ANEXO B
MODELO DE CONTRATO PARA EL OTORGAMIENTO DE ÁREAS PARA
LA EXPLORACIÓN-EXPLOTACIÓN DE HIDROCARBUROS EN COSTA
AFUERA DE LA REPÚBLICA ORIENTAL DEL URUGUAY.

INDICE

Sección I Condiciones Generales:

Cláusula 1°	Preámbulo
Cláusula 2°	Definiciones
Cláusula 3°	Objeto
Cláusula 4°	Tipo contrato
Cláusula 5°	Plazo

Sección II Derechos y Obligaciones de las Partes:

Cláusula 6°	Derechos y obligaciones del contratista
Cláusula 7°	Derechos y obligaciones de ANCAP

Sección III Ejecución de las Operaciones Petroleras:

Cláusula 8°	Período de exploración
Cláusula 9°	Período de explotación

Sección IV Disposición de los Hidrocarburos:

Cláusula 10	Petróleo y líquidos de gas natural
Cláusula 11	Gas natural
Cláusula 12	Derecho preferencial de ANCAP
Cláusula 13°	Comercialización de los hidrocarburos

Sección V Retribución al Contratista:

Cláusula 14° Rubros reconocidos al contratista

Sección VI Condiciones Generales:

Cláusula 15°	Asociación
Cláusula 16°	Entrega de información técnica
Cláusula 17°	Comité de administración
Cláusula 18°	Causa extraña no imputable
Cláusula 19°	Protección ambiental
Cláusula 20°	Confidencialidad.
Cláusula 21°	Transferencia o cesión del contrato
Cláusula 22°	Causales de rescisión y resolución del contrato
Cláusula 23°	Mora e incumplimiento
Cláusula 24°	Entrega de bienes
Cláusula 25°	Abandono
Cláusula 26°	Tributación
Cláusula 27°	Seguros
Cláusula 28°	Legislación aplicable
Cláusula 29°	Solución de diferendos
Cláusula 30°	Garantías
Cláusula 31°	Disposiciones varias

ANEXOS:

ANEXO A	Área del contrato
ANEXO B	Programa Mínimo y Costo Total
ANEXO C	Carta de Garantía
ANEXO D	Bases

POR UNA PARTE: La Administración Nacional de Combustibles, Alcohol y Portland, en adelante ANCAP, constituyendo domicilio en el Edificio ANCAP ubicado en la calle Paysandú y Avenida Libertador Brig. Gral. Lavalleja, representada en este acto por _____, _____, _____ en sus respectivas calidades de _____, _____, _____ y **POR OTRA PARTE:** _____, en adelante _____ constituyendo domicilio en _____ representada en este acto por _____ quien actúa en su calidad de _____ convienen los siguiente:

SECCION I CONDICIONES GENERALES

CLAUSULA 1° - PREAMBULO

1.1 Que la totalidad de los Hidrocarburos que se encuentren en el Territorio de la República Oriental del Uruguay constituyen recursos naturales propiedad del Estado Uruguayo.

1.2 Que el Poder Ejecutivo por Decreto _____ autorizó a ANCAP, de conformidad con la competencia otorgada por el Decreto-Ley N° 15242, a suscribir este "Contrato para el otorgamiento de áreas para la exploración-explotación de hidrocarburos en costa afuera de la República Oriental del Uruguay."

1.3 Con fecha _____ ANCAP convocó a empresas interesadas para el otorgamiento de Áreas en la plataforma continental de la República Oriental del Uruguay.
Con fecha _____ ANCAP, previa autorización del Poder Ejecutivo, adjudicó a _____ el Área _____.

Por consiguiente en virtud de lo expresado las Partes acuerdan lo siguiente:

CLAUSULA 2° - DEFINICIONES

Los términos siguientes tendrán, dentro del contexto del Contrato, el significado que

aquí se le adjudica, debiéndose entender que los mismos aplican también para sus plurales:

2.1 **“Abandono”**: Todas las actividades relativas al abandono de todo o parte del Área del Contrato incluyendo pero no limitadas a, el cierre y abandono de pozos no productivos, el cierre y desmantelamiento de las instalaciones de producción y transporte de Hidrocarburos fuera de uso, y la restauración del Área de Contrato y lugares utilizados para las Operaciones de Exploración y Operaciones de Explotación a las condiciones requeridas por las leyes y regulaciones vigentes.

2.2 **“Actividades Complementarias”**: Todas las actividades necesarias para la adecuada ejecución de las Operaciones Petroleras.

2.3 **“Actividad de Evaluación”**: Todas aquellas operaciones de exploración que realice el Contratista en la vecindad de un descubrimiento de Hidrocarburos con el fin de evaluar la extensión e importancia del descubrimiento, tales como, sin que ello importe limitación, pozos de extensión, o pozos de evaluación, líneas sísmicas de detalles, estudios geológicos, geoquímicas, gravimétricos y magnéticos, interpretación de perfiles de pozos, realización de pruebas de formación o cualquier otra actividad cuyo fin permita evaluar la importancia del descubrimiento en cuestión.

2.4 **“Año Calendario”**: Un período de doce (12) meses consecutivos que comienza el 1 de enero y termina el 31 de diciembre siguiente, ambas fechas inclusive.

2.5 **“Año del Contrato”**: significa un plazo de doce (12) meses consecutivos de acuerdo con el Calendario Gregoriano, contados a partir de la fecha de entrada en vigor de este contrato o a partir del aniversario de dicha fecha de entrada en vigencia.

2.6 **“ ° API”**: $141,5 / \text{Densidad relativa} - 131,5$.

2.7 **“Área del Contrato” o “Área”**: Cuya superficie y ubicación se establecen en el Anexo A, el que estará sujeto a la modificación prevista en el Artículo 8, numerales 2,4, y 5.

2.8 **“Barril”**: Significa una cantidad o unidad de **Petróleo Crudo** equivalente a ciento cincuenta y ocho con nueve mil ochocientos setenta y cuatro (158,9874) litros o cuarenta y dos (42) galones americanos, a una temperatura de quince con cincuenta y seis (15,56) grados Celsius, sesenta (60) grados Fahrenheit y bajo una (1) atmósfera de presión.

2.9 **“Barril Equivalente”**: Significa el equivalente en términos energéticos, del Gas Natural y el Petróleo crudo.

2.10 **“Causa Extraña no imputable”**: Significa todo acontecimiento humano o natural, fuera del control de la Parte que la invoca ocurrido con posterioridad a la entrada en vigor de este contrato de carácter imprevisible, y si fuera previsible inevitable, que impida o retrase directa o indirectamente, parcial o totalmente, el cumplimiento de las obligaciones de las Partes de acuerdo a lo dispuesto en al Cláusula 18°.

2.11 **“Comité de Administración”**: Es el órgano de administración del Contrato, integrado por dos (2) representantes principales y dos (2) alternos de ANCAP y dos (2) representantes principales y dos (2) alternos del Contratista, con la finalidad de dar cumplimiento a las funciones establecidas en el Contrato.

2.12 **“Contratista”**: Significará _____ y las Partes que se añadieren, o cesionarios autorizados.

2.13 **“Contrato”**: Es el presente documento incluyendo sus Anexos, así como las modificaciones que el mismo pudiera tener. En caso de discrepancia entre los Anexos y lo estipulado en el cuerpo del Contrato, prevalecerá este último.

