



AGÊNCIA NACIONAL DO PETRÓLEO - ANP

EDITAL DE LICITAÇÕES PARA A CONTRATAÇÃO DE ATIVIDADES DE EXPLORAÇÃO, DESENVOLVIMENTO E PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL

TERCEIRA RODADA DE LICITAÇÕES

ADVERTÊNCIA:

Este Edital de Licitação substitui todas as informações anteriores fornecidas pela ANP a respeito da Terceira Rodada de Licitações de blocos, incluindo o Pré-Edital e o *website* www.Brazil-Round3.com. Todas as empresas participantes e/ou interessadas deverão seguir as instruções deste Edital. Qualquer correspondência ou afirmação feita por empregados ou consultores da ANP não terá validade perante as disposições deste Edital.

Este Edital, elaborado em idioma português, é a única versão oficial. Está disponível uma versão em idioma inglês, apenas para orientação dos participantes e interessados.

RIO DE JANEIRO, 4 DE MAIO DE 2001

CONTEÚDO

1	INTRODUÇÃO	4
2	OBJETO DA LICITAÇÃO	5
3	CRONOGRAMA	6
4	PROGRAMA E LOCAL DA LICITAÇÃO	7
4.1	PROGRAMAÇÃO DA LICITAÇÃO	7
4.2	LOCAL	8
5	CONDIÇÕES DE PARTICIPAÇÃO NA LICITAÇÃO	9
6	DOCUMENTAÇÃO PARA PARTICIPAÇÃO NA LICITAÇÃO	10
6.1	HABILITAÇÃO DA EMPRESA CONTROLADORA OU MATRIZ	10
6.2	REPRESENTANTE CREDENCIADO	10
6.3	MANIFESTAÇÃO DE INTERESSE	11
6.4	QUALIFICAÇÃO TÉCNICA	12
6.5	OPERADORAS DOS BLOCOS “C”	15
6.6	QUALIFICAÇÃO FINANCEIRA	16
6.7	QUALIFICAÇÃO JURÍDICA	18
6.8	PACOTES DE DADOS E INFORMAÇÕES	21
6.9	TERMO DE CONFIDENCIALIDADE	23
6.10	TAXAS DE PARTICIPAÇÃO	23
6.11	EMPRESAS QUALIFICADAS NA PRIMEIRA E/OU SEGUNDA RODADA DE LICITAÇÕES	25
6.12	EMPRESAS HABILITADAS PARA A RODADA DE CAMPOS MARGINAIS DA PETROBRAS	25
6.13	PRAZOS PARA O ENVIO DOS DOCUMENTOS DE HABILITAÇÃO	26
6.14	CONSÓRCIOS	26
6.15	SIGILO POR PARTE DA ANP	27
6.16	DIVULGAÇÃO DE INFORMAÇÕES	27
6.17	NOTIFICAÇÃO DE QUALIFICAÇÃO	28
6.18	HABILITAÇÃO	28
6.19	INABILITAÇÃO	28
7	ESTÁGIO DE APRESENTAÇÃO DE OFERTAS	29
7.1	CAUÇÃO DE GARANTIA DE OFERTA	29
7.2	PROCEDIMENTOS GERAIS	31
7.3	OFERTAS	32
7.4	ENTREGA DOS ENVELOPES	33
7.5	ABERTURA DOS ENVELOPES	34
8	CRITÉRIOS DE JULGAMENTO DAS OFERTAS	35
8.1	COMPROMISSO COM AQUISIÇÃO LOCAL DE BENS E SERVIÇOS NA FASE DE EXPLORAÇÃO	35
8.2	COMPROMISSO COM AQUISIÇÃO LOCAL DE BENS E SERVIÇOS NA ETAPA DE DESENVOLVIMENTO	35
8.3	BÔNUS DE ASSINATURA	36
8.4	NOTA FINAL DO CONCORRENTE	36
9	HOMOLOGAÇÃO DO JULGAMENTO	38
10	ASSINATURA DO CONTRATO DE CONCESSÃO	39

11	FORO	43
12	INFORMAÇÕES ADICIONAIS.....	44
12.1	PARTICIPAÇÕES GOVERNAMENTAIS	44
12.2	OUTROS IMPOSTOS E CONTRIBUIÇÕES.....	45
12.3	REGIME ADUANEIRO DE EXPORTAÇÃO E IMPORTAÇÃO (REPETRO).....	45
12.4	INVESTIMENTOS EM PESQUISA E DESENVOLVIMENTO	45
12.5	PADRÕES DE SEGURANÇA	46
12.6	LEGISLAÇÃO APLICÁVEL	46
12.7	LOCAL, PERÍODO E HORÁRIO PARA RETIRADA DO PACOTE DE DADOS E INFORMAÇÕES	46
13	ESCLARECIMENTOS COMPLEMENTARES SOBRE A LICITAÇÃO	47
13.1	CONSULTAS	47
14	DIREITOS DA ANP E GARANTIA	49
14.1	RECURSOS ADMINISTRATIVOS	49
15	ANEXOS.....	50
	ANEXO I - DETALHAMENTO DOS BLOCOS EM LICITAÇÃO	51
	ANEXO II - CONTRATO DE CONCESSÃO.....	124
	ANEXO III - PROGRAMA EXPLORATÓRIO MÍNIMO	195
	ANEXO IV - PROCURAÇÃO PARA NOMEAÇÃO DO REPRESENTANTE CREDENCIADO ...	197
	ANEXO V - TERMO DE CONFIDENCIALIDADE.....	198
	ANEXO VI - PAGAMENTO DAS TAXAS DE PARTICIPAÇÃO.....	200
	ANEXO VII - AUTORIZAÇÃO PARA DIVULGAÇÃO DE INFORMAÇÕES SOBRE A EMPRESA.....	201
	ANEXO VIII - PROCURAÇÃO PARA A APRESENTAÇÃO DE OFERTAS ATRAVÉS DE EMPRESA AFILIADA.....	203
	ANEXO IX - MODELO DE CAUÇÃO DE GARANTIA DE OFERTA (VERSÃO EM PORTUGUÊS)..	204
	ANEXO X - MODELO DE CAUÇÃO DE GARANTIA DE OFERTA (VERSÃO EM INGLÊS)	211
	ANEXO XI - MODELO DE CARTA DE CRÉDITO PARA GARANTIR O PROGRAMA EXPLORATÓRIO MÍNIMO (VERSÃO EM PORTUGUÊS)	217
	ANEXO XII - MODELO DE CARTA DE CRÉDITO PARA GARANTIR O PROGRAMA EXPLORATÓRIO MÍNIMO (VERSÃO EM INGLÊS).....	224
	ANEXO XIII - MODELO DE GARANTIA DE PERFORMANCE.....	231

1 INTRODUÇÃO

1. Em 6 de agosto de 1997, o Congresso Nacional aprovou a Lei nº 9.478/97, denominada Lei do Petróleo, que dispõe sobre a política energética nacional e implementa outras medidas, em consonância com a Emenda Constitucional nº 9, de 1995, que flexibiliza a forma de execução do monopólio da União para as atividades de exploração, desenvolvimento e produção de petróleo e gás natural. Essa Lei estabelece também as condições para o exercício das atividades econômicas abrangidas pelo monopólio, concernentes à importação e exportação de petróleo, seus derivados e gás natural, ao refino de petróleo, ao processamento de gás natural e ao transporte de petróleo, seus derivados e gás natural.

2. A Lei do Petróleo também criou a Agência Nacional do Petróleo - ANP - como órgão responsável pela regulação, contratação e fiscalização das atividades econômicas da indústria do petróleo, cabendo-lhe, entre outras atribuições, a de elaborar os editais e promover as licitações para a concessão dos direitos de exercício de atividades de exploração, desenvolvimento e produção de petróleo e gás natural, celebrando os contratos delas decorrentes e fiscalizando a sua execução.

3. A ANP concluiu duas Rodadas de Licitações em 1999 e 2000, quando foram concedidos 12 e 21 blocos, respectivamente. Em 19 de outubro de 2000, anunciou a Terceira Rodada de Licitações.

4. Este Edital define as normas que deverão ser obedecidas por todas as empresas interessadas em participar na Terceira Rodada de Licitações. Ele foi elaborado de acordo com as disposições da Portaria ANP nº 174 de 25 de outubro de 1999 e demais disposições legais pertinentes.

2 OBJETO DA LICITAÇÃO

1. A presente licitação tem por objeto a contratação de empresas ou consórcios de empresas, para a execução de atividades de exploração, desenvolvimento e produção de petróleo e gás natural em 53 blocos, de acordo com as disposições estabelecidas no Contrato de Concessão constante ANEXO II deste Edital. O detalhamento dos 53 blocos que serão licitados encontra-se no ANEXO I deste Edital.

3 CRONOGRAMA

- **19/10/2000** – Início da Terceira Rodada de Licitações de blocos e divulgação dos blocos.
- **17/11/2000** – Roadshow - Rio de Janeiro (audiência pública)
- **24/11/2000** – Roadshow - Perth (Austrália)
- **27/11/2000** – Roadshow – Cingapura (Cingapura)
- **29/11/2000** – Roadshow – Londres (Reino Unido)
- **1/12/2000** – Roadshow – Calgary (Canadá)
- **5/12/2000** – Roadshow – Houston (Estados Unidos)
- **6/12/2000** – Publicação do Pré-Edital.
- **2/1/2001** – Disponibilização do Pacote de Dados e Informações
- **27 e 28/3/2001** – Workshop Técnico e Seminário Jurídico/Fiscal.
- **4/5/2001** – Publicação deste Edital.
- **21/5/2001** – Prazo final para encaminhamento da Documentação de Habilitação, observado o disposto no item 6.13 deste Edital.
- **5/6/2001** – Prazo final para o pagamento da Taxa de Participação.
- **11/6/2001** – Prazo final da ANP para o envio da Notificação de Habilitação e dos Envelopes e Formulários de Apresentação de Ofertas.
- **14/6/2001** – Prazo final para a Entrega da Caução de Garantia de Oferta, respeitado o disposto no item 7.1 deste Edital.
- **18/6/2001** – Credenciamento dos Participantes da Licitação.
- **19 e 20/6/2001** – Apresentação das ofertas.
- **29/9/2001** – Prazo final para assinatura dos Contratos de Concessão.

4 PROGRAMA E LOCAL DA LICITAÇÃO

1. As ofertas para cada Bloco serão entregues em envelopes lacrados nos horários da licitação, conforme item 4.1 deste Edital e no local da licitação, conforme item 4.2 deste Edital.

2. Todos os envelopes e formulários para apresentação de ofertas, acompanhados de informações complementares necessárias, serão encaminhados, até 11/6/2001, para as empresas qualificadas como operadoras. As empresas receberão os envelopes para os blocos para os quais foram qualificadas como operadoras, nas bacias para as quais pagaram a Taxa de Participação.

4.1 Programação da Licitação

1. A licitação de que trata este Edital será realizada com a seguinte programação:

Dia 18/06/2001 – segunda feira

16:00 às 18:00 horas – credenciamento dos participantes da licitação.

Dia 19/06/2001 – terça feira

7:30 horas – credenciamento dos participantes da licitação. O credenciamento estará aberto até o encerramento das ofertas do primeiro dia.

8:45 horas – Abertura da sessão de apresentação de ofertas da Terceira Rodada de Licitações

9:00 horas – abertura da área de oferta para a licitação do Bloco BM-S-17 e demais blocos oferecidos neste dia, conforme sequência anexa.

Dia 20/06/01 – quarta feira

8:00 horas – credenciamento dos participantes da licitação. O credenciamento estará aberto até o encerramento da licitação.

9:00 horas – abertura da área de oferta para a licitação do Bloco BM-S-19 e demais blocos oferecidos neste dia, conforme sequência anexa.

Seqüência da Licitação:

Dia 1	Dia 2
BM-S-17	BM-S-19
BM-CAL-5	BM-ES-5
BM-CE-1	BM-PAMA-2
BT-REC-6	BT-REC-4
BM-ES-9	BM-C-14
BM-C-19	BM-S-12
BM-S-22	BM-CE-2
BM-C-18	BM-S-23
BT-PR-5	BT-PR-6
BM-S-25	BM-C-11
BT-POT-6	BT-POT-7
BM-C-13	BM-SEAL-7
BM-J-1	BM-ES-6
BM-S-16	BM-S-24
BM-PAMA-3	BM-ES-10
BM-ES-7	BM-PAMA-4
BM-S-20	BM-S-26
BT-ES-13	BT-ES-12
BM-SEAL-6	BM-C-16
BM-S-15	BM-CAL-6
BM-C-15	BM-C-17
BM-BAR-1	BM-C-12
BM-S-14	BM-S-13
BM-S-21	BM-ES-8
BT-REC-5	BT-POT-5
BM-ES-11	BM-S-27
BM-S-18	

4.2 Local

1. A licitação de que trata este Edital será realizada no seguinte local:

Sheraton Rio

Av. Niemeyer 121

22450-220 Rio de Janeiro - RJ

5 CONDIÇÕES DE PARTICIPAÇÃO NA LICITAÇÃO

1. Somente poderão participar da Terceira Rodada de Licitações, as empresas que, individualmente, tenham cumprido os seguintes requisitos:

- Apresentação do Documento de Manifestação de Interesse;
- Apresentação de Procuração outorgada pelo representante legal da empresa, credenciando Representante junto à ANP para efeitos da Terceira Rodada de Licitações;
- Apresentação do Termo de Confidencialidade, devidamente assinado por Representante Credenciado;
- Obtenção de qualificação técnica, jurídica e financeira, emitida pela ANP; e
- Pagamento Taxa de Participação.

2. Cumpridas as exigências acima, a empresa será considerada habilitada, portanto em condições de participar da licitação de acordo com as disposições da Seção 7 deste Edital.

3. A empresa que apresentar a Procuração e o Termo de Confidencialidade poderá, a seu exclusivo critério, pagar a Taxa de Participação e, portanto, ter acesso ao Pacote de Dados e Informações, antes de se submeter à qualificação técnica, jurídica e financeira. Neste caso, cabe exclusivamente à empresa o julgamento de que poderá satisfazer os critérios de qualificação técnica, jurídica e financeira estabelecidos pela ANP, que são eliminatórios. A ANP não reembolsará a Taxa de Participação, caso a empresa, posteriormente, não venha a ser habilitada ou seja qualificada em categoria de operadora diferente da pleiteada.

4. A empresa que já tenha enviado à ANP documentação de habilitação com base no Pré-Edital está dispensada de reapresentar, em razão deste Edital, os documentos já enviados. No entanto, a ANP reserva-se o direito de exigir o atendimento de quaisquer outras determinações que sejam necessárias à plena habilitação da empresa.

6 DOCUMENTAÇÃO PARA PARTICIPAÇÃO NA LICITAÇÃO

1. Todos os documentos deverão ser apresentados em duas vias (original e cópia). Aqueles que requerem notariação, consularização e tradução juramentada para o português, quando necessárias, estão indicados no item 6.7 deste Edital.

2. Nenhuma documentação submetida à ANP será devolvida, com exceção dos documentos necessários ao cancelamento das Cauções de Garantia de Oferta, segundo as condições descritas no item 7.1 deste Edital.

6.1 Habilitação da empresa controladora ou matriz

1. Toda a documentação exigida para habilitação deve se referir à empresa controladora ou matriz que, em caso de sucesso na licitação, poderá designar uma afiliada para assinatura do Contrato de Concessão, nos termos da Seção 6 deste Edital. A ANP, a seu exclusivo critério, poderá permitir que seja realizada a qualificação de uma subsidiária de porte.

6.2 Representante Credenciado

1. Cada empresa participante da Terceira Rodada de Licitações deverá nomear um ou mais Representantes Credenciados da empresa perante a ANP, indicando um deles para quem será enviada toda e qualquer correspondência relativa à Terceira Rodada de Licitações. O(s) Representante(s) Credenciado(s) será(ão) nomeado(s) através de Procuração nos termos do ANEXO IV, firmada por representante legal da empresa. É aconselhável que o Representante Credenciado seja um funcionário que esteja disponível durante todo o processo licitatório, a fim de assegurar que as solicitações e informações que lhe serão enviadas pela ANP sejam encaminhadas aos setores pertinentes da empresa. Deve-se enfatizar que o signatário do Contrato de Concessão não necessita ser obrigatoriamente o(s) Representante(s) Credenciado(s) designado(s) para o processo licitatório.

6.3 Manifestação de Interesse

1. O processo de habilitação inicia-se pela Manifestação de Interesse, a qual deverá conter obrigatoriamente as informações abaixo, bem como, facultativamente, quaisquer outras que a requerente julgue pertinentes:

- Nome da(s) empresa(s) e da(s) pessoa(s) que detenha(m) o seu controle ou mais de 20% do capital votante. A ANP reserva-se o direito de pedir esclarecimentos adicionais quanto ao controle da empresa;
- Nome, cargo, endereço, telefone, fax e correio eletrônico do Representante Credenciado. Esta informação deverá ser acompanhada de uma Procuração notariada (consoante ANEXO IV), devidamente firmada por representante legal da empresa, na qual constarão os nomes do Representante Credenciado e dos seus substitutos que poderão atuar em nome da empresa. Tal documento poderá ser redigido em português ou idioma estrangeiro. Se redigido em idioma estrangeiro, deverá ser traduzido para português por tradutor juramentado, se notariado no exterior deverá ser consularizado;
- Carta de Apresentação, firmada pelo Representante Credenciado da empresa junto à ANP, atestando a veracidade das informações prestadas na Manifestação de Interesse. Caso a documentação de qualificação seja submetida em duas ou mais etapas, cada qual deverá ser acompanhada de uma Carta de Apresentação; e
- Termo de Confidencialidade (ANEXO V), assinado pelo Representante Credenciado da empresa junto à ANP e devidamente notariado. Caso seja assinado no exterior, o Termo de Confidencialidade deverá ser notariado e consularizado no país de origem. Caso seja redigido em idioma estrangeiro, deverá ser traduzido para o português por tradutor juramentado.

2. Manifestações de Interesse devem ser encaminhadas ao endereço citado no item 6.13 deste Edital, no horário comercial, até 15 dias corridos após a publicação deste Edital.

6.4 Qualificação Técnica

1. A qualificação técnica das empresas será baseada nas respectivas experiências comprovadas em atividades de exploração e produção de petróleo e gás natural. Estas empresas podem solicitar sua qualificação técnica como operadoras ou não-operadoras.

2. Esta condição deve ser expressamente indicada na Manifestação de Interesse, já que a qualificação como operadora é obrigatória para apresentação de oferta individual. Caso contrário, a empresa somente poderá participar da Terceira Rodada de Licitações através de consórcio que tenha, como operadora, uma empresa qualificada para operar no Bloco considerado.

3. A qualificação técnica será sempre baseada na capacidade do grupo controlador da empresa requerente. Para tanto, deverão ser apresentadas as seguintes informações:

- Empresas que não sejam do ramo de exploração e produção de petróleo e gás natural, ou que desejarem ser qualificadas como não-operadoras, deverão apresentar um resumo de sua atividade principal, bem como o seu relacionamento com sua matriz ou empresa controladora;
- Empresas que pleitearem se qualificar como operadoras, deverão apresentar todas as informações necessárias à avaliação de sua capacidade técnica, tais como informações sobre os locais onde a empresa realiza atualmente atividades de exploração e produção de petróleo e gás natural, além dos níveis de investimentos, separados por exploração e produção e dos volumes de produção realizados nos últimos cinco anos. Estas informações deverão detalhar separadamente os volumes produzidos pela empresa na condição de operadora e de não operadora. Deverão conter, também, referências

específicas sobre a extensão e localização das áreas onde a empresa atua, como operadora e não operadora.

4. As empresas qualificadas como operadoras serão classificadas em três categorias:

- Operadora "A" – empresa qualificada para operar nos 53 Blocos oferecido na Terceira Rodada de Licitações;
- Operadora "B" – empresa qualificada para operar nos 22 Blocos designados como "B" ou "C";
- Operadora "C" – empresa qualificada para operar nos 8 Blocos designados como "C".

5. Para efeito de classificação como operadora "A", "B" ou "C", serão utilizados como critérios as seguintes características das empresas:

- Volume de produção de óleo equivalente: será computado 1 ponto para cada 10 mil barris/dia de óleo equivalente produzido, até o máximo de 40 pontos. Será considerada somente a produção operada;
- Operações de exploração e produção em terra: serão computados 10 pontos para empresa que desenvolva, como operadora, atividades de exploração em terra, e 10 pontos para a empresa que tenha atividade de produção em terra, também como operadora. Para empresas não-operadoras que provarem experiência em prestação de serviços técnicos para empresas de petróleo, serão computados 5 pontos para serviços em exploração em terra e 5 pontos para serviços em produção em terra;
- Operações de exploração e produção em águas rasas: serão computados 15 pontos para empresa que desenvolva, como operadora, atividades de exploração em mar, e 15 pontos para a empresa que tenha atividade de produção em mar, também como operadora. Este critério será aplicado para blocos exploratórios ou campos produtores com 50% ou mais de sua área em lâminas d'água até 400 metros. Para empresas não-operadoras que provarem experiência em prestação de serviços técnicos para empresas de petróleo,

serão computados 5 pontos para serviços em exploração em mar e 5 pontos para serviços em produção em mar;

- Operações de exploração e produção em águas profundas e ultra profundas: serão computados 10 pontos para empresa que desenvolva, como operadora, atividades de exploração em águas profundas e 10 pontos para a empresa que tenha atividade de produção em águas profundas, também como operadora. Este critério será aplicado para empresas que desenvolvam atividades de exploração e produção em blocos com 50% ou mais de suas áreas situadas em lâminas d'água superiores a 400 metros;
- Operações de exploração e produção em ambientes adversos: serão computados até 20 pontos às empresas que comprovarem experiência em operações em ambientes adversos. Por exemplo, perfuração em condições de pressão e temperatura anormais, atividades de produção em áreas remotas e produção de óleos pesados serão considerados neste critério;
- Experiência em operações em áreas ambientalmente sensíveis: serão computados até 10 pontos para empresas que comprovarem experiência em operações em áreas ambientalmente sensíveis e apresentarem histórico de preservação do meio-ambiente. Neste item, poderão ser dados pontos negativos, até o limite de -999 pontos;
- Experiência em operações internacionais: empresas que provarem experiência em operação em 3 ou mais continentes, em atividades ligadas às áreas de energia, óleo ou gás natural, terão computados 20 pontos adicionais. Para empresas que provarem experiência em prestação de serviços em atividades ligadas às áreas de energia, óleo ou gás natural, serão computados 10 pontos. Serão considerados continentes distintos a América Latina e Caribe, América do Norte, África, Europa, Ásia e Oceania.

6. Empresas que não demonstrem experiência operacional prévia, mas que desejem obter qualificação "B" ou "C", devem submeter um currículo detalhado de seus empregados com experiência relevante nas atividades de exploração e produção detalhando o tipo de vínculo empregatício destes com a empresa. Serão avaliados o número de profissionais com vínculo com a empresa, seu tempo de experiência em

atividades ligadas à área de petróleo e/ou gás natural e o tipo de vínculo empregatício mantido com a empresa (contrato de prestação de serviços, contrato temporário, dedicação parcial, dedicação exclusiva ou outro tipo de vínculo). Serão cinco níveis de pontuação, 30, 20, 10, 5 e 0 ponto, em função da qualidade do corpo técnico. Para isso, 30 pontos serão computados para um quadro profissional considerado excelente, 20 pontos para um quadro profissional muito bom, 10 pontos para um quadro profissional bom, 5 pontos para um quadro profissional regular e 0 ponto para um quadro profissional considerado inadequado.

7. Para efeitos de enquadramento de cada empresa na qualificação técnica, a Comissão Especial de Licitação utilizará o seguinte critério:

- de 1 a 29 pontos: operadora "C";
- de 30 a 99 pontos: operadora "B";
- 100 pontos ou mais: operadora "A"

8. No intuito de acelerar o processo de qualificação técnica, a ANP sugere que as informações sejam concisas, claras e objetivas e se atenham ao solicitado pela ANP ou a outros fatores relevantes para a análise da qualificação técnica. A ANP se reserva, porém, o direito de solicitar as informações adicionais que julgue necessárias.

9. As empresas deverão fornecer um Sumário Técnico, de uma a duas páginas, das informações prestadas para a qualificação técnica da empresa, atestando sua veracidade, precisão e fidelidade às informações detalhadas. Este resumo deverá ser firmado por Representante Credenciado da empresa e notariado. Se redigido em idioma estrangeiro, deverá ser acompanhado de tradução juramentada para o português, se notariado no exterior, deverá ser consularizado. As informações técnicas detalhadas deverão ser submetidas em português ou inglês, sem necessidade de notarização, consularização e tradução.

6.5 Operadoras dos Blocos “C”

1. Empresas ou consórcios vencedores dos Blocos "C" terão um ano de carência, a contar da data de assinatura dos Contratos de Concessão destes Blocos, para iniciar o Programa Exploratório Mínimo. Ao final deste prazo de carência, a

companhia deverá optar entre encerrar o Contrato de Concessão, ou continuar no Primeiro Período Exploratório, apresentando neste caso, obrigatoriamente, as garantias financeiras para o Programa Exploratório Mínimo. As atividades realizadas durante o período de carência serão computadas para fins de cumprimento do Programa Exploratório Mínimo do primeiro Período Exploratório. Caso opte por encerrar o Contrato de Concessão, deverá imediatamente apresentar uma avaliação detalhada do bloco e devolver a totalidade da área para a ANP.

6.6 Qualificação Financeira

1. A qualificação financeira das empresas interessadas em participar da Terceira Rodada de Licitações será avaliada com base nas seguintes informações:

- Demonstrações financeiras consolidadas, incluindo mas não se limitando a balanço patrimonial consolidado, demonstração do resultado do exercício, demonstração de origem e aplicação de recursos, referentes aos últimos três anos. Essas demonstrações deverão ser auditadas por auditor independente;
- Parecer contábil das demonstrações financeiras consolidadas da empresa, notariado, emitido por auditor independente, certificando que os documentos apresentados refletem a realidade e estão de acordo com os procedimentos e as técnicas contábeis usuais. Se redigido em idioma estrangeiro, este documento, além de ser notariado, deverá ser traduzido por tradutor juramentado para o português e, caso seja notariado no exterior, consularizado;
- No caso de empresas estatais de países cuja legislação proíbe auditoria da empresa por auditor externo, Parecer contábil das Demonstrações Financeiras da empresa, notariado, emitido por auditor, certificando que os documentos apresentados refletem a realidade e estão de acordo com os procedimentos e as técnicas contábeis usuais. Se redigido em idioma estrangeiro, este documento, além de ser notariado, deverá ser traduzido por tradutor juramentado para o português e, caso seja notariado no exterior, consularizado;

- Classificação atual e histórica da empresa, de acordo com o Standard & Poors Rating Services (S&P) e o Moody's Investor Services, Inc. (Moody's) ou linhas de crédito, contratos de crédito ou referências bancárias;
- Descrição das obrigações de longo prazo, incluindo os maiores empréstimos e a identificação dos principais ativos que estão comprometidos para garantias financeiras da empresa;
- Descrição de todo passivo contingente material constituído por obrigações materialmente relevantes e identificáveis, não provisionadas no Balanço Patrimonial, que possam vir a afetar as atividades futuras da empresa;
- Detalhes do planejamento de médio prazo, caso estes possam alterar significativamente a situação financeira da empresa; e
- Toda informação adicional que confira suporte à capacidade financeira da proponente.

2. As empresas qualificadas financeiramente serão responsáveis por fornecer as Garantias Financeiras e de Performance exigidas no Contrato de Concessão. Se redigidas em inglês, as Garantias de Performance deverão ser acompanhadas de tradução juramentada para o português e, se notariadas no exterior, deverão ser consularizadas.

3. Empresas com patrimônio líquido inferior ao equivalente a R\$ 20.000.000 (vinte milhões de Reais) não serão habilitadas como operadoras para os Blocos "A" e "B".

4. Empresas que desejem se habilitar como operadoras para os Blocos "C" devem possuir patrimônio líquido superior a R\$ 6.000.000 (seis milhões de Reais). No entanto, poderão ser habilitadas como operadoras para os Blocos "C" empresas com patrimônio líquido superior a R\$ 1.000.000 (um milhão de Reais), desde que venham a apresentar ofertas em consórcios onde o patrimônio líquido total das empresas participantes seja igual ou superior a R\$ 6.000.000 (seis milhões de Reais).

5. Em hipótese alguma serão habilitadas empresas com patrimônio líquido inferior a R\$ 1.000.000 (um milhão de Reais). Ficará a critério da ANP a avaliação do patrimônio líquido da empresa.

6.7 Qualificação Jurídica

1. Para fins desta licitação deverão ser apresentados os seguintes documentos, ou seus equivalentes:

- Uma cópia notariada, na íntegra, dos estatutos ou do contrato social da empresa, devidamente registrados na Junta Comercial ou equivalente conforme o país de origem. Se notariada no exterior, o documento deverá ser consularizado e, caso seja redigido em idioma estrangeiro, deverá ser acompanhado de tradução juramentada para o português;
- Nome de todo sócio ou acionista que, direta ou indiretamente, detenha 20% ou mais das quotas ou ações com direito a voto da empresa ou que detenha, de alguma forma, o controle da empresa;
- Designação de um ou mais Representantes Credenciados junto à ANP, com poderes especiais para a prática de atos e assunção de responsabilidades relativas à licitação e à proposta que for apresentada, mediante Procuração nos moldes do ANEXO IV. Esta Procuração deverá ser assinada por representante legal da empresa (entende-se por representante legal da empresa um presidente, diretor geral ou qualquer outro dirigente nomeado através dos estatutos da empresa com plenos poderes para assinar documentos e nomear Representantes). Tal documento deverá ser notariado. Caso seja notariado no exterior deverá ser consularizado e, caso seja redigido em idioma estrangeiro, deverá ser acompanhado de tradução juramentada para o português; e
- Certidões dos cartórios de distribuição civil e criminal das Justiças Federal e Estadual, dos cartórios de registro de protesto das comarcas da sede da empresa e de suas afiliadas, do domicílio do sócio quotista majoritário ou do domicílio do acionista controlador, podendo tais certidões ser substituídas por declaração expressa do Representante Credenciado da empresa a respeito de toda pendência legal ou judicial relevante, incluindo aquelas que poderão acarretar insolvência, concordata, falência, ou qualquer outro evento que possa afetar a idoneidade financeira da empresa.

2. O concorrente estrangeiro estará ainda obrigado a apresentar, além dos documentos listados acima, os seguintes documentos:

- Comprovação de que a empresa encontra-se organizada e em regular funcionamento, de acordo com as leis do seu país; e
- Compromisso de, caso vencedora, constituir empresa segundo as leis brasileiras, com sede e administração no Brasil.

3. Os documentos que necessitam notariação, consularização e tradução juramentada para o português estão indicados na Tabela 1.

Tabela 1 – Formalização dos Documentos de Qualificação

Tipo de Documento	Documento	Obrigatoriedade	Notarização	Empresas Estrangeiras	
				Consularização em repartição diplomática brasileira (somente se notarizado no exterior)	Traduzido para português por tradutor juramentado no Brasil (somente se redigido em idioma estrangeiro)
Documentos Formais (as empresas estrangeiras devem fornecer o documento no idioma original, acompanhado de tradução juramentada para o português)	Contrato Social	✓	✓	✓	✓
	Estatutos	✓	✓	✓	✓
	Parecer do auditor independente	✓	✓	✓	✓
Documentos Específicos da 3ª Rodada de Licitações (Somente em português ou inglês, conforme modelos fornecidos pela ANP)	Procuração	✓	✓	✓	✓
	Termo de Confidencialidade	✓	✓	✓	✓
Documento em Formato Livre (Somente em português ou inglês)	Sumário Técnico (1 ou 2 páginas)	✓ (Somente para operadoras)	✓	✓	✓
	Declaração de Validade dos Documentos da 1ª e/ou 2ª Rodadas de Licitação ou rodada de campos marginais da Petrobras	(Somente para empresas que participaram de rodadas anteriores)	✓	✓	✓
Documentos de Suporte (Somente em português ou inglês)	Informações técnicas	✓ (Somente para operadoras)		Formalização não é exigida	
	Informações financeiras	✓			

6.8 Pacotes de Dados e Informações

1. Para cada bacia onde se localizam os blocos oferecidos na Terceira Rodada de Licitações, foi preparado um Pacote de Dados e Informações digital. No total, existem 12 Pacotes de Dados e Informações, envolvendo as seguintes bacias: Pará-Maranhão, Barreirinhas, Ceará, Potiguar, Sergipe-Alagoas, Recôncavo, Camamu-Almada, Jequitinhonha, Espírito Santo, Campos, Santos e Paraná. Adicionalmente, existe um Pacote de Dados e Informações com a totalidade dos Blocos "C". Cada pacote é composto de dois conjuntos de dados principais:

- Dados regionais da bacia, exclusivo para bacias com Blocos no mar, que incluem linhas sísmicas regionais através da bacia, amarradas a poços chave selecionados. Esses dados regionais são incluídos para proporcionar às empresas uma visão do arcabouço estrutural e geológico da bacia; e
- Dados específicos do(s) Bloco(s) oferecido(s) na bacia, que incluem os dados sísmicos disponíveis no(s) Bloco(s), e os dados de todos os poços exploratórios neles perfurados.

2. Deve-se ressaltar que o tipo, a quantidade e a qualidade dos dados contidos no Pacote de Dados e Informações variam não somente entre as bacias, mas também entre Blocos da mesma bacia. O conteúdo genérico de cada Pacote de Dados e Informações obedecerá, quando disponíveis, à seguinte estrutura:

3. **Informações Gerais:** cenário e considerações geológicas, tais como: descrição da geologia, coluna estratigráfica, seções geológicas esquemáticas, amostras de seções sísmicas e outras informações pertinentes além de uma visão técnica geral, incluindo logística e infra-estrutura.

4. **Mapas de Localização:** mapa da bacia com a localização dos Blocos; mapas dos Blocos com localização dos poços e cobertura sísmica; mapa estrutural regional; mapas regionais gravimétricos e magnéticos, existentes na maioria das bacias, exceto em alguns Blocos distais ou em águas profundas; infra-estrutura terrestre e marítima; e mapas batimétricos, nas bacias marítimas.

5. **Dados Sísmicos:** dados sísmicos regionais através da bacia e entre os Blocos, em formato SEG Y padrão; dados sísmicos do Bloco, incluindo, na maioria dos Blocos, uma faixa de até 2 km além dos limites do Bloco, em formato SEG Y padrão; e dados de campo de algumas linhas sísmicas, exclusivamente para bacias com Blocos em mar, de forma a permitir seu reprocessamento.

6. **Perfis de Poços:** perfis compostos de todos os poços exploratórios dos Blocos oferecidos; e todas as curvas de perfis dos poços dos Blocos existentes no banco de dados da ANP.

7. **Pastas de Poços:** contém as informações disponíveis não incluídas nos perfis de poços, tais como, dados e informações geológicas (descrição de amostras de calha, análise de testemunhos, sedimentologia), de perfuração (fluidos, revestimento e cimentação) e produção (completação, testes, perfilagem e análise de amostras de fluidos) e outras informações pertinentes.

8. **Dados de Geoquímica:** os dados de análise geoquímica estão disponíveis para grande número de poços localizados nos blocos e incluem Teor de Carbono Orgânico Total e medidas de S1, S2 e S3, dentre outros.

9. Parte das informações no Pacote de Dados e Informações será fornecida também em inglês. Contudo, alguns dados, como as pastas de poços, somente estarão disponíveis em português.

10. A ANP não se responsabiliza quanto à precisão, confiabilidade ou utilidade dos dados e informações contidos no Pacote de Dados e Informações.

11. Os Pacotes de Dados e Informações somente poderão ser retirados no escritório da ANP, no Rio de Janeiro, no endereço citado no item 6.13 deste Edital, por Representantes Credenciados das empresas que tenham apresentado o Termo de Confidencialidade (item 6.9 e ANEXO V deste Edital) e pago as taxas de participação apropriadas (descritas no item 6.10 deste Edital). O Representante Credenciado deverá apresentar identificação adequada (cartão de visita não é adequado), bem como comprovante de recolhimento do pagamento da Taxa de Participação e autorização para retirada do Pacote de Dados e Informações, enviado pela ANP.

6.9 Termo de Confidencialidade

1. Para ter acesso ao Pacote de Dados e Informações descrito no item 6.8 deste Edital, as empresas deverão obrigatoriamente apresentar à ANP Termo de Confidencialidade devidamente assinado, conforme modelo constante do ANEXO V deste Edital, e pagar a Taxa de Participação descrita no item 6.10 deste Edital.

2. Caso o Termo de Confidencialidade seja elaborado em português, deverá ser notariado em cartório. Caso elaborado no exterior, deverá ser notariado em cartório local, ou instituição equivalente e, posteriormente, consularizado em repartição diplomática brasileira no país de emissão. Se redigido em idioma estrangeiro, necessita, além dos procedimentos acima, ser traduzido para o português por tradutor juramentado. A ANP sugere que a tradução siga exatamente o modelo do ANEXO V deste Edital e se reserva o direito de recusar traduções que não reflitam fielmente o disposto em tal modelo.

