CONTRATO DE CONCESSÃO PARA PESQUISA E PRODUÇÃO

ENTRE

O GOVERNO DA REPÚBLICA DE MOÇAMBIQUE

E

SASOL PETROLEUM SOFALA, LIMITADA

Ε

EMPRESA NACIONAL DE HIDROCARBONETOS, E.P.

PARA

OS BLOCOS 16 & 19 REPÚBLICA DE MOÇAMBIQUE

Índice

Artigo	Assunto	Págin:	a
	Partes	1	
	Preâmbulo	2	
1	Documentos Contratuais	3	
2	Definições	4	
3	Direitos Contratuais e sua Duração	9	
4	Obrigações de Trabalho Durante o Período de Pesquisa	13	
5	Condução das Operações Petrolíferas	20	
6	Descoberta Comercial e Desenvolvimento	22	
7	Abandono de Áreas	24	
8	Registos e Relatórios	25	
9	Recuperação de Custos e Direito à Produção	27	
10	Determinação do Valor do Petróleo	34	
11	Termos Fiscais e Outros Encargos	37	
12	Bónus de Produção	48	
13	Regras sobre o Levantamento	49	
14	Conservação do Petróleo e Prevenção de Perdas	50	
15	Desmobilização	52	
16	Seguros	55	
17	Gás Natural	58	
18	Emprego e Formação	62	
19	Indemnizações e Responsabilidade	64	
20	Titularidade	66	
21	Direitos de Inspecção	67	
22	Contabilidade e Auditorias	68	
23	Confidencialidade	69	
24	Cessão	72	F
25	Força Maior	74	-
26	Regime Cambial	76/SE	MOS MERCEN
27	Natureza e Âmbito dos Direitos da Concessionária		, in the second
28	Protecção do Ambiente		(Lot)
29	Renúncia e Resolução	90	

30	Consulta, Arbitragem e Perito Independente	95
31	Lei Aplicável	101
32	Língua	102
33	Acordo de Operações Conjuntas	103
34	Acordos Futuros	104
35	Notificações	105
36	Prevenção de actos de Corrupção	100

Anexos

Anexo "A"	Descrição da Área do Contrato
Anexo "B"	Mapa da Área do Contrato
Anexo "C"	Procedimentos Contabilísticos e Financeiros
Anexo "D"	Modelo de Garantia Bancária
Anexo "E"	Modelo de Garantia de Cumprimento
Anexo "F"	Acordo de Operações Conjuntas



TRIBUNAL ADMINISTRATIVO

2005 -06- 08 000336

Maputo 23 de 0 6 de 20 0)

O JUIZ CONSELHEIRO

Partes

Este Contrato de Concessão para Pesquisa e Produção ("Contrato") é celebrado de acordo com a legislação aplicável em 1 de Junho de 2005, entre:

- a) O GOVERNO DA REPÚBLICA DE MOÇAMBIQUE, doravante designado por "o Governo", aqui representado pelo Ministro dos Recursos Minerais; e
- b) Sasol Petroleum Sofala, Limitada ("SPS"), sociedade constituída nos termos das leis da República de Moçambique e devidamente registada em Moçambique, doravante designada por "SPS", aqui representada pelo seu Director Geral ou qualquer outro representante designado, e
- c) Empresa Nacional de Hidrocarbonetos, E.P., Empresa Pública constituída de acordo com as leis da República de Moçambique nos termos do Decreto n.º 39/97, de 12 de Novembro, aqui representada pelo seu Presidente do Conselho de Administração e doravante designada por "ENH". A SPS e a ENH serão doravante designadas por "a Concessionária". A Concessionária e o Governo serão doravante conjuntamente designados por "as Partes".

To Change William

Decreto n.º 28 de 9 de Julio de 1995

2,979,000,00 MT

Preâmbulo

CONSIDERANDO QUE a lei dos petróleos em vigor estabelece que todos os recursos petrolíferos no solo e no subsolo terrestre, no leito das águas interiores e do mar territorial, na zona económica exclusiva e na plataforma territorial, são propriedade da República de Moçambique;

CONSIDERANDO QUE, nos termos da lei dos petróleos em vigor, o Governo tem competência para assegurar a implementação da política de Operações Petrolíferas e que, para efeitos deste Contrato, designou o Ministério dos Recursos Minerais, doravante designado por "MIREM", para exercer, conforme aqui seguidamente se especifica, determinadas funções em representação do Governo;

CONSIDERANDO QUE o Governo deseja atribuir à SPS e a ENH o direito de realizarem actividades de Pesquisa, Desenvolvimento e Produção de Petróleo em certas áreas sujeitas à jurisdição da República de Moçambique;

CONSIDERANDO QUE a Concessionária está disposta, sob determinados termos e condições estipulados, a realizar actividades de Pesquisa, Desenvolvimento e Produção de Petróleo na Área do Contrato, e possui para esse efeito adequados recursos financeiros e competência técnica;

CONSIDERANDO QUE a lei dos petróleos em vigor estabelece que as actividades de Pesquisa, Desenvolvimento e Produção de Petróleo são exercidas ao abrigo de uma concessão;

ASSIM, NESTES TERMOS, é concluído o seguinte:



Documentos Contratuais

O Contrato é constituído por este documento principal e pelos seguintes Anexos, os quais dele fazem parte integrante:

Anexo "A"	Descrição da Área do Contrato
Anexo "B"	Mapa da Área do Contrato

Anexo "C" Procedimentos Contabilísticos e Financeiros

Anexo "D" Modelo de Garantia Bancária

Anexo "E" Modelo de Garantia de Cumprimento

Anexo "F" Acordo de Operações Conjuntas

Condicionado à conclusão do Contrato, a Concessionária apresentará um acordo de operações conjuntas, cuja aprovação constitui uma condição nos termos deste Contrato.

Em caso de conflito entre o disposto no documento principal de contrato e o disposto nos seus Anexos, ou entre o Contrato e o acordo de operações conjuntas, prevalecerão as disposições constantes do documento principal do Contrato.

Definições

Salvo se o contexto indicar o contrário, as definições previstas na lei dos petróleos em vigor aplicam-se a este Contrato. Os termos e expressões utilizados neste Contrato, incluindo nos respectivos anexos, terão os seguintes significados:

"Área de Descoberta" (*Discovery Area*) significa uma área que se estende lateralmente de forma a abranger, na medida em que os limites da Área do Contrato o permitam, qualquer Bloco que contenha a formação geológica (demarcada de acordo com os respectivos dados sísmicos), ou qualquer parte da mesma, em que a Descoberta esteja localizada. Na ausência de dados sísmicos adequados, e até que esses dados se encontrem disponíveis, a Área de Descoberta será interpretada como significando o Bloco em que está localizado o poço da Descoberta e os Blocos imediatamente circundantes desse Bloco.

"Boca do Poço" (Wellhead) significa a flange de entrada da primeira válvula após o tubo central de escoamento de produção da Boca do poço.

"Data Efectiva" (Effective Date) significa o primeiro dia do més seguinte à data em que o presente Contrato foi assinado pelo Governo e pela Concessionária e em que a decisão do Tribunal Administrativo tenha sido obtida.

"Despesa Imputável" (Attributable Expenditure) significa uma despesa incorrida pela Concessionária em Operações de Pesquisa, mas excluindo qualquer despesa incorrida pela Concessionária na realização de qualquer Programa de Avaliação ou na perfuração de qualquer Poço de Avaliação ou na perfuração de qualquer Poço de Avaliação.

"Empresa Afiliada" (Affiliated Company) significa, relativamente a qualquer Pessoa que constitui a Concessionária, toda a empresa-mãe que, directa qui indirectamente, controle essa Pessoa, ou qualquer empresa que seja directamente controlada por essa Pessoa, ou qualquer empresa que, directa ou indirectamente, seja controlada por essa empresa-mãe.

Para efeitos da definição anterior considera-se que:

- a) uma empresa é directamente controlada por uma ou mais outras empresa quando estas detenham acções ou outras participações no capital social daquela que representem, no seu conjunto, mais de 50% (cinquenta por cento) dos direitos de voto nas assembleias gerais; e
- b) uma determinada empresa é indirectamente controlada por uma empresa ou empresas ("empresa ou empresas-mãe") quando seja possível identificar uma série de empresas, partindo da empresa ou empresas-mãe e terminando com essa empresa determinada, relacionadas de tal forma que cada uma das empresas da série, à excepção da empresa ou empresas-mãe, é directamente controlada por uma ou mais das empresas que a precedem na série.

"Fundo de Desmobilização" (*Decommissioning Fund*) significa o fundo criado para cobrir os custos das operações de desmobilização.

"Imposto sobre a Produção do Petróleo" (Petroleum Production Tax) significa o Imposto sobre a Produção do Petróleo conforme definido na legislação aplicável.

"Interesse Participativo" (Participating Interest) significa a participação expressa em termos percentuais, conforme melhor descrito na cláusula 3.2, de cada parte que constitui a Concessionária nos direitos, privilégios, deveres e obrigações emergentes deste Contrato.

"MIREM" significa o Ministério dos Recursos Minerais ou qualquer outra pessoa ou entidade nomeada pelo Ministro para administrar e regular as Operações Petrolíferas, em representação do Governo, ao abrigo deste Contrato, cuja identidade tenha sido notificada por escrito à Concessionária.

"Operações de Pesquisa" (Exploration Operations) significa as operações realizadas no âmbito do presente Contrato para a Pesquisa de Petróleo na Área do Contrato ou relacionadas com essa Pesquisa, incluindo as operações conduzidas para levar a cabo um Programa de Avaliação ou para perfurar um Poço de Avaliação.

"Operações Petrolíferas Exclusivas" (Exclusive Petroleum Operations) significa as Operações Petrolíferas desenvolvidas de acordo com a lei aplicável e este Contrato que sejam conduzidas por conta, em benefício e sob responsabilidade de apenas parte das Pessoas que constituem a Concessionária nos termos deste Contrato.

"Período de Apreciação" (Evaluation Period) significa o período, na sequência da comunicação feita pela Concessionária de que realizou uma Descoberta, durante o qual a Concessionária terá que informar o MIREM sobre se essa Descoberta é de potencial interesse comercial.

"Período de Avaliação Comercial" (Commercial Assessment Period") aplicase a uma Área de Descoberta e significa o período iniciado no momento em que o relatório de avaliação referente ao Programa de Avaliação relativo à Descoberta de Gás Natural Não-Associado tenha suo apresentado pela Concessionária.

"Período de Pesquisa" (Exploration Period) significa qualquer periodo de pesquisa relevante previsto neste Contrato

"Pessoa" (Person) significa qualquer pessoa singular ou sociedade, associação, "partnership", "joint venture" ou entidade que seja considerada uma pessoa jurídica distinta nos termos da lei moçambicana ou da lei do país de acordo com a qual se rege essa sociedade, associação, "partnership", "joint venture" ou entidade.

"Pessoal Expatriado" (Expatriate Personnel) significa qualquer trabalhador de qualquer Pessoa que constitui a Concessionária, de uma Empresa

Afiliada de qualquer dessas Pessoas ou de qualquer Subcontratado, que não seja cidadão da República de Moçambique e cujo contrato de trabalho preveja o pagamento ou o reembolso do custo das suas viagens para e a partir da República de Moçambique.

"Petróleo de Custo" (*Cost Petroleum*) significa a parcela de Petróleo Produzido à disposição da Concessionária para recuperação dos custos e despesas incorridos com a realização das Operações Petrolíferas, conforme estabelecido no Contrato.

"Petróleo-Lucro" (*Profit Petroleum*) significa a parcela de Petróleo Disponível, que exceda o Petróleo de Custo, que é atribuída às Partes nos termos do Contrato.

"Petróleo Produzido" (Petroleum Produced) significa o Petróleo que tenha sido extraído de um jazigo, inicialmente separado e processado em Petróleo Bruto, condensado ou Gás Natural e entregue no Ponto de Entrega em adequado estado para subsequente transporte a granel ou através de oleoduto / gasoduto. A mesma definição será aplicável a "Petroleo Bruto produzido", "Condensado produzido" e "Gás Natural produzido", consoante o caso.

"Poço de Pesquisa" (Exploration Well) significa qualquer poco cujo fimo à data de início da perfuração, seja a pesquisa de uma acumulação de Petróleo, acumulação essa até então por provar através de sondagem.

"Ponto de Entrega" (*Delivery Point*) significa, no caso do Gás Natural, a flange de entrada do gasoduto de transporte e, no caso do Petróleo Bruto, a flange de entrada do navio-tanque de levantamento ou, em ambos os casos, um qualquer outro local que venha a ser acordado pelo MIREM e a Concessionária.

"Produção Comercial" (Commercial Production) significa a produção de Petróleo e a entrega do mesmo no Ponto de Entrega, ao abrigo de um

programa de produção e venda, conforme estabelecido num Plano de Desenvolvimento e suas eventuais alterações.

"Subcontratado" (Subcontractor) significa qualquer Pessoa cujos serviços sejam contratados pela Concessionária para executar uma qualquer parte das Operações Petrolíferas.



Direitos Contratuais e sua Duração

3.1 O presente Contrato:

- a) consubstancia uma concessão atribuída nos termos da Lei dos Petróleos (Lei n.º 3/2001, de 21 de Fevereiro), autorizando o exercício de certas actividades de Pesquisa, Desenvolvimento e Produção de Petróleo na Área aqui definida;
- b) confere à Concessionária, sujeito à legislação aplicável e nos termos e condições estabelecidos no presente Contrato, o direito exclusivo de realizar Operações Petrolíferas com vista à produção de Petróleo a partir de recursos originários de um ou mais Depósitos de Petróleo no subsolo e no fundo do mar dentro dos limites da Área do Contrato;
- c) confere, sujeito à legislação aplicável, o direito não exclusivo de construir e operar um Sistema de Oleoduto ou Gasoduto para efeitos de transporte do Petróleo produzido a partir de Depósitos de Petróleo no subsolo e no fundo do mar dentro dos limites da Área do Contrato, salvo se houver disponibilidade de acesso a um Sistema de Oleoduto ou Gasoduto já existente sob termos e condições conterciais razoáveis.
- 3.2 a) O Contrato entra em vigor na Data Efectiva.
 - b) Na Data Efectiva, os Interesses Participativos da SPS e da ENH são, respectivamente, de 85% (oitenta e cinco por cento) e 15% (quinze por cento). O Interesse Participativo de 15% (quinze por cento) da ENH representa a totalidade do Interesse Participativo do Estado a atribuir pelo Governo com referência ao presente Contrato.
- 3.3 Os direitos e obrigações da Concessionária terão início na Data Efectiva e subsistirão:

- a) durante o Período de Pesquisa; e
- sem prejuízo dos termos e condições aqui em seguida previstos, durante os Períodos de Desenvolvimento e Produção;

contudo, as obrigações da Concessionária que se tenham constituído ao abrigo do presente Contrato antes do termo de qualquer Período de Pesquisa relevante ou de um Período de Desenvolvimento e Produção aplicável, não obstante o presente Contrato ter cessado nos termos e condições da lei aplicável e deste Contrato, continuarão a vincular a Concessionária pelo período previsto na lei aplicável e, para efeitos de qualquer reclamação a este respeito, o disposto no artigo 30 permanecerá aplicável.

- 3.4 O Período de Pesquisa inicial começará na Data Efectiva e, a menos que este Contrato cesse mais cedo de acordo com os seus termos, prosseguirá por um período de 24 (vinte e quatro) meses.
- 3.5 Caso a Concessionária deseje prorrogar o Período de Pesquisa, deverá fazêlo por meio de notificação dirigida ao MIREM para esse efeito. A referida notificação tem de ser apresentada pelo menos 30 (trinta) dias antes da data de caducidade do Período de Pesquisa inicial ou da data em que qualquer Período de Pesquisa subsequente vier de outra forma a caduciar. Desde que a Concessionária tenha cumprido ou se considere que tenha cumprido as suas obrigações nos termos de um aprerior Período de Pesquisa, a Concessionária terá direito:
 - a) no final do Período de Pesquisa inicial, a um segundo Período de Pesquisa de 24 (vinte e quatro) meses; e
 - b) no final do segundo Período de Pesquisa, a um terceiro Período de Pesquisa de 48 (quarenta e oito) meses; e
 - c) aos direitos previstos na cláusula 3.6; e

- d) aos períodos adicionais que venham a ser necessários para efeitos da aplicação da cláusula 25.4 relativa a força maior.
- 3.6 a) Quando a Concessionária, nos termos do artigo 6, tenha notificado o MIREM da realização de uma Descoberta, o Período de Pesquisa não se extinguirá, relativamente à Área de Descoberta a que a Descoberta se refere, antes do final do Período de Apreciação.
 - b) Quando a Concessionária, antes do termo do Período de Apreciação, tenha notificado o MIREM, nos termos do referido artigo 6, de que uma Descoberta é de potencial interesse comercial, o Período de Pesquisa não se extinguirá, relativamente à Área de Descoberta a que a Descoberta se refere, antes do final do Período de Avaliação.
 - c) Quando, nos termos da cláusula 17.3, se tenha iniciado um Período de Avaliação Comercial referente a uma Descoberta de Gás Natural, o Período de Pesquisa não se extinguirá, relativamente à Área de Descoberta a que aquela Descoberta se refere, enquante perdurar o referido Período de Avaliação Comercial.
- 3.7 Quando, durante o Período de Pesquisa relevante, a Concessionária não tenha notificado ao MIREM uma Declaração de Descoberte comercial, os seus direitos e obrigações na Área do Contrato ou ao abrigo deste Contrato cessarão no final desse período, salvo conforme estiver expressamente estipulado neste Contrato.
- 3.8 Quando, durante o Período de Pesquisa relevante, a Concessionária tenha notificado ao MIREM uma Declaração de Descoberta Comercial, os seus direitos e obrigações ao abrigo deste Contrato subsistirão, relativamente à Área de Desenvolvimento e Produção a que a referida notificação respeitar, para além do termo do Período de Pesquisa e enquanto durar o Período de Desenvolvimento e Produção para essa Área de Desenvolvimento e Produção.

3.9 Um Período de Desenvolvimento e Produção terá início, relativamente a cada Área de Desenvolvimento e Produção, na data em que seja aprovado o Plano de Desenvolvimento para essa Área de Desenvolvimento e Produção nos termos da lei aplicável, e a Concessionária tenha sido notificada para esse efeito, período esse que, a menos que o presente Contrato cesse antes de acordo com os seus termos ou da lei aplicável, no que respeita à Área de Desenvolvimento e Produção a que essa notificação se refere, subsistirá por um Período de Desenvolvimento e Produção de 30 (trinta) anos, e pelos períodos adicionais que venham a ser necessários para efeitos da cláusula 25.4.





Obrigações de Trabalho durante o Período de Pesquisa

- 4.1 A Concessionária, em cumprimento das obrigações que lhe competem de realização das Operações de Pesquisa, deverá executar o trabalho estipulado neste Contrato, salvo se de outra forma estabelecido, ou despender quantias não inferiores às fixadas neste artigo. As obrigações de trabalho de Pesquisa previstas neste artigo não poderão ser executadas individual ou colectivamente pela Concessionária como Operações de Petróleo Exclusivas.
- 4.2 Durante o Período de Pesquisa inicial de 24 (vinte e quatro) meses, a Concessionária conduzirá o seguinte programa de trabalhos de Pesquisa:
 - a) aquisição de 2.600 (dois mil e seiscentos) quilómetros de novos dados sísmicos bidimensionais;
 - b) reprocessamento de 2.000 (dois mil) quilómetros em linha de dados sísmicos bidimensionais; e
 - c) avaliação da prospectividade de toda a Área do Contrato a todos os níveis de prospectividade, incluindo o nível da formação Domo.

Na eventualidade de incumprimento de qualquer parte de obrigação de trabalho de Pesquisa definida nesta cláusula, a salvo no caso das excepções previstas neste artigo, o montante total a pagar pela Concessionária ao Governo (doravante designado por "Despesas Mínimas") para este período será de USD 3.000.000 (três milhões de Dólares dos Estados Unidos da América).

- 4.3 Durante um segundo Período de Pesquisa subsequente de 24 (vinte e quatro) meses, a Concessionária conduzirá o seguinte programa de trabalhos de pesquisa:
 - perfuração de 1 (um) Poço de Pesquisa cuja profundidade se estenda:

- 1) à base da formação Grudja; ou
- 2) a 1.850 (mil oitocentos e cinquenta) metros; ou
- 3) ao soco antigo.

Na eventualidade de incumprimento de qualquer parte da obrigação de trabalho de Pesquisa definida nesta cláusula, e salvo no caso das excepções previstas neste artigo, o montante de Despesas Mínimas para este período de prorrogação será de USD 7.500.000 (sete milhões e quinhentos mil Dólares dos Estados Unidos da América).

- 4.4 Durante um terceiro Período de Pesquisa subsequente de 48 (quarenta e oito) meses, a Concessionária conduzirá o seguinte programa de trabalhos de Pesquisa:
 - a) aquisição e interpretação de 1.200 (mil e duzentos) quilómetros quadrados de novos dados sísmicos tridimensionais,
 - b) perfuração de 1 (um) Poço de Pesquisa cuja profundidade
 - 1) à base da formação Grudja; ou
 - 2) a 1.850 (mil oitocentos e cinquenta) metros; ou
 - 3) ao soco antigo.

Na eventualidade de incumprimento de qualquer parte da obrigação de trabalho de Pesquisa definida nesta cláusula, e salvo no caso das excepções previstas neste artigo, o montante de Despesas Mínimas para este período de Pesquisa será de USD 15.000.000 (quinze milhões de Dólares dos Estados Unidos da América).

4.5 Se um poço que faça parte do programa de trabalhos de Pesquisa previsto nas cláusulas 4.3 e 4.4 for abandonado por qualquer motivo para além dos

especificados na cláusula 4.6 infra, antes de se atingirem os objectivos definidos para esse poço, a Concessionária perfurará um poço substituto. Nesse caso, o Período de Pesquisa em causa será prorrogado por um período de tempo razoável, com o qual o MIREM possa concordar, para permitir a perfuração e avaliação do poço substituto.

- 4.6 Salvo se de outro modo for aprovado pelo MIREM, qualquer poço que faça parte do programa de trabalhos de Pesquisa previsto nas cláusulas 4.3 e 4.4 será perfurado até à profundidade definida nessas cláusulas, a menos que, antes de atingir tal profundidade:
 - a) a continuação da perfuração represente um perigo óbvio, na opinião razoável da Concessionária, devido, designadamente, à existência de pressão anormal ou perdas excessivas de lama de perfuração;
 - b) sejam encontradas formações impenetráveis;
 - c) sejam encontradas formações contendo Petróleo que necessitem de protecção, impedindo por isso que as profundidades programadas sejam alcançadas; ou
 - d) o MIREM acorde em pôr termo às operações de perfuração.
- 4.7 Em circunstâncias em que a perfuração de qualquer poço seja efectuada para efeitos da cláusula 4.6, tal perfuração poderá ser terminada a uma profundidade inferior e considerar-se-á que a Concessionária cumpriu as suas obrigações no que respeita ao poço em causa.
- 4.8 Durante a perfuração de Poços de Pesquisa nos termos do presente Contrato, a Concessionária, nos termos da lei aplicável, manterá o MIREM informado do progresso de cada poço, e deverá:
 - tão cedo quanto razoavelmente possível, dar a conhecer ao MIREM as suas propostas para testes;

- testar horizontes potencialmente produtivos em termos comerciais dentro da Área do Contrato indicados através de diagrafias de cabos de aço ("wireline logging") ou por outros meios de avaliação de formações; e
- c) proceder prontamente a uma avaliação técnica dos resultados dos referidos testes e de todos os outros dados de subsolo relevantes, e apresentá-la ao MIREM assim que estiver concluída.
- 4.9 As obrigações de Despesas Mínimas estabelecidas nas cláusulas 4.2, 4.3 e 4.4 não serão satisfeitas, em relação a qualquer período, a não ser que o total de Despesas Imputáveis para esse período seja igual ou exceda o montante das Despesas Mínimas para o mesmo período; contanto que, se no final de qualquer Período de Pesquisa o programa de trabalhos para esse período tiver sido concluído de forma que razoavelmente satisfaça o MIREM, as despesas incorridas pela Concessionária durante esse período serão consideradas como tendo igualado ou excedido as Despesas Mínimas para esse período especificadas nas cláusulas 4.2, 4.3 e 4.4.

4.10 a) Garantia das Despesas Mínimas

Sem prejuízo da responsabilidade solidária das Pessoas que constituem a Concessionária, cada Pessoa que constitui a Concessionária deverá, no prazo máximo de 30 (trinta) dias após a Data Efectiva e, no caso de prorrogação do presente Contrato nos termos da cláusula 3.3 no primeiro dia de cada período de prorrogação, fornecer uma garantia bancaria incondicional e irrevogável de forma substancialmente idêntica ao modelo constante do Anexo "D", relativa à sua parte das Despesas Mínimas para o Período de Pesquisa inicial ou, conforme o caso, as obrigações de Despesas Mínimas para qualquer Período de Pesquisa subsequente, conforme possam ter sido reduzidas nos termos da cláusula 4.11. Para efeitos desta cláusula 4.10 a), quando uma Concessionária se obrigou a financiar pagamentos relativos a Despesas Mínimas que, de outra forma, seriam devidos por outra Pessoa que constitui a Concessionária, considerar-se-á que a parte das Despesas Mínimas da Concessionária que assim se obrigou inclui a parte de

despesas mínimas pela qual a outra Concessionária seria responsável se tal obrigação não tivesse sido assumida.

b) Garantia Geral de Pesquisa e Avaliação

Sem prejuízo da responsabilidade solidária das Pessoas que constituem a Concessionária, cada uma dessas Pessoas deverá, no prazo máximo de 30 (trinta) dias após a Data Efectiva, e no caso de prorrogação do presente Contrato nos termos da cláusula 3.3, no primeiro dia de cada prorrogação, fornecer uma garantia incondicional e irrevogável prestada pela empresa mãe, com conteúdo substancialmente idêntico ao modelo constante do Anexo "E", relativa às obrigações de Exploração e Avaliação nos termos deste Contrato.

c) Garantia Geral de Desenvolvimento e Produção

Após a apresentação do seu Plano de Desenvolvimento, cada uma das Pessoas que constitui a Concessionária deverá, com observância da lei aplicável, apresentar ao Governo uma proposta, relativa a uma garantia geral de desenvolvimento e produção, com conteúdo substancialmente idêntico ao modelo constante do Anexo "E".

