguimiento.
		Auditoría ambiental.
		Tratamiento y eliminación de residuos.
		Restauración ambiental.
		Auditoría de seguridad.

[Handwritten signatures and initials]



Actividad Petrolera	Sub-actividad Petrolera	Tarea
Abandono	General	Evaluaciones técnico económicas.
		Administración de contratos.
		Administración, gestión de actividades y gastos generales del proyecto.
	Otras Ingenierías	Planes de Abandono.
	Desmantelamiento de Instalaciones	Ejecución del Abandono instalaciones de superficie.
		Ejecución de planes de restauración.
		Ejecución de planes de Abandono de instalaciones de fondo.
		Transporte marítimo y/o aéreo de personal, Materiales y/o equipos.
		Servicios de soporte.
	Seguridad, Salud y Medio Ambiente	Estudios de impacto ambiental.
		Prevención y detección de incendio y fugas de gas.
		Tratamiento y eliminación de residuos.
		Auditoría ambiental.
		Auditoría de seguridad.

Los Costos se identificarán de acuerdo a las Normas de Información Financiera vigentes en México y se asignarán en primer término por el Centro de Costos de cada Pozo que le dio origen; en segundo término por el Centro de Costos de cada Yacimiento; en tercer término por el Centro de Costo de cada Campo; y finalmente, se asignarán por los Centros de Costo de infraestructura común o de administración general del Área Contractual conforme a la siguiente estructura:

Estructura de Centro de Costos

Área	Campo	Yacimiento	Pozo
Área Contractual	Campo(1)	Yacimiento(1,1)	Pozo(1,1,1)
			Pozo(1,1,2)
			Pozo(1,1,...)
			Pozo(1,1,f)
		Yacimiento(1,2)	Pozo(1,2,1)
			Pozo(1,2,2)
			Pozo (1,2,...)
			Pozo(1,2,g)
		Yacimiento(1,...)	Pozo(1,...,1)
			Pozo(1,...,2)
			Pozo(1,...,c)
			Pozo(1,...,h)
		Yacimiento(1,b)	Pozo(1,b,1)
			Pozo(1,b,2)
			Pozo(1,b,...)



[Handwritten signatures and initials]

		Pozo(1,b,i)
--	--	-------------

Área	Campo	Yacimiento	Pozo
Área Contractual	Campo(2)	Yacimiento(2,1)	Pozo(2,1,1)
			Pozo(2,1,2)
			Pozo(2,1,...)
			Pozo(2,1,j)
		Yacimiento(2,2)	Pozo(2,2,1)
			Pozo(2,2,2)
			Pozo(2,2,...)
			Pozo(2,2,k)
		Yacimiento(2,...)	Pozo(2,...,1)
			Pozo(2,...,2)
			Pozo(2,...,...)
			Pozo(2,...,l)
	Yacimiento(2,c)	Pozo(2,c,1)	
		Pozo(2,c,2)	
		Pozo(2,c,...)	
		Pozo(2,c,m)	
	Campo(...)	Yacimiento(...,1)	Pozo(...,1,1)
			Pozo(...,1,2)
			Pozo(...,1,...)
			Pozo(...,1,n)
		Yacimiento(...,2)	Pozo(...,2,1)
			Pozo(...,2,2)
			Pozo(...,2,...)
			Pozo(...,2,o)
		Yacimiento(...,...)	Pozo(...,...,1)
			Pozo(...,...,2)
			Pozo(...,...,...)
			Pozo(...,...,p)
Yacimiento(...,d)		Pozo(...,d,1)	
		Pozo(...,d,2)	
		Pozo(...,d,...)	
		Pozo(...,d,q)	

Handwritten signatures and initials, including "SM" and "JL".



Área	Campo	Yacimiento	Pozo
Área Contractual	Campo(a)	Yacimiento(a,1)	POZO(a,1,1)
			POZO(a,1,2)
			POZO(a,1,...)
			POZO(a,1,r)
		Yacimiento(a,2)	POZO(a,2,1)
			POZO(a,2,2)
			POZO(a,2,...)
			POZO(a,2,s)
		Yacimiento(a,...)	POZO(a,...,1)
			POZO(a,...,2)
			POZO(a,...,...)
			POZO(a,...,t)
	Yacimiento(a,e)	POZO(a,e,1)	
		POZO(a,e,2)	
		POZO(a,e,...)	
		POZO(a,e,u)	
	Infraestructura común del Área Contractual		
Administración general			

La delimitación del Campo deberá considerar los Planes de Desarrollo aprobados por la CNH para el Área Contractual.

Las cuentas contables se agruparán por categoría de Costos conforme al catálogo de cuentas contables que para tal efecto emita el Fondo.

Sección III. Del sistema de registro de información.

1.8 El Contratista deberá contar con un sistema electrónico que permita la elaboración de registros y generación de reportes de las operaciones financieras y contables para la transferencia electrónica de la contabilidad, información y documentación relacionada con las operaciones de la Cuenta Operativa al sistema informático que para tal efecto publique el Fondo. La información deberá contar con las especificaciones establecidas por el Fondo, mismas que tendrán que actualizarse de acuerdo a las modificaciones que se emitan para tal efecto.

El sistema informático del Contratista estará diseñado para contar con información financiera de Costos y créditos, así como de producción y su valuación; adicionalmente, deberá contar con la capacidad de registrar otra información cuantitativa no financiera que se requiera para la adecuada administración del Contrato.



Sección IV. Requisitos de la información y documentación relacionada con los Costos.

- 1.9 La información y documentación relacionada con los Costos deberán contener, según el caso:
- (a) El Comprobante Fiscal Digital por Internet (CFDI);
 - (b) Pedimentos aduanales;
 - (c) Contratos;
 - (d) Comprobante de pago (transferencias y/o cheques). Los pagos cuyo monto excedan de \$2,000.00 M.N. (dos mil pesos), se efectuarán mediante transferencia electrónica de fondos desde cuentas abiertas a nombre del Contratista en Instituciones que componen el Sistema Financiero Mexicano y las entidades que para tal efecto autorice el Banco de México; cheque nominativo de la cuenta del Contratista, tarjeta de crédito, débito o de servicios;
 - (e) Comprobante de proveedor residente en el extranjero, el cual deberá cumplir con los requisitos previstos en las disposiciones fiscales vigentes en México;
 - (f) Para las reservas de Abandono adicionalmente:
 - i. Contrato de constitución del Fideicomiso de Abandono;
 - ii. Registros trimestrales de aportación al Fideicomiso de Abandono, y
 - iii. Monto global estimado de los Costos de Abandono conforme al Plan de Evaluación, al Plan de Desarrollo y a la Norma de Información Financiera C-18.

Sección V. De la conversión de Costos pagados en Moneda Extranjera.

- 1.10 Para la conversión de los Costos en Moneda Extranjera, se considerará el tipo de cambio de la Moneda de Registro con el Dólar hasta la diezmilésima cifra que el Banco de México publique en el Diario Oficial de la Federación el Día Hábil anterior a aquél en que se realice la transacción. Los días en que el Banco de México no publique dicho tipo de cambio, se aplicará el último tipo de cambio publicado con anterioridad al Día en que se realice la transacción.

La equivalencia del peso mexicano en Moneda Extranjera, distinta al Dólar que regirá para efectos de informe, se calculará multiplicando el tipo de cambio a que se refiere el párrafo anterior, por el equivalente en Dólares de la moneda de que se trate, de acuerdo con la tabla que mensualmente publique el Banco de México durante la primera semana del Mes inmediato siguiente a aquél al que corresponda.



[Handwritten signatures and initials]

Toda transacción en Moneda Extranjera debe reconocerse inicialmente en la Moneda de Registro aplicando el Tipo de Cambio Histórico, dicho resultado se calculará multiplicando la transacción por el tipo de cambio redondeado hasta la centésima.

Sección VI. De la Reserva de Abandono.

- 1.11 Una vez aprobado el Plan de Evaluación y/o Plan de Desarrollo por la CNH, el Contratista deberá crear la reserva de Abandono conforme a la Norma de Información Financiera C-18, en la cual registrará las provisiones y reservas de Abandono conforme a las reglas que para tal efecto emita la CNH y la Agencia. Para tal efecto, el Contratista deberá constituir el Fideicomiso de Abandono.
- 1.12 El Contratista establecerá como el objeto del Fideicomiso de Abandono la creación de una reserva para el fondeo en las operaciones de Abandono en el Área Contractual y conforme a las condiciones establecidas en el presente Contrato. El Contratista solamente podrá hacer uso de los fondos depositados en dicho fideicomiso para la ejecución de las actividades correspondientes al Abandono de conformidad con los Planes de Desarrollo aprobados por la CNH. Cada Periodo, el Contratista aportará a dicho fideicomiso los recursos para el fondeo en las operaciones de Abandono en el Área Contractual conforme se establece en el Contrato y no tendrá derecho a dar en garantía, ceder o disponer de cualquier otra forma de estos fondos, sin previo consentimiento por escrito de la CNH y previo aviso a la Secretaría de Hacienda.

En caso que los fondos de la cuenta de Abandono sean insuficientes para cubrir todos los Costos de Abandono, el Contratista será responsable de cubrir el monto faltante. En el contrato del Fideicomiso de Abandono se deberá establecer que en el caso de existir un remanente en el fondo una vez que se hayan cubierto los Costos de Abandono, los recursos se deberán enterar al Contratista previa autorización de la CNH que certifique el total cumplimiento de las obligaciones de abandono conforme el presente Contrato y los planes de desarrollo aprobados.

Sección VII. De las operaciones con partes relacionadas.

- 1.13 Se considerará que el Contratista que realice operaciones con partes relacionadas, residentes en el extranjero o en el país, cuando se encuentre en los supuestos establecidos en los artículos 90, último párrafo, y 179 quinto párrafo de la Ley del Impuesto sobre la Renta. Para estos efectos en las operaciones que realicen estará obligado a determinar sus ingresos y Costos celebrados entre partes relacionadas, considerando los precios y montos de las contraprestaciones que se hubieren utilizado con o entre partes independientes en operaciones comparables en los términos métodos y condiciones establecidos en la citada ley.
- 1.14 El Contratista que celebre operaciones con partes relacionadas deberá demostrar que éstas se pactaron a precios de mercado. Para demostrar que la transacción fue pactada a precios de mercado el Contratista deberá hacer uso de los métodos establecidos en el presente



MS
3

Anexo 4 y en el Anexo 11 y descritos en las Guías sobre Precios de Transferencia para Empresas Multinacionales y las Administraciones Fiscales, aprobadas por el Consejo de la Organización para la Cooperación y el Desarrollo Económico en 1995 o aquéllas que las sustituyan, para demostrar que la transacción fue pactada a precios de mercado.

Sección VIII. Inventarios.

- 1.15 El Contratista deberá llevar un registro de todos los Materiales que indiquen su especificación, valor y localización, no podrá enajenar cualquier Material sin la autorización por escrito de la CNH. El Contratista deberá proporcionar trimestralmente un reporte del registro de inventarios que contenga: (i) la descripción y códigos de todos los Materiales; (ii) el monto cargado a las cuentas por cada Material, y (iii) el Mes en el que cada Material fue cargado a las cuentas. Cualquier ingreso por la disposición de cualquier Material deberá ser acreditado a la Cuenta Operativa.

Sección IX. Reportes.

- 1.16 Todos los reportes que deba hacer el Contratista relacionados con las operaciones de Costos, se harán a través del sistema electrónico que ponga a disposición el Fondo, y serán suscritos mediante la Firma Electrónica Avanzada (FIEL). El Fondo prevendrá y dará a conocer los mecanismos para recibir los reportes mencionados para los casos en que, por causas de fuerza mayor, el Contratista no pueda registrar o suscribir dichos reportes.
- 1.17 El Contratista deberá registrar los volúmenes de producción de acuerdo a lo establecido en el Contrato y dichos volúmenes serán validados con la información que remita la CNH al sistema informático que para tal efecto establezca el Fondo.
- 1.18 El Contratista deberá presentar la información mensual requerida en el sistema electrónico para pagar las Contraprestaciones correspondientes a través del Fondo, dentro de los diez (10) Días Hábiles siguientes al Mes que se reporta, conforme a lo dispuesto por el Fondo.
- 1.19 En caso que el Contratista cambie de domicilio fiscal deberá informar a la CNH y al Fondo el nuevo domicilio fiscal para oír y recibir notificaciones en un plazo no mayor a cinco (5) Días Hábiles posterior a la autorización de cambio de domicilio por parte del Servicio de Administración Tributaria.

2 Auditoría Externa

- 2.1 Los estados financieros del Contratista deberán ser dictaminados anualmente por un auditor externo independiente conforme a lo que establezca el Código Fiscal de la Federación y su Reglamento vigentes.
- 2.2 El auditor externo independiente entregará a la Secretaría de Hacienda a través del sistema informático que para tal efecto establezca el Fondo la siguiente información:

Informe del auditor externo independiente;



Handwritten signatures and initials on the right side of the page, including a large 'J', 'M', 'R', and '3'.

Estados financieros:

Estado de situación financiera;

Estado de resultados;

Estado de variaciones en el capital contable; y

Estado de flujos de efectivo.

Notas a los estados financieros;

En el caso de existir operaciones con partes relacionadas, el estudio de precios de transferencia;

Carta de recomendaciones al Contratista respecto al control interno de acuerdo a las prácticas internacionales de auditoría; y

Respuesta del Contratista sobre las acciones a implementar de las recomendaciones al control interno propuestas por el auditor externo independiente.

Dicha información se entregará a más tardar el día 15 de julio del ejercicio siguiente del que se dictaminen los estados financieros.

- 2.3 Todo ajuste que resulte de la auditoría independiente deberá registrarse inmediatamente en la Cuenta Operativa. Asimismo, dicho ajuste deberá hacerse del conocimiento de la Secretaría de Hacienda, junto con la información referida en el numeral 2.2, del presente Anexo.

3 Verificación

- 3.1 La Secretaría de Hacienda verificará que el Contratista cumpla con los aspectos contables y financieros de las Contraprestaciones en favor del Estado previstos en los Anexos 4, 11 y 12, mediante la realización de:
- (a) Auditorías, y
 - (b) Visitas.

Las labores de verificación se practicarán a la Cuenta Operativa y a las Contraprestaciones en favor del Estado, así como a los registros y originales de los justificantes primarios relacionados con la Cuenta Operativa en el curso de cualquier Año o parte del mismo.



Several handwritten signatures in black ink, located in the bottom right corner of the page, overlapping the footer text.

Sección I. Auditorías

- 3.2 La Secretaría de Hacienda podrá realizar auditorías, consistentes en requerimientos de información al Contratista. Para tal efecto, se notificará el requerimiento al Contratista, mismo que deberá contener, al menos, lo siguiente:
- (a) Objeto o propósito del requerimiento de información;
 - (b) Descripción de la información requerida;
 - (c) Plazo de entrega de la información, que no podrá ser menor a cinco ni mayor a quince (15) Días Hábiles, ambos a partir de que surta efectos la notificación del requerimiento;
 - (d) Formato de entrega de la información, y
 - (e) Domicilio en el cual se deberá entregar la información y documentación solicitada, o en su caso, medio o sistema electrónico para su transmisión.

A solicitud por escrito del Contratista, el plazo para la entrega de la información requerida podrá ampliarse por una sola vez, sin que el mismo exceda en ningún caso la mitad del plazo otorgado originalmente.

- 3.3 Derivado del análisis y revisión de la información entregada por el Contratista conforme al numeral anterior, la Secretaría de Hacienda podrá hacer solicitudes de información adicional, cumpliendo los requisitos señalados en el mismo.
- 3.4 Cuando la Secretaría de Hacienda determine que la información recibida deba ser verificada en el lugar en donde se realicen las actividades objeto del Contrato o en el lugar que se considere su domicilio fiscal, notificará al Contratista una orden de visita conforme al presente Anexo.
- 3.5 Una vez analizada y revisada la información recibida, así como la demás información con la que cuente, la Secretaría de Hacienda notificará al Contratista el informe parcial de conclusión de la auditoría conforme a la Sección VI del numeral 3 del presente Anexo y procederá en términos de los numerales 3.19 a 3.23 de este Anexo.
- 3.6 La Secretaría de Hacienda podrá instruir en todo tiempo que las auditorías se realicen por el Servicio de Administración Tributaria o por auditores o inspectores externos.

Sección II. Visitas.

- 3.7 Para realizar una visita al Contratista, la Secretaría de Hacienda emitirá y notificará una orden de visita, la cual señalará, al menos:
- (a) Su objeto o propósito;



A handwritten signature in black ink, located in the bottom right corner of the page. The signature is stylized and appears to consist of several loops and strokes.

- (b) El lugar o lugares donde se efectuará. El aumento de lugares a visitar deberá notificarse por escrito al Contratista, en un plazo no mayor a cinco (5) Días Hábiles antes del término de la visita;
- (c) El tiempo planeado para su ejecución, y
- (d) El nombre de la persona o personas que deban efectuarla, las cuales podrán ser sustituidas, aumentadas o reducidas en su número, en cualquier tiempo por la Secretaría de Hacienda. La sustitución o aumento de las personas que deban efectuar la visita se notificará al Contratista.

3.8 Acta de Inicio de la Visita. Para hacer constar el inicio de la visita, se levantará el Acta de Inicio de la Visita. Para ello, el representante legal o la persona con quien se entienda la visita designará dos testigos y, si éstos no son designados o los designados no aceptan servir como tales, el o los visitadores los designarán, sin que esta circunstancia invalide los resultados de la visita.

Los visitadores deberán acreditarse como personal designado para llevar a cabo las visitas al presentarse en el lugar o lugares donde se efectuará, ante la persona designada por el Contratista para recibir notificaciones y atender la visita.

3.9 La visita podrá abarcar, de manera enunciativa más no limitativa, la revisión de todo tipo de registros, libros, documentos, papeles, archivos, expedientes, estados de cuentas bancarias, ya sea que consten de manera física o electrónica, discos, cintas o cualquier otro medio procesable de almacenamiento de datos, relacionados con el objeto de la visita. Asimismo, podrá incluir la inspección o verificación de bienes y mercancías, así como la realización de entrevistas al personal del Contratista, todo ello relacionado con el objeto de la visita.

En el desarrollo de la visita, el Contratista y su personal estarán obligados a proporcionar a los visitadores, asistencia y soporte logístico sin cargo alguno, y deberán permitir el acceso a las instalaciones así como mantener a su disposición la contabilidad y demás documentos físicos y electrónicos que sean objeto de la visita y que se relacionen con el cumplimiento de las disposiciones contractuales, y a los lineamientos que a su efecto emita la Secretaría de Hacienda vigentes a la fecha de adjudicación del Contrato y demás Normatividad Aplicable.

3.10 Las visitas se podrán practicar en cualquier lugar en donde se realicen las actividades objeto del Contrato, o en el lugar que se considere su domicilio fiscal, indistintamente.

3.11 El tiempo de ejecución de las visitas podrá ser ampliado por una sola vez por determinación de la Secretaría de Hacienda o a solicitud por escrito del Contratista, sin que la prórroga pueda exceder la mitad del plazo originalmente previsto y siempre que se cumpla con lo dispuesto en el numeral 3.16 de este Anexo.

La Secretaría de Hacienda deberá notificar la ampliación del plazo al Contratista cuando menos cinco (5) Días Hábiles antes de que el plazo original concluya. En caso que la



solicitud provenga del Contratista, deberá presentarla con al menos diez (10) Días Hábiles antes de la conclusión del plazo original.

- 3.12 Los Visitadores designados por la Secretaría de Hacienda podrán requerir al Contratista copias para que, previo cotejo con sus originales, sean certificadas por aquéllos y anexados a los Informes Parciales y Finales de conclusión que se emitan.
- 3.13 La Secretaría de Hacienda podrá realizar las visitas directamente, a través del Servicio de Administración Tributaria o de terceros que contrate al efecto, así como con el apoyo de la CNH, quienes deberán sujetarse en todo momento a las disposiciones del Contrato, sus Anexos y a los lineamientos que a su efecto emita la Secretaría de Hacienda vigentes a la fecha de adjudicación del mismo.
- 3.14 Una vez concluida la visita, la Secretaría de Hacienda notificará al Contratista el Informe Parcial de Conclusión conforme a la Sección VI de este Anexo y procederá en términos de los numerales 3.19 a 3.23 de este Anexo.

Previo a la emisión del Informe Parcial de Conclusión, la Secretaría podrá requerir información adicional al Contratista, cumpliendo al efecto lo señalado en el numeral 3.2 de este Anexo.

- 3.15 Independientemente de las obligaciones del Contratista, cuando éste cambie de domicilio del lugar donde se está llevando a cabo una visita, deberá presentar escrito libre a la Secretaría de Hacienda notificando de dicha situación.

Sección III. Disposiciones comunes a las auditorías y visitas.

- 3.16 Las labores de verificación tendrán una duración máxima de veinticuatro (24) Meses, contados a partir de la notificación del primer requerimiento de información o de la orden de visita.
- 3.17 En caso que no se detecten irregularidades durante las labores de verificación, la Secretaría de Hacienda emitirá una resolución de cierre, haciéndola del conocimiento del Contratista.
- 3.18 Informe Parcial de Conclusión. Si con motivo de las labores de verificación se encontraran inconsistencias, la Secretaría de Hacienda notificará al Contratista el Informe Parcial de Conclusión.
- 3.19 Respuesta al Informe Parcial de Conclusión. El Contratista deberá entregar por escrito a la Secretaría de Hacienda la respuesta y aclaración de los hallazgos señalados en el Informe Parcial de Conclusión, anexando la evidencia suficiente y completa, en un plazo no mayor a quince (15) Días Hábiles, contados a partir de la fecha en que surta efectos la notificación.

A solicitud expresa del Contratista, el plazo establecido en el párrafo anterior podrá ampliarse por una sola vez, hasta por ocho (8) Días Hábiles más.

Se tendrán por consentidos los hechos u omisiones consignados en el Informe Parcial de



[Handwritten signatures and initials]

Conclusión antes señalado, si en el plazo antes señalado el Contratista no presenta documentación comprobatoria que los desvirtúe.

- 3.20 Informe de Conclusión. Una vez analizada la información señalada en el numeral anterior, la Secretaría de Hacienda notificará al Contratista el Informe de Conclusión en el que señalará los hallazgos detectados, las irregularidades y conclusiones que no hayan sido aclaradas dentro del plazo otorgado en el Informe Parcial de Conclusión.

El Informe de Conclusión deberá:

- (a) Emitirse en un plazo no mayor a veinte (20) Días Hábiles posteriores a la respuesta y aclaración de los hallazgos señalados en el Informe Parcial de Conclusión por parte del Contratista;
 - (b) Cumplir con las Normas Internacionales de Auditoría;
 - (c) Describir detalladamente las irregularidades detectadas y las conclusiones alcanzadas, y
 - (d) Ser firmado por el funcionario facultado.
- 3.21 En caso que a juicio de la Secretaría de Hacienda, el Contratista haya aclarado o subsanado todas las inconsistencias y conclusiones detectadas en el Informe Parcial de Conclusión, aquélla emitirá una resolución de cierre, haciéndola del conocimiento del Contratista.
- 3.22 En el caso que el Informe de Conclusión determine irregularidades, el Contratista contará con un plazo de quince (15) Días Hábiles a partir de la notificación para que subsane dichas irregularidades, para lo cual deberá entregar la documentación que acredite fehacientemente que se han subsanado.

A solicitud por escrito del Contratista, el plazo establecido en el párrafo anterior podrá ampliarse por una sola vez, hasta por ocho (8) Días Hábiles.

- 3.23 Resolución Final de Verificación. La Secretaría de Hacienda valorará la documentación que presente el Contratista en atención al Informe de Conclusión y, en caso que las irregularidades detectadas hayan sido subsanadas, emitirá una resolución de cierre, notificándola al Contratista.

Si a juicio de la Secretaría de Hacienda las irregularidades no fueren subsanadas, ésta emitirá la Resolución Final de Verificación, cumpliendo al efecto con los requisitos señalados en los incisos (a) a (d) del numeral 3.20 de este Anexo.

La Secretaría de Hacienda señalará en la Resolución Final de Verificación los descuentos y/o ajustes que deban realizarse a las Contraprestaciones del Contratista correspondientes al Periodo inmediatamente posterior, así como los demás efectos y consecuencias que procedan conforme al Contrato y la Normatividad Aplicable.



[Handwritten signature and initials]

- 3.24 Todo ajuste que resulte de las Resoluciones Parcial de Conclusión, de Conclusión y Final de Verificación deberá registrarse inmediatamente en la Cuenta Operativa.
- 3.25 Las controversias que surjan con motivo de lo dispuesto en el presente Capítulo serán resueltas en términos de lo establecido en el Contrato respectivo o en la Normatividad Aplicable.
- 3.26 Adicionalmente a los requisitos de información y documentación que el Contratista deba cumplir conforme a los Anexos 4, 11 y 12, la Secretaría de Hacienda podrá solicitar la documentación que, para cada caso en particular, deba conservarse conforme a lo señalado en las leyes, reglamentos y disposiciones fiscales vigentes a la fecha de la realización de las operaciones.
- 3.27 La Secretaría de Hacienda establecerá un comité de evaluación y seguimiento de las labores de verificación.

Sección IV. Solicitudes de información a Terceros y Partes Relacionadas

- 3.28 En cualquier momento, la Secretaría de Hacienda podrá requerir a Terceros y a Partes Relacionadas del Contratista la presentación de documentación e información relacionada con sus operaciones con el Contratista y derivadas de las actividades que éste realice al amparo del Contrato, con el fin de complementar, sustentar y enriquecer las labores de verificación a su cargo.

Los requerimientos de información a que se refiere el párrafo anterior deberán sujetarse, en lo conducente, a lo señalado en los numerales 3.2 y 3.3 de este Anexo.

Sección V. De los requerimientos de información del Servicio de Administración Tributaria.

- 3.29 El Servicio de Administración Tributaria podrá solicitar al Fondo toda la información registrada por el Contratista en el sistema informático que establezca el mismo, con el propósito de verificar el cumplimiento de las obligaciones fiscales del Contratista.

Sección VI. De las notificaciones.

- 3.30 El representante legal del Contratista, Parte Relacionada o Tercero se considerará como Persona autorizada para recibir notificaciones, así como para atender las auditorías, visitas y requerimientos de información en términos de este Anexo.

El Contratista deberá registrar a su(s) representante(s) legal(es) ante el Fondo, inismos que podrá(n) ser removido(s) libremente, sin perjuicio de que para efectos de este Anexo y del Contrato, se tendrá por removido siempre que se dé aviso al Fondo en un plazo no mayor a cinco (5) Días Hábiles a partir de la fecha en que se protocolice la remoción u otorgamiento de poder. La remoción surtirá efectos a partir del Día siguiente a la recepción del aviso.



Handwritten signatures in black ink, including a large stylized signature and a smaller one below it.

- 3.31 Las notificaciones surtirán efectos el Día en que se practiquen. Los plazos señalados en este Capítulo empezarán a correr al Día siguiente a que haya surtido efectos la notificación.
- 3.32 Si al presentarse el notificador para entregar la notificación en el domicilio fiscal o en el lugar en el que realice sus actividades, no estuviere presente el representante legal del interesado, dejará citatorio con la persona que en ese momento se encuentre en dicho domicilio.
- 3.33 Si el representante legal no atendiera el citatorio, se podrá realizar la notificación con la persona que en ese momento se encuentre en el domicilio fiscal o en el lugar en el que realice sus actividades.
- 3.34 La Secretaría de Hacienda podrá optar por realizar las notificaciones al Contratista en la dirección de correo electrónico que para el efecto éste designe o a través de los sistemas electrónicos que aquélla establezca o determine.

Al efecto, la Secretaría de Hacienda deberá notificar por escrito al Contratista, con al menos diez (10) Días Hábiles de anticipación, su decisión de iniciar las notificaciones referidas en este Capítulo a través de los medios electrónicos señalados en el párrafo anterior, informando en su caso los requerimientos técnicos y operativos necesarios y demás disposiciones que serán aplicables.

Sección VII. De las labores de verificación.