6.10 Taxas de Participação

1. Além da obtenção das qualificações técnicas, financeira e jurídica, anteriormente descritas, as empresas, para serem habilitadas a participar da Terceira Rodada de Licitações, estão obrigadas a pagar uma Taxa de Participação, cujos valores variam para cada bacia onde se localizam os Blocos que serão licitados. Tais taxas tanto poderão ser pagas para bacias individuais, como para todo o conjunto das doze bacias. Adicionalmente, existe um Pacote de Dados e Informações com a totalidade dos Blocos "C". As empresas somente poderão apresentar ofertas para os blocos localizados nas bacias para as quais pagaram as respectivas Taxas de Participação. Cabe destacar que tal obrigatoriedade é por empresa, mesmo que elas venham a participar em consórcios. Os valores das Taxas de Participação são apresentados na Tabela 2. Após o pagamento da Taxa de Participação e o cumprimento das exigências relativas ao Termo de Confidencialidade descritas no item 6.9 deste Edital, será disponibilizado às empresas o Pacote de Dados e Informações, referido no item 6.8 deste Edital.

TABELA 2
TAXAS DE PARTICIPAÇÃO

Bacia	Valores até 31/3/2001 - US\$	Valores após 31/3/2001 - US\$
Barreirinhas	20.000	25.000
Camamu-Almada	25.000	31.250
Campos	150.000	187.500
Ceará	25.000	31.250
Espírito Santo (completo)	120.000	150.000
Espírito Santo (apenas terra)	20.000	25.000
Jequitinhonha	20.000	25.000
Pará-Maranhão	25.000	31.250
Paraná	25.000	31.250
Potiguar	20.000	25.000
Recôncavo	20.000	25.000
Santos	150.000	187.500
Sergipe-Alagoas	25.000	31.250
Todos os Blocos "C"	50.000	62.500
Todos os Blocos	350.000	437.500

2. As Taxas de Participação acima poderão ser pagas em Reais, no valor equivalente aos valores indicados em Dólares dos Estados Unidos, convertidos pela taxa de câmbio oficial de venda (Ptax venda) do dia útil imediatamente anterior ao pagamento, publicada pelo Banco Central.

3. A Empresa que pagar Taxa de Participação para bacias individuais poderá pagar posteriormente as Taxas de Participação para as demais bacias. Neste caso, o custo já incorrido, somado ao custo da Taxa de Participação adicional, não poderá ultrapassar o valor da Taxa de Participação para todos os blocos ou para todos os blocos "C", conforme o caso, mantendo-se, porém, o acréscimo de 25% após 31 de

março de 2001. Não será admitido, em hipótese alguma, o pagamento de Taxa de Participação para Blocos individuais em cada bacia.

4. O pagamento da Taxa de Participação é obrigatório e individual para cada empresa, mesmo que estas venham a apresentar oferta mediante consórcio. As instruções para pagamento da Taxa de Participação encontram-se no ANEXO VI.

6.11 Empresas Qualificadas na Primeira e/ou Segunda Rodada de Licitações

1. As empresas que foram qualificadas para participar da Primeira e/ou Segunda Rodada de Licitações podem utilizar-se de um processo simplificado de qualificação, para o qual deverão ser entregues os seguintes documentos:

- Manifestação de Interesse formal;
- Procuração e Termo de Confidencialidade específicos;
- Informações suplementares, que devem englobar informações financeiras atualizadas (se disponíveis) e declaração explícita, assinada pelo Representante Credenciado da empresa para a Terceira Rodada de Licitações, de que as informações apresentadas pela empresa visando a participação na Primeira e/ou Segunda Rodada de Licitações permanecem válidas e não sofreram alterações desde a data da submissão. Se houve modificações, versões atualizadas dos documentos devem ser submetidas, observando as necessidades de formalização descritas na tabela 1.

6.12 Empresas habilitadas para a rodada de campos marginais da Petrobras

1. A habilitação dada pela ANP para a rodada de campos marginais da Petrobras não é válida para a Terceira Rodada de Licitações. No entanto, a ANP aceitará a documentação enviada para a rodada de campos marginais da Petrobras (envelope "B", Edital Internacional de Pré-Qualificação SUPART nº 0001/2000) como parte da documentação a ser submetida para a Terceira Rodada de Licitações. Para tal, a empresa interessada deverá enviar uma manifestação de interesse formal, uma procuração e um termo de confidencialidade (ambos no modelo dos ANEXO IV e ANEXO V apresentados neste Edital), acompanhados de uma declaração de que os documentos submetidos para a rodada de campos marginais da Petrobras

permanecem válidos, além de informar quaisquer modificações que possam ter ocorrido desde que esses documentos foram submetidos. Se houve modificações, versões atualizadas dos documentos devem ser submetidas, observando as necessidades de formalização descritas neste Edital.

6.13 Prazos para o envio dos Documentos de Habilitação

1. Os documentos para habilitação poderão ser entregues até 15 dias após a publicação deste Edital às 17:00 horas, horário de Brasília, no endereço abaixo:

Terceira Rodada de Licitações
Agência Nacional do Petróleo
Superintendência de Promoção de Licitações
Rua Senador Dantas 105, 11º andar
20031-201 Rio de Janeiro -RJ, Brasil.

2. A empresa poderá, em caráter excepcional, após o prazo final de envio dos documentos de qualificação, alterar a designação de Representante Credenciado, mediante apresentação de nova Procuração, ficando a critério exclusivo da ANP a aceitação da alteração, após avaliar os motivos que a justifiquem.

6.14 Consórcios

1. Para participar da Terceira Rodada de Licitações, as empresas terão que se habilitar individualmente. No entanto, elas poderão formar consórcios para apresentação de ofertas até o prazo final de submissão das mesmas, conforme item 4.1 deste Edital, desde que atendam aos seguintes requisitos:

- Cada consórcio deverá contar com pelo menos uma empresa qualificada como operadora para o Bloco em questão;
- A empresa operadora deverá ter uma participação mínima de 30% no consórcio;
- Cada empresa deverá ter uma participação mínima de 5% no consórcio;

- Nenhuma empresa, conforme estabelecido no artigo 38, inciso IV, da Lei nº 9.478/97, poderá fazer mais de uma oferta para um mesmo Bloco, seja individualmente ou em consórcio. Tal limitação é estendida também para suas afiliadas, coligadas ou controladas. No entanto, a empresa ou suas afiliadas, coligadas ou controladas poderão participar de outros consórcios para fazer ofertas para Blocos diferentes; e
- Comprovação do compromisso de constituição do consórcio, subscrito pelos consorciados, conforme modelo a ser fornecido pela ANP e que constitui o envelope de apresentação de ofertas. Estes envelopes serão usados para a entrega das ofertas para os Blocos.

2. Caso alguma empresa se retire do consórcio no período compreendido entre a entrega dos envelopes contendo as ofertas e a assinatura do Contrato de Concessão, as demais empresas deverão assumir os compromissos da empresa desistente. Em nenhuma hipótese serão aceitos novos membros no consórcio neste período.

6.15 Sigilo por parte da ANP

1. Durante todo o processo de habilitação para a Terceira Rodada de Licitações a ANP se compromete a manter de forma confidencial a identificação das empresas participantes. Os documentos por elas entregues serão considerados permanentemente de forma confidencial, a não ser nos casos autorizados por escrito pelos Representantes Credenciados das mesmas, nos termos do item 6.16 deste Edital, ou nos casos previstos pela Legislação Brasileira.

6.16 Divulgação de Informações

1. A pedido das empresas qualificadas tecnicamente e que tenham pago a Taxa de Participação, a ANP poderá publicar, no *website* da Terceira Rodada de Licitações (www.Brazil-Round3.com), certas informações sobre a empresa e as bacias nas quais tem interesse. O documento de autorização para a divulgação dessas informações, que pode ser encontrado no ANEXO VII, deverá ser assinado pelo Representante Credenciado da empresa.

6.17 Notificação de Qualificação

1. As empresas que enviaram as informações técnicas (isoladamente ou acompanhadas de informações legais e financeiras) terão sua Manifestação de Interesse avaliada o mais rapidamente possível. A ANP espera comunicar a qualificação obtida em até 21 dias úteis após a entrega dos documentos. De modo geral, a Qualificação Técnica será definida antes da Qualificação Jurídica e Financeira.

2. Caso sejam necessários pedidos de explicações ou informações adicionais, a ordem de notificação das empresas poderá não obedecer a ordem de recebimento das Manifestações de Interesse pela ANP.

6.18 Habilitação

1. As decisões sobre a habilitação de qualquer empresa serão tomadas pela ANP, através da Comissão Especial de Licitação, designada pela Portaria ANP 007/2001 de 18 de janeiro de 2001.

6.19 Inabilitação

1. Os concorrentes terão sua habilitação cancelada nas seguintes hipóteses:
 - Decretação de falência ou concordata, dissolução ou liquidação do concorrente;
 - A requerimento do interessado;
 - Fato comprovado de situação inidônea;
 - Descumprimento das normas estabelecidas para o processo licitatório; ou
 - Prática de qualquer ato ilícito, comprovado na forma da lei.

7 ESTÁGIO DE APRESENTAÇÃO DE OFERTAS

7.1 Caução de Garantia de Oferta

1. Para garantir a obrigação do concorrente vencedor da licitação de assinar o Contrato de Concessão para o(s) Bloco(s) em que for vencedor, cada empresa ou consórcio deverá fornecer, para cada Bloco que deseje apresentar proposta, uma Caução de Garantia de Oferta à ANP. Tal Caução deverá ser fornecida antes da data de apresentação das ofertas. Os valores da Caução são de US\$ 500.000 (quinhentos mil dólares dos Estados Unidos) para os blocos “A” e “B” e de US\$ 100.000 (cem mil dólares dos Estados Unidos) para os blocos “C”. Esta Caução de Garantia de Oferta, sob a forma de Carta de Crédito, deverá ser entregue à ANP até o dia 14/6/2001, na forma estabelecida nos ANEXO IX ou ANEXO X deste Edital.

2. Para que uma empresa possa apresentar ofertas isoladamente para qualquer bloco, é necessário submeter previamente à ANP Caução de Garantia de Oferta, no prazo e de acordo com as regras aqui definidas. Da mesma forma, para que um consórcio possa apresentar oferta, uma empresa pertencente ao consórcio deverá apresentar previamente Caução de Garantia de Oferta. Em caso de consórcio, a Caução poderá ser fornecida por qualquer uma das empresas que constituam o referido consórcio. Neste caso, o envelope de apresentação da oferta deverá indicar que a Caução de Garantia de Oferta da empresa que a forneceu será usada pelo consórcio para garantir a assinatura do Contrato de Concessão do bloco que foi objeto da oferta.

3. Toda Caução de Garantia de Oferta usada para garantir uma oferta vencedora de um bloco qualquer não poderá mais ser usada para garantir ofertas em blocos subsequentes.

4. Empresas ou consórcios que tenham a intenção de apresentar ofertas para mais de um bloco deverão se assegurar de que dispõem de um número suficiente de Cauções de Garantia de Oferta, de modo a não serem limitadas em suas capacidades de apresentar ofertas.

5. Caso, durante a licitação, uma empresa já tenha utilizado uma Caução de Garantia de Oferta para garantir a oferta vencedora de algum Bloco, esta poderá entregar à ANP Cauções de Garantia de Oferta adicionais, para qualquer outro Bloco que pretenda disputar. Esta entrega poderá ser efetuada até uma hora antes do horário de licitação do Bloco pretendido, de forma a permitir que a ANP verifique se a Caução de Garantia de Oferta apresentada está na forma estabelecida nos ANEXO IX ou ANEXO X deste Edital e o banco ou instituição financeira emissor satisfaz os critérios definidos neste Edital. A ANP não se responsabiliza por eventual impedimento da empresa de apresentar a oferta para o Bloco, caso a Caução de Garantia de Oferta não seja entregue a tempo de permitir a citada verificação.

6. Cauções de Garantia de Oferta serão constituídas de Cartas de Crédito emitidas por bancos ou instituições financeiras que tenham um patrimônio líquido de no mínimo R\$ 1.000.000.000 (um bilhão de Reais), ou que tenham obtido classificação “A” ou superior nas publicações da Standard & Poor’s Ratings Group ou da Moody’s Investors Service, Inc.

7. As Cauções de Garantia de Oferta dos concorrentes que não forem vencedores em um determinado bloco serão devolvidas na semana seguinte à licitação, junto com toda a documentação necessária para o seu cancelamento. Nenhuma outra documentação enviada à ANP será devolvida.

8. A Caução de Garantia de Oferta será executada quando:

- A empresa vencedora, ou qualquer empresa participante do consórcio vencedor, ou uma empresa afiliada da empresa ou consórcio vencedor não

vier a assinar o Contrato de Concessão no prazo definido conforme item 3 e procedimentos descritos no item 10 deste Edital;

- A Carta de Crédito para o Programa Exploratório Mínimo não for entregue à ANP até a data prevista conforme item 10 deste Edital, impossibilitando a assinatura do Contrato de Concessão;
- O Bônus de Assinatura não for pago até a data limite prevista no item 8.3 deste Edital para a assinatura do Contrato de Concessão; ou
- A empresa ou consórcio vencedor não apresente uma Garantia de Performance para sua afiliada signatária do Contrato de Concessão, de acordo com o modelo e as condições conforme ANEXO XIII deste Edital.

9. Caso nenhuma das hipóteses acima venha a ocorrer, a ANP devolverá a Caução de Garantia de Oferta para a empresa que o apresentou, juntamente com toda a documentação necessária ao seu cancelamento.

7.2 Procedimentos Gerais

1. A licitação será realizada bloco a bloco, de acordo com a seqüência estabelecida no item 4.1 deste Edital.

2. Os vencedores de cada bloco serão anunciados antes que sejam recebidas as ofertas do bloco seguinte. O cronograma de licitação dos blocos foi estabelecido de modo a permitir que as empresas ou consórcios possam otimizar suas ofertas em função dos resultados da licitação dos blocos anteriores.

3. Ofertas para um determinado bloco serão aceitas somente enquanto o acesso à Área de Oferta estiver aberta para aquele bloco. A área de oferta para o primeiro bloco será aberta às 9:00 h.

4. O acesso à Área de Oferta será permitido 5 (cinco) minutos antes do horário previsto para cada bloco. Após esse horário, o acesso à Área de Oferta não será mais permitido para serem feitas ofertas ao bloco em questão.

5. O horário limite para acesso à Área de Oferta para todos os blocos será estabelecido pelo Presidente da Comissão Especial de Licitação (CEL), logo após anunciar a oferta vencedora para o bloco licitado anteriormente. Desta forma, os representantes das empresas ou consórcios interessados em determinado bloco deverão estar a postos durante toda a licitação.

7.3 Ofertas

1. As ofertas serão elaboradas isoladamente para cada bloco licitado, em formulários padrão fornecidos pela ANP, e serão entregues em envelopes padrão lacrados, que serão fornecidos pela ANP. Os envelopes serão enviados para as empresas operadoras habilitadas e qualificadas de acordo com os critérios descritos no item 6.4 deste Edital. Não serão aceitos formulários ou envelopes preenchidos a lápis.

2. Cada envelope deverá identificar claramente a empresa participante da licitação do bloco em questão, caso esteja participando individualmente. No caso de consórcio, deverá identificar cada empresa participante, com os respectivos percentuais de participação, além de identificar a empresa operadora.

3. Envelopes que incluam empresas não habilitadas (com exceção de empresas afiliadas, conforme definidas no Contrato de Concessão, que tenham recebido uma procuração da empresa habilitada, nos moldes do ANEXO VIII deste Edital) ou envelopes que não identifiquem empresa operadora qualificada, ou não identifiquem a empresa que tenha apresentado Caução de Garantia de Oferta, ou que violem qualquer outra disposição desse Edital, não serão aceitos. As companhias que apresentarem envelopes nessas condições serão notificadas e poderão corrigir os erros apontados no prazo estabelecido pela CEL.

4. As ofertas consistirão de:

- uma percentagem, representando um compromisso de aquisição local de bens e serviços na fase de exploração. A nota obtida com a oferta da

percentagem terá peso de 3 (três) para a obtenção da nota final, de acordo com os critérios do item 8.1 deste Edital;

- uma percentagem, representando um compromisso de aquisição local de bens e serviços na etapa de desenvolvimento. A nota obtida com a oferta da percentagem terá peso de 12 (doze) para a obtenção da nota final, de acordo com os critérios do item 8.2 deste Edital;
- valor do Bônus de Assinatura, em Reais, a ser pago até o ato da assinatura do Contrato de Concessão. A nota obtida com a oferta do Bônus de Assinatura terá peso de 85 (oitenta e cinco) para a obtenção da nota final, de acordo com os critérios do item 8.3 deste Edital.

5. O Bônus de Assinatura e o percentual de compromisso com a aquisição local de bens e serviços deverão ser expressos como números inteiros positivos e também por extenso. Qualquer oferta com números decimais terá a parte decimal desprezada. Caso o formulário de oferta apresente divergência entre o valor numérico e o valor escrito por extenso, prevalecerá o valor escrito por extenso.

6. As ofertas deverão ser escritas em português. Caso o formulário de oferta apresente rasuras ou emendas, estas deverão ser rubricadas pelo Representante Credenciado que esteja entregando o envelope.

7. O vencedor do bloco será a empresa ou o consórcio cuja oferta obtiver a maior nota, de acordo com os critérios definidos no item 8 deste Edital.

8. Caso não haja ofertas para um determinado bloco, esse bloco poderá ser licitado novamente, a critério da CEL, em hora e local a serem definidos pela CEL.

7.4 Entrega dos Envelopes

1. Somente serão aceitos envelopes oficiais fornecidos pela ANP, entregues pessoalmente por um Representante Credenciado da empresa. Em caso de consórcios,

um representante da empresa operadora deverá entregar pessoalmente as ofertas em nome do consórcio. Este representante será responsável por todas as comunicações do consórcio com a ANP, durante a licitação.

2. Quando o envelope for apresentado por empresa individual, um Representante Credenciado dessa empresa assinará o envelope. Quando o envelope for apresentado por consórcio, um Representante Credenciado de cada uma das empresas consorciadas assinará o envelope.

3. Cada envelope, ainda lacrado, será analisado pela CEL para verificar se atende às disposições deste Edital. Após aprovação pela CEL, os envelopes serão depositados pelos representantes das empresas ou consórcios em uma urna transparente localizada na Área de Oferta.

7.5 Abertura dos Envelopes

1. Os envelopes serão retirados da urna transparente e a sua abertura será feita publicamente, imediatamente após o encerramento do processo de entrega dos mesmos.

2. Após a abertura dos envelopes, os concorrentes não poderão desistir de suas ofertas, sob pena de execução da Caução de Garantia de Oferta apresentada.

3. O concorrente vencedor será identificado imediatamente após a abertura de todos os envelopes, bem como apresentada a ordenação das ofertas de acordo com os critérios estabelecidos no item 8 deste Edital.

8 CRITÉRIOS DE JULGAMENTO DAS OFERTAS

1. O julgamento das ofertas dos concorrentes habilitados será feito mediante a atribuição de pontos e pesos, conforme indicado a seguir.

8.1 Compromisso com Aquisição Local de Bens e Serviços na Fase de Exploração

1. É o valor ofertado, em percentual, relativo a compromisso de aquisição local de bens e serviços na fase de exploração, prestados por empresas constituídas segundo a definição do Contrato de Concessão.

2. Para o compromisso com aquisição local de bens e serviços na fase de exploração não será exigida oferta mínima, mas ofertas acima de 50% (cinquenta por cento) serão tratadas como sendo 50% (cinquenta por cento).

$$\text{Nota A} = [(\text{percentual ofertado}) / (\text{maior percentual ofertado})] \times 3$$

8.2 Compromisso com Aquisição Local de Bens e Serviços na Etapa de Desenvolvimento

1. É o valor ofertado, em percentual, relativo a compromisso de aquisição local de bens e serviços na fase de desenvolvimento, prestados por empresas constituídas segundo a definição do Contrato de Concessão.

2. Para o compromisso com aquisição local de bens e serviços na fase de exploração não será exigida oferta mínima, mas ofertas acima de 70% (setenta por cento) serão tratadas como sendo 70% (setenta por cento).

$$\text{Nota B} = [(\text{percentual ofertado}) / (\text{maior percentual ofertado})] \times 12$$

8.3 Bônus de Assinatura

1. O Bônus de Assinatura é o principal critério usado para o julgamento das ofertas. O valor ofertado não poderá ser inferior ao valor mínimo estabelecido. Para os Blocos que requerem operadores “C”, o valor do Bônus de Assinatura mínimo será de R\$ 100.000 (cem mil Reais). Para os Blocos que requerem operadores “B” o valor do Bônus de Assinatura mínimo será de R\$ 200.000 (duzentos mil Reais), e para os Blocos que requerem operadores “A” o valor do Bônus de Assinatura mínimo será de R\$ 300.000 (trezentos mil Reais). Qualquer oferta inferior aos valores mínimos será desqualificada.

$$\text{Nota C} = [(\text{bônus ofertado}) / (\text{maior bônus ofertado})] \times 85$$

8.4 Nota Final do Concorrente

$$\text{Nota Final} = \text{Nota A} + \text{Nota B} + \text{Nota C}$$

1. As notas serão calculadas com 5 (cinco) casas decimais, desprezando-se os valores a partir da sexta casa decimal. A nota final será calculada através da soma das notas A, B e C, arredondando a nota final para 4 (quatro) casas decimais. Quando a quinta casa decimal for igual ou maior que 5 (cinco), a quarta casa decimal da nota final será arredondada para cima.

2. As ofertas serão classificadas segundo a ordem decrescente de notas, sendo declarado vencedor o concorrente cuja oferta obtiver a maior nota.

3. A CEL realizará a análise, avaliação e classificação das ofertas rigorosamente em conformidade com os critérios estabelecidos neste Edital e na Lei nº 9.478/97.

4. Quando dois ou mais concorrentes obtiverem a mesma nota e não for aplicável o disposto no art. 42 da Lei nº 9.478/97, será dado novo prazo para que os concorrentes empatados apresentem novas ofertas. Em nenhum caso as ofertas

poderão ser inferiores às ofertas precedentes, tanto no que se refere ao Bônus de Assinatura quanto ao Percentual de Compromisso com a Aquisição Local de Bens e Serviços. Os horários para a apresentação das novas ofertas serão determinados pelo Presidente da CEL. Caso esses concorrentes não apresentem novas ofertas ou se verifique novo empate, será utilizado o sorteio como critério de desempate, realizado em ato público, em hora e local designado pela CEL.

9 HOMOLOGAÇÃO DO JULGAMENTO

1. O resultado final da licitação de cada bloco fará parte do Relatório de Julgamento, no qual a CEL proporá a adjudicação do objeto da licitação à empresa ou consórcio de empresas declarado vencedor. No citado relatório constarão, também, informações sobre as ofertas que não foram vencedoras e as eventualmente desclassificadas ou declaradas inexecutáveis.

2. O Relatório de Julgamento será submetido à apreciação da Diretoria Colegiada da ANP, para homologação.

3. Homologado o Relatório de Julgamento, a CEL fará publicar no Diário Oficial da União e em jornais de grande circulação o resultado do julgamento da licitação.

4. Publicado o resultado do julgamento da licitação, a Diretoria Colegiada da ANP convocará as empresas ou consórcios vencedores para a assinatura do Contrato de Concessão.

10 ASSINATURA DO CONTRATO DE CONCESSÃO

1. A Lei nº 9.478/97 estabelece que as atividades de exploração, desenvolvimento e produção de petróleo e gás natural serão exercidas mediante Contratos de Concessão, outorgados por licitação. A assinatura do Contrato de Concessão pelas empresas ou consórcios vencedores deverá ser realizada conforme item 10 deste Edital. Embora todo o processo de habilitação e apresentação de ofertas possa ser realizado por empresas nacionais e estrangeiras, para a assinatura do Contrato de Concessão será necessário, obrigatoriamente, constituir uma empresa brasileira.

2. As empresas ou consórcios vencedores poderão delegar a assinatura do Contrato de Concessão para outra empresa ou consórcio aceitos pela ANP, nos seguintes casos:

- Para empresa(s) afiliada(s) da(s) empresa(s) vencedora(s), desde que a(s) empresa(s) habilitada(s) vencedora(s) garanta(m) plenamente as obrigações assumidas pela(s) empresa(s) signatária(s) através de Garantia(s) de Performance; ou
- Para uma controlada da empresa vencedora (ou de suas afiliadas, conforme definidas no Contrato de Concessão) ou para uma empresa brasileira controlada pelas empresas integrantes do consórcio vencedor. Neste caso, as participações, diretas ou indiretas, de cada empresa controladora (ou suas afiliadas) deverão ser idênticas às participações definidas no envelope padrão de apresentação de ofertas. As obrigações da empresa signatária serão plenamente garantidas por Garantias de Performance emitidas por cada uma das empresas habilitadas cujas afiliadas participam do consórcio.

3. Nas situações mencionadas acima, cada empresa habilitada deverá fornecer ainda:

- Uma garantia de execução das obrigações contratuais (ANEXO XIII Garantia de Performance). Se redigida em inglês, a Garantia de Performance deverá ser notariada, consularizada e traduzida por tradutor juramentado para português; e
- Procuração da empresa signatária indicando a pessoa autorizada ou competente para assinar em seu nome, em modelo a ser fornecido pela ANP.

4. Caso a empresa signatária seja uma afiliada da empresa habilitada, na forma definida no Contrato de Concessão, deverá apresentar uma cópia de seus estatutos ou contrato social. Os documentos originais devem ser autenticados por um representante legal da empresa signatária.

5. A assinatura do Contrato de Concessão dependerá de consulta prévia ao Cadastro Informativo de Créditos Não Quitados do Setor Público Federal – CADIN, sendo que a existência de registro da empresa signatária como devedora constitui fato impeditivo da contratação, salvo se o registrado comprovar que:

- Tenha ajuizado ação com objetivo de discutir a natureza da obrigação ou do seu valor e oferecido garantia suficiente ao Juízo, na forma da Lei; ou
- Esteja suspensa a exigibilidade do crédito objeto do registro.

6. Até 20 dias antes do ato da assinatura dos Contratos de Concessão, os concorrentes vencedores deverão fornecer os seguintes documentos:

- Ato constitutivo da empresa que assinará o Contrato de Concessão e suas alterações, devidamente arquivados na junta comercial pertinente, caso a empresa habilitada opte por assinar o Contrato de Concessão através de uma afiliada ou outra empresa criada para esse fim específico;
- Parecer legal aceito pela ANP, contendo as informações sobre o relacionamento societário entre a empresa habilitada e a empresa que assinará o Contrato de Concessão;
- Garantias de Performance, caso a empresa ou consórcio vencedor opte por assinar o Contrato de Concessão através de uma afiliada ou outra empresa criada para esse fim específico;

- Documento comprovando a qualificação do representante legal que assinará o Contrato de Concessão em nome da empresa, devidamente autenticado; e
- Carta de Crédito para as obrigações do Programa Exploratório Mínimo, no modelo dos ANEXO XI ou ANEXO XII deste Edital. Esta Carta de Crédito deverá ser emitida por banco ou instituição financeira que tenha um patrimônio líquido de no mínimo R\$ 1.000.000.000 (um bilhão de Reais), ou que tenha obtido classificação “A” ou superior nas publicações da Standard & Poor’s Ratings Group ou da Moody’s Investors Service, Inc. Para o segundo e terceiro períodos exploratórios, os critérios para a aceitação de bancos ou instituições financeiras garantidores serão estabelecidos oportunamente. Em caso de consórcios, a obrigação de apresentação da Carta de Crédito poderá ser satisfeita pela apresentação de mais de uma carta, desde que o valor total seja igual ao valor especificado para o bloco objeto do Contrato de Concessão, de acordo com as especificações do Programa Exploratório Mínimo

7. As empresas e consórcios vencedores da licitação deverão submeter a documentação acima, 20 dias antes da data de assinatura do Contrato de Concessão. A comprovação de pagamento do Bônus de Assinatura ofertado deverá ser apresentada pelo menos 5 dias antes da data de assinatura do Contrato de Concessão. Caso o Contrato de Concessão não seja assinado até o prazo final definido no item 3 deste Edital, a Caução de Garantia de Oferta será executada, de acordo com o disposto no item 7.1 deste Edital.

8. Caso o vencedor seja um consórcio e uma das empresas consorciadas não apresente a documentação necessária, as demais empresas consorciadas deverão assumir as responsabilidades da parte inadimplente. Em nenhuma circunstância, será permitida a entrada de nova empresa no consórcio vencedor antes da assinatura do Contrato de Concessão.

9. Caso uma empresa ou um consórcio vencedor, por qualquer motivo, não venha a celebrar o Contrato de Concessão até a data prevista para a sua assinatura, será convocado o concorrente que apresentou a oferta classificada em segundo lugar

para aquele Bloco, desde que este assuma os valores ofertados pelo concorrente vencedor desistente e apresente a respectiva Caução de Garantia de Oferta. Neste caso, a ANP estabelecerá o novo prazo para assinatura do Contrato de Concessão.

11 FORO

1. As questões decorrentes da execução deste Edital, que não puderem ser decididas administrativamente, serão processadas e julgadas no Foro da Justiça Federal – Seção Judiciária do Estado do Rio de Janeiro, com exclusão de qualquer outro, por mais privilegiado que seja.

12 INFORMAÇÕES ADICIONAIS

12.1 Participações Governamentais

1. As Participações Governamentais foram estabelecidas pela Lei do Petróleo e regulamentadas pelo Decreto nº 2.705, de 3 de agosto de 1998. Elas compreendem 1) Bônus de Assinatura, 2) *Royalties*, 3) Participação Especial e 4) Pagamento pela Ocupação ou Retenção de Área.

2. Os *Royalties* são de 10 % (dez por cento) do valor bruto da produção, podendo a ANP reduzi-los, a seu critério, para até 5% (cinco por cento), considerando os riscos geológicos presentes, as expectativas de produção e outros fatores pertinentes (tais como produções em áreas remotas, de gás natural não associado e de óleo pesado). A Participação Especial será calculada trimestralmente e incidirá sobre a receita líquida da produção individual de cada campo. A alíquota a ser adotada será calculada com base nos volumes produzidos, na localização da lavra (em terra ou na plataforma continental, em função da profundidade batimétrica) e no número de anos de produção (1º, 2º, 3º e 4º em diante), de acordo com disposições do Decreto nº 2.705/98 e das portarias específicas da ANP.

3. Os valores unitários dos pagamentos pela ocupação ou retenção de área no primeiro Período Exploratório estão definidos no ANEXO I. No segundo e terceiro Períodos Exploratórios e na Etapa de Desenvolvimento da Fase de Produção, os valores serão o dobro dos valores do primeiro Período Exploratório. No restante da Fase de Produção os valores unitários serão dez vezes maiores do que aqueles do primeiro Período Exploratório. Os valores unitários dos pagamentos pela ocupação ou retenção de área apresentados na ANEXO I são os vigentes no dia 1/12/2000 e estão sujeitos a correção pelo Índice Geral de Preços – Disponibilidade Interna (IGP-DI) publicado pela Fundação Getúlio Vargas – FGV.

12.2 Outros Impostos e Contribuições

1. Os Concessionários estarão sujeitos a outras exigibilidades (impostos e contribuições) previstas na legislação brasileira, dentre estas, a participação constante do artigo 52 da Lei do Petróleo, que estabelece o pagamento de um percentual de 0,5% a 1% (a ser determinado pela ANP) do valor da produção ao proprietário da terra onde se localizar a lavra.

12.3 Regime Aduaneiro de Exportação e Importação (REPETRO)

1. O Decreto nº 3.161, de 2 de setembro de 1999, trata do regime aduaneiro de exportação e de importação de bens destinados às atividades de pesquisa e de lavra das jazidas de petróleo e de gás natural (REPETRO) que prevê tratamento especial (suspensão do Imposto de Importação II e do Imposto sobre Produtos Industrializados IPI) para um grande número de equipamentos utilizados nestas atividades. A Instrução Normativa nº 87, da Secretaria da Receita Federal, de 1 de setembro de 2000, lista os bens sujeitos às disposições do REPETRO.

2. O Decreto nº 3.787/2001 prorrogou a vigência deste regime até 31 de dezembro de 2007.

12.4 Investimentos em Pesquisa e Desenvolvimento

1. Empresas que assinarem Contrato de Concessão relativo a cada um dos Blocos oferecidos na Terceira Rodada de Licitações comprometer-se-ão, nos casos de descobertas e desenvolvimento de campos que venham a pagar Participação Especial, a investir em Pesquisa e Desenvolvimento o valor equivalente a 1% da receita bruta dos referidos campos.

2. Até 50% deste valor poderá ser investido em atividades de Pesquisa e Desenvolvimento da empresa realizadas no Brasil. O restante deste valor deverá ser investido em colaboração com universidades e/ou instituições brasileiras de Pesquisa e Desenvolvimento, registradas na ANP. Investimentos realizados em um exercício, superiores aos valores mínimos exigidos, poderão ser creditados para os anos posteriores, de acordo com as disposições do Contrato de Concessão.

12.5 Padrões de Segurança

1. As atividades de exploração e produção de petróleo e gás natural estarão sujeitas à legislação brasileira, à regulamentação pertinente emitida pela ANP, bem como às melhores práticas da indústria do petróleo, em particular as que se referem à segurança e saúde do trabalhador e à preservação do meio ambiente e da segurança pública.

12.6 Legislação Aplicável

1. O Contrato de Concessão estará sujeito às Leis da República Federativa do Brasil. As controvérsias não resolvidas entre as partes envolvidas serão submetidas à arbitragem, de acordo com a Lei nº 9.307, de 23 de setembro de 1996. O foro da cidade do Rio de Janeiro é o eleito para resolver quaisquer dúvidas, controvérsias, ou conflitos surgidos entre as partes em decorrência da execução do Contrato de Concessão.

12.7 Local, Período e Horário Para Retirada do Pacote de Dados e Informações

1. Os Pacotes de Dados e Informações poderão ser retirados a partir de 2 de janeiro de 2001, até o dia 19/6/2001, entre 9:00 e 11:45 h e entre 14:00 e 17:00 h, no endereço abaixo:

Agência Nacional do Petróleo
Superintendência de Promoção de Licitações
Rua Senador Dantas 105, 11º andar
20031-201 Rio de Janeiro - RJ, Brasil.

13 ESCLARECIMENTOS COMPLEMENTARES SOBRE A LICITAÇÃO

13.1 Consultas

1. A ANP prestará esclarecimentos e informações adicionais relativos ao processo de licitação, termos contratuais ou Blocos a serem licitados. As questões devem ser enviadas à ANP através de correio, telefone, fax ou correio eletrônico, listados abaixo. As questões simples poderão ser esclarecidas por telefone. Questões complexas deverão ser submetidas por escrito. Questões de interesse geral e suas respectivas respostas serão publicadas, sem identificação das empresas que as formularam, no *website* da Terceira Rodada de Licitações (www.Brazil-Round3.com).

- Correio:

Terceira Rodada de Licitações
Agência Nacional do Petróleo
Superintendência de Promoção de Licitações
Rua Senador Dantas 105, 11º andar
20031-201 Rio de Janeiro - RJ, Brasil

- Telefone:

(21) 38040200 (do Brasil)
+55-21-38040200 (do exterior)

- Fax:

(21) 38040202 (do Brasil)
+55-21-38040202 (do exterior)

- Correio eletrônico:

Brazil-Round3@anp.gov.br

- A ANP mantém ainda um *website* sobre a Terceira Rodada de Licitações:

<http://www.Brazil-Round3.com>

2. Informações ou esclarecimentos técnicos sobre os Blocos oferecidos somente serão fornecidos às empresas que pagaram as Taxas de Participação para os Blocos objeto das questões.

3. Pedidos de esclarecimentos sobre o Contrato de Concessão ou assuntos de natureza jurídica deverão ser formulados por escrito.

4. Todos os pedidos de informações serão atendidos de acordo com sua ordem de chegada na Superintendência de Promoção de Licitações da ANP.

5. Toda documentação entregue à ANP deverá ser registrada no Protocolo localizado no endereço acima, de segunda a sexta feira das 9:00h às 11:45h e das 14:00h às 17:00h.

14 DIREITOS DA ANP E GARANTIA

1. A ANP poderá revogar, no todo ou em parte, a qualquer tempo, a presente licitação, sempre que forem verificadas razões de interesse público. Poderá, igualmente, anular o procedimento quando constatada ilegalidade no seu processamento.

2. A Comissão Especial de Licitação (CEL), que conduz o processo licitatório em todas as fases da licitação, poderá promover diligências que considere necessárias para esclarecer ou complementar a instrução do processo licitatório.

3. A ANP se reserva o direito de, unilateralmente, revisar os cronogramas, e procedimentos relativos à Terceira Rodada de Licitações, assim como inabilitar qualquer empresa previamente habilitada nos casos de comprovada falsidade ideológica, má conduta ou submissão de ofertas ou documentos fora das normas exigidas, não sendo, nesta hipótese, devolvida a Taxa de Participação.

4. Assuntos não previstos neste Edital, relacionados à Terceira Rodada de Licitações, serão analisados pela CEL e submetidos à apreciação da Diretoria Colegiada da ANP.

14.1 Recursos Administrativos

1. Dos atos da CEL, caberá recurso administrativo a ser interposto no prazo de 5 (cinco) dias úteis contados da data de intimação do ato impugnado, a ser recebido somente no efeito devolutivo.