2.14 **“Cuestiones técnicas”**: Son todas aquellas cuestiones concernientes a la actividad petrolera cuyas soluciones dependan sustancialmente de establecer hechos o circunstancias relativas a un determinado arte o profesión, quedando excluidas las cuestiones legales y jurídicas.

2.15 **“Descubrimiento comercial”**: Es el descubrimiento que el Contratista decida

desarrollar y explotar.

2.16 **“Desarrollo”**: Comprende las operaciones de perforación, terminación de pozos, instalación de plataformas y equipos de producción, elementos y sistemas necesarios, así como también la ejecución de cualquier otra actividad requerida para la puesta en producción de los Hidrocarburos descubiertos.

2.17 **“Día”**: Significa un día natural de veinticuatro (24) horas, que se inicia a las 00:00 horas y termina a las 24:00 horas.

2.18 **“Día hábil”**: Significa cualquier día que no sea sábado, domingo o un día en el que los bancos estén cerrados en la República Oriental del Uruguay.

2.19 **“Dólar / Dólares”**: Significa la unidad monetaria de los Estados Unidos de América.

2.20 **“Etapa Exploración-Explotación”**: Comprende todas las operaciones de exploración y evaluación destinadas a definir la existencia de Hidrocarburos en condiciones de explotación, así como todas las operaciones necesarias para la explotación de los yacimientos descubiertos, incluyendo pero no limitado a ellos, los trabajos geológicos y geofísicos requeridos, los pozos de delimitación y de producción de Hidrocarburos, las instalaciones, de cualquier tipo, que sean necesarias para la recolección y tratamiento de los mismos, las instalaciones de mantenimiento de presión correspondiente a la recuperación primaria y secundaria.

2.21 **“Flujos Monetarios de Producción a Solo Riesgo”**: Es el valor de la Producción a Solo Riesgo calculado al precio del mercado en Dólares ajustado al Punto de Fiscalización, menos los gastos y costos de la Producción a Solo Riesgo.

2.22 **“Gas Natural”**: Significa mezcla de Hidrocarburos en estado gaseoso a condiciones normales de presión y temperatura (760 mm de Hg. y 15° C) en cualquiera de las condiciones que a continuación se definen:

a **“Gas asociado”**: Es el gas vinculado a yacimientos petrolíferos y que puede encontrarse, en las condiciones de presión y temperatura del reservorio, en forma de gas

disuelto en el petróleo o libre formando un casquete gasífero en contacto con aquel.

b **“Gas de yacimiento gasífero”**: Es el gas que, encontrándose en ese estado en las condiciones de presión y temperatura del reservorio, carece de propiedades de condensación retrógrada.

c **“Gas de yacimiento de gas condensado”**: Es el gas que encontrándose en ese estado en las condiciones de presión y temperatura del reservorio, tiene componentes que, por disminución isotérmica de la presión, sufren el fenómeno de la condensación retrógrada.

2.23 **“Gastos de Operaciones Petroleras”**: Significa los gastos de Exploración, Desarrollo y producción, efectuados por el Contratista en el cumplimiento de las obligaciones especificadas en este Contrato. Estos gastos serán determinados conforme al Procedimiento aprobado por el Comité de Administración.

2.24 **“Hidrocarburos”**: Denominación genérica de compuestos de carbono e hidrógeno que comprende al Petróleo Crudo, Gas Natural, así como los Gases Licuados en cualquiera de las condiciones y relaciones en que se hallen vinculados.

2.25 **“Tributo”** significa aquel tributo definido en la cláusula 26.

2.26 **“Ingresos Brutos”**: Significa el resultado de la valoración de los Hidrocarburos según corresponda a cada Yacimiento, en cada trimestre.

2.27 **“Inversión a Solo Riesgo”**: Son las inversiones efectuadas por ANCAP en el Proyecto a Solo Riesgo hasta el Punto de Fiscalización, contabilizadas en Dólares.

2.28 **“Líquidos de gas natural (Condensado)”**: Cualquiera de los Hidrocarburos livianos que puedan ser separados de gas natural por medios tales como, compresión, enfriamiento o absorción y que permanecen en estado líquido cuando son almacenados en recipientes atmosféricos o de presión moderadamente baja.

2.29 **“Lote:”** Superficie rectangular definida por dos paralelos y dos meridianos separados entre sí por diez (10) minutos, con la excepción de aquellos adyacentes a límites territoriales, constituyendo el componente básico del Área del Contrato.

2.30 "Lote en Evaluación": Son superficies delimitadas por el Contratista y aprobadas por ANCAP con el fin de determinar si el/los descubrimiento/s es/son o no comercialmente explotable/s.

2.31 "Lote en Explotación": Son superficies delimitadas por el Contratista y, aprobadas por ANCAP, que comprenden yacimientos declarados comercialmente explotables, los que deberán coincidir, lo más aproximadamente posible, con los entrapamientos productivos.

2.32 "Mantenimiento de Presión": En casos de reservorios cerrados cuyo mecanismo de producción dependa fundamentalmente de la presencia de Gas Natural, se encuentre éste disuelto en el mismo petróleo o separado en forma de cúpula de gas ("Gas cap"), se entiende como buenas prácticas operativas y de conservación utilizadas en la industria del petróleo, el "Mantenimiento de Presión" de dicho yacimiento a niveles adecuados mediante la inyección de Gas y/o agua.

2.33 "MER" (Maximum Efficient Rate): Es la tasa de producción de un campo cuando cada uno de los reservorios comerciales de Hidrocarburos comprendido en dicho campo es explotado, empleando las buenas prácticas operativas y de conservación utilizadas en la industria del petróleo. Para su fijación se tomará en cuenta las características de las rocas almacenadoras de Hidrocarburos y de los fluidos en ellas contenidos; la energía natural del mismo reservorio y del acuífero adyacente, si lo hubiera; los efectos de la inyección de fluidos apropiados y el espaciamiento de los pozos. Este concepto se aplicará tanto en agotamiento primario como en recuperación secundaria.

2.34 "Mes": Significa un período consecutivo de tiempo comenzado a partir del Día específico en un Mes Calendario y venciendo el Día correspondiente del Mes Calendario siguiente o de este no existir, el primer Día subsecuente.

2.35 "Mes Calendario": Cada uno de los doce (12) meses que constituyen un Año Calendario

2.36 "MIEM": Significa Ministerio de Industria, Energía y Minería.

- 2.37 **"MVOTMA"**: Significa Ministerio de Vivienda, Ordenamiento Territorial y Medio Ambiente.
- 2.38 **"Operaciones auxiliares"**: Comprenden el diseño construcción, operación y mantenimiento de todas las instalaciones requeridas para el transporte y almacenaje de los Hidrocarburos producidos y acumulados en el Área Materia del Contrato.
- 2.39 **"Operaciones complementarias"**: Comprende las medidas y medios necesarios para conservar, tratar, medir, manipular y entregar los Hidrocarburos producidos en el Punto de Fiscalización. Dichas operaciones incluirán también la deshidratación y desalinización del petróleo necesario para hacer los productos comerciables.
- 2.40 **"Operaciones petroleras"**: Es la ejecución de las actividades de exploración, explotación y operaciones complementarias y auxiliares.
- 2.41 **"Operador"**: Significa inicialmente _____ y después la compañía que designe el Contratista para llevar a cabo la ejecución de las Operación petroleras por cuenta del Contratista, y que tenga la aprobación del Comité de Administración.
- 2.42 **"Parte o Partes"**: Se entiende ANCAP y/ o _____ según corresponda.
- 2.43 **"Período de Exploración"**: Es el que corresponde a la etapa inicial de la búsqueda de Hidrocarburos y termina entre otras causas, con el vencimiento de su plazo (8 años como máximo). Con sujeción a las estipulaciones del Contrato, el período de exploración comprende tres Subperíodos: a) **Subperíodo Básico**; b) **Subperíodo Complementario** y c) **Subperíodo de Prórroga**.
- 2.44 **"Período de Explotación"**: Este período empezará para cada Lote que sea designado en Explotación a partir de la Declaratoria de Comercialidad y de delimitación del mismo.
- Durante este período se distinguen las Fases de Desarrollo y de Producción. La duración máxima del Período de Explotación será de veinticinco (25) años, sujeta a la duración máxima del Contrato.