- 3.35 Para la ejecución de las labores de verificación a que se refiere el presente Capítulo, la Secretaría de Hacienda, así como el personal que designe para ello, deberán apegarse a las Normas Internacionales de Auditoría, a este Contrato y sus Anexos, así como a los procedimientos aplicables, además de cumplir con lo siguiente:
- (a) Preservar su independencia para ejecutar cualquier trabajo de verificación, con la finalidad que se encuentre libre de impedimentos para emitir su opinión sin ser afectado por influencias que comprometan el juicio profesional, permitiéndole actuar con integridad, objetividad y profesionalismo; evitando hechos y circunstancias que comprometan su opinión como relaciones personales, intereses económicos u otros, así como cualquier conflicto de interés;
 - (b) Contar con los conocimientos técnicos y la capacidad profesional necesarios para el caso particular;
 - (c) Sujetarse a un programa de capacitación y autoevaluación para la mejora continua en su trabajo, y
 - (d) Otorgar el carácter de reservado a los datos, informes, documentos y demás información del Contratista, Parte Relacionada o Tercero que reciba o conozca.



Handwritten signatures and initials in the bottom right corner, including a large '8' and a '3'.

Sección VIII. De las sanciones.

- 3.36 En el caso que el Contratista incumpla con los procedimientos para el pago de las Contraprestaciones correspondientes señalados en los Anexos 3, 4 y 11, la Secretaría de Hacienda realizará los ajustes correspondientes aplicando las penalizaciones señaladas en los numerales 5.7 y 5.8 del Anexo 3.
- 3.37 En el caso que la Secretaría de Hacienda identifique que en el registro de las operaciones con Partes Relacionadas y/o Terceros el Contratista haya incumplido con los requerimientos de información establecidos en el Contrato, dicha Secretaría informará al Servicio de Administración Tributaria para los efectos conducentes.

[Handwritten mark]



[Handwritten initials]

ANEXO 5
INVENTARIO DE ACTIVOS



[Handwritten signatures and marks]
3

Inventario de Activos

El presente Anexo 5 describe de manera enunciativa y no limitativa una relación de activos dentro del Área Contractual, misma que podrá ser actualizada durante la Etapa de Transición de Arranque a que se refiere la Cláusula 3.3 del Contrato, considerando la información disponible al momento de la transferencia al Contratista previo acuerdo.

Descripción general de instalaciones del Área Contractual Moloacán

Inventario al día 15 de Abril de 2016

Pozos

Localización	Pozo	Ubicación (coordenadas Geográficas WGS-84)		Profundidad	Tipo	Año de perforación	Estado
Coanochapa-101	Coanochapa-101	17° 57' 54.90" N	94° 23' 53.70" O	1385	Vertical	1977	CERRADO
Moloacán-821	Coanochapa-2	17° 57' 47.00" N	94° 22' 44.01" O	1449	Vertical	1973	CERRADO
Ixhuatlán-202	Ixhuatlán-202	18° 02' 59.03" N	94° 20' 37.46" O	408.1	Vertical	1959	TAPONADO
Moloacán -308	Moloacán – NE-1	18° 00' 01.08" N	94° 20' 55.31" O	800	Vertical	1964	CERRADO
Moloacán-307	Moloacán- Oriente-1	17° 58' 52.49" N	94° 21' 00.80" O	1375.4	Vertical	1965	TAPONADO
Moloacán-1	Moloacán-1	17° 59' 13.80" N	94° 22' 51.10" O	471.5	Vertical	1949	TAPONADO
Moloacán-1004	Moloacán- 1004	17° 58' 02.00" N	94° 22' 47.00" O	1252	Vertical	1973	CERRADO
Moloacán-102D	Moloacán- 102D	17° 58' 58.30" N	94° 22' 02.80" O	625	Vertical	1973	CERRADO
Moloacán-11	Moloacán-11	17° 59' 14.00" N	94° 22' 24.00" O	613.9	Vertical	1966	TAPONADO
Moloacán-111	Moloacán-111	17° 59' 11.56" N	94° 22' 14.89" O	475.6	Vertical	1949	CERRADO
Moloacán-112	Moloacán-112	17° 59' 09.00" N	94° 22' 04.90" O	600	Vertical	1949	EN OPERACIÓN
Moloacán-121	Moloacán-121	17° 59' 17.10" N	94° 22' 06.20" O	525	Vertical	1949	CERRADO
Moloacán-122	Moloacán-122	17° 59' 26.00" N	94° 21' 58.00" O	591.1	Vertical	1949	CERRADO
Moloacán-131	Moloacán-131	17° 59' 30.13" N	94° 22' 07.69" O	704	Vertical	1966	TAPONADO
Moloacán-132	Moloacán-132	17° 59' 24.00" N	94° 22' 00.80" O	635	Vertical	1949	EN OPERACIÓN
Moloacán-133	Moloacán-133	17° 59' 21.98" N	94° 21' 50.02" O	650	Vertical	1949	TAPONADO
Moloacán-1400	Moloacán- 1400	17° 57' 52.00" N	94° 23' 05.00" O	1025	Vertical	1973	CERRADO
Moloacán-142	Moloacán-142	17° 59' 29.00" N	94° 21' 53.30" O	602.5	Vertical	1950	TAPONADO
Moloacán-1501	Moloacán- 1501	17° 57' 52.20" N	94° 22' 29.20" O	1375	Vertical	1973	CERRADO
Moloacán-166	Moloacán-166	17° 59' 00.60" N	94° 22' 13.10" O	600	Vertical	1974	TAPONADO
Moloacán-186	Moloacán-186	17° 58' 54.00" N	94° 22' 11.60" O	625	Vertical	1974	CERRADO
Moloacán-192	Moloacán-192	17° 59' 58.39" N	94° 21' 59.92" O	785	Vertical	1974	TAPONADO



[Handwritten signatures and initials]

Localización	Pozo	Ubicación (coordenadas Geográficas WGS-84)		Profundidad	Tipo	Año de perforación	Estado
Moloacán-2	Moloacán-2	17° 59' 05.00" N	94° 22' 22.00" O	647.6	Vertical	1948	TAPONADO
Moloacán-21	Moloacán-21	17° 59' 21.00" N	94° 22' 16.00" O	559	Vertical	1949	TAPONADO
Moloacán-292	Moloacán-292	17° 58' 53.50" N	94° 21' 59.40" O	700	Vertical	1974	TAPONADO
Moloacán-3	Moloacán-3	17° 59' 11.79" N	94° 22' 42.17" O	452	Vertical	1948	TAPONADO
Moloacán-303	Moloacán-303	17° 59' 06.34" N	94° 22' 48.96" O	410	Vertical	1949	TAPONADO
Moloacán-304	Moloacán-304	17° 59' 36.49" N	94° 21' 39.77" O	705	Vertical	1967	TAPONADO
Moloacán-305	Moloacán-305	17° 58' 51.99" N	94° 22' 48.03" O	719	Vertical	1967	TAPONADO
Moloacán-306	Moloacán-306	17° 58' 59.70" N	94° 23' 00.40" O	601	Vertical	1967	TAPONADO
Moloacán-307	Moloacán-307	17° 58' 52.50" N	94° 21' 00.80" O	1375.4	Vertical	1965	TAPONADO
Moloacán-308	Moloacán-308	18° 00' 01.10" N	94° 20' 55.30" O	800	Vertical	1964	CERRADO
Moloacán-309	Moloacán-309	17° 59' 03.00" N	94° 21' 02.50" O	1643	Vertical	1966	TAPONADO
Moloacán-310	Moloacán-310	18° 00' 08.50" N	94° 20' 55.40" O	700	Vertical	1967	EN OPERACIÓN
Moloacán-311	Moloacán-311	17° 59' 56.25" N	94° 20' 44.44" O	750	Vertical	1967	TAPONADO
Moloacán-312	Moloacán-312	17° 59' 56.65" N	94° 20' 55.01" O	850	Vertical	1969	EN OPERACIÓN
Moloacán-313	Moloacán-313	18° 00' 07.96" N	94° 21' 06.67" O	650	Vertical	1967	EN OPERACIÓN
Moloacán-314	Moloacán-314	17° 59' 49.40" N	94° 20' 55.80" O	680	Vertical	1967	TAPONADO
Moloacán-315	Moloacán-315	18° 00' 05.33" N	94° 21' 01.02" O	550	Vertical	1968	CERRADO
Moloacán-316	Moloacán-316	17° 59' 57.39" N	94° 20' 50.48" O	495	Vertical	1968	CERRADO
Moloacán-317	Moloacán-317	18° 00' 14.47" N	94° 20' 55.14" O	650	Vertical	1968	CERRADO
Moloacán-318	Moloacán-318	18° 00' 21.20" N	94° 20' 55.40" O	650	Vertical	1968	CERRADO
Moloacán-319	Moloacán-319	18° 00' 21.35" N	94° 21' 07.15" O	650	Vertical	1968	EN OPERACIÓN
Moloacán-320	Moloacán-320	18° 00' 11.93" N	94° 21' 00.62" O	600	Vertical	1968	CERRADO
Moloacán-321	Moloacán-321	18° 00' 04.75" N	94° 20' 49.51" O	630	Vertical	1968	CERRADO
Moloacán-322	Moloacán-322	18° 00' 11.60" N	94° 21' 13.10" O	650	Vertical	1968	CERRADO
Moloacán-323	Moloacán-323	18° 00' 14.55" N	94° 21' 06.44" O	600	Vertical	1968	CERRADO
Moloacán-324	Moloacán-324	18° 00' 15.34" N	94° 21' 18.71" O	662	Vertical	1968	CERRADO
Moloacán-325	Moloacán-325	18° 00' 02.23" N	94° 21' 18.30" O	550	Vertical	1968	EN OPERACIÓN
Moloacán-326	Moloacán-326	17° 59' 49.00" N	94° 21' 20.00" O	560	Vertical	1968	TAPONADO
Moloacán-327	Moloacán-327	18° 00' 04.37" N	94° 21' 13.45" O	650	Vertical	1968	EN OPERACIÓN
Moloacán-328	Moloacán-328	17° 59' 58.69" N	94° 21' 01.34" O	816	Vertical	1969	CERRADO
Moloacán-329	Moloacán-329	18° 00' 01.70" N	94° 21' 06.85" O	600	Vertical	1968	EN OPERACIÓN
Moloacán-330	Moloacán-330	18° 00' 18.42" N	94° 21' 01.66" O	580	Vertical	1968	CERRADO



Handwritten signatures and numbers, including a large '8' and a '3'.

Localización	Pozo	Ubicación (coordenadas Geográficas WGS-84)		Profundidad	Tipo	Año de perforación	Estado
Moloacán-331	Moloacán-331	18° 00' 11.48" N	94° 20' 49.88" O	610	Vertical	1968	TAPONADO
Moloacán-332	Moloacán-332	18° 00' 15.04" N	94° 20' 43.51" O	800	Vertical	1969	TAPONADO
Moloacán-333	Moloacán-333	17° 59' 43.25" N	94° 21' 02.44" O	550	Vertical	1968	TAPONADO
Moloacán-335	Moloacán-335	17° 59' 47.20" N	94° 20' 49.70" O	600	Vertical	1968	TAPONADO
Moloacán-336	Moloacán-336	17° 59' 51.10" N	94° 20' 50.30" O	550	Vertical	1968	TAPONADO
Moloacán-337	Moloacán-337	18° 00' 08.77" N	94° 20' 43.51" O	625	Vertical	1969	EN OPERACIÓN
Moloacán-338	Moloacán-338	18° 00' 01.95" N	94° 20' 43.75" O	800	Vertical	1969	TAPONADO
Moloacán-339	Moloacán-339	18° 00' 08.14" N	94° 21' 18.43" O	550	Vertical	1969	EN OPERACIÓN
Moloacán-340	Moloacán-340	18° 00' 17.93" N	94° 21' 14.10" O	550	Vertical	1968	EN OPERACIÓN
Moloacán-341	Moloacán-341	18° 00' 18.00" N	94° 20' 50.80" O	650	Vertical	1969	EN OPERACIÓN
Moloacán-342	Moloacán-342	18° 00' 18.00" N	94° 21' 24.70" O	500	Vertical	1969	CERRADO
Moloacán-343	Moloacán-343	18° 00' 04.70" N	94° 21' 25.20" O	550	Vertical	1969	CERRADO
Moloacán-344	Moloacán-344	17° 59' 58.80" N	94° 21' 23.50" O	550	Vertical	1969	EN OPERACIÓN
Moloacán-345	Moloacán-345	17° 59' 55.72" N	94° 21' 18.72" O	600	Vertical	1969	CERRADO
Moloacán-346	Moloacán-346	17° 59' 58.20" N	94° 21' 13.00" O	600	Vertical	1969	EN OPERACIÓN
Moloacán-347	Moloacán-347	17° 59' 45.83" N	94° 21' 13.13" O	700	Vertical	1969	EN OPERACIÓN
Moloacán-348	Moloacán-348	17° 59' 45.67" N	94° 21' 25.12" O	600	Vertical	1969	TAPONADO
Moloacán-349	Moloacán-349	17° 59' 42.86" N	94° 21' 18.55" O	675	Vertical	1969	TAPONADO
Moloacán-350	Moloacán-350	17° 59' 51.41" N	94° 21' 24.42" O	525	Vertical	1969	EN OPERACIÓN
Moloacán-351	Moloacán-351	17° 59' 53.00" N	94° 21' 13.00" O	650	Vertical	1969	EN OPERACIÓN
Moloacán-352	Moloacán-352	17° 59' 53.50" N	94° 21' 00.00" O	650	Vertical	1969	CERRADO
Moloacán-353	Moloacán-353	17° 59' 55.60" N	94° 21' 06.30" O	650	Vertical	1969	CERRADO
Moloacán-354	Moloacán-354	18° 00' 11.55" N	94° 21' 25.00" O	550	Vertical	1969	EN OPERACIÓN
Moloacán-355	Moloacán-355	18° 00' 20.90" N	94° 21' 18.80" O	525	Vertical	1970	EN OPERACIÓN
Moloacán-356	Moloacán-356	18° 00' 24.46" N	94° 21' 00.13" O	600	Vertical	1969	CERRADO
Moloacán-357A	Moloacán-357A	18° 00' 27.50" N	94° 20' 55.50" O	697	Vertical	1969	EN OPERACIÓN
Moloacán-358	Moloacán-358	18° 00' 25.27" N	94° 20' 49.77" O	600	Vertical	1969	CERRADO
Moloacán-359	Moloacán-359	18° 00' 26.50" N	94° 21' 05.80" O	692	Vertical	1969	CERRADO
Moloacán-360	Moloacán-360	17° 59' 49.00" N	94° 21' 08.00" O	680	Vertical	1970	CERRADO
Moloacán-361	Moloacán-361	17° 59' 42.83" N	94° 21' 05.98" O	909	Vertical	1969	CERRADO
Moloacán-362	Moloacán-362	18° 00' 24.37" N	94° 21' 13.04" O	550	Vertical	1969	EN OPERACIÓN
Moloacán-363	Moloacán-363	18° 00' 31.10" N	94° 21' 24.50" O	450	Vertical	1971	TAPONADO



[Handwritten signatures and marks]

Localización	Pozo	Ubicación (coordenadas Geográficas WGS-84)		Profundidad	Tipo	Año de perforación	Estado
Moloacán-364	Moloacán-364	18° 00' 20.20" N	94° 21' 31.30" O	500	Vertical	1970	TAPONADO
Moloacán-365	Moloacán-365	18° 00' 15.00" N	94° 21' 30.50" O	500	Vertical	1969	CERRADO
Moloacán-366	Moloacán-366	17° 59' 43.20" N	94° 21' 30.50" O	666	Vertical	1970	TAPONADO
Moloacán-367	Moloacán-367	17° 59' 40.62" N	94° 21' 35.42" O	600	Vertical	1970	EN OPERACIÓN
Moloacán-368	Moloacán-368	17° 59' 32.89" N	94° 21' 38.07" O	763	Vertical	1970	TAPONADO
Moloacán-369	Moloacán-369	18° 00' 21.12" N	94° 20' 43.76" O	675	Vertical	1970	CERRADO
Moloacán-370	Moloacán-370	18° 00' 26.26" N	94° 20' 44.27" O	749.8	Vertical	1970	CERRADO
Moloacán-371	Moloacán-371	18° 00' 21.77" N	94° 20' 33.50" O	525	Vertical	1970	CERRADO
Moloacán-372	Moloacán-372	18° 00' 11.24" N	94° 20' 38.14" O	800	Vertical	1970	TAPONADO
Moloacán-373	Moloacán-373	18° 00' 05.01" N	94° 20' 37.79" O	982	Vertical	1970	TAPONADO
Moloacán-374	Moloacán-374	18° 00' 09.65" N	94° 21' 30.50" O	699	Vertical	1970	TAPONADO
Moloacán-375	Moloacán-375	18° 00' 01.90" N	94° 21' 30.60" O	525	Vertical	1970	EN OPERACIÓN
Moloacán-376	Moloacán-376	17° 59' 55.30" N	94° 21' 30.80" O	700	Vertical	1970	CERRADO
Moloacán-377	Moloacán-377	18° 00' 24.30" N	94° 21' 24.90" O	680	Vertical	1969	TAPONADO
Moloacán-378	Moloacán-378	17° 59' 35.98" N	94° 21' 19.06" O	800	Vertical	1971	CERRADO
Moloacán-379	Moloacán-379	17° 59' 39.32" N	94° 21' 13.83" O	700	Vertical	1971	TAPONADO
Moloacán-380	Moloacán-380	17° 59' 40.45" N	94° 21' 25.45" O	650	Vertical	1972	TAPONADO
Moloacán-381	Moloacán-381	17° 58' 32.64" N	94° 21' 26.41" O	725	Vertical	1971	TAPONADO
Moloacán-383	Moloacán-383	17° 59' 28.48" N	94° 21' 20.75" O	868	Vertical	1970	TAPONADO
Moloacán-384	Moloacán-384	18° 00' 03.38" N	94° 21' 39.79" O	550	Vertical	1970	TAPONADO
Moloacán-385	Moloacán-385	17° 59' 58.54" N	94° 21' 36.40" O	525	Vertical	1970	CERRADO
Moloacán-386	Moloacán-386	18° 00' 11.80" N	94° 21' 36.30" O	550	Vertical	1971	CERRADO
Moloacán-387	Moloacán-387	17° 59' 51.90" N	94° 21' 36.90" O	550	Vertical	1970	CERRADO
Moloacán-388	Moloacán-388	17° 59' 48.66" N	94° 21' 30.40" O	550	Vertical	1970	CERRADO
Moloacán-389	Moloacán-389	18° 00' 18.20" N	94° 21' 36.20" O	643	Vertical	1970	TAPONADO
Moloacán-390	Moloacán-390	17° 59' 45.49" N	94° 21' 36.49" O	500	Vertical	1970	TAPONADO
Moloacán-391	Moloacán-391	17° 59' 36.24" N	94° 21' 31.56" O	577	Vertical	1970	CERRADO
Moloacán-394	Moloacán-394	17° 59' 58.30" N	94° 20' 37.81" O	575	Vertical	1970	TAPONADO
Moloacán-395	Moloacán-395	18° 00' 29.08" N	94° 20' 48.63" O	575	Vertical	1971	EN OPERACIÓN
Moloacán-396	Moloacán-396	18° 00' 34.17" N	94° 20' 54.99" O	550	Vertical	1971	CERRADO
Moloacán-397	Moloacán-397	18° 00' 31.08" N	94° 21' 01.84" O	500	Vertical	1971	CERRADO
Moloacán-398	Moloacán-398	18° 00' 34.10" N	94° 21' 07.50" O	520	Vertical	1971	TAPONADO



Handwritten signatures and marks on the right side of the page.

Localización	Pozo	Ubicación (coordenadas Geográficas WGS-84)		Profundidad	Tipo	Año de perforación	Estado
Moloacán-399	Moloacán-399	18° 00' 31.20" N	94° 21' 13.10" O	525	Vertical	1971	TAPONADO
Moloacán-4	Moloacán-4	17° 59' 08.02" N	94° 22' 32.02" O	450	Vertical	1948	EN OPERACIÓN
Moloacán-401	Moloacán-401	18° 00' 27.32" N	94° 21' 19.28" O	500	Vertical	1971	TAPONADO
Moloacán-402	Moloacán-402	18° 00' 34.47" N	94° 21' 16.15" O	626	Vertical	1970	TAPONADO
Moloacán-403	Moloacán-403	18° 00' 27.90" N	94° 21' 30.70" O	500	Vertical	1971	TAPONADO
Moloacán-404	Moloacán-404	18° 00' 34.10" N	94° 21' 30.70" O	549	Vertical	1971	TAPONADO
Moloacán-406	Moloacán-406	18° 00' 40.84" N	94° 20' 55.82" O	600	Vertical	1971	EN OPERACIÓN
Moloacán-407	Moloacán-407	18° 00' 37.57" N	94° 20' 49.47" O	550	Vertical	1971	CERRADO
Moloacán-408	Moloacán-408	18° 00' 33.92" N	94° 20' 43.79" O	600	Vertical	1971	EN OPERACIÓN
Moloacán-409	Moloacán-409	18° 00' 40.60" N	94° 21' 06.90" O	619	Vertical	1970	EN OPERACIÓN
Moloacán-410	Moloacán-410	18° 00' 29.36" N	94° 20' 39.55" O	600	Vertical	1973	EN OPERACIÓN
Moloacán-412	Moloacán-412	18° 00' 38.64" N	94° 21' 02.34" O	478.2	Vertical	1973	TAPONADO
Moloacán-413	Moloacán-413	17° 59' 42.42" N	94° 21' 42.21" O	600	Vertical	1971	TAPONADO
Moloacán-414	Moloacán-414	17° 59' 37.75" N	94° 21' 45.48" O	650	Vertical	1972	EN OPERACIÓN
Moloacán-415	Moloacán-415	17° 59' 32.59" N	94° 21' 48.49" O	650	Vertical	1972	CERRADO
Moloacán-416	Moloacán-416	17° 59' 29.35" N	94° 21' 42.06" O	627.7	Vertical	1956	TAPONADO
Moloacán-417	Moloacán-417	17° 59' 26.11" N	94° 21' 37.07" O	496	Vertical	1973	TAPONADO
Moloacán-418	Moloacán-418	17° 59' 28.01" N	94° 21' 30.00" O	486	Vertical	1973	CERRADO
Moloacán-421	Moloacán-421	18° 00' 55.91" N	94° 20' 38.99" O	500	Vertical	1972	EN OPERACIÓN
Moloacán-422	Moloacán-422	18° 00' 40.36" N	94° 20' 43.77" O	570	Vertical	1971	EN OPERACIÓN
Moloacán-423	Moloacán-423	18° 00' 47.57" N	94° 20' 43.54" O	573	Vertical	1971	TAPONADO
Moloacán-424	Moloacán-424	17° 59' 27.00" N	94° 21' 25.00" O	510	Vertical	1971	TAPONADO
Moloacán-425	Moloacán-425	17° 59' 22.69" N	94° 21' 31.04" O	499	Vertical	1971	CERRADO
Moloacán-427	Moloacán-427	17° 59' 21.24" N	94° 22' 32.63" O	500	Vertical	1971	TAPONADO
Moloacán-428	Moloacán-428	17° 59' 48.80" N	94° 21' 42.70" O	644	Vertical	1971	EN OPERACIÓN
Moloacán-429	Moloacán-429	18° 00' 08.20" N	94° 21' 42.70" O	642	Vertical	1971	CERRADO
Moloacán-430	Moloacán-430	18° 00' 01.72" N	94° 21' 42.98" O	544	Vertical	1971	TAPONADO
Moloacán-431	Moloacán-431	17° 59' 55.51" N	94° 21' 42.44" O	525	Vertical	1971	CERRADO
Moloacán-432	Moloacán-432	18° 00' 44.18" N	94° 21' 01.95" O	500	Vertical	1971	CERRADO
Moloacán-433	Moloacán-433	18° 00' 44.67" N	94° 21' 12.46" O	500	Vertical	1971	TAPONADO
Moloacán-434	Moloacán-434	18° 00' 47.10" N	94° 21' 07.10" O	642.77	Vertical	1971	CERRADO
Moloacán-435	Moloacán-435	18° 00' 43.86" N	94° 20' 49.60" O	573	Vertical	1971	CERRADO



Handwritten signatures and initials on the right side of the page.

Localización	Pozo	Ubicación (coordenadas Geográficas WGS-84)		Profundidad	Tipo	Año de perforación	Estado
Moloacán-436	Moloacán-436	18° 00' 47.40" N	94° 20' 55.19" O	500	Vertical	1972	TAPONADO
Moloacán-437	Moloacán-437	18° 00' 50.58" N	94° 20' 49.63" O	450	Vertical	1971	EN OPERACIÓN
Moloacán-438	Moloacán-438	18° 00' 50.05" N	94° 21' 00.28" O	525	Vertical	1972	CERRADO
Moloacán-439	Moloacán-439	17° 59' 41.91" N	94° 21' 42.42" O	550	Vertical	1972	CERRADO
Moloacán-440	Moloacán-440	17° 59' 26.00" N	94° 21' 48.01" O	650	Vertical	1972	EN OPERACIÓN
Moloacán-441	Moloacán-441	17° 59' 22.40" N	94° 21' 41.70" O	700	Vertical	1972	CERRADO
Moloacán-442	Moloacán-442	17° 59' 16.40" N	94° 21' 42.60" O	700	Vertical	1971	CERRADO
Moloacán-443	Moloacán-443	18° 00' 14.50" N	94° 21' 42.30" O	698	Vertical	1972	TAPONADO
Moloacán-444	Moloacán-444	18° 00' 37.56" N	94° 21' 12.83" O	550	Vertical	1972	CERRADO
Moloacán-445	Moloacán-445	17° 59' 58.27" N	94° 21' 48.10" O	550	Vertical	1972	TAPONADO
Moloacán-446	Moloacán-446	17° 59' 21.60" N	94° 22' 18.60" O	500	Vertical	1972	CERRADO
Moloacán-447	Moloacán-447	17° 59' 29.24" N	94° 22' 29.39" O	598	Vertical	1973	TAPONADO
Moloacán-448	Moloacán-448	17° 59' 25.59" N	94° 22' 34.42" O	500	Vertical	1972	TAPONADO
Moloacán-449	Moloacán-449	18° 00' 53.11" N	94° 20' 44.38" O	550	Vertical	1972	TAPONADO
Moloacán-450	Moloacán-450	18° 00' 53.46" N	94° 21' 07.19" O	450	Vertical	1972	TAPONADO
Moloacán-451	Moloacán-451	18° 00' 50.80" N	94° 21' 13.30" O	550	Vertical	1973	TAPONADO
Moloacán-452	Moloacán-452	18° 00' 48.91" N	94° 21' 17.81" O	696	Vertical	1973	CERRADO
Moloacán-453	Moloacán-453	18° 00' 05.60" N	94° 21' 48.00" O	500	Vertical	1972	CERRADO
Moloacán-454	Moloacán-454	17° 59' 52.84" N	94° 21' 48.57" O	500	Vertical	1972	EN OPERACIÓN
Moloacán-455	Moloacán-455	18° 00' 53.02" N	94° 20' 55.50" O	500	Vertical	1973	CERRADO
Moloacán-456	Moloacán-456	17° 59' 10.30" N	94° 21' 42.60" O	883	Vertical	1973	TAPONADO
Moloacán-457	Moloacán-457	17° 59' 36.20" N	94° 21' 52.30" O	604	Vertical	1973	CERRADO
Moloacán-458	Moloacán-458	17° 59' 31.70" N	94° 22' 02.10" O	650	Vertical	1973	CERRADO
Moloacán-459	Moloacán-459	18° 01' 00.13" N	94° 20' 43.95" O	600	Vertical	1973	CERRADO
Moloacán-460	Moloacán-460	18° 00' 40.22" N	94° 21' 18.51" O	500	Vertical	1973	CERRADO
Moloacán-461	Moloacán-461	17° 59' 49.28" N	94° 21' 54.27" O	500	Vertical	1973	EN OPERACIÓN
Moloacán-462	Moloacán-462	17° 59' 22.21" N	94° 21' 56.44" O	600	Vertical	1973	EN OPERACIÓN
Moloacán-463	Moloacán-463	18° 00' 01.64" N	94° 21' 54.42" O	660	Vertical	1974	CERRADO
Moloacán-464	Moloacán-464	17° 59' 55.34" N	94° 21' 53.92" O	500	Vertical	1973	CERRADO
Moloacán-465	Moloacán-465	17° 59' 19.33" N	94° 21' 36.57" O	675	Vertical	1973	CERRADO
Moloacán-466	Moloacán-466	18° 00' 56.10" N	94° 20' 50.38" O	450	Vertical	1973	CERRADO
Moloacán-467	Moloacán-467	18° 01' 01.50" N	94° 20' 54.80" O	500	Vertical	1973	CERRADO



Handwritten signatures and marks on the right side of the page, including a large 'S' and a signature.