- 4.11 O montante de qualquer garantia bancária prestada nos termos da lei aplicável ou da cláusula 4.10 a) será reduzido no final de cada trimestre civil num montante igual às Despesas Imputáveis incorrelas pela Concessionária durante esse trimestre no cumprimento das suas obrigações nos termos das cláusulas 4.2, 4.3 e 4.4.
- 4.12 Se, no termo do Período de Pesquisa inicial ou, no termo de qualquer Período de Pesquisa, as Despesas Imputáveis incorridas pela Concessionária nesse período não igualarem ou excederem ou não se considerár como tendo igualado ou excedido as Despesas Mínimas para o mesmo período nos termos da cláusula 4.9, o MIREM notificará a Concessionária e, a não ser que o montante total do remanescente não despendido seja pago pela Concessionária no prazo de 14 (catorze) dias após tal notificação, terá o

direito de accionar a referida garantia para pagamento, ao abrigo da mesma, do montante total remanescente ao MIREM.

- 4.13 No caso de o número de Poços de Pesquisa perfurados pela Concessionária durante qualquer Período de Pesquisa exceder o número de poços previsto no programa de trabalhos para esse período, conforme estabelecido nas cláusulas 4.2 e 4.3, o número de Poços de Pesquisa adicionais perfurados pela Concessionária durante tal Período de Pesquisa poderá ser transportado e considerado como trabalho empreendido pela Concessionária em cumprimento das suas obrigações de perfuração de Poços de Pesquisa durante o período seguinte; desde que, contudo, se em virtude do disposto nesta cláusula, as obrigações de trabalho da Concessionária para qualquer período, conforme especificado nas cláusulas 4.2, 4.3 e 4.4 tiverem sido por ela integralmente cumpridas antes desse período começar, a Concessionária, após consulta com o MIREM, adoptará um programa de trabalhos para esse período de forma a assegurar a continuidade das Operações Petrolíferas na Área do Contrato, ou em relação com esta, durante esse período.
- 4.14 Para além do previsto nessas cláusulas, nada nas cláusulas 4.12 ou 4.13 será lido ou interpretado no sentido de extinguir, adiar ou alterar qualquer obrigação da Concessionária de realizar levantamentos sísmicos ou de perfurar Poços de Pesquisa nos termos deste artigo.
- 4.15 Nem os Poços de Avaliação nem os levantamentos sísmicos realizados nos termos de um Programa de Avaliação elaborado nos termos da cláusula 6.2, nem as despesas incorridas pela Concessionária durante a realização desse Programa de Avaliação, serão considerados como constituindo cumprimento, integral ou parcial, das obrigações de Despesas Mínimas estabelecidas nas cláusulas 4.2, 4.3 e 4.4.
- 4.16 No prazo de 45 (quarenta e cinco) dias a contar da Data Efectiva e, daí em diante, enquanto decorra o Período de Pesquisa, a Concessionária, com uma antecedência não inferior a 90 (noventa) dias em relação ao final de cada ano civil, ou noutros prazos que venham a ser aprovados previamente

Liv Liv

pelo MIREM, elaborará com razoável pormenor e apresentará ao MIREM um programa e um orçamento de trabalhos de Pesquisa para a restante parte do ano civil ou para o ano civil seguinte, e uma proposta de estrutura organizativa da Concessionária para a realização de Operações de Pesquisa na Área do Contrato.

- 4.17 Os referidos programa e orçamento de trabalhos de Pesquisa elaborados pela Concessionária serão consistentes com as obrigações nos termos deste artigo e estabelecerão as Operações de Pesquisa que a Concessionária se propõe executar durante a restante parte do ano civil ou, no caso de programas e orçamentos para anos subsequentes, durante o ano civil seguinte. A Concessionária considerará quaisquer recomendações apresentadas pelo MIREM relacionadas com o programa e o orçamento e, após efectuar as alterações aos mesmos que a Concessionária entenda adequadas, apresentará o programa e o orçamento de trabalhos de pesquisa ao MIREM para fins informativos.
- 4.18 A Concessionária pode, em qualquer momento, alterar o programa o orçamento de trabalhos de Pesquisa apresentados nos termos da cláusula 4.16, contanto que o programa e o orçamento de trabalhos de Pesquisa alterados sejam:
 - a) elaborados com razoável pormenor e apresentados ao MIREM, cujas recomendações relativas aos mesmos deverão ser consideradas pela Concessionária; e
 - b) consistentes com as obrigações da Concessionária nos termos deste artigo; e
 - c) apresentados ao MIREM para fins informativos, após a Concessionária ter procedido às alterações que tenha considerado apropriadas após ter tido em consideração quaisquer recomendações formuladas pelo MIREM.

Condução das Operações Petrolíferas

5.1	Α	Concessionária	executará a	S	Operações	Petrolíferas	na	Área	do	Contrato:
-----	---	----------------	-------------	---	-----------	--------------	----	------	----	-----------

- a) com diligência e de acordo com as Boas Práticas relativas a Campos Petrolíferos;
- b) com sujeição a todas as leis, em particular a Lei dos Petróleos e o Regulamento das Operações Petrolíferas;
- c) de harmonia com os padrões ambientais e de segurança geralmente aceites na indústria petrolífera internacional e aplicáveis em cada momento em circunstâncias similares;
- d) relativamente a qualquer Área de Desenvolvimento e Produção, com observância do Plano de Desenvolvimento para essa Área de Desenvolvimento e Produção.
- Nos casos em que a Concessionária seja constituída por mais do que uma Pessoa, qualquer obrigação da Concessionária nos termos do presente Contrato será uma obrigação solidária das Pessoas que constituem a Concessionária, salvo as seguintes, que constituirão obrigações individuais de cada uma dessas Pessoas:
 - a) a obrigação de pagar Imposto Sobre o Rendimento das Pessoas Colectivas ou qualquer outro imposto liquidado e que incida sobre lucros ou rendimentos líquidos;
 - b) a obrigação de observar as determinações relativas a confidencialidade estabelecidas no artigo 23, salvo em relação à sua aplicação a todos os actos praticados ou a praticar pelo Operador no exercício das suas funções; e

- c) a obrigação de observar as determinações de natureza cambial estabelecidas ou referidas no artigo 26, salvo em relação à sua aplicação a todos os actos praticados ou a praticar pelo Operador no exercício das suas funções.
- 5.3 A SPS será o Operador.
- Nenhuma mudança de Operador produzirá efeitos a não ser que tenha sido aprovada por escrito pelo MIREM, aprovação essa que não será retardada ou recusada sem motivo razoável. A aprovação considera-se concedida pelo Governo se o Governo não tiver notificado a Concessionária do contrário no prazo de 45 dias a contar da data de recepção de uma notificação de mudança de Operador, de acordo com a lei aplicável e o JOA.
- Durante a vigência do presente Contrato, a Concessionária, ou quando esta for constituída por mais do que uma Pessoa, o Operador, deverá assegurar que possui um director geral ou outro representante nomeado. Qual residirá na República de Moçambique ou em outro país, conforme o que for mutuamente acordado entre todas as Partes. A Concessionária ou, conforme o caso, o Operador, nomeará o director geral ou outro representante, devendo notificar o MIREM da identidade da pessoa nomeada no prazo de 120 (cento e vinte) dias após a Data Efectiva. Se, por qualquer razão, a pessoa nomeada deixar de ser director geral, a Concessionária ou, conforme o caso, o Operador, deverá, o mais cedo que lhe for possível, nomear um substituto aceitável para o MIREM e notificar o MIREM da identidade do substituto.



Descoberta Comercial e Desenvolvimento

- 6.1. Quando, no decurso das Operações Petrolíferas, for realizada uma Descoberta de Petróleo na Área do Contrato, a Concessionária notificará o MIREM, o mais cedo que lhe for razoavelmente possível, se em sua opinião a referida Descoberta tem ou não potencial interesse comercial.
- No caso de uma Descoberta de potencial interesse comercial, a Concessionária elaborará prontamente um Programa de Avaliação e, após consulta ao MIREM, iniciará a implementação desse Programa de Avaliação, devendo submeter um relatório das actividades de avaliação ao MIREM no prazo de 3 (três) meses a contar da data da conclusão do Programa de Avaliação.
- A Concessionária submeterá à consideração e aprovação do MIREM um Plano de Desenvolvimento relativo a uma proposta de Área de Desenvolvimento e Produção para a Descoberta, por forma a incluir numa única área, na medida em que os limites da Área do Contrato o permitam toda a área do Jazigo ou Jazigos Petrolíferos relativamente ao qual haja sido feita uma Declaração de Descoberta Comercial.
- 6.4 Se a Produção Comercial de uma Descoberta não tiver começado dentro de um período de 3 (três) anos, ou de outro período mais longo especificado num Plano de Desenvolvimento aprovado, a contar da data em que o Plano de Desenvolvimento seja aprovado, os direitos e obrigações da Concessionária sobre a Área de Desenvolvimento e Produção a que a Descoberta se refere extinguir-se-ão, como se a referida área tivesse sido objecto de renúncia nos termos do artigo 29. O referido período poderá ser prorrogado:
 - a) nos casos em que a Concessionária tenha iniciado imediatamente a implementação do Plano de Desenvolvimento após a respectiva aprovação e tenha continuado a implementar o Plano de Desenvolvimento de forma diligente, mas no termo do período de 3

and

(três) anos, ou de um período mais longo especificado no Plano de Desenvolvimento aprovado, não tenha ainda iniciado a Produção Comercial; ou

b) pelo período de tempo em que o início da Produção Comercial tenha sido retardado por falta de alguma aprovação ou autorização necessária, a obter do Governo ou de qualquer departamento governamental, depois de iniciada a implementação do Plano de Desenvolvimento e antes do início da Produção Comercial, desde que tal atraso não seja imputável a actos ou omissões que se enquadrem no razoável controlo da Concessionária; ou

c) por qualquer período que seja necessário para efeitos da dáusula



Abandono de Áreas

- 7.1 Nos casos em que, mediante solicitação da Concessionária nos termos das alíneas a) e b) da cláusula 3.5, o Período de Pesquisa for prorrogado no final do Período de Pesquisa inicial ou subsequentemente, a Concessionária renunciará aos seus direitos:
 - a) no início do segundo Período de Pesquisa de 24 (vinte e quatro) meses, relativamente a uma parte da Área do Contrato, de forma a que a área retida, com exclusão da já compreendida numa Área de Desenvolvimento e Produção ou numa Área de Descoberta, não exceda 80% (oitenta por cento) da Área do Contrato na Data Efectiva;
 - b) 2 (dois) anos após o início do Terceiro Período de Pesquisa de 48 (quarenta e oito) meses, relativamente a uma parte da Área do Contrato, de forma a que a área retida, com exclusão da já compreendida numa Área de Desenvolvimento e Produção ou numa Área de Descoberta, não exceda 60% (sessenta por cento) da Área do Contrato na Data Efectiva;
 - c) no final do terceiro Período de Pesquisa, relativamente à parte restante da Área do Contrato, exceptuando as Áreas de Desenvolvimento e Produção ou qualquer área relativamente à qual o Período de Pesquisa haja sido novamente prorrogado nos termos das alíneas c) e d) da cláusula 3.5.
- 7.2 Para efeitos deste artigo, uma Área de Descoberta não incluirá nenhuma área referente a uma Descoberta relativamente à qual:
 - a) a Concessionária haja notificado o MIREM de que a Descoberta não é considerada como sendo de potencial interesse comercial, não é comercial, ou tenha deixado de ser considerada como comercial.
 - b) haja sido delimitada uma Área de Desenvolvimento e Produção.

Registos e Relatórios

- Durante a vigência deste Contrato, a Concessionária deverá elaborar e manter registos fidedignos e actualizados das suas operações na Área do Contrato. A Concessionária deverá igualmente fornecer ao MIREM, quando este razoavelmente o exija, informações, dados e relatórios disponíveis relativos às Operações Petrolíferas, bem como avaliações e interpretações relativas às Operações Petrolíferas.
- 8.2. Diagrafias de poços, mapas, bandas magnéticas, amostras de testemunhos e de detritos de perfuração e outras informações de natureza geológica e geofísica obtidas pela Concessionária no decurso da execução das Operações Petrolíferas serão apresentados ao MIREM e, salvo conforme disposto na cláusula 8.3 ou autorizado ao abrigo do artigo 23, não poderão ser publicados, reproduzidos ou de outra forma tratados sem o consentimento do MIREM.
- A Concessionária poderá reter, para seu próprio uso, cópias do material que constitua Documentação, com a aprovação do MIREM, e teter material original que constitua Documentação; contanto que tenham sido foraccidas ao MIREM amostras equivalentes, em dimensão e qualidade, ou cópias, quando se trate de material susceptível de reprodução. A Concessionária poderá exportar livremente amostras ou outros materials originais que constituam Documentação para processamento, ou para exames ou análises laboratoriais; contanto que tenham sido previamente entregues ao MIREM amostras equivalentes, em dimensão e qualidade, ou cópias de qualidade equivalente quando se trate de material susceptível de reprodução.
- 8.4 A Concessionária deverá manter o MIREM permanentemente informado sobre todos os desenvolvimentos mais relevantes ocorridos no decurso das Operações Petrolíferas e, sem prejuízo do princípio geral acima exposto, a Concessionária deverá:

BLICA DE

a) elaborar e apresentar ao MIREM, no prazo de 45 (quarenta e cinco) dias a contar do final de cada trimestre civil, um relatório sobre o andamento dos trabalhos contendo uma descrição narrativa das actividades desenvolvidas no âmbito do presente Contrato durante esse trimestre, acompanhado de diagramas e mapas representando os locais onde os trabalhos descritos tenham sido realizados; e

b) elaborar e apresentar ao MIREM, no prazo de 4 (quatro) meses a contar do final de cada ano civil, um relatório anual sintetizando e, onde for necessário, revendo e desenvolvendo os relatórios trimestrais sobre o andamento dos trabalhos apresentados com referência a establicado de contrabalhos apresentados co



Recuperação de Custos e Direito à Produção

- 9.1 A Concessionária suportará e pagará todos os custos em que incorra na execução das Operações Petrolíferas em que a Concessionária participe recuperando esses custos, na medida do permitido pelo disposto no Anexo "C" deste Contrato, e será remunerada exclusivamente pela atribuição à Concessionária da titularidade sobre quantidades de Petróleo nos termos previstos no presente Contrato.
- 9.2 As disposições relativas à recuperação de custos e ao direito a lucro constantes deste artigo serão aplicáveis ao Petróleo de modo a que o Governo e a Concessionária tenham direito, em quotas participativas indivisas, ao Petróleo disponível para venda pela Concessionária em qualquer período determinado. A menos que o Governo determine de outro modo, a venda desse Petróleo deverá ser efectuada numa base conjunta pela Concessionária e esta deterá esses direitos em proporcões indivisas iguais às proporções de Petróleo Disponível a que tinham direito durante esse período. Em conformidade, as receitas da venda de Petróleo efectuada de forma conjunta em qualquer período determinado, serão divididas entre o Governo e a Concessionária nas proporções do seu direito indiviso ao Petróleo vendido.
- 9.3 Da quantidade total de Petróleo Produzido, a Concessionária poderá retirar uma parte da mesma necessária para satisfazer a sua obrigação de pagamento do Imposto sobre a Produção de Petróleo. O saldo de Petróleo remanescente após a referida parcela ter sido retirada é doravante designado por "Petróleo Disponível".
- 9.4 a) Para efeitos de cálculo do Factor R, o Petróleo Disponível e o Petróleo de Custo devem ser calculados tendo em conta toda a Área do Contrato.

- b) Na medida em que a lei aplicável e este Contrato o permitam, todos os custos incorridos pela Concessionária relativamente às Operações Petrolíferas serão recuperados a partir do Petróleo Disponível, conforme disponível no Ponto de Entrega.
- c) Para além disto e no caso de o Governo e/ou a Concessionária decidirem aceitar o Petróleo Lucro em espécie, a Concessionária deverá, para efeitos e relatórios e contabilísticos, registar o Petróleo de Custo em separado:
 - (i) relativamente a cada Área de Desenvolvimento e Produção, e
 - (ii) sob a forma de líquidos e gás, e de forma proporcional em relação aos volumes de Petróleo Produzido.

O Condensado será tomado sob a forma de líquidos ou gás, consoante as suas características no Ponto de Entrega.

- 9.5 Em cada ano civil, a totalidade dos Custos Recupe aveis incorridos pela Concessionária relativamente às Operações Petroliferas na Área do Contrato, serão limitados a 75% (setenta e cinco por cento) do Petroleo Disponível.
- 9.6 O Petróleo de Custo para qualquer trimestre, calculado da forma acima enunciada, será aumentado:
 - a) pelo montante de quaisquer contribuições feitas pela Concessionária para o Fundo de Desmobilização durante o ano em causa; e
 - b) pelos custos incorridos pela Concessionária durante tal trimestre para implementar um Plano de Desmobilização aprovado elaborado nos termos do disposto no artigo 15, salvo na medida em que esses custos tenham sido financiados através de levantamentos do Fundo de Desmobilização; e

- c) desde que em nenhum caso a quantidade de Petróleo de Custo exceda a quantidade de Petróleo Disponível.
- 9.7 Os custos, na medida do permitido pelo disposto no Anexo "C" deste Contrato, e sem prejuízo do disposto na cláusula 9.8, serão recuperados a partir do Petróleo de Custo:
 - a) relativamente ao montante das Despesas de Investimento em Desenvolvimento e Produção incorridas em cada ano, pela recuperação desse montante à taxa máxima de 25% (vinte e cinco por cento) por ano, numa base de amortização de quotas constantes, com início no ano em que esse montante seja incorrido ou no ano em que se inicie a Produção Comercial, consoante o ano mais tardio;
 - b) relativamente aos custos imputáveis à Pesquisa, conforme se estipula no Anexo "C" deste Contrato (doravante designados por "Custos de Pesquisa"), pela recuperação do montante total no ano em que estes sejam incorridos ou no ano em que se inicie a Produção Comercial, consoante o ano mais tardio; e
 - c) relativamente aos custos operacionais imputáveis às operações Petrolíferas, estipulados como Custos Operacionais no Anexo "€" deste Contrato (doravante designados por "Custos Operacionais") (incluindo quaisquer contribuições para o Fundo de Desmobilização nos termos da legislação aplicável e do disposto no artigo 15, e incluindo quaisquer custos incorridos pela Concessionária para implementar um Plano de Desmobilização aprovado, elaborado nos termos do disposto na legislação aplicável, salvo na medida em que, em qualquer dos casos, tais custos tenham sido financiados através de levantamentos do Fundo de Desmobilização), pela recuperação do montante total no ano em que estes tenham sido incorridos.
- 9.8 Os custos que podem ser recuperados de acordo com as cláusulas 9.3 a 9.7, inclusivé, são doravante referidos como "Custos Recuperáveis".

- 9.9 Na medida em que os Custos Recuperáveis excedam, num qualquer ano, o valor do Petróleo de Custo disponível nesse mesmo ano, o excedente não recuperado será transportado para recuperação nos anos subsequentes.
- 9.10 A quantidade de Petróleo de Custo a que a Concessionária tem direito num qualquer ano será estabelecida com base no valor do Petróleo Produzido durante esse ano, determinado de acordo com o artigo 10.
- 9.11 O saldo de Petróleo Disponível existente num qualquer ano após os Custos Recuperáveis terem sido satisfeitos na medida e da forma atrás referidas, saldo esse doravante referido como "Petróleo-Lucro", será partilhado entre o Governo e a Concessionária de acordo com uma escala variável em função do valor do Factor R, em que:
 - a) Factor R = (Entradas em Caixa Acumuladas) n
 (Despesas de Investimento Acumuladas)
 - b) Entradas em Caixa Acumuladas n =

Entradas em Caixa Acumuladas (n-1)

- + Quota-parte de Petróleo-Lucro da Concessionária n
- + Petróleo de Custo da Concessionária n
- Custos Operacionais n
- Imposto Sobre o Rendimento das Pessoas Colectivas Liquidado n
- c) Despesas de Investimento Acumuladas n =

Despesas de Investimento Acumuladas (n-1)

- + Custos de Pesquisa n
- + Despesas de Investimento em Desenvolvimento e Produção

n

Onde:

n é o ano actual; e (n-1) é o ano anterior;

Petróleo de Custo da Concessionária é o montante de Custos Recuperáveis efectivamente recuperado;

Imposto Sobre o Rendimento da Pessoas Colectivas liquidado é o imposto sobre o rendimento da Concessionária calculado nos termos da legislação fiscal aplicável e do artigo 11.

Para efeitos de cálculo do Factor R, o primeiro ano (n=1) será o ano em que ocorrer a Data Efectiva. Quaisquer Despesas de Investimento incorridas antes da Data Efectiva não serão consideradas, para efeitos de cálculo do Factor R, como tendo sido incorridas durante o ano da Data Efectiva.

O Factor R será calculado no último dia de cada ano civil e o rácio aplicável determinará a partilha do Petróleo-Lucro durante todo o ano civil seguinte.

A escala para o Petróleo-Lucro é a seguinte:

		Inhama (
Factor R	Quota-parte do	Quota-parte da
	Governo	Concessionária
Inferior a 1	5%	95%
Igual ou superior a 1 e inferior a 2	10%	90%
Igual ou superior a 2 e inferior a 3	15%	85%
Igual ou superior a 3 e inferior a 4	35%	65%
Igual ou superior a 4	50%	50%

9.12 a) No caso de ocorrer uma violação da garantia a que se refere a cláusula 11.6 ou, após a Data Efectiva, se verificar uma alteração legislativa na República de Moçambique do género referido no artigo 11 e, em consequência, as Partes se reunam para acordar as alterações a efectuar a este Contrato, então, durante o período compreendido entre a data do início da vigência da alteração legislativa e a data em que seja alcançado um acordo entre as Partes nos termos do disposto no artigo

- 11, a quota-parte de Petróleo-Lucro a que a Concessionária e o Governo teriam de outra forma direito será ajustada de forma a que as receitas líquidas provenientes das Operações Petrolíferas a receber pela Concessionária sejam iguais às que ela receberia se não tivesse ocorrido tal alteração legislativa.
- b) Quando as Partes tiverem chegado a acordo quanto às alterações a efectuar a este Contrato nos termos do artigo 11, este Contrato será considerado como alterado na medida do que for necessário para dar efeito àquele acordo de harmonia com os seus termos.
- 9.13 Os cálculos da Recuperação de Custos e do Petróleo-Lucro da Concessionária serão efectuados para cada ano civil numa base cumulativa. Na medida em que as quantidades e despesas reais não sejam conhecidas, serão utilizadas estimativas provisórias baseadas no programa de trabalhos e orçamentos operacionais e de investimento aprovados. Até ao momento em que seja determinado o valor do Petróleo imputave a um ano, os cálculos basear-se-ão no valor desse Petróleo durante o ano precedente e, na ausência desse valor, no valor acordado entre o MIREM e a Concessionária. Far-se-ão ajustamentos durante o ano seguinte com base nos valores reais das quantidades de Petróleo, precos e despesas relativos a tal ano.
- 9.14 Qualquer Pessoa que constitua a Concessionária, à excepção da ENH ou um Cessionário Autorizado, deve pagar todos os custos devidamente incorridos de acordo com este Contrato relativamente ao Interesse Participativo do Estado (doravante designado por "Financiamento"), com sujeição à seguintes condições:
 - a) Caso um terceiro adquira um Interesse Participativo no Contrato esse terceiro será obrigado a assumir uma parte proporcional do Financiamento.

- b) O Financiamento será limitado a todos os custos incorridos pela Concessionária no cumprimento das suas obrigações nos termos deste Contrato, até à data em que tenha sido aprovado um Plano de Desenvolvimento relativo a esse Financiamento.
- c) O Financiamento será utilizado exclusivamente para pagamento de custos devidamente incorridos nos termos deste Contrato referentes ao Interesse Participativo do Estado. Salvo no caso de transmissão a um Cessionário Autorizado, a ENH ou o Governo, não poderão ceder, transferir, vender ou transmitir o Financiamento ao abrigo deste Contrato, directa ou indirectamente, através de venda de acções, fusão ou qualquer outro meio. Qualquer transmissão do Financiamento depende do prévio consentimento, por escrito, do MIREM. Para efeitos desta cláusula 9.14, a expressão "Cessionário Autorizado" significa o Governo ou uma Pessoa Moçambicana.
- d) A partir da data de início de Produção Comercial a ENH ou um Cessionário Autorizado procederão ao reembolso integral do Financiamento, em dinheiro ou espécie, às Pessoas que constituem a Concessionária. Tal reembolso será calculado como e efectuado a partir do Petróleo Custo atribuível à ENH ou ao Cessionário Autorizado. Todas as quantias devidas até à aprovação do Plano de Desenvolvimento resultantes do Financiamento vencem juros calculados à taxa LIBOR aplicável a Dólares dos Estados Unidos da América acrescida de 2% (dois por cento).



Determinação do Valor do Petróleo

- 10.1 O valor do Petróleo referido nos artigos 9 e 11 será, na medida em que tal Petróleo consista em Petróleo Bruto, determinado no final de cada mês civil, começando pelo mês civil em que tenha início a Produção Comercial de Petróleo Bruto. No caso de tal Petróleo consistir em Gás Natural, será determinado no final de cada mês civil, começando no mês em que tenha início a entrega comercial no Ponto de Entrega.
- 10.2 O valor para cada qualidade de exportação individual de Petróleo Bruto será:
 - a) no caso de vendas a Empresas não-Afiliadas, o preço médio ponderado por barril no Ponto de Entrega de cada qualidade de exportação individual de Petróleo Bruto, apurado por referência aos preços FOB com o significado definido nos INCOTERMS, a que esse Petróleo Bruto foi vendido pela Concessionária durante esse mês civil de la concessionária durante esse mes esse mes ci
 - b) no caso de vendas ao Governo e a Empresas Afiliadas, o preço que for acordado entre o MIREM e a Concessionária com base na adição conjunta dos dois factores seguintes:
 - i) o preço médio ponderado FOB do mês civil para o Petróleo Bruto de classificação Brent, ou outra classificação apropriada de Petróleo Bruto para a produção e para o período em questão. A média ponderada basear-se-á nos dias de cada mês civil em que um preço de fecho estiver cotado no relatório de cotações Platts Oilgram. Serão ignorados os dias sem cotações de preços, como os de finsde-semana e feriados;
 - ii) um prémio ou desconto sobre o preço do Petróleo Bruto ude classificação Brent, ou qualquer outra classificação apropriada de Petróleo Bruto para a produção em questão, a determinar por referência à qualidade do Petróleo Bruto produzido a partir da Área

ONACIONAL DE PE

do Contrato e o custo de colocação desse Petróleo Bruto no mercado.