2.45 **"Petróleo crudo"/"Petróleo"**: Mezcla de Hidrocarburos líquidos en su estado natural u obtenidos por condensación o extracción del Gas Natural y que permanezca líquido bajo condiciones normales de presión y temperatura (760 mm de Hg y 15 °C).

2.46 **"Proyecto a Solo Riesgo"**: Es el proyecto para llevar a cabo operaciones de recuperación Secundaria o Terciaria, que se efectúe a costo, riesgo y beneficio de ANCAP.

2.47 **"Producción Acumulada"**: Corresponde al volumen de Hidrocarburos producido en un Yacimiento desde su puesta en producción hasta el momento en consideración.

2.48 **"Producción a Solo Riesgo"**: La cantidad mensual de Petróleo producido que provenga del reservorio o reservorios comprendidos en el Proyecto a Solo Riesgo, menos la cantidad mensual que el reservorio o los reservorios habrían producido si el Proyecto no se hubiere llevado a cabo, según la estimación hecha por el Comité de Administración con anterioridad al comienzo del Proyecto.

En caso de que a consecuencia de la ejecución del Proyecto a Solo Riesgo hubiera disminución de la producción primaria en un mes determinado, ANCAP compensará al Contratista en especie por las disminuciones sufridas por éste.

2.49 **"Producción disponible"**: Es el volumen de Hidrocarburos que pudiera ser producido, de acuerdo al MER durante un año calendario determinado, por los pozos a ser perforados e instalaciones a ser construidas de acuerdo con los programas aprobados por el Comité de Administración.

2.50 **"Producción real"**: Es el total de Hidrocarburos efectivamente extraídos de cada reservorio menos los volúmenes empleados en las operaciones petroleras o quemados, una vez puestos en condiciones de comercialización.

2.51 **"Producción"**: Es el conjunto de operaciones adecuadas para extraer los Hidrocarburos de acuerdo con las "Reglas del Arte", incluyendo, además de la recolección, el tratamiento y el almacenamiento de Hidrocarburos, entre otros, la recompresión, mantenimiento de la presión mediante la inyección de Gas o agua,

desplazamiento con agua, así como cualquier otra actividad encuadrada en la recuperación primaria - secundaria y terciaria.

2.52 **“Pozos de Exploración”**: Es todo pozo que se efectúe en una posible trampa separada en la que no se hubiere perforado previamente un pozo considerado económicamente productivo para las Partes, así como cualquier otro pozo que las Partes consideren como tal.

2.53 **“Pozo de Evaluación”**: Significa cualquier pozo perforado por el Contratista para evaluar el carácter comercial de un descubrimiento.

2.54 **“Pozo de Explotación”**: Es aquel utilizado para la producción de los Hidrocarburos descubiertos dentro de cada área de explotación del Yacimiento.

2.55 **“Programa de Trabajo”**: Es el documento guía que describe todas las Operaciones Petroleras a realizarse en un año calendario, para ser presentadas al Comité de Administración.

2.56 **“Punto de fiscalización”**: Es el lugar convenido entre las Partes donde se realizan las medidas volumétricas a fin de determinar la producción y donde ANCAP retribuirá al Contratista en especie por los servicios prestados.

2.57 **“Recuperación secundaria”**: Significa las operaciones que se realicen para incrementar la recuperación final del Hidrocarburos de un Yacimiento. No se considera como recuperación secundaria el “Mantenimiento de Presión” definido en el 2.32. Para determinar la tasa máxima económica y eficiente para la recuperación secundaria se tomará en cuenta las características señaladas en el numeral 2.33, las inversiones y gastos de operaciones realizadas en la explotación bajo varios programas alternativos y los factores económicos de los mismos, en tal forma que el Contratista no esté obligado a efectuar ninguna inversión, incluyendo incrementos de la misma, que no le produzcan un rendimiento razonable, asumiendo que todas las reservas de Hidrocarburos líquidos, en la medida que se hayan producido, encontrarán mercado a un precio comercial razonable.

2.58 **“Reservas recuperables”**: A la cantidad total de Hidrocarburos que pudiera ser extraída de un Yacimiento durante el plazo del Contrato, asumiendo que dicho campo sea explotado al MER.

2.59 **“Subcontratista”**: Significa las compañías que por encargo del Contratista realicen algunas de las Operaciones petroleras.

2.60 **“Yacimiento o Campo de Producción”**: Uno o varios reservorios de Hidrocarburos agrupados o relacionados en o entre sí dentro del cierre interpretado de una estructura geológica o trampa estratigráfica. Comprenderá también cualquier reservorio de Hidrocarburos situado próximo a dicha estructura o trampa, que se pueda desarrollar con pozos atendidos desde una misma plataforma y/o que pueda utilizar los mismos equipos o instalaciones de producción.

CLAUSULA 3º - OBJETO

3.1 ANCAP encomienda al Contratista realice, en forma exclusiva y, en nombre de ANCAP, los trabajos correspondientes a la Exploración y eventual Explotación de Hidrocarburos en el Área del Contrato.

3.2 El Contratista asumirá todos los riesgos, costos y responsabilidades, inherentes a las Operaciones petroleras debiendo aportar a su exclusivo cargo la tecnología, maquinaria, equipos, personal, capitales, y demás inversiones que fuesen necesarias para la Exploración del Área, como también para el posterior desarrollo y producción de los Yacimientos que eventualmente se descubran y que fuesen declarados comercialmente explotables.

3.3 El Contratista no adquirirá derecho minero alguno sobre los Yacimientos que se descubran en el Área, ni sobre los Hidrocarburos que se extraigan, en este último caso sin perjuicio de lo establecido en la Sección V.

3.4 ANCAP no garantiza la existencia, calidad o cantidad de los eventuales Hidrocarburos existentes en el Área y, en consecuencia no se obliga a indemnización alguna por ningún concepto.

CLAUSULA 4º- TIPO CONTRATO

El Contrato a suscribirse, es del tipo que pone el riesgo a cargo del Contratista en la modalidad en que ANCAP retribuye al Contratista con parte de la producción, efectuándose el reparto de la misma conforme a porcentajes acordados en el Contrato ("Production Sharing Agreement").

CLAUSULA 5º - PLAZO

5.1 El plazo de duración del Contrato, comprendidos todos los Períodos de Exploración y Explotación, será de treinta (30) años computables a partir de la fecha de vigencia del Contrato conforme a lo definido en el numeral 5.3, y sin perjuicio de lo establecido en el numeral 5.2.

5.2 A solicitud fundada del Contratista, siempre que el mismo haya dado cabal cumplimiento a todas las obligaciones emergentes del Contrato, lo que será evaluado por ANCAP, y previa autorización del Poder Ejecutivo, ANCAP podrá prorrogar el Contrato por hasta un máximo de diez (10) años.