Localización	Pozo	Ubicación (coordenadas Geográficas WGS-84)		Profundidad	Tipo	Año de perforación	Estado
Moloacán-468	Moloacán-468	18° 00' 55.58" N	94° 21' 01.74" O	450	Vertical	1973	CERRADO
Moloacán-469	Moloacán-469	18° 01' 02.30" N	94° 21' 08.00" O	500	Vertical	1973	TAPONADO
Moloacán-470	Moloacán-470	18° 00' 56.30" N	94° 21' 12.20" O	673	Vertical	1973	EN OPERACIÓN
Moloacán-471	Moloacán-471	17° 59' 39.41" N	94° 22' 00.01" O	550	Vertical	1973	CERRADO
Moloacán-472	Moloacán-472	18° 01' 03.37" N	94° 20' 38.17" O	450	Vertical	1974	CERRADO
Moloacán-473	Moloacán-473	18° 01' 06.37" N	94° 20' 43.38" O	500	Vertical	1974	CERRADO
Moloacán-474	Moloacán-474	18° 01' 03.40" N	94° 20' 49.60" O	450	Vertical	1973	CERRADO
Moloacán-475	Moloacán-475	18° 01' 06.60" N	94° 20' 55.20" O	500	Vertical	1974	CERRADO
Moloacán-476	Moloacán-476	18° 01' 04.20" N	94° 20' 59.90" O	425	Vertical	1974	TAPONADO
Moloacán-477	Moloacán-477	18° 01' 06.70" N	94° 21' 08.00" O	450	Vertical	1974	CERRADO
Moloacán-480	Moloacán-480	17° 59' 03.70" N	94° 21' 42.00" O	700	Vertical	1974	TAPONADO
Moloacán-481	Moloacán-481	17° 59' 06.70" N	94° 21' 47.90" O	700	Vertical	1974	TAPONADO
Moloacán-483	Moloacán-483	17° 59' 45.88" N	94° 21' 59.84" O	500	Vertical	1974	EN OPERACIÓN
Moloacán-485	Moloacán-485	17° 59' 48.55" N	94° 22' 06.59" O	450	Vertical	1974	EN OPERACIÓN
Moloacán-486	Moloacán-486	18° 00' 53.00" N	94° 21' 18.50" O	500	Vertical	1974	EN OPERACIÓN
Moloacán-5	Moloacán-5	17° 59' 17.16" N	94° 22' 36.60" O	611	Vertical	1966	CERRADO
Moloacán-500	Moloacán-500	17° 58' 39.17" N	94° 22' 47.78" O	600	Vertical	1971	TAPONADO
Moloacán-501	Moloacán-501	17° 58' 44.02" N	94° 22' 52.90" O	601	Vertical	1972	TAPONADO
Moloacán-502	Moloacán-502	17° 58' 36.96" N	94° 22' 52.29" O	800	Vertical	1972	TAPONADO
Moloacán-503	Moloacán-503	17° 58' 34.11" N	94° 22' 46.93" O	800	Vertical	1972	EN OPERACIÓN
Moloacán-504	Moloacán-504	17° 58' 37.14" N	94° 22' 41.48" O	688	Vertical	1972	TAPONADO
Moloacán-505	Moloacán-505	17° 58' 44.40" N	94° 22' 40.80" O	741	Vertical	1972	TAPONADO
Moloacán-506	Moloacán-506	17° 58' 47.90" N	94° 22' 47.20" O	600	Vertical	1972	TAPONADO
Moloacán-507	Moloacán-507	17° 58' 47.14" N	94° 22' 35.66" O	600	Vertical	1972	TAPONADO
Moloacán-508	Moloacán-508	17° 58' 51.05" N	94° 22' 41.68" O	647	Vertical	1972	TAPONADO
Moloacán-509	Moloacán-509	17° 58' 51.74" N	94° 22' 52.30" O	536	Vertical	1972	TAPONADO
Moloacán-510	Moloacán-510	17° 58' 44.60" N	94° 23' 04.80" O	550	Vertical	1972	CERRADO
Moloacán-511	Moloacán-511	17° 58' 40.49" N	94° 22' 35.09" O	600	Vertical	1972	EN OPERACIÓN
Moloacán-512	Moloacán-512	17° 58' 54.73" N	94° 22' 34.98" O	550	Vertical	1973	TAPONADO
Moloacán-513	Moloacán-513	17° 58' 50.60" N	94° 22' 29.40" O	600	Vertical	1973	EN OPERACIÓN
Moloacán-514	Moloacán-514	17° 58' 44.10" N	94° 22' 29.72" O	625	Vertical	1973	EN OPERACIÓN
Moloacán-515	Moloacán-515	17° 58' 54.03" N	94° 22' 23.29" O	600	Vertical	1973	CERRADO



M
J
L
3

Localización	Pozo	Ubicación (coordenadas Geográficas WGS-84)		Profundidad	Tipo	Año de perforación	Estado
Moloacán-518	Moloacán-518	17° 58' 34.35" N	94° 22' 58.57" O	600	Vertical	1973	EN OPERACIÓN
Moloacán-519	Moloacán-519	17° 58' 40.60" N	94° 22' 58.60" O	575	Vertical	1973	CERRADO
Moloacán-520	Moloacán-520	17° 58' 41.60" N	94° 23' 03.40" O	500	Vertical	1973	CERRADO
Moloacán-521	Moloacán-521	17° 58' 50.30" N	94° 23' 03.80" O	528	Vertical	1973	CERRADO
Moloacán-522	Moloacán-522	17° 58' 54.00" N	94° 22' 59.00" O	500	Vertical	1973	CERRADO
Moloacán-523	Moloacán-523	17° 58' 56.72" N	94° 22' 52.40" O	535.5	Vertical	1973	CERRADO
Moloacán-524	Moloacán-524	17° 58' 59.97" N	94° 22' 47.18" O	500	Vertical	1973	CERRADO
Moloacán-530	Moloacán-530	17° 58' 56.91" N	94° 23' 04.49" O	450	Vertical	1975	TAPONADO
Moloacán-546	Moloacán-546	17° 58' 42.40" N	94° 23' 02.60" O	664	Vertical	1973	CERRADO
Moloacán-566	Moloacán-566	17° 58' 30.60" N	94° 23' 04.20" O	663	Vertical	1973	CERRADO
Moloacán-582	Moloacán-582	17° 58' 31.25" N	94° 22' 52.63" O	650	Vertical	1973	EN OPERACIÓN
Moloacán-584	Moloacán-584	17° 58' 27.08" N	94° 22' 58.14" O	740.5	Vertical	1974	TAPONADO
Moloacán-586	Moloacán-586	17° 58' 24.59" N	94° 23' 04.95" O	750	Vertical	1974	TAPONADO
Moloacán-589	Moloacán-589	17° 58' 47.90" N	94° 22' 23.30" O	600	Vertical	1975	CERRADO
Moloacán-6	Moloacán-6	17° 58' 59.90" N	94° 22' 37.20" O	730.5	Vertical	1967	TAPONADO
Moloacán-601	Moloacán-601	18° 01' 15.06" N	94° 20' 16.81" O	502.3	Vertical	1962	TAPONADO
Moloacán-602	Moloacán-602	18° 01' 20.91" N	94° 20' 15.39" O	563.1	Vertical	1966	TAPONADO
Moloacán-603	Moloacán-603	18° 01' 18.24" N	94° 20' 22.69" O	558	Vertical	1966	TAPONADO
Moloacán-604	Moloacán-604	18° 01' 06.56" N	94° 20' 28.49" O	505	Vertical	1966	TAPONADO
Moloacán-605	Moloacán-605	18° 01' 08.45" N	94° 20' 17.31" O	560	Vertical	1966	TAPONADO
Moloacán-606	Moloacán-606	18° 01' 17.87" N	94° 20' 13.09" O	548	Vertical	1967	TAPONADO
Moloacán-608	Moloacán-608	18° 01' 04.82" N	94° 20' 21.32" O	535	Vertical	1966	TAPONADO
Moloacán-609	Moloacán-609	18° 01' 23.81" N	94° 20' 22.32" O	550	Vertical	1967	TAPONADO
Moloacán-610	Moloacán-610	18° 01' 14.77" N	94° 20' 28.72" O	425	Vertical	1967	TAPONADO
Moloacán-611	Moloacán-611	18° 01' 21.91" N	94° 20' 28.53" O	523	Vertical	1967	TAPONADO
Moloacán-613	Moloacán-613	18° 01' 11.00" N	94° 20' 10.63" O	542	Vertical	1967	TAPONADO
Moloacán-615	Moloacán-615	18° 01' 21.40" N	94° 20' 07.20" O	602	Vertical	1967	CERRADO
Moloacán-616	Moloacán-616	18° 01' 01.84" N	94° 20' 17.10" O	623	Vertical	1967	TAPONADO
Moloacán-617	Moloacán-617	18° 00' 58.21" N	94° 20' 22.79" O	555	Vertical	1967	EN OPERACIÓN
Moloacán-618	Moloacán-618	18° 01' 19.00" N	94° 20' 01.50" O	605	Vertical	1967	CERRADO
Moloacán-619	Moloacán-619	18° 01' 05.12" N	94° 20' 09.03" O	661	Vertical	1967	CERRADO
Moloacán-620	Moloacán-620	18° 00' 59.89" N	94° 20' 10.25" O	580	Vertical	1967	EN OPERACIÓN



[Handwritten signatures and initials]

Localización	Pozo	Ubicación (coordenadas Geográficas WGS-84)		Profundidad	Tipo	Año de perforación	Estado
Moloacán-621	Moloacán-621	18° 00' 59.60" N	94° 20' 15.40" O	671	Vertical	1967	CERRADO
Moloacán-622	Moloacán-622	18° 00' 51.58" N	94° 20' 22.31" O	575	Vertical	1967	CERRADO
Moloacán-623	Moloacán-623	18° 00' 45.48" N	94° 20' 18.55" O	686	Vertical	1967	CERRADO
Moloacán-624	Moloacán-624	18° 01' 10.40" N	94° 20' 04.60" O	620	Vertical	1968	CERRADO
Moloacán-625	Moloacán-625	18° 01' 01.22" N	94° 20' 03.35" O	759	Vertical	1967	EN OPERACIÓN
Moloacán-626	Moloacán-626	18° 01' 06.20" N	94° 19' 58.10" O	680	Vertical	1967	CERRADO
Moloacán-627	Moloacán-627	18° 01' 11.30" N	94° 19' 59.20" O	680	Vertical	1968	TAPONADO
Moloacán-628	Moloacán-628	18° 01' 21.40" N	94° 19' 54.80" O	700	Vertical	1967	CERRADO
Moloacán-629	Moloacán-629	18° 01' 25.47" N	94° 20' 02.90" O	662.8	Vertical	1968	CERRADO
Moloacán-630	Moloacán-630	18° 01' 16.00" N	94° 19' 52.88" O	660	Vertical	1968	CERRADO
Moloacán-631	Moloacán-631	18° 00' 59.59" N	94° 19' 56.34" O	751	Vertical	1968	CERRADO
Moloacán-632	Moloacán-632	18° 00' 53.43" N	94° 19' 52.59" O	800	Vertical	1968	CERRADO
Moloacán-633	Moloacán-633	18° 00' 53.81" N	94° 20' 03.48" O	717	Vertical	1968	EN OPERACIÓN
Moloacán-634	Moloacán-634	18° 00' 51.00" N	94° 20' 09.30" O	695	Vertical	1968	TAPONADO
Moloacán-635	Moloacán-635	18° 00' 38.78" N	94° 20' 14.10" O	705	Vertical	1968	TAPONADO
Moloacán-636	Moloacán-636	18° 00' 29.20" N	94° 20' 05.20" O	600	Vertical	1968	TAPONADO
Moloacán-637	Moloacán-637	18° 00' 38.67" N	94° 20' 22.72" O	778	Vertical	1968	CERRADO
Moloacán-638	Moloacán-638	18° 00' 45.20" N	94° 20' 24.40" O	744	Vertical	1968	CERRADO
Moloacán-639	Moloacán-639	18° 00' 48.82" N	94° 20' 29.11" O	550	Vertical	1968	CERRADO
Moloacán-640	Moloacán-640	18° 00' 54.81" N	94° 20' 28.34" O	450	Vertical	1968	EN OPERACIÓN
Moloacán-641	Moloacán-641	18° 01' 25.90" N	94° 19' 50.90" O	800	Vertical	1968	CERRADO
Moloacán-642	Moloacán-642	18° 00' 38.26" N	94° 20' 08.77" O	620	Vertical	1969	CERRADO
Moloacán-643	Moloacán-643	18° 00' 33.30" N	94° 20' 13.80" O	560	Vertical	1968	CERRADO
Moloacán-644	Moloacán-644	18° 00' 38.70" N	94° 20' 10.00" O	859	Vertical	1969	TAPONADO
Moloacán-645	Moloacán-645	18° 01' 37.50" N	94° 19' 59.00" O	658	Vertical	1969	CERRADO
Moloacán-646	Moloacán-646	18° 01' 30.16" N	94° 19' 56.43" O	700	Vertical	1969	EN OPERACIÓN
Moloacán-647	Moloacán-647	18° 01' 07.90" N	94° 19' 54.00" O	650	Vertical	1969	CERRADO
Moloacán-648	Moloacán-648	18° 00' 32.03" N	94° 20' 22.84" O	705	Vertical	1969	CERRADO
Moloacán-648	Moloacán-648	18° 00' 32.39" N	94° 20' 22.83" O	460	Vertical	1982	TAPONADO
Moloacán-649	Moloacán-649	18° 00' 33.80" N	94° 20' 28.50" O	793	Vertical	1969	TAPONADO
Moloacán-650	Moloacán-650	18° 01' 08.45" N	94° 19' 41.62" O	800	Vertical	1969	CERRADO
Moloacán-651	Moloacán-651	18° 00' 51.75" N	94° 20' 00.05" O	625	Vertical	1969	CERRADO



Handwritten signature and initials

Localización	Pozo	Ubicación (coordenadas Geográficas WGS-84)		Profundidad	Tipo	Año de perforación	Estado
Moloacán-652	Moloacán-652	18° 00' 40.45" N	94° 20' 29.49" O	696	Vertical	1970	EN OPERACIÓN
Moloacán-654	Moloacán-654	18° 00' 25.90" N	94° 20' 11.20" O	1146	Vertical	1969	TAPONADO
Moloacán-655	Moloacán-655	18° 01' 17.64" N	94° 19' 47.11" O	800	Vertical	1970	CERRADO
Moloacán-656	Moloacán-656	18° 00' 43.87" N	94° 20' 34.55" O	571	Vertical	1970	EN OPERACIÓN
Moloacán-659	Moloacán-659	18° 00' 43.66" N	94° 19' 48.87" O	955	Vertical	1969	CERRADO
Moloacán-660	Moloacán-660	18° 01' 11.59" N	94° 19' 46.99" O	807	Vertical	1969	CERRADO
Moloacán-661	Moloacán-661	18° 01' 30.90" N	94° 19' 47.10" O	965	Vertical	1970	EN OPERACIÓN
Moloacán-662	Moloacán-662	18° 01' 43.64" N	94° 19' 58.58" O	675	Vertical	1970	TAPONADO
Moloacán-664	Moloacán-664	18° 01' 40.75" N	94° 19' 53.63" O	765	Vertical	1970	CERRADO
Moloacán-665	Moloacán-665	18° 01' 34.10" N	94° 20' 05.00" O	575	Vertical	1971	CERRADO
Moloacán-666	Moloacán-666	18° 01' 34.37" N	94° 19' 53.49" O	794	Vertical	1970	CERRADO
Moloacán-667	Moloacán-667	18° 01' 14.30" N	94° 20' 06.80" O	539	Vertical	1970	CERRADO
Moloacán-668	Moloacán-668	18° 01' 01.30" N	94° 19' 47.30" O	1039	Vertical	1970	TAPONADO
Moloacán-671	Moloacán-671	18° 00' 37.40" N	94° 20' 06.00" O	730	Vertical	1970	CERRADO
Moloacán-673	Moloacán-673	18° 00' 26.30" N	94° 20' 22.82" O	914	Vertical	1970	CERRADO
Moloacán-674	Moloacán-674	18° 00' 29.20" N	94° 20' 28.70" O	700	Vertical	1970	CERRADO
Moloacán-675	Moloacán-675	18° 00' 29.02" N	94° 20' 16.55" O	775	Vertical	1970	CERRADO
Moloacán-676	Moloacán-676	18° 00' 35.90" N	94° 20' 16.80" O	800	Vertical	1970	CERRADO
Moloacán-677	Moloacán-677	18° 00' 51.10" N	94° 20' 36.72" O	475	Vertical	1970	TAPONADO
Moloacán-678	Moloacán-678	18° 01' 27.99" N	94° 19' 41.32" O	1117	Vertical	1970	TAPONADO
Moloacán-680	Moloacán-680	18° 00' 23.30" N	94° 20' 15.60" O	800	Vertical	1970	CERRADO
Moloacán-680	Moloacán-680D	18° 00' 23.50" N	94° 20' 15.60" O	800	Vertical	1970	TAPONADO
Moloacán-681	Moloacán-681	18° 00' 31.72" N	94° 20' 34.24" O	625	Vertical	1970	TAPONADO
Moloacán-682	Moloacán-682	18° 00' 39.60" N	94° 20' 36.22" O	650	Vertical	1970	CERRADO
Moloacán-683	Moloacán-683	18° 00' 25.35" N	94° 20' 35.49" O	625	Vertical	1970	EN OPERACIÓN
Moloacán-684	Moloacán-684	18° 00' 19.75" N	94° 20' 11.00" O	750	Vertical	1970	TAPONADO
Moloacán-684	Moloacán-684D	18° 00' 19.70" N	94° 20' 11.10" O	570	Vertical	1970	TAPONADO
Moloacán-685	Moloacán-685	18° 01' 18.20" N	94° 19' 39.90" O	1185	Vertical	1970	CERRADO
Moloacán-686	Moloacán-686	18° 00' 22.09" N	94° 20' 29.09" O	700	Vertical	1970	CERRADO
Moloacán-688	Moloacán-688	18° 01' 01.80" N	94° 19' 41.60" O	800	Vertical	1971	TAPONADO
Moloacán-689	Moloacán-689	18° 01' 45.98" N	94° 19' 53.93" O	700	Vertical	1971	EN OPERACIÓN
Moloacán-690	Moloacán-690	18° 01' 39.41" N	94° 19' 48.62" O	800	Vertical	1970	CERRADO



[Handwritten signature and scribbles]

Localización	Pozo	Ubicación (coordenadas Geográficas WGS-84)		Profundidad	Tipo	Año de perforación	Estado
Moloacán-691	Moloacán-691	18° 01' 34.30" N	94° 19' 41.50" O	950	Vertical	1971	CERRADO
Moloacán-693	Moloacán-693	18° 01' 21.10" N	94° 19' 41.95" O	850	Vertical	1970	CERRADO
Moloacán-694	Moloacán-694	18° 01' 44.12" N	94° 19' 47.10" O	800	Vertical	1971	CERRADO
Moloacán-695	Moloacán-695	18° 01' 40.70" N	94° 19' 41.90" O	865	Vertical	1973	CERRADO
Moloacán-696	Moloacán-696	18° 01' 15.13" N	94° 19' 41.10" O	950	Vertical	1970	CERRADO
Moloacán-697	Moloacán-697	18° 00' 57.99" N	94° 20' 34.01" O	450	Vertical	1971	TAPONADO
Moloacán-698	Moloacán-698	18° 00' 20.90" N	94° 20' 21.39" O	900	Vertical	1971	TAPONADO
Moloacán-699	Moloacán-699	18° 00' 20.28" N	94° 20' 35.12" O	570	Vertical	1973	CERRADO
Moloacán-7	Moloacán-7	17° 58' 58.20" N	94° 22' 30.10" O	777	Vertical	1967	TAPONADO
Moloacán-700	Moloacán-700	18° 00' 12.70" N	94° 20' 33.10" O	700	Vertical	1972	CERRADO
Moloacán-700	Moloacán-700D	18° 00' 12.80" N	94° 20' 33.50" O	470	Vertical	1972	TAPONADO
Moloacán-701	Moloacán-701	18° 00' 16.29" N	94° 20' 28.70" O	800	Vertical	1971	EN OPERACIÓN
Moloacán-702	Moloacán-702	18° 01' 31.00" N	94° 19' 35.00" O	1299	Vertical	1971	CERRADO
Moloacán-703	Moloacán-703	18° 00' 09.51" N	94° 20' 20.62" O	800	Vertical	1971	CERRADO
Moloacán-704	Moloacán-704	18° 00' 14.70" N	94° 20' 26.00" O	800	Vertical	1971	CERRADO
Moloacán-705	Moloacán-705	18° 00' 09.30" N	94° 20' 28.70" O	750	Vertical	1971	EN OPERACIÓN
Moloacán-706	Moloacán-706	18° 00' 02.11" N	94° 20' 32.83" O	700	Vertical	1973	TAPONADO
Moloacán-708	Moloacán-708	18° 00' 13.40" N	94° 19' 43.00" O	800	Vertical	1971	CERRADO
Moloacán-711	Moloacán-711	18° 00' 15.79" N	94° 20' 16.49" O	825	Vertical	1972	CERRADO
Moloacán-712	Moloacán-712	18° 00' 13.80" N	94° 20' 22.60" O	750	Vertical	1972	CERRADO
Moloacán-713	Moloacán-713	18° 01' 49.67" N	94° 19' 48.19" O	800	Vertical	1971	CERRADO
Moloacán-714	Moloacán-714	18° 01' 47.90" N	94° 19' 39.40" O	850	Vertical	1971	CERRADO
Moloacán-715	Moloacán-715	18° 01' 52.90" N	94° 19' 58.50" O	650	Vertical	1972	CERRADO
Moloacán-716	Moloacán-716	18° 01' 53.73" N	94° 19' 53.19" O	700	Vertical	1973	CERRADO
Moloacán-717	Moloacán-717	18° 01' 56.81" N	94° 19' 46.96" O	750	Vertical	1973	CERRADO
Moloacán-718	Moloacán-718	18° 01' 53.62" N	94° 19' 41.90" O	800	Vertical	1973	CERRADO
Moloacán-719	Moloacán-719	18° 00' 02.40" N	94° 20' 27.80" O	750	Vertical	1974	CERRADO
Moloacán-720	Moloacán-720	18° 00' 06.99" N	94° 20' 22.67" O	800	Vertical	1973	CERRADO
Moloacán-722	Moloacán-722	18° 01' 59.57" N	94° 19' 42.66" O	800	Vertical	1973	CERRADO
Moloacán-8	Moloacán-8	17° 59' 11.20" N	94° 21' 46.91" O	856	Vertical	1966	TAPONADO
Moloacán-801	Moloacán-801	17° 57' 55.00" N	94° 22' 47.00" O	900	Vertical	1975	EN OPERACIÓN
Moloacán-802	Moloacán-802	17° 57' 52.20" N	94° 22' 52.80" O	951	Vertical	1973	CERRADO



Handwritten signatures and marks on the right side of the page, including a large 'J' and a '3'.

Localización	Pozo	Ubicación (coordenadas Geográficas WGS-84)		Profundidad	Tipo	Año de perforación	Estado
Moloacán-803	Moloacán-803	17° 57' 58.24" N	94° 22' 40.82" O	822	Vertical	1975	CERRADO
Moloacán-804	Moloacán-804	17° 57' 48.42" N	94° 22' 58.88" O	1000	Vertical	1976	CERRADO
Moloacán-806	Moloacán-806	17° 57' 45.63" N	94° 23' 04.50" O	950	Vertical	1985	CERRADO
Moloacán-807	Moloacán-807	17° 58' 05.30" N	94° 22' 29.00" O	1000	Vertical	1974	CERRADO
Moloacán-812	Moloacán-812	17° 57' 58.65" N	94° 22' 52.69" O	850	Vertical	1975	EN OPERACIÓN
Moloacán-813	Moloacán-813	17° 58' 04.00" N	94° 22' 41.00" O	800	Vertical	1975	TAPONADO
Moloacán-816	Moloacán-816	17° 57' 52.10" N	94° 23' 04.80" O	900	Vertical	1985	CERRADO
Moloacán-821	Moloacán-821	17° 57' 46.45" N	94° 22' 45.28" O	1449	Vertical	1973	CERRADO
Moloacán-822	Moloacán-822	17° 57' 45.00" N	94° 22' 53.00" O	950	Vertical	1974	CERRADO
Moloacán-823	Moloacán-823	17° 57' 51.81" N	94° 22' 40.91" O	950	Vertical	1985	CERRADO
Moloacán-826	Moloacán-826	17° 57' 39.10" N	94° 23' 04.50" O	1050	Vertical	1975	TAPONADO
Moloacán-831	Moloacán-831	17° 58' 08.10" N	94° 22' 46.80" O	810	Vertical	1975	TAPONADO
Moloacán-832	Moloacán-832	17° 58' 00.80" N	94° 22' 49.10" O	825	Vertical	1975	TAPONADO
Moloacán-834	Moloacán-834	17° 58' 01.84" N	94° 22' 58.72" O	900	Vertical	1985	TAPONADO
Moloacán-836	Moloacán-836	17° 57' 58.01" N	94° 23' 05.00" O	1000	Vertical	1974	TAPONADO
Moloacán-842	Moloacán-842	17° 57' 38.83" N	94° 22' 52.79" O	1281	Vertical	1974	EN OPERACIÓN
Moloacán-844	Moloacán-844	17° 57' 35.39" N	94° 22' 58.71" O	1050	Vertical	1975	CERRADO
Moloacán-845	Moloacán-845	17° 57' 48.98" N	94° 22' 35.22" O	950	Vertical	1985	TAPONADO
Moloacán-851	Moloacán-851	17° 58' 14.60" N	94° 22' 46.70" O	800	Vertical	1974	TAPONADO
Moloacán-856	Moloacán-856	17° 58' 04.65" N	94° 23' 04.70" O	1130	Vertical	1976	CERRADO
Moloacán-857	Moloacán-857	17° 58' 24.00" N	94° 22' 29.00" O	800	Vertical	1974	EN OPERACIÓN
Moloacán-861	Moloacán-861	17° 57' 36.00" N	94° 22' 47.00" O	1491	Vertical	1973	CERRADO
Moloacán-862	Moloacán-862	17° 57' 32.67" N	94° 22' 53.28" O	1050	Vertical	1975	TAPONADO
Moloacán-863	Moloacán-863	17° 57' 39.00" N	94° 22' 42.00" O	1000	Vertical	1976	EN OPERACIÓN
Moloacán-865	Moloacán-865	17° 57' 41.00" N	94° 22' 34.00" O	1000	Vertical	1975	CERRADO
Moloacán-891	Moloacán-891	17° 58' 28.46" N	94° 22' 46.75" O	781	Vertical	1973	EN OPERACIÓN
Moloacán-893	Moloacán-893	17° 58' 31.32" N	94° 22' 41.04" O	770	Vertical	1975	EN OPERACIÓN
Moloacán-895	Moloacán-895	17° 58' 34.00" N	94° 22' 35.20" O	650	Vertical	1975	CERRADO
Moloacán-979	Moloacán-979	17° 58' 04.94" N	94° 23' 15.99" O	1025	Vertical	1975	CERRADO
Coanochapa-1	Coanochapa-1	17.950479	-94.369073	1600	Vertical	1964	CERRADO
Moloacán-514	Moloacán-514	17.978096	-94.374792	625	Vertical	1973	CERRADO
Ixhuatlán Oriente-201	Ixhuatlán Oriente-201	18.03939	-94.33119	741	Vertical	1970	CERRADO
Ixhuatlán Oriente-5A	Ixhuatlán Oriente-5A	18.028466	-94.31797	1300	Vertical	1968	CERRADO