2. O recurso do concorrente interessado, dirigido à CEL, será formulado por escrito e instruído com os documentos que comprovem as razões alegadas, devendo ser protocolado na ANP.

3. Sobre a interposição do recurso, a CEL dará ciência aos demais concorrentes para, caso desejem impugná-lo, o façam no prazo de cinco dias úteis, contados da respectiva ciência.

15 ANEXOS

ANEXO I - DETALHAMENTO DOS BLOCOS EM LICITAÇÃO	51
ANEXO II - CONTRATO DE CONCESSÃO	124
ANEXO III - PROGRAMA EXPLORATÓRIO MÍNIMO.....	195
ANEXO IV - PROCURAÇÃO PARA NOMEAÇÃO DO REPRESENTANTE CREDENCIADO	197
ANEXO V - TERMO DE CONFIDENCIALIDADE.....	198
ANEXO VI - PAGAMENTO DAS TAXAS DE PARTICIPAÇÃO	200
ANEXO VII - AUTORIZAÇÃO PARA DIVULGAÇÃO DE INFORMAÇÕES SOBRE A EMPRESA.....	201
ANEXO VIII - PROCURAÇÃO PARA A APRESENTAÇÃO DE OFERTAS ATRAVÉS DE EMPRESA AFILIADA.....	203
ANEXO IX - MODELO DE CAUÇÃO DE GARANTIA DE OFERTA (VERSÃO EM PORTUGUÊS)	204
ANEXO X - MODELO DE CAUÇÃO DE GARANTIA DE OFERTA (VERSÃO EM INGLÊS). 211	
ANEXO XI - MODELO DE CARTA DE CRÉDITO PARA GARANTIR O PROGRAMA EXPLORATÓRIO MÍNIMO (VERSÃO EM PORTUGUÊS).....	217
ANEXO XII - MODELO DE CARTA DE CRÉDITO PARA GARANTIR O PROGRAMA EXPLORATÓRIO MÍNIMO (VERSÃO EM INGLÊS).....	224
ANEXO XIII - MODELO DE GARANTIA DE PERFORMANCE.....	231

ANEXO I
DETALHAMENTO DOS BLOCOS EM LICITAÇÃO

TABELA 3 - DESCRIÇÃO DOS BLOCOS

Bacia	Bloco	Área (km ²)	Períodos Exploratórios ¹ (anos)	Devolução Obrigatória de Área ² (% da área original)	Taxas de Retenção de Área ³ (R\$/km ² /ano)	Qualificação Técnica Requerida
TERRA						
Paraná	BT-PR-5	4168	4+3+2	50-25-25	60	B
	BT-PR-6	4129	4+3+2	50-25-25	60	B
Espírito Santo	BT-ES-12	121	3+2+2	50-25-25	60	C
	BT-ES-13	353	3+2+2	50-25-25	60	C
Recôncavo	BT-REC-4	347	3+2+2	50-25-25	60	C
	BT-REC-5	451	3+2+2	50-25-25	60	C
	BT-REC-6	358	3+2+2	50-25-25	60	C
Potiguar	BT-POT-5	459	3+2+2	50-25-25	60	C
	BT-POT-6	128	3+2+2	50-25-25	60	C
	BT-POT-7	499	3+2+2	50-25-25	60	C
MAR						
Santos	BM-S-12	2059	3+2+2	50-25-25	400	B
	BM-S-13	1400	3+2+2	50-25-25	400	B
	BM-S-14	1407	3+2+2	50-25-25	400	B
	BM-S-15	1411	3+2+2	50-25-25	400	B
	BM-S-16	1721	3+3+2	50-25-25	400	A
	BM-S-17	1611	3+3+2	50-25-25	400	A
	BM-S-18	2067	3+3+3	50-25-25	400	A
	BM-S-19	2075	3+3+2	50-25-25	400	A
	BM-S-20	2075	3+3+2	50-25-25	400	A
	BM-S-21	2075	3+3+2	50-25-25	400	A
	BM-S-22	2769	3+3+2	50-25-25	400	A
	BM-S-23	2314	3+3+2	50-25-25	400	A
	BM-S-24	2788	3+3+2	50-25-25	400	A
	BM-S-25	2788	3+3+2	50-25-25	400	A
	BM-S-26	2788	3+3+3	50-25-25	400	A
	BM-S-27	2101	3+3+3	50-25-25	400	A

Notas:

1. O último Período Exploratório poderá ser prorrogado, a critério da ANP e segundo as disposições do Contrato de Concessão, para a execução de um Plano de Avaliação previamente aprovado.
2. Obrigação de devolução de área para cada Período da Fase de Exploração, expressa em porcentagem da área original. As empresas poderão optar por devolver uma parcela maior do Bloco, sem que isso as desobrigue do cumprimento do Programa Exploratório Mínimo.
3. Taxas de Ocupação ou Retenção de Área, em Reais por quilômetro quadrado, em 1/12/2000. Estes valores serão pagos anualmente e sujeitos a correção, pela variação do IGP-DI acumulado entre aquela data e a data de assinatura do Contrato de Concessão. Estas taxas serão acrescidas em 100% para o segundo e terceiro Períodos Exploratórios e para a Etapa de Desenvolvimento. Para a Fase de Produção, estas taxas serão acrescidas em 900%.

TABELA 3 - DESCRIÇÃO DOS BLOCOS (continuação)

Bacia	Bloco	Área (km ²)	Períodos Exploratórios ¹ (anos)	Devolução Obrigatória de Área ² (% da área original)	Taxas de Retenção de Área ³ (R\$/km ² /ano)	Qualificação Técnica Requerida
MAR						
Campos	BM-C-11	2109	3+3+2	50-25-25	400	A
	BM-C-12	2101	3+3+3	50-25-25	400	A
	BM-C-13	2101	3+3+3	50-25-25	400	A
	BM-C-14	1882	3+3+2	50-25-25	400	A
	BM-C-15	1999	3+3+3	50-25-25	400	A
	BM-C-16	1768	3+3+3	50-25-25	400	A
	BM-C-17	1768	3+3+3	50-25-25	400	A
	BM-C-18	2145	3+3+3	50-25-25	400	A
	BM-C-19	1077	3+2+2	50-25-25	400	B
Espírito Santo	BM-ES-5	1087	3+2+2	50-25-25	400	B
	BM-ES-6	1091	3+2+2	50-25-25	400	B
	BM-ES-7	1090	3+2+2	50-25-25	400	B
	BM-ES-8	2414	3+3+2	50-25-25	400	A
	BM-ES-9	2165	3+3+2	50-25-25	400	A
	BM-ES-10	2158	3+3+3	50-25-25	400	A
	BM-ES-11	2159	3+3+2	50-25-25	400	A
Jequitinhonha	BM-J-1	1115	3+2+2	50-25-25	140	B
Camamu-Almada	BM-CAL-5	1119	3+2+2	50-25-25	140	B
	BM-CAL-6	1117	3+2+2	50-25-25	140	B
Sergipe-Alagoas	BM-SEAL-6	1382	3+3+3	50-25-25	140	A
	BM-SEAL-7	1260	3+3+2	50-25-25	140	A
Ceará	BM-CE-1	1281	3+3+2	50-25-25	140	A
	BM-CE-2	1153	3+3+2	50-25-25	140	A
Barreirinhas	BM-BAR-1	2435	3+3+2	50-25-25	140	A
Pará-Maranhão	BM-PAMA-2	2308	3+3+2	50-25-25	140	A
	BM-PAMA-3	1667	3+3+2	50-25-25	140	A
	BM-PAMA-4	1410	3+3+2	50-25-25	140	B

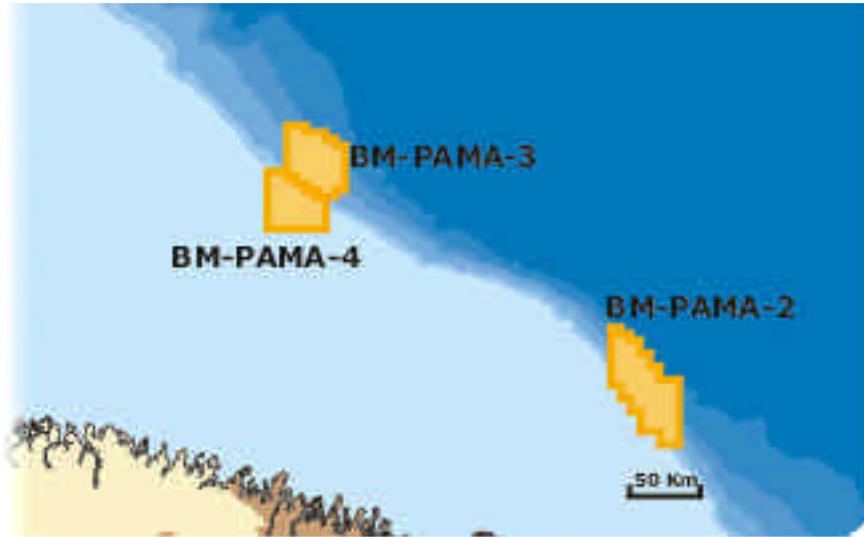
Notas:

1. O último Período Exploratório poderá ser prorrogado, a critério da ANP e segundo as disposições do Contrato de Concessão, para a execução de um Plano de Avaliação previamente aprovado.
2. Obrigação de devolução de área para cada Período da Fase de Exploração, expressa em porcentagem da área original. As empresas poderão optar por devolver uma parcela maior do Bloco, sem que isso as desobrigue do cumprimento do Programa Exploratório Mínimo.
3. Taxas de Ocupação ou Retenção de Área, em Reais por quilômetro quadrado, em 1/12/2000. Estes valores serão pagos anualmente e sujeitos a correção, pela variação do IGP-DI acumulado entre aquela data e a data de assinatura do Contrato de Concessão. Estas taxas serão acrescidas em 100% para o segundo e terceiro Períodos Exploratórios e para a Etapa de Desenvolvimento. Para a Fase de Produção, estas taxas serão acrescidas em 900%.

MAPA DA BACIA DO PARÁ-MARANHÃO.....	55
COORDENADAS DO BLOCO BM-PAMA-2	56
COORDENADAS DO BLOCO BM-PAMA-3	57
COORDENADAS DO BLOCO BM-PAMA-4	57
MAPA DA BACIA DE BARREIRINHAS.....	59
MAPA DA BACIA DO CEARÁ.....	61
COORDENADAS DO BLOCO BM-CE-1.....	62
COORDENADAS DO BLOCO BM-CE-2.....	63
MAPA DA BACIA POTIGUAR.....	64
COORDENADAS DO BLOCO BT-POT-5	65
COORDENADAS DO BLOCO BT-POT-6.....	66
COORDENADAS DO BLOCO BT-POT-7	67
MAPA DA BACIA DE SERGIPE-ALAGOAS	68
COORDENADAS DO BLOCO BM-SEAL-6.....	69
COORDENADAS DO BLOCO BM-SEAL-7.....	70
MAPA DA BACIA DE CAMAMU-ALMADA.....	71
COORDENADAS DO BLOCO BM-CAL-5.....	72
COORDENADAS DO BLOCO BM-CAL-6.....	73
MAPA DA BACIA DO RECÔNCAVO	74
COORDENADAS DO BLOCO BT-REC-4.....	75
COORDENADAS DO BLOCO BT-REC-5.....	76
COORDENADAS DO BLOCO BT-REC-6.....	79
MAPA DA BACIA DO JEQUITINHONHA	81
COORDENADAS DO BLOCO BM-J-1.....	82
MAPA DA BACIA DO ESPÍRITO SANTO.....	83
COORDENADAS DO BLOCO BM-ES-5.....	84
COORDENADAS DO BLOCO BM-ES-6.....	85
COORDENADAS DO BLOCO BM-ES-7.....	86
COORDENADAS DO BLOCO BM-ES-8.....	87
COORDENADAS DO BLOCO BM-ES-9.....	88
COORDENADAS DO BLOCO BM-ES-10.....	89
COORDENADAS DO BLOCO BM-ES-11.....	90
COORDENADAS DO BLOCO BT-ES-12.....	91
COORDENADAS DO BLOCO BT-ES-13.....	92
MAPA DA BACIA DE CAMPOS.....	94
COORDENADAS DO BLOCO BM-C-11	95
COORDENADAS DO BLOCO BM-C-12	96
COORDENADAS DO BLOCO BM-C-13	97
COORDENADAS DO BLOCO BM-C-14.....	98
COORDENADAS DO BLOCO BM-C-15.....	99
COORDENADAS DO BLOCO BM-C-16.....	100
COORDENADAS DO BLOCO BM-C-17.....	101
COORDENADAS DO BLOCO BM-C-18.....	102
COORDENADAS DO BLOCO BM-C-19.....	103
MAPA DA BACIA DE SANTOS	104
COORDENADAS DO BLOCO BM-S-12	105
COORDENADAS DO BLOCO BM-S-13	106
COORDENADAS DO BLOCO BM-S-14	107
COORDENADAS DO BLOCO BM-S-15	108
COORDENADAS DO BLOCO BM-S-16	109

COORDENADAS DO BLOCO BM-S-17	110
COORDENADAS DO BLOCO BM-S-18	111
COORDENADAS DO BLOCO BM-S-19	112
COORDENADAS DO BLOCO BM-S-20	113
COORDENADAS DO BLOCO BM-S-21	114
COORDENADAS DO BLOCO BM-S-22	115
COORDENADAS DO BLOCO BM-S-23	116
COORDENADAS DO BLOCO BM-S-24	117
COORDENADAS DO BLOCO BM-S-25	118
COORDENADAS DO BLOCO BM-S-26	119
COORDENADAS DO BLOCO BM-S-27	120
MAPA DA BACIA DO PARANÁ.....	121
COORDENADAS DO BLOCO BT-PR-5.....	122
COORDENADAS DO BLOCO BT-PR-6.....	123

Mapa da Bacia do Pará-Maranhão



Coordenadas do Bloco BM-PAMA-2

 Projeção(Projection): POLICONICA(POLYCONIC) Datum: SAD-69 M.C.(CM): -54.00
 Falso Norte(False North): 10000000.00 Falso Este(False East): 5000000.00

+ BM-PAMA-2

*

* Nome/Pto	Latitude	Longitude	Coord. Norte	Coord. Este
1	0 37 30.000 S	43 56 15.000 W	9929817.92	6120089.53
2	0 30 0.000 S	43 56 15.000 W	9943854.32	6120113.61
3	0 30 0.000 S	44 0 0.000 W	9943864.95	6113156.39
4	0 25 0.000 S	44 0 0.000 W	9953220.79	6113169.38
5	0 25 0.000 S	44 3 45.000 W	9953229.59	6106212.08
6	0 20 0.000 S	44 3 45.000 W	9962583.67	6106222.65
7	0 20 0.000 S	44 7 30.000 W	9962590.66	6099265.27
8	0 2 30.000 N	44 7 30.000 W	10004676.17	6099283.64
9	0 2 30.000 N	44 3 45.000 W	10004677.04	6106241.14
10	0 0 0.000 S	44 3 45.000 W	10000000.00	6106241.43
11	0 0 0.000 S	44 0 0.000 W	10000000.00	6113198.92
12	0 2 30.000 S	44 0 0.000 W	9995322.08	6113198.63
13	0 2 30.000 S	43 56 15.000 W	9995321.19	6120156.12
14	0 7 30.000 S	43 56 15.000 W	9985963.57	6120153.74
15	0 7 30.000 S	43 52 30.000 W	9985960.90	6127111.22
16	0 12 30.000 S	43 52 30.000 W	9976601.50	6127106.43
17	0 12 30.000 S	43 48 45.000 W	9976597.02	6134063.88
18	0 17 30.000 S	43 48 45.000 W	9967235.83	6134056.65
19	0 17 30.000 S	43 41 15.000 W	9967223.15	6147971.45
20	0 42 30.000 S	43 41 15.000 W	9920399.16	6147898.30
21	0 42 30.000 S	43 48 45.000 W	9920429.93	6133984.41
22	0 37 30.000 S	43 48 45.000 W	9929791.10	6134003.67
23	0 37 30.000 S	43 56 15.000 W	9929817.92	6120089.53

*

* Perímetro (Perimeter) : 265.853 (Km)
 * Área Plana (Plane Area) : 2343.986 (Km²)
 * Área Corrigida (Corrected Area): 2307.926 (Km²)
 *

*-----

Coordenadas do Bloco BM-PAMA-3

 Projeção(Projection): POLICONICA(POLYCONIC) Datum: SAD-69 M.C.(CM): -54.00
 Falso Norte(False North): 10000000.00 Falso Este(False East): 5000000.00

+ BM-PAMA-3

*

*	Nome/Pto	Latitude	Longitude	Coord. Norte	Coord. Este
*					
	1	1 0 0.000 N	46 11 15.000 W	10111609.41	5869554.27
	2	1 20 0.000 N	46 11 15.000 W	10148812.45	5869451.30
	3	1 20 0.000 N	46 3 45.000 W	10148856.94	5883362.47
	4	1 17 30.000 N	46 3 45.000 W	10144205.17	5883377.19
	5	1 17 30.000 N	45 56 15.000 W	10144248.96	5897288.59
	6	1 15 0.000 N	45 56 15.000 W	10139595.78	5897303.07
	7	1 15 0.000 N	45 52 30.000 W	10139617.22	5904258.88
	8	1 12 30.000 N	45 52 30.000 W	10134963.32	5904272.99
	9	1 12 30.000 N	45 48 45.000 W	10134984.20	5911228.92
	10	0 55 0.000 N	45 48 45.000 W	10102401.88	5911314.96
	11	0 55 0.000 N	45 52 30.000 W	10102386.03	5904358.37
	12	0 52 30.000 N	45 52 30.000 W	10097732.13	5904368.65
	13	0 52 30.000 N	46 0 0.000 W	10097702.23	5890455.31
	14	0 55 0.000 N	46 0 0.000 W	10102354.71	5890445.19
	15	0 55 0.000 N	46 3 45.000 W	10102339.23	5883488.60
	16	0 57 30.000 N	46 3 45.000 W	10106991.01	5883478.09
	17	0 57 30.000 N	46 7 30.000 W	10106974.95	5876521.58
	18	1 0 0.000 N	46 7 30.000 W	10111626.03	5876510.69
	19	1 0 0.000 N	46 11 15.000 W	10111609.41	5869554.27

*

* Perímetro (Perimeter) : 185.828 (Km)
 * Área Plana (Plane Area) : 1682.902 (Km²)
 * Área Corrigida (Corrected Area): 1666.551 (Km²)
 *

*-----

Coordenadas do Bloco BM-PAMA-4

Projeção(Projection): POLICONICA(POLYCONIC) Datum: SAD-69 M.C.(CM): -54.00
Falso Norte(False North): 10000000.00 Falso Este(False East): 5000000.00

+ BM-PAMA-4

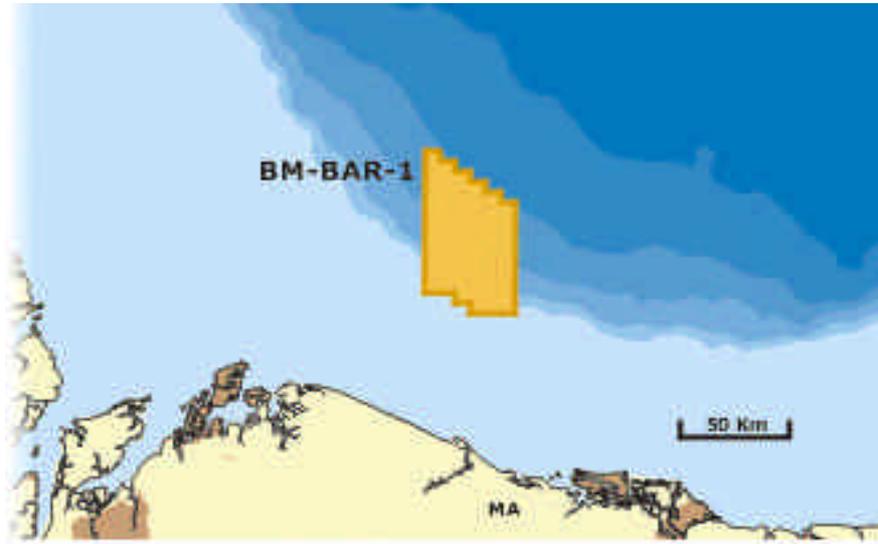
*

* Nome/Pto	Latitude	Longitude	Coord. Norte	Coord. Este
*				
1	0 40 0.000 N	46 18 45.000 W	10074384.41	5855713.78
2	1 2 30.000 N	46 18 45.000 W	10116225.58	5855630.34
3	1 2 30.000 N	46 11 15.000 W	10116259.79	5869543.00
4	1 0 0.000 N	46 11 15.000 W	10111609.41	5869554.27
5	1 0 0.000 N	46 7 30.000 W	10111626.03	5876510.69
6	0 57 30.000 N	46 7 30.000 W	10106974.95	5876521.58
7	0 57 30.000 N	46 3 45.000 W	10106991.01	5883478.09
8	0 55 0.000 N	46 3 45.000 W	10102339.23	5883488.60
9	0 55 0.000 N	46 0 0.000 W	10102354.71	5890445.19
10	0 52 30.000 N	46 0 0.000 W	10097702.23	5890455.31
11	0 52 30.000 N	45 56 15.000 W	10097717.12	5897411.98
12	0 40 0.000 N	45 56 15.000 W	10074451.17	5897455.88
13	0 40 0.000 N	46 18 45.000 W	10074384.41	5855713.78

*

* Perímetro (Perimeter) : 167.194 (Km)
* Área Plana (Plane Area) : 1423.618 (Km²)
* Área Corrigida (Corrected Area): 1410.208 (Km²)

Mapa da Bacia de Barreirinhas



Coordenadas do Bloco BM-BAR-1

 Projeção(Projection): POLICONICA(POLYCONIC) Datum: SAD-69 M.C.(CM): -54.00
 Falso Norte(False North): 10000000.00 Falso Este(False East): 5000000.00

+ BM-BAR-1

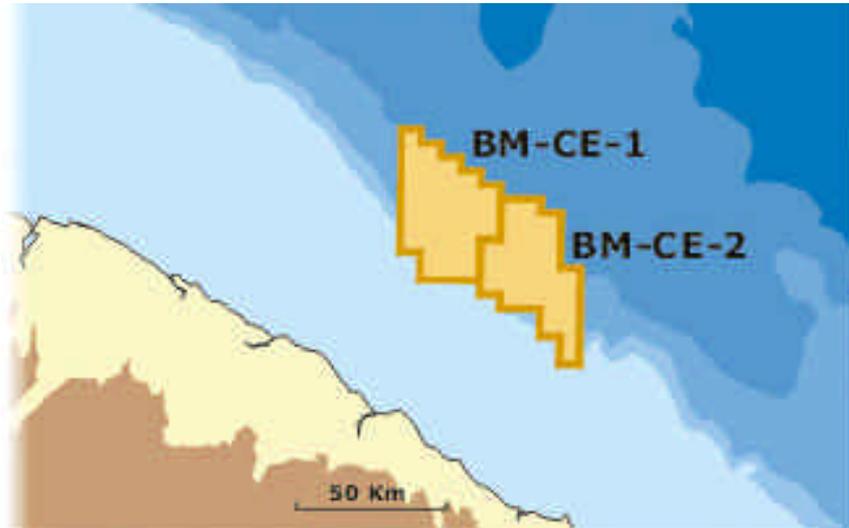
*

* Nome/Pto	Latitude	Longitude	Coord. Norte	Coord. Este
*				
1	1 57 30.000 S	42 52 30.000 W	9779350.86	6237706.24
2	1 22 30.000 S	42 52 30.000 W	9845075.30	6238075.11
3	1 22 30.000 S	42 48 45.000 W	9845042.80	6245030.53
4	1 25 0.000 S	42 48 45.000 W	9840347.18	6245008.34
5	1 25 0.000 S	42 45 0.000 W	9840313.51	6251963.64
6	1 27 30.000 S	42 45 0.000 W	9835616.91	6251940.65
7	1 27 30.000 S	42 41 15.000 W	9835582.05	6258895.82
8	1 30 0.000 S	42 41 15.000 W	9830884.46	6258872.03
9	1 30 0.000 S	42 37 30.000 W	9830848.41	6265827.06
10	1 32 30.000 S	42 37 30.000 W	9826149.82	6265802.47
11	1 32 30.000 S	42 33 45.000 W	9826112.57	6272757.36
12	1 35 0.000 S	42 33 45.000 W	9821412.98	6272731.94
13	1 35 0.000 S	42 30 0.000 W	9821374.52	6279686.69
14	2 2 30.000 S	42 30 0.000 W	9769668.30	6279360.61
15	2 2 30.000 S	42 41 15.000 W	9769816.24	6258501.82
16	2 0 0.000 S	42 41 15.000 W	9774513.76	6258534.32
17	2 0 0.000 S	42 45 0.000 W	9774561.54	6251581.20
18	1 57 30.000 S	42 45 0.000 W	9779258.07	6251612.84
19	1 57 30.000 S	42 52 30.000 W	9779350.86	6237706.24

*

* Perímetro (Perimeter): 233.766 (Km)
 * Área Plana (Plane Area) : 2482.765 (Km²)
 * Área Corrigida (Corrected Area): 2435.025 (Km²)

Mapa da Bacia do Ceará



Coordenadas do Bloco BM-CE-1

Projeção(Projection): POLICONICA(POLYCONIC) Datum: SAD-69 M.C.(CM): -54.00
Falso Norte(False North): 10000000.00 Falso Este(False East): 5000000.00

+ BM-CE-1

*

*	Nome/Pto	Latitude	Longitude	Coord. Norte	Coord. Este
*	1	2 55 0.000 S	39 0 0.000 W	9666380.36	6667600.45
	2	2 32 30.000 S	39 0 0.000 W	9709270.86	6668129.20
	3	2 32 30.000 S	38 56 15.000 W	9709189.99	6675079.43
	4	2 35 0.000 S	38 56 15.000 W	9704422.99	6675024.02
	5	2 35 0.000 S	38 52 30.000 W	9704340.46	6681974.00
	6	2 37 30.000 S	38 52 30.000 W	9699572.15	6681917.45
	7	2 37 30.000 S	38 48 45.000 W	9699487.95	6688867.18
	8	2 40 0.000 S	38 48 45.000 W	9694718.31	6688809.48
	9	2 40 0.000 S	38 45 0.000 W	9694632.43	6695758.96
	10	2 42 30.000 S	38 45 0.000 W	9689861.48	6695700.10
	11	2 42 30.000 S	38 41 15.000 W	9689773.90	6702649.32
	12	2 52 30.000 S	38 41 15.000 W	9670684.93	6702403.70
	13	2 52 30.000 S	38 45 0.000 W	9670777.88	6695455.53
	14	3 0 0.000 S	38 45 0.000 W	9656465.40	6695262.53
	15	3 0 0.000 S	38 56 15.000 W	9656753.96	6674420.46
	16	2 55 0.000 S	38 56 15.000 W	9666287.60	6674548.38
	17	2 55 0.000 S	39 0 0.000 W	9666380.36	6667600.45

*

* Perímetro (Perimeter): 174.402 (Km)
* Área Plana (Plane Area) : 1325.614 (Km²)
* Área Corrigida (Corrected Area): 1280.615 (Km²)

*

*-----

Coordenadas do Bloco BM-CE-2

Projeção(Projection): POLICONICA(POLYCONIC) Datum: SAD-69 M.C.(CM): -54.00
Falso Norte(False North): 10000000.00 Falso Este(False East): 5000000.00

+ BM-CE-2

*

* Nome/Pto Latitude Longitude Coord. Norte Coord. Este

*

1	3 2 30.000 S	38 45 0.000 W	9651694.61	6695196.38
2	2 52 30.000 S	38 45 0.000 W	9670777.88	6695455.53
3	2 52 30.000 S	38 41 15.000 W	9670684.93	6702403.70
4	2 45 0.000 S	38 41 15.000 W	9685001.62	6702589.29
5	2 45 0.000 S	38 33 45.000 W	9684822.68	6716487.21
6	2 47 30.000 S	38 33 45.000 W	9680047.73	6716425.74
7	2 47 30.000 S	38 30 0.000 W	9679956.35	6723374.43
8	2 57 30.000 S	38 30 0.000 W	9660851.30	6723118.24
9	2 57 30.000 S	38 26 15.000 W	9660754.10	6730065.85
10	3 15 0.000 S	38 26 15.000 W	9627311.58	6729579.78
11	3 15 0.000 S	38 30 0.000 W	9627418.33	6722634.22
12	3 10 0.000 S	38 30 0.000 W	9636970.49	6722777.15
13	3 10 0.000 S	38 33 45.000 W	9637074.09	6715830.98
14	3 5 0.000 S	38 33 45.000 W	9646623.63	6715969.61
15	3 5 0.000 S	38 41 15.000 W	9646824.18	6702076.08
16	3 2 30.000 S	38 41 15.000 W	9651596.29	6702143.44
17	3 2 30.000 S	38 45 0.000 W	9651694.61	6695196.38

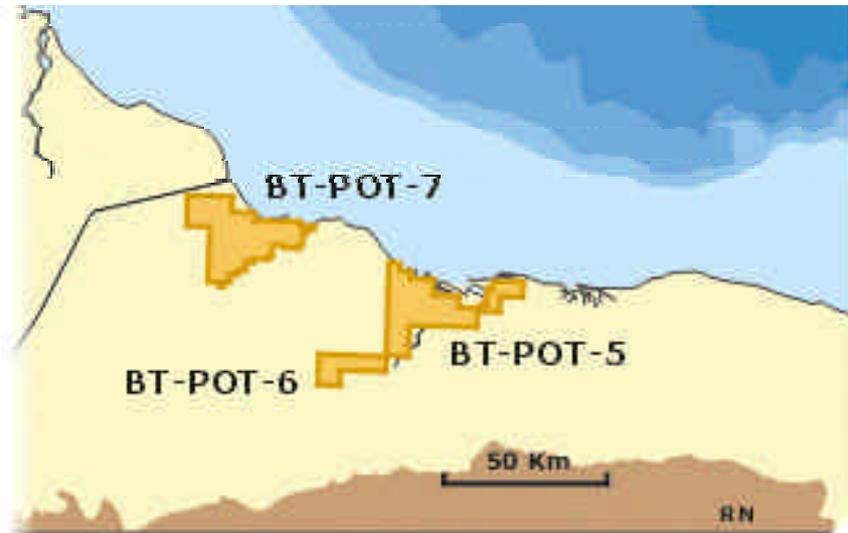
*

* Perímetro (Perimeter): 184.089 (Km)

* Área Plana (Plane Area) : 1194.366 (Km²)

* Área Corrigida (Corrected Area): 1152.534 (Km²)

Mapa da Bacia Potiguar



Coordenadas do Bloco BT-POT-5

 Projeção(Projection): POLICONICA(POLYCONIC) Datum: SAD-69 M.C.(CM): -54.00
 Falso Norte(False North): 10000000.00 Falso Este(False East): 5000000.00

+ BT-POT-5

*

* Nome/Pto Latitude Longitude Coord. Norte Coord. Este

*

1	5 17 30.000 S	36 48 45.000 W	9388506.24	6904967.56
2	5 2 30.000 S	36 48 45.000 W	9417383.89	6905736.67
3	5 2 30.000 S	36 46 52.500 W	9417292.46	6909200.84
4	5 3 45.000 S	36 46 52.500 W	9414885.55	6909138.04
5	5 3 45.000 S	36 45 0.000 W	9414793.59	6912602.09
6	5 5 0.000 S	36 45 0.000 W	9412386.31	6912538.91
7	5 5 0.000 S	36 41 15.000 W	9412201.13	6919466.75
8	5 7 30.000 S	36 41 15.000 W	9407385.11	6919339.14
9	5 7 30.000 S	36 36 52.500 W	9407166.46	6927421.02
10	5 9 22.500 S	36 36 52.500 W	9403553.16	6927324.20
11	5 9 22.500 S	36 33 7.500 W	9403363.88	6934251.14
12	5 8 45.000 S	36 33 7.500 W	9404568.68	6934283.60
13	5 8 45.000 S	36 32 20.625 W	9404529.24	6935726.74
14	5 6 15.000 S	36 32 20.625 W	9409348.82	6935856.03
15	5 6 15.000 S	36 31 15.000 W	9409293.99	6937876.57
16	5 5 0.000 S	36 31 15.000 W	9411704.02	6937940.89
17	5 5 0.000 S	36 26 15.000 W	9411453.68	6947177.91
18	5 7 30.000 S	36 26 15.000 W	9406631.61	6947048.35
19	5 7 30.000 S	36 30 0.000 W	9406821.00	6940121.07
20	5 10 0.000 S	36 30 0.000 W	9402000.50	6939990.94
21	5 10 0.000 S	36 33 45.000 W	9402190.73	6933064.14
22	5 12 30.000 S	36 33 45.000 W	9397371.80	6932933.46
23	5 12 30.000 S	36 45 0.000 W	9397942.93	6912154.43
24	5 17 30.000 S	36 45 0.000 W	9388314.25	6911892.94
25	5 17 30.000 S	36 48 45.000 W	9388506.24	6904967.56

*

* Perímetro (Perimeter) : 157.827 (Km)
 * Área Plana (Plane Area) : 479.893 (Km²)
 * Área Corrigida (Corrected Area): 458.829 (Km²)

*

Coordenadas do Bloco BT-POT-6

Projeção(Projection): POLICONICA(POLYCONIC) Datum: SAD-69 M.C.(CM): -54.00
Falso Norte(False North): 10000000.00 Falso Este(False East): 5000000.00

+ BT-POT-6

*

* Nome/Pto	Latitude	Longitude	Coord. Norte	Coord. Este
* 1	5 22 30.000 S	37 0 0.000 W	9379461.45	6883929.76
2	5 17 39.375 S	37 0 0.000 W	9388777.52	6884183.20
3	5 17 39.375 S	36 59 50.625 W	9388769.62	6884471.76
4	5 17 30.000 S	36 59 50.625 W	9389070.15	6884479.88
5	5 17 30.000 S	36 48 45.000 W	9388506.24	6904967.56
6	5 20 0.000 S	36 48 45.000 W	9383693.48	6904835.78
7	5 20 0.000 S	36 56 15.000 W	9384078.34	6890985.98
8	5 22 30.000 S	36 56 15.000 W	9379268.60	6890854.18
9	5 22 30.000 S	37 0 0.000 W	9379461.45	6883929.76

*

* Perímetro (Perimeter) : 60.813 (Km)
* Área Plana (Plane Area) : 133.256 (Km²)
* Área Corrigida (Corrected Area): 127.589 (Km²)

*

Coordenadas do Bloco BT-POT-7

 Projeção(Projection): POLICONICA(POLYCONIC) Datum: SAD-69 M.C.(CM): -54.00
 Falso Norte(False North): 10000000.00 Falso Este(False East): 5000000.00

+ BT-POT-7

*

* Nome/Pto Latitude Longitude Coord. Norte Coord. Este

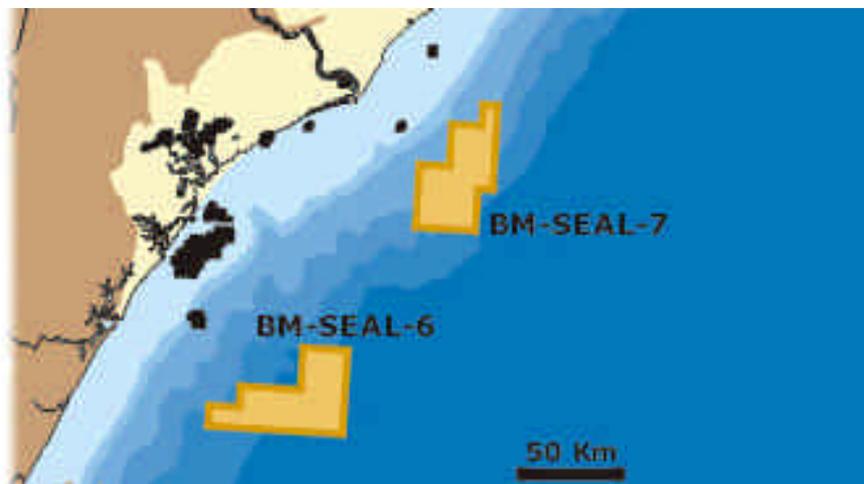
*

1	4 57 30.000 S	37 22 30.000 W	9428601.00	6843620.41
2	4 52 30.000 S	37 22 30.000 W	9438200.98	6843855.98
3	4 52 30.000 S	37 15 0.000 W	9437857.84	6857716.72
4	4 55 0.000 S	37 15 0.000 W	9433054.92	6857598.50
5	4 55 0.000 S	37 11 15.000 W	9432880.93	6864528.38
6	4 56 15.000 S	37 11 15.000 W	9430478.76	6864468.66
7	4 56 15.000 S	37 3 45.000 W	9430127.36	6878327.90
8	4 56 52.500 S	37 3 45.000 W	9428925.54	6878297.71
9	4 56 52.500 S	37 1 15.000 W	9428807.59	6882917.36
10	4 57 30.000 S	37 1 15.000 W	9427605.53	6882887.03
11	4 57 30.000 S	37 2 30.000 W	9427664.67	6880577.24
12	4 58 7.500 S	37 2 30.000 W	9426462.73	6880546.89
13	4 58 7.500 S	37 3 7.500 W	9426492.34	6879392.01
14	5 0 0.000 S	37 3 7.500 W	9422886.74	6879300.62
15	5 0 0.000 S	37 3 45.000 W	9422916.51	6878145.81
16	5 0 37.500 S	37 3 45.000 W	9421714.71	6878115.24
17	5 0 37.500 S	37 6 15.000 W	9421833.85	6873496.05
18	5 0 9.375 S	37 6 15.000 W	9422735.01	6873518.92
19	5 0 9.375 S	37 8 7.500 W	9422824.04	6870054.48
20	5 1 52.500 S	37 8 7.500 W	9419520.28	6869970.60
21	5 1 52.500 S	37 8 45.000 W	9419550.08	6868815.84
22	5 2 30.000 S	37 8 45.000 W	9418348.78	6868785.24
23	5 2 30.000 S	37 11 15.000 W	9418468.07	6864166.28
24	5 3 7.500 S	37 11 15.000 W	9417267.01	6864135.69
25	5 3 7.500 S	37 12 30.000 W	9417326.67	6861826.25
26	5 4 22.500 S	37 12 30.000 W	9414924.81	6861764.97
27	5 4 22.500 S	37 13 45.000 W	9414984.63	6859455.61
28	5 5 0.000 S	37 13 45.000 W	9413783.83	6859424.91
29	5 5 0.000 S	37 15 0.000 W	9413843.70	6857115.59
30	5 6 15.000 S	37 15 0.000 W	9411442.35	6857054.10
31	5 6 15.000 S	37 16 5.625 W	9411494.88	6855033.50
32	5 7 1.875 S	37 16 5.625 W	9409994.18	6854994.99
33	5 7 1.875 S	37 16 52.500 W	9410031.76	6853551.74
34	5 6 24.375 S	37 16 52.500 W	9411232.25	6853582.53
35	5 6 24.375 S	37 18 45.000 W	9411322.16	6850118.67
36	4 57 30.000 S	37 18 45.000 W	9428426.85	6850549.85
37	4 57 30.000 S	37 22 30.000 W	9428601.00	6843620.41