Esta prórroga deberá ser solicitada una vez cumplidos los veinticinco (25) años desde la fecha de vigencia del Contrato y dos (2) años antes de su vencimiento.

5.3 El Contrato entrará en vigencia a los noventa 90 Días de su suscripción.

5.4 Lo dispuesto en los numerales 5.1 o 5.2 es sin perjuicio de lo dispuesto en la cláusula 18º.

SECCION II

DERECHOS Y OBLIGACIONES DE LAS PARTES

CLAUSULA 6º- DERECHOS Y OBLIGACIONES DEL CONTRATISTA

6.1 El Contratista tendrá el derecho exclusivo de llevar a cabo las actividades objeto

del Contrato dentro del Área.

6.2 El Contratista se obliga a realizar en forma eficiente, diligente y experta las tareas para las que ha sido contratado. Además de las obligaciones que asume en virtud de otras cláusulas del Contrato, el Contratista deberá:

6.2.1 Realizar las Operaciones Petroleras de acuerdo a las buenas prácticas operativas y de conservación utilizadas en la industria petrolera, empleando maquinaria moderna, eficiente, y aplicando la tecnología y los métodos apropiados para la realización de los trabajos a fin de obtener el mayor aprovechamiento de los reservorios.

6.2.2 Conservar en buen estado y adecuadas condiciones de funcionamiento las edificaciones, pozos, instalaciones, maquinarias, equipos y todo otro bien que sea necesario para las operaciones contratadas.

6.2.3 Mantener a ANCAP permanentemente informada de los trabajos y de todo otro asunto de interés referente a las Operaciones Petroleras y, proporcionar todo otro elemento de juicio que se le solicite.

6.2.4 Llevar la contabilidad suficiente en sus oficinas en Uruguay de acuerdo a las normas legales, reglamentarias y prácticas del país, y de aplicación en la industria petrolera, así como todo otro libro o registro acerca de los trabajos contratados.

6.2.5 Permitir a ANCAP, así como a toda entidad fiscalizadora estatal competente, inspeccionar la contabilidad.

6.2.6 Llevar un registro del total de los Hidrocarburos producidos, y de los conservados, en el Área del Contrato.

6.2.7 Asumir, en forma exclusiva y total, la responsabilidad por todos y cualesquiera daños y perjuicios causados por él, su personal o sus Subcontratistas.

6.2.8 Adoptar medidas preventivas de seguridad respecto al personal, las instalaciones, los equipos y vehículos que utilice, incluyendo los de los Subcontratistas.

6.2.9 El Contratista se ajustará a lo dispuesto en las leyes de la República Oriental del Uruguay relativas a navegación marítima y áreas vinculadas con las Operaciones Petroleras. A tales efectos, habrá de emplear medios adecuados para minimizar los inconvenientes que su actividad pudiere irrogar a la navegación y a la pesca.

6.2.10 Adoptar las medidas apropiadas para evitar vertimientos de Hidrocarburos o sus derivados o toda otra sustancia que pueda contaminar o ensuciar las aguas, las playas y cualquier terreno. Asimismo adoptará todas las medidas apropiadas para mitigar la contaminación atmosférica.

6.2.11 Cumplir todas las normas internas de las República Oriental del Uruguay, Tratados y Convenios Internacionales sobre protección del medio ambiente, especialmente en lo que hace a contaminación de los mares y aguas.

6.2.12 Tomar todas las acciones pertinentes en las situaciones de emergencia y Causa Extraña no imputable. En particular y sin que tenga carácter taxativo, realizar todas las tareas necesarias para, en caso de contaminación, limpiar y descontaminar las aguas, las playas y cualquier otro terreno.

6.2.13 Informar a las autoridades competentes con dos (2) Días Hábiles de anticipación como mínimo, al inicio de las tareas correspondientes a instalaciones, artefactos, instrumentos o señales que se fijen o fondeen dentro del Área del Contrato.

6.2.14 Recabar autorización por escrito de ANCAP, como de toda otra autoridad competente, para el levantamiento y desmantelamiento de instalaciones.

6.2.15 Balizar y señalar, de acuerdo con las normas vigentes, todas las construcciones, instalaciones, artefactos instrumentos o señales que se fijen o fondeen en el Área del Contrato.

6.2.16 Disponer de los medios necesarios para determinar con un margen de error máximo de +/- 1/5 de segundo, la latitud y longitud de cualquier punto del Área del Contrato.

6.2.17 Mantener confidencial toda información, documento o secreto industrial que se refiera a ANCAP o a sus actividades, no pudiendo facilitar a terceros ninguno de esos informes o documentos, salvo con autorización por escrito de ANCAP. Quedan exceptuadas de esta obligación la información de carácter tributario y económica que el Contratista en virtud de norma legal deba suministrar.

6.2.18 Utilizar, en cuanto fuese posible, personal técnico y no técnico uruguayo en las operaciones objeto del Contrato.

A tales efectos el Contratista conviene en capacitar y entrenar a trabajadores uruguayos en la realización de trabajos técnicos a fin que dicho personal puede sustituir progresivamente al personal extranjero en la realización de dichos trabajos.

Quedan excluidos los cargos gerenciales y aquellos necesarios para la realización de trabajos especializados en relación con las Operaciones petroleras.

6.2.19 Utilizar, en lo que sea posible, bienes y materiales producidos en el Uruguay, y servicios aportados por empresas uruguayas, siempre y cuando dichos bienes, materiales y servicios, sean comparables y competitivos en precio y calidad con aquéllos que puedan ser obtenidos en otro país.

- 6.2.20 Suministrar a ANCAP o a todo otro Organismo estatal competente, toda información sobre la existencia de riquezas mineralógicas, hidrológicas y otros, obtenida como consecuencia de las operaciones.
- 6.2.21 Permitir y facilitar el contralor de ANCAP y demás Órganos estatales competentes, del cumplimiento del Contratista. Facilitando las actividades de los inspectores designados para la fiscalización de las Operaciones Petroleras.
- 6.2.22 Suministrar a ANCAP toda la información técnica y económica que se reúna como consecuencia de la ejecución del Contrato.
- 6.2.23 Poner en conocimiento de ANCAP los nombres y antecedentes de los Subcontratistas que contrate para la realización de alguna o algunas de las tareas objeto del Contrato a los efectos establecidos en el numeral 7.3.7.
- 6.2.24 Asegurar a su personal contra accidentes de trabajo.
- 6.2.25 Asegurar que los Sub-Contratistas cumplan con las mismas obligaciones que asume el Contratista.
- 6.2.26 Construir con las características técnicas que se convengan, y a solicitud de ANCAP cualquiera de los medios de transporte o instalaciones a que se refiere el numeral 9.5. Estos serán abonados por ANCAP en dinero o en especie, según se establece en el Contrato.
- 6.2.27 Solicitar, gestionar y obtener a su cargo y costo, todos los permisos, relacionados con los trabajos objeto del Contrato, que le sean requeridos.
- 6.2.28 Hacerse cargo de todos los gastos y erogaciones de cualquier naturaleza que puedan resultar directa o indirectamente de las gestiones para obtener los permisos, autorizaciones, etc. a que se refiere el numeral anterior.
- 6.2.29 No suspender, total o parcialmente las actividades de las Operaciones Petroleras, sin la autorización previa del Comité de Administración, salvo casos de Causa Extraña No Imputable.
- 6.2.30 Entrenar y capacitar al personal de ANCAP, que las Partes convengan. A vía de ejemplo y sin que sea límite, el Contratista deberá entrenar y capacitar al personal de ANCAP para que al momento de producirse la entrega dispuesta en la Cláusula 24, dicho personal esté en condiciones de mantener la operación.
- 6.2.31 Proveer a los funcionarios autorizados por ANCAP de amplias facultades que les permitan cumplir con sus deberes y obligaciones relacionadas con este Contrato, incluyendo transporte, alojamiento, alimentación y demás servicios en igualdad de condiciones que las suministradas al personal del Contratista.