[Handwritten signatures and initials]

Localización	Pozo	Ubicación (coordenadas Geográficas WGS-84)		Profundidad	Tipo	Año de perforación	Estado
Ixhuatlán Oriente-19	Ixhuatlán Oriente-19	18.02491	-94.318091	1323	Vertical	1968	CERRADO

Líneas de descarga

Origen	Destino	Diámetro (pg)	Longitud (km)	Descripción de la tubería	Año de construcción	Estado
POZO MOLOACAN 0002	CABEZAL POZO MOLOACAN 207	3	0.1	LDD P MOL 0002-CAB P MOL 207 3"X0.100 km	SIN INFORMACIÓN	F/O DEFINITIVA
POZO MOLOACAN 0004	CABEZAL POZO MOLOACAN 207	3	0.371	LDD P MOL 0004-CAB P MOL 207 3"X0.371 km	01/08/2007	OPERANDO
POZO MOLOACAN 0005	CABEZAL POZO MOLOACAN 206	3	0.281	LDD P MOL 0005-CAB P MOL 206 3"X0.281 km	01/12/2007	F/O DEFINITIVA
POZO MOLOACAN 0006	CABEZAL POZO MOLOACAN 207	3	0.5	LDD P MOL 0006-CAB P MOL 207 3"X0.500 km	SIN INFORMACIÓN	F/O DEFINITIVA
POZO MOLOACAN 0008	JUEGO DE VALVULAS 0210	3	0.6	LDD P MOL 0008-JGO VAL 210 3"X0.600 km	SIN INFORMACIÓN	F/O DEFINITIVA
POZO MOLOACAN 0011	JUEGO DE VALVULAS 0207	3	0.3	LDD P MOL 0011-JGO VAL 207 3"X0.300 km	SIN INFORMACIÓN	F/O DEFINITIVA
POZO MOLOACAN 0021	JUEGO DE VALVULAS 0207	3	0.55	LDD P MOL 0021-JGO VAL 207 3"X0.550 km	SIN INFORMACIÓN	F/O DEFINITIVA
POZO MOLOACAN 0105	CABEZAL POZO MOLOACAN 620	3	1.37	LDD P MOL 0105-CAB P MOL 620 3"X1.370 km	29/10/2008	F/O DEFINITIVA
POZO MOLOACAN 0106	CABEZAL POZO MOLOACAN 105	3	0.95	LDD P MOL 0106-CAB P MOL 105 3"X0.950 km	29/10/2008	F/O DEFINITIVA
POZO MOLOACAN 0111	CABEZAL POZO MOLOACAN 207	3	0.364	LDD P MOL 0111-CAB P MOL 207 3"X0.364 km	01/08/2007	OPERANDO
POZO MOLOACAN 0112	CABEZAL POZO MOLOACAN 204	3	0.772	LDD P MOL 0112-CAB P MOL 204 3"X0.772 km	26/05/2008	OPERANDO
POZO MOLOACAN 0121	CABEZAL POZO MOLOACAN 204	3	0.587	LDD P MOL 0121-CAB P MOL 204 3"X0.587 km	28/04/2008	F/O TEMPORAL
POZO MOLOACAN 0122	CABEZAL POZO MOLOACAN 204	3	0.59	LDD P MOL 0122-CAB P MOL 204 3"X0.590 km	SIN INFORMACIÓN	F/O DEFINITIVA
POZO MOLOACAN 0132	CABEZAL POZO MOLOACAN 204	3	0.234	LDD P MOL 0132-CAB P MOL 204 3"X0.234 km	06/05/2008	OPERANDO



[Handwritten signatures and marks]

Origen	Destino	Diámetro (pg)	Longitud (km)	Descripción de la tubería	Año de construcción	Estado
POZO MOLOACAN 0142	JUEGO DE VALVULAS 0204	3	0.05	LDD P MOL 0142-JGO VAL 204 3"X0.050 km	SIN INFORMACIÓN	F/O DEFINITIVA
POZO MOLOACAN 0146	CABEZAL POZO MOLOACAN 207	3	0.3	LDD P MOL 0146-CAB P MOL 207 3"X0.300 km	SIN INFORMACIÓN	F/O DEFINITIVA
POZO MOLOACAN 0148	CABEZAL POZO MOLOACAN 207	3	0.15	LDD P MOL 0148-CAB P MOL 207 3"X0.150 km	SIN INFORMACIÓN	F/O DEFINITIVA
POZO MOLOACAN 0164	CABEZAL POZO MOLOACAN 207	3	0.6	LDD P MOL 0164-CAB P MOL 207 3"X0.600 km	SIN INFORMACIÓN	F/O DEFINITIVA
POZO MOLOACAN 0166	JUEGO DE VALVULAS 0207	3	0.25	LDD P MOL 0166-JGO VAL 207 3"X0.250 km	SIN INFORMACIÓN	F/O DEFINITIVA
POZO MOLOACAN 0168	CABEZAL POZO MOLOACAN 207	3	0.2	LDD P MOL 0168-CAB P MOL 207 3"X0.200 km	SIN INFORMACIÓN	F/O DEFINITIVA
POZO MOLOACAN 0186	CABEZAL POZO MOLOACAN 207	3	0.5	LDD P MOL 0186-CAB P MOL 207 3"X0.500 km	22/04/2008	OPERANDO
POZO MOLOACAN 0192	JUEGO DE VALVULAS NO 0202	3	0.4	LDD P MOL 0192-JGO VAL 202 3"X0.400 km	SIN INFORMACIÓN	F/O DEFINITIVA
POZO MOLOACAN 0292	JUEGO DE VALVULAS 0210	3	0.2	LDD P MOL 0292-JGO VAL 210 3"X0.200 km	SIN INFORMACIÓN	F/O DEFINITIVA
POZO MOLOACAN 0304	JUEGO DE VALVULAS NO 0201	3	0.03	LDD P MOL 0304-JGO VAL 201 3"X0.030 km	SIN INFORMACIÓN	F/O DEFINITIVA
POZO MOLOACAN 0305	CABEZAL POZO MOLOACAN 208	3	0.03	LDD P MOL 0305-CAB P MOL 208 3"X0.030 km	SIN INFORMACIÓN	F/O DEFINITIVA
POZO MOLOACAN 0308	CABEZAL POZO MOLOACAN 106B	3	0.45	LDD P MOL 0308-CAB P MOL 106B 3"X0.450km	01/01/1969	F/O DEFINITIVA
POZO MOLOACAN 0310	JUEGO DE VALVULAS NO 0110	3	0.41	LDD P MOL 0310-JGO VAL 110 3"X0.410 km	SIN INFORMACIÓN	F/O DEFINITIVA
POZO MOLOACAN 0312	CABEZAL POZO MOLOACAN 110	3	0.77	LDD P MOL 0312-CAB P MOL 110 3"X0.770 km	01/01/1969	F/O DEFINITIVA
POZO MOLOACAN 0313	CABEZAL POZO MOLOACAN 110	3	0.276	LDD P MOL 0313-CAB P MOL 110 3"X0.276 km	01/10/2006	OPERANDO
POZO MOLOACAN 0315	CABEZAL POZO MOLOACAN 110	3	0.396	LDD P MOL 0315-CAB P MOL 110 3"X0.396 km	01/10/2006	OPERANDO
POZO MOLOACAN 0316	CABEZAL POZO MOLOACAN 107	3	0.973	LDD P MOL 316-CAB P MOL 107 3"X0.973 km	01/01/2007	OPERANDO

[Handwritten signatures and initials]



Origen	Destino	Diámetro (pg)	Longitud (km)	Descripción de la tubería	Año de construcción	Estado
POZO MOLOACAN 0317	JUEGO DE VALVULAS NO 0107	3	0.304	LDD P MOL 0317-JGO VAL 107 3"X0.304 km	SIN INFORMACIÓN	F/O DEFINITIVA
POZO MOLOACAN 0318	JGO DE VALV NO 0107	3	0.31	LDD P MOL 0318-JGO VAL 107 3"X0.310 km	SIN INFORMACIÓN	F/O DEFINITIVA
POZO MOLOACAN 0319	CABEZAL POZO MOLOACAN 110	3	0.163	LDD P MOL 0319-CAB P MOL 110 3"X0.163 km	01/10/2006	OPERANDO
POZO MOLOACAN 0320	CABEZAL POZO MOLOACAN 110	3	0.182	LDD P MOL 0320-CAB P MOL 110 3"X0.182 km	01/10/2006	OPERANDO
POZO MOLOACAN 0321	CABEZAL POZO MOLOACAN 107	3	0.412	LDD P MOL 0321-CAB P MOL 107 3"X0.412 km	01/08/2007	F/O TEMPORAL
POZO MOLOACAN 0322	CABEZAL POZO MOLOACAN 110	3	0.34	LDD P MOL 0322-CAB P MOL 110 3"X0.340 km	01/01/1969	F/O DEFINITIVA
POZO MOLOACAN 0323	CABEZAL POZO MOLOACAN 110	3	0.06	LDD P MOL 0323-CAB P MOL 110 3"X0.060 km	01/01/1970	F/O DEFINITIVA
POZO MOLOACAN 0324	CABEZAL POZO MOLOACAN 108	3	0.297	LDD P MOL 0324-CAB P MOL 108 3"X0.297 km	01/09/2006	OPERANDO
POZO MOLOACAN 0325	CABEZAL POZO MOLOACAN 108	3	0.221	LDD P MOL 0325-CAB P MOL 108 3"X0.221 km	01/09/2006	OPERANDO
POZO MOLOACAN 0326	JUEGO DE VALVULAS NO 0205	3	0.33	LDD P MOL 0326-JGO VAL 205 3"X0.330 km	SIN INFORMACIÓN	F/O DEFINITIVA
POZO MOLOACAN 0327	CABEZAL POZO MOLOACAN 108	3	0.361	LDD P MOL 0327-CAB P MOL 108 3"X0.361 km	01/09/2006	OPERANDO
POZO MOLOACAN 0328	CABEZAL POZO MOLOACAN 110	3	0.617	LDD P MOL 0328-CAB P MOL 110 3"X0.617 km	01/11/2006	OPERANDO
POZO MOLOACAN 0329	CABEZAL POZO MOLOACAN 110	3	0.48	LDD P MOL 0329-CAB P MOL 110 3"X0.480 km	01/11/2006	OPERANDO
POZO MOLOACAN 0330	CABEZAL POZO MOLOACAN 110	3	0.111	LDD P MOL 0330-CAB P MOL 110 3"X0.111 km	01/10/2006	OPERANDO
POZO MOLOACAN 0331	JUEGO DE VALVULAS NO 0107	3	0.18	LDD P MOL 0331-JGO VAL 107 3"X0.180 km	SIN INFORMACIÓN	F/O DEFINITIVA
POZO MOLOACAN 0332	JUEGO DE VALVULAS NO 0107	3	0.14	LDD P MOL 0332-JGO VAL 107 3"X0.140 km	SIN INFORMACIÓN	F/O DEFINITIVA
POZO MOLOACAN 0333	JUEGO DE VALVULAS NO 205A	3	0.4	LDD P MOL 0333-JGO VAL 205A 3"X0.400 km	SIN INFORMACIÓN	F/O DEFINITIVA



[Handwritten signatures and initials]

Origen	Destino	Diámetro (pg)	Longitud (km)	Descripción de la tubería	Año de construcción	Estado
POZO MOLOACAN 0336	JUEGO DE VALVULAS 106B	3	0.3	LDD P MOL 0336-JGO VAL 106B 3"X0.300 km	SIN INFORMACIÓN	F/O DEFINITIVA
POZO MOLOACAN 0337	CABEZAL POZO MOLOACAN 107	3	0.214	LDD P MOL 0337-CAB P MOL 107 3"X0.214 km	01/08/2007	OPERANDO
POZO MOLOACAN 0338	CABEZAL POZO MOLOACAN 107	3	0.508	LDD P MOL 0338-CAB P MOL 107 3"X0.508 km	18/02/2008	F/O DEFINITIVA
POZO MOLOACAN 0339	CABEZAL POZO MOLOACAN 108	3	0.06	LDD P MOL 0339-CAB P MOL 108 3"X0.060 km	01/09/2006	OPERANDO
POZO MOLOACAN 0340	CABEZAL POZO MOLOACAN 110	3	0.348	LDD P MOL 0340-CAB P MOL 110 3"X0.348 km	01/11/2007	OPERANDO
POZO MOLOACAN 0341	JUEGO DE VALVULAS NO 0107	3	0.16	LDD P MOL 0341-JGO VAL 107 3"X0.160 km	SIN INFORMACIÓN	F/O DEFINITIVA
POZO MOLOACAN 0342	CABEZAL POZO MOLOACAN 108	3	0.545	LDD P MOL 0342-CAB P MOL 108 3"X0.545 km	28/09/2006	OPERANDO
POZO MOLOACAN 0343	CABEZAL POZO MOLOACAN 108	3	0.208	LDD P MOL 0343-CAB P MOL 108 3"X0.208 km	01/10/2006	OPERANDO
POZO MOLOACAN 0344	CABEZAL POZO MOLOACAN 108	3	0.318	LDD P MOL 0344-CAB P MOL 108 3"X0.318 km	01/10/2006	OPERANDO
POZO MOLOACAN 0345	CABEZAL POZO MOLOACAN 108	3	0.46	LDD P MOL 0345-CAB P MOL 108 3"X0.460 km	01/09/2006	F/O DEFINITIVA
POZO MOLOACAN 0346	CABEZAL POZO MOLOACAN 108	3	0.515	LDD P MOL 346-CAB P MOL 108 3"X0.515 km	01/09/2006	OPERANDO
POZO MOLOACAN 0347	CABEZAL POZO MOLOACAN 205A	3	0.616	LDD P MOL 0347-CAB P MOL 205A 3"X0.616km	22/03/2008	OPERANDO
POZO MOLOACAN 0348	JUEGO DE VALVULAS 205A	3	0.3	LDD P MOL 0348-JGO VAL 205A 3"X0.300 km	SIN INFORMACIÓN	F/O DEFINITIVA
POZO MOLOACAN 0349	JUEGO DE VALVULAS NO 0205	3	0.21	LDD P MOL 0349-JGO VAL 205 3"X0.210 km	SIN INFORMACIÓN	F/O DEFINITIVA
POZO MOLOACAN 0350	CABEZAL POZO MOLOACAN 205	3	0.211	LDD P MOL 0350-CAB P MOL 205 3"X0.211 km	01/11/2007	OPERANDO
POZO MOLOACAN 0351	CABEZAL POZO MOLOACAN 205	3	0.461	LDD P MOL 0351-CAB P MOL 205 3"X0.461 km	01/11/2007	OPERANDO
POZO MOLOACAN 0352	CABEZAL POZO	3	1.491	LDD P MOL 0352-CAB P MOL 107 3"X1.491 km	01/02/2007	F/O TEMPORAL



Handwritten signatures and initials:
 JM
 3

Origen	Destino	Diámetro (pg)	Longitud (km)	Descripción de la tubería	Año de construcción	Estado
	MOLOACAN 107					
POZO MOLOACAN 0353	CABEZAL POZO MOLOACAN 106B	3	0.93	LDD P MOL 0353-CAB P MOL 106B 3"X0.930km	01/01/1969	F/O DEFINITIVA
POZO MOLOACAN 0354	JUEGO DE VALVULAS NO 0108	3	0.2	LDD P MOL 0354-JGO VAL 108 3"X0.200 km	SIN INFORMACIÓN	F/O DEFINITIVA
POZO MOLOACAN 0355	CABEZAL POZO MOLOACAN 110	3	0.634	LDD P MOL 0355-CAB P MOL 110 3"X0.634 km	01/07/2007	OPERANDO
POZO MOLOACAN 0356	CABEZAL POZO MOLOACAN 110	3	0.48	LDD P MOL 0356-CAB P MOL 110 3"X0.480 km	SIN INFORMACIÓN	F/O DEFINITIVA
POZO MOLOACAN 0357	CABEZAL POZO MOLOACAN 107	3	0.468	LDD P MOL 0357-CAB P MOL 107 3"X0.468 km	01/02/2008	OPERANDO
POZO MOLOACAN 0358	JUEGO DE VALVULAS NO 0107	3	0.34	LDD P MOL 0358-JGO VAL 107 3"X0.340 km	SIN INFORMACIÓN	F/O DEFINITIVA
POZO MOLOACAN 0359	CABEZAL POZO MOLOACAN 110	3	0.387	LDD P MOL 0359-CAB P MOL 110 3"X0.387 km	01/10/2007	OPERANDO
POZO MOLOACAN 0360	JUEGO DE VALVULAS NO 0205	3	0.7	LDD P MOL 0360-JGO VAL 205 3"X0.700 km	SIN INFORMACIÓN	F/O DEFINITIVA
POZO MOLOACAN 0361	JUEGO DE VALVULAS 205A	3	0.2	LDD P MOL 0361-JGO VAL 205A 3"X0.200 km	SIN INFORMACIÓN	F/O DEFINITIVA
POZO MOLOACAN 0362	CABEZAL POZO MOLOACAN 112	3	0.068	LDD P MOL 0362-CAB P MOL 112 3"X0.068 km	01/07/2007	F/O DEFINITIVA
POZO MOLOACAN 0363	JUEGO DE VALVULAS 0112	3	0.4	LDD P MOL 0363-JGO VAL 112 3"X0.400 km	01/01/1973	F/O DEFINITIVA
POZO MOLOACAN 0365	CABEZAL POZO MOLOACAN 108	3	0.488	LDD P MOL 0365-CAB P MOL 108 3"X0.488 km	01/10/2008	OPERANDO
POZO MOLOACAN 0366	JUEGO DE VALVULAS NO 0205	3	0.2	LDD P MOL 0366-JGO VAL 205 3"X0.200 km	SIN INFORMACIÓN	F/O DEFINITIVA
POZO MOLOACAN 0367	CABEZAL POZO MOLOACAN 201	3	0.132	LDD P MOL 0367-CAB P MOL 201 3"X0.132 km	06/05/2008	OPERANDO
POZO MOLOACAN 0368	CABEZAL POZO MOLOACAN 201	3	0.5	LDD P MOL 0368-CAB P MOL 201 3"X0.500 km	SIN INFORMACIÓN	F/O DEFINITIVA
POZO MOLOACAN 0369	CABEZAL POZO MOLOACAN 107	3	0.36	LDD P MOL 0369-CAB P MOL 107 3"X0.360 km	01/01/1969	F/O DEFINITIVA
POZO MOLOACAN 0370	CABEZAL POZO	3	0.494	LDD P MOL 0370-CAB P MOL 111 3"X0.494 km	01/06/2007	F/O DEFINITIVA



[Handwritten signatures and initials]

Origen	Destino	Diámetro (pg)	Longitud (km)	Descripción de la tubería	Año de construcción	Estado
	MOLOACAN 111					
POZO MOLOACAN 0371	CABEZAL POZO MOLOACAN 107	3	0.31	LDD P MOL 0371-CAB P MOL 107 3"X0.310 km	01/01/1969	F/O DEFINITIVA
POZO MOLOACAN 0374	JGO VALVULAS 0108	3	0.106	LDD P MOL 0374-JGO VAL 108 3"X0.106 km	SIN INFORMACIÓN	F/O DEFINITIVA
POZO MOLOACAN 0375	CABEZAL POZO MOLOACAN 108	3	0.391	LDD P MOL 0375-CAB P MOL 108 3"X0.391 km	01/10/2006	OPERANDO
POZO MOLOACAN 0376	CABEZAL POZO MOLOACAN 205	3	0.431	LDD P MOL 0376-CAB P MOL 205 3"X0.431 km	01/11/2007	OPERANDO
POZO MOLOACAN 0378	CABEZAL POZO MOLOACAN 205A	3	0.525	LDD P MOL 0378-CAB P MOL 205A 3"X0.525km	SIN INFORMACIÓN	F/O DEFINITIVA
POZO MOLOACAN 0379	CABEZAL POZO MOLOACAN 205A	3	0.9	LDD P MOL 0379-CAB P MOL 205A 3"X0.900km	01/01/1969	F/O DEFINITIVA
POZO MOLOACAN 0381	CABEZAL POZO MOLOACAN 203	3	0.2	LDD P MOL 0381-CAB P MOL 203 3"X0.200 km	SIN INFORMACIÓN	F/O DEFINITIVA
POZO MOLOACAN 0383	CABEZAL POZO MOLOACAN 203	3	0.3	LDD P MOL 0383-CAB P MOL 203 3"X0.300 km	SIN INFORMACIÓN	F/O DEFINITIVA
POZO MOLOACAN 0384	CABEZAL POZO MOLOACAN 202	3	0.03	LDD P MOL 0384-CAB P MOL 202 3"X0.030 km	SIN INFORMACIÓN	F/O DEFINITIVA
POZO MOLOACAN 0385	CABEZAL POZO MOLOACAN 202	3	0.193	LDD P MOL 0385-CAB P MOL 202 3"X0.193 km	01/01/1973	F/O TEMPORAL
POZO MOLOACAN 0386	CABEZAL POZO MOLOACAN 202	3	0.32	LDD P MOL 0386-CAB P MOL 202 3"X0.320 km	SIN INFORMACIÓN	F/O DEFINITIVA
POZO MOLOACAN 0387	CABEZAL POZO MOLOACAN 202	3	0.402	LDD P MOL 0387-CAB P MOL 202 3"X0.402 km	15/11/2006	OPERANDO
POZO MOLOACAN 0388	CABEZAL POZO MOLOACAN 205	3	0.2	LDD P MOL 0388-CAB P MOL 205 3"X0.200 km	01/12/2007	OPERANDO
POZO MOLOACAN 0389	CABEZAL POZO MOLOACAN 202	3	0.627	LDD P MOL 0389-CAB P MOL 202 3"X0.627 km	SIN INFORMACIÓN	F/O DEFINITIVA
POZO MOLOACAN 0390	JUEGO DE VALVULAS 0201	3	0.28	LDD P MOL 0390-JGO VAL 201 3"X0.280 km	SIN INFORMACIÓN	F/O DEFINITIVA
POZO MOLOACAN 0391	CABEZAL POZO	3	0.282	LDD P MOL 0391-CAB P MOL 201 3"X0.282 km	06/05/2008	OPERANDO



[Handwritten signatures and initials]

Origen	Destino	Diámetro (pg)	Longitud (km)	Descripción de la tubería	Año de construcción	Estado
	MOLOACAN 201					
POZO MOLOACAN 0395	CABEZAL POZO MOLOACAN 111	3	0.272	LDD P MOL 0395-CAB P MOL 111 3"X0.272 km	01/09/2007	OPERANDO
POZO MOLOACAN 0396	CABEZAL POZO MOLOACAN 111	3	0.297	LDD P MOL 0396-CAB P MOL 111 3"X0.297 km	01/01/1971	OPERANDO
POZO MOLOACAN 0397	JUEGO DE VALVULAS NO 0112	3	0.57	LDD P MOL 0397-JGO VAL 112 3"X0.570 km	SIN INFORMACIÓN	F/O DEFINITIVA
POZO MOLOACAN 0398	JUEGO DE VALVULAS NO 0112	3	0.4	LDD P MOL 0398-JGO VAL 112 3"X0.400 km	SIN INFORMACIÓN	F/O DEFINITIVA
POZO MOLOACAN 0399	JUEGO DE VALVULAS 0112	3	0.28	LDD P MOL 0399-JGO VAL 112 3"X0.280 km	01/01/1969	F/O DEFINITIVA
POZO MOLOACAN 0401	JUEGO DE VALVULAS 0112	3	0.2	LDD P MOL 0401-JGO VAL 112 3"X0.200 km	01/01/1969	F/O DEFINITIVA
POZO MOLOACAN 0402	JUEGO DE VALVULAS 0112	3	0.2	LDD P MOL 0402-JGO VAL 112 3"X0.200 km	01/01/1969	F/O DEFINITIVA
POZO MOLOACAN 0403	JUEGO DE VALVULAS 0112	3	0.5	LDD P MOL 0403-JGO VAL 112 3"X0.500 km	SIN INFORMACIÓN	F/O DEFINITIVA
POZO MOLOACAN 0404	JUEGO DE VALVULAS 0112	3	0.5	LDD P MOL 0404-JGO VAL 112 3"X0.500 km	SIN INFORMACIÓN	F/O DEFINITIVA
POZO MOLOACAN 0406	CABEZAL POZO MOLOACAN 111	3	0.261	LDD P MOL 0406-CAB P MOL 111 3"X0.261 km	01/09/2007	OPERANDO
POZO MOLOACAN 0407	CABEZAL POZO MOLOACAN 111	3	0.018	LDD P MOL 0407-CAB P MOL 111 3"X0.018 km	01/10/2007	F/O TEMPORAL
POZO MOLOACAN 0408	CABEZAL POZO MOLOACAN 111	3	0.195	LDD P MOL 0408-CAB P MOL 111 3"X0.195 km	01/09/2007	F/O TEMPORAL
POZO MOLOACAN 0409	CABEZAL POZO MOLOACAN 112	3	0.602	LDD P MOL 0409-CAB P MOL 112 3"X0.602 km	09/05/2008	OPERANDO
POZO MOLOACAN 0410	CABEZAL POZO MOLOACAN 102	3	0.172	LDD P MOL 0410-CAB P MOL 102 3"X0.172 km	01/12/2006	OPERANDO
POZO MOLOACAN 0412	JUEGO DE VALVULAS NO 0111	3	0.47	LDD P MOL 0412-JGO VAL 111 3"X0.470 km	SIN INFORMACIÓN	F/O DEFINITIVA
POZO MOLOACAN 0413	JUEGO DE VALVULAS NO 0201	3	0.2	LDD P MOL 0413-JGO VAL 201 3"X0.200 km	SIN INFORMACIÓN	F/O DEFINITIVA
POZO MOLOACAN 0414	CABEZAL POZO MOLOACAN 201	3	0.216	LDD P MOL 0414-CAB P MOL 201 3"X0.216 km	01/12/2007	OPERANDO



J
A
ca.
J *l*
3

Origen	Destino	Diámetro (pg)	Longitud (km)	Descripción de la tubería	Año de construcción	Estado
POZO MOLOACAN 0415	JUEGO DE VALVULAS NO 0201	3	0.44	LDD P MOL 0415-JGO VAL 201 3"X0.440 km	SIN INFORMACIÓN	F/O DEFINITIVA
POZO MOLOACAN 0416	CABEZAL POZO MOLOACAN 204	3	0.424	LDD P MOL 0416-CAB P MOL 204 3"X0.424 km	05/05/2008	OPERANDO
POZO MOLOACAN 0417	JUEGO DE VALVULAS 0203	3	0.27	LDD P MOL 0417-JGO VAL 203 3"X0.270 km	SIN INFORMACIÓN	F/O DEFINITIVA
POZO MOLOACAN 0418	CABEZAL POZO MOLOACAN 203	3	0.27	LDD P MOL 0418-CAB P MOL 203 3"X0.270 km	SIN INFORMACIÓN	F/O DEFINITIVA
POZO MOLOACAN 0421	CABEZAL POZO MOLOACAN 111	3	0.822	LDD P MOL 0421-CAB P MOL 111 3"X0.822 km	01/10/2007	OPERANDO
POZO MOLOACAN 0422	CABEZAL POZO MOLOACAN 111	3	0.236	LDD P MOL 0422-CAB P MOL 111 3"X0.236 km	28/10/2007	OPERANDO
POZO MOLOACAN 0423	JUEGO DE VALVULAS NO 0111	3	0.78	LDD P MOL 0423-JGO VAL 111 3"X0.780 km	SIN INFORMACIÓN	F/O DEFINITIVA
POZO MOLOACAN 0424	CABEZAL POZO MOLOACAN 203	3	0.2	LDD P MOL 0424-CAB P MOL 203 3"X0.200 km	SIN INFORMACIÓN	F/O DEFINITIVA
POZO MOLOACAN 0425	CABEZAL POZO MOLOACAN 203	3	0.2	LDD P MOL 0425-CAB P MOL 203 3"X0.200 km	SIN INFORMACIÓN	F/O DEFINITIVA
POZO MOLOACAN 0427	JUEGO DE VALVULAS 0206	3	1.21	LDD P MOL 0427-JGO VAL 206 3"X1.210 km	SIN INFORMACIÓN	F/O DEFINITIVA
POZO MOLOACAN 0428	CABEZAL POZO MOLOACAN 201	3	0.488	LDD P MOL 0428-CAB P MOL 201 3"X0.488 km	01/01/1974	OPERANDO
POZO MOLOACAN 0429	JUEGO DE VALVULAS NO 0202	3	0.2	LDD P MOL 0429-JGO VAL 202 3"X0.200 km	SIN INFORMACIÓN	F/O DEFINITIVA
POZO MOLOACAN 0430	CABEZAL POZO MOLOACAN 202	3	0.24	LDD P MOL 0430-CAB P MOL 202 3"X0.240 km	SIN INFORMACIÓN	F/O DEFINITIVA
POZO MOLOACAN 0431	CABEZAL POZO MOLOACAN 202	3	0.392	LDD P MOL 0431-CAB P MOL 202 3"X0.392 km	01/01/1973	OPERANDO
POZO MOLOACAN 0432	CABEZAL POZO MOLOACAN 111	3	0.646	LDD P MOL 0432-CAB P MOL 111 3"X0.646 km	01/09/2007	F/O DEFINITIVA
POZO MOLOACAN 0433	JUEGO DE VALVULAS 0112	3	1.96	LDD P MOL 0433-JGO VAL 112 3"X1.960 km	01/01/1969	F/O DEFINITIVA
POZO MOLOACAN 0434	CABEZAL POZO MOLOACAN 111	3	0.779	LDD P MOL 0434-CAB P MOL 111 3"X0.779 km	01/09/2007	F/O TEMPORAL



Handwritten signatures and initials on the right side of the page, including a large 'M' and a '3' at the bottom right.