*

* Perímetro (Perimeter) : 136.211 (Km)
 * Área Plana (Plane Area) : 520.461 (Km²)
 * Área Corrigida (Corrected Area): 499.022 (Km²)

Mapa da Bacia de Sergipe-Alagoas



Coordenadas do Bloco BM-SEAL-6

Projeção(Projection): POLICONICA(POLYCONIC) Datum: SAD-69 M.C.(CM): -54.00
Falso Norte(False North): 10000000.00 Falso Este(False East): 5000000.00

+ BM-SEAL-6

*

* Nome/Pto Latitude Longitude Coord. Norte Coord. Este

*

1	11 50 0.000 S	36 56 15.000 W	8634594.12	6858136.49
2	11 45 0.000 S	36 56 15.000 W	8644189.33	6858713.13
3	11 45 0.000 S	36 48 45.000 W	8643360.52	6872313.19
4	11 40 0.000 S	36 48 45.000 W	8652961.70	6872890.25
5	11 40 0.000 S	36 33 45.000 W	8651297.17	6900098.13
6	11 30 0.000 S	36 33 45.000 W	8670523.27	6901257.67
7	11 30 0.000 S	36 22 30.000 W	8669276.17	6921675.80
8	11 50 0.000 S	36 22 30.000 W	8630791.69	6919313.76
9	11 50 0.000 S	36 56 15.000 W	8634594.12	6858136.49

*

* Perímetro (Perimeter) : 199.685 (Km)

* Área Plana (Plane Area) : 1443.420 (Km²)

* Área Corrigida (Corrected Area): 1382.300 (Km²)

*

*-----

Coordenadas do Bloco BM-SEAL-7

Projeção(Projection): POLICONICA(POLYCONIC) Datum: SAD-69 M.C.(CM): -54.00
Falso Norte(False North): 10000000.00 Falso Este(False East): 5000000.00

+ BM-SEAL-7

*

* Nome/Pto Latitude Longitude Coord. Norte Coord. Este

*

1	11 0 0.000 S	36 7 30.000 W	8725402.19	6952368.59
2	10 45 0.000 S	36 7 30.000 W	8754313.01	6954046.58
3	10 45 0.000 S	36 0 0.000 W	8753515.07	6967695.65
4	10 35 0.000 S	36 0 0.000 W	8772802.92	6968801.32
5	10 35 0.000 S	35 52 30.000 W	8772011.29	6982458.22
6	10 30 0.000 S	35 52 30.000 W	8781661.81	6983008.69
7	10 30 0.000 S	35 48 45.000 W	8781266.94	6989839.04
8	10 50 0.000 S	35 48 45.000 W	8742655.58	6987603.24
9	10 50 0.000 S	35 52 30.000 W	8743062.39	6980781.05
10	11 0 0.000 S	35 52 30.000 W	8723765.37	6979641.51
11	11 0 0.000 S	36 7 30.000 W	8725402.19	6952368.59

*

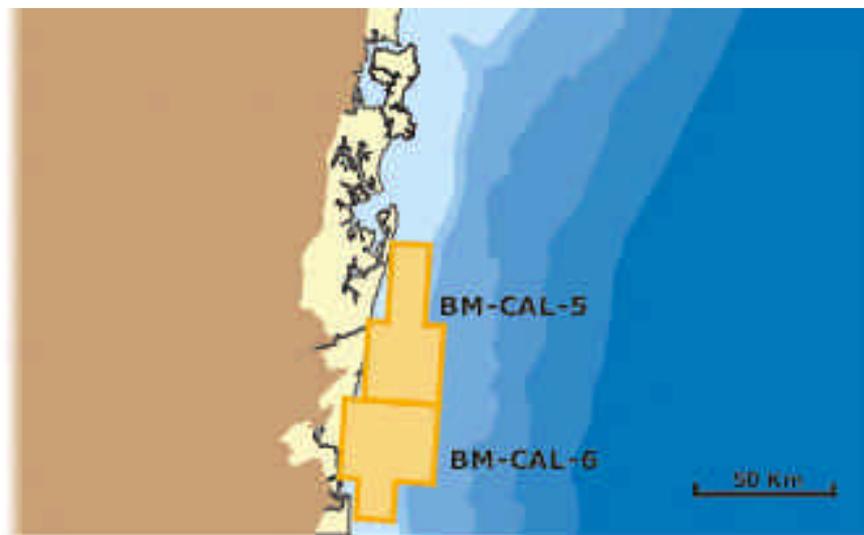
* Perímetro (Perimeter) : 184.302 (Km)

* Área Plana (Plane Area) : 1320.788 (Km²)

* Área Corrigida (Corrected Area): 1260.179 (Km²)

*

Mapa da Bacia de Camamu-Almada



Coordenadas do Bloco BM-CAL-5

Projeção(Projection): POLICONICA(POLYCONIC) Datum: SAD-69 M.C.(CM): -54.00
Falso Norte(False North): 10000000.00 Falso Este(False East): 5000000.00

+ BM-CAL-5

*

* Nome/Pto Latitude Longitude Coord. Norte Coord. Este

*

1	14 30 0.000 S	39 0 0.000 W	8343351.98	6615793.02
2	14 15 0.000 S	39 0 0.000 W	8371848.53	6617628.37
3	14 15 0.000 S	38 56 15.000 W	8371413.27	6624359.10
4	14 0 0.000 S	38 56 15.000 W	8399920.23	6626171.10
5	14 0 0.000 S	38 48 45.000 W	8399058.40	6639647.87
6	14 15 0.000 S	38 48 45.000 W	8370537.34	6637820.20
7	14 15 0.000 S	38 45 0.000 W	8370096.66	6644550.57
8	14 30 0.000 S	38 45 0.000 W	8341572.06	6642683.36
9	14 30 0.000 S	39 0 0.000 W	8343351.98	6615793.02

*

* Perímetro (Perimeter) : 168.228 (Km)

* Área Plana (Plane Area) : 1156.018 (Km²)

* Área Corrigida (Corrected Area): 1119.206 (Km²)

*

*-----

Coordenadas do Bloco BM-CAL-6

Projeção(Projection): POLICONICA(POLYCONIC) Datum: SAD-69 M.C.(CM): -54.00
Falso Norte(False North): 10000000.00 Falso Este(False East): 5000000.00

+ BM-CAL-6

*

* Nome/Pto Latitude Longitude Coord. Norte Coord. Este

*

1	14 52 30.000 S	39 0 0.000 W	8300613.66	6612981.63
2	14 45 0.000 S	39 0 0.000 W	8314858.89	6613926.54
3	14 45 0.000 S	39 3 45.000 W	8315306.19	6607211.74
4	14 30 0.000 S	39 3 45.000 W	8343792.37	6609070.14
5	14 30 0.000 S	38 45 0.000 W	8341572.06	6642683.36
6	14 45 0.000 S	38 45 0.000 W	8313051.05	6640784.47
7	14 45 0.000 S	38 52 30.000 W	8313958.70	6627355.75
8	14 52 30.000 S	38 52 30.000 W	8299706.54	6626402.65
9	14 52 30.000 S	39 0 0.000 W	8300613.66	6612981.63

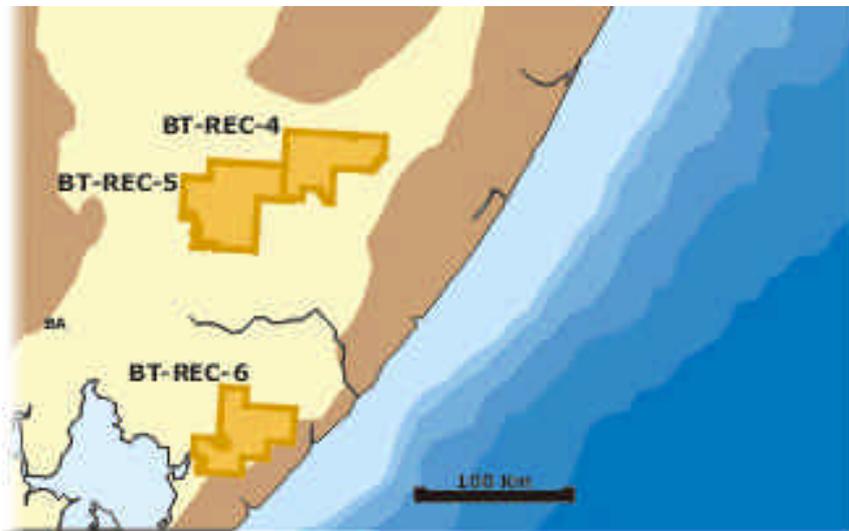
*

* Perímetro (Perimeter): 153.019 (Km)

* Área Plana (Plane Area) : 1153.872 (Km²)

* Área Corrigida (Corrected Area): 1117.355 (Km²)

Mapa da Bacia do Recôncavo



Coordenadas do Bloco BT-REC-4

 Projeção(Projection): POLICONICA(POLYCONIC) Datum: SAD-69 M.C.(CM): -54.00
 Falso Norte(False North): 10000000.00 Falso Este(False East): 5000000.00

+ BT-REC-4

*

* Nome/Pto Latitude Longitude Coord. Norte Coord. Este

*

1	12 7 30.000 S	38 15 0.000 W	8609601.95	6713476.15
2	11 57 30.000 S	38 15 0.000 W	8628678.83	6714558.54
3	11 57 30.000 S	38 5 28.125 W	8627688.91	6731832.55
4	11 57 48.750 S	38 5 28.125 W	8627092.33	6731798.59
5	11 57 48.750 S	38 4 41.250 W	8627010.71	6733214.44
6	11 57 39.375 S	38 4 41.250 W	8627309.02	6733231.44
7	11 57 39.375 S	38 4 31.875 W	8627292.69	6733514.61
8	11 57 30.000 S	38 4 31.875 W	8627591.00	6733531.60
9	11 57 30.000 S	38 0 0.000 W	8627116.44	6741743.61
10	12 0 37.500 S	38 0 0.000 W	8621148.36	6741401.35
11	12 0 37.500 S	38 0 28.125 W	8621197.76	6740552.01
12	12 0 46.875 S	38 0 28.125 W	8620899.37	6740534.87
13	12 0 46.875 S	38 0 37.500 W	8620915.84	6740251.76
14	12 0 56.250 S	38 0 37.500 W	8620617.45	6740234.62
15	12 0 56.250 S	38 0 46.875 W	8620633.92	6739951.51
16	12 1 5.625 S	38 0 46.875 W	8620335.53	6739934.37
17	12 1 5.625 S	38 0 56.250 W	8620352.00	6739651.26
18	12 1 24.375 S	38 0 56.250 W	8619755.24	6739616.97
19	12 1 24.375 S	38 1 5.625 W	8619771.71	6739333.87
20	12 1 43.125 S	38 1 5.625 W	8619174.96	6739299.57
21	12 1 43.125 S	38 1 24.375 W	8619207.91	6738733.38
22	12 2 1.875 S	38 1 24.375 W	8618611.17	6738699.08
23	12 2 1.875 S	38 1 33.750 W	8618627.65	6738415.99
24	12 2 30.000 S	38 1 33.750 W	8617732.56	6738364.51
25	12 2 30.000 S	38 7 30.000 W	8618356.99	6727607.42
26	12 7 30.000 S	38 7 30.000 W	8608813.65	6727059.87
27	12 7 30.000 S	38 8 16.875 W	8608896.05	6725644.92
28	12 7 11.250 S	38 8 16.875 W	8609492.47	6725679.22
29	12 7 11.250 S	38 8 35.625 W	8609525.40	6725113.22
30	12 6 43.125 S	38 8 35.625 W	8610420.00	6725164.63
31	12 6 43.125 S	38 8 54.375 W	8610452.90	6724598.62
32	12 6 24.375 S	38 8 54.375 W	8611049.29	6724632.86
33	12 6 24.375 S	38 9 13.125 W	8611082.17	6724066.83
34	12 6 5.625 S	38 9 13.125 W	8611678.55	6724101.05
35	12 6 5.625 S	38 9 31.875 W	8611711.40	6723535.01
36	12 5 37.500 S	38 9 31.875 W	8612605.95	6723586.29
37	12 5 37.500 S	38 12 1.875 W	8612868.22	6719057.82
38	12 7 11.250 S	38 12 1.875 W	8609886.92	6718887.24
39	12 7 11.250 S	38 13 35.625 W	8610050.81	6716057.23
40	12 7 30.000 S	38 13 35.625 W	8609454.62	6716023.13
41	12 7 30.000 S	38 15 0.000 W	8609601.95	6713476.15

*

* Perímetro (Perimeter) : 101.042 (Km)
 * Área Plana (Plane Area) : 360.242 (Km²)
 * Área Corrigida (Corrected Area): 347.409 (Km²)

*

*-----

Coordenadas do Bloco BT-REC-5

Projeção(Projection): POLICONICA(POLYCONIC) Datum: SAD-69 M.C.(CM): -54.00
Falso Norte(False North): 10000000.00 Falso Este(False East): 5000000.00

+ BT-REC-5

*

*

*

Nome/Pto	Latitude	Longitude	Coord. Norte	Coord. Este
1	12 5 0.000 S	38 30 0.000 W	8615923.95	6686575.10
2	12 5 0.000 S	38 26 15.000 W	8615538.05	6693368.49
3	12 2 30.000 S	38 26 15.000 W	8620303.44	6693636.17
4	12 2 30.000 S	38 15 0.000 W	8619140.21	6714019.18
5	12 7 30.000 S	38 15 0.000 W	8609601.95	6713476.15
6	12 7 30.000 S	38 18 45.000 W	8609993.77	6706684.15
7	12 15 0.000 S	38 18 45.000 W	8595690.86	6705866.11
8	12 15 0.000 S	38 24 50.625 W	8596330.38	6694834.47
9	12 14 22.500 S	38 24 50.625 W	8597521.74	6694902.49
10	12 14 22.500 S	38 25 56.250 W	8597636.00	6692922.34
11	12 14 41.250 S	38 25 56.250 W	8597040.36	6692888.38
12	12 14 41.250 S	38 26 33.750 W	8597105.61	6691756.88
13	12 15 0.000 S	38 26 33.750 W	8596510.00	6691722.93
14	12 15 0.000 S	38 28 7.500 W	8596673.01	6688894.25
15	12 14 50.625 S	38 28 7.500 W	8596970.78	6688911.20
16	12 14 50.625 S	38 27 20.625 W	8596889.33	6690325.55
17	12 14 41.250 S	38 27 20.625 W	8597187.12	6690342.51
18	12 14 41.250 S	38 27 1.875 W	8597154.52	6690908.26
19	12 14 13.125 S	38 27 1.875 W	8598047.92	6690959.14
20	12 14 13.125 S	38 27 20.625 W	8598080.49	6690393.37
21	12 13 35.625 S	38 27 20.625 W	8599271.66	6690461.13
22	12 13 35.625 S	38 27 48.750 W	8599320.46	6689612.45
23	12 13 16.875 S	38 27 48.750 W	8599916.03	6689646.29
24	12 13 16.875 S	38 27 58.125 W	8599932.28	6689363.39
25	12 13 7.500 S	38 27 58.125 W	8600230.06	6689380.30
26	12 13 7.500 S	38 28 7.500 W	8600246.31	6689097.39
27	12 12 58.125 S	38 28 7.500 W	8600544.09	6689114.30
28	12 12 58.125 S	38 27 58.125 W	8600527.84	6689397.21
29	12 12 48.750 S	38 27 58.125 W	8600825.62	6689414.11
30	12 12 48.750 S	38 27 30.000 W	8600776.88	6690262.84
31	12 12 39.375 S	38 27 30.000 W	8601074.67	6690279.75
32	12 12 39.375 S	38 27 20.625 W	8601058.42	6690562.67
33	12 12 11.250 S	38 27 20.625 W	8601951.80	6690613.39
34	12 12 11.250 S	38 27 39.375 W	8601984.28	6690047.54
35	12 11 52.500 S	38 27 39.375 W	8602579.86	6690081.33
36	12 11 52.500 S	38 27 48.750 W	8602596.09	6689798.40
37	12 11 15.000 S	38 27 48.750 W	8603787.24	6689865.91
38	12 11 15.000 S	38 28 7.500 W	8603819.66	6689300.03
39	12 11 5.625 S	38 28 7.500 W	8604117.44	6689316.89
40	12 11 5.625 S	38 28 16.875 W	8604133.65	6689033.95
41	12 10 46.875 S	38 28 16.875 W	8604729.21	6689067.66
42	12 10 46.875 S	38 28 26.250 W	8604745.40	6688784.71
43	12 10 18.750 S	38 28 26.250 W	8605638.73	6688835.24

44	12 10 18.750 S	38 28 45.000 W	8605671.10	6688269.32
45	12 10 28.125 S	38 28 45.000 W	8605373.33	6688252.49
46	12 10 28.125 S	38 29 13.125 W	8605421.86	6687403.62
47	12 10 37.500 S	38 29 13.125 W	8605124.10	6687386.79
48	12 10 37.500 S	38 29 50.625 W	8605188.79	6686254.98
49	12 10 46.875 S	38 29 50.625 W	8604891.04	6686238.16
50	12 10 46.875 S	38 30 0.000 W	8604907.21	6685955.21
51	12 5 0.000 S	38 30 0.000 W	8615923.95	6686575.10

*
* Perímetro (Perimeter) : 113.142 (Km)
* Área Plana (Plane Area) : 480.824 (Km²)
* Área Corrigida (Corrected Area): 464.219 (Km²)
*

+ Área de exclusão (Exclusion Area) 1

Nome/Pto	Latitude	Longitude	Coord. Norte	Coord. Este
52	12 10 18.750 S	38 22 39.375 W	8605038.05	6699304.59
53	12 10 18.750 S	38 21 15.000 W	8604891.38	6701851.16
54	12 10 37.500 S	38 21 15.000 W	8604295.53	6701817.20
55	12 10 37.500 S	38 20 56.250 W	8604262.89	6702383.09
56	12 11 33.750 S	38 20 56.250 W	8602475.30	6702281.11
57	12 11 33.750 S	38 21 24.375 W	8602524.31	6701432.33
58	12 12 11.250 S	38 21 24.375 W	8601332.63	6701364.30
59	12 12 11.250 S	38 22 39.375 W	8601463.31	6699100.97
60	12 10 18.750 S	38 22 39.375 W	8605038.05	6699304.59

*
* Perímetro (Perimeter) : 13.396 (Km)
* Área Plana (Plane Area) : 9.810 (Km²)
* Área Corrigida (Corrected Area): 9.471 (Km²)
*

+ Área de exclusão (Exclusion Area) 2

Nome/Pto	Latitude	Longitude	Coord. Norte	Coord. Este
61	12 4 22.500 S	38 21 15.000 W	8616212.86	6702493.59
62	12 4 22.500 S	38 20 28.125 W	8616131.90	6703908.90
63	12 5 9.375 S	38 20 28.125 W	8614642.12	6703824.59
64	12 5 9.375 S	38 20 46.875 W	8614674.55	6703258.49
65	12 5 28.125 S	38 20 46.875 W	8614078.65	6703224.76
66	12 5 28.125 S	38 20 56.250 W	8614094.87	6702941.71
67	12 5 37.500 S	38 20 56.250 W	8613796.92	6702924.84
68	12 5 37.500 S	38 21 5.625 W	8613813.14	6702641.80
69	12 5 56.250 S	38 21 5.625 W	8613217.26	6702608.06
70	12 5 56.250 S	38 21 33.750 W	8613265.90	6701758.96
71	12 5 46.875 S	38 21 33.750 W	8613563.83	6701775.82
72	12 5 46.875 S	38 21 43.125 W	8613580.04	6701492.79
73	12 5 9.375 S	38 21 43.125 W	8614771.75	6701560.20
74	12 5 9.375 S	38 21 15.000 W	8614723.16	6702409.35
75	12 4 22.500 S	38 21 15.000 W	8616212.86	6702493.59

*
* Perímetro (Perimeter) : 10.505 (Km)
* Área Plana (Plane Area) : 4.146 (Km²)
* Área Corrigida (Corrected Area): 4.002 (Km²)
*

*

*-----

* TOTAL

* Área Plana (Plane Area) : 466.868 (Km²)

* Área Corrigida (Corrected Area): 450.747 (Km²)

*-----

Coordenadas do Bloco BT-REC-6

 Projeção(Projection): POLICONICA(POLYCONIC) Datum: SAD-69 M.C.(CM): -54.00
 Falso Norte(False North): 10000000.00 Falso Este(False East): 5000000.00

+ BT-REC-6

*

* Nome/Pto	Latitude	Longitude	Coord. Norte	Coord. Este
1	12 35 0.000 S	38 22 30.000 W	8557957.87	6696864.97
2	12 35 0.000 S	38 18 45.000 W	8557553.80	6703644.39
3	12 37 30.000 S	38 18 45.000 W	8552787.09	6703362.56
4	12 37 30.000 S	38 11 15.000 W	8551971.62	6716918.77
5	12 42 30.000 S	38 11 15.000 W	8542433.45	6716347.64
6	12 42 30.000 S	38 15 0.000 W	8542844.51	6709571.95
7	12 45 0.000 S	38 15 0.000 W	8538076.83	6709286.19
8	12 45 0.000 S	38 18 45.000 W	8538487.51	6702511.58
9	12 47 30.000 S	38 18 45.000 W	8533721.18	6702226.09
10	12 47 30.000 S	38 25 18.750 W	8534438.12	6690372.37
11	12 46 52.500 S	38 25 18.750 W	8535629.16	6690443.31
12	12 46 52.500 S	38 25 28.125 W	8535646.15	6690161.06
13	12 46 33.750 S	38 25 28.125 W	8536241.66	6690196.50
14	12 46 33.750 S	38 25 0.000 W	8536190.69	6691043.26
15	12 46 15.000 S	38 25 0.000 W	8536786.22	6691078.71
16	12 46 15.000 S	38 24 41.250 W	8536752.23	6691643.23
17	12 46 5.625 S	38 24 41.250 W	8537050.00	6691660.95
18	12 46 5.625 S	38 24 31.875 W	8537033.01	6691943.21
19	12 45 37.500 S	38 24 31.875 W	8537926.34	6691996.37
20	12 45 37.500 S	38 24 50.625 W	8537960.31	6691431.83
21	12 45 28.125 S	38 24 50.625 W	8538258.08	6691449.54
22	12 45 28.125 S	38 25 9.375 W	8538292.03	6690884.99
23	12 45 18.750 S	38 25 9.375 W	8538589.79	6690902.68
24	12 45 18.750 S	38 26 15.000 W	8538708.50	6688926.73
25	12 42 30.000 S	38 26 15.000 W	8544067.93	6689244.27
26	12 42 30.000 S	38 23 26.250 W	8543763.45	6694326.27
27	12 42 58.125 S	38 23 26.250 W	8542870.03	6694273.26
28	12 42 58.125 S	38 22 48.750 W	8542802.20	6695402.55
29	12 43 16.875 S	38 22 48.750 W	8542206.56	6695367.17
30	12 43 16.875 S	38 22 39.375 W	8542189.59	6695649.49
31	12 43 26.250 S	38 22 39.375 W	8541891.77	6695631.79
32	12 43 26.250 S	38 22 20.625 W	8541857.82	6696196.41
33	12 43 35.625 S	38 22 20.625 W	8541559.99	6696178.70
34	12 43 35.625 S	38 22 1.875 W	8541526.02	6696743.32
35	12 43 45.000 S	38 22 1.875 W	8541228.18	6696725.60
36	12 43 45.000 S	38 21 15.000 W	8541143.18	6698137.13
37	12 42 58.125 S	38 21 15.000 W	8542632.44	6698225.76
38	12 42 58.125 S	38 21 33.750 W	8542666.41	6697661.12
39	12 42 48.750 S	38 21 33.750 W	8542964.26	6697678.83
40	12 42 48.750 S	38 21 43.125 W	8542981.24	6697396.51
41	12 42 30.000 S	38 21 43.125 W	8543576.92	6697431.91
42	12 42 30.000 S	38 22 1.875 W	8543610.86	6696867.25
43	12 42 11.250 S	38 22 1.875 W	8544206.54	6696902.63
44	12 42 11.250 S	38 22 11.250 W	8544223.50	6696620.30
45	12 42 1.875 S	38 22 11.250 W	8544521.33	6696637.98

46	12 42 1.875 S	38 22 30.000 W	8544555.23	6696073.30
47	12 35 0.000 S	38 22 30.000 W	8557957.87	6696864.97

*
* Perímetro (Perimeter) : 114.747 (Km)
* Área Plana (Plane Area) : 372.772 (Km²)
* Área Corrigida (Corrected Area): 359.856 (Km²)
*
* -----
+ Área de exclusão (Exclusion Area) 1
*
* Nome/Pto Latitude Longitude Coord. Norte Coord. Este
*
* 48 12 36 52.500 S 38 21 52.500 W 8554316.37 6697784.32
* 49 12 36 52.500 S 38 21 15.000 W 8554248.94 6698914.08
* 50 12 37 39.375 S 38 21 15.000 W 8552759.61 6698826.14
* 51 12 37 39.375 S 38 21 52.500 W 8552827.11 6697696.44
* 52 12 36 52.500 S 38 21 52.500 W 8554316.37 6697784.32
*
* Perímetro (Perimeter) : 5.247 (Km)
* Área Plana (Plane Area) : 1.688 (Km²)
* Área Corrigida (Corrected Area): 1.630 (Km²)
*
* -----
* TOTAL
*
* Área Plana (Plane Area) : 371.083 (Km²)
* Área Corrigida (Corrected Area): 358.225 (Km²)

Mapa da Bacia do Jequitinhonha



Coordenadas do Bloco BM-J-1

Projeção(Projection): POLICONICA(POLYCONIC) Datum: SAD-69 M.C.(CM): -54.00
Falso Norte(False North): 10000000.00 Falso Este(False East): 5000000.00

+ BM-J-1

*

* Nome/Pto Latitude Longitude Coord. Norte Coord. Este

*

1	15 22 30.000 S	38 56 15.000 W	8243175.30	6615818.23
2	15 15 0.000 S	38 56 15.000 W	8257420.37	6616798.41
3	15 15 0.000 S	38 52 30.000 W	8256955.52	6623496.35
4	15 0 0.000 S	38 52 30.000 W	8285455.29	6625441.71
5	15 0 0.000 S	38 41 15.000 W	8284070.05	6645559.87
6	15 7 30.000 S	38 41 15.000 W	8269809.26	6644578.59
7	15 7 30.000 S	38 37 30.000 W	8269340.22	6651280.20
8	15 22 30.000 S	38 37 30.000 W	8240814.49	6649285.42
9	15 22 30.000 S	38 56 15.000 W	8243175.30	6615818.23

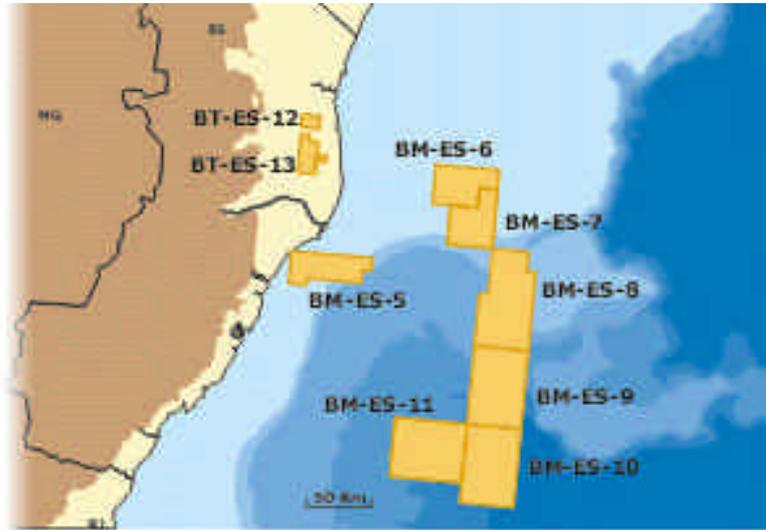
*

* Perímetro (Perimeter) : 152.883 (Km)

* Área Plana (Plane Area) : 1151.473 (Km²)

* Área Corrigida (Corrected Area): 1114.656 (Km²)

Mapa da Bacia do Espírito Santo



Coordenadas do Bloco BM-ES-5

Projeção(Projection): POLICONICA(POLYCONIC) Datum: SAD-69 M.C.(CM): -54.00
Falso Norte(False North): 10000000.00 Falso Este(False East): 5000000.00

+ BM-ES-5

*

* Nome/Pto Latitude Longitude Coord. Norte Coord. Este

*

1	19 57 30.000 S	40 0 0.000 W	7731161.82	6463751.19
2	19 45 0.000 S	40 0 0.000 W	7754757.20	6465696.79
3	19 45 0.000 S	39 26 15.000 W	7749797.31	6524444.33
4	19 50 0.000 S	39 26 15.000 W	7740341.39	6523636.18
5	19 50 0.000 S	39 30 0.000 W	7740904.08	6517113.08
6	19 55 0.000 S	39 30 0.000 W	7731450.60	6516305.28
7	19 55 0.000 S	39 52 30.000 W	7734787.70	6477183.95
8	19 57 30.000 S	39 52 30.000 W	7730066.94	6476789.67
9	19 57 30.000 S	40 0 0.000 W	7731161.82	6463751.19

*

* Perímetro (Perimeter) : 165.243 (Km)

* Área Plana (Plane Area) : 1117.123 (Km²)

* Área Corrigida (Corrected Area): 1087.084 (Km²)

*

Coordenadas do Bloco BM-ES-6

Projeção(Projection): POLICONICA(POLYCONIC) Datum: SAD-69 M.C.(CM): -54.00
Falso Norte(False North): 10000000.00 Falso Este(False East): 5000000.00

+ BM-ES-6

*

* Nome/Pto Latitude Longitude Coord. Norte Coord. Este

*

1	19 22 30.000 S	39 3 45.000 W	7788994.31	6567292.53
2	19 7 30.000 S	39 3 45.000 W	7817407.74	6569716.54
3	19 7 30.000 S	38 37 30.000 W	7813423.38	6615574.68
4	19 15 0.000 S	38 37 30.000 W	7799194.14	6614329.67
5	19 15 0.000 S	38 45 0.000 W	7800350.58	6601238.88
6	19 22 30.000 S	38 45 0.000 W	7786128.84	6599996.69
7	19 22 30.000 S	39 3 45.000 W	7788994.31	6567292.53

*

* Perímetro (Perimeter): 149.078 (Km)

* Área Plana (Plane Area) : 1125.215 (Km²)

* Área Corrigida (Corrected Area): 1091.007 (Km²)

*

*-----

Coordenadas do Bloco BM-ES-7

Projeção(Projection): POLICONICA(POLYCONIC) Datum: SAD-69 M.C.(CM): -54.00
Falso Norte(False North): 10000000.00 Falso Este(False East): 5000000.00

+ BM-ES-7

*

* Nome/Pto Latitude Longitude Coord. Norte Coord. Este

*

1	19 37 30.000 S	38 56 15.000 W	7759433.89	6577899.39
2	19 22 30.000 S	38 56 15.000 W	7787855.22	6580374.82
3	19 22 30.000 S	38 45 0.000 W	7786128.84	6599996.69
4	19 15 0.000 S	38 45 0.000 W	7800350.58	6601238.88
5	19 15 0.000 S	38 37 30.000 W	7799194.14	6614329.67
6	19 37 30.000 S	38 37 30.000 W	7756513.52	6610548.11
7	19 37 30.000 S	38 56 15.000 W	7759433.89	6577899.39

*

* Perímetro (Perimeter) : 151.271 (Km)

* Área Plana (Plane Area) : 1124.043 (Km²)

* Área Corrigida (Corrected Area): 1089.676 (Km²)

*

*-----

Coordenadas do Bloco BM-ES-8

Projeção(Projection): POLICONICA(POLYCONIC) Datum: SAD-69 M.C.(CM): -54.00
Falso Norte(False North): 10000000.00 Falso Este(False East): 5000000.00

+ BM-ES-8

*

* Nome/Pto Latitude Longitude Coord. Norte Coord. Este

*

1	20 15 0.000 S	38 41 15.000 W	7686007.53	6597588.79
2	19 55 0.000 S	38 41 15.000 W	7723921.05	6601042.05
3	19 55 0.000 S	38 37 30.000 W	7723324.90	6607558.74
4	19 37 30.000 S	38 37 30.000 W	7756513.52	6610548.11
5	19 37 30.000 S	38 22 30.000 W	7754134.16	6636663.20
6	19 45 0.000 S	38 22 30.000 W	7739897.01	6635365.61
7	19 45 0.000 S	38 18 45.000 W	7739293.00	6641888.44
8	20 15 0.000 S	38 18 45.000 W	7682344.28	6636597.62
9	20 15 0.000 S	38 41 15.000 W	7686007.53	6597588.79

*

* Perímetro (Perimeter): 221.382 (Km)

* Área Plana (Plane Area) : 2492.632 (Km²)

* Área Corrigida (Corrected Area): 2414.211 (Km²)

*

*-----

Coordenadas do Bloco BM-ES-9

Projeção(Projection): POLICONICA(POLYCONIC) Datum: SAD-69 M.C.(CM): -54.00
Falso Norte(False North): 10000000.00 Falso Este(False East): 5000000.00

+ BM-ES-9

*

* Nome/Pto Latitude Longitude Coord. Norte Coord. Este

*

1	20 45 0.000 S	38 41 15.000 W	7629153.48	6592306.65
2	20 15 0.000 S	38 41 15.000 W	7686007.53	6597588.79
3	20 15 0.000 S	38 18 45.000 W	7682344.28	6636597.62
4	20 45 0.000 S	38 18 45.000 W	7625416.12	6631180.99
5	20 45 0.000 S	38 41 15.000 W	7629153.48	6592306.65

*

* Perímetro (Perimeter) : 192.518 (Km)
* Área Plana (Plane Area) : 2235.235 (Km²)
* Área Corrigida (Corrected Area): 2165.354 (Km²)

*

*-----

Coordenadas do Bloco BM-ES-10

Projeção(Projection): POLICONICA(POLYCONIC) Datum: SAD-69 M.C.(CM): -54.00
Falso Norte(False North): 10000000.00 Falso Este(False East): 5000000.00

+ BM-ES-10

*

* Nome/Pto Latitude Longitude Coord. Norte Coord. Este

*

1	21 15 0.000 S	38 41 15.000 W	7572319.26	6586902.22
2	20 45 0.000 S	38 41 15.000 W	7629153.48	6592306.65
3	20 45 0.000 S	38 18 45.000 W	7625416.12	6631180.99
4	21 15 0.000 S	38 18 45.000 W	7568508.95	6625639.01
5	21 15 0.000 S	38 41 15.000 W	7572319.26	6586902.22

*

* Perímetro (Perimeter) : 192.244 (Km)
* Área Plana (Plane Area) : 2227.566 (Km²)
* Área Corrigida (Corrected Area): 2158.374 (Km²)

*

*-----

Coordenadas do Bloco BM-ES-11

Projeção(Projection): POLICONICA(POLYCONIC) Datum: SAD-69 M.C.(CM): -54.00
Falso Norte(False North): 10000000.00 Falso Este(False East): 5000000.00