6.2.32 Abstenerse de explotar recursos naturales distintos de los Hidrocarburos que se descubran en el Área del Contrato, aunque estos hubiesen sido descubiertos durante la búsqueda de Hidrocarburos.

6.2.33 Liberar e indemnizar a ANCAP, según corresponda, de cualquier reclamación, acción legal y otros cargos de terceros que pudieran resultar perjudicados como consecuencia de las actividades del Contratista. Los gastos en que incurra el Contratista por estos conceptos no serán considerados Gastos de Operaciones Petroleras.

6.2.34 Notificar oportunamente a ANCAP sobre cualquier proceso jurídico relacionado con este Contrato.

6.2.35 Entregar a ANCAP copia de los contratos con los Subcontratistas.

6.2.36 Dentro de los treinta (30) Días siguientes al término de cada Mes calendario, el Contratista deberá entregar a ANCAP la relación de los contratos suscritos con sus Subcontratistas en dicho Mes y cuando así lo solicite, entregarle copia de los contratos que ANCAP le requiera.

6.2.37 Poner a disposición de ANCAP en cada año calendario y durante toda la vigencia del contrato la suma de U\$S 100.000 (cien mil Dólares) con destino a capacitación.

Para el primer y último año del Contrato, la suma referida será prorrateada por los meses de efectiva vigencia del Contrato.

Dicha suma no se considerará como Costo a los efectos dispuesto en el numeral 14.3.

El Contratista deberá comunicar a ANCAP los programas de capacitación que establezca para su personal, teniendo ANCAP el derecho de solicitar la inclusión en tales programas al personal que ella determine, dentro de la suma límite referida en este numeral.

Asimismo, dentro del plan de capacitación establecido en este numeral, el Contratista se obliga a realizar programa de capacitación de profesionales uruguayos, cuando ANCAP, así se lo solicite.

CLAUSULA 7º- DERECHOS Y OBLIGACIONES DE ANCAP

7.1 ANCAP, en su calidad de propietario, tendrá derecho a usar todos los datos relativos al Área que le entregue el Contratista conforme la cláusula 6.2.3 Mientras este Contrato esté en vigencia esta información no podrá ser transmitida a terceros sin la anuencia del Contratista, la cual no será denegada infundadamente. Una vez que un

Área haya sido devuelta parcialmente o totalmente, ANCAP podrá usar libremente y traspasar a terceros la información técnica sobre el Área devuelta por el Contratista.

7.2 ANCAP tendrá las más amplias facultades de control y fiscalización sobre todas las actividades del Contratista que hacen al objeto del Contrato.

7.3 Además de las obligaciones que asume en virtud de otras cláusulas del Contrato, especialmente la de abonar al Contratista la remuneración en caso de Explotación de un Yacimiento, ANCAP deberá:

7.3.1 Colaborar y asistir al Contratista, para la obtención de todos los permisos, autorizaciones, registros, inspecciones, usos de agua, afectaciones y servidumbres, que éste deba solicitar y gestionar en nombre de ANCAP.

7.3.2 Otorgar, cuando el Contratista lo solicite, Certificados de Necesidad, para la tramitación y ejecución de todos los permisos, visas, autorizaciones de trabajo y otros requisitos similares en favor del personal extranjero del Contratista y sus Subcontratistas, a fin que puedan ingresar trabajadores y permanecer en el Uruguay todo el tiempo que el Contratista lo requiera para la ejecución de las Operaciones Petroleras contratadas. Esta obligación incluye al cónyuge y a los integrantes del grupo familiar de esos trabajadores extranjeros, cuando deseen acompañarlos y permanecer con ellos en el país.

7.3.3 Otorgar, a solicitud del Contratista, las certificaciones necesarias para tramitar la obtención de frecuencias de radio y licencias, o autorizaciones para operar aviones, helicópteros y embarcaciones, así como para el mantenimiento de estos medios por el personal extranjero.

7.3.4 Extender, a solicitud del Contratista y siempre que ANCAP lo estime conveniente, las certificaciones para presentar ante los Organismos competentes, para la Admisión Temporal o Importación de las materias primas, productos elaborados y semielaborados, útiles y vehículos de transporte terrestre, acuático o aéreo, plantas completas e incompletas, estructuras, artefactos y cualquier otro elemento relativo a las actividades petroleras contratadas.

7.3.5 Gestionar con la información y documentación suministrada por el Contratista la obtención de las autorizaciones medioambientales previa (AAP) que pudieran corresponder para el cumplimiento del Contrato.

7.3.6 Permitir la utilización por parte del Contratista, de los medios de transporte o

instalaciones a que se refiere el numeral 9.5, siempre que no interfiera con las operaciones de ANCAP. El Contratista deberá abonar a ANCAP por su uso, la tarifa que se establezca de común acuerdo, en base a los índices tarifarios internacionales para situaciones similares.

7.3.7 Autorizar las Subcontrataciones que pacte el Contratista para la realización de alguna o algunas de la tareas objeto del Contrato, salvo que lo considere inconveniente.

SECCION III

EJECUCION DE LAS OPERACIONES PETROLERAS

CLAUSULA 8º- PERIODO DE EXPLORACION

8.1 - PLAZO

El período exploratorio comprenderá los siguientes Subperíodos:

8.1.1 **Subperíodo básico:** Tendrá una duración de cuatro (4) años.

8.1.2 **Subperíodo complementario:** Tendrá una duración de dos (2) años y tiene carácter optativo para el Contratista.

8.1.3 **Subperíodo de prórroga:** Tendrá una duración de dos (2) años y también tiene carácter optativo para el Contratista.

8.1.4 Con una antelación no menor a treinta (30) Días de la finalización de cada uno de los Subperíodos, el Contratista deberá notificar por escrito a ANCAP su decisión de optar o no al Subperíodo siguiente.

Asimismo, en dicha oportunidad deberá presentar al Comité de Administración la información y estudios que correspondan a las obligaciones del programa mínimo de trabajo de ese Subperíodo; junto con los programas y presupuestos anuales correspondientes al Subperíodo solicitado, quedando supeditada la aprobación de la solicitud, a la autorización de ANCAP.

8.1.5 El Contratista deberá iniciar las Operaciones Petroleras antes de cumplidos treinta (30) Días de entrada en vigencia del Contrato.

8.2 - CONDICIONES MÍNIMAS

8.2.1 Para las Áreas identificadas como Áreas "A" del Anexo D se establecen las siguientes condiciones y obligaciones de cada Subperíodo del Período Exploratorio.

8.2.1.1 **Subperíodo básico:** El Contratista deberá dar cabal cumplimiento al "Programa Exploratorio Mínimo" (Anexo B) el que incluye _____ Km. de perfiles de Sísmica 2 D; _____ km2 de perfiles de Sísmica 3D y _____ perforación/s.