- 10.3 Nos casos em que o MIREM e a Concessionária não consigam acordar um preço nos termos da alínea b) da cláusula 10.2, serão adoptados os seguintes procedimentos de forma a determinar o prémio ou desconto referidos na citada cláusula:
 - a) o MIREM e a Concessionária apresentarão um ao outro as suas avaliações do prémio ou desconto, juntamente com uma explicação dos factores-chave considerados na determinação do prémio ou desconto;
 - se o prémio ou o desconto apresentados separadamente pelo MIREM e pela Concessionária estiverem, relativamente um ao outro, compreendidos no intervalo de 10 US ¢ (dez Cêntimos dos Estados Unidos da América) por barril, será calculada a média para efeitos de fixação do valor final do Petróleo Bruto;
 - c) se o prémio ou o desconto apresentados separadamente pelo MIREM e pela Concessionária divergirem em mais de 10 US ¢ dez Cêntimos dos Estados Unidos da América) por barril, cada um deles apresentará de novo ao outro, no 3º (terceiro) dia útil a contar da primeira troca de informação, um prémio ou desconto revisto;
 - d) se o prémio ou o desconto apresentados separadamente pelo MIREM e pela Concessionária na segunda troca de informação estiverem compreendidos, relativamente um ao outro, no intervalo de 10 US ¢ (dez Cêntimos dos Estados Unidos da América) por barril, será calculada a média para efeitos de fixação do valor final do Petróleo Bruto;
 - e) se o prémio ou o desconto apresentados na segunda troca di informação divergirem em mais de 10 US ¢ (dez Cêntimos dos Estados Unidos da América) por barril, a questão será submetida à decisão de um perito único nos termos da cláusula 30.6, o qual estabelecerá um

preço com base nos critérios enunciados na alínea b) da cláusula 10.2, mas sempre dentro dos limites estabelecidos pelas Partes nos termos da alínea d) da cláusula 10.3.

- 10.4 O valor calculado para o Gás Natural produzido a partir dos jazigos da Área do Contrato será:
 - a) no caso de vendas a Empresas não-Afiliadas, o preço médio ponderado por Gigajoule de Gás Natural de especificação comercial no Ponto de Entrega em que tal Gás Natural tenha sido entregue pela Concessionária durante esse mês civil, deverá ser o preço médio ponderado por Gigajoule de todo o restante Gás Natural de especificação comercial entregue durante o mesmo mês civil proveniente de jazigos sujeitos à jurisdição da República de Moçambique e a média ponderada de preços disponíveis afixados ou publicitados para combustíveis alternativos ao Gás Natural para consumidores industriais de grande dimensão, incluindo geradores de energia eléctrica, no mercado onde os mesmos tenham sido entregues aos consumidores finais.
 - b) no caso de vendas ao Governo e a Empresas Afiliadas, o preco estipulado na alínea a) supra para vendas a Empresas não-Afiliadas ou o preço acordado entre o MIREM e a Concessionaria.
- 10.5 No caso de o Governo celebrar com a Concessionária um Contrato comercial de Compra e Venda de Gás e/ou de Petróleo Bruto para a compra, pelo Governo, de Petróleo Bruto e/ou de Gás Natural à Concessionária, o preço de tais vendas não deverá exceder o preço do Petróleo Bruto e/ou do Gás Natural proveniente da Área do Contrato vendido a Empresas Afiliadas, conforme estabelecido nos termos deste artigo 10.

Termos Fiscais e Outros Encargos

- 11.1 A Concessionária e os seus Subcontratados, salvo na medida em que deles estejam isentos, estarão sujeitos a toda a legislação aplicável da República de Moçambique que imponha tributos, direitos aduaneiros, impostos, encargos, taxas ou contribuições.
- 11.2 Durante a vigência deste Contrato, a Concessionária e os seus Subcontratados terão direito a Incentivos Fiscais e Aduaneiros nos termos da Lei n.º 3/2001, de 21 de Fevereiro, conforme previstos no Código de Benefícios Fiscais (CBF), aprovado pelo Decreto n. º 16/2002, de 27 de Junho. A Concessionária e os seus Subcontratados estarão isentos dos seguintes impostos, direitos aduaneiros, tributos, e outros encargos:
 - a) Direitos Aduaneiros relativos à importação de bens destinados a serem utilizados nas Operações Petrolíferas, viaturas e outros aprovisionamentos importados, excluindo viaturas fineiras para transporte de passageiros de acordo com a alínea al do artigo 44 do CBF;
 - b) Pagamento de direitos e demais imposições aduaneiras e fiscais relativos à importação temporária de bens para utilização nas Operações Petrolíferas, tais como sondas de perfuração, maquinaria, equipamento, aeronaves e navios de acordo com a alínea b) do artigo 44 do CBF;
 - Direitos aduaneiros na exportação dos bens a que se refere a alínea anterior uma vez perdida a sua utilidade para as Operações Petrolíferas, de acordo com a alínea c) do artigo 44 do CBF;
 - d) Direitos aduaneiros e outras imposições aduaneiras relativas à exportação do petróleo produzido na República de Moçambique, de acordo com a alínea d) do artigo 44 do CBF;

- e) As importações e exportações referidas nas alíneas anteriores beneficiarão ainda de isenção do Imposto sobre o Valor Acrescentado (IVA), de acordo com o disposto no Código do IVA, aprovado pelo Decreto n.º 51/98, de 29 de Setembro, de acordo com a alínea e) do artigo 44 do CBF.
- f) Isenção da obrigação de retenção de qualquer montante no pagamento de dividendos ou na remessa para o exterior dos lucros obtidos relativos às Operações Petrolíferas realizadas em Moçambique.
- 11.3 O Pessoal Expatriado da Concessionária e dos seus Subcontratados estará isento, nos termos deste Contrato:
 - a) De todo e qualquer imposto que incida sobre ou se relacione com os rendimentos desse Pessoal Expatriado não residente da Concessionária ou dos seus Subcontratados ou qualquer outro imposto de natureza similar que incida sobre os rendimentos do trabalho de tal Pessoal Expatriado.
 - b) Direitos Aduaneiros e outros encargos devidos na importação de bens pessoais e domésticos desse Pessoal Expatriado e seus dependentes, importados para a República de Moçambique a primeira chegada, tornando-se, contudo, esses Direitos Aduaneiros sobre tais bens devidos caso se verifique a sua venda na República de Moçambique a pessoa que não esteja isenta desses direitos. O Pessoal Expatriado poderá exportar da República de Moçambique, isentos de Direitos Aduaneiros e demais encargos, os referidos bens pessoais e domésticos por si importados, nos termos previstos na Pauta Aduaneira.
- 11.4 Para efeitos deste Contrato, a lista de impostos ("Lista de Impostos") é a seguinte:
 - a) O Imposto sobre o Rendimento das Pessoas Colectivas (IRPC), a liquidar nos termos do Decreto n.º 21/2002, de 30 de Julho, e suas eventuais alterações, mas sempre sem prejuízo do disposto nas

cláusulas 11.9 e 9.13, e a pagar pela Concessionária ou, caso a Concessionária seja constituída por mais do que uma Entidade, a pagar por cada uma das Entidades que constituem a Concessionária, as quais serão tributadas e colectadas separadamente. As seguintes disposições aplicar-se-ão ao IRPC incidente sobre rendimentos provenientes de Operações Petrolíferas no âmbito deste Contrato:

- Relativamente a qualquer investimento efectuado de forma contínua e relacionado com um depósito ou campo cuja produção se inicie antes de 2010, o IRPC incidirá sobre o rendimento líquido proveniente de tal campo, à taxa de 24% (vinte e quatro por cento), por um período de 8 (oito) anos a partir do ano em que pela primeira vez haja produção. Após os primeiros 8 (oito) anos contados a partir do primeiro ano de Produção Comercial originária de tal depósito ou campo, e para outros campos que iniciem a produção durante e após o ano 2010, o IRPC incidirá sobre o rendimento líquido proveniente das Operações Petroliferas da tais campos na Área do Contrato à taxa de 32% (tripta e dois por cento).
- ii) Na determinação do rendimento líquido da Concessionária para efeitos de cálculo de IRPC num dado exercício fiscal ou se a Concessionária for constituída por mais do que uma Entidade, do rendimento líquido de qualquer das Entidades que constituam a Concessionária, serão efectuadas amortizações nos seguintes termos:
 - aa) Será deduzida a amortização, às taxas abaixo indicadas, com início no ano em que as despesas foram incorridas ou em que teve início a Produção Comercial, consoante o que ocorrer mais tarde
 - relativamente a despesas em Operações de Pesquisa, incluindo a perfuração de Poços de Pesquisa e de Avaliação, a 100% (cem por cento);

- relativamente a despesas de investimento em Operações de Desenvolvimento e Produção, à taxa anual de 25% (vinte e cinco por cento) dessas despesas, na base de uma amortização pelo método das quotas constantes;
- relativamente a despesas operacionais, a 100% (cem por cento).
- bb) Em qualquer ano, a Concessionária ou, se a Concessionária for constituída por mais de uma Entidade, qualquer uma das Entidades que a constitui, poderá optar por diferir a amortização, total ou parcialmente. Ao exercer o direito de diferimento, a Concessionária ou, se a Concessionária for constituída por mais de uma Entidade, qualquer uma das Entidades que a constitui, deverá notificar por escrito o departamento competente do Ministério das Finanças, até ao final do mês de Fevereiro do ano seguinte ao ano em questão, da sua intenção de diferir a amortização. Em tar notificação, a Concessionária ou, no caso de a Concessionária ser constituída por mais de uma Entidade, qualque, uma das Entidades que a constitui, especificará:
 - a taxa a que pretende amortizar as despesas em Operações de Pesquisa ou despesas operacionais durante o ano em questão, não podendo tal taxa exceder 100% (cem por cento); e
 - a taxa a que pretende amortizar as despesas de investimento em Operações de Desenvolvimento e Produção durante o ano em questão, não podendo tal taxa exceder 25% (vinte e cinco por cento).

A taxa notificada pela Concessionária ou, se a Concessionária for constituída por mais de uma Entidade, qualquer uma das Entidades que a constitui, apenas será aplicável ao ano especificado na notificação. Nos anos seguintes a amortização será efectuada à taxa prevista na cláusula 11.5, alínea a), subalínea ii), aa), salvo se for efectuada outra notificação escrita nos termos desta cláusula.

- iii) A amortização diferida, consistindo na diferença entre a taxa permitida e a taxa notificada pela Concessionária ou, se a Concessionária for constituída por mais de uma Entidade, por qualquer uma das Entidades que a constitui, como sendo a taxa que pretende utilizar no ano em questão, poderá ser deduzida ao rendimento líquido em qualquer ano futuro. A Concessionária ou, no caso de a Concessionária ser constituída por mais de uma Entidade, qualquer das Entidades que a constitui, deverá notificar por escrito o departamento competente do Ministério das Finanças, até ao final do mês de Fevereiro do ano seguinte ao ano em questão, da sua intenção de proceder a essa amortização diferida durante esse ano.
- iv) As despesas com formação profissional de trabalhadores moçambicanos serão dedutíveis ao rendimento líquido durante 5 (cinco) anos até 5% (cinco por cento) para eleitos de cálculo de IRPC, de acordo com o número 1 do artigo 18 do CBF.
- v) A Concessionária está isenta de Imposto de Selo relativamente ao acto de constituição da empresa e a quaisquer alterações ao capital social e ao pacto social por um período de 5 (cinco) anos a contar do início das operações, de acordo com o artigo 20 do CBF.
- vi) A Concessionária beneficiará de uma redução em 50% da taxa de SISA na aquisição de imóveis, desde que adquiridos nos primeiros 3 (três) anos a contar da data de autorização do investimento ou do início das operações, de acordo com o artigo 21 do GBF.

- vii) Para efeitos de cálculo das responsabilidades em sede de IRPC, o prejuízo sofrido pela Concessionária em qualquer ano poderá ser transportado para dedução por um período de até 6 (seis) anos após o ano em que tal prejuízo se verificar.
- Direitos Aduaneiros e outros encargos e impostos n\u00e3o isentos nos termos deste artigo 11;
- c) Tributos, encargos, taxas ou contribuições que não sejam discriminatórios e sejam lançados como contrapartida do fornecimento de serviços ou bens específicos identificáveis por parte da República de Moçambique ou pela utilização de instalações propriedade da República de Moçambique ou de qualquer empresa pública, tais como, mas sem a isso se limitar, água, electricidade, utilização portuária e serviços ou bens semelhantes;
- Impostos, direitos aduaneiros. tributos. encargos, taxas contribuições, desde que sejam lançados ao abrigo de les de aplicação geral que não discriminem ou tenham o efeito de discriminar Concessionária e sejam de natureza menor. Para efeitos desta clausula, um imposto, direito aduaneiro, tributo, encargo, taxa ou contribuição não será considerado de natureza menor se quer isoladamente, quer em conjunto com qualquer outro imposto, direito aduaneiro, tributo, encargo, taxa ou contribuição que não caia na previsão das alíneas a), b) ou c) da cláusula 11.5, resultar num encargo que exceda USD 250.000 (duzentos e cinquenta mil Dólares dos Estados Unidos da América), em qualquer período de 1 (um) ano, ou USD 500.000 (quinhentos mil Dólares dos Estados Unidos da América), em qualquer período contínuo de 5 (cinco) anos;
- e) Os Subcontratados estrangeiros não-residentes da Concessionária que conduzam actividades relacionadas com as Operações Petrolíferas ao abrigo deste Contrato estão sujeitos a retenção na fonte de imposto a taxa única de 10% (dez por cento) sobre o valor bruto dos pagamentos das suas facturas, no que respeita ao trabalho ou serviços por eles

prestados à Concessionária. A Concessionária responsável pelo pagamento de tais facturas deverá calcular o montante de imposto sobre o rendimento devido como IRPC do Subcontratado nesta base, e deverá reter tal imposto sobre o rendimento dos pagamentos efectuados ao Subcontratado estrangeiro, devendo ainda pagar imediatamente tal imposto retido à entidade competente do Ministério responsável pela cobrança de impostos na área fiscal da Concessionária por conta do Subcontratado estrangeiro, de acordo com os prazos estabelecidos na lei:

- f) Os Subcontratados estrangeiros não residentes não ficarão sujeitos nem serão objecto de retenção de quaisquer outros impostos em relação a quaisquer pagamentos que lhes sejam efectuados, para além dos previstos na alínea e) da cláusula 11.4.
- 11.5 a) Nos termos da Lei dos Petróleos e do Decreto n.º 19/04, de 2 de Junho, a Concessionária deverá entregar ao Governo, em espécie, a título de Imposto sobre a Produção de Petróleo:
 - i) uma quantidade correspondente a 5% (omco por cento) relativamente ao Gás Natural produzido a partir de depósitos localizados na Área do Contrato situada em terra; uma quantidade correspondente a 8% (oito por cento) relativamente ao Petróleo Bruto produzido a partir de depósitos localizados na Área do Contrato situada em terra;
 - ii) uma quantidade correspondente a 4% (quatro por cento) relativamente ao Gás Natural produzido a partir de depósitos localizados na Área do Contrato em águas de profundidade inferior a 100 (cem) metros, e uma quantidade correspondente a 7% (sete por cento) relativamente ao Petróleo Bruto produzido a partir de depósitos localizados na Área do Contrato em águas de profundidade inferior a 100 (cem) metros;

- iii) uma quantidade correspondente a 3% (três por cento) relativamente ao Gás Natural produzido a partir de depósitos localizados na Área do Contrato em águas de profundidade igual ou superior a 100 (cem) metros e inferior a 500 (quinhentos) metros, e uma quantidade correspondente a 5% (cinco por cento) relativamente ao Petróleo Bruto produzido a partir de depósitos localizados na Área do Contrato em águas de profundidade igual ou superior a 100 (cem) metros e inferior a 500 (quinhentos) metros;
- iv) uma quantidade correspondente a 2% (dois por cento) relativamente ao Gás Natural produzido a partir de depósitos localizados na Área do Contrato em águas de profundidade igual ou superior a 500 (quinhentos) metros, e uma quantidade correspondente a 3% (três por cento) relativamente ao Petróleo Bruto produzido a partir de depósitos localizados na Área do Contrato em águas de profundidade igual ou superior a 500 (quinhentos) metros;

contanto sempre que, para um Depósito de Petróleo a taxa do Imposto sobre a Produção do Petróleo seja uma taxa composta para Gás Natural e uma taxa composta distinta para Petróleo Bruto sando tal Depósito de Petróleo na Área do Contrato não se situe interamente numa das categorias de profundidade de águas estabelecidas nas sub-alíneas i) iv) da alínea a) da cláusula 11.5, sendo essas taxas compostas estabelecidas com base na proporção do montante de Petróleo estimado existente em cada uma das categorias de profundidade de águas relevantes, determinadas no momento da aprovação do competente Plano de Desenvolvimento e não ficando sujeitas a posteriores alterações; contudo, se um Plano de Desenvolvimento for alterado, então esse Plano de Desenvolvimento alterado poderá incluir AMB uma taxa composta revista para Gás Natural e uma taxa composta revista para Petróleo Bruto para esses Depósitos de Petróleo na Área do Contrato e tais taxas compostas revistas aplicar-se-ão desde o início do ano seguinte à data em que o Plano de Desenvolvimento alterado for

aprovado. No caso de uma revisão das taxas compostas conforme anteriormente previsto, em circunstância alguma serão efectuadas correcções retroactivas ao montante do Imposto sobre a Produção do Petróleo calculado antes da data de aprovação do Plano de Desenvolvimento alterado.

- b) Nos termos do artigo 13 do Regulamento do Imposto sobre a Produção do Petróleo anexo ao Decreto n.º 19/04, de 2 de Junho, a Concessionária apresentará ao departamento competente do Ministério das Finanças e ao MIREM, até ao 20.º (vigésimo) dia de cada mês civil, uma declaração relativa ao mês anterior sobre:
 - i) a quantidade de Petróleo Bruto e a quantidade de Gás Natural produzida nesse mês civil;
 - ii) a quantidade de Petróleo Bruto e a quantidade de Gás Natural vendida nesse mês civil;
 - iii) a quantidade de Petróleo Bruto armazenada no início e no final do mês civil;
 - iv) a quantidade de Petróleo Bruto e a quantidade de Gás Natural inevitavelmente perdida;
 - v) a quantidade de Petróleo Bruto e a quantidade de Gás Natural que se tenha queimado, escapado, reinjectado ou usado em Operações Petrolíferas;
 - vi) a quantidade de Petróleo Bruto e a quantidade de Gás Natural sobre a qual incide o Imposto sobre a Produção do Petróleo;
 - vii) a quantidade a entregar a título de Imposto sobre a Produção de Petróleo nesse mês civil, bem como os pormenores da sua liquidação; e

- viii) quaisquer outras informações relevantes para a liquidação do Imposto sobre a Produção do Petróleo relativo ao Petróleo Bruto e ao Gás Natural.
- c) O Governo poderá, em lugar de receber em espécie o Imposto sobre a Produção do Petróleo referido nesta cláusula 11.5, através de notificação com 180 (cento e oitenta) dias de antecedência, exigir à Concessionária que pague mensalmente ao Governo em dinheiro a totalidade ou parte da percentagem do valor em questão, determinada nos termos do disposto no artigo 11, do Petróleo Bruto e do Gás Natural que tenham sido produzidos a partir da Área do Contrato nesse mês.
- d) O Imposto sobre a Produção do Petróleo relativo a um determinado mês civil com referência a Petróleo Bruto e a Gás Natural, bem como os respectivos pagamentos em dinheiro serão entregues ou pagos até ao final do mês civil seguinte.
- e) O pagamento em dinheiro da percentagem especificada na notificação efectuada nos termos da alínea c) da cláusula 11.5 continuará até que o Governo proceda a uma nova notificação por escrito nos termos do disposto na alínea c) da cláusula 11.5, fornecendo a Concessionária instruções revistas.
- 11.6 O Governo garante que, na Data Efectiva e no que respeita às Operações Petrolíferas ou aos rendimentos derivados das Operações Petrolíferas, não existiam impostos, direitos aduaneiros, taxas, encargos, emolumentos ou contribuições para além dos incluídos na lista de imposições e dos impostos relativamente aos quais a Concessionária e os seus Subcontratados estão isentos ao abrigo das cláusulas 11.2 e 11.3.
- 11.7 No exercício dos seus direitos e benefícios relativos à isenção de Direitos Aduaneiros sobre a importação e exportação estipulados neste artigo, a Concessionária observará todos os procedimentos e formalidades aplicáveis, devidamente impostos por lei.

ou/

- 11.8 Nada nas disposições estabelecidas neste artigo 11 deverá ser entendido ou interpretado como impondo qualquer limitação ou restrição ao âmbito ou à devida e adequada aplicação da legislação moçambicana de aplicação geral que não discrimine ou tenha o efeito de discriminar a Concessionária, e que disponha, no interesse da segurança, da saúde, do bem-estar ou da protecção do ambiente, no sentido da regulamentação de qualquer categoria de propriedade ou actividade desenvolvida em Moçambique; desde que, no entanto, o Governo, ao longo de toda a duração das Operações Petrolíferas, assegure, de acordo com o artigo 28, que as medidas tomadas no interesse da segurança, da saúde, do bem estar ou da protecção do ambiente estão de acordo com os padrões geralmente aceites em cada momento na indústria petrolífera internacional e são razoáveis.
- 11.9 No caso de, após a Data Efectiva, se verificar a introdução de qualquer outro imposto na República de Moçambique que não do tipo previsto no artigo 11 e, em consequência, ocorrer um efeito adverso de natureza material sobre o valor económico auferido das Operações Petroliferas pela Concessionária, as Partes reunir-se-ão logo que poseível após esse facto para acordarem as alterações a este Contrato que assegurem à Concessionária, após essas alterações, as mesmas vantagens económicas das Operações Petroliferas que auferirla se essa alteração legislativa não tivesse ocorrido.



Artigo 12 Bónus de Produção

A Concessionária deverá pagar os seguintes bónus de produção ao Governo, os quais não serão considerados Custos Recuperáveis para efeitos do Anexo "C" deste Contrato:

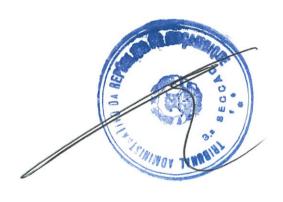
	Bónus de Produção a pagar em Dólares dos Estados Unidos da América
No Início da Produção Comercial Inicial Quando a produção da Área de Contrato atingir, pela primeira vez, no período de um mês, uma média	200.000
diária de 25.000 BOE	
Cada vez que a produção da Área de Contrato atingir, pela primeira vez, no período de um mês, uma tranche adicional média de 25.000 BOE por dia	200,000
Done of its and its	97

Para efeitos deste artigo:

i) "Início da Produção Comercial Inicial" significa a data em que a Produção Comercial tenha sido mantida por um período de 30 (trinta) dias consecutivos na Área do Contrato; e

SIMIMON SAGE

ii) "BOE" significa o número equivalente de Barris de Petróleo Bruto resultantes da conversão em Petróleo Bruto de Gás Natural na base de 1 (um) Barril de Petróleo Bruto para cada 6.000 (seis mil) pés cúbicos de Gás Natural.





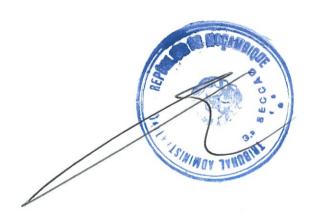
Regras sobre o Levantamento

- 13.1 a) Sem prejuízo das disposições que regulam a produção e venda de Petróleo, a Concessionária terá direito a levantar e exportar livremente o Petróleo Produzido a que tem direito nos termos deste Contrato.
 - b) Cada Parte tomará posse do Petróleo a que tem direito a um nível aproximadamente regular ao longo de cada ano civil, de modo consistente com as Boas Práticas relativas a Campos Petrolíferos.
 - c) Até 90 (noventa) dias antes da data programada para o início da Produção Comercial, as Partes estabelecerão procedimentos de recolha abrangendo a programação, armazenamento e levantamento de Petróleo e quaisquer outras matérias que as Partes acordem. Tais procedimentos respeitarão as Boas Práticas relativas a Campos Petrolíferos.
- O Governo poderá, mediante notificação à Concessionária ou accolerator com uma antecedência mínima de 180 (cento e oitenta) dias, exigir à Concessionária ou ao Operador que venda em nome do Governo, arante o ano civil seguinte, salvo instruções em contrário, a totalidade ou qualquer parte do volume do Imposto sobre Produção do Petróleo cobrado em espécie e, quando aplicável, do Petróleo-Lucro que não tenha sido anteriormente alocado, a que o Governo tem direito ao abrigo deste Contrato durante o referido ano seguinte. A quantidade desse Petróleo-Lucro que o Governo deseja vender será especificada na referida notificação. A Concessionária / Operador venderá aquela quantidade de Petróleo-Lucro no mercado livre ao melhor preço que se possa razoavelmente obter e remeterá directamente e de imediato o produto da venda ao Governo. A Concessionária ou o Operador não cobrará qualquer comissão ao Governo pela venda do Petróleo do Governo.

Conservação do Petróleo e Prevenção de Perdas

- 14.1 A Concessionária, antes de realizar quaisquer perfurações, elaborará e submeterá à análise do MIREM um programa de poço que inclua um plano de emergência concebido para conseguir uma resposta de emergência rápida e eficaz, em caso de explosão ou incêndio, fuga, desperdício ou perda de Petróleo ou danos nos estratos que contêm Petróleo.
- 14.2 Em caso de explosão ou incêndio, fuga, desperdício ou perda de Petróleo ou danos nos estratos que contêm Petróleo, a Concessionária notificará o MIREM no prazo de 24 (vinte e quatro) horas após tomar conhecimento dessa ocorrência, implementando prontamente o respectivo plano de emergência e apresentando, assim que possível, um relatório completo da ocorrência ao MIREM.
- 14.3 Sem prejuízo das obrigações da Concessionária nos termos do artigo 29, em caso de renúncia ou abandono por parte da Concessionária ou de cessação dos seus direitos nos termos deste Contrato, a Concessionária, no prazo de 90 (noventa) dias após a data dessa renúncia, abandono ou cessação, relativamente à totalidade da Área do Contrato ou, corisoante o caso, a uma parte da Área do Contrato a que a Concessionária tenha renunciado ou que tenha abandonado:
 - a) obturará ou fechará, de forma consistente com as Boas Práticas relativas a Campos Petrolíferos, todos os poços perfurados como parte das Operações Petrolíferas, salvo acordo em contrário entre o MIREM e a Concessionária.
 - b) tomará todas as medidas necessárias, de acordo com as Boas Práticas relativas a Campos Petrolíferos, no sentido de prevenir acidentes para a vida humana ou os bens de terceiros ou para o ambiente resultantes das condições da Área do Contrato ou, consoante o caso, de qualquer parte da mesma, causados por Operações Petrolíferas, condições essas

que, com um razoável cuidado, sejam ou devessem ser evidentes na altura da renúncia, abandono ou cessação.