Origen	Destino	Diámetro (pg)	Longitud (km)	Descripción de la tubería	Año de construcción	Estado
POZO MOLOACAN 0435	CABEZAL POZO MOLOACAN 111	3	0.259	LDD P MOL 0435-CAB P MOL 111 3"X0.259 km	01/10/2007	F/O DEFINITIVA
POZO MOLOACAN 0437	CABEZAL POZO MOLOACAN 111	3	0.501	LDD P MOL 0437-CAB P MOL 111 3"X0.501 km	01/10/2007	F/O DEFINITIVA
POZO MOLOACAN 0438	CABEZAL POZO MOLOACAN 112	3	0.98	LDD P MOL 0438-CAB P MOL 112 3"X0.980 km	01/01/1969	F/O DEFINITIVA
POZO MOLOACAN 0439	CABEZAL POZO MOLOACAN 201	3	0.43	LDD P MOL 0439-CAB P MOL 201 3"X0.430 km	SIN INFORMACIÓN	F/O DEFINITIVA
POZO MOLOACAN 0440	CABEZAL POZO MOLOACAN 204	3	0.234	LDD P MOL 0440-CAB P MOL 204 3"X0.234 km	01/11/2007	OPERANDO
POZO MOLOACAN 0441	CABEZAL POZO MOLOACAN 203	3	0.4	LDD P MOL 0441-CAB P MOL 203 3"X0.400 km	SIN INFORMACIÓN	F/O DEFINITIVA
POZO MOLOACAN 0442	CABEZAL POZO MOLOACAN 210	3	0.91	LDD P MOL 0442-CAB P MOL 210 3"X0.910 km	01/12/2007	OPERANDO
POZO MOLOACAN 0443	CABEZAL POZO MOLOACAN 202	3	0.418	LDD P MOL 0443-CAB P MOL 202 3"X0.418 km	SIN INFORMACIÓN	F/O DEFINITIVA
POZO MOLOACAN 0444	JUEGO DE VALVULAS 0112	3	0.45	LDD P MOL 0444-JGO VAL 112 3"X0.450 km	01/01/1969	F/O DEFINITIVA
POZO MOLOACAN 0445	JUEGO DE VALVULAS NO 0202	3	0.42	LDD P MOL 0445-JGO VAL 202 3"X0.420 km	SIN INFORMACIÓN	F/O DEFINITIVA
POZO MOLOACAN 0446	CABEZAL POZO MOLOACAN 206	3	0.78	LDD P MOL 0446-CAB P MOL 206 3"X0.780 km	SIN INFORMACIÓN	F/O DEFINITIVA
POZO MOLOACAN 0448	JUEGO DE VALVULAS 0206	3	0.5	LDD P MOL 0448-JGO VAL 206 3"X0.500 km	SIN INFORMACIÓN	F/O DEFINITIVA
POZO MOLOACAN 0449	JUEGO DE VALVULAS NO 0111	3	0.7	LDD P MOL 0449-JGO VAL 111 3"X0.700 km	SIN INFORMACIÓN	F/O DEFINITIVA
POZO MOLOACAN 0450	JUEGO DE VALVULAS 0112	3	0.8	LDD P MOL 0450-JGO VAL 112 3"X0.800 km	SIN INFORMACIÓN	F/O DEFINITIVA
POZO MOLOACAN 0451	CABEZAL POZO MOLOACAN 109	3	0.49	LDD P MOL 0451-CAB P MOL 109 3"X0.490 km	01/01/1969	F/O DEFINITIVA
POZO MOLOACAN 0452	JUEGO DE VALVULAS 0112	3	0.7	LDD P MOL 0452-JGO VAL 112 3"X0.700 km	SIN INFORMACIÓN	F/O DEFINITIVA
POZO MOLOACAN 0453	CABEZAL POZO MOLOACAN 202	3	0.413	LDD P MOL 0453-CAB P MOL 202 3"X0.413 km	SIN INFORMACIÓN	F/O DEFINITIVA



[Handwritten signatures and marks]

Origen	Destino	Diámetro (pg)	Longitud (km)	Descripción de la tubería	Año de construcción	Estado
POZO MOLOACAN 0454	CABEZAL POZO MOLOACAN 202	3	0.533	LDD P MOL 0454-CAB P MOL 202 3"X0.533 km	01/12/2006	OPERANDO
POZO MOLOACAN 0455	CABEZAL POZO MOLOACAN 111	3	0.77	LDD P MOL 0455-CAB P MOL 111 3"X0.770 km	01/01/1969	F/O DEFINITIVA
POZO MOLOACAN 0456	JUEGO DE VALVULAS 0203	3	0.7	LDD P MOL 0456-JGO VAL 203 3"X0.700 km	SIN INFORMACIÓN	F/O DEFINITIVA
POZO MOLOACAN 0457	JUEGO DE VALVULAS NO 0204	3	0.3	LDD P MOL 0457-JGO VAL 204 3"X0.300 km	SIN INFORMACIÓN	F/O DEFINITIVA
POZO MOLOACAN 0458	JUEGO DE VALVULAS 0204	3	0.3	LDD P MOL 0458-JGO VAL 204 3"X0.300 km	SIN INFORMACIÓN	F/O DEFINITIVA
POZO MOLOACAN 0459	CABEZAL POZO MOLOACAN 111	3	0.783	LDD P MOL 0459-CAB P MOL 111 3"X0.783 km	03/12/2007	OPERANDO
POZO MOLOACAN 0460	JUEGO DE VALVULAS 0112	3	0.4	LDD P MOL 0460-JGO VAL 112 3"X0.400 km	SIN INFORMACIÓN	F/O DEFINITIVA
POZO MOLOACAN 0461	CABEZAL POZO MOLOACAN 201	3	0.577	LDD P MOL 0461-CAB P MOL 201 3"X0.577 km	01/12/2007	OPERANDO
POZO MOLOACAN 0462	CABEZAL POZO MOLOACAN 204	3	0.231	LDD P MOL 0462-CAB P MOL 204 3"X0.231 km	06/06/2008	OPERANDO
POZO MOLOACAN 0463	CABEZAL POZO MOLOACAN 202	3	0.61	LDD P MOL 0463-CAB P MOL 202 3"X0.610 km	SIN INFORMACIÓN	F/O DEFINITIVA
POZO MOLOACAN 0464	JUEGO DE VALVULAS NO 0202	3	0.62	LDD P MOL 0464-JGO VAL 202 3"X0.620 km	SIN INFORMACIÓN	F/O DEFINITIVA
POZO MOLOACAN 0465	CABEZAL POZO MOLOACAN 203	3	0.4	LDD P MOL 0465-CAB P MOL 203 3"X0.400 km	SIN INFORMACIÓN	F/O DEFINITIVA
POZO MOLOACAN 0466	CABEZAL POZO MOLOACAN 111	3	0.604	LDD P MOL 0466-CAB P MOL 111 3"X0.604 km	02/01/2007	F/O TEMPORAL
POZO MOLOACAN 0467	CABEZAL POZO MOLOACAN 109	3	0.4	LDD P MOL 0467-CAB P MOL 109 3"X0.400 km	01/01/1974	F/O DEFINITIVA
POZO MOLOACAN 0468	CABEZAL POZO MOLOACAN 109	3	0.039	LDD P MOL 0468-CAB P MOL 109 3"X0.039 km	01/10/2006	OPERANDO
POZO MOLOACAN 0470	CABEZAL POZO MOLOACAN 109	3	0.351	LDD P MOL 0470-CAB P MOL 109 3"X0.351 km	01/11/2006	OPERANDO
POZO MOLOACAN 0471	JUEGO DE VALVULAS NO 0204	3	0.41	LDD P MOL 0471-JGO VAL 204 3"X0.410 km	SIN INFORMACIÓN	F/O DEFINITIVA

[Handwritten signatures and initials]



[Handwritten mark]

Origen	Destino	Diámetro (pg)	Longitud (km)	Descripción de la tubería	Año de construcción	Estado
POZO MOLOACAN 0472	CABEZAL POZO MOLOACAN 109	3	0.921	LDD P MOL 0472-CAB P MOL 109 3"X0.921 km	01/12/2006	F/O DEFINITIVA
POZO MOLOACAN 0473	JUEGO DE VALVULAS NO 0109	3	0.75	LDD P MOL 0473-JGO VAL 109 3"X0.750 km	SIN INFORMACIÓN	F/O DEFINITIVA
POZO MOLOACAN 0474	CABEZAL POZO MOLOACAN 109	3	0.454	LDD P MOL 0474-CAB P MOL 109 3"X0.454 km	01/10/2006	F/O DEFINITIVA
POZO MOLOACAN 0475	CABEZAL POZO MOLOACAN 109	3	0.479	LDD P MOL 0475-CAB P MOL 109 3"X0.479 km	01/11/2006	OPERANDO
POZO MOLOACAN 0476	JUEGO DE VALVULAS NO 0109	3	0.31	LDD P MOL 0476-JGO VAL 109 3"X0.310 km	SIN INFORMACIÓN	F/O DEFINITIVA
POZO MOLOACAN 0477	JUEGO DE VALVULAS NO 0109	3	0.47	LDD P MOL 0477-JGO VAL 109 3"X0.470 km	SIN INFORMACIÓN	F/O DEFINITIVA
POZO MOLOACAN 0480	JUEGO DE VALVULAS 0210	3	0.7	LDD P MOL 0480-JGO VAL 210 3"X0.700 km	SIN INFORMACIÓN	F/O DEFINITIVA
POZO MOLOACAN 0481	CABEZAL POZO MOLOACAN 210	3	0.5	LDD P MOL 0481-CAB P MOL 210 3"X0.500 km	SIN INFORMACIÓN	F/O DEFINITIVA
POZO MOLOACAN 0483	CABEZAL POZO MOLOACAN 201	3	0.767	LDD P MOL 0483-CAB P MOL 201 3"X0.767 km	01/12/2007	OPERANDO
POZO MOLOACAN 0485	CABEZAL POZO MOLOACAN 201	3	1.125	LDD P MOL 0485-CAB P MOL 201 3"X1.125 km	01/09/2007	OPERANDO
POZO MOLOACAN 0486	CABEZAL POZO MOLOACAN 109	3	0.559	LDD P MOL 0486-CAB P MOL 109 3"X0.559 km	01/07/2008	F/O TEMPORAL
POZO MOLOACAN 0500	JUEGO DE VALVULAS 0208	3	0.45	LDD P MOL 0500-JGO VAL 208 3"X0.450 km	SIN INFORMACIÓN	F/O DEFINITIVA
POZO MOLOACAN 0501	JUEGO DE VALVULAS 0208	3	0.25	LDD P MOL 0501-JGO VAL 208 3"X0.250 km	SIN INFORMACIÓN	F/O DEFINITIVA
POZO MOLOACAN 0502	JUEGO DE VALVULAS 0208	3	0.5	LDD P MOL 0502-JGO VAL 208 3"X0.500 km	SIN INFORMACIÓN	F/O DEFINITIVA
POZO MOLOACAN 0503	CABEZAL POZO MOLOACAN 211	3	0.378	LDD P MOL 0503-CAB P MOL 211 3"X0.378 km	01/05/2007	OPERANDO
POZO MOLOACAN 0504	JUEGO DE VALVULAS NO 0208	3	0.69	LDD P MOL 0504-JGO VAL 208 3"X0.690 km	SIN INFORMACIÓN	F/O DEFINITIVA
POZO MOLOACAN 0505	JUEGO DE VALVULAS 0208	3	0.05	LDD P MOL 0505-JGO VAL 208 3"X0.050 km	SIN INFORMACIÓN	F/O DEFINITIVA
POZO MOLOACAN 0507	JUEGO DE VALVULAS 0208	3	0.43	LDD P MOL 0507-JGO VAL 208 3"X0.430 km	01/01/1969	F/O DEFINITIVA



[Handwritten signatures and initials]

Origen	Destino	Diámetro (pg)	Longitud (km)	Descripción de la tubería	Año de construcción	Estado
POZO MOLOACAN 0508	CABEZAL POZO MOLOACAN 208	3	0.2	LDD P MOL 0508-CAB P MOL 208 3"X0.200 km	SIN INFORMACIÓN	F/O DEFINITIVA
POZO MOLOACAN 0509	JUEGO DE VALVULAS NO 0208	3	0.57	LDD P MOL 0509-JGO VAL. 208 3"X0.570 km	SIN INFORMACIÓN	F/O DEFINITIVA
POZO MOLOACAN 0510	CABEZAL POZO MOLOACAN 208	3	0.3	LDD P MOL 0510-CAB P MOL 208 3"X0.300 km	SIN INFORMACIÓN	F/O DEFINITIVA
POZO MOLOACAN 0511	CABEZAL POZO MOLOACAN 208	3	0.66	LDD P MOL 0511-CAB P MOL 208 3"X0.660 km	01/03/2007	OPERANDO
POZO MOLOACAN 0512	JUEGO DE VALVULAS 0207	3	0.4	LDD P MOL 0512-JGO VAL 207 3"X0.400 km	01/01/1973	F/O DEFINITIVA
POZO MOLOACAN 0513	CABEZAL POZO MOLOACAN 207	3	0.527	LDD P MOL 0513-CAB P MOL 207 3"X0.527 km	01/08/2007	OPERANDO
POZO MOLOACAN 0514	CABEZAL POZO MOLOACAN 207	3	0.794	LDD P MOL 0514-CAB P MOL 207 3"X0.794 km	01/07/2007	OPERANDO
POZO MOLOACAN 0515	CABEZAL POZO MOLOACAN 207	3	0.329	LDD P MOL 0515-CAB P MOL 207 3"X0.329 km	01/08/2007	OPERANDO
POZO MOLOACAN 0518	CABEZAL POZO MOLOACAN 208	3	0.71	LDD P MOL 0518-CAB P MOL 208 3"X0.710 km	01/03/2007	OPERANDO
POZO MOLOACAN 0519	JUEGO DE VALVULAS 0208	3	0.59	LDD P MOL 0519-JGO VAL 208 3"X0.590 km	SIN INFORMACIÓN	F/O DEFINITIVA
POZO MOLOACAN 0520	JUEGO DE VALVULAS 0209	3	0.25	LDD P MOL 0520-JGO VAL 209 3"X0.250 km	SIN INFORMACIÓN	F/O DEFINITIVA
POZO MOLOACAN 0521	JUEGO DE VALVULAS 0209	3	0.2	LDD P MOL 0521-JGO VAL 209 3"X0.200 km	SIN INFORMACIÓN	F/O DEFINITIVA
POZO MOLOACAN 0522	JUEGO DE VALVULAS 0209	3	0.364	LDD P MOL 0522-JGO VAL 209 3"X0.364 km	SIN INFORMACIÓN	F/O DEFINITIVA
POZO MOLOACAN 0523	JUEGO DE VALVULAS 0209	3	0.25	LDD P MOL 0523-JGO VAL 209 3"X0.250 km	SIN INFORMACIÓN	F/O DEFINITIVA
POZO MOLOACAN 0524	CABEZAL POZO MOLOACAN 206	3	0.458	LDD P MOL 0524-CAB P MOL 206 3"X0.458 km	01/11/2007	F/O DEFINITIVA
POZO MOLOACAN 0530	CABEZAL POZO MOLOACAN 209	3	0.28	LDD P MOL 0530-CAB P MOL 209 3"X0.280 km	01/01/1973	F/O DEFINITIVA
POZO MOLOACAN 0546	JUEGO DE VALVULAS 209A	3	0.4	LDD P MOL 0546-JGO VAL 209A 3"X0.400km	SIN INFORMACIÓN	F/O DEFINITIVA
POZO MOLOACAN 0549	CABEZAL POZO	3	0.2	LDD P MOL 0549-CAB P MOL 207 3"X0.200 km	SIN INFORMACIÓN	F/O DEFINITIVA

JM
3



Origen	Destino	Diámetro (pg)	Longitud (km)	Descripción de la tubería	Año de construcción	Estado
	MOLOACAN 207					
POZO MOLOACAN 0566	JUEGO DE VALVULAS 209A	3	0.2	LDD P MOL 0566-JGO VAL 209A 3"X0.200km	SIN INFORMACIÓN	F/O DEFINITIVA
POZO MOLOACAN 0582	CABEZAL POZO MOLOACAN 211	3	0.595	LDD P MOL 0582-CAB P MOL 211 3"X0.595 km	01/05/2007	F/O DEFINITIVA
POZO MOLOACAN 0584	JUEGO DE VALVULAS 209A	3	0.31	LDD P MOL 0584-JGO VAL 209A 3"X0.310km	01/01/1969	F/O DEFINITIVA
POZO MOLOACAN 0586	CABEZAL POZO MOLOACAN 209A	3	0.85	LDD P MOL 0586-CAB P MOL 209A 3"X0.850km	01/01/1969	F/O DEFINITIVA
POZO MOLOACAN 0589	CABEZAL POZO MOLOACAN 207	3	0.62	LDD P MOL 0589-CAB P MOL 207 3"X0.620 km	01/07/2007	F/O DEFINITIVA
POZO MOLOACAN 0601	CABEZAL POZO MOLOACAN 102	3	1.99	LDD P MOL 0601-CAB P MOL 102 3"X1.990 km	01/01/1973	F/O DEFINITIVA
POZO MOLOACAN 0602	CABEZAL POZO MOLOACAN 102	3	2.13	LDD P MOL 0602-CAB P MOL 102 3"X2.130 km	01/01/1969	F/O DEFINITIVA
POZO MOLOACAN 0603	JUEGO DE VALVULAS NO 0102	3	1.79	LDD P MOL 0603-JGO VAL 102 3"X1.790 km	SIN INFORMACIÓN	F/O DEFINITIVA
POZO MOLOACAN 0606	JUEGO DE VALVULAS NO 0102	3	0.12	LDD P MOL 0606-JGO VAL 102 3"X0.120 km	SIN INFORMACIÓN	F/O DEFINITIVA
POZO MOLOACAN 0613	CABEZAL POZO MOLOACAN 102	3	2.38	LDD P MOL 0613-CAB P MOL 102 3"X2.380 km	01/01/1973	F/O DEFINITIVA
POZO MOLOACAN 0616	CABEZAL POZO MOLOACAN 102	3	2.12	LDD P MOL 0616-CAB P MOL 102 3"X2.120 km	01/01/1969	F/O DEFINITIVA
POZO MOLOACAN 0617	CABEZAL POZO MOLOACAN 102	3	1.035	LDD P MOL 0617-CAB P MOL 102 3"X1.035 km	01/03/2006	OPERANDO
POZO MOLOACAN 0618	CABEZAL POZO MOLOACAN 105	3	0.221	LDD P MOL 0618-CAB P MOL 105 3"X0.221 km	01/05/2008	OPERANDO
POZO MOLOACAN 0619	CABEZAL POZO MOLOACAN 103	3	0.16	LDD P MOL 0619-CAB P MOL 103 3"X0.160 km	27/10/2008	F/O TEMPORAL
POZO MOLOACAN 0620	CABEZAL POZO MOLOACAN 103	3	0.039	LDD P MOL 0620-CAB P MOL 103 3"X0.039 km	01/11/2008	OPERANDO
POZO MOLOACAN 0621	CABEZAL POZO MOLOACAN 102	3	0.59	LDD P MOL 0621-CAB P MOL 102 3"X0.590 km	01/01/1969	F/O DEFINITIVA



[Handwritten signatures and initials]

Origen	Destino	Diámetro (pg)	Longitud (km)	Descripción de la tubería	Año de construcción	Estado
POZO MOLOACAN 0622	JUEGO DE VALVULAS NO 0102	3	1.33	LDD P MOL 0622-JGO VAL 102 3"X1.330 km	SIN INFORMACIÓN	F/O DEFINITIVA
POZO MOLOACAN 0624	CABEZAL POZO MOLOACAN 105	3	0.671	LDD P MOL 0624-CAB P MOL 105 3"X0.671 km	24/01/2008	OPERANDO
POZO MOLOACAN 0625	CABEZAL POZO MOLOACAN 103	3	0.395	LDD P MOL 0625-CAB P MOL 103 3"X0.395 km	01/11/2008	OPERANDO
POZO MOLOACAN 0626	CABEZAL POZO MOLOACAN 105	3	0.911	LDD P MOL 0626-CAB P MOL 105 3"X0.911 km	01/05/2008	F/O TEMPORAL
POZO MOLOACAN 0628	CABEZAL POZO MOLOACAN 105	3	0.309	LDD P MOL 0628-CAB P MOL 105 3"X0.309 km	01/05/2008	OPERANDO
POZO MOLOACAN 0629	JUEGO DE VALVULAS NO 0105	3	0.5	LDD P MOL 0629-JGO VAL 105 3"X0.500 km	SIN INFORMACIÓN	F/O DEFINITIVA
POZO MOLOACAN 0630	JUEGO DE VALVULAS NO 0102	3	0.03	LDD P MOL 0630-JGO VAL 102 3"X0.030 km	SIN INFORMACIÓN	F/O DEFINITIVA
POZO MOLOACAN 0633	CABEZAL POZO MOLOACAN 103	3	0.263	LDD P MOL 0633-CAB P MOL 103 3"X0.263 km	27/10/2008	OPERANDO
POZO MOLOACAN 0634	CABEZAL POZO MOLOACAN 620	3	0.34	LDD P MOL 0634-CAB P MOL 620 3"X0.340 km	01/01/1969	F/O DEFINITIVA
POZO MOLOACAN 0636	JUEGO DE VALVULAS NO 0104	3	0.33	LDD P MOL 0636-JGO VAL 104 3"X0.330 km	SIN INFORMACIÓN	F/O DEFINITIVA
POZO MOLOACAN 0637	CABEZAL POZO MOLOACAN 104	3	0.222	LDD P MOL 0637-CAB P MOL 104 3"X0.222 km	01/11/2006	OPERANDO
POZO MOLOACAN 0638	CABEZAL POZO MOLOACAN 620	3	0.569	LDD P MOL 638-CAB P MOL 620 3"X0.569 km	01/01/1969	F/O TEMPORAL
POZO MOLOACAN 0639	JUEGO DE VALVULAS NO 0102	3	0.85	LDD P MOL 0639-JGO VAL 102 3"X0.850 km	SIN INFORMACIÓN	F/O DEFINITIVA
POZO MOLOACAN 0640	CABEZAL POZO MOLOACAN 102	3	0.756	LDD P MOL 0640-CAB P MOL 102 3"X0.756 km	01/12/2007	OPERANDO
POZO MOLOACAN 0641	CABEZAL POZO MOLOACAN 105	3	0.486	LDD P MOL 0641-CAB P MOL 105 3"X0.486 km	01/07/2008	F/O TEMPORAL
POZO MOLOACAN 0643	JUEGO DE VALVULAS NO 0104	3	0.56	LDD P MOL 0643-JGO VAL 104 3"X0.560 km	SIN INFORMACIÓN	F/O DEFINITIVA
POZO MOLOACAN 0646	CABEZAL POZO MOLOACAN 105	3	0.331	LDD P MOL 0646-CAB P MOL 105 3"X0.331 km	01/12/2007	OPERANDO



[Handwritten signatures and initials]

Origen	Destino	Diámetro (pg)	Longitud (km)	Descripción de la tubería	Año de construcción	Estado
POZO MOLOACAN 0648	CABEZAL POZO MOLOACAN 104	3	0.036	LDD P MOL 0648-CAB P MOL 104 3"X0.036 km	21/02/2008	OPERANDO
POZO MOLOACAN 0649	JUEGO DE VALVULAS NO 0104	3	0.32	LDD P MOL 0649-JGO VAL 104 3"X0.320 km	SIN INFORMACIÓN	F/O DEFINITIVA
POZO MOLOACAN 0652	JUEGO DE VALVULAS NO 0104	3	0.46	LDD P MOL 0652-JGO VAL 104 3"X0.460 km	SIN INFORMACIÓN	F/O DEFINITIVA
POZO MOLOACAN 0655	JUEGO DE VALVULAS NO 0105	3	0.65	LDD P MOL 0655-JGO VAL 105 3"X0.650 km	SIN INFORMACIÓN	F/O DEFINITIVA
POZO MOLOACAN 0656	CABEZAL POZO MOLOACAN 102	3	0.369	LDD P MOL 0656-CAB P MOL 102 3"X0.369 km	28/09/2007	OPERANDO
POZO MOLOACAN 0661	CABEZAL POZO MOLOACAN 105	3	0.906	LDD P MOL 0661-CAB P MOL 105 3"X0.906 km	01/12/2007	OPERANDO
POZO MOLOACAN 0662	JUEGO DE VALVULAS NO 0102	3	2.8	LDD P MOL 0662-JGO VAL 102 3"X2.800 km	SIN INFORMACIÓN	F/O DEFINITIVA
POZO MOLOACAN 0664	CABEZAL POZO MOLOACAN 106A	3	0.019	LDD P MOL 0664-CAB P MOL 106A 3"X0.019km	01/01/2008	OPERANDO
POZO MOLOACAN 0666	CABEZAL POZO MOLOACAN 105	3	0.53	LDD P MOL 0666-CAB P MOL 105 3"X0.530 km	01/10/2008	F/O DEFINITIVA
POZO MOLOACAN 0667	CABEZAL POZO MOLOACAN 105	3	0.449	LDD P MOL 0667-CAB P MOL 105 3"X0.449 km	14/01/2008	OPERANDO
POZO MOLOACAN 0673	JGO DE VALV NO 0104	3	0.32	LDD P MOL 0673-JGO VAL 104 3"X0.320 km	SIN INFORMACIÓN	F/O DEFINITIVA
POZO MOLOACAN 0674	CABEZAL POZO MOLOACAN 104	3	0.39	LDD P MOL 0674-CAB P MOL 104 3"X0.390 km	01/01/1969	F/O DEFINITIVA
POZO MOLOACAN 0675	JUEGO DE VALVULAS NO 0104	3	0.28	LDD P MOL 0675-JGO VAL 104 3"X0.280 km	SIN INFORMACIÓN	F/O DEFINITIVA
POZO MOLOACAN 0676	JUEGO DE VALVULAS NO 0104	3	0.49	LDD P MOL 0676-JGO VAL 104 3"X0.490 km	SIN INFORMACIÓN	F/O DEFINITIVA
POZO MOLOACAN 0677	JUEGO DE VALVULAS NO 0102	3	0.6	LDD P MOL 0677-JGO VAL 102 3"X0.600 km	SIN INFORMACIÓN	F/O DEFINITIVA
POZO MOLOACAN 0680	CABEZAL POZO MOLOACAN 104	3	0.474	LDD P MOL 0680-CAB P MOL 104 3"X0.474 km	25/05/2008	OPERANDO
POZO MOLOACAN 0681	CABEZAL POZO MOLOACAN 113	3	0.38	LDD P MOL 0681-CAB P MOL 113 3"X0.380 km	SIN INFORMACIÓN	F/O DEFINITIVA
POZO MOLOACAN 0682	CABEZAL POZO	3	0.756	LDD P MOL 0682-CAB P MOL 113 3"X0.756 km	SIN INFORMACIÓN	F/O DEFINITIVA