+ BM-ES-11

*

* Nome/Pto Latitude Longitude Coord. Norte Coord. Este

*

1	21 7 30.000 S	39 11 15.000 W	7591439.91	6536555.77
2	20 45 0.000 S	39 11 15.000 W	7633996.39	6540460.91
3	20 45 0.000 S	38 41 15.000 W	7629153.48	6592306.65
4	21 7 30.000 S	38 41 15.000 W	7586525.94	6588264.77
5	21 7 30.000 S	39 11 15.000 W	7591439.91	6536555.77

*

* Perímetro (Perimeter) : 189.567 (Km)
* Área Plana (Plane Area) : 2224.687 (Km²)
* Área Corrigida (Corrected Area): 2159.259 (Km²)

*

*-----

Coordenadas do Bloco BT-ES-12

Projeção(Projection): POLICONICA(POLYCONIC) Datum: SAD-69 M.C.(CM): -54.00
Falso Norte(False North): 10000000.00 Falso Este(False East): 5000000.00

+ BT-ES-12

*

* Nome/Pto Latitude Longitude Coord. Norte Coord. Este

*

1	18 57 30.000 S	40 0 0.000 W	7844443.80	6472911.86
2	18 52 30.000 S	40 0 0.000 W	7853886.68	6473654.88
3	18 52 30.000 S	39 52 30.000 W	7852841.98	6486784.73
4	18 57 30.000 S	39 52 30.000 W	7843395.18	6486034.85
5	18 57 30.000 S	40 0 0.000 W	7844443.80	6472911.86

*

* Perímetro (Perimeter) : 45.285 (Km)
* Área Plana (Plane Area) : 124.758 (Km²)
* Área Corrigida (Corrected Area): 121.466 (Km²)

*-----

Coordenadas do Bloco BT-ES-13

 Projeção(Projection): POLICONICA(POLYCONIC) Datum: SAD-69 M.C.(CM): -54.00
 Falso Norte(False North): 10000000.00 Falso Este(False East): 5000000.00

+ BT-ES-13

*

* Nome/Pto Latitude Longitude Coord. Norte Coord. Este

*

1	19 15 0.000 S	40 0 0.000 W	7811396.96	6470286.56
2	19 0 0.000 S	40 0 0.000 W	7839722.51	6472539.17
3	19 0 0.000 S	39 56 15.000 W	7839198.39	6479099.04
4	19 2 30.000 S	39 56 15.000 W	7834476.23	6478723.84
5	19 2 30.000 S	39 52 30.000 W	7833948.80	6485281.80
6	19 7 30.000 S	39 52 30.000 W	7824502.85	6484525.58
7	19 7 30.000 S	39 48 45.000 W	7823971.12	6491079.90
8	19 10 0.000 S	39 48 45.000 W	7819247.32	6490698.87
9	19 10 0.000 S	39 51 33.750 W	7819647.07	6485784.45
10	19 9 22.500 S	39 51 33.750 W	7820827.83	6485879.46
11	19 9 22.500 S	39 51 43.125 W	7820849.99	6485606.41
12	19 9 3.750 S	39 51 43.125 W	7821440.36	6485653.89
13	19 9 3.750 S	39 51 52.500 W	7821462.51	6485380.84
14	19 8 45.000 S	39 51 52.500 W	7822052.88	6485428.29
15	19 8 45.000 S	39 52 1.875 W	7822075.02	6485155.23
16	19 8 35.625 S	39 52 1.875 W	7822370.21	6485178.94
17	19 8 35.625 S	39 52 11.250 W	7822392.34	6484905.88
18	19 8 26.250 S	39 52 11.250 W	7822687.52	6484929.59
19	19 8 26.250 S	39 52 39.375 W	7822753.90	6484110.37
20	19 8 45.000 S	39 52 39.375 W	7822163.55	6484062.97
21	19 8 45.000 S	39 53 16.875 W	7822252.01	6482970.71
22	19 9 22.500 S	39 53 16.875 W	7821071.36	6482875.95
23	19 9 22.500 S	39 53 26.250 W	7821093.47	6482602.90
24	19 9 31.875 S	39 53 26.250 W	7820798.31	6482579.21
25	19 9 31.875 S	39 53 35.625 W	7820820.42	6482306.17
26	19 10 28.125 S	39 53 35.625 W	7819049.49	6482163.97
27	19 10 28.125 S	39 53 26.250 W	7819027.37	6482436.99
28	19 10 37.500 S	39 53 26.250 W	7818732.21	6482413.28
29	19 10 37.500 S	39 52 58.125 W	7818665.79	6483232.31
30	19 10 18.750 S	39 52 58.125 W	7819256.12	6483279.76
31	19 10 18.750 S	39 52 39.375 W	7819211.83	6483825.80
32	19 11 15.000 S	39 52 39.375 W	7817440.82	6483683.35
33	19 11 15.000 S	39 52 48.750 W	7817462.98	6483410.36
34	19 12 11.250 S	39 52 48.750 W	7815692.01	6483267.83
35	19 12 11.250 S	39 52 30.000 W	7815647.65	6483813.76
36	19 15 0.000 S	39 52 30.000 W	7810334.71	6483385.33
37	19 15 0.000 S	40 0 0.000 W	7811396.96	6470286.56

*

* Perímetro (Perimeter) : 107.785 (Km)
 * Área Plana (Plane Area) : 362.824 (Km²)
 * Área Corrigida (Corrected Area): 353.239 (Km²)
 *

*

+ Área de exclusão (Exclusion Area) 1

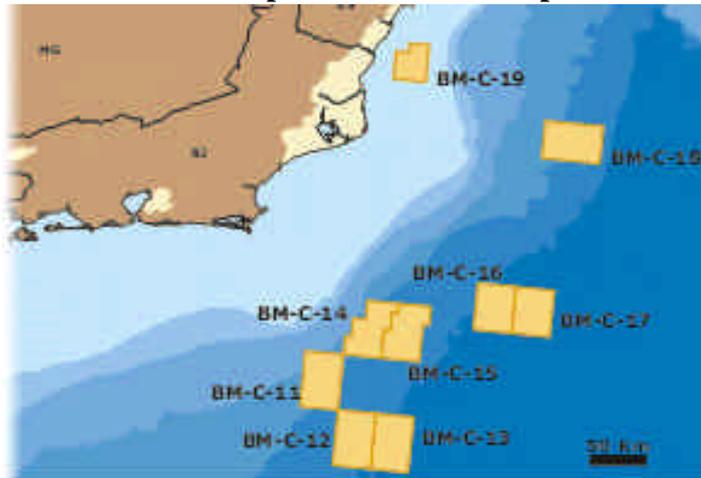
*

* Nome/Pto	Latitude	Longitude	Coord. Norte	Coord. Este
*				
38	19 11 24.375 S	39 54 3.750 W	7817344.98	6481202.70
39	19 11 24.375 S	39 53 26.250 W	7817256.44	6482294.66
40	19 12 11.250 S	39 53 26.250 W	7815780.67	6482175.96
41	19 12 11.250 S	39 54 3.750 W	7815869.27	6481084.09
42	19 11 24.375 S	39 54 3.750 W	7817344.98	6481202.70
*				
* Perímetro (Perimeter)	:	5.152 (Km)		
* Área Plana (Plane Area)	:	1.622 (Km ²)		
* Área Corrigida (Corrected Area):		1.579 (Km ²)		
*				

+ Área de exclusão (Exclusion Area) 2				
*				
* Nome/Pto	Latitude	Longitude	Coord. Norte	Coord. Este
*				
43	19 6 5.625 S	39 53 35.625 W	7827313.96	6482826.59
44	19 6 5.625 S	39 52 58.125 W	7827225.71	6483919.17
45	19 6 15.000 S	39 52 58.125 W	7826930.53	6483895.52
46	19 6 15.000 S	39 52 48.750 W	7826908.46	6484168.66
47	19 7 1.875 S	39 52 48.750 W	7825432.58	6484050.38
48	19 7 1.875 S	39 53 26.250 W	7825520.91	6482957.92
49	19 6 52.500 S	39 53 26.250 W	7825816.07	6482981.57
50	19 6 52.500 S	39 53 35.625 W	7825838.14	6482708.45
51	19 6 5.625 S	39 53 35.625 W	7827313.96	6482826.59
*				
* Perímetro (Perimeter)	:	6.294 (Km)		
* Área Plana (Plane Area)	:	2.272 (Km ²)		
* Área Corrigida (Corrected Area):		2.212 (Km ²)		
*				

* TOTAL				
*				
* Área Plana (Plane Area)	:	358.930 (Km ²)		
* Área Corrigida (Corrected Area):		349.449 (Km ²)		

Mapa da Bacia de Campos



Coordenadas do Bloco BM-C-11

Projeção(Projection): POLICONICA(POLYCONIC) Datum: SAD-69 M.C.(CM): -54.00
Falso Norte(False North): 10000000.00 Falso Este(False East): 5000000.00

+ BM-C-11

*

* Nome/Pto	Latitude	Longitude	Coord. Norte	Coord. Este
------------	----------	-----------	--------------	-------------

*

1	24 30 0.000 S	41 22 30.000 W	7230898.47	6277828.79
2	24 0 0.000 S	41 22 30.000 W	7287174.56	6282901.74
3	24 0 0.000 S	41 0 0.000 W	7283708.79	6320901.06
4	24 30 0.000 S	41 0 0.000 W	7227378.88	6315673.65
5	24 30 0.000 S	41 22 30.000 W	7230898.47	6277828.79

*

* Perímetro (Perimeter): 189.241 (Km)

* Área Plana (Plane Area) : 2153.126 (Km²)

* Área Corrigida (Corrected Area): 2109.070 (Km²)

*

*-----

Coordenadas do Bloco BM-C-12

Projeção(Projection): POLICONICA(POLYCONIC) Datum: SAD-69 M.C.(CM): -54.00
Falso Norte(False North): 10000000.00 Falso Este(False East): 5000000.00

+ BM-C-12

*

* Nome/Pto Latitude Longitude Coord. Norte Coord. Este

*

1	25 0 0.000 S	41 0 0.000 W	7171064.19	6310345.73
2	24 30 0.000 S	41 0 0.000 W	7227378.88	6315673.65
3	24 30 0.000 S	40 37 30.000 W	7223756.58	6353508.82
4	25 0 0.000 S	40 37 30.000 W	7167387.62	6348023.18
5	25 0 0.000 S	41 0 0.000 W	7171064.19	6310345.73

*

* Perímetro (Perimeter): 189.066 (Km)
* Área Plana (Plane Area) : 2147.002 (Km²)
* Área Corrigida (Corrected Area): 2100.884 (Km²)

*-----

Coordenadas do Bloco BM-C-13

Projeção(Projection): POLICONICA(POLYCONIC) Datum: SAD-69 M.C.(CM): -54.00
Falso Norte(False North): 10000000.00 Falso Este(False East): 5000000.00

+ BM-C-13

*

* Nome/Pto	Latitude	Longitude	Coord. Norte	Coord. Este
------------	----------	-----------	--------------	-------------

*

1	25 0 0.000 S	40 37 30.000 W	7167387.62	6348023.18
2	24 30 0.000 S	40 37 30.000 W	7223756.58	6353508.82
3	24 30 0.000 S	40 15 0.000 W	7220031.61	6391334.02
4	25 0 0.000 S	40 15 0.000 W	7163606.85	6385690.32
5	25 0 0.000 S	40 37 30.000 W	7167387.62	6348023.18

*

* Perímetro (Perimeter)	:	189.206 (Km)
* Área Plana (Plane Area)	:	2149.660 (Km ²)
* Área Corrigida (Corrected Area):		2100.884 (Km ²)

*

*-----

Coordenadas do Bloco BM-C-14

Projeção(Projection): POLICONICA(POLYCONIC) Datum: SAD-69 M.C.(CM): -54.00
Falso Norte(False North): 10000000.00 Falso Este(False East): 5000000.00

+ BM-C-14

*

* Nome/Pto	Latitude	Longitude	Coord. Norte	Coord. Este
* 1	24 0 0.000 S	41 0 0.000 W	7283708.79	6320901.06
2	23 50 0.000 S	41 0 0.000 W	7302488.77	6322621.12
3	23 50 0.000 S	40 56 15.000 W	7301904.38	6328961.92
4	23 40 0.000 S	40 56 15.000 W	7320689.12	6330679.17
5	23 40 0.000 S	40 48 45.000 W	7319518.22	6343376.86
6	23 30 0.000 S	40 48 45.000 W	7338310.90	6345099.57
7	23 30 0.000 S	40 30 0.000 W	7335350.97	6376881.21
8	23 35 0.000 S	40 30 0.000 W	7325946.41	6376000.35
9	23 35 0.000 S	40 33 45.000 W	7326545.54	6369648.73
10	23 45 0.000 S	40 33 45.000 W	7307741.00	6367886.65
11	23 45 0.000 S	40 37 30.000 W	7308340.56	6361543.19
12	24 0 0.000 S	40 37 30.000 W	7280141.87	6358891.02
13	24 0 0.000 S	41 0 0.000 W	7283708.79	6320901.06

*

* Perímetro (Perimeter): 215.196 (Km)
* Área Plana (Plane Area) : 1924.000 (Km²)
* Área Corrigida (Corrected Area): 1881.633 (Km²)
*
*-----

Coordenadas do Bloco BM-C-15

Projeção(Projection): POLICONICA(POLYCONIC) Datum: SAD-69 M.C.(CM): -54.00
Falso Norte(False North): 10000000.00 Falso Este(False East): 5000000.00

+ BM-C-15

*

* Nome/Pto	Latitude	Longitude	Coord. Norte	Coord. Este
* 1	24 0 0.000 S	40 37 30.000 W	7280141.87	6358891.02
2	23 45 0.000 S	40 37 30.000 W	7308340.56	6361543.19
3	23 45 0.000 S	40 33 45.000 W	7307741.00	6367886.65
4	23 35 0.000 S	40 33 45.000 W	7326545.54	6369648.73
5	23 35 0.000 S	40 30 0.000 W	7325946.41	6376000.35
6	23 30 0.000 S	40 30 0.000 W	7335350.97	6376881.21
7	23 30 0.000 S	40 11 15.000 W	7332321.92	6408656.35
8	23 40 0.000 S	40 11 15.000 W	7313496.92	6406849.67
9	23 40 0.000 S	40 15 0.000 W	7314111.55	6400503.58
10	24 0 0.000 S	40 15 0.000 W	7276473.83	6396871.35
11	24 0 0.000 S	40 37 30.000 W	7280141.87	6358891.02

*

* Perímetro (Perimeter): 202.583 (Km)
* Área Plana (Plane Area) : 2046.731 (Km²)
* Área Corrigida (Corrected Area): 1999.351 (Km²)
*
*-----

Coordenadas do Bloco BM-C-16

Projeção(Projection): POLICONICA(POLYCONIC) Datum: SAD-69 M.C.(CM): -54.00
Falso Norte(False North): 10000000.00 Falso Este(False East): 5000000.00

+ BM-C-16

*

* Nome/Pto Latitude Longitude Coord. Norte Coord. Este

*

1	23 40 0.000 S	39 45 0.000 W	7309116.67	6451264.65
2	23 15 0.000 S	39 45 0.000 W	7356241.76	6455905.61
3	23 15 0.000 S	39 22 30.000 W	7352430.97	6494090.84
4	23 40 0.000 S	39 22 30.000 W	7305253.83	6489323.80
5	23 40 0.000 S	39 45 0.000 W	7309116.67	6451264.65

*

* Perímetro (Perimeter): 171.400 (Km)

* Área Plana (Plane Area) : 1815.558 (Km²)

* Área Corrigida (Corrected Area): 1768.089 (Km²)

*

*-----

Coordenadas do Bloco BM-C-17

Projeção(Projection): POLICONICA(POLYCONIC) Datum: SAD-69 M.C.(CM): -54.00
Falso Norte(False North): 10000000.00 Falso Este(False East): 5000000.00

+ BM-C-17

*

* Nome/Pto	Latitude	Longitude	Coord. Norte	Coord. Este
------------	----------	-----------	--------------	-------------

*

1	23 40 0.000 S	39 22 30.000 W	7305253.83	6489323.80
2	23 15 0.000 S	39 22 30.000 W	7352430.97	6494090.84
3	23 15 0.000 S	39 0 0.000 W	7348521.53	6532266.10
4	23 40 0.000 S	39 0 0.000 W	7301291.01	6527372.68
5	23 40 0.000 S	39 22 30.000 W	7305253.83	6489323.80

*

* Perímetro (Perimeter): 171.530 (Km)

* Área Plana (Plane Area) : 1818.053 (Km²)

* Área Corrigida (Corrected Area): 1768.088 (Km²)

*

*-----

Coordenadas do Bloco BM-C-18

Projeção(Projection): POLICONICA(POLYCONIC) Datum: SAD-69 M.C.(CM): -54.00
Falso Norte(False North): 10000000.00 Falso Este(False East): 5000000.00

+ BM-C-18

*

* Nome/Pto Latitude Longitude Coord. Norte Coord. Este

*

1	22 5 0.000 S	39 15 0.000 W	7483356.97	6519855.33
2	21 45 0.000 S	39 15 0.000 W	7521152.88	6523464.30
3	21 45 0.000 S	38 41 15.000 W	7515505.26	6581375.97
4	22 5 0.000 S	38 41 15.000 W	7477640.68	6577624.34
5	22 5 0.000 S	39 15 0.000 W	7483356.97	6519855.33

*

* Perímetro (Perimeter): 192.255 (Km)

* Área Plana (Plane Area) : 2209.022 (Km²)

* Área Corrigida (Corrected Area): 2145.160 (Km²)

*

*-----

Coordenadas do Bloco BM-C-19

Projeção(Projection): POLICONICA(POLYCONIC) Datum: SAD-69 M.C.(CM): -54.00
Falso Norte(False North): 10000000.00 Falso Este(False East): 5000000.00

+ BM-C-19

*

* Nome/Pto Latitude Longitude Coord. Norte Coord. Este

*

1	21 30 0.000 S	40 45 0.000 W	7563405.99	6371329.52
2	21 15 0.000 S	40 45 0.000 W	7591632.75	6373696.10
3	21 15 0.000 S	40 37 30.000 W	7590541.44	6386624.70
4	21 10 0.000 S	40 37 30.000 W	7599954.62	6387415.32
5	21 10 0.000 S	40 26 15.000 W	7598303.73	6406818.01
6	21 30 0.000 S	40 26 15.000 W	7560632.52	6403591.96
7	21 30 0.000 S	40 45 0.000 W	7563405.99	6371329.52

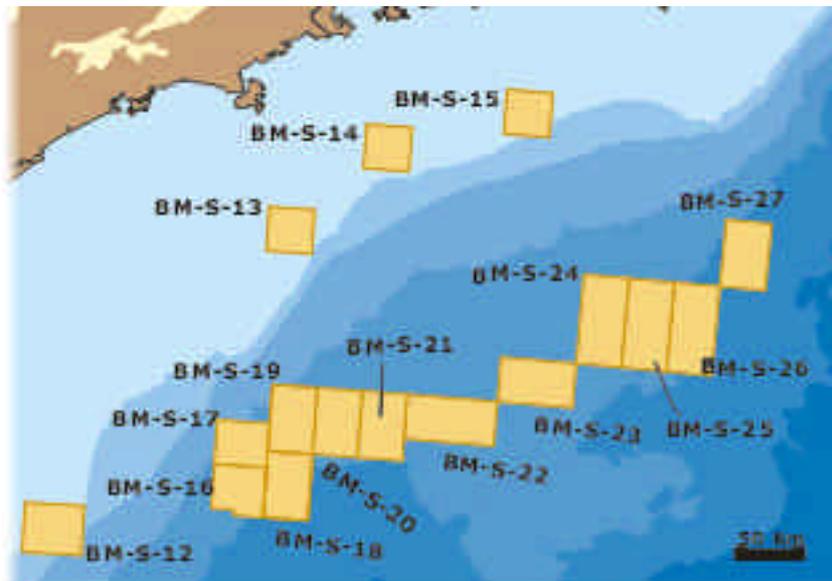
*

* Perímetro (Perimeter): 140.410 (Km)

* Área Plana (Plane Area) : 1102.462 (Km²)

* Área Corrigida (Corrected Area): 1076.752 (Km²)

Mapa da Bacia de Santos



Coordenadas do Bloco BM-S-12

Projeção(Projection): POLICONICA(POLYCONIC) Datum: SAD-69 M.C.(CM): -54.00
Falso Norte(False North): 10000000.00 Falso Este(False East): 5000000.00

+ BM-S-12

*

* Nome/Pto	Latitude	Longitude	Coord. Norte	Coord. Este
------------	----------	-----------	--------------	-------------

*

1	27 22 30.000 S	47 0 0.000 W	6951361.65	5692103.07
2	27 0 0.000 S	47 0 0.000 W	6993095.99	5694430.56
3	27 0 0.000 S	46 30 0.000 W	6990246.64	5743976.29
4	27 22 30.000 S	46 30 0.000 W	6948485.43	5741481.29
5	27 22 30.000 S	47 0 0.000 W	6951361.65	5692103.07

*

* Perímetro (Perimeter) : 182.724 (Km)

* Área Plana (Plane Area) : 2071.833 (Km²)

* Área Corrigida (Corrected Area): 2058.720 (Km²)

*

*-----

Coordenadas do Bloco BM-S-13

Projeção(Projection): POLICONICA(POLYCONIC) Datum: SAD-69 M.C.(CM): -54.00
Falso Norte(False North): 10000000.00 Falso Este(False East): 5000000.00

+ BM-S-13

*

* Nome/Pto Latitude Longitude Coord. Norte Coord. Este

*

1	25 0 0.000 S	45 7 30.000 W	7204621.56	5895295.53
2	24 40 0.000 S	45 7 30.000 W	7241833.52	5897711.77
3	24 40 0.000 S	44 45 0.000 W	7239329.72	5935587.00
4	25 0 0.000 S	44 45 0.000 W	7202092.91	5933067.39
5	25 0 0.000 S	45 7 30.000 W	7204621.56	5895295.53

*

* Perímetro (Perimeter) : 150.427 (Km)

* Área Plana (Plane Area) : 1414.170 (Km²)

* Área Corrigida (Corrected Area): 1399.673 (Km²)

*

*-----

Coordenadas do Bloco BM-S-14

Projeção(Projection): POLICONICA(POLYCONIC) Datum: SAD-69 M.C.(CM): -54.00
Falso Norte(False North): 10000000.00 Falso Este(False East): 5000000.00

+ BM-S-14

*

* Nome/Pto Latitude Longitude Coord. Norte Coord. Este

*

1	24 20 0.000 S	44 22 30.000 W	7273988.13	5976045.42
2	24 0 0.000 S	44 22 30.000 W	7311256.74	5978602.52
3	24 0 0.000 S	44 0 0.000 W	7308600.95	6016667.03
4	24 20 0.000 S	44 0 0.000 W	7271304.71	6014008.82
5	24 20 0.000 S	44 22 30.000 W	7273988.13	5976045.42

*

* Perímetro (Perimeter) : 150.962 (Km)
* Área Plana (Plane Area) : 1424.215 (Km²)
* Área Corrigida (Corrected Area): 1406.949 (Km²)

*

*-----

Coordenadas do Bloco BM-S-15

Projeção(Projection): POLICONICA(POLYCONIC) Datum: SAD-69 M.C.(CM): -54.00
Falso Norte(False North): 10000000.00 Falso Este(False East): 5000000.00

+ BM-S-15

*

* Nome/Pto Latitude Longitude Coord. Norte Coord. Este

*

1	24 0 0.000 S	43 15 0.000 W	7302985.42	6092774.16
2	23 40 0.000 S	43 15 0.000 W	7340344.10	6095598.05
3	23 40 0.000 S	42 52 30.000 W	7337415.58	6133740.48
4	24 0 0.000 S	42 52 30.000 W	7300025.73	6130816.24
5	24 0 0.000 S	43 15 0.000 W	7302985.42	6092774.16

*

* Perímetro (Perimeter) : 151.381 (Km)
* Área Plana (Plane Area) : 1432.133 (Km²)
* Área Corrigida (Corrected Area): 1410.516 (Km²)

*

*-----

Coordenadas do Bloco BM-S-16

Projeção(Projection): POLICONICA(POLYCONIC) Datum: SAD-69 M.C.(CM): -54.00
Falso Norte(False North): 10000000.00 Falso Este(False East): 5000000.00

+ BM-S-16

*

* Nome/Pto	Latitude	Longitude	Coord. Norte	Coord. Este
* 1	26 57 30.000 S	45 26 15.000 W	6988187.47	5849535.85
2	26 37 30.000 S	45 26 15.000 W	7025367.28	5852036.69
3	26 37 30.000 S	45 0 0.000 W	7022377.25	5895501.23
4	27 0 0.000 S	45 0 0.000 W	6980521.16	5892540.30
5	27 0 0.000 S	45 15 0.000 W	6982264.69	5867787.82
6	26 57 30.000 S	45 15 0.000 W	6986913.36	5868109.41
7	26 57 30.000 S	45 26 15.000 W	6988187.47	5849535.85

*

* Perímetro (Perimeter) : 170.883 (Km)
* Área Plana (Plane Area) : 1737.545 (Km²)
* Área Corrigida (Corrected Area): 1721.352 (Km²)

*

*-----

Coordenadas do Bloco BM-S-17

Projeção(Projection): POLICONICA(POLYCONIC) Datum: SAD-69 M.C.(CM): -54.00
Falso Norte(False North): 10000000.00 Falso Este(False East): 5000000.00

+ BM-S-17

*

* Nome/Pto Latitude Longitude Coord. Norte Coord. Este

*

1	26 37 30.000 S	45 26 15.000 W	7025367.28	5852036.69
2	26 17 30.000 S	45 26 15.000 W	7062549.21	5854508.69
3	26 17 30.000 S	45 0 0.000 W	7059585.36	5898100.96
4	26 37 30.000 S	45 0 0.000 W	7022377.25	5895501.23
5	26 37 30.000 S	45 26 15.000 W	7025367.28	5852036.69

*

* Perímetro (Perimeter) : 161.823 (Km)

* Área Plana (Plane Area) : 1626.591 (Km²)

* Área Corrigida (Corrected Area): 1611.343 (Km²)

*

*-----

Coordenadas do Bloco BM-S-18

Projeção(Projection): POLICONICA(POLYCONIC) Datum: SAD-69 M.C.(CM): -54.00
Falso Norte(False North): 10000000.00 Falso Este(False East): 5000000.00

+ BM-S-18

*
* Nome/Pto Latitude Longitude Coord. Norte Coord. Este
*
* 1 27 0 0.000 S 45 0 0.000 W 6980521.16 5892540.30
* 2 26 30 0.000 S 45 0 0.000 W 7036330.00 5896479.69
* 3 26 30 0.000 S 44 37 30.000 W 7033657.51 5933767.95
* 4 27 0 0.000 S 44 37 30.000 W 6977813.95 5929662.42
* 5 27 0 0.000 S 45 0 0.000 W 6980521.16 5892540.30

*
* Perímetro (Perimeter) : 186.547 (Km)
* Área Plana (Plane Area) : 2087.855 (Km²)
* Área Corrigida (Corrected Area): 2066.560 (Km²)
*
*-----

Coordenadas do Bloco BM-S-19

Projeção(Projection): POLICONICA(POLYCONIC) Datum: SAD-69 M.C.(CM): -54.00
Falso Norte(False North): 10000000.00 Falso Este(False East): 5000000.00

+ BM-S-19

*

* Nome/Pto Latitude Longitude Coord. Norte Coord. Este

*

1	26 30 0.000 S	45 0 0.000 W	7036330.00	5896479.69
2	26 0 0.000 S	45 0 0.000 W	7092144.51	5900350.79
3	26 0 0.000 S	44 37 30.000 W	7089507.56	5937802.33
4	26 30 0.000 S	44 37 30.000 W	7033657.51	5933767.95
5	26 30 0.000 S	45 0 0.000 W	7036330.00	5896479.69

*

* Perímetro (Perimeter) : 186.872 (Km)

* Área Plana (Plane Area) : 2096.951 (Km²)

* Área Corrigida (Corrected Area): 2075.378 (Km²)

*

*-----

Coordenadas do Bloco BM-S-20

Projeção(Projection): POLICONICA(POLYCONIC) Datum: SAD-69 M.C.(CM): -54.00
Falso Norte(False North): 10000000.00 Falso Este(False East): 5000000.00

+ BM-S-20

*

* Nome/Pto Latitude Longitude Coord. Norte Coord. Este

*

1	26 30 0.000 S	44 37 30.000 W	7033657.51	5933767.95
2	26 0 0.000 S	44 37 30.000 W	7089507.56	5937802.33
3	26 0 0.000 S	44 15 0.000 W	7086763.16	5975246.16
4	26 30 0.000 S	44 15 0.000 W	7030876.13	5971048.24
5	26 30 0.000 S	44 37 30.000 W	7033657.51	5933767.95

*

* Perímetro (Perimeter) : 186.968 (Km)
* Área Plana (Plane Area) : 2098.747 (Km²)
* Área Corrigida (Corrected Area): 2075.378 (Km²)

*

*-----

Coordenadas do Bloco BM-S-21

Projeção(Projection): POLICONICA(POLYCONIC) Datum: SAD-69 M.C.(CM): -54.00
Falso Norte(False North): 10000000.00 Falso Este(False East): 5000000.00

+ BM-S-21

*

* Nome/Pto Latitude Longitude Coord. Norte Coord. Este

*

1	26 30 0.000 S	44 15 0.000 W	7030876.13	5971048.24
2	26 0 0.000 S	44 15 0.000 W	7086763.16	5975246.16
3	26 0 0.000 S	43 52 30.000 W	7083911.35	6012681.96
4	26 30 0.000 S	43 52 30.000 W	7027985.90	6008320.26
5	26 30 0.000 S	44 15 0.000 W	7030876.13	5971048.24

*

* Perímetro (Perimeter) : 187.068 (Km)
* Área Plana (Plane Area) : 2100.615 (Km²)
* Área Corrigida (Corrected Area): 2075.377 (Km²)

*

*-----

Coordenadas do Bloco BM-S-22

Projeção(Projection): POLICONICA(POLYCONIC) Datum: SAD-69 M.C.(CM): -54.00
Falso Norte(False North): 10000000.00 Falso Este(False East): 5000000.00

+ BM-S-22

*

* Nome/Pto	Latitude	Longitude	Coord. Norte	Coord. Este
* 1	26 20 0.000 S	43 52 30.000 W	7046626.81	6009782.71
2	26 0 0.000 S	43 52 30.000 W	7083911.35	6012681.96
3	26 0 0.000 S	43 7 30.000 W	7077885.55	6087528.24
4	26 20 0.000 S	43 7 30.000 W	7040546.70	6084410.72
5	26 20 0.000 S	43 52 30.000 W	7046626.81	6009782.71

*

* Perímetro (Perimeter) : 224.830 (Km)
* Área Plana (Plane Area) : 2806.771 (Km²)
* Área Corrigida (Corrected Area): 2769.114 (Km²)
*

*-----

Coordenadas do Bloco BM-S-23

Projeção(Projection): POLICONICA(POLYCONIC) Datum: SAD-69 M.C.(CM): -54.00
Falso Norte(False North): 10000000.00 Falso Este(False East): 5000000.00

+ BM-S-23

*
* Nome/Pto Latitude Longitude Coord. Norte Coord. Este
*
* 1 26 0 0.000 S 43 7 30.000 W 7077885.55 6087528.24
* 2 25 40 0.000 S 43 7 30.000 W 7115228.82 6090608.91
* 3 25 40 0.000 S 42 30 0.000 W 7109928.23 6153133.91
* 4 26 0 0.000 S 42 30 0.000 W 7072536.04 6149872.89
* 5 26 0 0.000 S 43 7 30.000 W 7077885.55 6087528.24

*
* Perímetro (Perimeter) : 200.327 (Km)
* Área Plana (Plane Area) : 2349.930 (Km²)
* Área Corrigida (Corrected Area): 2314.010 (Km²)
*
*-----

Coordenadas do Bloco BM-S-24

Projeção(Projection): POLICONICA(POLYCONIC) Datum: SAD-69 M.C.(CM): -54.00
Falso Norte(False North): 10000000.00 Falso Este(False East): 5000000.00

+ BM-S-24

*

* Nome/Pto Latitude Longitude Coord. Norte Coord. Este

*

1	25 40 0.000 S	42 30 0.000 W	7109928.23	6153133.91
2	25 0 0.000 S	42 30 0.000 W	7184727.87	6159538.54
3	25 0 0.000 S	42 7 30.000 W	7181468.39	6197254.37
4	25 40 0.000 S	42 7 30.000 W	7106606.10	6190636.64
5	25 40 0.000 S	42 30 0.000 W	7109928.23	6153133.91

*

* Perímetro (Perimeter) : 225.734 (Km)
* Área Plana (Plane Area) : 2835.796 (Km²)
* Área Corrigida (Corrected Area): 2788.171 (Km²)

*

*-----

Coordenadas do Bloco BM-S-25

Projeção(Projection): POLICONICA(POLYCONIC) Datum: SAD-69 M.C.(CM): -54.00
Falso Norte(False North): 10000000.00 Falso Este(False East): 5000000.00

+ BM-S-25

*
* Nome/Pto Latitude Longitude Coord. Norte Coord. Este
*
* 1 25 40 0.000 S 42 7 30.000 W 7106606.10 6190636.64
* 2 25 0 0.000 S 42 7 30.000 W 7181468.39 6197254.37
* 3 25 0 0.000 S 41 45 0.000 W 7178104.60 6234961.03
* 4 25 40 0.000 S 41 45 0.000 W 7103177.66 6228129.80
* 5 25 40 0.000 S 42 7 30.000 W 7106606.10 6190636.64

*
* Perímetro (Perimeter) : 225.898 (Km)
* Área Plana (Plane Area) : 2838.898 (Km²)
* Área Corrigida (Corrected Area): 2788.171 (Km²)
*
*-----

Coordenadas do Bloco BM-S-26

Projeção(Projection): POLICONICA(POLYCONIC) Datum: SAD-69 M.C.(CM): -54.00
Falso Norte(False North): 10000000.00 Falso Este(False East): 5000000.00

+ BM-S-26

*

* Nome/Pto Latitude Longitude Coord. Norte Coord. Este

*

1	25 40 0.000 S	41 45 0.000 W	7103177.66	6228129.80
2	25 0 0.000 S	41 45 0.000 W	7178104.60	6234961.03
3	25 0 0.000 S	41 22 30.000 W	7174636.52	6272658.25
4	25 40 0.000 S	41 22 30.000 W	7099642.95	6265613.09
5	25 40 0.000 S	41 45 0.000 W	7103177.66	6228129.80

*

* Perímetro (Perimeter) : 226.068 (Km)
* Área Plana (Plane Area) : 2842.098 (Km²)
* Área Corrigida (Corrected Area): 2788.171 (Km²)

Coordenadas do Bloco BM-S-27

Projeção(Projection): POLICONICA(POLYCONIC) Datum: SAD-69 M.C.(CM): -54.00
Falso Norte(False North): 10000000.00 Falso Este(False East): 5000000.00

+ BM-S-27

*

* Nome/Pto Latitude Longitude Coord. Norte Coord. Este

*

1	25 0 0.000 S	41 22 30.000 W	7174636.52	6272658.25
2	24 30 0.000 S	41 22 30.000 W	7230898.47	6277828.79
3	24 30 0.000 S	41 0 0.000 W	7227378.88	6315673.65
4	25 0 0.000 S	41 0 0.000 W	7171064.19	6310345.73
5	25 0 0.000 S	41 22 30.000 W	7174636.52	6272658.25

*

* Perímetro (Perimeter) : 188.930 (Km)

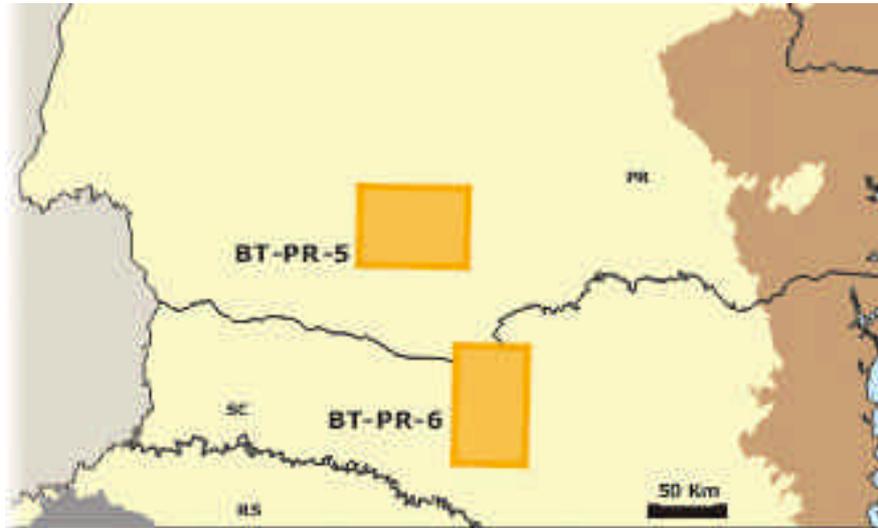
* Área Plana (Plane Area) : 2144.419 (Km²)

* Área Corrigida (Corrected Area): 2100.884 (Km²)