8.2.1.2 **Subperíodo complementario:** El Contratista podrá optar, al final del Subperíodo Básico por este segundo Subperíodo y su otorgamiento implicará que el Contratista asume el compromiso de efectuar por lo menos dos (2) pozos exploratorios en este Subperíodo, y restituir como mínimo el 20% (veinte por ciento) del Área del Contrato, según lo establecido en el numeral 8.4.1.1 .

8.2.1.3 **Subperíodo de prórroga:** Este Subperíodo es también una opción voluntaria del contratista Para poder optar a este Subperíodo el Contratista deberá asumir los siguientes compromisos:

- a) Restituir por lo menos el 50% (cincuenta por ciento) del Área remanente.
- b) Comprometer la perforación de dos (2) nuevos pozos exploratorios en este Subperíodo.

8.2.1.4 Lo dispuesto en los numerales 8.2.1.2 y 8.2.1.3 se aplicará sobre el Área del Contrato menos las áreas correspondientes a los Lotes en Evaluación y/o los Lotes en Explotación.

8.2.2 Para las Áreas identificadas como Áreas "B" del Anexo D, se establecen las siguientes condiciones y obligaciones de cada Subperíodo del Período Exploratorio.

8.2.2.1 **Subperíodo básico:** El Contratista deberá dar cabal cumplimiento al "Programa Exploratorio Mínimo" (Anexo B) el que incluye _____ Km. de perfiles de Sísmica 2 D; _____ km2 de perfiles de Sísmica 3D y _____ perforación/s (a opción del Contratista).

8.2.2.2 **Subperíodo complementario:** El Contratista podrá optar, al final del Subperíodo Básico por este segundo Subperíodo y su otorgamiento implicará que el Contratista asume el compromiso de efectuar por lo menos dos (2) pozos exploratorios en este Subperíodo.

8.2.2.3 Subperíodo de prórroga: Este Subperíodo es también una opción voluntaria del contratista. Para poder optar a este Subperíodo el Contratista deberá asumir los siguientes compromisos:

- a) Restituir por lo menos el 50% (cincuenta por ciento) del Área.
- b) Comprometer la perforación de dos (2) nuevos pozos exploratorios en este Subperíodo.

8.2.2.4 Lo dispuesto en los numerales 8.2.2.2 y 8.2.2.3 se aplicará sobre el Área del Contrato menos las áreas correspondientes a los Lotes en Evaluación y/o los Lotes en Exploración.

8.3 - PARA LA EVENTUALIDAD DE DESCUBRIMIENTO COMERCIAL

8.3.1. Para la totalidad de las Áreas, en el caso de que se produzca un descubrimiento de Hidrocarburos, el Contratista deberá comunicarlo a ANCAP dentro de los treinta (30) Días de producido el descubrimiento (entendiéndose como fecha de descubrimiento de Hidrocarburos, a los efectos de los cómputos de plazos, la fecha de terminación del pozo descubridor) y presentar al Comité de Administración dentro de los ciento ochenta (180) Días de producido el descubrimiento, el Programa de Evaluación que desarrollará a fin de determinar si el Yacimiento es o no comercialmente explotable, e informar si puede llegar a serlo en explotación conjunta con otros descubrimientos. El Contratista en el mencionado programa deberá delimitar el o los otros descubrimientos. Asimismo el Contratista en el mencionado programa deberá delimitar el o los Lotes en Evaluación y presentar el presupuesto para dar cumplimiento al programa propuesto. El Comité de Administración, en un plazo no mayor a 30 Días, deberá aprobar el Programa de Evaluación. Si vencido el plazo referido el Comité de Administración no se pronunciase, o si lo hiciera rechazando el Programa de Evaluación, resultará de aplicación lo dispuesto en el numeral 29.2.

8.3.2. Se establece en un (1) año, contado a partir de la aprobación del Programa de Evaluación, el plazo para que el Contratista dé cumplimiento al programa propuesto y declare o no la comercialidad del Yacimiento, sin perjuicio del cumplimiento de las obligaciones exploratorias pendientes en el resto del Área.

8.3.3. A pedido del Contratista, el plazo de evaluación podrá ser ampliado por ANCAP, cuando razones técnicas así lo justifiquen.

8.3.4. En caso que el Contratista determine que el Yacimiento le resulta comercialmente explotable, deberá comunicar a ANCAP que declara la Comercialidad del mismo, delimitando el o los Lotes en Explotación y presentando el Programa y Presupuesto de Explotación que propone el que deberá contener, sin que sea limitante de lo que las Reglas del Arte indiquen:

- Evaluación e interpretación geológica de todos los reservorios sujetos a desarrollo.
- Características físicas y químicas de los Hidrocarburos descubiertos y porcentaje de productos asociados e impurezas que éstos tengan
- Estimación de reservas probadas, probables y posibles, que deberá incluir entre otros, la estimación más probable, incluyendo parámetros de roca y fluido utilizados para los estimados.
- Perfiles de producción estimados, durante la vigencia del Contrato para el o los reservorios.
- Cronograma de desarrollo, adjuntando el número estimado de pozos de desarrollo y capacidad productiva.
- Medidas ambientales y de seguridad.
- Cronograma general tentativo de todas las actividades a ejecutarse.
- Fecha estimada en el que tendrá lugar el inicio de la producción.
- Evaluación económica detallada, incluyendo precios de los Hidrocarburos y costos de producción y operación, correspondiente al escenario más probable y escenarios alternativos relevantes.
- Se debe incluir las inversiones, gastos y costos específicos estimados de la producción así como cualquier otra información que el Contratista considere apropiada.

8.3.5. En un plazo de hasta sesenta (60) Días ANCAP deberá considerar la delimitación del o los Lotes en Explotación y el Programa de Explotación. Transcurrido dicho plazo, de no mediar oposición por parte de ANCAP, la delimitación y programa propuesto se considerarán aceptados.

8.3.6. La declaración de Comercialidad efectuada por el Contratista lo habilitará a ingresar al Período de Explotación, de acuerdo con los términos y condiciones del presente Contrato.

8.3.7. Si cumplido el Programa de Evaluación resultase que el Yacimiento podría ser comercialmente explotable para el Contratista, en caso de efectuarse descubrimientos posteriores que permitan su explotación conjunta, el Contratista podrá optar por no

proponer la declaración del carácter comercial por un plazo igual al tiempo que falte para el vencimiento del Período de Exploración, incluyendo el mismo todos los Subperíodos definidos en 8.1. En este supuesto, y hasta tanto no se produzca la eventual declaración del carácter comercial del Yacimiento, la superficie respectiva continuará siendo considerada Lote o Lotes en Evaluación.

8.3.8. En el caso que el Contratista determine que un descubrimiento no le resulta comercialmente explotable lo deberá comunicar inmediatamente a ANCAP y, automáticamente quedará desafectado del Área el respectivo Lote en Evaluación, pudiendo ANCAP disponer su explotación según su exclusiva conveniencia y sin que el Contratista tenga derecho a indemnización de ninguna especie.

8.3.9. Durante la vigencia del Período de Exploración el Contratista queda facultado para efectuar, fuera de los programas comprometidos para cada Subperíodo otros trabajos congruentes con los objetivos de este Contrato, que hayan sido autorizados por el Comité de Administración, sin disminuir su obligación por los trabajos comprometidos; imputándose dichos trabajos, de corresponder, a las obligaciones asumidas en los períodos de exploración siguientes.