Handwritten signatures and initials

Origen	Destino	Diámetro (pg)	Longitud (km)	Descripción de la tubería	Año de construcción	Estado
	MOLOACAN 113					
POZO MOLOACAN 0683	CABEZAL POZO MOLOACAN 107	3	0.487	LDD P MOL 0683-CAB P MOL 107 3"X0.487 km	01/11/2006	OPERANDO
POZO MOLOACAN 0686	CABEZAL POZO MOLOACAN 113	3	0.062	LDD P MOL 0686-CAB P MOL 113 3"X0.062 km	01/01/2007	OPERANDO
POZO MOLOACAN 0689	CABEZAL POZO MOLOACAN 105	3	0.79	LDD P MOL 0689-CAB P MOL 105 3"X0.790 km	20/02/2008	OPERANDO
POZO MOLOACAN 0690	CABEZAL POZO MOLOACAN 105	3	0.716	LDD P MOL 0690-CAB P MOL 105 3"X0.716 km	04/01/2008	OPERANDO
POZO MOLOACAN 0691	JUEGO DE VALVULAS NO 0105	3	1.17	LDD P MOL 0691-JGO VAL 105 3"X1.170 km	SIN INFORMACIÓN	F/O DEFINITIVA
POZO MOLOACAN 0693	JUEGO DE VALVULAS NO 0105	3	0.78	LDD P MOL 0693-JGO VAL 105 3"X0.780 km	SIN INFORMACIÓN	F/O DEFINITIVA
POZO MOLOACAN 0694	CABEZAL POZO MOLOACAN 105	3	0.916	LDD P MOL 0694-CAB P MOL 105 3"X0.916 km	01/12/2007	F/O DEFINITIVA
POZO MOLOACAN 0695	JUEGO DE VALVULAS NO 0105	3	0.85	LDD P MOL 0695-JGO VAL 105 3"X0.850 km	SIN INFORMACIÓN	F/O DEFINITIVA
POZO MOLOACAN 0697	JUEGO DE VALVULAS NO 0102	3	0.85	LDD P MOL 0697-JGO VAL 102 3"X0.850 km	SIN INFORMACIÓN	F/O DEFINITIVA
POZO MOLOACAN 0699	CABEZAL POZO MOLOACAN 104	3	0.564	LDD P MOL 0699-CAB P MOL 104 3"X0.564 km	01/01/1975	OPERANDO
POZO MOLOACAN 0700	CABEZAL POZO MOLOACAN 113	3	0.3	LDD P MOL 0700-CAB P MOL 113 3"X0.300 km	01/01/1973	F/O DEFINITIVA
POZO MOLOACAN 0701	CABEZAL POZO MOLOACAN 113	3	0.217	LDD P MOL 0701-CAB P MOL 113 3"X0.217 km	01/01/1971	OPERANDO
POZO MOLOACAN 0702	JUEGO DE VALVULAS NO 106A	3	0.7	LDD P MOL 0702-JGO VAL 106A 3"X0.700 km	SIN INFORMACIÓN	F/O DEFINITIVA
POZO MOLOACAN 0703	CABEZAL POZO MOLOACAN 113	3	0.61	LDD P MOL 0703-CAB P MOL 113 3"X0.610 km	SIN INFORMACIÓN	F/O DEFINITIVA
POZO MOLOACAN 0704	CABEZAL POZO MOLOACAN 113	3	0.4	LDD P MOL 0704-CAB P MOL 113 3"X0.400 km	SIN INFORMACIÓN	F/O DEFINITIVA
POZO MOLOACAN 0705	CABEZAL POZO MOLOACAN 107	3	0.497	LDD P MOL 0705-CAB P MOL 107 3"X0.497 km	01/01/1971	F/O DEFINITIVA



JM
OK
X
3

Origen	Destino	Diámetro (pg)	Longitud (km)	Descripción de la tubería	Año de construcción	Estado
POZO MOLOACAN 0706	CABEZAL POZO MOLOACAN 113	3	0.6	LDD P MOL 0706-CAB P MOL 113 3"X0.600 km	SIN INFORMACIÓN	F/O DEFINITIVA
POZO MOLOACAN 0711	CABEZAL POZO MOLOACAN 113	3	0.6	LDD P MOL 0711-CAB P MOL 113 3"X0.600 km	SIN INFORMACIÓN	F/O DEFINITIVA
POZO MOLOACAN 0712	CABEZAL POZO MOLOACAN 113	3	0.5	LDD P MOL 0712-CAB P MOL 113 3"X0.500 km	SIN INFORMACIÓN	F/O DEFINITIVA
POZO MOLOACAN 0713	CABEZAL POZO MOLOACAN 106A	3	0.539	LDD P MOL 0713-CAB P MOL 106A 3"X0.539km	01/07/2008	OPERANDO
POZO MOLOACAN 0714	JUEGO DE VALVULAS NO 106A	3	0.66	LDD P MOL 0714-JGO VAL 106A 3"X0.660 km	SIN INFORMACIÓN	F/O DEFINITIVA
POZO MOLOACAN 0716	JUEGO DE VALVULAS NO 106A	3	0.83	LDD P MOL 0716-JGO VAL 106A 3"X0.830 km	SIN INFORMACIÓN	F/O DEFINITIVA
POZO MOLOACAN 0717	CABEZAL POZO MOLOACAN 106A	3	0.81	LDD P MOL 0717-CAB P MOL 106A 3"X0.810km	01/01/1969	F/O DEFINITIVA
POZO MOLOACAN 0718	CABEZAL POZO MOLOACAN 106A	3	0.7	LDD P MOL 0718-CAB P MOL 106A 3"X0.700km	01/01/1969	F/O DEFINITIVA
POZO MOLOACAN 0719	CABEZAL POZO MOLOACAN 113	3	0.76	LDD P MOL 0719-CAB P MOL 113 3"X0.760 km	SIN INFORMACIÓN	F/O DEFINITIVA
POZO MOLOACAN 0720	CABEZAL POZO MOLOACAN 113	3	0.6	LDD P MOL 0720-CAB P MOL 113 3"X0.600 km	SIN INFORMACIÓN	F/O DEFINITIVA
POZO MOLOACAN 0801	CABEZAL POZO MOLOACAN 302	3	0.3	LDD P MOL 0801-CAB P MOL 302 3"X0.300 km	24/09/2008	OPERANDO
POZO MOLOACAN 0802	CABEZAL POZO MOLOACAN 302	3	0.097	LDD P MOL 0802-CAB P MOL 302 3"X0.097 km	01/04/2007	OPERANDO
POZO MOLOACAN 0803	CABEZAL POZO MOLOACAN 301	3	0.343	LDD P MOL 0803-CAB P MOL 301 3"X0.343 km	01/04/2007	OPERANDO
POZO MOLOACAN 0804	CABEZAL POZO MOLOACAN 302	3	0.231	LDD P MOL 0804-CAB P MOL 302 3"X0.231 km	01/11/2008	F/O DEFINITIVA
POZO MOLOACAN 0806	CABEZAL POZO MOLOACAN 301	3	0.5	LDD P MOL 0806-CAB P MOL 301 3"X0.500 km	24/04/2008	F/O DEFINITIVA
POZO MOLOACAN 0807	CABEZAL POZO MOLOACAN 301	3	0.811	LDD P MOL 0807-CAB P MOL 301 3"X0.811 km	27/10/2008	F/O DEFINITIVA



[Handwritten signatures and initials]

Origen	Destino	Diámetro (pg)	Longitud (km)	Descripción de la tubería	Año de construcción	Estado
POZO MOLOACAN 0812	CABEZAL POZO MOLOACAN 302	3	0.314	LDD P MOL 0812-CAB P MOL 302 3"X0.314 km	01/04/2007	OPERANDO
POZO MOLOACAN 0813	JUEGO DE VALVULAS 0302	3	0.6	LDD P MOL 0813-JGO VAL 302 3"X0.600 km	SIN INFORMACIÓN	F/O DEFINITIVA
POZO MOLOACAN 0816	CABEZAL POZO MOLOACAN 302	3	0.444	LDD P MOL 0816-CAB P MOL 302 3"X0.444 km	01/12/2006	F/O DEFINITIVA
POZO MOLOACAN 0821	CABEZAL POZO MOLOACAN 301	3	0.04	LDD P MOL 0821-CAB P MOL 301 3"X0.040 km	01/01/1973	F/O DEFINITIVA
POZO MOLOACAN 0822	CABEZAL POZO MOLOACAN 302	3	0.307	LDD P MOL 0822-CAB P MOL 302 3"X0.307 km	01/04/2007	OPERANDO
POZO MOLOACAN 0823	CABEZAL POZO MOLOACAN 301	3	0.185	LDD P MOL 0823-CAB P MOL 301 3"X0.185 km	01/04/2007	OPERANDO
POZO MOLOACAN 0831	JUEGO DE VALVULAS 0302	3	0.6	LDD P MOL 0831-JGO VAL 302 3"X0.600 km	SIN INFORMACIÓN	F/O DEFINITIVA
POZO MOLOACAN 0834	JUEGO DE VALVULAS 0301	3	0.3	LDD P MOL 0834-JGO VAL 301 3"X0.300 km	01/01/1976	F/O DEFINITIVA
POZO MOLOACAN 0836	CABEZAL POZO MOLOACAN 301	3	1	LDD P MOL 0836-CAB P MOL 301 3"X1.000 km	01/01/1985	F/O DEFINITIVA
POZO MOLOACAN 0842	CABEZAL POZO MOLOACAN 301	3	0.469	LDD P MOL 0842-CAB P MOL 301 3"X0.469 km	01/03/2007	OPERANDO
POZO MOLOACAN 0844	CABEZAL POZO MOLOACAN 302	3	0.51	LDD P MOL 0844-CAB P MOL 302 3"X0.510 km	01/01/1973	F/O DEFINITIVA
POZO MOLOACAN 0845	JUEGO DE VALVULAS 0302	3	0.74	LDD P MOL 0845-JGO VAL 302 3"X0.740 km	01/01/1976	F/O DEFINITIVA
POZO MOLOACAN 0851	JUEGO DE VALVULAS 0211	3	1.23	LDD P MOL 0851-JGO VAL 211 3"X1.230 km	SIN INFORMACIÓN	F/O DEFINITIVA
POZO MOLOACAN 0856	CABEZAL POZO MOLOACAN 302	3	0.528	LDD P MOL 0856-CAB P MOL 302 3"X0.528 km	01/05/2007	F/O TEMPORAL
POZO MOLOACAN 0857	CABEZAL POZO MOLOACAN 211	3	0.355	LDD P MOL 0857-CAB P MOL 211 3"X0.355 km	01/05/2007	OPERANDO
POZO MOLOACAN 0861	CABEZAL POZO MOLOACAN 301	3	0.444	LDD P MOL 0861-CAB P MOL 301 3"X0.444 km	01/03/2007	F/O DEFINITIVA
POZO MOLOACAN 0862	CABEZAL POZO MOLOACAN 302	3	0.56	LDD P MOL 0862-CAB P MOL 302 3"X0.560 km	01/01/1973	F/O DEFINITIVA



M
3

Origen	Destino	Diámetro (pg)	Longitud (km)	Descripción de la tubería	Año de construcción	Estado
POZO MOLOACAN 0863	CABEZAL POZO MOLOACAN 301	3	0.329	LDD P MOL 0863-CAB P MOL 301 3"X0.329 km	01/03/2007	OPERANDO
POZO MOLOACAN 0865	CABEZAL POZO MOLOACAN 301	3	0.45	LDD P MOL 0865-CAB P MOL 301 3"X0.450 km	01/01/1973	F/O DEFINITIVA
POZO MOLOACAN 0891	CABEZAL POZO MOLOACAN 211	3	0.423	LDD P MOL 0891-CAB P MOL 211 3"X0.423 km	01/07/2007	F/O DEFINITIVA
POZO MOLOACAN 0893	CABEZAL POZO MOLOACAN 208	3	0.785	LDD P MOL 0893-CAB P MOL 208 3"X0.785 km	01/03/2007	OPERANDO
POZO MOLOACAN 0895	CABEZAL POZO MOLOACAN 211	3	0.55	LDD P MOL 0895-CAB P MOL 211 3"X0.550 km	01/06/2008	F/O DEFINITIVA
POZO MOLOACAN 0979	CABEZAL POZO MOLOACAN 302	3	0.838	LDD P MOL 0979-CAB P MOL 302 3"X0.838 km	01/05/2007	OPERANDO
POZO MOLOACAN 1004	CABEZAL POZO MOLOACAN 301	3	0.476	LDD P MOL 1004-CAB P MOL 301 3"X0.476 km	01/03/2007	F/O DEFINITIVA
POZO MOLOACAN 102D	CABEZAL POZO MOLOACAN 210	3	0.02	LDD P MOL 102D-CAB P MOL 210 3"X0.020 km	01/01/1973	F/O DEFINITIVA
POZO MOLOACAN 1400	CABEZAL POZO MOLOACAN 302	3	0.371	LDD P MOL 1400-CAB P MOL 302 3"X0.371 km	01/04/2007	F/O TEMPORAL
POZO MOLOACAN 680D	JURGO DE VALVULAS NO 0104	3	0.61	LDD P MOL 680D-JGO VAL 104 3"X0.610 km	SIN INFORMACIÓN	F/O DEFINITIVA
POZO MOLOACAN 684D	JURGO DE VALVULAS NO 0104	3	0.88	LDD P MOL 684D-JGO VAL 104 3"X0.880 km	SIN INFORMACIÓN	F/O DEFINITIVA
POZO MOLOACAN 0456	CABEZAL POZO MOLOACAN 210	3	0.7	LDD P MOL 0456-CAB P MOL 210 3"X0.700 km	SIN INFORMACIÓN	F/O DEFINITIVA
POZO MOLOACAN 0705	CABEZAL POZO MOLOACAN 113	3	0.49	LDD P MOL 0705-CAB P MOL 113 3"X0.490 km	01/01/1972	OPERANDO
POZO MOLOACAN 0664	CABEZAL POZO MOLOACAN 106A	3	0.024	LDD P MOL 0664-CAB P MOL 106A 3"X0.024km	01/01/2008	F/O DEFINITIVA
POZO MOLOACAN 0629	CABEZAL POZO MOLOACAN 105	3	0.034	LDD P MOL 0629-CAB P MOL 105 3"X0.034 km	01/07/2008	F/O DEFINITIVA



[Handwritten signatures and marks]

ANEXO 6
PROGRAMA MÍNIMO DE TRABAJO



Handwritten signatures and initials, including a large 'M' and a signature that appears to be 'J. S. M.'.

Programa Mínimo de Trabajo

1. El Programa Mínimo de Trabajo, el Incremento en el Programa Mínimo y, en su caso, los compromisos adicionales que se adquieran durante el Período Adicional de Evaluación se expresan en Unidades de Trabajo.
2. Para efectos de este Contrato, el monto de Unidades de Trabajo comprometidas como Programa Mínimo de Trabajo a ejecutarse durante el Periodo Inicial de Evaluación del presente Contrato, se define en la siguiente tabla:

Contrato/Campo	Unidades de Trabajo (Número)
14- Moloacán	5,000

3. Para efectos de este Contrato, el monto de Unidades de Trabajo comprometidas como Incremento en el Programa Mínimo de Trabajo es de cero Unidades de Trabajo, a ejecutarse durante el Periodo de Evaluación para un total de 5,000.
4. El cumplimiento del Programa Mínimo de Trabajo, del Incremento en el Programa Mínimo y, en su caso, los compromisos adicionales se evaluarán conforme a la ejecución de actividades de Evaluación dentro del Área Contractual, de acuerdo con su valor en Unidades de Trabajo, independientemente de los Costos incurridos en su realización.

Para hacer constar el cumplimiento a que se refiere el párrafo anterior, personal acreditado de la CNH inspeccionará semestralmente el avance de las Unidades de Trabajo realizadas y deberá hacer constar los avances por escrito a través de un reporte, del cual se entregará una copia al Contratista.

5. Para efectos del pago de penas convencionales por incumplimiento del Programa Mínimo de Trabajo, del Incremento en el Programa Mínimo y, en su caso, los compromisos adicionales adquiridos para el Período de Evaluación, el valor de referencia por cada Unidad de Trabajo no realizada será indexado al precio de los Hidrocarburos de conformidad con la siguiente tabla:

Valor de referencia por Unidad de Trabajo

Precio del Crudo Brent (Dólares por Barril)	Valor de una (1) Unidad de Trabajo (Dólares)
Menor a 45	767
Entre 45 y 50	796
Entre 50 y 55	852
Entre 55 y 60	905



[Handwritten signatures and initials]

Entre 60 y 65	954
Entre 65 y 70	1,000
Entre 70 y 75	1,044
Entre 75 y 80	1,086
Entre 80 y 85	1,127
Entre 85 y 90	1,165
Entre 90 y 95	1,203
Entre 95 y 100	1,239
Entre 100 y 105	1,274
Entre 105 y 110	1,308
Mayor a 110	1,341

6. Para efectos del cálculo de las penas convencionales por incumplimiento del Programa Mínimo de Trabajo, del Incremento en el Programa Mínimo y de los compromisos adicionales adquiridos para el Período Adicional de Evaluación, se utilizará el valor de referencia por Unidad de Trabajo definido en el presente Anexo 6 aplicable al momento de la terminación del Período Inicial de Evaluación o del Período Adicional de Evaluación, según corresponda a la rescisión administrativa o contractual, a la terminación del Contrato por cualquier motivo o en caso que dicha terminación ocurra durante el Período de Evaluación, sin perjuicio de lo establecido en el Contrato y en la Normatividad Aplicable. Los montos de las penas convencionales por incumplimiento se calcularán como el mínimo entre: (i) el resultado de multiplicar el valor de referencia aplicable, por el número de Unidades de Trabajo no realizadas durante el Período de Evaluación, y (ii) el monto de la Garantía de Cumplimiento correspondiente, de conformidad con la Cláusula 4.3.
7. Los montos de la Garantía de Cumplimiento, se calcularán como el resultado de multiplicar el valor de referencia por Unidad de Trabajo definido en el presente Anexo 6 aplicable a la fecha de adjudicación del Contrato, por el cincuenta por ciento (50%) del número de Unidades de Trabajo correspondientes al Programa Mínimo de Trabajo y al Incremento en el Programa Mínimo, o del Programa Mínimo de Trabajo, del Incremento en el Programa Mínimo no realizado durante el Período Inicial de Evaluación y el compromiso adicional de trabajo del Contratista para el Período Adicional de Evaluación, respectivamente, de conformidad con lo establecido en la Cláusula 16.1.
8. A fin de acreditar el cumplimiento del Programa Mínimo de Trabajo, el Incremento en el Programa Mínimo y, en su caso, los compromisos adicionales, el Contratista deberá realizar las actividades del Plan de Evaluación. Estas actividades acreditarán Unidades de Trabajo conforme a la tabla de conversión siguiente:



[Handwritten signatures and initials]

Actividades	Unidad	Unidades de Trabajo (número)
Pozo	Por pozo	4,000
Reparación mayor ^{1A}	Por reparación	800
Reparación menor ^{2A}	Por reparación	400
Estudio de núcleos	Unitario	25
Pruebas PVT	Unitario	10
Análisis de agua de formación	Unitario	10
Modelo estático actualizado	Unitario	300
Modelo dinámico actualizado	Unitario	300
Adquisición, procesamiento e interpretación de sísmica 3D	Por km ²	20
Interpretación de sísmica 3D	Por Área Contractual	30

^{1A} Se refiere a cambios de profundidad y cambios de intervalo.

^{2A} Se refiere a cambios de aparejo y estimulaciones.

- 8.1 El Contratista podría acumular Unidades de Trabajo por cada Pozo perforado en el marco del Contrato.
- 8.2 Sólo se acreditarán los estudios, registros y pruebas correspondientes a los Pozos perforados en el marco del presente Contrato. La acreditación de dichos estudios, registros y pruebas se sujetará a la entrega de la información relacionada a la CNH.
- 8.3 Solamente se acreditará la adquisición, procesamiento e interpretación de datos sísmicos limitados al Área Contractual. Asimismo, los kilómetros cuadrados (km²) acreditados no podrán exceder el 100% de la superficie del Área Contractual.
- 8.4 Para efectos del Programa Mínimo de Trabajo sólo se validará una reparación mayor y una reparación menor por Pozo durante el Periodo de Evaluación.

Handwritten signatures and initials, including a large 'M' and a '3' at the bottom right.



ANEXO 7

ALCANCE MÍNIMO DE LAS ACTIVIDADES DE EVALUACIÓN



[Handwritten signature]
[Handwritten signature]
[Handwritten signature]
[Handwritten signature]

Alcance Mínimo de las Actividades de Evaluación

El Plan de Evaluación deberá cubrir al menos el Programa Mínimo de Trabajo y el Incremento en el Programa Mínimo, así como contener y desarrollar cuando menos los conceptos indicados a continuación:

1. Un plan de actividades de Evaluación que incluya perforación, prueba y Evaluación, así como estudios técnicos, económicos, sociales y ambientales a realizarse para determinar factores de recuperación, así como requerimientos de procesamiento y transporte de los Hidrocarburos.
2. Posible ubicación de los Pozos de Evaluación a perforar.
3. Programas preliminares de perforación para los Pozos de Evaluación.
4. Un estimado detallado de los Costos de realizar las actividades de Evaluación.
5. Propuesta de duración del Período de Evaluación.
6. Medidas de seguridad y protección ambiental.
7. Programa de ejecución de las actividades de Evaluación.
8. Capítulo que contenga los plazos y las etapas aplicables para garantizar que se alcanzará la meta de contenido nacional indicada en la Cláusula 18.3, así como un capítulo que contenga un programa de transferencia de tecnología. Dichos capítulos se considerarán un compromiso del Contratista y parte integrante del Contrato.



SA
X
L
3

ANEXO 8
INFORME DE EVALUACIÓN



[Handwritten signatures and initials]

Informe de Evaluación

El Informe de Evaluación deberá incluir como mínimo la siguiente información:

1. Un reporte que describa todas las actividades de Evaluación llevadas a cabo por el Contratista en el Área Contractual durante el Período de Evaluación;
2. Los datos técnicos, mapas y reportes relativos al Área Contractual, incluyendo, sin limitación: topográficos, geológicos, geofísicos y de información del análisis del subsuelo; la densidad de potenciales zonas productivas; las profundidades de los distintos contactos de gases y/o fluidos; las propiedades petrofísicas de las rocas del yacimiento; un análisis de los datos de presión-volumen-temperatura (PVT) de los fluidos y gases del yacimiento; las características y el análisis pertinente del Petróleo descubierto, y la profundidad, presión y otras características del yacimiento y los fluidos encontrados en éste;
3. Una estimación de los Hidrocarburos encontrados en el lugar y la recuperación final del yacimiento (*ultimate recovery*);
4. El pronóstico de la tasa óptima de eficiencia de producción de cada Pozo individual, según se indica en la Cláusula 7.1;
5. Un estudio de la viabilidad del desarrollo del Área de Evaluación, el cual deberá contener un análisis económico basado en pronósticos razonables, Año por Año, de los perfiles de la producción, las inversiones requeridas, los ingresos y los Costos de operación;
6. Cualquier opinión elaborada por peritos encargados de llevar a cabo estudios operacionales, técnicos y económicos relacionados con los Campos;
7. Cualquier otro hecho considerado relevante por el Contratista y las conclusiones derivadas de éste, y
8. Sus conclusiones generales y el desarrollo del razonamiento en el que se basan. 



ANEXO 9

CONTENIDO MÍNIMO DEL PLAN DE DESARROLLO



D. S. M.
J. P.
3

Contenido Mínimo del Plan de Desarrollo

El Plan de Desarrollo se deberá realizar de acuerdo con la Normatividad Aplicable, y contener cuando menos lo siguiente:

1. Descripción del o los Campos que van a ser desarrollados.
 - a) Descripción general;
 - b) Delimitación del Campo;
 - c) Descripción del área en la cual está ubicado, y
 - d) Descripción de las formaciones en las que están contenidos los Hidrocarburos.

2. Información de Reservas y Producción.
 - a) Estimación de los volúmenes *in situ*, Reservas probadas, probables y posibles para cada yacimiento en el Campo (en cada caso determinadas sobre una base de vida del yacimiento sin considerar la duración del Período de Desarrollo). La información debe desglosarse en Petróleo, Condensados y Gas Natural. En su caso, se debe incluir la estimación de recursos contingentes;
 - b) Estimación del perfil de producción para cada yacimiento que se espera entregar en el Punto de Medición, en cada Año durante el Período de Desarrollo. La información se deberá desglosar para cada uno de los casos de Reservas probadas, probables y posibles;
 - c) Explicación de la manera en que el perfil de producción de la Reserva probada permite realizar el potencial comercial correspondiente a dicha Reserva lo más eficientemente posible, tomando en cuenta esquemas de desarrollo alternativos que fueron considerados o rechazados, y
 - d) Fecha estimada de inicio de la Producción Comercial Regular.

3. Descripción de Actividades Propuestas.
 - (a) Descripción del enfoque de desarrollo propuesto incluyendo lo siguiente:
 - i) Descripción general de las actividades esperadas para el Período de Desarrollo correspondiente;
 - ii) Descripción general de los Materiales que van a ser construidos o empleados en relación con ese Plan de Desarrollo, incluyendo una descripción de las Instalaciones de Recolección y en su caso, aquellas en las que se contemple el uso compartido de conformidad con el Anexo 13;
 - iii) Descripción general de las Instalaciones de Comercialización requeridas;



[Handwritten signatures and initials]

- iv) Descripción de la política de desarrollo y administración del yacimiento;
 - v) El Sistema de Medición y los Puntos de Medición que el Contratista propone usar;
 - vi) Propuesta de localización, así como de las técnicas de perforación y terminación de Pozos, y
 - vii) Acciones previstas para el Abandono de las instalaciones que van a ser utilizadas en el curso del Período de Desarrollo, incluyendo el Costo total estimado que el Contratista espera de las operaciones de Abandono.
- (b) Principales características de las obras, servicios y Materiales propuestos y de las probables obras, servicios y Materiales adicionales que tuvieran que ser realizados o adquiridos, dependiendo de los resultados de las obras, servicios y Materiales iniciales, incluyendo aquellos necesarios para acondicionar los Hidrocarburos a condiciones comercialmente aceptables en cuanto a contenido de azufre, agua y otros elementos de conformidad con la Normatividad Aplicable y las Mejores Prácticas de la Industria.
 - (c) Enfoques alternativos de desarrollo considerados y las razones para la elección del enfoque seleccionado.
 - (d) Programa de obras, servicios y suministro o construcción de Materiales incluyendo el programa tentativo para construcción o adquisición de instalaciones mayores e itinerario para alcanzar las tasas de producción comercial.
 - (e) En caso que los Campos se extiendan más allá del Área Contractual, el Contratista se sujetará a lo previsto en la Cláusula 8.
 - (f) En caso que se prevea el uso compartido de infraestructura, una propuesta del acuerdo correspondiente elaborado de conformidad con lo establecido en el Anexo 13 y la Normatividad Aplicable.
4. Presupuesto y Economía.
- (a) Cualquier propuesta de arreglo para compartir instalaciones o Costos o para mezclar y redistribuir la producción, con Personas fuera del Área Contractual, y
 - (b) Programa esperado de devolución del Área Contractual o de cualquier parte de ella.
5. Programas de Administración de Riesgo. Los Programas de Administración de Riesgo deberán derivar del Sistema de Administración y contener como mínimo:
- (a) Una descripción de las medidas y acciones de prevención, monitoreo y mitigación de los riesgos identificados, analizados y evaluados, así como mejora del desempeño de una instalación, o conjunto de ellas, incluyendo planes de



M
S
L
3

emergencia y contingencia a ser ejecutados conforme a las Mejores Prácticas de la Industria, y

- (b) Las otras consideraciones que determine la Agencia de conformidad con la Normatividad Aplicable.
6. Subcontratación. La descripción en detalle razonable de las obras, servicios y Materiales que van a ser llevados a cabo por Subcontratistas en adición al enfoque del desarrollo incluyendo un programa para la selección y contratación de Subcontratistas.
 7. Información Adicional. El Contratista deberá incluir en su propuesta de Plan de Desarrollo cualquier otra información adicional, que considere sea necesaria para una evaluación completa del Plan de Desarrollo, incluyendo la información que solicite la CNH.
 8. Información Adicional para Modificaciones al Plan de Desarrollo. En caso que el Contratista desee realizar cambios al Plan de Desarrollo, el Contratista deberá presentar:
 - (a) Razones detalladas para la modificación propuesta;
 - (b) Discusión de actividades conducidas desde el Plan de Desarrollo original o desde la última modificación, según sea el caso, y
 - (c) Toda la información prevista en este Anexo 9 (o, en su caso, únicamente aquella información que está siendo modificada).