Desmobilização

- 15.1 Se de acordo com as expectativas razoáveis da Concessionária, a Concessionária vier a cessar a produção de Petróleo ao abrigo deste Contrato a partir da Área do Contrato, ou o Contrato caducar, for revogado ou denunciado, a Concessionária deverá submeter à aprovação do MIREM um Plano de Desmobilização. O Plano de Desmobilização será elaborado de acordo com a legislação aplicável e deverá conter, designadamente, a seguinte informação:
 - a) detalhes, estabelecidos separadamente em relação a cada Área de Desenvolvimento e Produção, das medidas a adoptar para executar a desmobilização incluindo, mas sem a isso se limitar:
 - i) desmobilização de equipamento e instalações para cada Área de Desenvolvimento e Produção;
 - ii) remoção atempada de equipamento e instalações que hão sejam necessárias para as Operações Petrolíferas em curso em qualquer outra Área de Desenvolvimento e Produção;
 - iii) quaisquer outras medidas que possam ser razoavelmente necessárias para prevenir perigo para a vida humana, para bens de terceiros ou para o ambiente;
 - estimativas do tempo necessário para concluir as operações nos termos do plano;
 - c) um orçamento para as operações previstas no plano, incluindo detalhes sobre os custos de desmobilização de equipamento e instalações;
 - d) um esquema de decomposição de contas do Fundo de Desmobilização para fazer face aos custos de implementação do plano; e

- e) os estudos ambientais, de engenharia e de viabilidade que possam ser necessários para fundamentar o plano proposto.
- 15.2 O Plano de Desmobilização será elaborado com observância da legislação aplicável e das disposições do artigo 28 e deverá assegurar que a desmobilização é conduzida de uma forma consentânea com os padrões geralmente reconhecidos como aplicáveis na indústria petrolífera internacional e os padrões da Concessionária para desmobilização.
- 15.3 Caso a Concessionária não submeta ao MIREM um Plano de Desmobilização no prazo previsto, o MIREM poderá exigir à Concessionária, mediante notificação, que esta lhe apresente um Plano de Desmobilização, no prazo de 90 (noventa) dias a contar da recepção da notificação. Se durante esse prazo não for apresentado nenhum Plano de Desmobilização, o MIREM pode solicitar a consultores de nível internacional que elaborem um Plano de Desmobilização.
- 15.4 Um Plano de Desmobilização elaborado por um consulto de acordo som a legislação aplicável e este artigo será implementado pela Concessionária de acordo com os seus termos tal como se fosse uma obligação da Concessionária prevista no artigo 28. O custo de encarregar consultores de engenharia de elaborarem um Plano de Desmobilização será devido pela Concessionária, podendo ser recuperado como dívida para com o Governo.
- No caso de a Concessionária considerar que a produção numa Área de Desenvolvimento e Produção cessará antes que um Plano de Desmobilização seja elaborado, serão preparadas pela Concessionária medidas de desmobilização para essa Área de Desenvolvimento e Produção de acordo com a exigência relativa a desmobilização estabelecida nas cláusulas 15.3 e 15.4, e quando estas medidas forem aprovadas pelo MIREM, produzirão efeitos como uma alteração ao Plano de Desenvolvimento para essa Área de Desenvolvimento e Produção.

- 15.6 Até à data em que um Plano de Desmobilização tenha sido aprovado pelo MIREM, a Concessionária deverá abrir, num banco da sua escolha, uma conta remunerada a juros em Dólares dos Estados Unidos da América ou noutra moeda mutuamente acordada pelas Partes, que se designará como Fundo de Desmobilização, na qual a Concessionária depositará periodicamente fundos que cubram os custos previstos de implementação de um Plano de Desmobilização aprovado.
- 15.7 A Concessionária não retirará dinheiro do Fundo de Desmobilização, salvo com o objectivo de pagar os custos de implementação de um Plano de Desmobilização aprovado, devendo ser remetidas cópias ao MIREM de todos os extractos periodicamente fornecidos pelo banco relacionados com o Fundo de Desmobilização.
- 15.8 Os pagamentos para o Fundo de Desmobilização serão custos recuperáveis de acordo com as disposições aplicáveis deste Contrato.
- 15.9 Os custos incorridos pela Concessionária para implementar un Plano de Desmobilização aprovado serão custos recuperáveis de peordo com o disposto a esse respeito no artigo 9 e, para efeitos de IBPC, serão considerados uma despesa operacional, salvo quando, em qualquer caso, tais custos tenham sido financiados através de levantamentos do Fundo de Desmobilização.
- 15.10 Quaisquer fundos remanescentes no Fundo de Desmobilização após a conclusão do Plano de Desmobilização aprovado serão tratados como Petróleo-Lucro, devendo o saldo remanescente ser partilhado de acordo com o disposto na cláusula 9.7.
- 15.11 No caso de, ao tempo da implementação de qualquer Plano de Desmobilização, não haver fundos suficientes disponíveis no Fundo de Desmobilização para financiar as operações desse plano, o défice será integralmente satisfeito pela Concessionária.

Seguros

- 16.1 Salvo acordo em contrário entre as Partes, a Concessionária efectuará e manterá, relativamente às Operações Petrolíferas, todos os seguros exigidos pela legislação e regulamentação aplicáveis da República de Moçambique ou qualquer outra legislação aplicável, assim como quaisquer outros seguros que o MIREM e a Concessionária possam periodicamente acordar. Tais outros seguros incluirão, pelo menos, seguros contra os seguintes riscos:
 - a) perdas e danos causados a todas as instalações e equipamentos propriedade da Concessionária ou por esta utilizados nas Operações Petrolíferas;
 - b) poluição causada pela Concessionária no decurso das Operações
 Petrolíferas, pela qual a Concessionária possa ser responsabilizada;
 - c) perdas e danos causados pela Concessionária a pessoas e bens de terceiros no decurso das Operações Petrolíferas pelos quais a Concessionária possa ser responsabilizada a indemnizar o Governo;
 - d) o custo de operações de remoção de destroços e de limpeza pela Concessionária após um acidente no decurso das Operações Petrolíferas; e
 - e) a responsabilidade da Concessionária e/ou do Operador pelos seus trabalhadores envolvidos nas Operações Petrolíferas.
- 16.2 Relativamente a Operações de Desenvolvimento e Produção, a Concessionária apresentará ao MIREM um programa de implementação de um seguro contra "Todos os Riscos" que poderá cobrir, entre outros, danos físicos nas instalações em construção e montagem, assim como responsabilidades legais emergentes das Operações de Desenvolvimento e Produção.

- 16.3 Qualquer seguro exigido à Concessionária nos termos do disposto nas cláusulas 16.1 e 16.2 poderá, à discrição da Concessionária e sujeito à aprovação do MIREM, aprovação essa que não deverá ser negada sem motivo razoável, ser fornecido através de uma ou mais das seguintes opções:
 - a) sem seguro quando a própria Concessionária suporte os riscos e nenhum prémio seja cobrado; contanto que, no caso de perdas ou danos resultantes de um risco que a Concessionária optou por não segurar, tais perdas ou danos não serão Custos Recuperáveis para efeitos do Anexo "C" deste Contrato;
 - seguro através de uma companhia de seguros totalmente detida pelo Operador ou pela Concessionária, caso em que o prémio cobrado deverá ser conforme aos valores praticados no mercado internacional de seguros;
 - c) utilização pela Concessionária, para benefício das Operações Petrolíferas, de um seguro contratado como parte do uma cobertura global, caso em que o prémio cobrado deverá ser no valor obtido para tal cobertura global; ou
 - d) sem prejuízo do disposto no artigo 19, seguro através de mercados internacionais de seguros de acordo com os valores aí praticados, contanto que:
 - i) uma companhia de seguros totalmente detida pelo Operador ou pela Concessionária possa participar em qualquer seguro ou resseguro contratado internacionalmente; e
 - ii) a Concessionária tenha a opção de colocar a concurso e contratar todos os resseguros adequados para qualquer seguro contratado junto de companhias de seguros registadas na República de Moçambique.

- 16.4 A menos que de outra forma seja aprovado pelo MIREM, aprovação essa que não deverá ser negada sem motivo razoável, a Concessionária colocará a concurso aberto todos os seguros renováveis contratados nos mercados internacionais pelo menos uma vez em cada 3 (três) anos.
- 16.5 A Concessionária exigirá aos seus Subcontratados que efectuem seguros do tipo e nos montantes exigidos pela lei e habituais na indústria petrolífera internacional, de acordo com as Boas Práticas relativas a Campos Petrolíferos.





Gás Natural

- 17.1 A Concessionária terá o direito de utilizar Gás Natural produzido a partir de jazigos na Área do Contrato nas Operações Petrolíferas na Área do Contrato, incluindo, mas sem a isso se limitar, para a produção de energia, manutenção de pressão e operações de reciclagem.
- 17.2 Os termos e condições relativos à utilização e produção de Gás Natural Associado serão os seguintes:
 - a) Caso a Concessionária opte por processar e vender o Gás Natural Associado, a Concessionária notificará o MIREM desse facto e, para efeitos de recuperação de custos e direito à produção, tal Gás Natural será tratado pelas Partes da mesma forma do que outro Gás Natural.
 - b) Caso a Concessionária opte por não processar e vender o Gás Natural Associado não utilizado para os fins estipulados na clausula 17.1 ou na alínea c) infra, o Governo poderá, sem qualquer pagamento à Concessionária mas por sua exclusiva conta e risco, recoher esse Gás Natural no separador de gás/petróleo; desde que essa recolha não perturbe ou atrase seriamente a condução das Operações Petrolíferas.
 - c) A Concessionária poderá re-injectar qualquer Gás Natural Associado que não seja recolhido pelo Governo nos termos da alínea b) supra, utilizado em Operações Petrolíferas, processado e vendido pela Concessionária, ou recolhido pelo Governo nos termos da alínea b) supra, sendo os custos dessa disposição recuperáveis na medida em que tal re-injecção esteja prevista no Plano de Desenvolvimento.
- 17.3 Os termos e condições relativos à produção e venda de Gás Natural Não Associado serão os seguintes:

- a) Aguando da conclusão de um Programa de Avaliação relativo a uma Natural Não Associado efectuada Descoberta de Gás Concessionária e da apresentação do relatório de avaliação da mesma, o "Período de Avaliação Comercial" terá início, se a Concessionária o solicitar, e manter-se-á em relação a qualquer Área de Descoberta por um período de 4 (quatro) anos, opção essa a ser exercida sob a exclusiva discricionariedade da Concessionária. Mediante requerimento da Concessionária ao Governo, poderá ser concedida uma prorrogação, por um segundo período de até 4 (quatro) anos, não devendo o Governo recusar esta prorrogação sem motivos razoáveis. O relatório de avaliação apresentado nos termos desta cláusula deverá incluir as reservas recuperáveis estimadas, pressão e taxa de entrega dos projectos, especificações de qualidade e outros factores técnicos e económicos relevantes para a determinação de um mercado para Gás Natural disponível. A Concessionária pode, a qualquer momento durante o Período de Avaliação Comercial, informar o MJREM através de notificação, sobre se o Jazigo Petrolífero localizado em qualque Descoberta de Gás Natural Não Associado efectuada Concessionária, em relação à qual tenha sido apresentado relatório de avaliação, é comercial.
- b) Caso a Concessionária não solicite um Período de Avaliação Comercial nos termos da alínea a) supra no prazo de 90 (noventa) dias a contar da data de apresentação do relatório de avaliação, a Concessionária deverá informar o MIREM, através de notificação, se qualquer Descoberta de Gás Natural Não Associado efectuada pela Concessionária, em relação à qual tenha sido apresentado um relatório de avaliação, é comercial.

Quando a Concessionária, nos termos desta cláusula 17.3, notificar que a Descoberta de Gás Natural Não Associado feita pela Concessionária é comercial, tal notificação deverá, para efeitos deste Contrato, servicionsiderada uma notificação de Descoberta Comercial.

17.4 O Período de Avaliação Comercial terminará com a primeira das seguintes ocorrências:

- a) na data seguinte à da Notificação de Descoberta Comercial por parte da Concessionária nos termos da cláusula 17.3;
- b) na data em que a Concessionária voluntariamente renuncie à Área de Descoberta a que o Período de Avaliação Comercial se refere; ou
- c) no termo do período a que a Concessionária tem direito nos termos da cláusula 17.3.
- 17.5 Considera-se que a Concessionária renunciou a todos os direitos sobre a Descoberta de Gás Natural Associado quando não tiver efectuado a notificação de Descoberta Comercial nos termos da cláusula 17.3 até final do Período de Avaliação Comercial ou anterior renúncia àquela parte da Área do Contrato.
- 17.6 A Concessionária será responsável por desenvolver um mercado para o Gás Natural Não Associado produzido a partir de qualque Area de Desenvolvimento e Produção e deverá vender tal Gas Natural Não Associado de forma conjunta em termos comuns a todas as partes que constituem a Concessionária. Cada contrato para a tenda de tal Gás Natural Não Associado celebrado pela Concessionária nos termos deeta cláusula deverá ser aprovado pelo MIREM, não devendo essa aprovação ser negada sem motivo razoável. Ao requerer tal aprovação, a Concessionária deve demonstrar ao MIREM que os preços e demais condições de venda de tal Gás Natural representam o valor de mercado que pode ser obtido para esse Gás Natural, tendo em consideração um custo razoável de mercado para o transporte do Gás Natural desde o Ponto de Entrega até ao comprador e considerando os diferentes usos e mercados que possam ser desenvolvidos para tal Gás Natural.
- 17.7 Juntamente com o seu pedido de aprovação de qualquer contrato de venda de gás nos termos da cláusula 17.6, a Concessionária pode requerer uma prorrogação do Período de Desenvolvimento e Produção em relação a qualquer Área de Desenvolvimento e Produção da qual venha a ser produzido Gás Natural Não Associado para venda nos termos desse

contrato de venda de gás, e quando tal prorrogação seja necessária para facilitar a venda de gás nos termos de tal contrato, o MIREM concedê-la-á.

17.8 Em caso de venda pela Concessionária de Gás Natural, os preços obtidos serão utilizados para todos os fins mencionados neste Contrato, incluindo recuperação de custos e pagamento em dinheiro do Imposto sobre a Produção do Petróleo.



Emprego e Formação

- 18.1 Sujeito à apreciação pelo Governo, por motivos de segurança, da situação de qualquer indivíduo que entre na República de Moçambique e aos procedimentos e formalidades legais relacionados com a imigração, o Governo concederá as necessárias autorizações ou outras aprovações necessárias para a contratação e entrada na República de Moçambique de Pessoal Expatriado empregue pela Concessionária ou pelos seus Subcontratados para efeitos deste Contrato.
- Na prossecução das Operações Petrolíferas, a Concessionária procurará, tanto quanto possível, empregar cidadãos da República de Moçambique que possuam qualificações adequadas, a todos os níveis da sua organização, como Subcontratados ou empregados por Subcontratados. A este respeito, a Concessionária, após consulta com o MIREM, proporá e executará um programa eficaz de formação e emprego para os sous trabalhadores moçambicanos em cada fase e nível de operações tendo em conta os requisitos de segurança e a necessidade de manter padrões de eficiência razoáveis na realização das Operações Petrolíferas Esses trabalhadores poderão ser formados na República de Mocambique ou no estrangeiro, conforme imposto pelos programas de formação elaborados pela Concessionária.
- 18.3 A Concessionária deverá cooperar com o MIREM, no sentido de providenciar a um número de funcionários do Governo mutuamente acordado, a oportunidade de participar em acções de formação facultadas pela Concessionária ou qualquer das suas Empresas Afiliadas aos seus trabalhadores, especificamente para funcionários do Governo.
- 18.4 De forma a que o MIREM fiscalize o cumprimento das obrigações de emprego e formação contidas neste artigo, a Concessionária apresentará anualmente ao MIREM os seus programas de emprego e formação.

- 18.5 A Concessionária pagará ao Instituto Nacional do Petróleo a quantia de USD 1.000.000 (um milhão de Dólares dos Estados Unidos da América) a ser utilizada como apoio institucional para a promoção, Pesquisa e administração das Operações Petrolíferas. O pagamento deverá ser efectuado no prazo de 30 (trinta) dias a contar da Data Efectiva.
- 18.6 a) Durante o Período de Pesquisa, a Concessionária pagará ao Instituto Nacional do Petróleo um montante adicional de USD 200.000 (duzentos mil Dólares dos Estados Unidos da América) a título de apoio institucional. Este pagamento será efectuado em duas prestações anuais. O primeiro pagamento deverá ser efectuado no aniversário da Data Efectiva deste Contrato, e o pagamento final até ao segundo aniversário da Data Efectiva deste Contrato, respectivamente.
 - b) Durante o Período de Desenvolvimento e Produção, a Concessionária pagará ao Instituto Nacional do Petróleo o montante de USD 150.000 (cento e cinquenta mil Dólares dos Estados Unidos da Américal por ano a serem despendidos em programas de formação e apolo institucional dentro do Governo. O primeiro pagamento deverá ser efectuado no prazo de 30 (trinta) dias após a aprovação do primeiro Plano de Desenvolvimento e os pagamentos subsequentes serão efectuados no aniversário dessa aprovação.
- 18.7 A Concessionária incluirá no Plano de Desenvolvimento propostas para as actividades necessárias para satisfazer as obrigações previstas na cláusula 18.3 durante o Período de Desenvolvimento e Produção.
- 18.8 Os montantes despendidos pela Concessionária para satisfazer as obrigações contidas neste artigo serão Custos Recuperáveis para efeitos do Anexo "C" deste Contrato.

Indemnizações e Responsabilidade

- 19.1 A Concessionária deverá indemnizar e salvaguardar o Governo relativamente a todas e quaisquer reclamações apresentadas por terceiros contra o Governo referentes a perdas ou danos em pessoas e bens causados pela Concessionária na condução das Operações Petrolíferas em que a Concessionária participe.
- 19.2 O Governo deverá indemnizar e salvaguardar a Concessionária, os seus Subcontratados e quaisquer Empresas Afiliadas daquela, relativamente a todas e quaisquer reclamações apresentadas por terceiros contra a Concessionária, os seus Subcontratados e quaisquer Empresas Afiliadas daquela, referentes a perdas ou danos causados em pessoas e bens por actos ou omissões do Governo, no âmbito das suas actividades comerciais.
- 19.3 Nenhuma Parte do presente Contrato deverá chegar a acordo ou transigir relativamente a qualquer reclamação pela qual uma outra Parte seja responsável nos termos do Contrato sem o prévio consentimento dessa outra Parte e, caso o faça, a indemnização atrás referida não produzirá efeitos em relação à reclamação objecto de acordo ou transacção.
- 19.4 Não obstante algo em contrário no presente Contrato, a Concessionária, os seus Subcontratados e quaisquer Empresas Afiliadas daquela que executem tais Operações Petrolíferas por conta da Concessionária, não serão responsáveis perante o Governo, e nem o Governo será responsável perante a Concessionária, por perdas ou danos indirectos, incluindo, mas sem a isso se limitar, incapacidade de produção de Petróleo, perda de produção ou lucros cessantes.
- 19.5 Sem prejuízo do disposto na cláusula 19.4, na condução de Operações
 Petrolíferas nos termos do presente Contrato, a Concessionária será
 responsável por qualquer perda ou dano em pessoas e bens sofridos pelo
 Governo e causado pela Concessionária ou por qualquer Empresa Afiliada

ou Subcontratado no exercício de Operações Petrolíferas por conta da Concessionária se tal perda ou dano resultar da falta de cumprimento pela Concessionária dos padrões exigidos por este Contrato.



- Aller

Titularidade

A titularidade da sua quota-parte do Petróleo produzido nos termos deste Contrato passará para a Concessionária à Boca do Poço. Subsequentemente, o Governo e a Concessionária serão comproprietários do Petróleo, em partes indivisas, até que cada qual assuma individualmente a titularidade e a entrega da sua quota-parte do Petróleo no Ponto de Entrega.





Direitos de Inspecção

O MIREM terá o direito de, a suas próprias expensas, salvo no que se refere a transporte e alojamento que serão fornecidos pela Concessionária, colocar permanentemente representantes seus, devidamente credenciados, nos locais e postos de medição, desde que tais representantes credenciados não interfiram com quaisquer Operações Petrolíferas.





Contabilidade e Auditorias

- 22.1 A Concessionária será responsável pela manutenção de registos contabilísticos de todos os custos, despesas e créditos das Operações Petrolíferas de acordo com o disposto no Anexo "C" deste Contrato. Os referidos registos contabilísticos serão conservados na República de Moçambique.
- 22.2 O MIREM terá o direito de auditar e inspeccionar os registos contabilísticos da Concessionária de acordo com o disposto no Anexo "C".





Confidencialidade

- 23.1 Este Contrato, a Documentação e demais registos, relatórios, análises, compilações, dados, estudos e outros materiais (independentemente da forma que revistam, seja ela documental, suporte informático ou qualquer outra), são confidenciais (doravante designados por "Informação Confidencial") e, excepto conforme autorizado na legislação aplicável ou neste artigo, não serão divulgados a terceiros sem o prévio consentimento por escrito de todas as Partes do presente Contrato.
- 23.2 Nada neste artigo impedirá que o MIREM, excluindo as interpretações e avaliações da Concessionária, revele Documentação a terceiros:
 - (a) se disserem respeito a uma área que já não constitua parte da Área do Contrato; ou
 - (b) com o consentimento por escrito da Concessionária se na opinião do MIREM, a Documentação possa ter importância para a avaliação do potencial de prospecção de uma área adjacente sobre a qual o MIREM esteja a oferecer direitos de Pesquisa.
- 23.3 As restrições à divulgação impostas por este artigo não se aplicarão a divulgações efectuadas com razoabilidade:
 - a) se forem necessárias para efeitos de arbitragem, processos ou reclamações judiciais relacionados com este Contrato ou com as Operações Petrolíferas;
 - a um Subcontratado ou consultor no âmbito da realização de Operações
 Petrolíferas;
 - pela Concessionária ou Operador a terceiros quando tal divulgação for essencial para a condução segura das Operações Petrolíferas;



- d) a uma Empresa Afiliada;
- e) pela Concessionária a um terceiro com o objectivo de celebrar um contrato para troca de dados com outra entidade a operar em Moçambique, quando todos os dados trocados digam respeito a Operações Petrolíferas dentro de Moçambique;
- f) por qualquer Pessoa que constitua a Concessionária a um potencial cessionário de boa fé de uma participação neste Contrato ou de uma participação em qualquer Pessoa que constitua a Concessionária;
- g) a terceiros em relação à venda ou para efeitos de venda ou potencial venda de Petróleo da Área do Contrato:
- h) a terceiros em relação com o financiamento ou potencial financiamento das Operações Petrolíferas;
- i) que sejam exigidas por qualquer legislação aplicável ou pelas regras ou regulamentos de qualquer bolsa de valores reconhecida em que estejam cotadas as acções da Parte que faz a divulgação ou de uma das suas Empresas Afiliadas; e
- j) se, e na medida em que, já forem de conhecimento público sem que tenha havido divulgação indevida nos termos do presente Contrato.

Toda a Informação Confidencial divulgada ao abrigo das alíneas b), d), e), f) ou h) desta cláusula 23.3, sê-lo-á em termos que assegurem que essa Informação Confidencial seja tratada pelo destinatário como confidencial.

23.4 Nenhuma das Pessoas que constituem a Concessionária será obrigada a revelar qualquer tecnologia da sua propriedade ou das suas Empresas Afiliadas ou a tecnologia propriedade de um terceiro que tenha sido licenciada às Pessoas que constituam a Concessionária ou ao Operador.

Cessão

- 24.1 Sem prejuízo do disposto na cláusula 9.14 e neste artigo, a Concessionária e, quando esta seja constituída por mais do que uma Pessoa, todas as Pessoas que constituem a Concessionária, poderá ceder a outra Pessoa os seus direitos e obrigações ao abrigo do presente Contrato ou uma percentagem indivisa dos mesmos. Salvo conforme disposto na cláusula 24.2, a cessão necessitará do consentimento prévio por escrito do Governo.
- 24.2 Não será necessário qualquer consentimento para um cedente que não se encontre em situação de incumprimento substancial de qualquer dos termos e condições do presente Contrato, relativamente a uma cessão:
 - a) em resultado de uma Notificação de Cessão feita a um Participante em Incumprimento, nos termos deste Contrato;
 - se necessário para dar efeito aos procedimentos de incumermento nos termos de um acordo de operações conjuntas celebrado em relação as Operações Petrolíferas.
- 24.3 Cada cessão efectuada nos termos deste artigo sê-lo-á através de instrumento escrito a celebrar pelo cessionário em termos segundo os quais esse cessionário aceite e acorde tornar-se uma Pessoa que constitui a Concessionária e vincular-se aos termos e condições deste Contrato, incluindo todos os documentos relevantes exigidos por decisão administrativa ou legislação aplicável, e livre de quaisquer encargos ou taxas de transmissão.
- 24.4 Nenhuma unitisação nos termos deste Contrato ou da legislação aplicável, nem qualquer ajustamento à parte da Descoberta unitisada atribuída à Área do Contrato será considerada como uma cessão nos termos deste artigo.

24.5 Qualquer Pessoa que constitua a Concessionária não poderá ceder, transferir, vender, directa ou indirectamente, e através de venda de acções, fusão ou qualquer outro meio, o seu Interesse Participativo em violação do disposto neste Contrato ou no Acordo de Operações Conjuntas. O mesmo se aplica a outras formas de transmissão directa ou indirecta, do interesse ou participação no Contrato, incluindo, entre outros, a transmissão de participações sociais ou qualquer outro instrumento jurídico que proporcione ou possa proporcionar controle decisivo sobre a Concessionária ou sobre o seu Interesse Participativo neste Contrato.





Força Maior

- O incumprimento ou mora no cumprimento, na totalidade ou em parte, pelo Governo ou pela Concessionária, de qualquer obrigação nos termos do presente Contrato, exceptuando as obrigações de efectuar pagamentos nos termos do presente Contrato, serão justificados quando, e na medida em que, tal incumprimento ou mora tenham sido causados por Força Maior.
- 25.2 Para efeitos deste Contrato, o termo Força Maior significa qualquer causa ou evento, fora do controlo razoável da Parte que alegue ter sido afectada por esse evento e não imputável a essa Parte, e que esteja na origem do incumprimento ou mora no cumprimento. Sem limitação da generalidade do que antecede, o termo Força Maior abrangerá fenómenos ou calamidades naturais incluindo, sem limitação, epidemias, terramotos, tufões, incêndios, guerras declaradas ou não, invasões hostis, bloqueios, insurreições, distúrbios da ordem pública e actos ilícitos do governo
- 25.3 A Parte que reclamar a suspensão das suas obrigações nos termos deste Contrato com base em Força Maior:
 - a) notificará prontamente as demais Partes por escrito da sua ocorrência;
 - b) tomará todas as medidas razoáveis e legais para eliminar a causa de Força Maior, sendo que nada do que aqui está contido fará com que seja exigido à Concessionária que, sujeita à legislação aplicável, resolva quaisquer disputas laborais que não em termos satisfatórios para a Concessionária; e
 - c) após a eliminação ou cessação do evento, notificará prontamente as demais Partes, tomando todas as medidas razoáveis para o reinicio do cumprimento das suas obrigações nos termos deste Contrato tão logo quanto possível após a eliminação ou cessação da Força Maior.