*

*-----

Mapa da Bacia do Paraná



Coordenadas do Bloco BT-PR-5

Projeção(Projection): POLICONICA(POLYCONIC) Datum: SAD-69 M.C.(CM): -54.00
Falso Norte(False North): 10000000.00 Falso Este(False East): 5000000.00

+ BT-PR-5

*

* Nome/Pto Latitude Longitude Coord. Norte Coord. Este

*

1	26 0 0.000 S	52 15 0.000 W	7121982.55	5175201.40
2	25 30 0.000 S	52 15 0.000 W	7177391.03	5175936.58
3	25 30 0.000 S	51 30 0.000 W	7176187.12	5251330.44
4	26 0 0.000 S	51 30 0.000 W	7120761.78	5250279.93
5	26 0 0.000 S	52 15 0.000 W	7121982.55	5175201.40

*

* Perímetro (Perimeter) : 261.341 (Km)

* Área Plana (Plane Area) : 4170.440 (Km²)

* Área Corrigida (Corrected Area): 4168.076 (Km²)

*

*-----

Coordenadas do Bloco BT-PR-6

Projeção(Projection): POLICONICA(POLYCONIC) Datum: SAD-69 M.C.(CM): -54.00
Falso Norte(False North): 10000000.00 Falso Este(False East): 5000000.00

+ BT-PR-6

*

* Nome/Pto Latitude Longitude Coord. Norte Coord. Este

*

1	27 15 0.000 S	51 33 45.000 W	6982306.88	5241382.09
2	26 30 0.000 S	51 33 45.000 W	7065453.12	5242980.89
3	26 30 0.000 S	51 3 45.000 W	7064409.98	5292815.17
4	27 15 0.000 S	51 3 45.000 W	6981243.48	5290888.05
5	27 15 0.000 S	51 33 45.000 W	6982306.88	5241382.09

*

* Perímetro (Perimeter) : 265.713 (Km)

* Área Plana (Plane Area) : 4132.292 (Km²)

* Área Corrigida (Corrected Area): 4128.647 (Km²)

ANEXO II
CONTRATO DE CONCESSÃO

**REPÚBLICA FEDERATIVA DO BRASIL
MINISTÉRIO DAS MINAS E ENERGIA**



**CONTRATO DE CONCESSÃO PARA EXPLORAÇÃO,
DESENVOLVIMENTO E PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL**

Nº _____

CELEBRADO ENTRE

**AGÊNCIA NACIONAL DO PETRÓLEO
e**

**BRASIL
2001**

CAPÍTULO I - DISPOSIÇÕES BÁSICAS	132
CLÁUSULA PRIMEIRA - DEFINIÇÕES.....	132
<i>Definições Legais</i>	132
<i>Definições Contratuais</i>	132
CLÁUSULA SEGUNDA - OBJETO	137
<i>Operações</i>	137
<i>Por Conta e Risco do Concessionário</i>	137
<i>Propriedade do Petróleo e/ou Gás Natural</i>	138
<i>Nenhum Direito sobre Outros Recursos Naturais</i>	138
<i>Levantamentos de Dados em Bases Não-Exclusivas</i>	138
CLÁUSULA TERCEIRA - ÁREA DA CONCESSÃO	138
<i>Identificação</i>	138
<i>Pagamento pela Ocupação ou Retenção</i>	138
<i>Devoluções</i>	138
<i>Devolução por extinção do Contrato</i>	139
<i>Delimitação das Áreas Devolvidas</i>	139
<i>Condições de Devolução</i>	139
<i>Disposição pela ANP das Áreas Devolvidas</i>	139
CLÁUSULA QUARTA - VIGÊNCIA E DURAÇÃO.....	140
<i>Data de Entrada em Vigor</i>	140
<i>Duração Total</i>	140
CAPÍTULO II - EXPLORAÇÃO E AVALIAÇÃO	141
CLÁUSULA QUINTA - FASE DE EXPLORAÇÃO	141
<i>Duração</i>	141
<i>Programa Exploratório Mínimo</i>	143
<i>Opções após a Conclusão do Programa Exploratório Mínimo</i>	144
CLÁUSULA SEXTA - DESCOBERTA E AVALIAÇÃO	145
<i>Notificação de Descoberta</i>	145
<i>Outros Recursos Naturais</i>	145
<i>Avaliação</i>	145
<i>Aprovação e Modificações do Plano de Avaliação</i>	146
CLÁUSULA SÉTIMA - DECLARAÇÃO DE COMERCIALIDADE.....	146
<i>Opção do Concessionário</i>	146
<i>Devolução da Área da Descoberta</i>	147
<i>Continuação de Exploração e/ou Avaliação</i>	147
CAPÍTULO III - DESENVOLVIMENTO E PRODUÇÃO	148
CLÁUSULA OITAVA - FASE DE PRODUÇÃO.....	148
<i>Duração</i>	148
<i>Prorrogação pelo Concessionário</i>	148
<i>Prorrogação pela ANP</i>	149
<i>Consequência da Prorrogação</i>	149
<i>Resilição</i>	149
<i>Devolução do Campo</i>	149
CLÁUSULA NONA - PLANO DE DESENVOLVIMENTO	150
<i>Conteúdo</i>	150
<i>Área de Desenvolvimento</i>	150
<i>Aprovação e Execução do Plano de Desenvolvimento</i>	151
<i>Revisões e Alterações</i>	151
<i>Extinção Antecipada quanto à Área de Desenvolvimento</i>	151
<i>Construções, Instalações e Equipamentos</i>	152
CLÁUSULA DÉCIMA - DATA DE INÍCIO DA PRODUÇÃO E PROGRAMAS DE PRODUÇÃO	152

<i>Data de Início da Produção</i>	152
<i>Programa de Produção</i>	152
<i>Modificação pela ANP</i>	153
<i>Revisão</i>	153
<i>Variação Autorizada</i>	153
<i>Interrupção Temporária da Produção</i>	154
CLÁUSULA DÉCIMA-PRIMEIRA - MEDIÇÃO, ENTREGA E DISPONIBILIDADE DA PRODUÇÃO	154
<i>Medição</i>	154
<i>Transferência de Propriedade</i>	154
<i>Boletins Mensais</i>	154
<i>Livre Disposição</i>	154
<i>Abastecimento do Mercado Nacional</i>	155
<i>Consumo nas Operações</i>	155
<i>Produção de Teste</i>	155
<i>Gás Natural Associado</i>	155
<i>Perdas</i>	155
CLÁUSULA DÉCIMA-SEGUNDA - PRODUÇÃO UNIFICADA	156
<i>Acordo para Individualização da Produção</i>	156
<i>Direitos e Obrigações dos Concessionários Interessados</i>	156
<i>Modificações do Acordo pela ANP</i>	157
<i>Suspensão das Operações</i>	157
CAPÍTULO IV - EXECUÇÃO DAS OPERAÇÕES	158
CLÁUSULA DÉCIMA-TERCEIRA - EXECUÇÃO PELO CONCESSIONÁRIO	158
<i>Exclusividade e Responsabilidade do Concessionário</i>	158
<i>Do Operador</i>	158
<i>Diligência na Condução das Operações</i>	159
<i>Licenças, Autorizações e Permissões</i>	160
<i>Livre Acesso à Área da Concessão</i>	160
<i>Perfuração e Abandono de Poços</i>	161
<i>Programas de Trabalhos Adicionais</i>	161
CLÁUSULA DÉCIMA-QUARTA - CONTROLE DAS OPERAÇÕES E ASSISTÊNCIA PELA ANP	161
<i>Acompanhamento e Fiscalização pela ANP</i>	161
<i>Acesso e Controle</i>	161
<i>Assistência ao Concessionário</i>	162
<i>Exoneração de responsabilidade da ANP</i>	162
CLÁUSULA DÉCIMA-QUINTA - GARANTIA FINANCEIRA DO PROGRAMA EXPLORATÓRIO MÍNIMO	162
<i>Garantia Financeira (parágrafo para blocos “C”)</i>	162
<i>Garantia Financeira (parágrafo para blocos “A” e “B”)</i>	163
<i>Estimativas de Atividades</i>	163
<i>Reduções graduais de Valores</i>	163
<i>Execução das Garantias</i>	164
<i>Sanções</i>	164
CLÁUSULA DÉCIMA-SEXTA - PROGRAMAS E ORÇAMENTOS ANUAIS	164
<i>Apresentação à ANP</i>	164
<i>Revisões e Alterações</i>	164
<i>Sem Prejuízo das Obrigações Assumidas</i>	165
CLÁUSULA DÉCIMA-SÉTIMA - DADOS E INFORMAÇÕES	165
<i>Fornecidos pelo Concessionário à ANP</i>	165
<i>Processamento ou Análise no Exterior</i>	165
CLÁUSULA DÉCIMA-OITAVA - BENS	166
<i>Fornecidos pelo Concessionário</i>	166
<i>Licenças, Autorizações e Permissões</i>	166
<i>Desapropriações e Servidões</i>	166
<i>Instalações ou Equipamentos fora da Área da Concessão</i>	166

<i>Devolução de Áreas e Reversão de Bens</i>	167
<i>Desativação e Abandono</i>	167
<i>Bens a serem Revertidos</i>	168
<i>Remoção de Bens</i>	168
CLÁUSULA DÉCIMA-NONA - PESSOAL, SERVIÇOS E SUBCONTRATOS.....	168
<i>Pessoal</i>	168
<i>Serviços</i>	169
CLÁUSULA VIGÉSIMA - FORNECEDORES BRASILEIROS DE BENS E SERVIÇOS E CONTEÚDO LOCAL MÍNIMO.....	170
<i>Fornecedores Brasileiros de Bens e Serviços e Conteúdo Local Mínimo</i>	170
CLÁUSULA VIGÉSIMA-PRIMEIRA - MEIO AMBIENTE.....	174
<i>Controle Ambiental</i>	174
<i>Responsabilidade por Danos e Prejuízos</i>	174
CLÁUSULA VIGÉSIMA-SEGUNDA - SEGUROS.....	175
<i>Seguros</i>	175
CAPÍTULO V - ASPECTOS FINANCEIROS E CONTÁBEIS.....	176
CLÁUSULA VIGÉSIMA-TERCEIRA - PARTICIPAÇÕES.....	176
<i>Participações Governamentais e de Terceiros</i>	176
CLÁUSULA VIGÉSIMA-QUARTA - INVESTIMENTO EM PESQUISA E DESENVOLVIMENTO.....	176
<i>Investimento em Pesquisa e Desenvolvimento</i>	176
CLÁUSULA VIGÉSIMA-QUINTA - TRIBUTO.....	177
<i>Regime Tributário</i>	177
<i>Certidões e Provas de Regularidade</i>	177
CLÁUSULA VIGÉSIMA-SEXTA - CÂMBIO E MOEDA.....	178
<i>Moeda</i>	178
<i>Divisas</i>	178
CLÁUSULA VIGÉSIMA-SÉTIMA - CONTABILIDADE E AUDITORIA.....	178
<i>Contabilidade</i>	178
<i>Auditoria</i>	178
CAPÍTULO VI - DISPOSIÇÕES GERAIS.....	180
CLÁUSULA VIGÉSIMA-OITAVA - CESSÃO.....	180
<i>Nos Termos desta Cláusula</i>	180
<i>Participação Indivisa</i>	180
<i>Documentos Necessários</i>	180
<i>Nulidade da Cessão</i>	181
<i>Efetivação da Cessão</i>	181
<i>Aditivo ao Contrato de Concessão</i>	182
CLÁUSULA VIGÉSIMA-NONA - DESCUMPRIMENTO E PENALIDADES.....	182
<i>Sanções Administrativas, Cíveis e Penais</i>	182
CLÁUSULA TRIGÉSIMA - DESCUMPRIMENTO, RESCISÃO E EXTINÇÃO DO CONTRATO.....	182
<i>Casos</i>	182
<i>Conseqüências da Rescisão</i>	183
<i>Sanções por Opção da ANP</i>	183
CLÁUSULA TRIGÉSIMA-PRIMEIRA - REGIME JURÍDICO.....	183
<i>Lei Aplicável</i>	183
<i>Foro</i>	183
<i>Conciliação</i>	184
<i>Arbitragem</i>	184
<i>Justificativas</i>	184
<i>Suspensão de Atividades</i>	185
<i>Aplicação Continuada</i>	185
CLÁUSULA TRIGÉSIMA-SEGUNDA - CASO FORTUITO E FORÇA MAIOR.....	185
<i>Exoneração Total ou Parcial</i>	185

<i>Notificação da Ocorrência</i>	185
<i>Alteração ou Extinção do Contrato</i>	185
<i>Perdas</i>	186
CLÁUSULA TRIGÉSIMA-TERCEIRA - CONFIDENCIALIDADE.....	186
<i>Obrigação do Concessionário</i>	186
<i>Compromisso da ANP</i>	186
CLÁUSULA TRIGÉSIMA-QUARTA - NOTIFICAÇÕES.....	187
<i>Validade e Eficácia</i>	187
<i>Alterações dos Atos Constitutivos</i>	187
<i>Comunicações à ANP</i>	187
<i>Endereços</i>	187
CLÁUSULA TRIGÉSIMA-QUINTA - DISPOSIÇÕES FINAIS.....	188
<i>Novação</i>	188
<i>Modificações e Aditivos</i>	188
<i>Títulos</i>	188
<i>Publicidade</i>	188

CONTRATO DE CONCESSÃO PARA EXPLORAÇÃO, DESENVOLVIMENTO E PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL

que entre si celebram

A AGÊNCIA NACIONAL DO PETRÓLEO, autarquia especial criada pela Lei nº 9.478, de 06 de agosto de 1997, integrante da Administração Federal Indireta, vinculada ao Ministério de Minas e Energia, com sede na SGAN Quadra 603, Módulo I, 3º andar, na cidade de Brasília, DF (doravante designada "ANP"), neste ato representada por seu Diretor-Geral, David Zylbersztajn,

e

_____, sociedade comercial constituída sob as leis do Brasil, com sede _____, na cidade _____, Estado _____, inscrita no Cadastro Nacional de Pessoa Jurídica (CNPJ/MF) sob o nº _____ (doravante designada "Concessionário"), neste ato representada por seu _____.

CONSIDERANDO

que, nos termos do artigo 177, inciso I, da Constituição da República Federativa do Brasil (doravante denominada "Constituição Federal") e do artigo 4º da Lei nº 9.478/97 (doravante designada "Lei do Petróleo"), constituem monopólio da União a pesquisa e a lavra das jazidas de petróleo e gás natural e outros hidrocarbonetos fluidos existentes no território nacional;

que, segundo os artigos 176, *caput*, da Constituição Federal, e 3º da Lei do Petróleo, pertencem à União os depósitos de petróleo, gás natural e outros hidrocarbonetos fluidos existentes no território nacional, nele compreendidos a parte terrestre, o mar territorial, a plataforma continental e a zona econômica exclusiva;

que, nos termos do artigo 176, § 1º, da Constituição Federal, a pesquisa e a lavra de recursos minerais somente poderão ser efetuadas mediante autorização ou concessão da União, no interesse nacional;

que, nos termos do parágrafo primeiro do citado artigo 177 da Constituição Federal e dos artigos 5º e 23 da Lei do Petróleo, a União poderá permitir que empresas estatais ou privadas, constituídas sob as leis brasileiras com sede e administração no País, realizem atividades de exploração e produção de petróleo e gás natural, mediante Contratos de Concessão, precedidos de licitação;

que, nos termos dos artigos 8º e 21 da Lei do Petróleo, todos os direitos de exploração e produção de petróleo e gás natural em território nacional, nele compreendidos a parte terrestre, o mar territorial, a plataforma continental e a zona econômica exclusiva, pertencem à União, cabendo sua administração à ANP;

que cabe à ANP, representando a União Federal, celebrar com o Concessionário Contratos de Concessão para a execução de atividades de exploração, desenvolvimento e produção de petróleo e gás natural em blocos que atendam às disposições previstas nos artigos 23 e 24 da Lei do Petróleo, competindo-lhe, ainda, a fiscalização integral e permanente dessas atividades com o objetivo de zelar pelo patrimônio da União, em face do interesse nacional;

que, nos termos dos artigos 25 e 26 da Lei do Petróleo, e tendo sido atendidos os requisitos estabelecidos na Seção I da citada lei, a ANP e o Concessionário estão autorizados a celebrar este Contrato de Concessão que se regerá, no que couber, pelas normas gerais da Seção I e pelas disposições da Seção VI, ambas do Capítulo V da citada lei;

que, nos termos do artigo 46 da Lei do Petróleo, o Concessionário efetuou o pagamento à ANP do bônus de assinatura no montante de R\$ _____ (valor por extenso).

Assim sendo, celebram a ANP e o Concessionário o presente Contrato de Concessão para Exploração, Desenvolvimento e Produção de Petróleo e Gás Natural para o Bloco identificado no ANEXO I – Área da Concessão, de conformidade com as seguintes cláusulas e condições:

CAPÍTULO I - DISPOSIÇÕES BÁSICAS

Cláusula Primeira

Definições

Definições Legais

- 1.1 As definições contidas no artigo 6º da Lei do Petróleo e no artigo 3º do Decreto nº 2.705, de 3 de agosto de 1998 (doravante designado “Decreto das Participações”), ficam incorporadas a este Contrato e, em consequência, valerão para todos os fins e efeitos do mesmo, sempre que as seguintes palavras e expressões sejam aqui utilizadas, quer no singular ou no plural:

Bacia Sedimentar	Pesquisa ou Exploração
Bloco	Petróleo
Campo de Petróleo ou de Gás Natural	Ponto de Medição da Produção
Condição Padrão de Medição	Preço de Referência
Data de Início da Produção	Prospecto
Derivados Básicos	Receita Bruta da Produção
Derivados de Petróleo	Receita Líquida da Produção
Descoberta Comercial	Refino ou Refinação
Desenvolvimento	Reservatório ou Depósito
Distribuição	Revenda
Distribuição de Gás Canalizado	Transferência
Estocagem de Gás Natural	Transporte
Gás Natural ou Gás	Tratamento ou Processamento de Gás Natural
Indústria do Petróleo	Volume de Petróleo Equivalente
Jazida	Volume de Produção Fiscalizada
Lavra ou Produção	Volume Total da Produção
Participações Governamentais	

Definições Contratuais

- 1.2 Também para os fins e efeitos deste Contrato, valerão adicionalmente as definições contidas neste parágrafo 1.2, sempre que as seguintes palavras e expressões sejam aqui utilizadas, quer no singular ou no plural:
- 1.2.1 “Afiliada” significa qualquer Pessoa Jurídica que, direta ou indiretamente, controle ou seja controlada societariamente por outra Pessoa Jurídica, ou que seja controlada, direta ou indiretamente, pela mesma Pessoa Física ou Jurídica.
- 1.2.2 “Área da Concessão” significa o Bloco definido no ANEXO I - Área da

Concessão ou as parcelas desse Bloco que permaneçam sob este Contrato depois de feitas as devoluções aqui previstas. Referências à Área da Concessão incluem, portanto, todas as Áreas de Desenvolvimento e Campos, estabelecidos e retidos pelo Concessionário nos termos deste Contrato.

- 1.2.3 “Área de Desenvolvimento” significa qualquer parcela da Área da Concessão separada para Desenvolvimento nos termos do parágrafo 9.2.
- 1.2.4 “Avaliação” significa o conjunto de Operações que, como parte da Exploração, se destinam a verificar a comercialidade de uma Descoberta de Petróleo ou Gás Natural na Área da Concessão.
- 1.2.5 “Bens de Produção Nacional” significa toda máquina ou equipamento, inclusive as respectivas partes, peças e componentes de reposição, utilizados nas Operações, desde que data da nota fiscal de venda emitida por seu fabricante seja posterior à Data de Entrada em Vigor e que, respeitado o disposto no parágrafo 20.1.9, o valor dos materiais e serviços estrangeiros incorporados ao mesmo não exceda a 40% do seu preço consignado na nota fiscal, excluídos, tanto do valor destes materiais e serviços estrangeiros quanto do valor do Bem de Produção, todos os impostos, exceto o imposto de importação.
- 1.2.6 “Campo” tem o mesmo significado de “Campo de Petróleo ou de Gás Natural”, definido na Lei do Petróleo.
- 1.2.7 “Cessão” significa qualquer venda, cessão, transferência ou qualquer outra forma de alienação por quaisquer meios de todos ou qualquer parte dos direitos e obrigações do Concessionário sob este Contrato.
- 1.2.8 “Concessionário” significa, individual e coletivamente, a _____ e cada um de seus eventuais cessionários nos termos da Cláusula Vigésima-Oitava, todos solidariamente responsáveis nos termos deste Contrato, sem prejuízo do direito ou da obrigação do Concessionário ou de cada um desses cessionários de praticar individualmente os atos a que assim lhes obrigue ou faculte a lei ou este Contrato.
- 1.2.9 “Contrato” significa o corpo principal deste Contrato bem como seus ANEXO I – Área de Concessão, ANEXO II – Programa de Trabalho e Investimento, ANEXO III – Carta de Crédito para Garantir Programa Exploratório Mínimo, ANEXO IV – Garantia de Performance e ANEXO V – Participações Governamentais e de Terceiros, os quais ficam pelo presente aqui incorporados.
- 1.2.10 “Contrato de Consórcio” significa, conforme o caso o contrato de consórcio firmado pelos Concessionários que celebraram este Contrato ou aquela a que se refere o parágrafo 28.3(c).
- 1.2.11 “Data de Entrada em Vigor” significa a data de assinatura deste Contrato, nos termos do parágrafo 4.1.
- 1.2.12 “Declaração de Comercialidade” significa a notificação escrita do Concessionário

à ANP declarando uma Jazida como Descoberta Comercial na Área de Concessão, nos termos do parágrafo 7.1.

- 1.2.13 “Descoberta” significa qualquer ocorrência de Petróleo, Gás Natural, outros hidrocarbonetos, minerais e, em geral, quaisquer outros recursos naturais na Área da Concessão, independentemente de quantidade, qualidade ou comercialidade, verificada por, pelo menos, dois métodos de detecção ou avaliação.
- 1.2.14 “Despesas Qualificadas com Pesquisa e Desenvolvimento” significa despesas com atividades de pesquisa e desenvolvimento relativas a serviços de tecnologia relacionados à descoberta, teste ou uso de novos produtos, processos ou técnicas no setor de petróleo, ou à adaptação de produtos, processos ou técnicas existentes para novas circunstâncias no setor de petróleo, de acordo com o disposto no parágrafo 24.1.
- 1.2.15 “Etapa de Desenvolvimento de Produção” significa, com respeito a qualquer campo, o período iniciado na data de entrega da Declaração de Comercialidade para tal Área de Desenvolvimento e terminando com (i) a conclusão do trabalho e atividades compreendidas no Desenvolvimento, conforme descrito no Plano de Desenvolvimento ou (ii) o abandono do Desenvolvimento em tal campo de acordo com o parágrafo 9.5, o que ocorrer primeiro.
- 1.2.16 “Fase de Exploração” significa o período de tempo definido para Exploração no parágrafo 5.1.
- 1.2.17 “Fase de Produção” significa, para cada Campo, o período de tempo definido para Produção no parágrafo 8.1.
- 1.2.18 “Fornecedor Brasileiro” significa qualquer vendedor ou fornecedor de um Bem de Produção Nacional ou de um Serviço Prestado no Brasil.
- 1.2.19 “Gás Associado” significa o Gás Natural produzido de Jazida onde ele é encontrado dissolvido no Petróleo ou em contato com Petróleo subjacente saturado de Gás.
- 1.2.20 “Gás Não-Associado” significa o Gás Natural que é produzido de Jazida de Gás seco ou de Jazida de Gás e Condensado.
- 1.2.21 “Melhores Práticas da Indústria do Petróleo” significa as práticas e procedimentos geralmente empregados na indústria de petróleo em todo o mundo, por Operadores prudentes e diligentes, sob condições e circunstâncias semelhantes àquelas experimentadas relativamente a aspecto ou aspectos relevantes das Operações, visando principalmente a garantia de: (a) conservação de recursos petrolíferos e gaseíferos, que implica na utilização de métodos e processos adequados à maximização da recuperação de hidrocarbonetos de forma técnica e economicamente sustentável, com o correspondente controle do declínio de reservas, e à minimização das perdas na superfície; (b) segurança operacional, que impõe o emprego de métodos e processos que assegurem a

segurança ocupacional e a prevenção de acidentes operacionais; (c) proteção ambiental, que determina a adoção de métodos e processos que minimizem o impacto das Operações no meio ambiente.

- 1.2.22 “Operações” significa todas e quaisquer atividades ou Operações, quer de Exploração, Avaliação, Desenvolvimento ou Produção, realizadas em seqüência, em conjunto, ou isoladamente pelo Concessionário, sob e para os propósitos deste Contrato.
- 1.2.23 “Operador” significa o Operador designado no parágrafo 13.2, junto com qualquer Operador substituto ou sucessor.
- 1.2.24 “Orçamento Anual” significa o detalhamento de despesas e investimentos a serem feitos pelo Concessionário na execução do respectivo Programa Anual de Trabalho, no decorrer de um ano civil qualquer, nos termos da Cláusula Décima-Sexta.
- 1.2.25 “Parte” significa a ANP ou o Concessionário e “Partes” significa a ANP e o Concessionário.
- 1.2.26 “Período de Exploração” tem o significado previsto no parágrafo 5.1.
- 1.2.27 “Pessoa” significa qualquer indivíduo, sociedade comercial, associação, *joint venture*, parceria, entidades sem personalidade jurídica ou qualquer agência governamental ou subdivisão política da mesma.
- 1.2.28 “Plano de Avaliação” significa o documento preparado pelo Concessionário contendo o programa de trabalho e respectivo investimento necessários à Avaliação de uma Descoberta de Petróleo ou Gás Natural na Área da Concessão, nos termos da Cláusula Sexta.
- 1.2.29 “Plano de Desenvolvimento” significa o documento preparado pelo Concessionário contendo o programa de trabalho e respectivo investimento necessários ao Desenvolvimento de uma Descoberta de Petróleo ou Gás Natural na Área da Concessão, nos termos da Cláusula Nona.
- 1.2.30 “Porcentagem dos Investimentos Locais na Etapa de Desenvolvimento” significa, a proporção expressa como uma porcentagem entre (i) o somatório dos valores dos Bens de Produção Nacional e dos Serviços Prestados no Brasil, adquiridos, direta ou indiretamente, pelo Concessionário, relacionados às Operações de Desenvolvimento em todas as Áreas de Desenvolvimento, e (ii) o somatório dos valores dos bens e dos serviços, adquiridos, direta ou indiretamente, pelo Concessionário, relacionados a investimentos relativos às Operações de Desenvolvimento em todas as Áreas de Desenvolvimento, calculada ao final da última Etapa de Desenvolvimento, conforme previsto no parágrafo 20.1.1(b).
- 1.2.31 “Porcentagem dos Investimentos Locais na Fase de Exploração” significa, a proporção expressa como uma porcentagem entre (i) o somatório dos valores dos Bens de Produção Nacional e dos Serviços Prestados no Brasil, adquiridos,

direta ou indiretamente, pelo Concessionário, relacionados a investimentos relativos às Operações de Exploração na Área da Concessão e (ii) o somatório dos valores dos bens e dos serviços, adquiridos, direta ou indiretamente pelo Concessionário, relacionados a investimentos relativos às Operações de Exploração na Área da Concessão, conforme previsto no parágrafo 20.1.1(a).

- 1.2.32 “Produção” significa o conjunto de atividades para extração de Petróleo ou Gás Natural, nos termos da definição contida na Lei do Petróleo, ou ainda volume de Petróleo ou Gás Natural, conforme se depreenda do texto, em cada caso.
- 1.2.33 “Programa Anual de Trabalho” significa o conjunto de atividades a serem realizadas pelo Concessionário no decorrer de um ano civil qualquer, nos termos da Cláusula Décima-Sexta.
- 1.2.34 “Programa de Produção” significa o programa em que se discriminam as previsões de Produção e movimentação de petróleo, Gás Natural, água, fluidos e resíduos oriundos do processo de produção de cada Campo, nos termos da Cláusula Décima.
- 1.2.35 “Programa Exploratório Mínimo” significa o programa de trabalho previsto no ANEXO II - Programa de Trabalho e Investimento, a ser obrigatoriamente cumprido pelo Concessionário no decorrer da Fase de Exploração, nos termos do parágrafo 5.2.
- 1.2.36 “Programa de Desativação das Instalações” tem o significado previsto nos parágrafos 8.6.1 e 9.5.
- 1.2.37 “Regras da Câmara de Comércio Internacional” significa as Regras de Conciliação e Arbitragem da Câmara de Comércio Internacional, em vigor.
- 1.2.38 “Relatório de Aquisição de Bens e Serviços” significa documento preparado pelo Concessionário descrevendo os bens ou serviços adquiridos relativos às Operações da Fase de Exploração e da Etapa de Desenvolvimento, o fornecedor escolhido e o seu país de origem.
- 1.2.39 “Relatório Final de Avaliação de Descobertas de Petróleo e/ou Gás Natural” significa documento preparado pelo Concessionário descrevendo o conjunto das operações empregadas para a Avaliação da Descoberta de Petróleo e/ou Gás Natural, apresentando os resultados dessa Avaliação.
- 1.2.40 “Serviço Prestado no Brasil” significa, à exceção dos financeiros, todo o serviço de aluguel, arrendamento mercantil, *leasing* e assemelhados, utilizados nas Operações, adquiridos direta ou indiretamente junto a empresas constituídas sob as leis brasileiras e que disponham do conhecimento e dos meios adequados aos serviços prestados, desde que, respeitado o disposto no parágrafo 20.1.9, o valor dos materiais e serviços estrangeiros incorporados ao mesmo não exceda a 20% de seu preço de venda, excluídos os impostos.
- 1.2.41 “Teste de Longa Duração” significa testes de poços, realizados durante a Fase de

Exploração, com a finalidade exclusiva de obtenção de dados e informações para conhecimento dos reservatórios, com tempo total de fluxo superior a 72 (setenta e duas) horas.

Cláusula Segunda

Objeto

Operações

- 2.1 Este Contrato tem por objeto a execução, pelo Concessionário, das Operações especificadas no ANEXO II - Programa de Trabalho e Investimento, e qualquer outra atividade adicional de Exploração que o Concessionário possa decidir realizar dentro da Área da Concessão objeto deste Contrato, visando a permitir que Petróleo e Gás Natural sejam produzidos em condições econômicas na Área da Concessão, e no caso de qualquer Descoberta, a Avaliação, o Desenvolvimento e a Produção dos Hidrocarbonetos pertinentes, tudo nos termos aqui definidos.

Por Conta e Risco do Concessionário

- 2.2 O Concessionário assumirá sempre, em caráter exclusivo, todos os custos e riscos relacionados com a execução das Operações e suas conseqüências, cabendo-lhe, como única e exclusiva contrapartida, a propriedade do Petróleo e Gás Natural que venham a ser efetivamente produzidos e por ele recebidos no Ponto de Medição da Produção, nos termos deste Contrato, com sujeição aos encargos relativos aos tributos e Participações Governamentais e de terceiros, de acordo com este Contrato e com a legislação brasileira aplicável.
- 2.2.1 Com base no princípio estabelecido no parágrafo 2.2, e sem com isto limitar sua aplicação, fica expressamente entendido que o Concessionário arcará com todos os prejuízos em que venha a incorrer, sem direito a qualquer pagamento, reembolso ou indenização, caso não haja Descoberta Comercial na Área da Concessão ou caso o Petróleo e Gás Natural que venha a receber no Ponto de Medição da Produção sejam insuficientes para a recuperação dos investimentos realizados e o reembolso das despesas incorridas, quer diretos ou através de terceiros. Além disso, o Concessionário será o único responsável civilmente pelos seus próprios atos e os de seus prepostos e subcontratados, bem como pela reparação de todos e quaisquer danos causados pelas Operações e sua execução, independentemente da existência de culpa, devendo ressarcir a ANP e a União dos ônus que estas venham a suportar em conseqüência de eventuais demandas motivadas por atos de responsabilidade do Concessionário.

Propriedade do Petróleo e/ou Gás Natural

- 2.3 Pertencem à União os depósitos de Petróleo e Gás Natural existentes no território nacional, de acordo com o artigo 3º da Lei do Petróleo. Ao Concessionário somente caberá a propriedade do Petróleo e Gás Natural que venham a ser efetivamente produzidos e por ele recebidos no Ponto de Medição da Produção, nos termos do parágrafo 2.2.

Nenhum Direito sobre Outros Recursos Naturais

- 2.4 Este Contrato se refere exclusivamente à Exploração, Desenvolvimento e Produção de Petróleo e Gás Natural, não se estendendo a quaisquer outros recursos naturais porventura existentes na Área da Concessão. Fica, portanto, vedado ao Concessionário utilizar, usufruir ou dispor, de qualquer maneira e a qualquer título, total ou parcialmente, desses recursos, salvo quando devidamente autorizado, de acordo com a legislação brasileira aplicável, observado sempre o disposto nos parágrafos 6.1 e 6.2.

Levantamentos de Dados em Bases Não-Exclusivas

- 2.5 A ANP poderá, a seu exclusivo critério e quando assim julgar conveniente, autorizar terceiros a executar, na Área da Concessão, serviços de geologia e geofísica visando ao levantamento de dados técnicos destinados à comercialização em bases não-exclusivas, nos termos do artigo 8º, inciso III, da Lei do Petróleo. Fica expressamente entendido que o Concessionário não terá qualquer responsabilidade em relação a esses serviços e sua execução, que de nenhum modo poderão afetar o curso normal das Operações.

Cláusula Terceira

Área da Concessão

Identificação

- 3.1 As Operações serão executadas na Área da Concessão, que está descrita, detalhada e delimitada no ANEXO I - Área da Concessão.

Pagamento pela Ocupação ou Retenção

- 3.2 Pela ocupação ou retenção da Área da Concessão, o Concessionário efetuará anualmente os pagamentos especificados no ANEXO V – Participações Governamentais e de Terceiros.

Devoluções

- 3.3 O Concessionário fará, observando o disposto nos parágrafos 3.5 e 3.6, as devoluções obrigatórias da Área da Concessão estabelecidas nos parágrafos 5.3 e 5.3.2, conforme

aplicáveis, podendo além disso fazer, a qualquer tempo durante a Fase de Exploração, devoluções parciais voluntárias, mediante notificação por escrito à ANP, sem com isso se eximir da obrigação de realizar as atividades e investimentos obrigatórios previstos neste Contrato. Concluída a Fase de Exploração, e desde que este Contrato continue em vigor, o Concessionário somente poderá reter, como Área da Concessão, a Área ou Áreas de Desenvolvimento que tenham sido estabelecidas nos termos dos parágrafos 5.3.1, 7.1.2 e 9.2, observadas as devoluções de que tratam os parágrafos 7.2, 8.6 e 9.2.2.

Devolução por extinção do Contrato

- 3.4 A extinção deste Contrato, por qualquer causa ou motivo, obrigará o Concessionário a devolver imediatamente à ANP toda a Área da Concessão que ainda detenha, observado o disposto nos parágrafos 3.6 e 3.7.

Delimitação das Áreas Devolvidas

- 3.5 O Concessionário não poderá selecionar, para qualquer devolução parcial obrigatória, nos termos do parágrafo 5.3 (a), ou qualquer devolução voluntária, nos termos do parágrafo 3.3, mais do que 2 (duas) parcelas não contíguas, cada uma das quais será circunscrita por uma única linha traçada segundo um reticulado de 3'45" (três minutos e quarenta e cinco segundos) de longitude por 2'30" (dois minutos e trinta segundos) de latitude.

Condições de Devolução

- 3.6 Toda e qualquer devolução, parcial ou total, da Área da Concessão, assim como a consequente reversão de bens de que trata os parágrafos 18.7, terá caráter definitivo e será feita pelo Concessionário sem ônus de qualquer natureza para a União ou para a ANP, nos termos do artigo 28, §§ 1º e 2º, da Lei do Petróleo, obrigando-se o Concessionário a cumprir rigorosamente as disposições sobre o assunto contidas nos parágrafos 18.5 a 18.8, na Cláusula Vigésima-Primeira e de acordo com a legislação brasileira aplicável.

Disposição pela ANP das Áreas Devolvidas

- 3.7 O Concessionário não terá qualquer direito com relação às parcelas devolvidas nos termos desta Cláusula Terceira, podendo a ANP, a partir da data da devolução, dispor das mesmas a seu exclusivo critério, inclusive para efeito de novas licitações.

Cláusula Quarta

Vigência e Duração

Data de Entrada em Vigor

- 4.1 Este Contrato, que entrará em vigor na data de sua assinatura (“Data de Entrada em Vigor”), estará dividido em duas fases, a saber:
- 4.1.1 Fase de Exploração, para toda a Área da Concessão, com a duração definida no parágrafo 5.1, e
 - 4.1.2 Fase de Produção, para cada Campo, com a duração definida no parágrafo 8.1.

Duração Total

- 4.2 A duração total deste Contrato, para cada parcela da Área da Concessão que venha a se tornar um Campo nos termos aqui previstos, será igual à soma do período decorrido desde a Data de Entrada em Vigor até a Declaração de Comercialidade respectiva mais o período de 27 (vinte e sete) anos definido no parágrafo 8.1. A essa duração total se acrescentarão automaticamente os períodos de extensão que venham a ser autorizados nos termos do parágrafo 7.1.2, neste caso exclusivamente com relação à Área de Desenvolvimento ali referida, e dos parágrafos 8.2 e 8.3, nestes dois casos exclusivamente com relação ao Campo ali referido.