8.3.10 En caso de haber algún descubrimiento comercial durante cualquiera de los Subperíodos, el Contratista deberá continuar con un programa activo de exploración, de acuerdo con lo determinado por el Comité de Administración, en aquellos lotes del Áreas - sobre los que mantenga derecho - situados fuera de los límites de los Lotes en Explotación.

8.4. DESAFECTACIÓN OBLIGATORIA

8.4.1. Para las Áreas identificadas como Áreas "A" del Anexo D se establecen las siguientes condiciones de Desafectación obligatoria de Lotes:

8.4.1.1. El Contratista para poder optar por el Subperíodo Complementario, y/o el de Prórroga, deberá desafectar del Área del Contrato las superficies a restituir según lo establecido en el 8.2.1.2 y 8.2.1.3.

8.4.1.2. Que el Contratista incumpla lo establecido en el numeral 8.3.10, en cuyo caso deberá desafectar el Área fuera de los límites de los Lotes de Explotación.

8.4.1.3. En el caso previsto en el numeral 8.3.8, el Contratista deberá desafectar el Lote en Evaluación.

8.4.2. Para las Áreas identificadas como Áreas "B" del Anexo D, se establecen las

siguientes condiciones de desafectación obligatoria de Lotes:

8.4.2.1. El Contratista para poder optar por el Subperíodo de Prórroga, deberá desafectar del Área la superficie a restituir según lo establecido en el 8.2.2.3.

8.4.2.2. Que el Contratista incumpla lo establecido en el numeral 8.3.10, en cuyo caso deberá desafectar el Área fuera de los límites de los Lotes de Explotación.

8.4.2.3. En el caso previsto en el numeral 8.3.8, el Contratista deberá desafectar el Lote en Evaluación.

8.4.3 Lo dispuesto en los numerales 8.4.1 y 8.4.2 no aplica para áreas objeto de los programas de evaluación. Sin perjuicio de lo establecido en los numerales 8.4.1.3 y 8.4.2.3.

8.5 - DESAFECTACIÓN VOLUNTARIA

El Contratista siempre y cuando haya dado total cumplimiento al Programa de Exploración acordado podrá, en cualquier momento y mediante notificación por escrito a ANCAP con una anticipación no menor de treinta (30) Días, renunciar voluntariamente a una parte cualquiera del Área, sin lugar a multa o pena. El área restante deberá cumplir los requisitos establecidos en los numerales 8.4.1 y 8.4.2

8.6 - TERMINACIÓN ANTICIPADA DEL CONTRATO DURANTE EL PERÍODO EXPLORATORIO

8.6.1 El Contratista podrá en cualquier momento del Período Exploratorio, mediante notificación a ANCAP por escrito, con una anticipación no menor de treinta (30) Días, dar por terminado el Contrato sin lugar a multa o pena, siempre y cuando haya dado total cumplimiento a las obligaciones establecidas en el numeral 8.2 para cada uno de los Subperíodos que corresponda.

8.6.2 Si el Contratista resolviera dar por terminado el Contrato durante cualquiera de los Subperíodos del Período Exploratorio, pero sin haber dado total cumplimiento a las obligaciones acordadas para el Subperíodo correspondiente, pagará a ANCAP el costo total de los trabajos comprometidos para el respectivo Subperíodo.

8.6.3 El Contrato vencerá cuando el Contratista no haya hecho un descubrimiento comercial durante el Período Exploratorio.

8.6.4 No obstante, en el caso de que el Contratista efectuara un descubrimiento durante el último año del Subperíodo de Prórroga - octavo año de vigencia del Contrato - y siempre que a juicio de ANCAP hubiere excedido sus compromisos en lo que respecta al número de perforaciones, tendrá opción a un (1) año adicional para determinar si dicho descubrimiento es o no comercial, procediendo conforme a lo previsto en el numeral 8.3. El Contrato se extinguirá en el momento en que el Contratista declare que el descubrimiento no es comercial. Si omitiera formular declaración, el Contrato finalizará al término de dicho año adicional.

8.6.5 En todos los casos en que el Contrato quede extinguido, el Contratista deberá acreditar que ha efectuado los trabajos y pagos que en cada caso correspondiere y, entregado la información establecida en la cláusula 16º

Para todos los fines de este numeral el costo total de los trabajos comprometidos en el Programa Exploratorio Mínimo del Subperíodo Básico se fija en _____.

El monto de los eventuales Programas Exploratorio Mínimo correspondientes a los Subperíodos Complementarios y de Prórroga, se acordarán en base al criterio establecido en el numeral 12.1.1 de las Bases para el proceso de selección de Empresas Petroleras para la Exploración y Explotación de Hidrocarburos en la plataforma continental de la República Oriental del Uruguay, sin sus correspondientes Anexos, que se agrega como Anexo D.

CLAUSULA 9º - PERIODO DE EXPLOTACION

9.1 PLAZO Y CONDICIONES TÉCNICAS

9.1.1 Declarada la comercialidad de uno o más Lotes en Evaluación, el Contratista contará con un plazo máximo de veinticinco (25) años para la ejecución de las tareas de desarrollo y producción para cada Lote de Explotación, sin perjuicio de lo establecido en la cláusula 5º respecto a la duración total del Contrato. Este plazo se computará a

partir de la asignación del Lote en Explotación, conforme con el procedimiento previsto en los numerales 8.3.4 y 8.3.5 según corresponda.

9.1.2 El Contratista se obliga a dar comienzo a las actividades de explotación de los Hidrocarburos descubiertos, de acuerdo con los programas de desarrollo aprobados por el Comité de Administración, los cuales especificarán que la producción se llevará a cabo conforme a la tasa MER a menos que ANCAP y el Contratista convengan mutuamente en una tasa de producción distinta del MER. Dicho programa deberá ser presentado por el Contratista al Comité de Administración dentro de los 180 Días siguientes a la declaración de comercialidad

9.1.3 El programa a que se hace referencia en el párrafo anterior será elaborado por el Contratista y puesto a consideración del Comité de Administración. En su elaboración deberán contener entre otros elementos:

El tamaño y característica del reservorio, así como la estimación de reservas recuperables, las prácticas operativas (Número de pozos, instalaciones, etc.) las condiciones económicas y del mercado; y muy especialmente las normas de conservación y explotación adecuadas de tal manera que la tasa de producción pueda ser mantenida durante un período lo más prolongado posible, sin ocasionar pérdidas significativas en la recuperación final de los Hidrocarburos, bajo principios de ingeniería y economía petrolera internacionales generalmente aceptados.

9.1.4 Asimismo deberá considerar especialmente medidas adecuadas para la conservación del medio ambiente.

9.1.5 Si los parámetros técnicos señalados en el párrafo anterior lo permiten, la tasa de producción será igual a los niveles de producción previstos.

9.1.6 El Contratista, en cualquier momento, podrá proponer al Comité de Administración la revisión de la tasa máxima de producción permitida por pozo o Yacimiento, debido a cambios inesperados en el comportamiento de su producción o actualización de las reservas.

9.1.7 El Contratista se obliga a emplear las buenas prácticas operativas y de conservación utilizadas en la industria del petróleo, que deberá comprender entre otros,

el mantenimiento de presión del Yacimiento a niveles adecuados.