- Nos casos em que, nos termos deste Contrato: a Concessionária tenha a obrigação ou o direito de praticar qualquer acto ou executar qualquer programa dentro de um determinado prazo ou os direitos que assistem à Concessionária nos termos do presente Contrato devam subsistir por um determinado prazo, o prazo especificado será prorrogado por forma a ter em conta qualquer período durante o qual, por motivo de Força Maior, a Concessionária tenha estado impossibilitada de executar o programa necessário para exercer um direito, cumprir as suas obrigações ou gozar os seus direitos ao abrigo do presente Contrato.
- 25.5 Nos casos em que uma situação de Força Maior persista por mais de 15 (quinze) dias consecutivos, as Partes reunirão imediatamente para analisarem a situação e acordarem sobre as medidas a tomar para a eliminação da causa de Força Maior e para o reinicio de acordo com o disposto neste Contrato, do cumprimento das obrigações ao abrigo do mesmo.

Regime Cambial

- 26.1 A Concessionária observará sempre as normas e formalidades referentes a transacções cambiais que estejam ou venham a estar periodicamente em vigor na República de Moçambique, comprometendo-se o Governo a assegurar que essas normas e formalidades não diminuam de forma alguma os direitos conferidos à Concessionária nos termos das cláusulas 26.2 a 26.7, inclusivé.
- 26.2 A Concessionária terá o direito, mas não a obrigação de:
 - a) abrir e manter uma ou mais contas em moeda mocambicana em qualquer banco na República de Moçambique autorizado pelo Banco de Moçambique para o efeito e, excepto se previsto de outa forma na cláusula 26.5, dispor livremente das quantias aí depositadas sem restrição.

Essas contas poderão ser creditadas apenas com:

- i) as receitas resultantes da conversão em moeda moçambicana nos termos da alínea c) da cláusula 26.2, de fundos em Dólares dos Estados Unidos da América depositados nas contas referidas na alínea b) da cláusula 26.2;
- ii) o saldo não utilizado das quantias levantadas dessa conta; e
- iii) as quantias recebidas em moeda moçambicana com respeito a fundos relacionados com as Operações Petrolíferas, incluindo a venda de Petróleo ou qualquer renda, reembolso ou outro crédito recebido pela Concessionária que se apliquem a encargos lançados às contas nos termos deste Contrato.

- b) abrir e manter uma ou mais contas em Dólares dos Estados Unidos da América em qualquer banco da República de Moçambique autorizado pelo Banco de Moçambique para o efeito, a fim de livremente importar e depositar em tais contas os fundos necessários para a realização das Operações Petrolíferas, bem como dispor livremente das quantias nelas depositadas sem restrição, desde que essas contas sejam sempre creditadas apenas com quantias depositadas em Dólares dos Estados Unidos da América;
- comprar moeda moçambicana a bancos na República de Moçambique ou noutros locais, autorizados para o efeito pelo Banco de Moçambique.
- A Concessionária e o Operador, agindo em representação da Concessionária, terão o direito de abrir e manter uma ou mais contas em qualquer banco fora da República de Moçambique, em qualquer moeda estrangeira, e dispor livremente das somas nelas depositadas sem restrições, com fundos de qualquer origem, excepto que essas contas não serão creditadas com as receitas da venda de moeda moçambicana sem o consentimento prévio da competente autoridade de controlo cambial do Governo, não devendo esse consentimento ser recusado sem motivo razoável. Os fundos provepientes da venda, na República de Moçambique, de Petróleo ou de activos detidos relacionados com as Operações Petrolíferas poderão ser creditados nas referidas contas sem necessidade de consentimento prévio.
 - b) Salvo no que respeita a fundos de que a Concessionária necessite para o cumprimento das suas obrigações nos termos deste Contrato para com o Governo, cujos pagamentos poderão ser efectuados a partir de receitas depositadas nessas contas domiciliadas no estrangeiro, a Concessionária terá o direito de reter no estrangeiro todas as receitas e pagamentos ao abrigo deste Contrato recebidos nas referidas contas bancárias, bem como dispor livremente dos mesmos sem qualquer obrigação de converter, no todo ou em parte, essas receitas e pagamentos em moeda moçambicana ou, de outro modo, repatriar os mesmos ou qualquer parte deles para a República de Moçambique.

- 26.4 Todos os Subcontratados, incluindo Subcontratados moçambicanos se devidamente autorizados, e todo o Pessoal Expatriado da Concessionária, do Operador ou de qualquer dos Subcontratados, terão o direito de receber em qualquer moeda que não em moeda moçambicana a totalidade ou qualquer parte das suas remunerações no exterior da República de Moçambique.
- 26.5 O pagamento do capital, juros e/ou custos devidos sobre fundos e empréstimos em moeda estrangeira não poderá ser efectuado a partir de fundos depositados nas contas abertas e mantidas ao abrigo da alínea a) da cláusula 26.2.
- 26.6 A Concessionária poderá receber, transferir e reter no estrangeiro, bem como dispor livremente da totalidade ou qualquer parte das receitas realizadas com a venda da sua quota-parte de Petróleo, incluindo a quota-parte do Petróleo Bruto destinada a recuperação de custos e o Petróleo-Lucro a que tem direito.
- 26.7 Fica entendido que as Pessoas que constituem a Concessionária terão o direito de, sem restrições, declarar e pagar dividendos aos eus accionistas e de transferir para o estrangeiro as receitas obtidas pela Concessionária referentes às Operações Petrolíferas realizadas em Moçambique.



TRIBUNAL

Natureza e Âmbito dos Direitos da Concessionária

- 27.1 Sem prejuízo de qualquer direito que o Governo possa ter ao abrigo das leis de Moçambique, por razões imperativas de interesse nacional, de adquirir Petróleo pertencente à Concessionária, e ao direito do Governo de cobrar Imposto sobre a Produção do Petróleo em espécie nos termos da alínea d) da cláusula 11.6, a Concessionária pode, mediante exportação ou por outro meio, livremente vender ou de outra forma dispor da sua quota-parte do Petróleo conforme previsto neste Contrato.
- 27.2 Os direitos conferidos à Concessionária e aos seus Subcontratados ao abrigo deste Contrato incluem o direito de uso e aproveitamento das terras e áreas marítimas contidas na Área do Contrato para efeitos de realização das Operações Petrolíferas. Para esse efeito, pode a Concessionária construir e operar os trabalhos, instalações, estruturas e oleodutos ou gasodutos que sejam necessários. Tais direitos serão exercidos pela Concessionária desde que, no entanto, o legítimo ocupante de qualquer terra na Área do Contrato conserve eventuais direitos que possua de nela apascentar ou pastorear gado ou cultivar a superfície das terras excepto na medida em que essas actividades interfiram com as Operações Petrolíferas em qualquer dessas áreas. O mesmo se plica à Concessionária no que respeita às Operações Petrolíferas, à construção e operação de trabalhos, instalações, plataformas, estruturas e oleodutos ou gasodutos necessários colocados em áreas marítimas ou no fundo do mar compreendidos no Contrato. Tais direitos serão exercidos pela Concessionária, desde que, no entanto, essas Pessoas mantenham os direitos de pesca ou aquacultura que possuam, excepto na medida em que essas actividades interfiram com as Operações Petrolíferas em tal área.
- 27.3 O direito da Concessionária de usar a terra, área marítima ou fundo do mar, continuará a ser aplicado a áreas inicialmente incluídas na Área do Contrato, mas subsequentemente objecto de renúncia de acordo com os termos deste Contrato, nos casos em que esse uso seja razoavelmente

- necessário para realizar as Operações Petrolíferas na Área do Contrato que então permaneça objecto deste Contrato.
- 27.4 Para efeitos de realização de Operações Petrolíferas, a Concessionária e quaisquer Subcontratados terão, a todo o tempo, acesso de entrada e saída na Área do Contrato, bem como em qualquer outra área na República de Moçambique onde a Concessionária tenha adquirido ou construído instalações, mas sem prejuízo das alíneas g) e h) da cláusula 27.8.
- 27.5 Os direitos da Concessionária ao abrigo das cláusulas 27.2, 27.3, 27.4, 27.6 e 27.8 serão exercidos de maneira razoável por forma a afectar o mínimo possível os interesses de eventuais legítimos ocupantes das terras na Área do Contrato.
- 27.6 Nos casos em que, no decurso da realização de Operações Petrolíferas na Área do Contrato, a Concessionária perturbe os direitos de eventuais legítimos ocupantes das terras ou cause danos às suas colheitas em crescimento, árvores, construções, gado ou benfeitorias, a Concessionária pagará ao legítimo ocupante uma indemnização por essa perturbação ou dano.
- 27.7 Quando, no decurso da realização das Operações Petrolíferas na Área do Contrato, forem causadas perturbações aos direitos de uma Pessoa que veja os seus campos ou zonas de pesca ocupados, as suas actividades de aquacultura limitadas, os seus equipamentos de pesca ou de aquacultura transferidos para locais menos favoráveis sob um prisma de gestão de recursos marítimos ou comercial, bem como vejam o seu equipamento, as suas capturas ou o seu pescado poluído ou danificado, a Concessionária deverá pagar à Pessoa afectada uma indemnização relativa à perturbação ou dano provocado.
- 27.8 Nos casos em que o montante de qualquer indemnização a pagar por força das cláusulas 27.6 e 27.7 seja objecto de litígio, a questão será submetida à decisão de um perito único nos termos da cláusula 30.6 como se se tratasse de uma questão em litígio entre as Partes.

- 27.9 Para os efeitos descritos neste artigo, são conferidos à Concessionária os seguintes direitos, sujeitos ao e de acordo com o disposto no programa de trabalhos respectivo, bem como na legislação aplicável:
 - a) fazer furos artesianos e represar águas de superfície, bem como estabelecer sistemas para o fornecimento de água para as Operações Petrolíferas e para consumo do seu pessoal e Subcontratados;
 - b) com o consentimento de, e sujeito aos termos e condições acordados com qualquer Pessoa com direito a dispor desses minerais, retirar e utilizar nas Operações Petrolíferas na República de Moçambique materiais tais como cascalho, areias, cal, gesso, pedra e barro; sendo que, se essa Pessoa com direito a dispor dos mesmos for o Governo ou uma agência do Governo, esse consentimento, em termos e condições razoáveis, não poderá ser negado ou retardado sem motivo razoável;
 - c) erigir, instalar, manter e operar motores, maquinaria, oleodutos / gasodutos, linhas colectoras, umbilicais, tanques de arma enagem, estações de compressão, estações de bombeamento casas, edifícios a todas as outras construções, instalações, obras plataformas, instalações de serventia e outros acessórios que sejam necessários à prossecução das suas Operações Petrolíferas.
 - d) erigir, instalar, manter e operar todos os sistemas e instalações de comunicações e transporte, mas não o deverá fazer, salvo para finalidades temporárias, sem que sejam submetidos ao Governo e por este aprovados desenhos e localizações dos pontos da sua instalação, aprovação essa que não deverá ser negada sem motivo razoável, segundo condições razoáveis de instalação e funcionamento desses sistemas e instalações;
 - e) erigir, manter e operar instalações portuárias e de terminal para utilização exclusiva nas Operações Petrolíferas, em conjunto com os necessários meios de comunicação e transporte entre essas instalações

- e qualquer parte da Área do Contrato; desde que haja sido primeiro obtido o consentimento do Governo para a localização dessas obras;
- f) no que respeita a terras localizadas fora da Área do Contrato, ter direito de passagem em terras que não estejam ocupadas com uso e aproveitamento por qualquer Pessoa e, nos casos de terras em ocupação com uso e aproveitamento do Governo ou de qualquer empresa pública, departamento ou organismo do Estado, ter direito de passagem nos termos e condições razoáveis que o Governo e a Concessionária venham a acordar; e
- no que respeita a terras localizadas fora da Área do Contrato, ter, de outra forma que não a atrás referida, o uso da terra necessariamente exigida para a realização de Operações Petrolíferas com o acordo da Pessoa que detenha um direito afectado, incluindo o legítimo ocupante da terra ou, no caso de terras não ocupadas ou terras ocupadas pelo Governo ou qualquer empresa pública, departamento ou organismo do Estado, nos termos e condições razoáveis que soverno venha a definir, sendo que, se a Concessionária não consequir chegar a acordo com a Pessoa afectada quanto aos termos e condições para a utilização de tal direito, incluindo sobre as terras, a Concessionária notificará imediatamente o Governo. Se o uso direitos pela Concessionária for de natureza temporária, não excedendo um ano, o Governo autorizará esse uso temporário mediante depósito por parte da Concessionária junto do Governo de uma quantia a título de indemnização a esse legítimo ocupante pela perda do uso e pelos danos aos seus interesses na terra. Se a ocupação pretendida for superior a um ano, o Governo autorizará o uso das terras em questão pela Concessionária mediante depósito por parte da Concessionária junto do Governo de uma quantia a título de indemnização, tomando as necessárias providências no sentido de conceder à Concessionária o direito de usufruir desse direito ao abrigo da lei na altura em vigor como se as Operações Petrolíferas fossem em todos os aspectos uma obra de utilidade pública.

- 27.10 A Concessionária estará sujeita aos procedimentos e formalidades impostos pela lei aplicável para o exercício dos direitos estabelecidos neste artigo.
- 27.11 a) Caso o Governo exerça qualquer direito que possa ter ao abrigo da lei moçambicana de, por razões imperativas ligadas ao interesse nacional, adquirir Petróleo pertencente à Concessionária, o Governo notificará a Concessionária por escrito com a antecedência mínima de 45 (quarenta e cinco) dias do exercício desse direito e das quantidades que pretende adquirir, devendo a Concessionária fornecer as quantidades objecto dessa notificação a partir do Petróleo a que a Concessionária tem direito nos termos deste Contrato.
 - b) O Governo pagará à Concessionária a totalidade do valor de mercado do Petróleo assim adquirido, valor esse determinado de acordo com o artigo 10. O pagamento do Petróleo assim adquirido em qualquer mês civil será efectuado em Dólares dos Estados Unidos da América no prazo de 30 (trinta) dias a contar do final desse mês civil. A Concessionária pode receber, transferir para, e manter no estrangeiro e dispor livremente da totalidade ou parte dos montantes dessa forma pagos.
 - c) O Governo não exercerá o seu direito de adquirir Petróleo pertencente à Concessionária:
 - i) em relação a qualquer mês, a menos que durante esse mês o Governo esteja a receber o Imposto sobre a Produção do Petróleo integralmente em espécie nos termos da cláusula 11.5;
 - ii) a não ser que esteja também a exercer o mesmo direito rateadamente entre todos os produtores de Petróleo na República de Moçambique (na medida do possível tendo em consideração a localização geográfica da produção em relação à localização geográfica das necessidades).

27.12 O Governo garante que enquanto este Contrato vigorar:

a) O Governo, as suas delegações políticas, departamentos e organismos, na medida em que tenham ou possam vir a ter competência para o efeito, não expropriarão, nacionalizarão ou efectuarão qualquer intervenção relativamente aos activos, direitos, interesses ou quaisquer outros bens de qualquer tipo da Concessionária detidos para efeitos das Operações Petrolíferas, incluindo os direitos detidos pela Concessionária nos termos do presente Contrato.

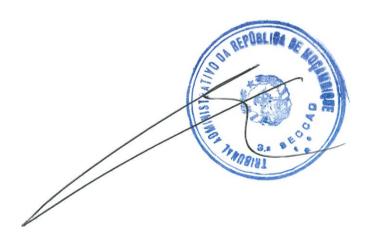
Sem prejuízo dos direitos do Governo de actuar através do MIREM para regulamentar as Operações Petrolíferas na República de Moçambique, para efeitos desta garantia, será considerado que o Governo interveio nos bens ou activos da Concessionária se assumir o poder de direcção ou exercer controle efectivo sobre esses bens ou activos (excepto nos casos em que tal ocorra no cumprimento de uma sentença ou no exercício dos seus direitos como credor hipotecário, ou de acordo com a legislação sobre falência, liquidação ou direitos de credores).

- b) No caso de violação da alínea a) da cláusula 27.11, nada do disposto na cláusula 19.5 será lido ou interpretado como impedindo a consideração do fluxo programado de lucros (se existirem) das Operações Petrolíferas ao abrigo do presente Contrato, para efeitos de determinação do valor dos bens ou activos expropriados, nacionalizados ou objecto de intervenção.
- c) No caso da Lei dos Petróleos ser revogada ou alterada, o Governo garante que este Contrato permanece plenamente em vigor e eficaz, contanto que nada nesta disposição seja interpretado como exigindo que o Governo dispense a Concessionária do cumprimento das disposições legislativas relativas a Operações Petrolíferas que possam estar periodicamente em vigor e que não sejam incompatíveis com o presente Contrato.

- 27.13 a) Quando, para efeitos da realização de Operações Petrolíferas nos termos do presente Contrato, a Concessionária, o Operador ou os Subcontratados requeiram ao MIREM, ao Governo ou a qualquer departamento ou organismo estatal ou sua delegação política, quaisquer aprovações, licenças, alvarás, autorizações, consentimentos ou dispensas ou qualquer assistência, conselho ou orientação relativos ao acima exposto, os mesmos, com sujeição aos termos e condições deste Contrato, serão concedidos ou emitidos com celeridade e sem qualquer atraso indevido.
 - Sem prejuízo da generalidade do mesmo, o compromisso estabelecido na alínea a) da cláusula 27.12 aplicar-se-á a:
 - formalidades relacionadas com a importação e exportação de bens, incluindo a exportação de Petróleo Produzido nos termos do presente Contrato;
 - formalidades relacionadas com a utilização pela Concessionária de qualquer meio de transporte para a movimentação de empregados, equipamentos e materiais, bem como para a utilização de instalações de comunicações e portuárias na República de Moçambique;
 - concessão de autorizações ou outras aprovações necessárias para a entrada e emprego na República de Moçambique de Pessoal Expatriado;
 - concessão de direitos sobre terras ou as autorizações ou outras aprovações necessárias para o uso de terras de acordo com este artigo 27;
 - concessão de direitos para a captação e uso de água;
 - procedimentos e formalidades relacionados com transacções cambiais;

 aprovação de cessões e, na medida do necessário, transacções relacionadas com as acções de qualquer Pessoa que constitua a Concessionária.

O Governo agilizará todas as formalidades relacionadas com o registo da Concessionária para o exercício de actividade na República de Moçambique, bem como com o registo de todos os arrendamentos, contratos ou outros documentos. O Governo, na medida em que as circunstâncias e os recursos o permitam, assegurará que a Concessionária e os seus empregados e bens gozem de razoável protecção na República de Moçambique.





Protecção do Ambiente

- 28.1 Durante a execução das Operações Petrolíferas, o Governo garantirá sempre, de acordo com o presente artigo, que as medidas tomadas no interesse da segurança, saúde, bem estar ou protecção do ambiente estão de acordo com as normas geralmente aceites em cada momento na indústria petrolífera internacional e que são razoáveis.
- 28.2 Na execução de Operações Petrolíferas no âmbito do presente Contrato, a Concessionária deverá:
 - a) de acordo com normas aceites na indústria petrolífera internacional, empregar técnicas, práticas e métodos de operação actualizados para a prevenção de danos ambientais, o controlo de resíduos e a prevenção de perdas ou danos desnecessários de recursos naturais;
 - b) observar as leis e regulamentos de aplicação geral em vigor em cada momento na República de Moçambique references à protecção do ambiente; e
 - c) cumprir estritamente as obrigações referentes à protecção do ambiente que tenha assumido nos termos de qualquer Plano de Desenvolvimento aprovado.
- 28.3 A Concessionária compromete-se, para efeitos deste Contrato, a tomar todas as medidas necessárias e adequadas, de acordo com as Boas Práticas relativas a Campos Petrolíferos, para:
 - a) assegurar, se a Concessionária for de outra forma legalmente responsável, indemnizações adequadas por danos a Pessoas ou bens causados pelas Operações Petrolíferas;

- evitar danos ambientais irremediáveis à Área do Contrato e terras e áreas marítimas adjacentes ou vizinhas, causados pelas Operações Petrolíferas da Concessionária; e
- c) reabilitar, por sua conta, todas as áreas que sofram danos ambientais resultantes das Operações Petrolíferas.
- 28.4 Se a Concessionária não cumprir o disposto nas cláusulas 28.2 ou 28.3 ou infringir uma lei referente à prevenção de danos ambientais, e dessa falta ou infracção resultar um dano ambiental, a Concessionária tomará todas as medidas necessárias e razoáveis no sentido de remediar essa falta ou infracção e os efeitos da mesma.
- Caso o Governo tenha fundamento razoável para acreditar que 28.5 quaisquer obras ou instalações edificadas pela Concessionária operações executadas pela Concessionária na Área do colocam em perigo ou podem colocar em perigo Pessoas ou bens qualquer outra Pessoa ou causam poluição ou prejudicam selvagem ou o ambiente em níveis que o Governo inaceitáveis, este comunicará à Concessionária as suas preocupações, e o Governo e a Concessionária encetarão de imediato conversações para acordarem as medidas correctivas que devam ser tomadas pela Concessionária. As referidas medidas correctivas serão empreendidas dentro de um período de tempo razoável para reparar gualquer dano e prevenir danos futuros na medida do razoavelmente possível. No caso de se verificar falta de acordo entre o Governo e a Concessionária relativamente à existência de um problema do tipo descrito na presente alínea a) da cláusula 28.5 ou quanto às medidas correctivas a adoptar pela Concessionária, essa questão será remetida para decisão de um perito único nos termos da cláusula 30.6;
 - b) No caso de qualquer questão submetida a um perito único nos termos da alínea a) da cláusula 28.5, a Concessionária, se tal lhe for solicitado pelo Governo e desde que essa solicitação seja razoável, adoptará medidas temporárias para acolhimento das preocupações do Governo.

- 28.6 Sem limitação da generalidade do disposto nas cláusulas 28.2, 28.3, 28.4 e 28.5, a Concessionária fará elaborar, por consultores ou uma firma de consultoria aprovados pelo Governo, tendo em consideração o seu especial conhecimento de matérias ambientais, um estudo de impacto ambiental com base em termos de referência determinados pela Concessionária e a aprovar pelo Governo, por forma a estabelecer qual será o efeito sobre o ambiente, seres humanos, vida selvagem ou vida marinha na Área do Contrato em consequência das Operações Petrolíferas a realizar no âmbito deste Contrato.
- 28.7 Se a Concessionária não cumprir quaisquer obrigações que lhe são impostas nos termos deste artigo num período de tempo razoável, o Governo poderá, após notificar a Concessionária dessa falta de cumprimento e de lhe conceder um período de tempo razoável para a remediar, tomar as medidas que forem necessárias para remediar a falta de cumprimento em causa, recuperando da Concessionária, imediatamente após ter tomado essas medidas, todas as despesas em que incorra relativamente às mesmas, acrescidas de juros à taxa LIBOR em vigor LIBOR" significa "London Interbank Offered Rate" para depósitos em dólares dos Estados Unidos a 1 (um) mês, publicada pelo "Wall Street Journal", ou, caso não seja publicada neste, pelo "Financial Times" de Londres. No caso de não ser fixada uma taxa para uma certa data (como fins de semana ou feriados), será utilizada a primeira taxa fixada subsequentemente.
- 28.8 A Concessionária e o MIREM notificar-se-ão mutuamente de quaisquer áreas ou características protegidas ambiental, arqueológica ou historicamente, ou por outro motivo, que possam ser afectadas pelas Operações Petrolíferas.
- 28.9 Caso as Operações Petrolíferas devam ser realizadas dentro de qualquer área protegida na Área do Contrato, a Concessionária deverá obter para o efeito uma autorização adicional do Governo, na medida em que tal seja exigido pela lei aplicável.

Renúncia e Resolução

- 29.1 A Concessionária, mediante notificação escrita ao MIREM com uma antecedência não inferior a 30 (trinta) dias, poderá:
 - se as suas obrigações relativas a qualquer Período de Pesquisa tiverem sido cumpridas, renunciar, em qualquer momento posterior, aos seus direitos relativamente à totalidade da Área do Contrato, com a consequência de que nenhuma nova obrigação nascerá posteriormente;
 e
 - b) renunciar, a todo o tempo, aos seus direitos relativamente a qualquer área que seja parte da Área do Contrato, com a consequencia de que nenhuma nova obrigação nascerá posteriormente relativamente à tal área, estabelecendo-se, no entanto, que:
 - i) renúncia alguma por parte da Concessionária aos seus direitos sobre qualquer parte da Área do Contrato a libertará de quaisquer das suas obrigações estabelecidas no artigo 4; e
 - qualquer área objecto de renúncia será continuamente delineada por meridianos e paralelos de latitude expressa em minutos inteiros de um grau.
- 29.2 Salvo se de outro modo disposto neste artigo, o Governo poderá, por meio de notificação à Concessionária, rescindir este Contrato pelas razões previstas na legislação e regulamentos, incluindo em qualquer dos seguintes casos:
 - a) se a Concessionária se encontrar em situação de incumprimento substancial dos termos e condições deste Contrato;

- b) se a Concessionária não cumprir, de forma substancial e dentro de um período de tempo razoável, qualquer decisão final a que se chegue em resultado de um processo arbitral conduzido nos termos da cláusula 30.2 ou, dentro de um período de tempo razoável, não aceitar como final e vinculativa uma decisão de um perito único a quem, nos termos deste Contrato, uma qualquer questão haja sido submetida ao abrigo da cláusula 30.6;
- c) nos casos em que a Concessionária é constituída por uma Pessoa e for proferida uma ordem ou aprovada uma decisão por um tribunal de jurisdição competente no sentido da dissolução da Concessionária, a menos que a dissolução tenha por finalidade a fusão ou a reorganização e o Governo tenha sido previamente informado dessa fusão ou reorganização, ou se, sem a aprovação do Governo, a maioria das acções da Concessionária forem adquiridas por terceiros que não uma Empresa Afiliada; ou
- d) se a Concessionária for constituída por mais do que uma Pessoa e todas as Pessoas que constituem a Concessionária forem, para efeitos da alínea a) da cláusula 29.3, Participantes em Incumprimento.
- 29.3 a) Nos casos em que mais do que uma Pessoa constitua a Concessionária e, relativamente a qualquer uma dessas Pessoas (doravante designada neste artigo por o "Participante em Incumprimento"), ocorra um evento do tipo descrito na alínea c) da cláusula 29.2 ou qualquer uma dessas Pessoas (doravante também referida como o "Participante em Incumprimento"), se encontre em situação de incumprimento substancial de uma obrigação ao abrigo deste Contrato que, conforme previsto na alínea a) da cláusula 5.2, constitua uma obrigação individual, o Governo não terá o direito de rescindir este Contrato nos termos da cláusula 29.2 ou de outra forma, a menos que todas as Pessoas que constituem a Concessionária sejam Participantes em Incumprimento, podendo, no entanto, com observância da cláusula 29.4, apresentar uma notificação ao Participante em Incumprimento (doravante designada por uma "Notificação de Cessão").