En el entendido que en caso que la CNH no apruebe las modificaciones propuestas por el Contratista al Plan de Desarrollo, el Contratista deberá implementar el Plan de Desarrollo previamente aprobado.

9. Contenido Nacional y Transferencia de Tecnología. El Contratista deberá incluir en su propuesta de Plan de Desarrollo un capítulo que contenga los plazos y las etapas aplicables para garantizar que se alcanzará la meta de contenido nacional indicada en la Cláusula 18.3. Asimismo, el Contratista deberá incluir un capítulo que contenga un programa de transferencia de tecnología. Dichos capítulos se considerarán un compromiso del Contratista y parte integrante del Contrato.
10. Información geológica, geofísica y de ingeniería considerada. El Contratista deberá tener a disposición de la CNH la información soporte que utilizó para la propuesta del Plan de Desarrollo. Dicha información se deberá conservar durante la duración del Contrato.

[Handwritten signature and initials]



ANEXO 10-A
CARTA DE CRÉDITO

[Handwritten signatures and initials]



Modelo de Garantía de Cumplimiento

Fecha:

Carta de Crédito Irrevocable *Standby* No: _____

De: [Nombre del Banco Emisor] (el "BANCO EMISOR/CONFIRMADOR")

A solicitud y por cuenta de [NOMBRE DEL CLIENTE DEL BANCO EMISOR/CONFIRMADOR], con la presente emitimos esta Carta de Crédito Irrevocable *Standby* número _____ (la "Carta de Crédito") en favor de la Comisión Nacional de Hidrocarburos (el "BENEFICIARIO") hasta por la cantidad de EUAS\$ _____ (_____ millones de Dólares 00/100 USCY), disponible a la vista en las cajas de NOMBRE DEL BANCO EMISOR/CONFIRMADOR.

El BENEFICIARIO podrá hacer una o más disposiciones conforme a esta Carta de Crédito mediante la presentación de un requerimiento de pago por escrito (cada una de dichas presentaciones una "Disposición") indicando el monto del requerimiento de pago e indicando que:

(a) (i) ha ocurrido un incumplimiento del Contratista (conforme a la definición de dicho término en el Contrato) del Programa Mínimo de Trabajo o del compromiso adicional aplicable en virtud del Contrato para la Extracción bajo la Modalidad de Licencia de fecha _____, celebrado entre la Comisión Nacional de Hidrocarburos de México y [NOMBRE DEL CONTRATISTA] (el "Contrato") y (ii) el BENEFICIARIO tiene derecho conforme al Contrato a realizar una Disposición conforme a la Carta de Crédito por la cantidad que se requiera sea pagada, o

(b) (i) El BENEFICIARIO ha recibido una notificación conforme al siguiente párrafo de esta Carta de Crédito en el sentido que el BANCO EMISOR/CONFIRMADOR ha decidido no extender la Fecha de Vencimiento de esta Carta de Crédito por un periodo adicional de un (1) Año, y (ii) el Contratista (conforme a la definición de dicho término en el Contrato) no proporcionó, a más tardar treinta (30) Días antes de la Fecha de Vencimiento, una carta de crédito sustituta, en forma y sustancia aceptable al BENEFICIARIO, emitida por un banco aceptable al BENEFICIARIO, en el entendido que en ese caso el BENEFICIARIO tendrá derecho a retirar la cantidad total disponible conforme a esta Carta de Crédito.

Esta Carta de Crédito expirará el _____ (la "Fecha de Vencimiento"), en la inteligencia de que tal fecha será prorrogada automáticamente según se indica en las Prácticas Internacionales en Materia de Cartas de Crédito – ISP98, publicación ICC 590. Esta Carta de Crédito se prorrogará automáticamente por periodos adicionales de un (1) Año a partir de la Fecha de Vencimiento y de cada una de las fechas de vencimiento subsecuentes, salvo que el BANCO EMISOR/CONFIRMADOR notifique al BENEFICIARIO, con por lo menos treinta (30) Días de anticipación a la Fecha de Vencimiento, mediante escrito entregado en mano con acuse de recibo, la decisión del BANCO EMISOR/CONFIRMADOR de no renovar esta Carta de Crédito por dicho período.



Several handwritten signatures in black ink, located in the bottom right corner of the page. There are approximately four distinct signatures, some appearing to be initials or full names.

El BANCO EMISOR/CONFIRMADOR conviene en que cualquier Disposición por parte del BENEFICIARIO que cumpla con los términos y condiciones de esta Carta de Crédito, será honrado puntualmente y pagado, con recursos propios, por el BANCO EMISOR/CONFIRMADOR a más tardar antes del cierre del segundo Día Hábil después de la presentación adecuada, en o antes de la Fecha de Vencimiento, de los documentos requeridos. Para efectos de esta Carta de Crédito "Día Hábil" significa cualquier Día distinto a sábado, domingo u otro Día en que los bancos estén autorizados o requeridos a cerrar en México.

Esta Carta de Crédito *Standby* se sujeta a las Prácticas Internacionales en Materia de Cartas de Crédito – ISP98, publicación ICC 590, y, en tanto no exista contradicción con ISP98, esta Carta de Crédito se regirá e interpretará por las leyes de México. Cualquier controversia que surja de la misma deberá resolverse exclusivamente ante los tribunales federales competentes de México, con sede en la Ciudad de México, Distrito Federal.

Al recibo de un requerimiento de Disposición de parte del BENEFICIARIO, el BANCO EMISOR/CONFIRMADOR deberá decidir, dentro del Día Hábil siguiente si se encontró en orden la documentación que constituye la Disposición, de acuerdo a las condiciones de esta Carta de Crédito, o si decide que dicha Disposición no cumple con los requerimientos de esta Carta de Crédito, informando al BENEFICIARIO por escrito las discrepancias que motivan el rechazo. El BENEFICIARIO podrá volver a hacer nuevas presentaciones que cumplan con los términos y condiciones de esta Carta de Crédito.

Todos los pagos que el BANCO EMISOR/CONFIRMADOR haga al BENEFICIARIO bajo esta Carta de Crédito se harán mediante transferencia electrónica de fondos a la cuenta bancaria en la Ciudad de México que el BENEFICIARIO especifique en el requerimiento de pago.

Los derechos del BENEFICIARIO conforme a esta Carta de Crédito no son transferibles, excepto que dichos derechos sean cedidos al Gobierno Federal de México.

Todos los gastos bancarios en relación con esta Carta de Crédito serán por cuenta de [NOMBRE DEL CLIENTE DEL BANCO EMISOR/CONFIRMADOR].

El BENEFICIARIO podrá presentar un requerimiento de Disposición por el monto total o requerimientos de Disposiciones parciales.



x J

M

O

l

3

ANEXO 10-B
PÓLIZA DE FIANZA



[Handwritten signatures]

Póliza de Fianza

PARA GARANTIZAR EL PAGO DE LAS PENAS CONVENCIONALES DERIVADAS DE UN INCUMPLIMIENTO DEL PROGRAMA MÍNIMO DE TRABAJO Y EL INCREMENTO EN EL PROGRAMA MÍNIMO DE TRABAJO CONTENIDO EN EL CONTRATO NÚMERO ____.

NOMBRE O RAZÓN SOCIAL DE LA INSTITUCIÓN DE FIANZAS.
DOMICILIO DE LA INSTITUCIÓN DE FIANZAS

SE CONSTITUYE FIADORA HASTA POR LA SUMA DE \$ (MONTO DE LA FIANZA) (NÚMERO, LETRA Y MONEDA) ANTE, EN FAVOR Y A DISPOSICIÓN DE LA COMISIÓN NACIONAL DE HIDROCARBUROS (EN ADELANTE CNH Y/O BENEFICIARIO) CON DOMICILIO EN AV. INSURGENTES SUR 1228, PISO 11, COL. TLACOQUÉMecatL DEL VALLE, DELEGACIÓN BENITO JUÁREZ. C.P. 03200. MÉXICO D.F., PARA GARANTIZAR POR (EN CASO DE PROPUESTA CONJUNTA DEBERÁ INCLUIRSE EL NOMBRE DE CADA UNO DE LOS CONTRATISTAS/FIADOS) A, B, Y C), CON DOMICILIO EN____, (EN CASO DE SER PROPUESTA CONJUNTA DEBERÁ INCLUIRSE EL DOMICILIO DE CADA UNO DE LOS CONTRATISTAS/FIADOS) EN SU CARÁCTER DE CONTRATISTAS/FIADOS, EL PAGO DE LAS PENAS CONVENCIONALES DERIVADAS DE UN INCUMPLIMIENTO EN EL PROGRAMA MÍNIMO DE TRABAJO Y EL INCREMENTO DEL PROGRAMA MÍNIMO DE TRABAJO QUE SE ESTABLECEN EN LAS CLÁUSULAS 4.5 Y 16.1 DEL CONTRATO PARA LA EXTRACCIÓN DE HIDROCARBUROS BAJO LA MODALIDAD DE LICENCIA (EL CONTRATO) NÚMERO _____ DE FECHA _____ Y EL ANEXO 6 DE DICHO CONTRATO, CELEBRADO ENTRE LA CNH Y NUESTRO(S) FIADO(S).

DE CONFORMIDAD CON LA CLÁUSULA 4.5 DEL CONTRATO, LA CNH TENDRÁ DERECHO DE HACER EFECTIVA ESTA GARANTÍA DE CUMPLIMIENTO A FIN DE COBRAR LAS PENAS CONVENCIONALES DERIVADAS DEL CONTRATO NÚMERO _____ DE FECHA _____ QUE NO HAYAN SIDO CUBIERTAS POR EL FIADO EN EL PLAZO ESTIPULADO EN EL CONTRATO HASTA POR EL MONTO EN QUE FUE EMITIDA, DE CONFORMIDAD CON LA CLÁUSULA 16.1 DEL CONTRATO QUE REGULA LA GARANTÍA DE CUMPLIMIENTO, Y EL ANEXO 6 DE DICHO CONTRATO.

LA CNH PODRÁ HACER EFECTIVA LA PRESENTE FIANZA A FIN DE COBRAR CUALQUIER PENA CONVENCIONAL A QUE SE REFIERE LA CLÁUSULA 4.5 DEL CONTRATO EN LOS MONTOS QUE CORRESPONDAN EN CASO DE QUE EL CONTRATISTA/FIADO NO PAGUE AL FONDO MEXICANO DEL PETRÓLEO PARA LA ESTABILIZACIÓN Y EL DESARROLLO (EL FONDO) EL MONTO CORRESPONDIENTE DENTRO DE LOS QUINCE (15) DÍAS NATURALES SIGUIENTES A LA NOTIFICACIÓN QUE LE EFECTÚE LA CNH RESPECTO DEL PAGO DE LAS PENAS CONVENCIONALES EN LOS TÉRMINOS DEL CONTRATO.

LA NOTIFICACIÓN SEÑALADA DEBERÁ CUMPLIR CON LO ESTABLECIDO EN LAS CLÁUSULAS 4.5, INCISO C) y 29 DEL CONTRATO.

ESTA FIANZA SE OTORGA ATENDIENDO A LAS ESTIPULACIONES CONTENIDAS EN LAS CLÁUSULAS 4.5, 16.1 Y EL ANEXO 6 DEL CONTRATO. AL FIRMAR EL CONTRATO EL FIADO HA ACEPTADO QUE AL RECIBIR LA NOTIFICACIÓN CORRESPONDIENTE SE OBLIGA A EFECTUAR



[Handwritten signatures and initials]

EL PAGO DE LAS PENAS CONVENCIONALES QUE LE SEA REQUERIDO DE CONFORMIDAD CON LAS CLÁUSULAS ANTES REFERIDAS DEL CONTRATO, POR LO QUE ESTA FIANZA GARANTIZA EL PAGO DE DICHAS PENAS CONVENCIONALES A QUE SE ENCUENTRE OBLIGADO EL FIADO, LAS CUALES DEBERÁN SER PAGADAS EN LOS PLAZOS QUE PARA TAL EFECTO SE ESTABLECEN EN EL CONTRATO. }

EN CASO DE QUE SEA NECESARIO PRORROGAR EL PERIODO INICIAL PARA EL CUMPLIMIENTO DE LAS OBLIGACIONES DEL FIADO RESPECTO DEL PROGRAMA MÍNIMO DE TRABAJO Y DEL INCREMENTO AL PROGRAMA MÍNIMO DE TRABAJO, DE CONFORMIDAD CON LO ESTABLECIDO EN EL CONTRATO INCLUSO DEBIDO A CASO FORTUITO, ESTA INSTITUCIÓN DE FIANZAS SE OBLIGA A PRORROGAR AUTOMÁTICAMENTE LA VIGENCIA DE LA FIANZA EN CONCORDANCIA CON LAS PRÓRROGAS REALIZADAS AL PERIODO MENCIONADO, PREVIA NOTIFICACIÓN QUE LA CNH EFECTÚE A LA INSTITUCIÓN DE FIANZAS Y SIN NECESIDAD DE EMITIR PREVIO CONSENTIMIENTO A LAS MISMAS. LA INSTITUCIÓN DE FIANZAS SE OBLIGA A REMITIR AL FIADO Y AL BENEFICIARIO LOS DOCUMENTOS MODIFICATORIOS CORRESPONDIENTES EN UN PLAZO DE TRES (3) DÍAS HÁBILES, SIN QUE LA DEMORA EN LA ENTREGA DE TALES DOCUMENTOS MODIFICATORIOS AFECTE EN FORMA ALGUNA LA VALIDEZ DE LA FIANZA O DE SU PRORROGA.

EL COAFIANZAMIENTO O YUXTAPOSICIÓN DE GARANTÍAS, NO IMPLICARÁ NOVACIÓN DE LAS OBLIGACIONES ASUMIDAS POR LA INSTITUCIÓN DE FIANZAS, POR LO QUE SUBSISTIRÁ SU RESPONSABILIDAD EXCLUSIVAMENTE EN LA MEDIDA Y CONDICIONES EN QUE LAS ASUMIÓ EN LA PRESENTE PÓLIZA DE FIANZA Y EN SUS DOCUMENTOS MODIFICATORIOS.

EL PAGO DE LA FIANZA ES INDEPENDIENTE DE QUE LA CNH RECLAME AL FIADO POR CONCEPTO DE OTRAS OBLIGACIONES, PENAS CONVENCIONALES O CUALQUIER OTRA SANCIÓN ESTIPULADA EN EL CONTRATO, DISTINTAS DE LAS PENAS CONVENCIONALES QUE SE DERIVEN DEL INCUMPLIMIENTO DE LAS OBLIGACIONES CONTENIDAS EN LA CLÁUSULA 4.5 Y CUYO PAGO GARANTIZA ESTA FIANZA.

LA INSTITUCIÓN DE FIANZAS ACEPTA EXPRESAMENTE CONFORME A LO ESTABLECIDO EN EL ARTÍCULO 288, FRACCIÓN III, DE LA LEY DE INSTITUCIONES DE SEGUROS Y DE FIANZAS SOMETERSE AL PROCEDIMIENTO PARA EL CUMPLIMIENTO DE SUS OBLIGACIONES DERIVADAS DE ESTA FIANZA, CONSISTENTE EN:

- I. PARA LA EFECTIVIDAD DE LA FIANZA, AUN PARA EL CASO DE QUE PROCEDIERA EL COBRO DE INDEMNIZACIÓN POR MORA CON MOTIVO DEL PAGO EXTEMPORÁNEO POR PARTE DE LA INSTITUCIÓN DE FIANZAS DEL IMPORTE DE LA PÓLIZA DE FIANZA REQUERIDA, EL BENEFICIARIO DISPONDRÁ DE UN PLAZO DE [TRES (3) AÑOS] PARA FORMULAR LA RECLAMACIÓN DE ESTA PÓLIZA, EL QUE SE COMPUTARÁ A PARTIR DE LA FECHA EN QUE VENZA EL PLAZO PARA QUE EL CONTRATISTA PAGUE AL FONDO LOS MONTOS DE LAS PENAS CONVENCIONALES QUE CORRESPONDAN DE CONFORMIDAD CON LO ESTABLECIDO EN LAS CLÁUSULAS 4.5, 16.1 Y EL ANEXO 6 DEL CONTRATO.
- II. ESTA INSTITUCIÓN DE FIANZAS SE OBLIGA A ATENDER LAS RECLAMACIONES FIRMADAS POR EL BENEFICIARIO QUE DEBERÁN SER PRESENTADAS POR ESCRITO INDICANDO LO SIGUIENTE:

[Handwritten signatures and initials]



- A) EL MONTO DEL PAGO EXIGIDO POR CONCEPTO DE LAS PENAS CONVENCIONALES GARANTIZADAS CON ESTA PÓLIZA DE FIANZA; Y QUE HA OCURRIDO UN INCUMPLIMIENTO DE PAGO POR PARTE DEL CONTRATISTA. ADEMÁS DEBERÁN CONTENER LA SIGUIENTE INFORMACIÓN:
- i) FECHA DE LA RECLAMACIÓN;
 - ii) NÚMERO DE PÓLIZA DE FIANZA RELACIONADO CON LA RECLAMACIÓN RECIBIDA;
 - iii) FECHA DE EXPEDICIÓN DE LA FIANZA;
 - iv) MONTO DE LA FIANZA;
 - v) NOMBRE O DENOMINACIÓN DEL FIADO;
 - vi) NOMBRE O DENOMINACIÓN DEL BENEFICIARIO Y DE SU REPRESENTANTE LEGAL DEBIDAMENTE ACREDITADO;
 - vii) DOMICILIO DEL BENEFICIARIO PARA OÍR Y RECIBIR NOTIFICACIONES;
 - viii) CUENTA BANCARIA EN EL FONDO QUE EL BENEFICIARIO INDIQUE PARA EFECTUAR EL PAGO.
- B) DICHA RECLAMACIÓN DEBERÁ ESTAR ACOMPAÑADA DE LA SIGUIENTE DOCUMENTACIÓN:
- i) COPIA DE LA PÓLIZA DE FIANZA Y EN SU CASO LOS DOCUMENTOS MODIFICATORIOS.
 - ii) ACTA DE NOTIFICACIÓN AL FIADO DEL REQUERIMIENTO DEL PAGO DE LA PENA CONVENCIONAL POR INCUMPLIMIENTO. DICHA NOTIFICACIÓN DEBERÁ REALIZARSE DE CONFORMIDAD CON LOS TÉRMINOS ESTABLECIDOS EN EL CONTRATO RESPECTIVO, E INCLUIRÁ LA DOCUMENTACIÓN ESTABLECIDA EN LA CLÁUSULA 4.5 INCISO C DEL CONTRATO.
 - iii) DOCUMENTO QUE HAGA CONSTAR EL INCUMPLIMIENTO DEL PAGO DE LAS PENAS CONVENCIONALES RESPECTIVA, DE CONFORMIDAD CON LO ESTABLECIDO EN LA CLÁUSULA 4.5 INCISO C DEL CONTRATO.
- III. ESTA FIANZA SE PAGARÁ CONTRA LA PRESENTACIÓN DE LA DOCUMENTACIÓN INDICADA, SIN EXIGIR MÁS REQUISITOS O PRUEBAS A LA CNH.
- IV. AL RECIBIR LA RECLAMACIÓN DE PARTE DEL BENEFICIARIO, LA INSTITUCIÓN AFIANZADORA DEBERÁ NOTIFICAR, A LOS DOS (2) DÍAS HÁBILES SIGUIENTES SI SE ENCUENTRA INTEGRADA LA RECLAMACIÓN, DE ACUERDO A LAS CONDICIONES DE ESTA PÓLIZA, O SI LA RECHAZA POR NO CUMPLIR CON LA DOCUMENTACIÓN E INFORMACIÓN SEÑALADA EN ESTA FIANZA, INFORMANDO AL BENEFICIARIO POR ESCRITO LAS CAUSAS DE RECHAZO. EN CASO DE QUE LA AFIANZADORA NO EFECTÚE LA NOTIFICACIÓN DESCRITA, SE ENTENDERÁ QUE LA RECLAMACIÓN SE ENCUENTRA DEBIDAMENTE INTEGRADA Y ES PROCEDENTE. EL BENEFICIARIO PODRÁ VOLVER A PRESENTAR LA RECLAMACIÓN QUE CUMPLA CON LOS TÉRMINOS Y CONDICIONES DE ESTA FIANZA, PARA EFECTOS DE SU DEBIDA INTEGRACIÓN DURANTE EL PERIODO DE TRES (3) AÑOS CONTADOS A PARTIR DE QUE SEA EXIGIBLE EL PAGO DE LAS PENAS CONVENCIONALES.
- V. DE PROCEDER LA RECLAMACIÓN, LA AFIANZADORA PAGARÁ AL BENEFICIARIO DENTRO DE LOS DIEZ (10) DÍAS HÁBILES POSTERIORES A LA FECHA DE QUE HAYA SIDO PRESENTADA LA RECLAMACIÓN, EXHIBIENDO EL COMPROBANTE DE PAGO RESPECTIVO A LA CNH.



Handwritten signatures and initials on the right side of the page, including a large 'M' and a '3' at the bottom right.

VI. LA INSTITUCIÓN DE FIANZAS ACEPTA EXPRESAMENTE QUE EN CASO DE RECLAMACIÓN PAGARÁ A LA CUENTA INDICADA POR EL BENEFICIARIO EL IMPORTE RECLAMADO. LA CNH PODRÁ PRESENTAR RECLAMACIONES POR EL MONTO TOTAL O PARCIALES, HASTA POR EL MONTO AFIANZADO. TODOS LOS PAGOS QUE LA INSTITUCIÓN DE FIANZAS HAGA AL BENEFICIARIO, INCLUYENDO LA INDEMNIZACIÓN POR MORA CON MOTIVO DEL PAGO EXTEMPORÁNEO POR PARTE DE LA INSTITUCIÓN DE FIANZAS DEL IMPORTE DE LA PÓLIZA DE FIANZA REQUERIDA BAJO ESTA PÓLIZA, SE HARÁN MEDIANTE TRANSFERENCIA ELECTRÓNICA DE FONDOS A LA CUENTA DEL FONDO QUE EL BENEFICIARIO ESPECIFIQUE EN EL REQUERIMIENTO DE PAGO.

CONFORME AL ARTÍCULO 289 PÁRRAFO CUARTO DE LA LEY DE INSTITUCIONES DE SEGUROS Y DE FIANZAS, LA INSTITUCIÓN DE FIANZAS REALIZARÁ EL PAGO DE LAS CANTIDADES QUE LE SEAN RECLAMADAS, HASTA POR EL MONTO AFIANZADO, SIN NECESIDAD DE NOTIFICACIÓN PREVIA AL FIADO, AL SOLICITANTE, A SUS OBLIGADOS SOLIDARIOS O A SUS CONTRAFIADORES, NI DE QUE ÉSTOS MUESTREN O NO PREVIAMENTE SU CONFORMIDAD, QUEDANDO LA AFIANZADORA EXENTA DE LA OBLIGACIÓN DE TENER QUE IMPUGNAR U Oponerse a LA EJECUCIÓN DE LA FIANZA. LA INSTITUCIÓN DE FIANZAS ESTARÁ OBLIGADA A EFECTUAR EL PAGO DE LAS CANTIDADES QUE LE SEAN RECLAMADAS DE MANERA INMEDIATA AL BENEFICIARIO, SIN NECESIDAD DE QUE DICHA OBLIGACIÓN QUEDE SUPEDITADA A LA RECEPCIÓN POR PARTE DE LA INSTITUCIÓN, DE LAS CANTIDADES NECESARIAS PARA HACER EL PAGO AL BENEFICIARIO. INDEPENDIEMENTE DE LO ANTERIOR, EL FIADO, SOLICITANTE, OBLIGADOS SOLIDARIOS O CONTRAFIADORES, ESTARÁN OBLIGADOS A PROVEER A LA INSTITUCIÓN LAS CANTIDADES NECESARIAS QUE ÉSTA LE SOLICITE PARA HACER EL PAGO DE LO QUE SE RECONOZCA AL BENEFICIARIO O, EN SU CASO, A REEMBOLSAR A LA INSTITUCIÓN LO QUE A ÉSTA LE CORRESPONDA EN LOS TÉRMINOS DEL CONTRATO RESPECTIVO O DE LA LEY DE INSTITUCIONES DE SEGUROS Y DE FIANZAS, SIN QUE PUEDAN Oponerle LAS EXCEPCIONES QUE EL FIADO TUVIERA FRENTE A SU ACREEDOR, INCLUYENDO LA DEL PAGO DE LO INDEBIDO, POR LO QUE NO SERÁN APLICABLES EN NINGÚN CASO, LOS ARTÍCULOS 2832 Y 2833 DEL CÓDIGO CIVIL FEDERAL, Y LOS CORRELATIVOS DEL DISTRITO FEDERAL Y DE LOS ESTADOS DE LA REPÚBLICA.

LA INSTITUCIÓN DE FIANZAS SE COMPROMETE A PAGAR AL BENEFICIARIO, CONFORME A LOS PÁRRAFOS PRECEDENTES, HASTA EL 100% DEL IMPORTE GARANTIZADO MÁS, EN SU CASO, LA INDEMNIZACIÓN POR MORA QUE DERIVE DEL ARTÍCULO 283 DE LA LEY DE INSTITUCIONES DE SEGUROS Y DE FIANZAS. EL ALCANCE TOTAL DE LA GARANTÍA SE PODRÁ REDUCIR PROPORCIONALMENTE CON BASE EN LA INFORMACIÓN DE AVANCE EN EL CUMPLIMIENTO DEL PROGRAMA MÍNIMO DE TRABAJO Y DEL INCREMENTO AL PROGRAMA MÍNIMO DE TRABAJO, EN TÉRMINOS DEL ANEXO 6 DEL CONTRATO, Y DE LAS OBLIGACIONES A QUE SE REFIERE LA CLAUSULA 4.5 DEL MISMO.

LA INSTITUCIÓN DE FIANZAS ENTERARÁ AL BENEFICIARIO EL PAGO DE LA CANTIDAD RECLAMADA BAJO LOS TÉRMINOS ESTIPULADOS EN ESTA FIANZA, MÁS, EN SU CASO, LA INDEMNIZACIÓN POR MORA QUE DERIVE DEL ARTÍCULO 283 DE LA LEY DE INSTITUCIONES DE SEGUROS Y DE FIANZAS, AÚN Y CUANDO LA OBLIGACIÓN SE ENCUENTRE SUBJÚDICE, EN VIRTUD DE PROCEDIMIENTO ANTE AUTORIDAD JUDICIAL, NO JUDICIAL O TRIBUNAL ARBITRAL, SALVO QUE EXISTA SUSPENSIÓN DECRETADA POR AUTORIDAD COMPETENTE.

Handwritten signatures and initials, including a large 'Jd' and other illegible marks.



Handwritten mark resembling the number '3'.

EN CASO DE QUE EL PROCEDIMIENTO ADMINISTRATIVO, O ANTE AUTORIDAD JUDICIAL O TRIBUNAL ARBITRAL RESULTE FAVORABLE A LOS INTERESES DEL FIADO, Y LA INSTITUCIÓN DE FIANZAS HAYA PAGADO LA CANTIDAD RECLAMADA, LE SERÁ DEVUELTO DICHO MONTO A LA INSTITUCIÓN DE FIANZAS, A TRAVÉS DEL MECANISMO QUE ESTABLEZCA EL BENEFICIARIO PARA DICHO EFECTO, EN UN PLAZO MÁXIMO DE SESENTA (60) DÍAS HÁBILES CONTADOS A PARTIR DEL DÍA HÁBIL SIGUIENTE EN QUE SE ACREDITE QUE LA RESOLUCIÓN FAVORABLE AL FIADO HAYA CAUSADO EJECUTORIA.