9.1.8 Durante el Período de Explotación, el Contratista podrá optar por realizar la devolución total o parcial del ó de los Lotes de Explotación quedando de esta forma liberado de toda obligación con respecto al Lote o Lotes de Explotación a cuya devolución ha procedido, salvo aquellos que derivaran de algún incumplimiento de lo establecido en este Contrato, siendo en esta situación de total aplicación lo previsto en la cláusula 24°

9.2 PRODUCCIÓN

9.2.1 En caso de acceder al Período de Explotación, el Contratista tiene el derecho y la obligación de producir los volúmenes máximos de Hidrocarburos compatibles con lo dispuesto en el numeral 9.1.

9.2.2 El Contratista deberá realizar por su exclusiva cuenta y cargo las instalaciones necesarias para el almacenamiento, medición y entrega de los Hidrocarburos en los respectivos Puntos de Fiscalización, las que, en los casos en que deban realizarse fuera del Area, serán considerados a los efectos del Contrato como si se hubieran realizado dentro de ella. Las instalaciones y ubicaciones mencionadas deberán ser aprobadas por ANCAP, quien sólo podrá negar su aprobación por motivos técnicos.

9.2.3 Los plazos para la puesta en producción de los Yacimientos, que se computarán desde la Declaratoria de Comercialidad, serán los establecidos en el Programa de Producción aprobado por el Comité de Administración según lo establecido en el numeral 17.2.1.

9.3 - MEDICIÓN, TRANSPORTE Y ENTREGA

9.3.1 - PETRÓLEO

9.3.1.1 El petróleo crudo deberá ajustarse a condiciones comerciales de entrega, debiéndosele efectuar los tratamientos necesarios, de modo de obtener en el Punto de Fiscalización al menos las siguientes características:

-El límite superior de agua e impurezas será del uno por ciento (1%).

-Salinidad total máxima de cien gramos por metro cúbico (100 gr./m³) expresada en Cloruro de Sodio (Cl Na).

9.3.1.2 Las mediciones del volumen físico de petróleo se efectuarán en el Punto de Fiscalización y para contabilizarlo se considerará reducido a seco-seco y quince grados centígrados (15° C) de temperatura.

9.3.1.3 En el caso que el agua, sólidos o salinidad del petróleo crudo excedan los límites especificados en los numerales que preceden, ANCAP no estará obligada a recibirlos y el Contratista deberá someterlo a nuevos tratamientos hasta alcanzar los valores especificados.

9.3.2- GAS

9.3.2.1 El Gas Natural, deberá ajustarse a condiciones comerciales de entrega, debiéndose efectuar los tratamientos necesarios, de modo de obtener en el Punto de Fiscalización al menos las siguientes características:

Dióxido de Carbono (CO ₂)	2% molar
Agua (H ₂ O)	65 mg/sm ³ .
Total de Inertes (N ₂ + CO ₂)	4% molar
Sulfuro de Hidrógeno (SH ₂)	3 mg/sm ³ .
Azufre entero	15 mg/sm ³ .
Hidrocarburos condensables (HC)	-4°C @ 5.500 kPa Abs.
Poder Calórico superior	Min. 8.850 kcal /sm ³ - Max 10.200 Kcal/sm ³ .

9.3.2.1 En caso que el Gas Natural se encuentre fuera de las especificaciones establecidas, ANCAP no estará obligada a recibirlo y el Contratista deberá someterlo a nuevos tratamientos hasta alcanzar los valores especificados.

9.4 - YACIMIENTOS COMPARTIDOS

En el caso que un descubrimiento comercial se extienda fuera del Área del Contrato, las

partes afectadas deberán proceder a la unificación de la explotación del mismo para su racional aprovechamiento y distribución. Si ese descubrimiento se extendiera a países limítrofes, dicho convenio de unificación tomarán en cuenta los Tratados al respecto con dichos países.

A tales efectos, la negociación internacional para un acuerdo de explotación unificada la realizará ANCAP.

9.5 - SOLO RIESGO

9.5.1 ANCAP podrá proponer llevar adelante un proyecto de recuperación Secundaria o Terciaria que se denominará "Proyecto a Solo Riesgo", siempre que se cumplan con las siguientes condiciones:

9.5.1.1 Que el Contratista o ANCAP haya presentado un proyecto de recuperación Secundaria o Terciaria en forma completa y según con los términos indicado en el numeral 9.5.2.

9.5.1.2 Que el Comité de Administración no le haya dado su aprobación.

9.5.1.3 Que ANCAP comunique por escrito al Contratista su intención de llevar a cabo dicho "Proyecto a Solo Riesgo".

9.5.2 Un proyecto de recuperación Secundaria o Terciarias, para ser considerado en forma completa, deberá incluir:

9.5.2.1 Estudios apropiados de la ingeniería de petróleo del reservorio o los reservorios en agotamiento Primario, que será o serán incluidos en el proyecto de recuperación Secundaria o Terciaria.

9.5.2.2 Estudios apropiados comparando las principales alternativas aplicables al proyecto recomendado.

9.5.2.3 Una estimación de los gastos de inversión y operación requeridos, tanto en el proyecto recomendado como en los sistemas alternativos de éste.

9.5.2.4 Un análisis del proyecto y de los alternativos.

9.5.3 A partir de la fecha de recibo de la notificación hecha por ANCAP sobre su intención de llevar a cabo un Proyecto a Solo Riesgo según lo indicado en el numeral 9.5.3.1, el Contratista tendrá noventa (90) Días para contestarla, comunicando si ha elegido participar en el Proyecto, o en parte del mismo, o si, al contrario, ha elegido no participar en él.

9.5.4 Si el Contratista elige participar total o parcialmente en el Proyecto propuesto por ANCAP, tal Proyecto total o parcial será considerado como un Proyecto aprobado por el Comité de Administración y el Contratista lo llevará a cabo de acuerdo con las condiciones de este Contrato. Si el Contratista resuelve no participar en el Proyecto total ni en una parte del mismo, en adelante llamado el Proyecto a Solo Riesgo, y si ANCAP resuelve proseguir, el Contratista ejecutará el Proyecto a Solo Riesgo por cuenta de ANCAP bajo las condiciones de esta Cláusula, teniendo en cuenta lo siguiente:

9.5.4.1 Si la contestación hecha por el Contratista a ANCAP, mencionada en el numeral 9.5.4, establece que a juicio del Contratista el proyecto propuesto para Solo Riesgo puede perjudicar a la recuperación de Hidrocarburos del reservorio o los reservorios comprendidos en el proyecto, el proyecto propuesto para Solo Riesgo tendrá que ser sometido a una "prueba piloto" llevada a cabo dentro del Área, antes de comenzar el Proyecto a Solo Riesgo a escala completa.

9.5.4.2 Como premisa fundamental, el Proyecto a Solo Riesgo no interferirá sustancialmente con los programas u operaciones actuales o futuras ya aprobados por el Comité de Administración, o que estén bajo consideración seria y formal del mismo. Si dicho proyecto no interfiere sustancialmente con dichos programas u operaciones, los pozos, las instalaciones y equipos existentes podrán ser utilizados en el proyecto.

9.5.4.3 El Comité de Administración deberá estar de acuerdo sobre:

- a) La estimación del futuro comportamiento y producción de Hidrocarburos del reservorio o reservorios, en el caso que no se llevare a cabo el Proyecto a Solo Riesgo.
- b) Un método para asignar al Proyecto a Solo Riesgo los gastos de operación.
- c) La manera en que ANCAP proveerá fondos mensualmente al Contratista para cubrir los gastos mensuales aplicables a tal proyecto.