CAPÍTULO II - EXPLORAÇÃO E AVALIAÇÃO

Cláusula Quinta

Fase de Exploração

Duração

- 5.1 A Fase de Exploração começará na Data de Entrada em Vigor deste Contrato e terá a duração máxima especificada no ANEXO II – Programa de Trabalho e Investimento. A Fase de Exploração será dividida no número de períodos (“Período de Exploração”) indicados no ANEXO II – Programa de Trabalho e Investimento, cada um tendo a duração indicada no ANEXO II – Programa de Trabalho e Investimento. Cada Período de Exploração seguinte ao primeiro começará com a conclusão do Período de Exploração imediatamente anterior. O último Período de Exploração (e, doravante, a Fase de Exploração) poderá ser estendido conforme previsto nos parágrafos 6.2 e 7.1.2.
- 5.1.1 Ao final de cada Período de Exploração, o Concessionário terá que devolver à ANP, pelo menos, a porcentagem da Área da Concessão original indicada no ANEXO II – Programa de Trabalho e Investimento. O Concessionário poderá devolver mais do que a área mínima exigida ao final de um Período de Exploração, mas tal devolução voluntária não reduzirá ou afetará o Programa Exploratório Mínimo para qualquer Período de Exploração subsequente. Se o Concessionário abandonar mais do que a porcentagem da área mínima exigida ao final de um Período de Exploração, o Concessionário poderá considerar a área devolvida em excesso como crédito para a devolução exigida ao final do Período de Exploração subsequente.
- 5.1.2 No encerramento da Fase de Exploração, o Concessionário somente poderá reter as Áreas de Desenvolvimento aprovadas pela ANP e devolverá todas as áreas restantes, exceto nos seguintes casos:
- (a) Se o Concessionário tiver submetido um ou mais Planos de Desenvolvimento nos termos do parágrafo 9.1 que ainda não tenham sido aprovados pela ANP nos termos do parágrafo 9.3, o Concessionário poderá reter as áreas cobertas por tais Planos de Desenvolvimento, até uma decisão final sobre tais Planos de Desenvolvimento, mas não poderá realizar qualquer trabalho ou conduzir qualquer Operação em tais áreas sem a aprovação prévia da ANP.
 - (b) Se o Concessionário tiver submetido uma Declaração de Comercialidade nos termos do parágrafo 7.1, e ainda não tiver submetido o Plano de Desenvolvimento relativo à Descoberta, o Concessionário poderá reter uma

área aprovada pela ANP, coberta por Plano de Avaliação, pelo restante do tempo previsto no parágrafo 9.1 para a apresentação do Plano de Desenvolvimento e pelo tempo adicional exigido nos termos do parágrafo 9.3 para a revisão de tal Plano de Desenvolvimento, mas não poderá realizar qualquer trabalho ou conduzir qualquer Operação na área sem a prévia aprovação da ANP.

- (c) Se o Concessionário tiver realizado e notificado uma Descoberta próximo ao final da Fase de Exploração, de modo que não seja possível completar a Avaliação da Descoberta e apresentar Declaração de Comercialidade antes do final da Fase de Exploração, de acordo com as Melhores Práticas da Indústria do Petróleo, a Fase de Exploração poderá ser prorrogada, mediante prévia aprovação pela ANP de um Plano de Avaliação, o qual deverá ser concluído dentro do prazo aprovado pela ANP. A prorrogação de que trata este sub-item (c) se limita exclusivamente à área coberta pelo Plano de Avaliação aprovado pela ANP. Se esta Avaliação levar a uma Declaração de Comercialidade, o Concessionário poderá reter a área aprovada, nos termos do sub-item (b) acima.
- 5.1.3 Se o Concessionário tiver realizado e notificado uma Descoberta próximo ao final de um Período de Exploração, de modo que não seja possível completar a Avaliação da Descoberta antes do final deste Período de Exploração, de acordo com as Melhores Práticas da Indústria do Petróleo, o Período de Exploração poderá ser prorrogado, mediante prévia aprovação pela ANP de um Plano de Avaliação, o qual deverá ser concluído dentro do prazo aprovado pela ANP.
- (a) O prazo de prorrogação de que trata o parágrafo 5.1.3 será descontado do prazo do Período de Exploração subsequente.
 - (b) No caso do último Período de Exploração, será aplicável o disposto no parágrafo 5.1.2(c).
- 5.1.4 Como uma condição para continuar a Fase de Exploração de um Período de Exploração para o próximo, o Concessionário será obrigado a fornecer à ANP, antes do término do Período de Exploração em curso, uma Carta de Crédito satisfazendo os requisitos da Cláusula Décima-Quinta com relação ao Programa Exploratório Mínimo para o próximo Período de Exploração. Se o Concessionário não fornecer a Carta de Crédito ao término do Período de Exploração em curso, a Fase de Exploração será automaticamente encerrada e o Concessionário devolverá toda a Área de Concessão original, nos termos do parágrafo 5.1.2.
- 5.1.5 O Concessionário poderá voluntariamente encerrar a Fase de Exploração a qualquer momento, mediante notificação por escrito à ANP. Tal encerramento não desobrigará o Concessionário de completar integralmente o Programa Exploratório Mínimo relativo ao Período de Exploração em curso.

Programa Exploratório Mínimo

- 5.2 Durante a Fase de Exploração, o Concessionário executará integralmente, em cada Período de Exploração, o Programa Exploratório Mínimo para tal Período de Exploração, conforme contido no ANEXO II - Programa de Trabalho e Investimento, devendo para isso despende os montantes que se façam necessários, observado o disposto nos parágrafos 5.2.1, 5.2.4, 5.2.5 e 5.2.6 ¹.
- 5.2.1 Caso o Concessionário julgue, com base em trabalhos exploratórios realizados na Área de Concessão em qualquer Período de Exploração, que não há prospectos suficientes na Área de Concessão que justifiquem o comprometimento com o Programa Exploratório Mínimo proposto para o Período de Exploração subsequente, o Concessionário poderá encaminhar à ANP, com antecedência mínima de 60 (sessenta) dias em relação ao Período de Exploração subsequente, a solicitação de alteração do Programa Exploratório Mínimo. Ficará ao exclusivo critério da ANP a aceitação das reduções ou modificações pleiteadas, podendo, para isto, fazer exigências para o acolhimento do pedido, como Programa Exploratório alternativo ou aumento do percentual de área a ser devolvida, conforme definida no ANEXO II – Programa de Trabalho e Investimento. A ANP terá prazo de até 45 (quarenta e cinco) dias, contados do recebimento desta solicitação, para aprová-la ou estabelecer exigências ao seu acolhimento. Caso a ANP não se pronuncie dentro desse prazo, a alteração do Programa Exploratório Mínimo será considerada aprovada.
- 5.2.2 O não cumprimento das disposições do parágrafo 5.2 dará à ANP o direito de executar a Carta de Crédito prevista na Cláusula Décima-Quinta, sem prejuízo da adoção de outras medidas cabíveis.
- 5.2.3 O Concessionário poderá, a seu critério, executar trabalhos exploratórios adicionais além daqueles incluídos no Programa Exploratório Mínimo para o Período de Exploração em curso, apresentando à ANP o programa dos trabalhos adicionais antes do início de sua execução. A ANP poderá, a seu exclusivo critério, creditar ou não, integral ou parcialmente, os referidos trabalhos exploratórios adicionais para Período de Exploração subsequente. No entanto, em cada Período de Exploração haverá sempre um Programa Exploratório Mínimo a ser cumprido pelo Concessionário.
- 5.2.4 Os trabalhos sísmicos 2D em terra ou em lâmina d'água inferior a 50 (cinquenta) metros de profundidade e os trabalhos sísmicos 3D em terra ou mar, realizados nos termos do parágrafo 2.5, que tenham ocorrido dentro da Área de Concessão e tenham sido adquiridos pelo Concessionário, poderão ser utilizados para efeito de cumprimento do Programa Exploratório Mínimo de que trata o parágrafo 5.2.
- 5.2.5 O Concessionário poderá substituir o levantamento sísmico exigido no Programa

¹ A referência, na Cláusula 5.2, ao parágrafo 5.2.6 aplica-se somente aos Contratos dos blocos "C".

Exploratório Mínimo do Primeiro Período de Exploração pela perfuração de um ou mais poços. Todos os poços perfurados em substituição a levantamento sísmico deverão atingir o objetivo mínimo definido no ANEXO II – Programa de Trabalho e Investimento. Esta substituição deverá ser formalmente comunicada à ANP antes do início da perfuração do(s) poço(s).

- 5.2.6 [**Parágrafo somente para blocos C**] Até um ano após a Data de Entrada em Vigor, o Concessionário poderá optar por encerrar este Contrato, apresentando à ANP uma avaliação detalhada do bloco. Nesta hipótese, o Concessionário estará dispensado do cumprimento do Programa Exploratório Mínimo.

Opções após a Conclusão do Programa Exploratório Mínimo

- 5.3 Depois de haver cumprido integralmente as obrigações de trabalho estabelecidas no Programa Exploratório Mínimo para qualquer Período de Exploração, conforme o parágrafo 5.2, o Concessionário poderá, a seu critério e mediante notificação por escrito à ANP, feita até a data de término do Período de Exploração vigente:
- (a) Prosseguir na Fase de Exploração, dando início ao Período de Exploração subsequente, quando aplicável, caso em que o Concessionário apresentará uma carta de crédito em garantia do Programa Exploratório Mínimo, de acordo com o disposto no parágrafo 5.1.4, e devolverá à ANP as parcelas da Área de Concessão, de acordo com o disposto no parágrafo 3.5 e no ANEXO II – Programa de Trabalho e Investimento; ou
 - (b) Dar por encerrada a Fase de Exploração, retendo apenas eventuais áreas estabelecidas nos termos dos parágrafos 5.1.2, 5.1.3, 5.3.1, 7.1.2 e 9.2, caso em que todas as demais parcelas da Área da Concessão serão imediatamente devolvidas pelo Concessionário à ANP, observado o disposto nos parágrafos 3.6 e 3.7; ou
 - (c) Informar não ter havido Descobertas que, a critério do Concessionário, justifiquem investimentos em Desenvolvimento, o que implicará na extinção deste Contrato na data de recebimento da notificação respectiva e a imediata devolução de toda a Área da Concessão, observado o disposto nos parágrafos 3.6 e 3.7.
- 5.3.1 Sempre que, na data de término da Fase de Exploração, ainda não estiver esgotado o prazo do parágrafo 9.1, com relação a uma Declaração de Comercialidade feita pelo Concessionário, este estará obrigado, para os propósitos do parágrafo 5.3(a), a antecipar, na notificação respectiva, e para aprovação da ANP, a delimitação da Área de Desenvolvimento a ser retida, observando para isso o disposto no parágrafo 9.2.
- 5.3.2 Caso o Concessionário deixe de efetuar a notificação de que trata o parágrafo 5.3, este Contrato extinguir-se-á de pleno direito ao final da Fase de Exploração, ficando o Concessionário obrigado a devolver imediatamente toda a Área da Concessão, observado o disposto nos parágrafos 3.6 e 3.7.

Cláusula Sexta

Descoberta e Avaliação

Notificação de Descoberta

- 6.1 Qualquer Descoberta, dentro da Área da Concessão, de Petróleo, Gás Natural, outros hidrocarbonetos, minerais e, em geral, quaisquer recursos naturais, será notificada pelo Concessionário à ANP, em caráter exclusivo e por escrito, no prazo máximo de 72 (setenta e duas) horas. A notificação será acompanhada de todos os dados e informações disponíveis pertinentes.

Outros Recursos Naturais

- 6.2 No caso de Descoberta de quaisquer recursos naturais que não Petróleo ou Gás Natural, sobre os quais nenhum direito terá o Concessionário, nos termos do parágrafo 2.4, ficará este obrigado a cumprir as instruções e permitir a execução das providências pertinentes que a respeito sejam oportunamente determinadas pela ANP ou outras autoridades competentes, cabendo-lhe ainda, enquanto aguarda essas instruções, abster-se de quaisquer medidas que possam por em risco ou de alguma forma prejudicar os recursos naturais descobertos. O Concessionário não será obrigado a suspender as atividades, exceto nos casos em que essas coloquem em risco os recursos naturais descobertos, sendo que qualquer interrupção das atividades, exclusivamente devida à Descoberta de outros recursos naturais, terá seu prazo computado e reconhecido pela ANP para efeito da prorrogação referida no parágrafo 5.1.

Avaliação

- 6.3 O Concessionário pode, a seu critério, avaliar uma Descoberta de Petróleo ou Gás Natural, conforme o parágrafo 6.1, a qualquer momento durante a Fase de Exploração. A Avaliação da Descoberta será realizada integral e necessariamente durante a Fase de Exploração, que em nenhuma hipótese poderá ser prorrogada, exceto conforme previsto nos parágrafos 5.1 ou 7.1.2.
- 6.3.1 Caso o Concessionário decida avaliar a Descoberta, o mesmo notificará a ANP e entregará à mesma, antes do início proposto para as atividades de Avaliação da Descoberta, o respectivo Plano de Avaliação, preparado segundo a legislação brasileira aplicável. O Concessionário está autorizado a iniciar a execução do Plano de Avaliação imediatamente após sua apresentação à ANP. A execução das atividades de Avaliação já iniciadas será interrompida, se justificadamente exigida pela ANP.
- 6.3.2 Caso o Plano de Avaliação contemple a realização de testes de poços de longa duração, o Concessionário não poderá iniciar tais testes sem a autorização prévia da ANP.

Aprovação e Modificações do Plano de Avaliação

- 6.4 A ANP terá prazo de até 60 (sessenta) dias, contados do recebimento do Plano de Avaliação, para aprová-lo ou solicitar ao Concessionário modificações justificadas do Plano de Avaliação. Caso a ANP não se pronuncie dentro desse prazo, o Plano de Avaliação será considerado aprovado. Caso a ANP solicite modificações do Plano de Avaliação, o Concessionário deverá apresentá-las no prazo de 30 (trinta) dias contados da referida solicitação, repetindo-se então o procedimento previsto neste parágrafo 6.4. Quaisquer alterações no Plano de Avaliação, que forem sugeridas pelo Concessionário, estarão sujeitas à prévia comunicação por escrito à ANP, aplicando-se quanto a estas alterações, o procedimento previsto neste parágrafo 6.4.

Cláusula Sétima

Declaração de Comercialidade

Opção do Concessionário

- 7.1 Antes do término da Fase de Exploração, o Concessionário, por meio de notificação à ANP, efetuará ou não a Declaração de Comercialidade da Descoberta assim avaliada, nos termos do parágrafo 7.1.1, segundo o Plano de Avaliação aprovado pela ANP, ou retardará essa Declaração de Comercialidade, nos termos dos parágrafos 5.1.2(c) ou 7.1.2, se aplicáveis. Caso o Relatório Final de Avaliação de Descobertas ainda não tenha sido enviado à ANP, o Concessionário deverá juntar à sua notificação este relatório, justificando a proposta da área a ser retida para o Desenvolvimento, incluindo ainda suas justificativas para pleitear a aplicação dos parágrafos 5.1.2(c) ou 7.1.2, se for este o caso.
- 7.1.1 Caberá ao Concessionário, a seu critério exclusivo, a decisão de fazer ou não a Declaração de Comercialidade da Descoberta avaliada, utilizando para isso a notificação de que trata o parágrafo 7.1.
- 7.1.2 O Concessionário poderá justificar, perante a ANP, nos termos do parágrafo 7.1, que a quantidade e a qualidade do Gás Natural não associado descoberto e avaliado são tais que (i) sua comercialidade depende exclusivamente da criação de mercado ou da instalação de infra-estrutura de Transporte para atender simultaneamente à Produção do Concessionário e de terceiros Concessionários e, ainda, que (ii) a criação desse mercado ou instalação dessa infra-estrutura poderá ser viável dentro de um prazo de até 5 (cinco) anos. Nesse caso, o Concessionário terá o direito de solicitar à ANP e esta, a seu exclusivo critério, poderá lhe conceder um prazo de no máximo 5 (cinco) anos, a contar da notificação feita pelo Concessionário nos termos do parágrafo 7.1, para fazer ou não a Declaração de Comercialidade respectiva, obrigando-se, se a fizer, a apresentar, juntamente com a Declaração de Comercialidade, uma proposta fundamentada de utilização do Gás Natural não associado, acompanhada do

respectivo Plano de Desenvolvimento. Ao fazer a solicitação prevista neste parágrafo 7.1.2, o Concessionário submeterá simultaneamente à aprovação da ANP a delimitação da Área de Desenvolvimento a ser retida, observando a esse respeito o disposto no parágrafo 9.2. A extensão da Fase de Exploração deste Contrato pelo prazo de 5 (cinco) anos aqui previsto se aplicará exclusivamente a esta Área de Desenvolvimento, valendo para todas as demais parcelas da Área da Concessão os prazos e condições aplicáveis de acordo com as demais cláusulas deste Contrato. A critério exclusivo da ANP, em bases tecnicamente justificáveis e para cada caso específico, o referido prazo de 5 (cinco) anos poderá ser aumentado para até 10 (dez) anos.

Devolução da Área da Descoberta

- 7.2 Se o Concessionário decidir não fazer a Declaração de Comercialidade de uma Descoberta avaliada, nos termos desta Cláusula Sétima, ou se, tendo efetuado essa Declaração de Comercialidade, deixar de entregar à ANP, no prazo devido, o Plano de Desenvolvimento exigido nos termos dos parágrafos 7.1.2 e 9.1, a área em questão estará sujeita à devolução prevista neste Contrato.

Continuação de Exploração e/ou Avaliação

- 7.3 O fato de o Concessionário efetuar uma ou mais Declarações de Comercialidade, nos termos desta Cláusula Sétima, não implicará na redução ou modificação dos direitos ou obrigações de Exploração do Concessionário, que continuarão em vigor de acordo com os prazos e condições definidos neste Contrato.

CAPÍTULO III - DESENVOLVIMENTO E PRODUÇÃO

Cláusula Oitava

Fase de Produção

Duração

8.1 A Fase de Produção de cada Campo começará na data da entrega pelo Concessionário à ANP da Declaração de Comercialidade a ele aplicável, nos termos da Cláusula Sétima, e terá a duração de 27 (vinte e sete) anos, podendo ser reduzida ou prorrogada, segundo o disposto nos parágrafos 8.2, 8.3 e 8.5.

8.1.1 Tendo em vista que a Fase de Produção se aplica separadamente a cada Campo, nos termos do parágrafo 8.1, fica expressamente entendido que todas as referências a prorrogação ou extinção deste Contrato contidas nos parágrafos 8.2 a 8.6 significam prorrogação ou extinção deste Contrato exclusivamente com relação a cada Campo em separado.

Prorrogação pelo Concessionário

8.2 O Concessionário poderá pleitear a prorrogação do prazo estabelecido no parágrafo 8.1, devendo para tanto encaminhar, com antecedência mínima de 12 (doze) meses do término desse prazo, solicitação por escrito à ANP, devidamente acompanhada de Plano de Desenvolvimento complementar, elaborado de acordo com a legislação brasileira aplicável, ou de um Programa de Produção, caso não sejam pedidos pela ANP investimentos adicionais no Campo objeto da prorrogação, nos termos do parágrafo 8.2.1, e o referido Programa de Produção esteja de acordo com o Plano de Desenvolvimento em vigor.

8.2.1 A ANP, num prazo máximo de 3 (três) meses a contar do recebimento da solicitação do Concessionário, informará a este a sua decisão, ficando entendido que a ANP não recusará injustificadamente a proposta do Concessionário, podendo recusá-la *in totum* ou exigir modificações, inclusive investimentos adicionais no Campo objeto da prorrogação. Da mesma forma, o Concessionário não recusará injustificadamente pedidos da ANP para investimentos adicionais no Campo objeto da prorrogação.

8.2.2 A falta de resposta da ANP, no prazo de 3 (três) meses acima referido, implicará em aprovação tácita da proposta do Concessionário, prorrogando-se este Contrato nos termos ali previstos.

Prorrogação pela ANP

8.3 A ANP poderá, mediante notificação por escrito feita com uma antecedência mínima de 8 (oito) meses do término do prazo estabelecido no parágrafo 8.1, solicitar ao Concessionário que prossiga com a operação do Campo pelo tempo adicional que a ANP julgar conveniente, com a consequente prorrogação deste Contrato. A solicitação da ANP não será injustificadamente recusada pelo Concessionário, ficando porém entendido que este não será obrigado a prosseguir com a operação em condições que, a seu exclusivo critério, lhe sejam antieconômicas.

8.3.1 A falta de resposta do Concessionário num prazo de 3 (três) meses contados a partir da data da solicitação da ANP será considerada como aceitação pelo Concessionário da proposta da ANP.

Consequência da Prorrogação

8.4 Ocorrendo a prorrogação da Fase de Produção, nos termos dos parágrafos 8.2 ou 8.3 , continuarão as Partes obrigadas pelos exatos termos e condições deste Contrato, exceção feita exclusivamente às eventuais modificações acordadas em função e para os propósitos de tal prorrogação. Ao final desta, serão aplicáveis, *mutatis mutandis*, os referidos parágrafos 8.2 ou 8.3, para efeitos de uma eventual nova prorrogação.

Resilição

8.5 A qualquer tempo durante a Fase de Produção, o Concessionário poderá resilir este Contrato com relação a qualquer Campo (ou a todos os Campos), mediante notificação por escrito à ANP, com antecedência mínima de 6 (seis) meses, período no qual o Concessionário não interromperá ou suspenderá a Produção no(s) Campo(s) em questão. Concomitantemente à notificação prevista neste parágrafo, o Concessionário deverá submeter à ANP um Programa de Desativação das respectivas Instalações, nos termos do parágrafo 8.6.1.

Devolução do Campo

8.6 Concluída a Fase de Produção, ou extinto este Contrato nos termos do parágrafo 8.5, o Campo será devolvido à ANP, que poderá, se assim julgar conveniente, adotar as medidas cabíveis para prosseguir com a operação do mesmo. Neste caso, o Concessionário envidará todos os esforços e adotará todas as providências cabíveis no sentido de, ao longo dos últimos 6 (seis) meses de Fase de Produção ou do período de 6 (seis) meses do parágrafo 8.5, transferir adequadamente as Operações para a nova Operadora, de modo a não prejudicar a administração e produção do Campo. Em qualquer hipótese, contudo, ficará o Concessionário obrigado a cumprir o disposto no parágrafo 3.6, observado ainda o disposto no parágrafo 3.7.

8.6.1 No prazo de um ano antes do término da Fase de Produção, o Concessionário deverá submeter à ANP um Programa de Desativação das Instalações, descrevendo em detalhe a proposta de tamponar e abandonar os poços, a desativação e remoção de plantas, equipamentos e outros ativos e todas as

demais considerações relevantes da Área de Concessão. O Programa de Desativação das Instalações deverá cumprir estritamente a legislação brasileira aplicável e estar de acordo com as Melhores Práticas da Indústria do Petróleo, observando ainda o disposto na Cláusula Vigésima-Primeira.

Cláusula Nona

Plano de Desenvolvimento

Conteúdo

- 9.1 Dentro do prazo de 180 (cento e oitenta) dias contados da data de entrega de uma Declaração de Comercialidade, nos termos do parágrafo 7.1 e exceto conforme previsto no parágrafo 12.1, ou na data da Declaração de Comercialidade, no caso do parágrafo 7.1.2, o Concessionário entregará à ANP o respectivo Plano de Desenvolvimento, preparado de acordo com a legislação brasileira aplicável e com as Melhores Práticas da Indústria do Petróleo.

Área de Desenvolvimento

- 9.2 A Área de Desenvolvimento estará circunscrita por uma única linha traçada segundo a legislação brasileira aplicável, de modo a abranger, além de uma faixa circundante de segurança técnica de no máximo 1 (um) km, a totalidade da Jazida ou Jazidas a serem produzidas, determinada com base nos dados e informações obtidas durante a execução das atividades de Exploração e Avaliação, e de acordo com as Melhores Práticas da Indústria do Petróleo.
- 9.2.1 Se, ao longo do Desenvolvimento, ficar comprovado que a Jazida ou Jazidas abrangidas pela Área de Desenvolvimento definida nos termos do parágrafo 9.2 se estendem para além da mesma, o Concessionário poderá solicitar sua modificação à ANP, a fim de nela incorporar outras parcelas da Área da Concessão original, desde que tais parcelas não tenham ainda sido devolvidas em cumprimento das disposições deste Contrato aplicáveis à devolução de parcelas.
- 9.2.2 Concluído o Desenvolvimento, o Concessionário reterá, da Área de Desenvolvimento, apenas a área do Campo que daí resultar, devolvendo imediatamente à ANP as parcelas restantes, observado o disposto nos parágrafos 3.6 e 3.7.
- 9.2.3 A área de cada Campo a que se refere o parágrafo 9.2.2 estará circunscrita por uma única linha poligonal fechada, traçada de acordo com a legislação brasileira aplicável.

Aprovação e Execução do Plano de Desenvolvimento

9.3 A ANP terá até 60 (sessenta) dias, contados do recebimento do Plano de Desenvolvimento, para aprová-lo ou solicitar ao Concessionário quaisquer modificações que julgar cabíveis. Caso a ANP não se pronuncie dentro desse prazo, o Plano de Desenvolvimento será considerado aprovado. Se a ANP solicitar modificações, o Concessionário terá 60 (sessenta) dias, a contar do recebimento da notificação, para discuti-las e apresentá-las à ANP, repetindo-se então o procedimento previsto neste parágrafo 9.3.

9.3.1 Uma vez aprovado o Plano de Desenvolvimento, o Concessionário conduzirá todas as Operações com relação à Área de Desenvolvimento em questão de acordo com tal Plano de Desenvolvimento, cujas alterações deverão obedecer ao previsto no parágrafo 9.4.

Revisões e Alterações

9.4 Caso ocorram mudanças nas condições técnicas ou econômicas utilizadas na elaboração do Plano de Desenvolvimento, o Concessionário poderá submeter revisões ou modificações à ANP, acompanhadas de exposição de motivos, de acordo com a legislação brasileira aplicável e as Melhores Práticas da Indústria do Petróleo. Se o Plano de Desenvolvimento, a qualquer momento, deixar de atender à legislação brasileira aplicável ou às Melhores Práticas da Indústria do Petróleo, o Concessionário será obrigado a adequá-lo às mesmas. As modificações estarão sujeitas à revisão e aprovação da ANP aplicando-se, *mutatis mutandis*, o disposto no parágrafo 9.3. Se a ANP entender que um Plano de Desenvolvimento deixou de atender à legislação brasileira aplicável e às Melhores Práticas da Indústria do Petróleo, esta poderá exigir que o Concessionário faça as alterações apropriadas.

Extinção Antecipada quanto à Área de Desenvolvimento

9.5 A qualquer tempo durante a Fase de Produção, o Concessionário poderá, mediante uma notificação com antecedência mínima de 6 (seis) meses, resilir este Contrato em relação à Área de Desenvolvimento pertinente, submetendo, concomitantemente, um Programa de Desativação das respectivas Instalações ("Programa de Desativação das Instalações"), descrevendo em detalhe a proposta de tamponar e abandonar os poços, a desativação e remoção de plantas, equipamentos e outros ativos e todas as demais considerações relevantes. O Programa de Desativação das Instalações deverá cumprir estritamente a legislação brasileira aplicável e estar de acordo com as Melhores Práticas da Indústria do Petróleo, observando ainda o disposto na Cláusula Vigésima-Primeira.

9.5.1 A ANP terá o prazo de 30 (trinta) dias, contados da data de recebimento do Programa de Desativação das Instalações, para aprová-lo ou solicitar ao Concessionário as modificações que julgar cabíveis. Caso a ANP não se pronuncie dentro desse prazo, o Programa de Desativação será considerado aprovado. Se a ANP solicitar modificações, o Concessionário terá 60 (sessenta) dias, contados da data de recebimento da notificação, para apresentá-las à ANP, que não rejeitará injustificadamente o Plano de Desativação de Instalações para

uma Área de Desenvolvimento, se ele estiver de acordo com a legislação brasileira aplicável e as Melhores Práticas da Indústria do Petróleo. A ANP poderá requerer que o Concessionário não tampona e abandone poços e/ou não desative ou remova certas instalações e equipamentos, ficando esta, responsável por tais poços, instalações e equipamentos após a saída do Concessionário.

- 9.5.2 A extinção antecipada das atividades de Desenvolvimento ou Produção, conforme disposto no parágrafo 9.5 em relação à Área de Desenvolvimento respectiva, será efetivada imediatamente após o cumprimento do Programa de Desativação das Instalações, com a imediata devolução de tal Área de Desenvolvimento, observado o disposto nos parágrafos 3.6 e 3.7, não cabendo ao Concessionário qualquer indenização pelos investimentos realizados.

Construções, Instalações e Equipamentos

- 9.6 Serão de inteira responsabilidade do Concessionário, por sua conta e risco, todas as construções, instalações e o fornecimento dos equipamentos para a extração, tratamento, coleta, armazenamento, medição e Transferência da Produção, nos termos deste Contrato. Com relação a Tratamento ou Processamento de Gás Natural, Estocagem de Gás Natural e Transporte, será aplicável o disposto nos artigos 53, 54, 56 a 59 da Lei do Petróleo, ficando expressamente entendido que a solução desses assuntos pelo Concessionário, inclusive com relação ao aporte dos recursos necessários, será obrigatória para que possa caracterizar a comercialidade e desenvolver a Descoberta.

Cláusula Décima

Data de Início da Produção e Programas de Produção

Data de Início da Produção

- 10.1 O Concessionário manterá a ANP informada sobre as previsões quanto à Data de Início da Produção de cada Campo, obrigando-se a confirmá-la à ANP, por escrito, no prazo máximo de 24 (vinte e quatro) horas de sua ocorrência.

Programa de Produção

- 10.2 No máximo até o dia 31 de outubro de cada ano civil, o Concessionário entregará à ANP, para cada Campo, o Programa de Produção, de acordo com o Plano de Desenvolvimento para o Campo, a legislação brasileira aplicável e as Melhores Práticas da Indústria do Petróleo. O Programa de Produção conterá ainda as explicações cabíveis, sempre que o total anual da Produção nele indicado sofrer uma variação igual ou maior do que 10% (dez por cento), quando comparado com o total anual respectivo previsto no Plano de Desenvolvimento em vigor aplicável ao Campo.

10.2.1 O Programa de Produção relativo ao ano civil em que a Produção tiver início será entregue pelo Concessionário à ANP com antecedência mínima de 60 (sessenta) dias da Data de Início da Produção prevista.

10.2.2 Uma vez entregue o Programa de Produção, estará o Concessionário, sem prejuízo do disposto no parágrafo 8.5, obrigado a cumpri-lo, ficando quaisquer alterações do mesmo sujeitas aos parágrafos 10.3 e 10.4, observado ainda o disposto no parágrafo 10.5.

Modificação pela ANP

10.3 A ANP terá o prazo de 30 (trinta) dias, contados do recebimento do Programa de Produção, para solicitar ao Concessionário quaisquer modificações que julgar cabíveis, sempre que esse Programa de Produção não atender às disposições do parágrafo 10.2. Caso a ANP solicite tais modificações, o Concessionário terá 30 (trinta) dias contados da data da referida solicitação, para discuti-las com a ANP e reapresentar o Programa de Produção com as modificações acordadas. Observado o disposto no parágrafo 8.5, o Concessionário estará obrigado a cumprir o Programa de Produção submetido à ANP, com as modificações que possam ter sido determinadas pela ANP, conforme aqui previsto, aplicando a estas modificações o procedimento previsto neste parágrafo 10.3, observado ainda o disposto no parágrafo 10.5.

10.3.1 Se, ao se iniciar o período a que se refere um Programa de Produção, as Partes estiverem em conflito em razão da aplicação do disposto no parágrafo 10.3, será utilizado, em qualquer mês e até a solução desse conflito, o nível de Produção mais baixo entre aqueles propostos pelo Concessionário e pela ANP.

Revisão

10.4 As Partes poderão acordar, a qualquer tempo, a revisão de um Programa de Produção em curso, desde que tal revisão satisfaça aos padrões determinados no parágrafo 10.2. Quando uma revisão for proposta por iniciativa da ANP, devidamente justificada e de acordo com as Melhores Práticas da Indústria do Petróleo, o Concessionário terá 30 (trinta) dias, contados do recebimento da notificação, para discuti-la com a ANP e apresentar à ANP um Programa de Produção revisto. A quaisquer revisões serão aplicáveis, *mutatis mutandis*, as disposições do parágrafo 10.3.

Variação Autorizada

10.5 O volume efetivamente produzido em cada Campo, a cada mês, não poderá variar em mais de 15% (quinze por cento) em relação ao nível de Produção previsto para esse mês no Programa de Produção em curso, exceto quando essa variação resultar de motivos técnicos, caso fortuito ou força maior, conforme justificativa a ser apresentada à ANP até o 15º (décimo quinto) dia do mês seguinte.

Interrupção Temporária da Produção

10.6 De acordo com as Melhores Práticas da Indústria do Petróleo, o Concessionário poderá encaminhar solicitação à ANP, objetivando a interrupção da produção de um campo, por um período máximo de um ano. A ANP terá um prazo de 60 (sessenta) dias para aprovar a solicitação ou pedir maiores esclarecimentos ao Concessionário, caso em que a ANP terá um novo prazo de 60 (sessenta) dias, a partir da data da prestação do esclarecimento pelo Concessionário, para pronunciar-se. Salvo prévia e expressa autorização pela ANP, o Concessionário não poderá interromper a produção antes da manifestação definitiva por parte da ANP. Em casos de emergência ou por motivo de força maior, o Concessionário poderá interromper a produção sem a necessidade da aprovação prévia prevista neste parágrafo, comunicando de imediato a ocorrência à ANP.

Cláusula Décima-Primeira

Medição, Entrega e Disponibilidade da Produção

Medição

11.1 A partir da Data de Início da Produção de cada Campo, o volume e a qualidade do Petróleo e Gás Natural produzidos serão determinados periódica e regularmente no Ponto de Medição da Produção, por conta e risco do Concessionário, com a utilização dos métodos, equipamentos e instrumentos de medição previstos no Plano de Desenvolvimento respectivo, conforme a legislação brasileira aplicável.

Transferência de Propriedade

11.2 O Concessionário receberá e assumirá, no Ponto de Medição da Produção, a propriedade dos volumes de Petróleo e Gás Natural medidos nos termos desta Cláusula Décima-Primeira, observado o disposto nos parágrafos 2.2, 2.2.1 e 2.3. A quantificação desses volumes estará sujeita, a qualquer tempo, às correções de que trata o parágrafo 11.1.

Boletins Mensais

11.3 Até o 15º (décimo quinto) dia de cada mês, e a partir do mês seguinte àquele em que ocorrer a Data de Início da Produção de cada Campo, o Concessionário entregará à ANP um boletim mensal de Produção para esse Campo, conforme a legislação brasileira aplicável.

Livre Disposição

11.4 Observados os termos do parágrafo 11.5, estará assegurada ao Concessionário a livre disposição dos volumes de Petróleo e Gás Natural por ele recebidos de acordo com o

parágrafo 11.2.

Abastecimento do Mercado Nacional

11.5 Se, em caso de emergência nacional, declarada pelo Presidente da República, houver necessidade de limitar exportações de Petróleo ou Gás Natural, a ANP poderá, mediante notificação por escrito com antecedência de 30 (trinta) dias, determinar que o Concessionário atenda, com Petróleo e Gás Natural por ele produzidos e recebidos nos termos deste Contrato, às necessidades do mercado interno ou de composição dos estoques estratégicos do País. A participação do Concessionário aqui referida será feita, em cada mês, na proporção de sua participação na produção nacional de Petróleo e Gás Natural do mês anterior.

Consumo nas Operações

11.6 O Concessionário poderá utilizar, como combustível, na execução das Operações, Petróleo e Gás Natural produzidos na Área da Concessão, desde que em quantidades razoáveis e compatíveis com as Melhores Práticas da Indústria do Petróleo. O Concessionário informará à ANP dessas quantidades e sua utilização através de notificações detalhadas e específicas, obrigando-se, a partir da Data de Início da Produção de cada Campo, a incluir tais informações nos boletins mensais de Produção previstos no parágrafo 11.3, ficando ainda entendido que todas essas quantidades serão computadas para efeito de pagamento dos Royalties e das Participações de Terceiros, previstas na Cláusula Vigésima-Terceira.

Produção de Teste

11.7 Os resultados de quaisquer testes de formação ou produção realizados pelo Concessionário durante a execução das Operações deste Contrato, inclusive os volumes de Petróleo, Gás Natural e água produzidos, serão informados à ANP imediatamente após a conclusão dos mesmos, ou de acordo com a periodicidade estabelecida nos Planos de Avaliação aprovados, quando se tratar de testes de longa duração. Os volumes de Petróleo e Gás Natural obtidos durante esses testes serão de propriedade do Concessionário e computados para efeito de pagamento das Participações Governamentais e de terceiros, previstas na Cláusula Vigésima-Terceira.