- b) Nos casos em que tenha sido apresentada uma Notificação de Cessão a um Participante em Incumprimento, este procederá imediata e incondicionalmente, gratuitamente e livre de quaisquer ónus, à cessão da sua participação indivisa neste Contrato às demais Pessoas que constituem a Concessionária (os "Participantes Não Faltosos"), em participações indivisas na proporção das participações indivisas em que os Participantes Não Faltosos detêm as suas participações neste Contrato, sendo cada um dos Participantes Não Faltosos obrigado a aceitar essa cessão. Um Participante Não Faltoso que aceite essa cessão não será responsável por quaisquer obrigações do Participante em Incumprimento cedente perante o Governo ou quaisquer terceiros que se tenham constituído antes da cessão.
- 29.4 O Governo apenas pode rescindir este Contrato ao abrigo da cláusula 29.2 ou apresentar uma Notificação de Cessão ao abrigo da cláusula 29.3 se:
 - a) o Governo apresentar um aviso escrito (o "Aviso") com uma antecedência não inferior a 90 (noventa) dias à Concessionaria ou, consoante o caso, ao Participante em Incumprimento, manifestando a intenção de rescindir este Contrato ou de apresentar uma Notificação de Cessão, especificando, em pormenor, no Aviso, a alegada violação substancial ou outro fundamento para rescisão ou entrega de Notificação de Cessão em que o Governo se baseou;
 - à Concessionária ou ao Participante em Incumprimento for dado um prazo de 30 (trinta) dias, a contar da recepção do Aviso, para prestar quaisquer informações que deseje ver consideradas pelo Governo;
 - c) à Concessionária ou ao Participante em Incumprimento for dado um período de 60 (sessenta) dias desde a recepção do Aviso para:
 - i) corrigir ou eliminar essa violação substancial ou outros fundamentos especificados no Aviso para rescisão ou para apresentação de uma Notificação de Cessão; ou

- ii) se essa violação substancial ou outros fundamentos atrás referidos não puderem ser corrigidos ou eliminados num prazo de 60 (sessenta) dias, envidar imediatamente esforços no sentido de corrigir ou eliminar a alegada violação substancial ou outros fundamentos atrás referidos e prosseguir diligentemente com esses esforços; ou
- iii) sendo impossível corrigir ou eliminar essa violação substancial ou outros fundamentos atrás referidos, pagar uma indemnização razoável ao Governo relativamente aos mesmos; e
- d) a Concessionária ou o Participante em Incumprimento não tiver:
 - i) corrigido ou eliminado no referido período de 60 (sessenta) dias essa violação substancial ou outros fundamentos atrás referidos nos termos da sub-alínea i) da alínea c) da cláusula 29.4; ou
 - envidado esforços diligentes no sentido de corrigir ou eliminar essa violação substancial ou outros fundamentos atrás referidos nos termos da sub-alínea ii) da alínea c) da cláusula 29.4; ou
 - sendo impossível corrigir ou eliminar essa violação substancial ou os outros fundamentos atrás referidos, pago indemnização razoável no referido período de 60 (sessenta) dias;
 - e a Concessionária ou o Participante em Incumprimento não tiver dado início a arbitragem nos termos da cláusula 29.5.
- 29.5 Qualquer litígio entre as Partes sobre:
 - a) se existem fundamentos ao abrigo da cláusula 29.2 com base nos quais este Contrato possa ser rescindido;
 - b) se existem fundamentos ao abrigo da cláusula 29.3 com base nos quais possa ser apresentada Notificação de Cessão a qualquer Pessoa;

- c) se os requisitos das alíneas a), b) e c) da cláusula 29.4 foram satisfeitos; ou
- d) se a Concessionária ou, conforme o caso, o Participante em Incumprimento, corrigiu ou eliminou um fundamento com base no qual este Contrato possa ser rescindido ao abrigo da cláusula 29.2 ou possa ser apresentada uma Notificação de Cessão ao abrigo da cláusula 29.3, ou se foi paga indemnização total, pronta e efectiva relativamente aos fundamentos para rescisão ou para apresentação de uma Notificação de Cessão que sejam impossíveis de corrigir ou eliminar;

será submetido a arbitragem nos termos do artigo 30.

- 29.6 a) Nos casos em que a Concessionária tenha comunicado a existência de um Litígio relacionado com qualquer das questões especificadas na cláusula 29.5, o Governo não poderá rescindir este contrato ao abrigo da cláusula 29.2 até que a questão ou questões em litígio tenham sido resolvidas por uma sentença arbitral e, nesse caso, apenas se a rescisão for consistente com a sentença arbitral proferida;
 - b) Nos casos em que a existência de violação substancial dos termos e condições deste Contrato diga respeito a uma questão em litígio entre o MIREM e a Concessionária que haja sido submetida à decisão de um perito único nos termos da cláusula 30.6, uma notificação entregue à Concessionária nos termos da cláusula 29.4 não se poderá basear nessa questão como fundamento para a pretendida rescisão deste Contrato até que o perito único tenha decidido a questão e, nesse caso, apenas se esse facto for consistente com a forma como a questão foi assim decidida.

Consulta, Arbitragem e Perito Independente

- 30.1 Para efeitos do presente artigo existem duas partes, o Governo e a Concessionária.
- Os litígios serão resolvidos, se possível, por negociação entre as Partes. A notificação da existência de um litígio será efectuada por uma Parte à outra de acordo com o disposto no artigo 35. Caso não seja alcançado acordo no prazo de 30 (trinta) dias após a data em que uma Parte notifique a outra da existência de um litígio, ou noutro prazo mais extenso que esteja expressamente previsto noutras cláusulas deste Contrato, qualquer Parte terá direito a ver esse litígio dirimido por arbitragem conforme previsto no Artigo 30. A arbitragem e a determinação de um perito como atrás referido, constituirá o único método de decisão de um litigio ao abrigo deste Contrato.
- 30.3 Com sujeição ao disposto na cláusula 30.8, e alvo no que respeita a qualquer questão submetida a perito único pos termos da cláusula 30.6, as Partes deverão submeter a arbitragem qualquer litígio emergente ou relacionado com este Contrato que não possa ser resolvido através de negociação de acordo com a cláusula 30.2, nos termos seguintes:
 - a) todos os litígios submetidos a arbitragem serão definitivamente dirimidos nos termos das Regras de Arbitragem da UNCITRAL, em vigor na Data Efectiva;
 - b) o local de arbitragem será em Genebra, Suíça, a lei aplicável ao mérito da causa será a lei Moçambicana e a lei que regerá o acordo de arbitragem será a lei Suíça. A arbitragem será conduzida na língua inglesa. Não obstante o disposto no artigo 32, a versão em língua inglesa deste Contrato assinada pelas Partes será utilizada como tradução oficial na instância arbitral;

- uma sentença de um ou mais árbitros será definitiva e vinculativa para todas as Partes;
- d) o painel arbitral será composto por 3 (três) árbitros nomeados de acordo com as Regras da UNCITRAL; contudo, mediante acordo mútuo das Partes, a arbitragem poderá ser conduzida por um único árbitro nos termos das Regras da UNCITRAL. A menos que ambas as Partes tenham acordado que o Litígio seja decidido por um árbitro único, a Parte demandante designará, na notificação de arbitragem, 1 (um) árbitro, e a Parte demandada deverá, por sua vez, designar um árbitro nos 30 (trinta) dias seguintes à recepção da notificação, nos termos das Regras da UNCITRAL. No prazo de 30 (trinta) dias a contar da data em que a designação dos dois árbitros seja efectuada, os árbitros assim designados acordarão na nomeação de um terceiro árbitro o qual actuará como Presidente do tribunal arbitral. Se qualquer das Partes não designar um árbitro conforme acima estabelecido ou se os árbitros designados pelas Partes não chegarem a acordo quato ao terceiro árbitro no prazo acima referido, então o Secretário Geral do Tribural Permanente de Arbitragem de Haia, mediante solicitação de qualquer das Partes, efectuará essas nomeações, conforme seja necessário nos termos das Regras da UNCITRAL. Se ambas as Partes tiverem acordado que a Disputa seja decidida por um único árbitro, esse árbitro único será designado mediante acordo entre as Partes; contudo, se as Partes não chegarem a acordo na nomeação de um único árbitro no prazo de 30 (trinta) dias a contar da data em que a notificação de arbitragem foi comunicada à Parte demandada, o Secretário Geral do Tribunal Permanente de Arbitragem, mediante solicitação de qualquer das Partes nomeará o árbitro único de acordo com as Regras da UNCITRAL;
- e) na medida em que tal seja praticável, as Partes deverão continuar a cumprir os termos e condições deste Contrato, não obstante o início de uma instância arbitral e a existência de qualquer litígio pendente; e

- f) quando tenha sido entregue uma notificação da existência de um Litígio nos termos da cláusula 30.3 antes da cessação deste Contrato, o disposto nesta cláusula 30.3 continuará em vigor após tal cessação.
- 30.4 Qualquer sentença ou decisão, incluindo uma sentença ou decisão interlocutória proferida em processo de arbitragem conduzido nos termos do artigo 30, será vinculativa para as Partes, podendo o seu reconhecimento e execução ser promovido em qualquer tribunal que tenha competência para o efeito. Cada Parte renuncia por este meio, de forma irrevogável, a qualquer defesa fundada em imunidade de soberania e renuncia a invocar imunidade:
 - relativamente a processos para execução de qualquer das referidas sentenças arbitrais ou decisões, incluindo, designadamente, imunidade relativa a citações processuais e à jurisdição de qualquer tribunal e
 - relativamente a imunidade de execução de qualquer das referidas sentenças arbitrais contra os bens da República de Moçambique detidos para fins comerciais.

Para efeitos desta cláusula 30.4, entende-se que as Partes compreenderão cada entidade que constitua a Concessionária.

Ouaisquer questões em litígio de natureza técnica, que não digam respeito a interpretação da lei ou aplicação deste Contrato ou que devam ser submetidas a um perito único nos termos do disposto neste Contrato (ou qualquer outra questão que as Partes possam de outra forma acordar em submeter ao perito), deverão ser suscitadas por uma Parte através de notificação escrita para esse efeito nos termos do artigo 35. Essa notificação conterá uma exposição do litígio e todas as informações relevantes com ele relacionadas. O perito único será nomeado por acordo mútuo das Partes e será uma pessoa independente e imparcial de reputação internacional com qualificações e experiência adequadas. O perito único designado actuará na qualidade de perito e não na de árbitro ou mediador, sendo instruído no sentido de resolver o litígio que lhe é submetida no prazo

de 30 (trinta) dias após a sua nomeação. Após a escolha do perito único, a Parte que receber a referida notificação de submissão da questão apresentará a sua própria exposição contendo toda a informação que considere relevante quanto à matéria em litígio. A decisão do perito único será final e vinculativa, não sendo susceptível de qualquer recurso, salvo em caso de fraude, engano ou erro de direito. Se as Partes não chegarem a acordo quanto à nomeação do perito único no prazo de 20 (vinte) dias após uma das Partes ter recebido uma notificação de submissão da questão nos termos desta cláusula, o perito será seleccionado pelo Presidente do Instituto da Energia, em Londres, sendo a pessoa assim seleccionada nomeada pelas Partes.

- 30.6 O perito único decidirá qual o processo a adoptar na tomada de decisão, incluindo se as Partes deverão apresentar requerimentos e alegações por escrito ou oralmente, e as Partes deverão colaborar com o perito único e disponibilizar toda a documentação e informação que documentação solicitar. correspondência, Toda disponibilizada por uma Parte ao perito único deverá ser também enviada à outra Parte e quaisquer requerimentos orais efectuados perante o perito único deverão ser realizados na presença de todas as Partes, e cada Parte terá o direito de resposta. O perito úpico poderá obter qualquer opinião técnica ou profissional independente que considere necessária. A versão inglesa deste Contrato assinada pelas Partes deverá ser utilizada como tradução oficial em qualquer decisão tomada pelo perito único. Os honorários e despesas de um perito único nomeado pelas Partes nos termos da cláusula 30.5 serão suportados em partes iguais pelas Partes.
- 30.7 Atendendo a que a África do Sul não é ainda parte da Convenção para a Resolução de Litígios em relação a Investimentos entre Estados e Nacionais de outros Estados (doravante designada a "Convenção"), fica acordado que o disposto na cláusula 30.3 deixará de se aplicar e a cláusula 30.8 deverá ser aplicável e produzir os seus efeitos a partir da data em que a Convenção entre em vigor na África do Sul e qualquer outro impedimento à aplicação da Convenção na África do Sul tenha sido eliminado. Se posteriormente, em

qualquer momento, um tribunal constituído nos termos da cláusula 30.8, decida que, por motivos relacionados com a nacionalidade de qualquer das Partes, não tem competência para resolver um litígio entre as Partes, qualquer disputa entre estas deverá ser resolvida nos termos da cláusula 30.3 que deverá novamente aplicar-se e vincular as Partes. Se à data da entrada em vigor da cláusula 30.8, estiver a decorrer uma arbitragem nos termos da cláusula 30.3, as disposições da cláusula 30.8 não serão aplicáveis, e a arbitragem prosseguirá ao abrigo da cláusula 30.3.

- 30.8 Após esta cláusula entrar em vigor, conforme disposto na cláusula 30.7, e salvo no que se refere a qualquer questão submetida a um perito único de acordo com a cláusula 30.5, as Partes deverão submeter a arbitragem qualquer litígio que não possa ser resolvido através de negociação de acordo com a cláusula 30.2, de acordo com o seguinte:
 - (a) todos os litígios submetidos à arbitragem deverão ser resolvidos de forma definitiva de acordo com as Regras de Arbitragem do Centro Internacional para a Resolução de Litígios em relação a hivestimentos (doravante designadas "Regras CIRLI") nos termos da Convenção, que estejam em vigor na Data Efectiva, salvo na medida em que as Regras CIRLI possam ser modificadas pelo disposto nesta clausula;
 - (b) o local de arbitragem será Genebra, Suíça, a lei aplicável ao mérito da causa será a lei Moçambicana e a lei que regerá o acordo de arbitragem será a lei Suíça. A arbitragem será conduzida na língua inglesa. Não obstante o disposto no artigo 32, a versão em língua inglesa deste Contrato assinada pelas Partes será utilizada como tradução oficial na instância arbitral;
 - (c) uma decisão proferida por um ou mais árbitros será definitiva e vinculativa para todas as Partes;
 - (d) o tribunal arbitral será composto por 3 (três) árbitros nomeados de acordo com as Regras da CIRLI, contanto que, mediante acordo das Partes, a arbitragem poderá ser conduzida por um único árbitro nos

termos das Regras da CIRLI. Salvo se as Partes tiverem acordado que o litígio seja decidido por um árbitro único, a Parte demandante designará no Requerimento de Arbitragem, e a Parte demandada designará no prazo de 30 (trinta) dias posteriores à recepção do Requerimento, um (1) árbitro nos termos das Regras da CIRLI. No prazo de 30 (trinta) dias a contar da data em que os dois árbitros designados aceitem a sua designação, os árbitros assim designados acordarão na nomeação de um terceiro árbitro, o qual desempenhará as funções de Presidente do tribunal arbitral. Se qualquer das Partes não designar um árbitro conforme acima estabelecido, ou se os árbitros designados pelas Partes não chegarem a acordo quanto ao terceiro árbitro no prazo acima referido, o CIRLI, mediante solicitação de qualquer das Partes, efectuará essas nomeações, conforme seja necessário nos termos das Regras da CIRLI. Se ambas as Partes tiverem acordado que o litígio seja decidido por um único árbitro, esse árbitro único será designado mediante acordo entre as Partes, estando a designação sujeita a aceitação do respectivo árbitro; contudo, se as Partes não chegarem a acordo na nomeação de um único árbitro no prazo de 30 (trinta) dias a contar da data de registo do requerimento de arbitragem o CIRLI, nomeará o árbitro único de acordo com as Regras da CIBLI

- (e) na medida em que tal seja possível, as Partes deverão continuar a cumprir os termos e condições deste Contrato, não obstante o início de uma instância arbitral e a existência de qualquer litígio pendente; e
- (f) o disposto nesta cláusula 30.8 continuará a aplicar-se após a cessação deste Contrato desde que a notificação da existência de um litígio tenha sido efectuada, nos termos da cláusula 30.8, antes dessa cessação.
- 30.9 As Partes comprometem-se por este meio a não exercer qualquer direito de intentar uma acção judicial nos termos da lei Suíça visando a anulação de qualquer sentença arbitral, interlocutória ou final, que haja sido proferida de acordo com este Artigo 30.

Artigo 31 Lei Aplicável

Este Contrato reger-se-á e será interpretado de acordo com as leis da República de Moçambique.



Língua

Este Contrato foi redigido nas línguas portuguesa e inglesa, tendo sido elaborados 3 (três) exemplares originais de cada texto para assinatura pelo Governo e pela Concessionária. Um exemplar original assinado de cada texto será conservado por cada signatário. Tanto o texto português como o inglês são vinculativos. No entanto, o texto português prevalecerá em caso de conflito.





Acordo de Operações Conjuntas

- 33.1 Imediatamente após a celebração deste Contrato será assinado pelas Pessoas que constituem a Concessionária um acordo de operações conjuntas.
- 33.2 O acordo de operações conjuntas está sujeito a aprovação pelo Governo, constituindo tal aprovação uma condição deste Contrato.
- 33.3 Qualquer outro acordo, para além do acordo de operações conjuntas, que seja celebrado entre as Pessoas que constituem a Concessionária relativamente às Operações Petrolíferas deverá estar de acordo com o disposto neste Contrato e deverá ser apresentado ao MIREM assim que tenha sido celebrado.





Acordos Futuros

Fica entendido que qualquer acordo escrito que possa em qualquer momento vir a ser celebrado entre a Concessionária, por um lado, e o Governo, por outro, conforme seja necessário ou pretendido no contexto do presente Contrato, será considerado como tendo sido aprovado da mesma forma como se tivesse sido incluído originalmente neste Contrato.





Notificações

- 35.1 Todas as notificações, facturas e outras comunicações nos termos do presente Contrato considerar-se-ão como tendo sido adequadamente efectuadas ou apresentadas, se formuladas por escrito e entregues pessoalmente ou por correio expresso ou enviadas por fax e confirmadas por correio expresso, para os endereços indicados na cláusula 35.2, tendo os portes associados à respectiva entrega dessas notificações, facturas e outras comunicações sido pagos pelo remetente.
- 35.2 Todas as notificações serão endereçadas ao Governo ou à Concessionária, conforme o caso, como se segue:
 - a) Governo

MINISTÉRIO DOS RECURSOS MINERAIS

Avenida Fernão de Magalhães, 34, 1º Andar

Caixa Postal 2204

Maputo, Moçambique

À atenção de: Presidente do Conselho de Administração

Telefone: + 258 1 430 849

Telefax: + 258 1 430 850

b) Concessionária

Sasol Petroleum Sofala, Limitada

Av. 25 de Setembro, 420 Prédio JAT, 2º Andar - Sala L2

Maputo, Moçambique

Caixa Postal 4356, Maputo, Moçambique

À atenção de: Director Geral

He



Telefone: + 258 (1) 311 711

Telefax: + 258 (1) 311 710

EMPRESA NACIONAL DE HIDROCARBONETOS, E.P.

Avenida 25 de Setembro, n.º 270

Time Square, Bloco 1

Maputo, Moçambique

À atenção de: Presidente do Conselho de Administração

Telefone: + 258 1 302 910

Telefax: + 258 1 429 808

35.3 Sem prejuízo do disposto na cláusula 35.4, cada uma das Partes do presente Contrato poderá substituir ou alterar o endereco atras indicado através de comunicação escrita às demais.

35.4 A Concessionária manterá permanentemente um endereço em Maputo para efeitos de recepção de notificações.



Artigo 36

Prevenção de Actos de Corrupção

- 36.1 O Governo da República de Moçambique a Concessionária acordam cooperar na prevenção de actos de corrupção. As partes desencadearão todas as medidas administrativas e disciplinares e procedimentos legais sob as suas responsibilidades para parar, investigar e processar de acordo com as Leis da República de Moçambique, a qualquer Pessoa supeita de corrupção ou outra intenção de má aplicação de recursos em seu poder.
- 36.2 As ofertas, presentes, pagamentos ou beneficios de qualquer natureza, que sejam considerados como actos ilegais ou práticas corruptas não serão aceites, sejam eles directa ou indirectamente praticados com objectivos de obter vantagens durante a execução deste Contrato



EM TESTEMUNHO DO QUE, o Governo e a Concessionária assinaram este Contrato em 3 (três) exemplares originais, cada um dos quais has línguas portuguesa e inglesa, na data acima primeiramente referida.

O GOVERNO

Sporano Guerno Bros

Por: Ministra dos Recursos Minerais

Esperança Laurinda Francisco Nhiuane Bias

SASOL PETROLEUM SOFALA, LIMITADA

Por: La

Larry James Williams

Director Geral

EMPRESA NACIONAL DE HIDROCARBONETOS, E.P.

Por: Issufo Anuar Daúto Abdulá

Presidente do Conselho de Administração

São devidos emolumentos nos termos do

Decreto n.º 28 de 9 de Julho de 1998

2,979,000,00 mi

ANEXO "A"

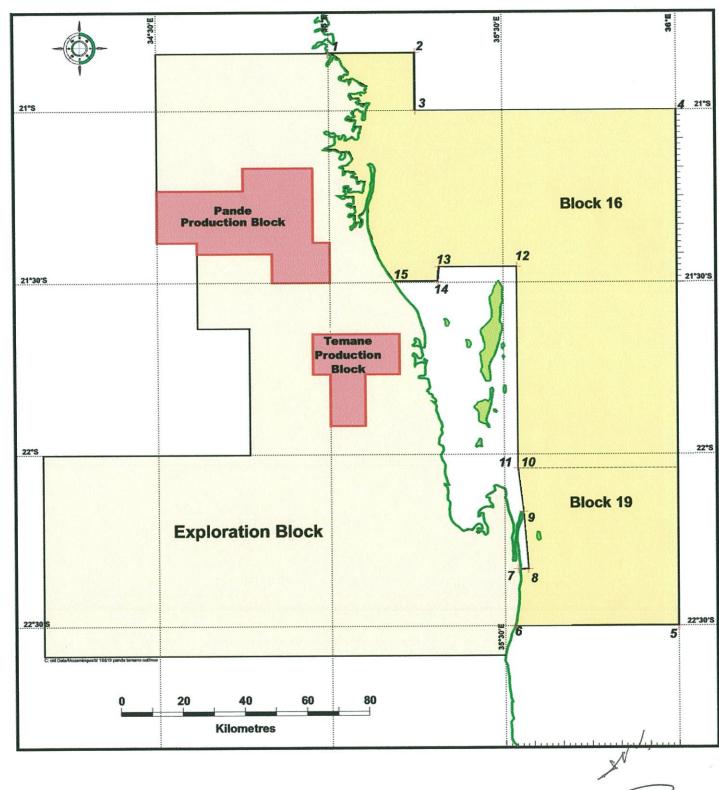
DESCRIÇÃO DA ÁREA DO EPC

A Área do EPC está representada no mapa constante do anexo "B", e melhor descrito como se segue:

• N.º	Latitude	Longitude
• 1	20°50'00" S	Linha Costeira
• 2	20°50'00" S	35°15'00" E
• 3	21°00'00" S	35°15'00" E
• 4	21°00'00" S	36°00'00" E
• 5	22°30'00" S	36°00'00" E
• 6	22°30'00" S	Linha Costeira
• 7	22°20′10" S	35°32'40" E
• 8	22°20′12" S	35°34'10" E
• 9	22°10'28.5" S	35°33'31" E
• 10	22°02'40" S	35°32'30" E
• 11	22°02'40" S	35°32'30" E
• 12	21°27'30" S	35°32'30" E
• 13	21°27′30" S	35°19'01" E
• 14	21°29'50" S	35°18'51.7" E
• 15	21°29'50" S	Linha Costeira

Os Dados Geodésicos para as coordenadas provêm da Direcção Nacional de Geografia e Cadastro (MADER).

Annexure B



ANEXO "C" Procedimentos Contabilísticos e Financeiros do Contrato

Este Anexo está apenso e constitui parte integrante do Contrato de Concessão para Pesquisa e Produção datado 1 de Junho 2005, entre o Governo da República de Moçambique, a Empresa Nacional de Hidrocarbonetos de Moçambique, E.P. e a Sasol Petroleum Sofala, Limitada (doravante designado por "o Contrato").

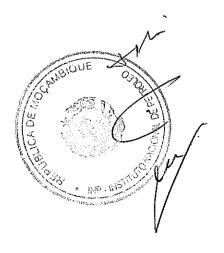
X .

ANEXO "C" Procedimentos Contabilísticos e Financeiros do Contrato

Índice

		PÁGINA
SECÇÃO 1	DISPOSIÇÕES GERAIS	4
1.1 1.2 1.3 1.4 1.5	Definições Relatórios de Apresentação Obrigatória pela Concessionán Língua e Unidades de Conta Pagamentos Direitos de Auditoria e de Inspecção do Governo	4 fia 4 5 6 6
SECÇÃO 2	CLASSIFICAÇÃO, DEFINIÇÃO E IMPUTAÇÃO DE CUSTOS E DESPESAS	8
2.1 2.2 2.3 2.4 2.5	Custos de Pesquisa Despesas de Investimento em Desenvolvimento e Produção Custos Operacionais Custos de Serviços Despesas Gerais e Administrativas	8 9 10 10
SECÇÃO 3	CUSTOS, DESPESAS, GASTOS E CRÉDITOS DA CONCESSIONÁRIA	12
3.1	Custos Recuperáveis Sem Aprovação Adicional do Governo a) Direitos de Superfície b) Custos de Mão-de-Obra e Afins c) Transporte d) Débitos por Serviços e) Material f) Rendas, Direitos e Outras Liquidações g) Seguros e Perdas h) Despesas Legais i) Custos de Formação j) Despesas Gerais e Administrativas k) Os Custos de Qualquer Garantia Exigida pelo Governo ao abrigo do Contrato	12 12 12 13 13 14 16 16 17 17
3.2 3.3 3.4 3.5	Custos Recuperáveis Apenas com a Aprovação do Govern Custos Não Recuperáveis nos Termos do Contrato Recuperabilidade e Dedutibilidade Créditos nos Termos do Contrato	no 18 18 18 18

3.6	Duplicação de Débitos e Créditos	19
SECÇÃO 4	REGISTO E AVALIAÇÃO DE ACTIVOS	20
SECÇÃO 5	RELATÓRIO DE PRODUÇÃO	21
SECÇÃO 6	RELATÓRIO DO VALOR E DO PAGAMENTO DA PRODUÇÃO	22
SECÇÃO 7	RELATÓRIO DE RECUPERAÇÃO DE CUSTOS	23
SECÇÃO 8	RELATÓRIO DE RECEITAS E DESPESAS	24
SECÇÃO 9	RELATÓRIO ANUAL FINAL	25
SECÇÃO 10	RELATÓRIO ORÇAMENTAL	26
SECÇÃO 11	PLANO E PREVISÃO A LONGO PRAZO	27
11.1 11.2 11.3	Plano de Pesquisa Previsão de Desenvolvimento Alterações ao Plano e à Previsão	27 27 28
SECÇÃO 12	MODIFICAÇÃO AOS PROCEDIMENTOS CONTABILÍSTICOS E FINANCEIROS	29
SECÇÃO 13	CONFLITOS COM O CONTRATO	30



Secção 1 Disposições Gerais

1.1 Definições

a)

Para efeitos destes Procedimentos Contabilísticos e Financeiros, os termos aqui utilizados que estão definidos na Lei Aplicável, no Contrato, ou no Acordo de Operações Conjuntas terão o mesmo significado quando utilizados nestes Procedimentos Contabilísticos e Financeiros do Contrato.