ESTA FIANZA ESTARÁ VIGENTE HASTA CIENTO OCHENTA (180) DÍAS NATURALES DESPUÉS DE LA FECHA DE TERMINACIÓN DEL PERÍODO INICIAL¹, PREVIA VERIFICACIÓN DE LA CNH DEL CUMPLIMIENTO TOTAL DE LAS OBLIGACIONES DEL PERIODO CORRESPONDIENTE. SIN EMBARGO, DICHO PLAZO SE SUSPENDERÁ, EN CASO DE QUE SE INTERPONGAN PROCEDIMIENTOS JUDICIALES O ARBITRALES Y LOS RECURSOS LEGALES, RELACIONADOS A LA OBLIGACIÓN GARANTIZADA HASTA QUE SE PRONUNCIE RESOLUCIÓN DEFINITIVA QUE HAYA CAUSADO EJECUTORIA POR AUTORIDAD O TRIBUNAL COMPETENTE.

LA INSTITUCIÓN DE FIANZAS SE OBLIGA A ABSTENERSE DE Oponer a LA CNH PARA EFECTOS DE PAGO DE ÉSTA FIANZA: LAS EXCEPCIONES INHERENTES A LA OBLIGACIÓN PRINCIPAL O RELACIONADAS CON ELLA A QUE SE REFIEREN LOS ARTÍCULOS 280, FRACCIÓN VIII, Y 289, SEGUNDO PÁRRAFO, DE LA LEY DE INSTITUCIONES DE SEGUROS Y DE FIANZAS, Y 2812 DEL CÓDIGO CIVIL FEDERAL; LA EXCEPCIÓN DE COMPENSACIÓN DEL CRÉDITO QUE TENGA SU FIADO CONTRA EL BENEFICIARIO, PARA LO CUAL HACE EXPRESA RENUNCIA DE LA OPCIÓN QUE LE OTORGA EL ARTÍCULO 2813 DEL CÓDIGO CIVIL FEDERAL, EN LA INTELIGENCIA DE QUE SU FIADO HA REALIZADO EN EL CONTRATO GARANTIZADO LA RENUNCIA EXPRESA AL BENEFICIO DE COMPENSACIÓN EN TÉRMINOS DE LO QUE DISPONEN LOS ARTÍCULOS 2197, EN RELACIÓN CON EL 2192 FRACCIÓN I DEL CITADO CÓDIGO Y 289, ÚLTIMO PÁRRAFO, DE LA LEY DE INSTITUCIONES DE SEGUROS Y DE FIANZAS.

ESTA FIANZA NO ES EXCLUYENTE DE LA EXIGIBILIDAD QUE EL BENEFICIARIO HAGA VALER EN CONTRA DE NUESTRO FIADO POR CUALQUIER INCUMPLIMIENTO DERIVADO DEL CONTRATO QUE PUEDA EXCEDER DEL VALOR CONSIGNADO EN ESTA PÓLIZA. LAS OBLIGACIONES DERIVADAS DE ESTA FIANZA SE EXTINGUIRÁN AUTOMÁTICAMENTE UNA VEZ TRANSCURRIDOS TRES (3) AÑOS CONTADOS A PARTIR DE LA EXPIRACIÓN DE LA VIGENCIA DE LA FIANZA.

ESTA INSTITUCIÓN DE FIANZAS QUEDARÁ LIBERADA DE SU OBLIGACIÓN FIADORA SIEMPRE Y CUANDO EL BENEFICIARIO SOLICITE EXPRESAMENTE Y POR ESCRITO LA CANCELACIÓN DE LA PRESENTE GARANTÍA, ACOMPAÑANDO DICHA SOLICITUD CON EL ACTA ADMINISTRATIVA DE EXTINCIÓN DE DERECHOS Y OBLIGACIONES, O BIEN, CON EL FINIQUITO, Y EN CASO DE EXISTIR SALDOS, LA CONSTANCIA DE LIQUIDACIÓN DE LOS MISMOS, POR LO QUE SOLAMENTE PODRÁ SER CANCELADA PREVIO CONSENTIMIENTO POR ESCRITO DEL BENEFICIARIO.

¹ En caso de que se otorgue al Contratista el Período Adicional de Evaluación, el modelo de Póliza de Fianza se adaptará para especificar que cubre lo correspondiente a dicho período.



[Handwritten signatures and initials]

CUALQUIER CONTROVERSIA QUE SURJA DEBERÁ RESOLVERSE EXCLUSIVAMENTE ANTE LOS TRIBUNALES FEDERALES DE MÉXICO, CON SEDE EN LA CIUDAD DE MÉXICO, DISTRITO FEDERAL, RENUNCIANDO A CUALQUIER OTRA JURISDICCIÓN QUE PUDIERA TENER EL BENEFICIARIO O LA INSTITUCIÓN DE FIANZAS.

†

✓



J. d.
3/2

ANEXO 11

PROCURA
DE BIENES Y SERVICIOS



[Handwritten signatures and initials]

PROCURA DE BIENES Y SERVICIOS

1. Procedimientos de procura de bienes y servicios

Sección I. De la procura de bienes y servicios.

1.1. Para la procura de bienes y servicios, el Contratista deberá observar las reglas y bases sobre la procura de bienes y servicios para las actividades llevadas a cabo al amparo de este Contrato debiendo sujetarse a los principios de transparencia, economía y eficiencia.

Para efectos de este Anexo 11, en adición a las definiciones establecidas en el Contrato, se considerarán las definiciones incluidas en los Lineamientos aplicables que emita la Secretaría de Hacienda vigentes a la fecha de adjudicación del Contrato.

1.2. El Contratista deberá observar lo siguiente respecto a las adquisiciones y contrataciones:

- I. Cumplir con lo señalado en el Acuerdo por el que se establece la Metodología para la Medición del Contenido Nacional en Asignaciones y Contratos para la Exploración y Extracción de Hidrocarburos, así como para los permisos en la industria de Hidrocarburos, emitidos por la Secretaría de Economía vigentes;
- II. Contratar de preferencia a compañías locales, cuando los servicios ofrecidos por éstas sean similares en calidad y disponibilidad a los existentes en el mercado internacional y cuando los precios de sus servicios se encuentren dentro de las referencias o precios de mercado; y
- III. Adquirir de manera preferente materiales, equipo, maquinaria y demás bienes de consumo de producción nacional, cuando su cantidad, calidad y fechas de entrega sean similares a aquellos materiales, equipo, maquinaria y demás bienes de consumo disponibles en el mercado internacional y cuando los precios de sus bienes se encuentren dentro de las referencias o precios de mercado.

Sección II. Del procedimiento para la contratación de proveedores de bienes y servicios.

1.3. Para la contratación de proveedores se deberá considerar a la empresa que ofrezca la mejor calidad, precio, logística, garantías para los volúmenes de los bienes y servicios que se requieran a lo largo del proyecto. Para tal efecto, el Contratista deberá apearse a lo señalado en el presente Anexo y en su caso presentar la documentación correspondiente con la finalidad de demostrar que la contratación de dichos bienes y/o servicios no fue pactada por encima de referencias o de precios de mercado.

1.4. Los bienes o servicios que se encuentren vinculados a procesos conjuntos, deberán ser convenidos de forma integrada, siempre y cuando represente una mayor garantía de suministro y un mayor beneficio económico asociado.



Handwritten signatures and initials in black ink, including a large 'M' at the top right, a signature below it, and the number '32' at the bottom right.

Las bases o pliego de requisitos de los términos de referencia de los concursos y licitaciones, deberán establecer las condiciones de naturaleza jurídica, de capacidad económica, financiera, técnica, de experiencia u otros que deban de cumplir los concursantes o licitantes para participar en los mismos. El Contratista no deberá establecer requisitos que impidan y dificulten la participación de empresas o que atenten contra la igualdad de los postulantes.

- 1.5. En cualquier caso los procesos de concurso o licitación, se deberán llevar a cabo bajo los principios de transparencia, máxima publicidad, igualdad, competitividad y sencillez. Asimismo, el Contratista podrá prever distintos mecanismos de adjudicación. En los procesos de concurso o licitación se deberán considerar criterios de desempate, mismos que se incluirán en las bases del concurso o licitación correspondientes de conformidad con la Normatividad Aplicable y las Mejores Prácticas de la Industria.
- 1.6. El Contratista podrá asignar directamente el contrato o adquisición a una parte relacionada o a un tercero, sin necesidad de concursar o licitar, siempre y cuando demuestre previamente que la propuesta entregada por su parte relacionada o tercero ofrece un precio o contraprestación que no se encuentra por encima de referencias o de precios de mercado, montos de contraprestaciones o margen de utilidad de mercado razonables, conforme el procedimiento del método intercuartil conforme a la normatividad aplicable y que, en su caso, los beneficios derivados de dichas contrataciones se reflejen en menores Costos.

En el caso de contratar bienes y/o servicios cuyos precios estén regulados por el Estado y no exista otra opción de compra, el Contratista podrá realizar dichas contrataciones sin necesidad de concursar o licitar y sin realizar estudios previos.



[Handwritten signature]
[Handwritten signature]
[Handwritten signature]

ANEXO 12

PROCEDIMIENTOS DE ENTREGA DE INFORMACIÓN DE CONTRAPRESTACIONES AL FONDO MEXICANO DEL PETRÓLEO PARA LA ESTABILIZACIÓN Y EL DESARROLLO Y DE SU PAGO



[Handwritten signatures]

**PROCEDIMIENTOS DE ENTREGA DE INFORMACIÓN DE
CONTRAPRESTACIONES AL FONDO MEXICANO DEL PETRÓLEO PARA LA
ESTABILIZACIÓN Y EL DESARROLLO Y DE SU PAGO**

1. Procedimientos. 1

1.1 El Fondo constituirá y administrará un registro en el que todo Contrato debe quedar inscrito. El Fondo dará a conocer los requisitos que deberá cumplir el Contratista para llevar a cabo dicho registro. Dichos requisitos serán, al menos:

- (a) Solicitud de inscripción respectiva;
- (b) Copia certificada del Contrato correspondiente, así como cualquier modificación al mismo;
- (c) Instrumento público que acredite la personalidad del representante legal.

El Contratista deberá entregar la documentación necesaria a la CNH para que ésta pueda inscribir el Contrato en el registro que el Fondo ponga a su disposición y de acuerdo a los lineamientos emitidos por el mismo.

1.2 A más tardar tres (3) Días Hábiles después de haber inscrito el Contrato en el registro, el Fondo entregará una constancia de inscripción al Contratista.

1.3 El Fondo podrá realizar la inscripción del Contrato y, por ende, el pago de las Contraprestaciones en favor del Contratista a las que tenga derecho en virtud del presente Contrato, sólo si se cumplen los requisitos de inscripción y se emite la constancia respectiva. El Fondo y sus representantes no incurrirán en responsabilidad alguna en caso que un Contrato no pueda ser inscrito en el registro como consecuencia de algún incumplimiento con los requisitos de inscripción.

1.4 El Fondo administrará el sistema informático que le permita recopilar y resguardar la información proporcionada por los Contratistas conforme a los contratos respectivos y cumplir con sus fines. El Fondo dará a conocer a través de su página de internet los medios, protocolos, catálogos, formatos y demás especificaciones para poder cargar electrónicamente esta información en dicho sistema informático, incluyendo la suscripción por medio de la firma electrónica avanzada (FIEL).

1.5 A través del sistema informático desarrollado para tal fin, el Fondo llevará un registro de la producción, Precios Contractuales y Valor Contractual de los Hidrocarburos, los Costos, y demás elementos necesarios para la determinación de las Contraprestaciones. Con base en la información proporcionada por los Contratistas y la CNH, el Fondo realizará el cálculo de las Contraprestaciones que correspondan al Estado. Lo anterior será sin perjuicio de (i) las facultades de verificación por parte de la Secretaría de Hacienda, y (ii) las facultades para la administración y supervisión de los Contratos de la CNH, en el ámbito de sus respectivas atribuciones, respecto del cumplimiento de las obligaciones contraídas por los Contratistas. Previo al cálculo, el Fondo podrá realizar las consultas que



[Handwritten signatures and initials]

considere pertinentes ante la CNH o la Secretaría de Hacienda, a efecto de verificar el efectivo cumplimiento de las obligaciones contraídas por parte de los Contratistas.

- 1.6 El Fondo pondrá a disposición del Contratista un portal de acceso exclusivo al sistema informático antes mencionado y otorgará una clave de acceso al mismo a cada Persona designada por el Contratista para ello mediante los sistemas de seguridad que el propio Fondo determine. En dicho portal podrá consultar la información relativa al Contrato, así como información sobre producción, precios, Costos registrados, Contraprestaciones, entre otros.
- 1.7 La información que el Contratista haya registrado y que, en su caso, previa validación de la CNH, la Secretaría de Hacienda, el Servicio de Administración Tributaria o el Fondo en el ámbito de sus respectivas competencias, contenga el sistema informático se considerará como definitiva. Cualquier información que el Contratista no haya ingresado al sistema se tendrá por no presentada. En el supuesto que existan discrepancias entre la información y documentación proporcionada al Fondo, éste atenderá exclusivamente a la información, la cual, para efectos del cálculo que realice el Fondo, valdrá y prevalecerá sobre lo contenido en la documentación. Excepcionalmente, el Contratista podrá registrar y en su caso presentar la información de soporte correspondiente hasta sesenta (60) Días Hábiles después de la recepción de los comprobantes correspondientes por parte del Contratista, para el cálculo de Contraprestaciones posteriores de conformidad con los procedimientos de recepción de información establecidos por el Fondo.
- 1.8 El Fondo emitirá el certificado de pago de las Contraprestaciones a las que el Contratista tenga derecho en términos del presente Contrato de conformidad con el procedimiento establecido en el Anexo 3.
- 1.9 El Fondo establecerá las fechas de expedición de certificados de acuerdo con lo establecido en el numeral 6 del Anexo 3, así como los horarios de recepción de notificaciones y avisos previos. La entrega de los recursos y el pago de Contraprestaciones en favor del Estado sólo podrán realizarse por medios electrónicos y utilizando sistemas de pagos relevantes, en las cuentas y a través de los mecanismos que para tal efecto publique el Fondo.
- 1.10 En los Casos Fortuitos o Fuerza Mayor que determine la CNH, los plazos se suspenderán hasta que cese el Caso Fortuito o Fuerza Mayor.
- 1.11 El Contratista deberá entregar al Fondo los reportes contables de beneficios económicos elaborados de conformidad con la Normatividad Aplicable, considerando para tal efecto los lineamientos que emita la Comisión Nacional Bancaria y de Valores para que empresas emisoras reporten, para efectos contables y financieros, los Contratos y los beneficios esperados de los mismos.

- 2. Formato de solicitud de inscripción al Fondo Mexicano del Petróleo para la Estabilización y el Desarrollo.



BANCO DE MÉXICO EN SU CARÁCTER DE FIDUCIARIO
 AVENIDA 5 DE MAYO, COLONIA CENTRO, DELEGACIÓN CUAUHTEMOC
 MÉXICO, DISTRITO FEDERAL

Ref: Solicitud de Inscripción

Hacemos referencia al Contrato de Fideicomiso Público del Estado, denominado FONDO MEXICANO DEL PETRÓLEO PARA LA ESTABILIZACIÓN Y EL DESARROLLO (indistintamente, el “Fondo” o el “Fideicomiso”), celebrado el 30 de septiembre del 2014 por la Secretaria de Hacienda y Crédito Público, como Fideicomitente y Banco de México, como fiduciario.

Los términos con mayúscula inicial que sean utilizados en la presente y no se encuentren aquí definidos, tendrán el significado que se atribuye a los mismos en el Fideicomiso.

Al respecto, en los términos de lo previsto en la Cláusula Séptima del Fideicomiso, por este medio solicitamos la inscripción del (Contrato/ Asignación) que se describe en esta Solicitud de Inscripción en el Registro del Fiduciario, por lo que se acompañan a la presente Solicitud de Inscripción los siguientes documentos e información:

- (I) Copia Certificada del (Contrato/ Título de Asignación), como Anexo A; y
- (II) El suscrito, [*Nombre Completo del Representante Legal*], [*Cargo*], en relación con el Fideicomiso, certifico que: (i) las personas cuyos nombres se enlistan a continuación (las “Personas Autorizadas”) se encuentran debidamente facultadas para suscribir en representación del [*Contratista/ Asignatario*] cualesquiera documentos y notificaciones de conformidad en los términos y condiciones del Fideicomiso; (ii) la firma autógrafa que aparece en esta certificación al lado del nombre de las Personas Autorizadas, es la firma con la que se ostentan; y (iii) el Fiduciario únicamente deberá reconocer como válida la documentación firmada por las Personas Autorizadas; y

NOMBRE	FIRMA	TELÉFONO	CORREO ELECTRÓNICO

- (III) Para efectos de las Contraprestaciones en favor del Contratista que, en su caso, el Fiduciario deba pagar al Contratista en términos de lo establecido en el Fideicomiso, por este medio se informa que dichas cantidades deberá ser depositadas en la cuenta []

[Contratista/Asignatario]

Por: []
 Cargo: []

¹Esta fracción únicamente deberá incluirse en las solicitudes de inscripción presentadas por los Contratistas cuyos contratos contemplen el pago en efectivo de las Contraprestaciones que en su caso les correspondan.

[Handwritten signatures and initials]



3

1

ANEXO 13

USO COMPARTIDO DE INFRAESTRUCTURA



[Handwritten signatures]

ANEXO 13
USO COMPARTIDO DE INFRAESTRUCTURA

1. Disposiciones Generales.

1.1. Para efectos de este Anexo 13, se considerará que:

- (a) El Contratista actúa como prestador de servicio cuando utilice i) infraestructura desarrollada con anterioridad a la Fecha Efectiva y que le haya sido transferida junto con el Área Contractual o ii) infraestructura que haya desarrollado al amparo del Contrato para asistir a un tercero usuario – contratista o asignatario –, a cambio de un pago conforme lo establecido en este Anexo 13.
- (b) Tendrá el carácter de “Usuario” el tercero interesado que suscriba con el Contratista un contrato para el uso compartido de i) infraestructura desarrollada con anterioridad a la Fecha Efectiva y que haya sido transferida al prestador de servicio junto con el Área Contractual o ii) infraestructura que haya desarrollado al amparo del Contrato.

2. Evaluación de Capacidad Disponible.

2.1. Como parte de la presentación del Plan de Desarrollo, en caso que en éste se prevea la construcción de nueva infraestructura de Recolección, desplazamiento y logística de Hidrocarburos sin procesar, fuera del Área Contractual, el Contratista tendrá la obligación de llevar a cabo un análisis de mercado, a fin de detectar las posibles necesidades de capacidad adicional de la infraestructura proyectada. Como parte de este análisis se deberá llevar a cabo una temporada abierta de conformidad con las reglas aplicables y la regulación de la Comisión Reguladora de Energía.

En caso que el análisis mencionado en el párrafo anterior determine el interés de terceros en el uso compartido de la infraestructura, ésta será catalogada como infraestructura de transporte o Almacenamiento, según corresponda y estará sujeta a la regulación de la Comisión Reguladora de Energía. De conformidad con la regulación aplicable al transporte y al Almacenamiento, el Contratista no podrá realizar dichas actividades de manera directa conforme a su objeto social.

2.2. En caso que el análisis de mercado determine que no existe interés, o en caso que se catalogue como infraestructura regulada y la construcción de la misma se retrasara por no contar con las garantías de compra, conforme al plazo máximo que se señale en el Plan de Desarrollo aprobado por la CNH, el Contratista podrá proceder a la construcción de la infraestructura planteada originalmente en el Plan de Desarrollo por su cuenta y al amparo del presente Contrato. Sin menoscabo de lo anterior, el Contratista deberá poner a disposición dicha infraestructura cuando sea técnicamente posible, conforme a lo establecido en los numerales 3 y 4 de este Anexo 13.

3. Uso Compartido de Instalaciones.

3.1. Las instalaciones que (i) hayan sido desarrolladas con anterioridad a la Fecha Efectiva



J

 J

 3

y que haya sido transferida al Contratista junto con el Área Contractual o (ii) la infraestructura desarrollada al amparo del Contrato con el objetivo de recolectar, acondicionar y desplazar Hidrocarburos podrán ser sujetas al uso compartido, por lo cual el Contratista deberá facilitar y compartir dicha infraestructura, conforme a lo siguiente:

- (a) El Contratista podrá pactar con algún tercero interesado el acceso a las instalaciones desarrolladas al amparo del Contrato para su uso compartido, en cuyo caso tendrá el carácter de prestador de servicio, a cambio de un pago que no podrá ser mayor al determinado conforme a la metodología para el cálculo de tarifas máximas establecida en el numeral 4 del presente Anexo.
- (b) En caso que algún tercero interesado no pueda alcanzar un acuerdo con el Contratista, la CNH emitirá opinión respecto de si existen las condiciones para la celebración de un contrato de servicio para proporcionar acceso al tercero interesado para su uso compartido de acuerdo con los principios establecidos en el inciso siguiente. La decisión de la CNH será vinculante para ambas partes.
- (c) El uso compartido de infraestructura deberá ser no indebidamente discriminatorio y estará sujeto a:
 - i. La disponibilidad de capacidad volumétrica de los sistemas y la factibilidad técnica.
 - ii. Los requisitos mínimos de calidad de los Hidrocarburos de conformidad con la Normatividad Aplicable.
 - iii. Los estándares mínimos de seguridad a observar durante la realización de las operaciones.
 - iv. La entrega de reportes de producción en los términos que se acuerden entre el prestador de servicio y el Usuario.

3.2. El Contratista y los terceros interesados deberán establecer los términos y condiciones para su acceso, sujeto a los principios establecidos en el inciso (c) del numeral anterior y la Normatividad Aplicable.

Dichos términos y condiciones deberán determinar las responsabilidades de cada una de las partes respecto de la infraestructura y el servicio prestado, así como garantizar, entre otros aspectos, que tanto el Contratista como el Usuario, cuenten con las cantidades y calidades de Hidrocarburos equivalentes a los entregados en el punto de interconexión, sin menoscabo de los ajustes volumétricos en el punto de salida, para compensar pérdidas o ganancias en calidad.

Los términos y condiciones deberán ser aprobados por la CNH, previo a su suscripción.

3.3. Los terceros interesados en el uso compartido de la infraestructura a que se refiere este numeral (3) deberán presentar la solicitud correspondiente al Contratista. Estas



solicitudes estarán sujetas a las reglas de utilización de la capacidad, según se establezca en la Normatividad Aplicable.

El Contratista permitirá el uso compartido de la infraestructura con base en los términos y condiciones pactadas con el Usuario, las cuales se incluirán en el contrato que firmen las partes.

- 3.4. En caso que existan impedimentos de carácter técnico, de manera conjunta el Contratista y el Usuario deberán llegar a un acuerdo de buena fe para solucionar dichos impedimentos. Si el Contratista y el Usuario no lograran llegar a un acuerdo para solucionar los impedimentos de carácter técnico, cualquiera de ellos podrá solicitar la opinión de la CNH, la cual fijará su posicionamiento dentro de los treinta (30) Días posteriores contados a partir de la recepción de la solicitud referida. La decisión de la CNH será vinculante para ambas partes.
- 3.5. En caso que el Contratista niegue el acceso a sus instalaciones a un Usuario y se compruebe que cuenta con capacidad disponible, u ofrezca dicho servicio en condiciones indebidamente discriminatorias, el Usuario podrá solicitar la opinión de la CNH, la cual fijará su posicionamiento dentro de los treinta (30) Días posteriores contados a partir de la recepción de la solicitud referida. La decisión de la CNH será vinculante para ambas partes. En el primer supuesto, el Contratista deberá acreditar ante la CNH la falta de capacidad disponible o cualquier otra limitación técnica al momento de negar el acceso.
- 3.6. En el supuesto que el Contratista atribuya la restricción al uso compartido de la infraestructura a causas de Caso Fortuito o Fuerza Mayor ésta deberá ser notificada a la CNH al Día siguiente a que ésta es actualice por los medios que la CNH determine. El Contratista deberá presentar un plan de continuidad de la operación en un plazo determinado por la CNH en función de las condiciones particulares del caso.
- 3.7. En caso que el contrato del contratista que esté prestando el servicio termine por cualquier causa, la CNH determinará al tercero que opere, en nombre del Estado, la infraestructura compartida. El Usuario seguirá obligado a realizar el pago conforme la tarifa unitaria acordada por el uso de la infraestructura respectiva en favor del tercero operador que determine la CNH.

4. Tarifa unitaria máxima por el uso compartido de infraestructura

- 4.1. El Costo para el Usuario por el uso de la infraestructura compartida estará a lo siguiente:
 - (a) El Costo para el Usuario será el resultado de multiplicar la tarifa unitaria pactada por el volumen manejado en la infraestructura del prestador de servicio.
 - (b) La tarifa unitaria pactada entre el Contratista y el Usuario no podrá ser mayor a la tarifa unitaria máxima determinada conforme este numeral 4. En caso que el Contratista y el Usuario sean partes relacionadas, la determinación de los



[Handwritten signatures and initials]

componentes de la fórmula de la tarifa unitaria máxima deberá seguir las reglas relativas a los precios de transferencia establecidas en el Anexo 4.

- (c) En caso de ser necesario, la tarifa unitaria máxima considerará tanto la infraestructura adicional requerida para permitir la interconexión como los Costos de operación y mantenimiento asociados a dicha infraestructura adicional para el manejo eficiente de volumen del Usuario en la infraestructura existente.
 - (d) La operación y mantenimiento de la infraestructura compartida, así como la construcción e instalación de la infraestructura adicional requerida para la interconexión, serán realizadas y financiadas por el Contratista.
- 4.2. En su caso, los Costos asociados a la interconexión del Usuario con la infraestructura sujeta al uso compartido serán cubiertos por el propio Usuario.
- 4.3. La tarifa unitaria máxima se determinará conforme a la siguiente fórmula:

$$M_t = \left[\frac{I_O}{Q_O \times (1 - \tau)} \times \left(\frac{1}{a_{N_O|r}} - \frac{\tau}{N_O} \right) \right] + \left[\frac{I_A}{Q_A \times (1 - \tau)} \times \left(\frac{1}{a_{N_A|r}} - \frac{\tau}{N_A} \right) \right] + O_t + A_t$$

Donde:

M_t = Tarifa unitaria máxima en Dólares por unidad de volumen, para el uso de la infraestructura en el Período t .

I_O = Inversión realizada originalmente por el Contratista para desarrollar la infraestructura objeto del contrato para el uso compartido de la infraestructura, en Dólares conforme lo registrado y reconocido en el Contrato.

Q_O = Capacidad anual instalada de la infraestructura asociada a la I_O .

N_O = Vida contractual en Años que opera la infraestructura asociada a la I_O , contando a partir del Período en que se finaliza la construcción de dicha infraestructura y hasta el final del Contrato del Contratista.

I_A = Inversión adicional en infraestructura realizada por el Contratista para prestar el servicio al Usuario, en Dólares.

Q_A = Capacidad anual de la infraestructura asociada a la I_A . En su caso, esta capacidad anual considerará la capacidad incremental que brinde la I_A a la infraestructura original asociada a I_O .

N_A = Vida contractual en Años que opera la infraestructura asociada a I_A , contando a partir del Período en que se finaliza la construcción de dicha infraestructura y hasta el final del Contrato del Contratista.



O_t = Costos de operación y mantenimiento en los que incurre el Contratista, asociados a la I_O , en Dólares por unidad de volumen manejada en dicha infraestructura en el Período t .

A_t = Costos de operación y mantenimiento en los que incurre el Contratista, asociados a la I_A , en Dólares por unidad de volumen manejada en dicha infraestructura en el Período t .

τ = Tasa impositiva igual a 30%.

$a_{N_i=0,A|r}$ = Fórmula del valor presente de una anualidad de N_i períodos con un rendimiento r .

$$a_{N_i|r} = \frac{1 - (1 + r)^{-N_i}}{r}$$

r = Tasa de rentabilidad nominal, equivalente a 10.81%.

[Handwritten marks: a checkmark, a vertical line, and a signature]



[Handwritten signature]