1.2 Relatórios de Apresentação Obrigatória pela Concessionária

- No prazo de 90 (noventa) dias após a Data Efectiva, a Concessionária apresentará ao Governo uma proposta esquemática de plano de contas, registos e relatórios operacionais que deverá estar conforme com moçambicana aplicável e com princípios contabilísticos geralmente aceites e reconhecidos e ser consistente com a prática normal da indústria petrolífera internacional. No prazo de 90 (noventa) dias após a recepção da referida proposta esquemática, o Governo comunicará a sua aprovação da mesma ou solicitará que se proceda à sua alteração. No prazo de 180 (cento e oitenta) dias após o Governo ter aprovado as propostas da Concessionária, esta e o Governo acordarão no esquema do plano de contas e de registos e relatórios operacionais que deverá descrever a base do sistema e dos procedimentos contabilísticos a desenvolver e utilizar nos termos do Contrato. Logo que for obtido acordo, a Concessionária deverá sem demora elaborar e fornecer ao Governo exemplares genuínos do plano de contas exaustivo relacionado com as funções contabilísticas, de registo e de elaboração de relatórios, e permitir que o Governo examine os manuais da Concessionária, se existirem, e reveja os procedimentos que são observados nos termos do Contrato ou que o devam ser.
- b) Sem prejuízo do princípio geral anunciado na alínea anterior, a Concessionária está obrigada a elaborar, com regularidade, Relatórios relativos às Operações Petrolíferas. Esses Relatórios são os seguintes:
 - i) Relatório de Produção (ver Secção 5 deste Anexo);

- Relatório do Valor da Produção e do Imposto sobre a Produção de Petróleo (ver Secção 6 deste Anexo);
- iii) Relatório de Recuperação de Custos (ver Secção 7 deste Anexo);
- iv) Relatório de Receitas e Despesas (ver Secção 8 deste Anexo);
- v) Relatório Anual Final (ver Secção 9 deste Anexo);
- vi) Relatório Orçamental (ver Secção 10 deste Anexo);
- vii) Planos a Longo Prazo (ver Secção 11 deste Anexo).
- c) Todos os relatórios e declarações serão elaborados em conformidade com o disposto no Contrato, nas leis da República de Moçambique e, quando não existirem disposições aplicáveis em qualquer deles, em conformidade com princípios contabilísticos geralmente aceites e reconhecidos consistentes com a melhor prática na indústria petrolífera internacional.

1.3 Língua e Unidades de Conta

- a) As contas serão mantidas em Dólares dos Estados Unidos da América e em qualquer outra moeda, que possa ser exigida nos termos da lei aplicável. As medições que seja necessário efectuar nos termos deste Anexo serão efectuadas em unidades métricas e em barris. A língua empregue será a língua inglesa e qualquer outra língua que possa ser exigida nos termos da lei aplicável. Quando se mostre necessário para clarificação, a Concessionária poderá também manter contas e registos em outras línguas, unidades de medida e divisas.
- Pretende-se com estes Procedimentos Contabilísticos e Financeiros que nem o Governo nem a Concessionária obtenham qualquer ganho ou perda cambial em detrimento ou em benefício da outra. No entanto, caso haja algum ganho ou perda resultante do câmbio ou de divisas, este será creditado, ou debitado nas contas ao abrigo do Contrato.
- c) Os montantes recebidos e os custos e gastos efectuados em Meticais moçambicanos ou em Dólares dos Estados Unidos

da América devem ser convertidos de Meticais moçambicanos para Dólares dos Estados Unidos da América ou vice-versa com base na média das taxas de câmbio de compra e venda entre as moedas em questão, conforme anunciadas pelo Banco de Moçambique ou de acordo com a lei aplicável, em vigor no dia em que tenha sido efectivamente realizada a transacção em que esses montantes forem recebidos e tais custos e gastos forem pagos.

1.4 Pagamentos

- a) Salvo conforme previsto nas alíneas b) e c) da Subsecção 1.4, todos os pagamentos entre as partes deverão ser realizados em Dólares dos Estados Unidos da América e através de um banco indicado pela parte recebedora, a menos que venha a ser acordado de forma diferente.
- b) Os pagamentos pela Concessionária de quaisquer impostos devidos deverão ser efectuados de acordo com o previsto no Contrato e na lei aplicável.
- c) A Concessionária desonerar-se-á da sua obrigação relativa ao Imposto sobre a Produção de Petróleo e à quota-parte de Petróleo Lucro do Governo de acordo com o Contrato.
- d) Todas as quantias devidas por uma Concessionária ao Governo nos termos do Contrato durante qualquer mês civil vencerão, por cada dia em que o pagamento de tais quantias estiver em mora durante esse mês, juros calculados trimestralmente a uma taxa anual igual à média da taxa interbancária oferecida em Londres para depósitos a 3 (três) meses, conforme cotada pela Reuters às 11h00m, hora de Londres, no primeiro dia útil desse mês, acrescida de 2 (dois) pontos percentuais. Se as taxas não forem publicadas pela Reuters, utilizar-se-ão como referência as taxas anunciadas pelo Banco de Moçambique e pelo escritório de Londres do Bank of America, respectivamente para Meticais e para Dólares dos Estados Unidos da América.

1.5 Direitos de Auditoria e de Inspecção do Governo

a) Mediante notificação prévia à Concessionária com 30 (trinta) dias de antecedência mínima, o organismo competente do Governo terá o direito de levar a cabo uma auditoria às contas e outros registos que a Concessionária mantenha nos

termos do presente Contrato relativamente a cada ano civil, no prazo de 3 (três) anos a contar do final do ano civil em questão. A notificação de quaisquer objecções às contas da Concessionária referentes a qualquer ano civil terá que ser submetida à Concessionária no prazo de 3 (três) anos após o final desse ano civil. Para fins de auditoria, o Governo poderá examinar e verificar, em momentos razoáveis, todos os débitos e créditos relacionados com as Operações Petrolíferas, tais como livros e lançamentos contabilísticos, registos de materiais, e quaisquer outros documentos, correspondência e registos necessários para auditar e verificar débitos e créditos. Adicionalmente, os auditores terão o direito de, em conexão com essa auditoria, visitar e inspeccionar, mediante notificação com antecedência razoável, todos os locais, fábricas, instalações, armazéns e escritórios da Concessionária que estejam ao serviço das Operações Petrolíferas, incluindo visitar pessoal relacionado com essas operações.

Sem prejuízo da conclusão dos assuntos descritos na alínea a) desta Subsecção 1.5, todos os documentos aí referidos deverão ser conservados e ficar disponíveis para inspecção pelo Governo pelo período estabelecido na lei aplicável.

b)

Secção 2 Classificação, Definição e Distribuição de Custos e Despesas

Sem prejuízo da Lei Aplicável, todas as despesas relacionadas com as Operações Petrolíferas deverão ser classificadas, definidas e distribuídas da forma que se segue:

2.1 Custos de Pesquisa

São todos os custos directos e custos indirectos imputados incorridos na procura de Petróleo na Área do Contrato, incluindo:

- a) Levantamentos e estudos aéreos, geofísicos, geoquímicos, paleontológicos, geológicos, topográficos e estudos sísmicos e sua interpretação.
- b) Perfuração de poços de reconhecimento por testemunhagem ("core hole") e perfuração de poços de água.
- c) Mão de obra, materiais e serviços utilizados na perfuração de poços com o objectivo de encontrar novos Jazigos Petrolíferos ou para avaliar a dimensão de Jazigos Petrolíferos já descobertos, contanto que esses poços não sejam completados como poços produtivos.
- d) Instalações utilizadas unicamente em apoio da prossecução destes fins, incluindo acessos rodoviários e informações geológicas e geofísicas adquiridas.
- e) Uma parcela de todos os Custos de Serviços imputados às Operações de Pesquisa nos termos estabelecidos pela Lei Aplicável ou, na falta de previsão legal, acordados entre o Governo e a Concessionária e, na falta de acordo, a determinar por um perito único de acordo com o artigo 30 do Contrato.
- f) Uma parcela de todas as Despesas Gerais e Administrativas imputadas às Operações de Pesquisa nos termos estabelecidos pela lei aplicável ou, na falta de previsão legal, acordados entre o Governo e a Concessionária e, na falta de acordo, a determinar por um perito único de acordo com o artigo 30 do Contrato.

2.2 Despesas de Investimento em Desenvolvimento e Produção

Serão todas as despesas incorridas nas Operações de Desenvolvimento e Produção, incluindo:

- a) Perfuração de poços completados como poços produtivos e perfuração de poços com a finalidade de produzir a partir de um Jazigo Petrolífero já descoberto, quer estes poços sejam secos ou produtivos.
- b) Completamento de poços através da implantação de tubagem de revestimento ou de equipamento, ou de outro modo após a perfuração de um poço, com o propósito de os utilizar como poços produtivos.
- c) Custos de sondagem intangíveis, tais como mão de obra, materiais consumíveis e serviços, que não tenham valor residual, e que sejam incorridos na perfuração e aprofundamento de poços para efeitos de produção.
- d) Custos de instalações de campo, tais como condutas de escoamento, unidades de produção e tratamento, equipamento da cabeça do poço, equipamento de subsolo, sistemas de melhoria de recuperação, plataformas marítimas, instalações de armazenagem de Petróleo, terminais e cais de exportação, portos e instalações conexas e acessos rodoviários, que se destinem a actividades de produção.
- e) Estudos de engenharia e de concepção para instalações de campo.
- f) Uma parcela de todos os custos de serviços imputados às Operações de Desenvolvimento e Produção, nos termos estabelecidos pela Lei Aplicável ou, na falta de previsão legal, acordados entre o Governo e a Concessionária e, na falta de acordo, a determinar por um perito único de acordo com o artigo 30 do Contrato.
- g) Uma parcela de todas as Despesas Gerais e Administrativas imputadas às Operações de Desenvolvimento e Produção, nos termos estabelecidos pela Lei Aplicável ou, na falta de previsão legal, acordados entre o Governo e a Concessionária e, na falta de acordo, a determinar por um perito único de acordo com o artigo 30 do Contrato.

2.3 Custos Operacionais

São constituídos por todas as despesas incorridas nas Operações Petrolíferas após o início da Produção Comercial e que não constituam y Custos de Pesquisa, Despesas de Investimento em Desenvolvimento e Produção, Despesas Gerais e Administrativas e Custos de Serviços, incluindo:

- a) Funcionamento, assistência, manutenção e reparação de poços de produção e de injecção e todas as instalações de campo concluídas durante as Operações de Desenvolvimento e Produção.
- b) Planeamento, produção, controle, medição e testes do fluxo de Petróleo, assim como a captação, arrecadação, tratamento, armazenamento e transporte do Petróleo do Jazigo Petrolífero para o Ponto de Entrega.
- O saldo remanescente das Despesas Gerais e Administrativas e dos Custos de Serviços não imputados às Operações de Pesquisa ou de Desenvolvimento e Produção.

2.4 Custos de Serviços

São constituídos pelas despesas directas e indirectas para apoiar as Operações Petrolíferas, incluindo armazéns, cais, embarcações, veículos, equipamento rolante motorizado, meios aéreos, estações de incêndio e segurança, oficinas, instalações de saneamento básico e de abastecimento de água, centrais energéticas, alojamentos, instalações comunitárias e recreativas, mobiliário, utensílios e equipamento usados nestas actividades. Os Custos de Serviços em qualquer Ano Civil incluirão a totalidade dos custos incorridos nesse ano para adquirir e/ou construir as referidas instalações, assim como as despesas anuais para as manter e para o seu funcionamento. Todos os Custos de Serviços serão regularmente imputados aos Custos de Pesquisa, às Despesas de Investimento em Desenvolvimento e Produção e aos Custos Operacionais, conforme previsto na alínea e) da Subsecção 2.1, na alínea f) da Subsecção 2.2 e na Subsecção 2.3.

2.5 Despesas Gerais e Administrativas

- a) Todas as despesas realizadas na República de Moçambique relativas ao escritório principal, ao escritório de campo e a custos gerais administrativos, incluindo, designadamente, serviços de supervisão, de contabilidade e de relações laborais.
- b) Um encargo a título de despesas gerais ("overhead") para cobrir serviços prestados fora da República de Moçambique para gerir as Operações Petrolíferas e para aconselhamento e assistência ao pessoal, incluindo serviços financeiros, jurídicos, contabilísticos e de relações laborais. Este encargo será de 5% (cinco por cento) dos Custos do Contrato até ao limite de USD 5.000.000 (cinco milhões de Dólares dos Estados Unidos da América), de 3% (trêso por cento) da parcela de Custos do Contrato entre USD 5.000.000

(cinco milhões de Dólares dos Estados Unidos da América) e USD 10.000.000 (dez milhões de Dólares dos Estados Unidos da América) e de 1,5% (um e meio por cento) dos Custos do Contrato que excedam USD 10.000.000,00 (dez milhões de Dólares dos Estados Unidos da América).

c) Todas as Despesas Gerais e Administrativas serão regularmente imputadas aos Custos de Pesquisa, às Despesas de Investimento em Desenvolvimento e Produção e aos Custos Operacionais, conforme especificado na alínea f) da Subsecção 2.1, na alínea g) da Subsecção 2.2 e na Subsecção 2.3.



Secção 3 Custos, Despesas, Gastos e Créditos da Concessionária

Custos Recuperáveis Sem Aprovação Adicional do Governo, sem prejuízo da Lei Aplicável.

Sem prejuízo do disposto no Contrato, a Concessionária suportará e pagará os seguintes custos e despesas respeitantes às Operações Petrolíferas. Estes custos e despesas serão classificados sob as epígrafes constantes da Secção 2. Estes custos e despesas serão recuperáveis pela Concessionária nos termos do Contrato.

a) Direitos de Superfície

Compreende todos os custos directos atribuíveis à aquisição, renovação ou renúncia de direitos de superfície adquiridos e mantidos em vigor para a Área do Contrato.

- b) Custos de Mão-de-Obra e Afins
 - ordenados e salários brutos, incluindo bónus e prémios auferidos pelos trabalhadores da Concessionária directamente envolvidos nas Operações Petrolíferas, independentemente do local em que tais trabalhadores se encontrem. No caso do pessoal que apenas dedica uma parte do seu tempo às Operações Petrolíferas, fica estabelecido que apenas será debitada a parte proporcional correspondente àquele dos ordenados, salários e benefícios laborais aplicáveis;
 - ii) custos da Concessionária relativos a pagamentos de licenças, férias, doença e incapacidade aplicáveis aos ordenados e salários debitáveis nos termos da anterior alínea i);
 - despesas e contribuições efectuadas em conformidade com liquidações ou obrigações impostas nos termos das leis da República de Moçambique, que incidam sobre os custos da Concessionária referentes a ordenados e salários debitáveis nos termos da alínea i) supra;
 - iv) o custo da Concessionária com planos estabelecidos para os seus trabalhadores de seguros de vida, hospitalização, pensões e outros benefícios de natureza

similar, habitualmente concedidos aos trabalhadores da Concessionária;

- despesas de viagem e despesas pessoais, de montante razoável, dos trabalhadores da Concessionária, incluindo as incorridas em viagens e recolocação do pessoal expatriado e suas famílias destacado para a República de Moçambique, despesas estas que devem estar em conformidade com a prática normalmente seguida pela Concessionária;
- vi) quaisquer impostos sobre o rendimento das pessoas singulares que vigorem na República de Moçambique incorridos pelos trabalhadores e pagos ou reembolsados pela Concessionária.

c) Transporte

O custo de transporte dos trabalhadores, equipamentos, materiais e aprovisionamentos necessários à condução das Operações Petrolíferas.

d) Débitos por Serviços

ii) Contratos com Terceiros

Os custos reais dos contratos de serviços técnicos ou de outra natureza celebrados pela Concessionária para as Operações Petrolíferas com terceiros que não sejam Empresas Afiliadas da Concessionária, são recuperáveis desde que os preços pagos pela Concessionária não sejam superiores aos geralmente cobrados por outros fornecedores internacionais ou nacionais para trabalhos e serviços comparáveis.

ii) Empresas Afiliadas da Concessionária

Sem prejuízo dos débitos a efectuar de acordo com a Subsecção 2.5, os débitos por serviços prestados às Operações Petrolíferas por uma Empresa Afiliada da Concessionária terão por base os custos reais e serão competitivos. Esses débitos serão superiores aos preços mais favoráveis cobrados por tal Empresa Afiliada a terceiros por serviços comparáveis sob condições e termos similares. A Concessionária especificará o valor dos débitos indicando a proporção relativa aos custos gerais com materiais, gestão, técnicos e de outra natureza imputados por tal Empresa

Afiliada, bem como o valor que constitui o custo directo da prestação dos serviços em questão. Se necessário, poderá ser obtida prova certificada referente à base dos preços debitados junto dos auditores da Empresa Afiliada.

e) Material

i) Princípio Geral

Na medida em que tal for praticável e estiver de acordo com necessidades operacionais eficientes, económicas e internacionalmente aceites apenas deverá ser adquirido ou fornecido pela Concessionária para uso nas Operações Petrolíferas o material que for necessário para uso num futuro razoavelmente previsível e na medida em que tal aquisição ou fornecimento estiver em conformidade com o Contrato.

ii) Garantia do Material

A Concessionária não presta qualquer garantia relativa a material para além da garantia do fornecedor ou fabricante, sendo que no caso de material ou equipamento defeituoso, qualquer ajustamento recebido pela Concessionária dos fornecedores/fabricantes ou dos seus agentes será creditado às contas nos termos do Contrato.

iii) Valor do Material Debitado às Contas nos Termos do Contrato

Excepto se de modo diferente se dispuser na alínea b) a) infra, o material adquirido pela Concessionária para uso nas Operações Petrolíferas será valorizado, por forma a incluir o preço constante da factura, deduzido de quaisquer descontos, comerciais de pronto pagamento (se existirem), comissões de compra e de aprovisionamento, acrescidas de encargos de fretes e de expedição entre o local de fornecimento e o ponto de embarque, fretes para o porto de destino, seguros, impostos, direitos aduaneiros, emolumentos consulares. outros encargos incidentes sobre our importação de material e, quando aplicáveis despesas de manuseamento e transporte do local de/importação para o armazém ou local das operações, não devendo o respectivo valor exceder o que é correntemente

MP-INSTITUTO

praticado em transacções normais em mercado livre entre entidades independentes.

- b) Os materiais adquiridos às Empresas Afiliadas da Concessionária serão debitados pelos preços especificados em 1) e 2) desta alínea b).
 - O material novo (estado "A") será valorizado ou pelo preço internacional corrente, que não deverá exceder o preço dominante praticado em transacções normais em mercado livre entre entidades independentes, consoante o que for mais baixo.
 - 2) Material Usado (estado "B" e "C"):
 - o material que se encontre em bom estado de utilização e que possa voltar a ser utilizado sem necessidade de ser reparado será classificado como sendo de estado "B", sendo valorizado em não mais do que 75% (setenta e cinco por cento) do preço corrente de materiais no estado novo conforme anteriormente definido em 1.
 - ii) o material que não possa ser classificado como sendo de estado "B", mas que:
 - a) depois de reparado poderá vir a ser utilizado novamente na sua função original, como bom material em segunda mão no estado "B", ou
 - b) possa ser utilizado na sua função original, mas não esteja substancialmente em condições adequadas para poder ser reparado,

será classificado como sendo de estado "C", sendo valorizado em 50% (cinquenta

por cento) do preço corrente de material no estado novo, conforme anteriormente definido em 1). O custo de reparação será acrescido ao material reparado, contanto que o valor total correspondente ao valor material no estado "C", acrescido dos custos de reparação, não exceda o valor do material no estado "B".

- iii) o material que não possa ser classificado como sendo de estado "B" ou "C" será valorizado por um preço correspondente ao seu estado de uso.
- iv) o material envolvendo custos de montagem será debitado com a percentagem aplicável de acordo com o seu estado, do preço desse material desmontado, em estado novo, conforme definido em 1) supra.
- v) Quando o uso de material for temporário e o seu serviço face às Operações Petrolíferas não justifique a aplicação do critério de redução de preços, conforme definido em 2) ii) supra, esse material será valorizado numa base que resulte num encargo líquido para as contas nos termos do Contrato que esteja em conformidade com o valor do serviço prestado.

f) Rendas, Direitos e Outras Liquidações

Todas as rendas, impostos, taxas, encargos, emolumentos, contribuições e quaisquer outras liquidações e encargos lançados pelo Governo em conexão com as Operações Petrolíferas e que tenham sido pagas, directa ou indirectamente, pela Concessionária, com excepção do IRPC que tenha incidido sobre a Concessionária.

g) Seguros e Perdas

Os prémios e custos incorridos com seguros contratados em conformidade com o artigo 16 do Contrato, desde que se esses

seguros tiverem sido total ou parcialmente colocados com uma Empresa Afiliada da Concessionária, esses prémios e custos serão apenas recuperáveis na medida do valor que seria em geral cobrado por companhias de seguros que não uma Empresa Afiliada da Concessionária. Os custos e perdas suportados como consequência de ocorrências que não forem reparados pelos seguros feitos nos termos do Contrato, e na medida em que não o forem, são recuperáveis nos termos do Contrato.

h) Despesas Legais

São recuperáveis todos os custos e despesas relativos a contencioso e serviços jurídicos ou serviços conexos. necessários convenientes para a aquisição, aperfeiçoamento, retenção e protecção da Área do Contrato, e para defesa ou proposição de acções judiciais envolvendo a Área do Contrato ou qualquer reclamação de terceiros emergente das actividades ao abrigo do Contrato, ou ainda quantias pagas relativamente a serviços jurídicos necessários ou convenientes para protecção de interesses comuns do Governo e da Concessionária. Quando os serviços jurídicos relativos às referidas matérias forem prestados por advogados empregados ou avençados da Concessionária ou de uma Empresa Afiliada da Concessionária, a respectiva remuneração será incluída nos termos das alíneas b) ou d) supra da Subsecção 3.1, conforme o caso.

i) Custos de Formação

Todos os custos e despesas incorridos pela Concessionária na formação dos seus trabalhadores residentes em Moçambique, envolvidos nas Operações Petrolíferas da Área do Contrato, e demais formação exigida nos termos do Contrato ou da lei aplicável.

j) Despesas Gerais e Administrativas

Os custos referidos na alínea a) da Subsecção 2.5 e o encargo descrito na alínea b) da Subsecção 2.5.

k) Os Custos de Qualquer Garantia Exigida pelo Governo ao abrigo do Contrato

3.2 Custos Recuperáveis apenas com a Aprovação do Governo

Juros, comissões e encargos afins incorridos com empréstimos comerciais contraídos pela Concessionária para as Operações Petrolíferas, na medida em que esses juros, comissões e encargos afins sejam consistentes com os juros, comissões e encargos afins normalmente pagos em empréstimos da mesma natureza, caso em que a respectiva aprovação não deverá ser recusada sem justificação razoável.

- 3.3 Custos Não Recuperáveis nos Termos do Contrato
 - a) Custos de comercialização ou de transporte do Petróleo para além do Ponto de Entrega.
 - b) Custos de arbitragem e do perito independente nos termos do artigo 30 do Contrato.
 - c) Imposto sobre a Produção de Petróleo e IRPC.
 - d) Multas e sanções impostas por qualquer autoridade pública na República de Moçambique ou em qualquer outro lugar.
- 3.4 Recuperabilidade e Dedutibilidade

A determinação sobre se os custos e despesas aqui estabelecidas são ou não recuperáveis aplicar-se-á somente a este Contrato não devendo ser interpretada como impedindo a Concessionária de deduzir os referidos montantes no cálculo do seu rendimento líquido derivado das Operações Petrolíferas para efeitos de IRPC, nos termos das leis aplicáveis da República de Mocambique.

3.5 Crédito nos Termos do Contrato

A receita líquida resultante das seguintes operações será, com observância da Lei Aplicável, creditada às contas ao abrigo do Contrato:

a) Receita líquida resultante de qualquer seguro ou reclamação relacionada com as Operações Petrolíferas ou quaisquer outros bens debitados às contas nos termos do Contrato, quando tais operações ou bens tenham sido seguros e os prémios debitados às contas, nos termos do Contrato.

- b) Receitas provenientes de terceiros ao Contrato, pelo uso de bens ou activos debitados às contas nos termos do Contrato.
- C) Quaisquer ajustamentos recebidos pela Concessionária de fornecedores/ fabricantes, ou dos seus agentes, relacionados com um material defeituoso cujo custo tenha sido previamente debitado às contas pela Concessionária, nos termos do Contrato.
- d) Rendas, reembolsos ou outros créditos recebidos pela Concessionária que estejam em relação com qualquer débito que tenha sido feito às contas nos termos do Contrato.
- e) Os montantes recuperados/recebidos nas contas, nos termos do Contrato, por materiais em inventário subsequentemente exportados da República de Moçambique sem terem sido usados nas Operações Petrolíferas.
- f) As despesas legais debitadas às contas nos termos da alínea
 h) da Subsecção 3.1 e subsequentemente recuperadas pela
 Concessionária.

3.6 Duplicação de Débitos e Créditos

Não obstante o disposto em contrário nestes Procedimentos Contabilísticos e Financeiros, pretende-se que não haja qualquer duplicação de débitos ou créditos às contas nos termos do Contrato.

C W

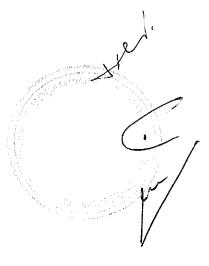
Secção 4 Registo e Avaliação de Activos

A Concessionária manterá registos detalhados dos bens em uso nas Operações Petrolíferas, de acordo com a Lei Aplicável e a prática normalmente seguida em actividades de pesquisa e produção na indústria petrolífera internacional. A Concessionária deverá efectuar inventários dos bens relacionados com o Contrato com periodicidade razoável, a qual, em relação a bens móveis, não deverá ser inferior a uma vez por ano, e em relação a bens imóveis, a uma vez em cada 5 (cinco) anos. A Concessionária deverá notificar por escrito o Governo da sua intenção de realizar esses inventários, com pelo menos 30 (trinta) dias de antecedência, tendo o Governo o direito de se fazer representar durante a realização dos inventários. A Concessionária deverá declarar de forma clara os princípios em que baseou a avaliação dos bens inventariados. Quando ocorrer uma cessão de direitos ao abrigo do Contrato, a Concessionária poderá realizar um inventário especial a pedido do cessionário, contanto que este suporte os respectivos custos.



Secção 5 Relatório de Producão

- 5.1 Após o início da produção comercial a partir da Área do Contrato, a Concessionária apresentará mensalmente ao Governo um relatório de produção (doravante designado por "Relatório de Produção") contendo as seguintes informações relativas a cada Área de Desenvolvimento e Produção:
 - a) A quantidade de Petróleo Bruto produzido.
 - b) A quantidade de Gás Natural produzido.
 - c) As quantidades de Petróleo utilizadas nas operações de perfuração e produção, e na bombagem para as instalações de armazenagem do campo.
 - d) As quantidades de Gás Natural queimado.
 - e) O volume das existências de Petróleo ("stocks") no início do mês.
 - f) O volume das existências de Petróleo ("stocks") no fim do mês.
 - g) Qualquer outra informação relevante que seja exigida nos termos da lei aplicável.
- 5.2 O Relatório de Produção relativo a cada mês civil deverá ser apresentado ao Governo no prazo de 7 (sete) dias úteis após o termo do mês civil em questão.



Secção 6

Relatório do Valor da Produção e do Imposto sobre a Produção de Petróleo

- 6.1 A Concessionária elaborará um relatório abrangendo o cálculo do valor justo de mercado do Petróleo Bruto e do Gás Natural, respectivamente, produzido em cada mês civil e do valor do Imposto sobre a Produção de Petróleo devido ao Governo. Este relatório deverá conter as seguintes informações:
 - As quantidades e os preços obtidos pela Concessionária em virtude das vendas de Petróleo Bruto e Gás Natural, respectivamente, efectuadas a terceiros durante o mês civil em questão.
 - b) As quantidades e os preços obtidos pela Concessionária em virtude das vendas de Petróleo Bruto e Gás Natural, respectivamente, efectuadas a outros, que não terceiros, durante o mês civil em questão.
 - c) A quantidade de Petróleo Bruto e, se aplicável, de Gás Natural possuído em "stock" no fim do mês precedente ao mês civil em questão.
 - d) O volume de existências ("stocks") de Petróleo Bruto no fim do mês civil em questão.
 - e) A responsabilidade total de Imposto sobre a Produção de Petróleo relativamente a Petróleo Bruto e Gás Natural, respectivamente, com referência ao mês civil em questão.
 - f) Se solicitado pelo Governo, informações de que a Concessionária disponha relativas aos preços de Petróleo Bruto ou Gás Natural produzido pelos principais países produtores e exportadores de petróleo, incluindo os preços contratuais, descontos e prémios, e os preços obtidos nos mercados à vista ("spot markets").

WRIQUE

6.2 O Relatório do Valor da Produção e do Imposto sobre a Produção de Petróleo relativo a cada mês civil deverá ser apresentado ao Governo no prazo de 30 (trinta) dias após o termo do Mês Civil em questão.

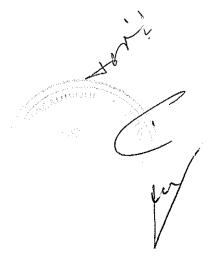
Secção 7 Relatório de Recuperação de Custos

- 7.1 A Concessionária elaborará, em relação a cada trimestre civil, um relatório de recuperação de custos (doravante designado por "Relatório de Recuperação de Custos") contendo as seguintes informações:
 - a) Custos recuperáveis transportados do trimestre precedente, se os houver.
 - b) Custos recuperáveis referentes ao trimestre em questão.
 - Total dos custos recuperáveis no trimestre em questão (alíneas a) e
 b) desta Subsecção 7.1).
 - d) Quantidade e valor do Petróleo de Custo, adquirido proporcionalmente em Petróleo Bruto e Gás Natural, de que a Concessionária dispôs relativamente ao trimestre em questão.
 - e) Custos do Contrato recuperados com referência ao trimestre em questão.
 - Valor acumulado total dos custos do Contrato recuperados até ao fim do trimestre em questão.
 - g) Valor dos custos do Contrato recuperáveis a transportar para o trimestre seguinte.
- 7.2 O Relatório de Recuperação de Custos relativo a cada trimestre deverá ser apresentado ao Governo no prazo de 30 (trinta) dias após o termo do trimestre em questão.



Secção 8 Relatório de Receitas e Despesas

- 8.1 A Concessionária deverá elaborar, em relação a cada trimestre civil, um relatório de receitas e despesas ao abrigo do Contrato (doravante designado por "Relatório de Receitas e Despesas"). O relatório deverá individualizar os Custos de Pesquisa, as Despesas de Investimento em Desenvolvimento e Produção e os Custos Operacionais, e identificará as principais rúbricas de despesas dentro destas categorias. O relatório deverá identificar o seguinte:
 - a) Receitas e despesas reais referentes ao trimestre em questão.
 - Valor acumulado das receitas e despesas referentes ao ano orçamental em questão.
 - c) Última estimativa do valor acumulado das despesas no final do ano.
 - Desvios entre a previsão orçamental e a última estimativa, e explicação para os mesmos.
- 8.2 O Relatório de Receitas e Despesas relativo a cada trimestre civil deverá ser apresentado ao Governo no prazo de 30 (trinta) dias após o termo do trimestre em questão.



Secção 9 Relatório Anual Final

A Concessionária elaborará um Relatório Anual Final. Esse relatório conterá as informações disponibilizadas no Relatório de Produção, no Relatório do Valor da Produção e do Imposto sobre a Produção de Petróleo, no Relatório de Recuperação de Custos e no Relatório de Receitas e Despesas, mas terá por base os valores reais das quantidades de Petróleo produzido e das despesas efectuadas. Com base neste relatório, quaisquer ajustamentos que sejam necessários serão feitos aos pagamentos efectuados pela Concessionária nos termos do Contrato. O Relatório Anual Final relativo a cada ano civil será apresentado ao Governo no prazo de 60 (sessenta) dias após o termo do ano civil em questão.



Secção 10 Relatório Orçamental

- 10.1 A Concessionária elaborará um relatório orçamental anual (doravante designado por "Relatório Orçamental"). Este relatório autonomizará os Custos de Pesquisa, as Despesas de Investimento em Desenvolvimento e Produção e os Custos Operacionais, devendo prestar as seguintes informações:
 - a) Previsão de despesas e receitas para o ano orçamental, nos termos do Contrato.
 - Previsão de despesas e receitas acumuladas no final do referido ano orçamental.
 - c) Relação das principais rúbricas compreendidas na previsão de Despesas de Investimento em Desenvolvimento e Produção referente a esse ano orçamental.
- 10.2 O Relatório Orçamental deverá ser apresentado ao Governo, relativamente a cada ano orçamental, com a antecedência mínima de 90 (noventa) dias em relação ao início do ano a que se referir, excepto no que respeita ao primeiro ano do Contrato, em que o Relatório Orçamental deverá ser apresentado no prazo de 30 (trinta) dias a contar da Data Efectiva.
- 10.3 A Concessionária e o Governo reconhecem que a informação detalhada no Relatório Orçamental pode exigir alterações em função das circunstâncias concretas e que nada do disposto nesta secção limitará a flexibilidade para a realização de tais alterações. Em consonância com o anteriormente referido, estabelece-se que será efectuada uma revisão deste Relatório anualmente.

Sol (

Secção 11 Plano e Previsão a Longo Prazo

A Concessionária elaborará e apresentará ao Governo um dos 2 (dois) ou ambos os seguintes planos a longo prazo, consoante o que for apropriado:

11.1 Plano de Pesquisa

Durante o Período de Pesquisa, a Concessionária elaborará um Plano de Pesquisa por cada período de 3 (três) anos civis, com início no primeiro dia de Janeiro após a Data Efectiva (doravante designado por "Plano de Pesquisa"), o qual deverá conter as seguintes informações:

- a) Estimativa dos Custos de Pesquisa, mostrando os gastos para cada um dos 3 (três) anos civis cobertos pelo Plano de Pesquisa.
- b) Pormenores das operações sísmicas programadas para cada um desses anos.
- c) Pormenores de todas as actividades de perfuração programadas para cada um desses anos.
- d) Pormenores das necessidades e utilização de infra-estruturas.

O primeiro Plano de Pesquisa deverá também incluir a informação acima descrita referente ao período que se inicia na Data Efectiva e que termina no último dia de Dezembro desse ano civil.

O Plano de Pesquisa deverá ser revisto no início de cada ano civil após a Data Efectiva. A Concessionária deverá elaborar e apresentar ao Governo o primeiro Plano de Pesquisa no prazo de 60 (sessenta) dias a contar da Data Efectiva e, subsequentemente, deverá elaborar e apresentar ao Governo, com a antecedência mínima de 45 (quarenta e cinco) dias antes do final de cada ano civil após a Data Efectiva, um Plano de Pesquisa revisto.

11.2 Previsão de Desenvolvimento

A Concessionária elaborará uma previsão de desenvolvimento para cada período de 5 (cinco) anos civis (doravante designada por "Previsão de Desenvolvimento"), com início no primeiro dia de Janeiro após a data em que o primeiro plano de desenvolvimento tiver sido aprovado e a Concessionária tenha iniciado a sua implementação.

w

A Previsão de Desenvolvimento deverá conter as seguintes informações:

- a) Previsão das Despesas de Investimento em Desenvolvimento e Produção para cada ano do período de 5 (cinco) anos civis.
- b) Previsão dos Custos Operacionais para cada um desses anos civis.
- c) Previsão da produção de Petróleo para cada um desses anos civis.
- d) Previsão do número e tipo de pessoal empregue nas Operações Petrolíferas na República de Moçambique.
- e) Descrição dos mecanismos de comercialização de Petróleo propostos.
- f) Descrição das principais tecnologias utilizadas.
- g) Descrição da relação de trabalho entre a Concessionária e o Governo.

A Previsão de Desenvolvimento deverá ser revista no início de cada ano civil, com início no segundo ano da primeira Previsão de Desenvolvimento. A Concessionária deverá elaborar e apresentar a primeira Previsão de Desenvolvimento ao Governo no prazo de 120 (cento e vinte) dias a contar da data em que o primeiro plano de desenvolvimento tiver sido aprovado ou considerado como tendo sido aprovado pela Comissão de Gestão e a Concessionária tenha iniciado a sua implementação. Subsequentemente, a Concessionária deverá elaborar e apresentar ao Governo uma Previsão de Desenvolvimento revista com uma antecedência não inferior a 45 (quarenta e cinco) dias relativamente ao início de cada ano civil, começando no segundo ano da primeira Previsão de Desenvolvimento.

11.3 Alterações ao Plano e à Previsão

A Concessionária e o Governo reconhecem que a informação detalhada no Plano de Pesquisa e na Previsão de Desenvolvimento poderão necessitar de alterações em função das circunstâncias existentes, e que nada do disposto nesta secção limitará a flexibilidade de se efectuarem tais alterações. Em consonância com o anteriormente exposto, estabelece-se que a revisão dos referidos Plano e Previsão será efectuada anualmente.

9.105 m.r.03-65

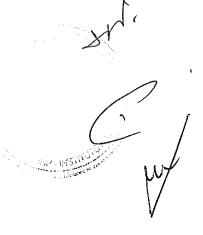
uy

Secção 12 Modificação aos Procedimentos Contabilísticos e Financeiros

As disposições destes Procedimentos Contabilísticos e Financeiros poderão ser modificadas conforme estabelecido na Lei Aplicável ou, na falta de previsão legal, por acordo entre a Concessionária e o Governo. As modificações deverão ser reduzidas a escrito e conter a data a partir da qual devem produzir efeitos.

Secção 13 Conflitos com o Contrato

No caso de qualquer conflito entre o disposto nestes Procedimentos Contabilísticos e Financeiros e o disposto no Contrato, prevalecerá o disposto no Contrato.



ANEXO "D"

Garantia Bancária

[Data]

Ministro dos Recursos Minerais Av. Fernão de Magalhães, 34 Maputo, Moçambique

- 1. Tivemos conhecimento que o Governo da República de Moçambique, a Empresa Nacional de Hidrocarbonetos de Moçambique E.P. ("ENH") e a Sasol Petroleum Sofala, Limitada (a "Parte Garantida") celebraram, em de 2005, um Contrato de Concessão para Pesquisa e Produção para os Blocos 16 e 19 situados ao largo de Moçambique (o "Contrato"). Para efeitos desta Garantia Bancária, a ENH e a Parte Garantida são conjuntamente designadas por "Concessionária". As palavras iniciadas por letra maiúscula que não sejam definidas nesta Garantia Bancária terão o significado que lhes é atribuído no Contrato.
- 2. Nós, [DESIGNAÇÃO LEGAL DO BANCO] (o "Banco"), por este meio garantimos, de forma incondicional e irrevogável, salvo o disposto no número 5 infra, ao Governo da República de Moçambique (o "Governo"), o devido e pontual pagamento de todas as quantias devidas ao Governo pela Parte Garantida e que não sejam pagas por esta relativas a:
 - 2.1 incumprimento dos compromissos assumidos pela Concessionária relacionados com os trabalhos de Pesquisa relativamente ao Período de Pesquisa inicial, até um montante máximo de USD 3.000.000 (três milhões de Dolares dos Estados Unidos da América); ou
 - 2.2 caso a Concessionária tenha optado por iniciar o segundo Período de Pesquisa, incumprimento dos compromissos

assumidos pela Concessionária relacionados com os trabalhos de Pesquisa relativamente ao segundo Período de Pesquisa, até um montante máximo de USD 7.500.000 (sete milhões e quinhentos mil Dólares dos Estados Unidos da América); ou

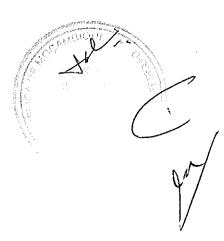
- 2.3 caso a Concessionária tenha optado iniciar o terceiro Período de Pesquisa, incumprimento dos compromissos assumidos pela Concessionária relacionados com os trabalhos de Pesquisa relativamente ao terceiro Período de Pesquisa, até um montante máximo de USD 15.000.000 (quinze milhões de dólares dos Estados Unidos da América).
- 3. Os montantes da garantia referidos no número 2 supra serão reduzidos periodicamente mediante entrega ao Banco de um certificado a emitir pela Concessionária, e rubricado pelo Governo, indicando o montante dessa redução com base na conclusão dos trabalhos correspondentes às Despesas Mínimas estabelecidas no Cláusulas 4.2, 4,3 e 4.4 do Contrato.
- 4. A presente Garantia Bancária entra em vigor na Data Efectiva do Contrato e caducará no termo do Período de Pesquisa inicial, ou, sendo esse o caso, aquando do termo de qualquer Período de Pesquisa subsequente, ou em qualquer momento anterior em que o total das reduções efectuadas durante qualquer Período de Pesquisa for igual ao montante da garantia previsto no número 2 supra.
- 5. O Governo poderá accionar a presente Garantia Bancária mediante apresentação ao Banco de uma declaração, por escrito, indicando o montante reclamado e certificando que o mesmo representa a quantia devida pela Parte Garantida devido ao incumprimento dos compromissos assumidos pela Concessionária relacionados com os trabalhos de Pesquisa nos termos do Contrato, relativamente ao Período de Pesquisa inicial período o caso, a qualquer Período de Pesquisa subsequente, e ainda que:

- a) a Concessionária não realizou as Despesas Mínimas em relação ao Período de Pesquisa em questão;
- b) a Parte Garantida foi notificada, por escrito, pelo Ministro dos Recursos Minerais e Energia, por carta registada ou correio expresso (devendo juntar-se uma cópia da mesma ao referido pedido escrito), da situação de incumprimento por parte da Concessionária, e das circunstâncias desse incumprimento, tendo sido alertada de que está a ser efectuado um pedido ao abrigo desta Garantia Bancária incondicional e irrevogável; e
- c) a Concessionária não sanou a situação de incumprimento após terlhe sido concedido um prazo não inferior a 7 (sete) dias para o efeito.
- 6. Após a sua revogação ou termo, a presente Garantia Bancária deverá ser devolvida à Parte Garantida.

Esta Garantia Bancária vai assinada por um representante do Banco devidamente autorizado para o efeito, no dia _____ de _____ de 2005.

Aceitem a expressão dos nossos melhores cumprimentos,

Em nome e representação de [DESIGNAÇÃO LEGAL DO BANCO]



ANEXO "E"

Garantia de Cumprimento

ESTA GARANTIA DE CUMPRIMENTO é celebrada no dia de de 2005.

ENTRE

- (1) SASOL PETROLEUM INTERNATIONAL (PROPRIETARY) LIMITED, sociedade de responsabilidade limitada constituída ao abrigo das leis da África do Sul (a "Garante"), a favor de
- (2) O GOVERNO DA REPÚBLICA DE MOÇAMBIQUE, neste acto representado pelo Ministro dos Recursos Minerais (o "Governo");

(individualmente designados por "Parte" e conjuntamente por "Partes")

CONSIDERANDO QUE

- O Governo, a Empresa Nacional de Hidrocarbonetos de Moçambique, E.P. ("ENH") e a Sasol Petroleum Sofala, Limitada (a "Sociedade") celebraram, em ______, um Contrato de Concessão para Pesquisa e Produção (o "Contrato") relativo aos Blocos 16 e 19 no "offshore" de Moçambique.
- B A Garante é uma Afiliada da Sociedade.
- C O Governo exige que a Garante assegure, nos termos desta Garantia, o cumprimento adequado e pontual das Obrigações da Sociedade, estando a Garante de acordo em prestar esta Garantia.

É ACORDADO O SEGUINTE:

1. DEFINIÇÕES E INTERPRETAÇÃO

- 1.1 "Afiliada" significa, relativamente a qualquer Parte, uma sociedade, associação ou outra entidade legal que controle ou seja controlada por uma entidade que controle essa Parte. Controle significa a propriedade legal ou o usufruto, directa ou indirectamente, de 50% (cinquenta por cento) ou mais das acções concedendo ao seu titular o direito de voto ou de nomeação de administradores ou detentores de cargos sociais dessa sociedade, sociedade civil ou outra entidade legal.
- "Obrigações da Sociedade" significa as obrigações da Sociedade, enquanto Concessionária, que emirjam durante o Período de Pesquisa inicial, ou, caso a Concessionária tenha optado por iniciar qualquer Período de Pesquisa subsequente, as obrigações da Sociedade enquanto Concessionária que surjam durante esse Período de Pesquisa subsequente, devendo a "Obrigação da Sociedade" ser interpretado em conformidade.

1.3 "Terceiro Reclamante" significa qualquer pessoa física, que seja cidadão da República de Moçambique ou qualquer pessoa jurídica constituída e registada nos termos das leis de Moçambique, com sede em Moçambique e cujo capital social seja detido, em pelo menos 50%, por cidadãos da República de Moçambique.

Os termos definidos no Contrato terão o mesmo significado quando utilizados nesta Garantia de Cumprimento. As palavras utilizadas no singular incluirão o plural e vice-versa.

2. GARANTIA

- 2.1 Com sujeição a todos os demais termos desta Garantia de Cumprimento, a Garante assegura, de forma irrevogável e incondicional, que, caso a Sociedade não cumpra, total ou parcialmente, qualquer das Obrigações da Sociedade para com o Governo, ou qualquer Concessionária objecto de Financiamento, ou não satisfaça quaisquer reclamações apresentadas por um Terceiro Reclamante relativamente a actos ou omissões da Sociedade no cumprimento das Obrigações da Sociedade (o Governo, a Concessionária e o Terceiro Reclamante são doravante referidos conjuntamente por "Beneficiários"), a Garante deverá, assim que possível após um pedido formulado de acordo com a Cláusula 3, tomar as medidas que considere necessárias:
 - (a) para cumprir essa Obrigação da Sociedade ou sanar esse incumprimento;
 - (b) quando não for possível sanar o incumprimento, restabelecer o cumprimento da Obrigação da Sociedade violada.
- 2.2 Esta Garantia de Cumprimento entra em vigor na Data Efectiva do Contrato e caducará 30 (trinta) dias após o termo do Período de Pesquisa inicial, ou, sendo o caso, o termo de qualquer Período de Pesquisa subsequente, ou a Cessação do Contrato, consoante o que ocorrer mais cedo.
- 2.3 Após a cessação desta Garantia de Cumprimento, a Garante não terá qualquer outra responsabilidade para com os Beneficiários, decorrente ou relacionada com esta Garantia de Pagamento, salvo no que respeita a qualquer violação notificada pelos Beneficiários antes da cessação da Garantia, nos termos da Cláusula 3.

PEDIDOS

3.1 Os Beneficiários deverão notificar a Garante, por escrito, quando ocorrer uma violação de uma Obrigação da Sociedade, devendo essa notificação descrever as circunstâncias da violação. 3.2 Com sujeição ao disposto nas Cláusulas 4 e 7, se a Sociedade não sanar uma violação especificada em notificação apresentada nos termos da Cláusula 3.1 no prazo de 7 (sete) dias a contar da recepção, pela Garante, dessa notificação, os Beneficiários poderão então apresentar um pedido, por escrito, à Garante o qual deverá (i) indicar o alegado incumprimento da(s) Obrigação(ões) da Sociedade, e (ii) exigir à Garante que actue em conformidade com o disposto na Cláusula 2.

4. DIREITOS E DEVERES

- 4.1 Antes de exercer qualquer direito, faculdade ou meio de reparação relativo à Garante que lhe seja conferido por esta Garantia ou por lei, os Beneficiários deverão:
- 4.1.1 notificar a Sociedade da violação de uma Obrigação da Sociedade;
- 4.1.2 se a Sociedade contestar,
 - em caso de reclamação apresentada pelo Governo ou pela Concessionária objecto de Financiamento, nos termos do Contrato, a violação indicada pelo Governo ou pela Concessionária objecto de Financiamento, obter uma decisão arbitral, decisão de perito, confirmando essa violação por parte da Sociedade; ou
 - b) em caso de reclamação apresentada por um Terceiro Reclamante, a violação indicada por este Terceiro Reclamante, obter sentença ou ordem judicial, contanto que esta sentença ou ordem judicial seja desfavorável à Sociedade e tenha carácter definitivo e irrecorrível; e
- 4.1.3 formular ou apresentar qualquer reclamação ou prova em caso de dissolução da Sociedade (na medida em que seja aplicável).

CONSERVAÇÃO DE DIREITOS

- 5.1 As obrigações da Garante resultantes desta Garantia não poderão ser desoneradas ou afectadas por qualquer acção ou omissão ou qualquer outro facto ou circunstância (quer seja ou não conhecida pela Sociedade, pela Garante ou pelos Beneficiários) que levasse ou pudesse levar (não fosse este Artigo 5) à desoneração ou afectação da responsabilidade da Garante nos termos desta Garantia, nomeadamente:
- 5.1.1 quaisquer das Obrigações da Sociedade serem ou tornarem-se ilegais ou inválidas, de qualquer forma;
- 5.1.2 qualquer prorrogação de prazo (ou outro benefício) à Sociedade ou qualquer outra pessoa; ou
- 5.1.3 qualquer alteração ou modificação, desistência ou renúncia de qualquer dos termos do Contrato, na medida em que tal alteração, modificação,

desistência ou renúncia seja realizada com o prévio consentimento, por escrito, da Garante.

6. CESSÃO E SUCESSORES

- 6.1 Os direitos emergentes desta Garantia não podem ser transferidos pelos Beneficiários a nenhuma pessoa.
- 6.2 A Garante não poderá ceder os seus direitos e obrigações resultantes desta Garantia sem o prévio consentimento, por escrito, do Governo.

7. LIMITAÇÃO E RESPONSABILIDADE MÁXIMA DA GARANTE

- 7.1 Não obstante qualquer disposição em contrário constante desta Garantia, a obrigação da Garante de garantir o cumprimento das Obrigações da Sociedade não poderá exceder o montante total de USD 25.000.000,00 (vinte e cinco milhões de Dólares dos Estados Unidos da América).
- Não obstante quaisquer outras disposições desta Garantia, a Garante será titular de todos os direitos, limitações, meios de defesa, incluindo, nomeadamente, quaisquer direitos de compensação de que a Sociedade disponha nos termos do Contrato, relativamente a qualquer pedido efectuado nos termos da Cláusula 3.2, ou nos termos da lei em caso de reclamação apresentada por um Terceiro Reclamante, e, sem prejuízo do disposto na Cláusula 7.1, em circunstância alguma será a Garante responsável pelo pagamento, nos termos desta Garantia, de qualquer montante superior ao montante que a Sociedade teria de pagar se tivesse cumprido com as Obrigações da Sociedade.
- 7.3 Se alguma das Obrigações da Sociedade estiver coberta pela Garantia Bancária emitida pelo [], em [], e tiver sido apresentado um pedido nos termos dessa Garantia Bancária relativamente a tais Obrigações da Sociedade, os Beneficiários não terão direito a apresentar qualquer reclamação em relação a essa obrigação no âmbito desta Garantia.

LEI APLICÁVEL E JURISDIÇÃO

Esta Garantia é regida e interpretada de acordo com as leis da República de Moçambique. O disposto no Artigo 30 do Contrato aplicar-se-á "mutatis mutandis" a esta Garantia relativamente a todos os litígios entre o Governo, a Garante ou qualquer Parte que constitua a Concessionária.

9. NOTIFICAÇÕES

9.1 Qualquer notificação a efectuar por qualquer das Partes à outra, nos termos desta Garantia deverá ser efectuada por escrito e entregue em mão à Garante ou aos Beneficiários, conforme o caso, ou enviada para o destinatário por carta registada ou por fax para o endereço e à atenção das pessoas que o Garante ou os Beneficiários, conforme o caso, designem

periodicamente por notificação. Até que tal notificação seja efectuada, os endereços da Garante e dos Beneficiários serão os seguintes:

A Garante

À atenção de: Sr. L. J. Williams
Telefone: +258 1 311 711
Fax: +258 1 311 710

O Governo

Avenida Fernão de Magalhães, n.º 34, 1º Andar Caixa Postal 2204 Maputo, Moçambique

À atenção de:

Presidente do Conselho de Administração do INP

Telefone: Fax:

+258 1 430 849 +258 1 430 850

9.2 Todas as notificações entregues por carta registada ou em mão considerar-se-ão eficazes aquando da sua recepção. As notificações efectuadas por fax considerar-se-ão recebidas, quando haja confirmação através de relatório de transmissão de uma transmissão ininterrompida, no prazo de 2 horas após o envio, desde que não tenha havido comunicação telefónica por parte do destinatário ao remetente (a confirmar por escrito) indicando que o fax não foi recebido de forma legível.

EM FÉ DO QUE, a presente Garantia foi outorgada pela Garante e aceite pelo Governo na data especificada na respectiva parte introdutória.

Em nome e representação da SASOL PETROLEUM | INTERNATIONAL | (PROPRIETARY) LIMITED |

Em nome e representação do GOVERNO DA)
REPÚBLICA)
DE MOÇAMBIQUE)