Gás Natural Associado

11.8 Os volumes de Gás Associado produzidos sob este Contrato poderão ser utilizados pelo Concessionário nos termos do parágrafo 11.6, ficando a queima do mesmo sujeita à prévia aprovação por escrito da ANP, que não será injustificadamente recusada, ressalvado, em qualquer caso, o disposto no artigo 47, § 3º, da Lei do Petróleo.

Perdas

11.9 Quaisquer perdas de Petróleo ou Gás Natural ocorridas sob a responsabilidade do Concessionário serão incluídas no volume total da Produção a ser computada para

efeito de pagamento dos *royalties* e das participações de terceiros, previstos na Cláusula Vigésima-Terceira, nos termos do artigo 47, § 3º, da Lei do Petróleo, sem prejuízo da aplicação do disposto na Cláusula Vigésima-Nona, e na Cláusula Trigésima.

Cláusula Décima-Segunda

Produção Unificada

Acordo para Individualização da Produção

- 12.1 No caso de uma Descoberta sob este Contrato, em que a Jazida possa se estender para fora da Área da Concessão, o Concessionário informará oficialmente esse fato à ANP no momento em que o Concessionário tomar conhecimento de tal extensão.
- 12.1.1 Se um outro Concessionário tiver direitos às áreas adjacentes para as quais a Jazida se estende, a ANP, por sua vez, notificará tal Concessionário com vistas a que todas as partes interessadas se reúnam e celebrem um acordo que leve ao desenvolvimento comum e à individualização da Produção.
- 12.1.2 Caso não haja um Concessionário com direitos a tal área adjacente, mas se a ANP, a seu exclusivo critério, entender que foi realizada uma Avaliação da Jazida ou Jazidas em questão, de modo a permitir que ela tome uma decisão com relação à individualização, a própria ANP poderá agir como se fosse o Concessionário de tal área, para efeito da negociação e celebração do acordo para individualização da Produção previsto no parágrafo 12.1. Contudo, a qualquer momento, antes, durante ou depois dessa negociação e celebração do acordo, a ANP poderá licitar o referido Bloco ou Blocos, caso em que, uma vez selecionado o Concessionário ou Concessionários respectivos, estes assumirão as responsabilidades que lhes cabem nos termos desta Cláusula Décima-Segunda e estarão obrigados a cumprir o acordo de individualização assinado pela ANP.

Direitos e Obrigações dos Concessionários Interessados

- 12.2 O acordo a que se referem os parágrafos 12.1.1 ou 12.1.2 contemplará equitativamente os direitos e obrigações dos Concessionários interessados, definindo a área unificada, o Operador da mesma, as participações de cada um na Exploração, Avaliação, Desenvolvimento e Produção da Jazida, o Plano de Desenvolvimento respectivo e o prazo para sua apresentação à ANP, os pagamentos de Participações Governamentais e de terceiros, respeitados, para cada Concessionário envolvido, os montantes especificados no respectivo Contrato de Concessão, e em geral todos os demais aspectos normalmente contemplados em acordos do gênero, conforme aplicáveis, os termos dos Contratos de Concessão referentes aos blocos em que se situa a área unificada, a legislação brasileira aplicável, bem como as Melhores Práticas da Indústria do Petróleo.

- 12.2.1 Antes da aprovação do acordo para a individualização da Produção aqui previsto, a ANP poderá, a seu exclusivo critério, permitir a realização de Operações de Avaliação na área a ser unificada, a serem conduzidas por qualquer dos Operadores das áreas adjacentes, desde que obtido para isso o acordo unânime e expresso de todas as partes envolvidas.
- 12.2.2 Quando solicitada, a ANP poderá atuar no sentido de mediar as negociações do acordo de individualização da Produção, buscando conciliar os interesses dos Concessionários interessados para que cheguem a um consenso.
- 12.2.3 Caso não haja um Concessionário para a área adjacente e/ou a Avaliação da Jazida seja insuficiente para permitir discussões significativas a respeito da individualização, o Concessionário poderá proceder à Declaração de Comercialidade, conforme previsto neste Contrato. Se o Concessionário entender que o Desenvolvimento daquelas partes da Jazida, dentro da Área da Concessão, pode ser realizado de acordo com a legislação brasileira aplicável e com as Melhores Práticas da Indústria do Petróleo, poderá submeter um Plano de Desenvolvimento, conforme disposto na Cláusula Nona .

Modificações do Acordo pela ANP

- 12.3 Se o Concessionário firmar um acordo para individualização da Produção, a ANP terá o prazo de 60 (sessenta) dias, contados do recebimento do acordo devidamente assinado por todos os Concessionários envolvidos, para solicitar quaisquer modificações que julgar cabíveis. Caso a ANP não se manifeste, dentro desse prazo, o referido acordo será considerado final e definitivo. Caso a ANP solicite modificações, o Concessionário e as outras partes interessadas terão 60 (sessenta) dias contados da data da referida solicitação para discuti-las e apresenta-las à ANP, repetindo-se então o procedimento previsto neste parágrafo 12.3. Tornado definitivo o acordo para individualização da Produção, estarão os Concessionários interessados obrigados a cumpri-lo integralmente, ficando quaisquer alterações do mesmo sujeitas à prévia aprovação por escrito da ANP, aplicando-se, quanto a essas alterações, o procedimento previsto neste parágrafo 12.3.

Suspensão das Operações

- 12.4 Enquanto não aprovado pela ANP o acordo para individualização da Produção aqui previsto, nos termos desta Cláusula Décima-Segunda, ficarão suspensos o Desenvolvimento e a Produção da Jazida objeto do mesmo, a menos que de outro modo autorizado pela ANP, a seu exclusivo critério, e desde que obtido para isso o acordo unânime e expresso de todas as partes envolvidas.

CAPÍTULO IV - EXECUÇÃO DAS OPERAÇÕES

Cláusula Décima-Terceira

Execução pelo Concessionário

Exclusividade e Responsabilidade do Concessionário

13.1 Durante a vigência deste Contrato, e desde que observados os termos e condições do mesmo, o Concessionário terá, com a exceção prevista no parágrafo 2.5, o direito exclusivo de realizar as Operações na Área da Concessão, obrigando-se para isso, por sua conta e risco, a aportar todos os investimentos e a arcar com todos os gastos necessários, a fornecer todos os equipamentos, máquinas, pessoal, serviços e tecnologia apropriados, e a assumir e responder integral e objetivamente pelas perdas e danos causados, direta ou indiretamente, pelas Operações e sua execução, independentemente da existência de culpa, tanto a terceiros quanto à ANP e à União, de acordo com os parágrafos 2.2, 2.2.1 e demais disposições aplicáveis deste Contrato.

Do Operador

13.2 Por meio deste instrumento o Concessionário designa o Operador para conduzir e executar todas as Operações e atividades previstas neste Contrato em nome do Concessionário e para submeter todos os planos, programas, propostas e outras comunicações à ANP, e para receber todas as respostas, solicitações, propostas e outras comunicações da ANP, em nome do Concessionário. O Operador será responsável pelo integral cumprimento de todas as obrigações do Concessionário estabelecidas neste Contrato relativas a qualquer aspecto das Operações para as quais ele é o Operador, exceto as obrigações determinadas nas Cláusula Vigésima-Oitava e Cláusula Trigésima-Terceira.

13.2.1 O Operador inicial é _____, o qual firmou este Contrato na Data de Entrada em Vigor. Um novo Operador ou Operadores adicionais para atividades específicas poderão ser designados conforme aqui disposto.

13.2.2 O Operador deterá, a todo momento, no mínimo, 30% (trinta por cento) de participação em cada Campo ou área de Exploração no qual esteja agindo como Operador constituindo inadimplemento deste Contrato deter o Operador percentagem menor, exceto nas hipóteses de acordo para a individualização da Produção, se necessário, quando o Operador deterá, no mínimo, 15% de participação em cada Campo onde esteja agindo como Operador. Se, como resultado de uma provável Cessão for constatado que o Operador poderá deter, em qualquer momento, menos de 30% de participação, o Concessionário providenciará a designação de um novo Operador e submeterá à aprovação da

ANP, antes da destituição do Operador anterior.

- 13.2.3 O Concessionário poderá nomear uma Pessoa outra que não o Operador original para atuar como Operador em qualquer atividade de Exploração ou Desenvolvimento ou Campo, desde que tal Pessoa comprove experiência, qualificação e capacidade financeira adequadas, bem como detenha porcentagem mínima acima estabelecida e tenha sua nomeação aprovada pela ANP.
- 13.2.4 O Operador poderá renunciar à sua função como Operador a qualquer momento, através de notificação às outras Partes com antecedência mínima de 90 (noventa) dias da data da efetiva renúncia.
- 13.2.5 O Operador poderá ser destituído pela ANP em caso de descumprimento de qualquer das cláusulas deste Contrato, se não corrigir a sua falta dentro de 90 (noventa) dias do recebimento de notificação da ANP indicando o alegado descumprimento.
- 13.2.6 Na hipótese de renúncia ou destituição de um Operador, o Concessionário nomeará um novo Operador que atenda aos requisitos deste parágrafo 13.2 e o apresentará à ANP para aprovação.
- 13.2.7 Somente após o novo Operador ter sido indicado pelo Concessionário e aprovado pela ANP é que poderá dar início às suas atividades, assumindo todos os direitos e obrigações previstos neste Contrato, devendo o antigo Operador transferir-lhe a custódia de todos os bens utilizados nas Operações, os registros de contabilidade, arquivos e outros documentos mantidos pelo Operador relativamente à Área da Concessão e às Operações em questão.
- 13.2.8 Após a transferência dos bens e informações acima descritos, seja no caso de renúncia ou destituição, o Operador anterior será liberado e desobrigado de todas as obrigações e responsabilidades de Operador, posteriores à data da transferência. No entanto, o Operador anterior continuará responsável por quaisquer atos, ocorrências ou circunstâncias que tenham ocorrido durante a sua gestão.
- 13.2.9 O Concessionário tem conhecimento de que a ANP poderá, como condição para aprovação de um novo Operador, exigir, dentre outros requisitos, que o novo Operador e o Operador anterior adotem as providências necessárias para a total transferência de informações e demais aspectos relacionados a este Contrato, podendo exigir ainda que auditoria e inventário sejam realizados até a transferência das Operações para o novo Operador. Os custos da auditoria e do inventário serão pagos pelo Concessionário.

Diligência na Condução das Operações

- 13.3 O Concessionário planejará, preparará, executará e controlará as Operações de maneira diligente, eficiente e apropriada, de acordo com a legislação brasileira aplicável e com as Melhores Práticas da Indústria do Petróleo, respeitando sempre as disposições deste Contrato e não praticando qualquer ato que configure ou possa configurar

infração da ordem econômica. Com base nesse princípio, e sem com isto limitar sua aplicação, ficará o Concessionário obrigado a adotar, em todas as Operações, as medidas necessárias para a conservação dos recursos petrolíferos e de outros recursos naturais, para a segurança das pessoas e dos equipamentos, e para proteção do meio ambiente, nos termos da Cláusula Vigésima-Primeira, e a obedecer as normas e procedimentos técnicos, científicos e de segurança pertinentes, inclusive quanto à recuperação de fluidos, objetivando a racionalização da Produção e o controle do declínio das reservas.

- 13.3.1 O Concessionário se compromete a empregar na condução das Operações, sempre que apropriadas e economicamente justificáveis suas experiências técnicas e tecnologias mais avançadas, inclusive aquelas que melhor possam incrementar o rendimento econômico e a Produção das Jazidas.

Licenças, Autorizações e Permissões

- 13.4 Caberá ao Concessionário, por sua conta e risco, obter todas as licenças, autorizações, permissões e direitos, exigidos nos termos da lei, por determinação das autoridades competentes ou em razão de direito de terceiros, quer expressamente referidos ou não neste Contrato, e que sejam necessários para a execução das Operações, visando *inter alia* a livre entrada, saída, importação, exportação, desembaraço alfandegário, movimentação, construção, instalação, posse, uso ou consumo, tanto no que diz respeito ao País quanto à Área da Concessão, de quaisquer pessoas, serviços, processos, tecnologias, equipamentos, máquinas, materiais e bens em geral, inclusive para a utilização de recursos naturais, instalação ou operação de meios de comunicação e transmissão de dados, e transporte por via terrestre, fluvial, lacustre, marítima ou aérea.

- 13.4.1 Caso as licenças, autorizações, permissões e direitos referidos no parágrafo 13.4 dependam de acordo com terceiros, tais como proprietários de terra, comunidades urbanas, rurais ou indígenas, governos locais ou outras entidades ou pessoas com legítimo direito, a negociação e execução de tais acordos será da exclusiva responsabilidade do Concessionário, por sua conta e risco, sendo que a ANP fornecerá a assistência descrita no parágrafo 14.3.

- 13.4.2 Concessionário responderá pela infração do direito de uso de materiais e processos de execução protegidos por marcas, patentes ou outros direitos, correndo por sua conta o pagamento de quaisquer ônus, comissões, indenizações ou outras despesas decorrentes da referida infração, inclusive as judiciais.

Livre Acesso à Área da Concessão

- 13.5 Durante a vigência deste Contrato, e respeitado o disposto nos parágrafos 13.4 e 13.4.1, o Concessionário terá livre acesso à Área da Concessão e às suas instalações nela localizadas.

Perfuração e Abandono de Poços

- 13.6 O Concessionário notificará previamente a ANP, por escrito, sobre o início da perfuração de qualquer poço na Área da Concessão, juntando, nessa oportunidade, um programa de trabalho com informações detalhadas sobre as Operações de perfuração previstas, bem como sobre os equipamentos e materiais a serem para tanto utilizados.
- 13.6.1 O Concessionário poderá interromper a perfuração de um poço e abandoná-lo antes de alcançar o objetivo geológico previsto, observada a legislação brasileira aplicável, de acordo com as Melhores Práticas da Indústria do Petróleo. Se o poço em questão representar parte do Programa Exploratório Mínimo e este não alcançar o objetivo pretendido, o mesmo não será considerado para cumprir as obrigações do Programa Exploratório Mínimo, a menos que a ANP, a seu exclusivo critério, assim o decida.

Programas de Trabalhos Adicionais

- 13.7 O Concessionário poderá, a qualquer momento, propor a execução de trabalhos adicionais na Área da Concessão, para além daqueles incluídos em quaisquer planos ou programas já aprovados nos termos deste Contrato. O programa respectivo, especificando os trabalhos adicionais propostos e os investimentos necessários, será submetido à ANP, observando-se a respeito os termos dos parágrafos 6.3, 6.4, 9.3, 9.4, 10.3, 10.4, 16.2 e 16.3.

Cláusula Décima-Quarta

Controle das Operações e Assistência pela ANP

Acompanhamento e Fiscalização pela ANP

- 14.1 A ANP, diretamente ou mediante convênios com órgãos dos Estados ou do Distrito Federal, exercerá o acompanhamento e fiscalização permanentes das Operações realizadas na Área da Concessão com o objetivo de assegurar-se de que o Concessionário está cumprindo integral e rigorosamente as obrigações por ele assumidas nos termos deste Contrato e a legislação brasileira aplicável.
- 14.1.1 A ação ou omissão do acompanhamento e fiscalização de que trata o parágrafo 14.1 de nenhum modo excluirá ou reduzirá a responsabilidade do Concessionário pelo fiel cumprimento das obrigações aqui assumidas.

Acesso e Controle

- 14.2 A qualquer tempo, a ANP terá livre acesso à Área da Concessão e às Operações em curso, bem como a todos os registros e dados técnicos disponíveis, para fins do acompanhamento e fiscalização referidos no parágrafo 14.1, bem como para a inspeção

de instalações e equipamentos, inclusive, mas não se limitando, àqueles casos expressamente referidos em outros parágrafos deste Contrato. A ANP dará ciência, previamente ao Concessionário, da realização de tais inspeções e zelará para que as mesmas não prejudiquem a execução normal das Operações.

14.2.1 Para fins do acompanhamento e fiscalização referidos no parágrafo 14.1, o Concessionário fornecerá aos representantes da ANP transporte, alimentação, alojamento e demais serviços adequados nas locações em igualdade de condições àqueles fornecidos ao seu próprio pessoal.

14.2.2 Adicionalmente, caberá ao Concessionário, sempre que previsto na legislação brasileira aplicável, prestar as informações cabíveis e permitir livre acesso às autoridades que tenham competência sobre quaisquer de suas atividades.

Assistência ao Concessionário

14.3A ANP, quando solicitada e sempre no estrito limite legal de sua competência e atribuições, poderá prestar assistência ao Concessionário na obtenção das licenças, autorizações, permissões e direitos referidos no parágrafo 13.4. Além disso, a ANP instruirá os processos visando à declaração de utilidade pública de que trata o parágrafo 18.3.1.

Exoneração de responsabilidade da ANP

14.4 Em hipótese alguma a ANP assumirá qualquer responsabilidade pela execução ou não da atividade para a qual sua assistência tiver sido solicitada nos termos do parágrafo 14.3, responsabilidade essa que continuará integralmente com o Concessionário, por sua conta e risco.

Cláusula Décima-Quinta

Garantia Financeira do Programa Exploratório Mínimo

Garantia Financeira (parágrafo para blocos "C")

15.1 Um ano após a data da assinatura deste Contrato, o Concessionário, por sua própria conta e risco, fornecerá à ANP uma ou mais Cartas de Crédito irrevogáveis no formato do ANEXO III – Carta de Crédito para garantir o Programa Exploratório Mínimo, emitidas por instituições financeiras aceitas pela ANP, no valor de US\$ _____, relativo ao Programa Exploratório Mínimo para o primeiro Período de Exploração.

15.1.1 A não entrega da(s) Carta(s) de Crédito mencionada(s) no parágrafo 15.1 no prazo previsto implicará no imediato encerramento deste Contrato, sem prejuízo da adoção de outras medidas cabíveis.

Garantia Financeira (parágrafo para blocos “A” e “B”)

- 15.1 Na assinatura deste Contrato, o Concessionário, por sua própria conta e risco, fornecerá à ANP uma ou mais Cartas de Crédito irrevogáveis no formato do ANEXO III – Carta de Crédito para garantir o Programa Exploratório Mínimo, emitidas por instituições financeiras aceitas pela ANP, no valor de US\$ _____, relativo ao Programa Exploratório Mínimo para o primeiro Período de Exploração.

Estimativas de Atividades

- 15.2 Com antecedência mínima de 90 (noventa) dias do início de cada Período de Exploração subsequente, o Concessionário deverá informar à ANP o valor de mercado estimado para as atividades do Programa Exploratório Mínimo de cada Período de Exploração subsequente, indicando a base para tal estimativa e detalhando o custo para as diferentes atividades do Programa Exploratório Mínimo. A ANP terá um prazo de 30 (trinta) dias para contestar justificadamente tal estimativa (ou alocação) de custos e apresentar para o Concessionário sua estimativa (ou alocação) diferente. Caso a ANP não apresente contestação dentro de 30 (trinta) dias, as estimativas do Concessionário serão consideradas aceitas. Antes do início de cada Período de Exploração subsequente, o Concessionário deverá, por sua própria conta e risco, entregar à ANP uma ou mais Cartas de Crédito irrevogáveis no formato do ANEXO III – Carta de Crédito para garantir o Programa Exploratório Mínimo, de instituições financeiras aceitas pela ANP e no valor do custo de mercado estimado para as atividades do Programa Exploratório Mínimo para o Período de Exploração subsequente, conforme determinado acima.

Reduções graduais de Valores

- 15.3 Durante cada Período de Exploração, o valor da Carta de Crédito relativa ao Período será reduzido mediante solicitação do Concessionário a cada 3 (três) meses, com início previsto para 3 (três) meses após a data de assinatura deste Contrato. Esta redução será no valor alocável ao trabalho realizado pelo Concessionário até a data da solicitação (ou a porção *pro rata* de tal valor, baseado na participação do Concessionário que forneceu a Carta de Crédito no consórcio, caso mais de uma Carta de Crédito tenha sido fornecida pelo Concessionário), após atestado emitido pela ANP de que tal atividade foi adequadamente realizada. O valor total alocado a cada item de trabalho está indicado no ANEXO II – Programa de Trabalho e Investimento para o primeiro Período de Exploração e será determinado conforme disposto no parágrafo 15.2 para cada Período de Exploração subsequente. Reduções relativas a montantes alocáveis para custos de perfuração serão feitas somente quando um poço atingir o objetivo mínimo previsto e for concluído. Reduções de montantes alocáveis para custos com levantamentos sísmicos serão feitas progressivamente, à medida em que os dados sísmicos forem sendo adquiridos, processados e entregues à ANP. Esta redução será feita proporcionalmente à obrigação sísmica total do Programa Exploratório Mínimo, com um mínimo de 250 (duzentos e cinquenta) quilômetros para sísmica 2D e 20 (vinte) quilômetros quadrados para sísmica 3D, conforme for o caso. Qualquer Carta de Crédito será devolvida após atestado fornecido pela ANP de que todo o Programa Exploratório Mínimo requerido para o Período de Exploração foi realizado. Não

havendo nenhuma divergência com relação à conclusão do trabalho, a ANP emitirá os atestados acima mencionados no prazo de 30 (trinta) dias após a apresentação pelo Concessionário de documentação certificando tal conclusão.

Execução das Garantias

- 15.4 Se o Concessionário não cumprir o Programa Exploratório Mínimo conforme especificado na Cláusula Quinta, a ANP ficará autorizada a executar tais Cartas de Crédito como compensação por tal descumprimento, sem prejuízo de outras obrigações e deveres que o Concessionário tenha que cumprir ou do direito da ANP de buscar outras reparações cabíveis.

Sanções

- 15.5 A execução da garantia referida nesta Cláusula Décima-Quinta, nos termos nela definidos, será feita sem prejuízo da aplicação do disposto na Cláusula Vigésima-Nona e na Cláusula Trigésima.

Cláusula Décima-Sexta

Programas e Orçamentos Anuais

Apresentação à ANP

- 16.1 Até o dia 31 (trinta e um) de outubro de cada ano, o Concessionário apresentará à ANP o Programa Anual de Trabalho e seu respectivo Orçamento Anual, conforme a legislação brasileira aplicável. Os Programas Anuais de Trabalho e respectivos Orçamentos Anuais guardarão estrita concordância com os planos e programas de trabalho e investimento exigidos e aprovados nos termos deste Contrato.

- 16.1.1 O primeiro Programa Anual de Trabalho e seu respectivo Orçamento Anual, cobrindo o restante do ano em curso, serão apresentados pelo Concessionário no prazo máximo de 60 (sessenta) dias contados da Data de Entrada em Vigor deste Contrato. No caso de faltarem menos de 90 (noventa) dias para o final desse ano, o primeiro Programa Anual de Trabalho e seu respectivo Orçamento Anual contemplarão também, separadamente, o ano imediatamente seguinte.

Revisões e Alterações

- 16.2 O Concessionário poderá, mediante prévia e justificada notificação à ANP, alterar o Programa Anual de Trabalho e respectivo Orçamento Anual em curso, com vistas a adaptá-los ao eventual ingresso em uma fase subsequente ou a incorporar alterações ou Operações previstas em planos, programas e modificações respectivas adotados nos termos deste Contrato.

Sem Prejuízo das Obrigações Assumidas

- 16.3 A apresentação de Programas Anuais de Trabalho e seus respectivos Orçamentos Anuais, bem como as revisões e alterações dos mesmos, de acordo com esta Cláusula Décima-Sexta, de nenhum modo prejudicará, invalidará ou diminuirá as obrigações assumidas pelo Concessionário nos termos deste Contrato.

Cláusula Décima-Sétima

Dados e Informações

Fornecidos pelo Concessionário à ANP

- 17.1 O Concessionário manterá a ANP constantemente informada a respeito do progresso e dos resultados das Operações, de acordo com as Melhores Práticas da Indústria do Petróleo, e em cumprimento fiel da legislação brasileira aplicável, inclusive quanto à periodicidade e à forma (disquetes, fitas, cópias em papel, etc.). Com base nesse princípio, e sem com isto limitar sua aplicação, o Concessionário colocará sempre à disposição da ANP, além dos demais documentos exigidos em outras cláusulas deste Contrato, cópias de mapas, seções e perfis, dados e informes geológicos e geofísicos, inclusive interpretações, dados e registros de poços e testes, além de relatórios ou outros documentos definidos em regulamentação específica, que contenham as informações necessárias para a caracterização do progresso dos trabalhos, obtidos como resultado das Operações e deste Contrato.

- 17.1.1 A qualidade das cópias e demais reproduções de dados e informações de que trata o parágrafo 17.1 terá fidelidade absoluta e padrão equivalente ao original, inclusive no que se refere à cor, tamanho, legibilidade, clareza, compatibilidade e quaisquer outras características pertinentes.

Processamento ou Análise no Exterior

- 17.2 Obedecido o disposto na Cláusula Trigésima-Terceira, o Concessionário poderá remeter ao exterior, exclusivamente para análise ou processamento, e em seguida fazê-los retornar ao País, amostras de rochas e fluidos, fitas magnéticas ou outros dados técnicos, obrigando-se a manter cópia da informação ou dado ou equivalente da amostra em território nacional, e a entregar à ANP os resultados do processamento ou da análise realizados, imediatamente após recebê-los.

Cláusula Décima-Oitava

Bens

Fornecidos pelo Concessionário

18.1 O Concessionário fornecerá diretamente, comprará, alugará, arrendará ou de qualquer outra forma obterá, por sua conta e risco, todos os bens, móveis e imóveis, inclusive mas não limitados a instalações, construções, equipamentos, máquinas, materiais e suprimentos, que sejam necessários para as Operações e sua execução, podendo fazê-lo no Brasil ou no exterior, respeitadas as disposições da legislação brasileira aplicável, observado ainda o disposto no parágrafo 19.2.1..

18.1.1 O Concessionário manterá em dia o inventário e os registros de todos os bens e produtos referidos no parágrafo 18.1, observando a legislação brasileira aplicável e encaminhando à ANP, até o dia 28 de fevereiro de cada ano, o Relatório de Aquisição de Bens e Serviços, com a relação dos bens e produtos adquiridos no ano anterior e a indicação dos respectivos valores e origens.

Licenças, Autorizações e Permissões

18.2 Será de inteira responsabilidade do Concessionário, por sua conta e risco, nos termos dos parágrafos 13.4 e 13.4.1, a obtenção de todas as licenças, autorizações, permissões e direitos necessários com relação aos bens referidos no parágrafo 18.1, inclusive para sua importação, desembaraço alfandegário, nacionalização e exportação, observada a legislação brasileira aplicável.

Desapropriações e Servidões

18.3 Observado o disposto no parágrafo 18.2, e sem limitar a aplicação do mesmo, fica expressamente entendido que caberá ao Concessionário, por sua conta e risco, promover as desapropriações e constituir as servidões de bens imóveis necessários ao cumprimento deste Contrato, bem como realizar o pagamento de toda e qualquer indenização, custo ou despesa decorrente.

18.3.1 Mediante solicitação por escrito do Concessionário, acompanhada da necessária justificativa, a ANP instruirá processo com vistas à declaração de utilidade pública, para fins de desapropriação e instituição de servidão administrativa, dos bens imóveis referidos no parágrafo 18.3.

Instalações ou Equipamentos fora da Área da Concessão

18.4 Desde que no limite de suas atribuições e competência, a ANP poderá, depois de receber solicitação por escrito do Concessionário, nos termos do parágrafo 18.3.1, autorizar o posicionamento ou a construção de instalações ou equipamentos em local externo à Área da Concessão, com vistas a complementar ou otimizar a estrutura

logística relacionada com as Operações.

18.4.1 A solicitação de que trata o parágrafo 18.3.1 será acompanhada da respectiva fundamentação técnica e econômica, bem como do projeto de posicionamento ou de construção, conforme o caso.

18.4.2 Caso a ANP autorize o posicionamento ou a construção aqui referidos, será aplicável o disposto nos parágrafos 18.1 a 18.3.

Devolução de Áreas e Reversão de Bens

18.5 Ao efetuar toda e qualquer devolução, parcial ou total, da Área da Concessão, o Concessionário cumprirá rigorosamente, além do disposto nos parágrafos 3.6, 18.6 a 18.8 e na Cláusula Vigésima-Primeira, todas as demais disposições legais e instruções da ANP e de acordo com as Melhores Práticas da Indústria do Petróleo, relativas à devolução e abandono de áreas e remoção e reversão de bens.

18.5.1 A devolução de que trata este parágrafo não exime o Concessionário do cumprimento de todas as obrigações pendentes nem da responsabilidade pelos passivos, irregularidades ou infrações constatadas *a posteriori*, de acordo com a legislação brasileira aplicável.

Desativação e Abandono

18.6 O planejamento e a execução de quaisquer Operações de desativação e abandono, inclusive com relação a áreas, poços, estruturas, Campos, linhas de transferência, partes ou unidades de instalações de superfície e subsuperfície, em terra e no mar, serão feitos de acordo com a legislação brasileira aplicável e com as Melhores Práticas da Indústria do Petróleo, observado ainda o disposto na Cláusula Vigésima-Primeira.

18.6.1 Quando se tratar de um Campo, o planejamento da desativação e abandono do mesmo e os mecanismos para disponibilizar os fundos necessários serão previstos no Plano de Desenvolvimento respectivo, de acordo com o parágrafo 9.1, e revistos periodicamente, ao longo da Fase de Produção, revisões essas que estarão sujeitas ao disposto no parágrafo 9.4.

18.6.2 O custo das operações de desativação e abandono de um Campo será estabelecido de modo a cobrir as atividades de abandono definitivo de poços, desativação e remoção de linhas e instalações e reabilitação de áreas, conforme a legislação brasileira aplicável;

18.6.3 O Concessionário apresentará, quando solicitado pela ANP, uma garantia real de abandono, através de seguro, carta de crédito, fundo de provisionamento ou outras formas de garantias aceitas pela ANP, em conformidade com a legislação brasileira aplicável;

18.6.4 O valor da garantia de abandono de um Campo será revisado sempre que forem aprovadas revisões do Plano de Desenvolvimento deste Campo que venham alterar o custo das operações de abandono.

18.6.5 Quando a garantia de abandono for constituída através de fundo de provisionamento, o saldo apurado após a realização de todas as operações

necessárias à desativação e abandono do Campo reverterá exclusivamente ao Concessionário;

18.6.6 A apresentação de garantia de abandono não desobriga o Concessionário de realizar, por sua conta e risco, todas as operações necessárias à desativação e abandono do Campo.

Bens a serem Revertidos

18.7 Em decorrência e aplicação dos artigos 28, §§ 1º e 2º, e 43, inciso VI, da Lei do Petróleo, todos e quaisquer bens móveis e imóveis, principais e acessórios, existentes em qualquer parcela da Área da Concessão, cujos custos de aquisição são dedutíveis, de acordo com as regras aplicáveis para o cálculo da Participação Especial e que, a critério exclusivo da ANP, sejam necessários para permitir a continuidade das Operações ou sejam passíveis de utilização de interesse público, reverterão à posse e propriedade da União Federal e à administração da ANP, quando da devolução dessa parcela ou ao término deste Contrato, o que ocorrer primeiro. No entanto, se houver compartilhamento de bens para as Operações de dois ou mais campos numa mesma área de Concessão, o Concessionário poderá reter tais bens até o encerramento de todas as Operações. Para cumprimento das obrigações estabelecidas neste e no parágrafo 18.8, o Concessionário se obriga a observar a legislação brasileira aplicável, bem como a adotar e executar, por sua conta e risco, todas as medidas legais, operacionais e administrativas que possam ser necessárias, observado ainda o disposto nos parágrafos 3.6, 18.5 e 18.6 e Cláusula Vigésima-Primeira.

Remoção de Bens

18.8 Os bens que não serão revertidos sob o parágrafo 18.7, inclusive os inservíveis, serão removidos e descartados pelo Concessionário, por sua conta e risco, de acordo com as disposições deste Contrato e da legislação brasileira aplicável.

Cláusula Décima-Nona

Pessoal, Serviços e Subcontratos

Pessoal

19.1 O Concessionário, diretamente ou por qualquer outra forma, recrutará e contratará, por sua conta e risco, sendo, para todos os efeitos, o único e exclusivo empregador, toda a mão-de-obra necessária para a execução das Operações, podendo fazê-lo no Brasil ou no exterior, e segundo seu exclusivo critério de seleção, respeitadas contudo as disposições da legislação brasileira em vigor, inclusive no que diz respeito aos percentuais máximo e mínimo de mão-de-obra brasileira e estrangeira utilizada. De qualquer modo, o Concessionário será exclusiva e integralmente responsável, no Brasil e no exterior, pelas providências referentes à entrada, saída e permanência no País de

seu pessoal estrangeiro.

- 19.1.1 O Concessionário observará, quanto à contratação, manutenção e dispensa de pessoal, acidentes de trabalho e segurança industrial, o que dispõe a legislação trabalhista e previdenciária brasileira, responsabilizando-se exclusiva e integralmente pelo recolhimento e pagamento de contribuições sociais, trabalhistas, previdenciárias e demais encargos e adicionais pertinentes, devidos a qualquer título, na forma da lei.
- 19.1.2 O Concessionário assegurará alimentação e alojamento condizentes ao seu pessoal, quando em serviço, especificamente no que tange a quantidade, qualidade, condições de higiene, segurança e assistência de saúde na Área da Concessão, observada a legislação brasileira aplicável.
- 19.1.3 O Concessionário promoverá, sem ônus para a ANP, a retirada ou substituição de qualquer de seus técnicos ou membros da equipe que, a qualquer tempo, seja requerida pela ANP, devido a conduta imprópria, deficiência técnica ou más condições de saúde.

Serviços

- 19.2 O Concessionário executará diretamente, contratará ou de outra maneira obterá, por sua conta e risco, todos os serviços necessários para o cumprimento deste Contrato, podendo fazê-lo no Brasil ou no exterior, respeitadas sempre as disposições da legislação brasileira em vigor.
 - 19.2.1 O Concessionário fará valer para todos os seus subcontratados as disposições deste Contrato e da legislação brasileira aplicável, especialmente mas não limitadas àquelas referentes a pessoal, proteção ao consumidor e ao meio ambiente. De todo modo, responderá o Concessionário, integral e objetivamente, pelos danos ou prejuízos que resultarem, direta ou indiretamente, para a ANP ou a União, das atividades dos seus subcontratados.
 - 19.2.2 Caso contrate com suas Afiliadas o fornecimento de serviços, os preços, prazos, qualidade e demais termos acordados deverão ser os de mercado, respeitado o disposto na Cláusula 20.1.
 - 19.2.3 O Concessionário manterá em dia o inventário e os registros de todos os serviços referidos no parágrafo 19.2, observando a legislação brasileira aplicável e encaminhando à ANP, até o dia 28 de fevereiro de cada ano, o Relatório de Aquisição de Bens e Serviços com a relação dos serviços realizados no ano anterior e com a indicação dos respectivos objetos, valores e origens, discriminando os serviços contratados a que se refere o parágrafo 19.2.2.

Cláusula Vigésima

Fornecedores Brasileiros de Bens e Serviços e Conteúdo Local Mínimo

Fornecedores Brasileiros de Bens e Serviços e Conteúdo Local Mínimo

20.1 O Concessionário, em suas aquisições direcionadas ao atendimento do objeto desse Contrato, para garantir aos Fornecedores Brasileiros, condições amplas e equânimes de concorrência com as demais empresas convidadas a apresentar propostas de venda de bens ou de prestação de serviços, compromete-se a:

- (a) Incluir Fornecedores Brasileiros entre as empresas convidadas a apresentar propostas;
- (b) Disponibilizar em língua portuguesa ou inglesa as mesmas especificações a todas as empresas convidadas a apresentar propostas, dispondo-se a aceitar especificações equivalentes, desde que dentro dos padrões das Melhores Práticas da Indústria do Petróleo, de forma que a participação de Fornecedores Brasileiros não seja restrita, inibida ou impedida, enviando toda os demais documentos e correspondências não técnicos em língua portuguesa às empresas brasileiras convidadas.
- (c) Garantir a todas as empresas convidadas a apresentar propostas, prazo igual e adequado às necessidades do Concessionário, tanto para a apresentação de propostas de suprimento quanto para a produção do bem ou prestação de serviço, de acordo com as Melhores Práticas da Indústria do Petróleo e de forma a não excluir potenciais Fornecedores Brasileiros.
- (d) Não exigir competências técnicas e certificações adicionais aos Fornecedores Brasileiros além daquelas necessárias à produção do bem ou prestação do serviço objeto do fornecimento.
- (e) A aquisição de bens e serviços fornecidos por Afiliadas está igualmente sujeita aos demais itens desta Cláusula, exceto nos casos de serviços que, de acordo com as Melhores Práticas da Indústria do Petróleo, sejam habitualmente realizados por Afiliadas.
- (f) Manter-se informado sobre os Fornecedores Brasileiros aptos a oferecer propostas de fornecimento, buscando, sempre que necessário, informações atualizadas sobre esse universo de fornecedores junto a associações ou sindicatos empresariais afins ou entidades de notório conhecimento do assunto.

20.1.1 Além das exigências do parágrafo 20.1, o Concessionário:

- (a) Durante a Fase de Exploração, comprará de Fornecedores Brasileiros um montante de bens e serviços de forma que a Porcentagem dos Investimentos

Locais na Fase de Exploração seja igual ou superior a ____% (_____ por cento); e

- (b) Durante a(s) Etapa(s) de Desenvolvimento da Produção, , caso haja alguma, comparará de Fornecedores Brasileiros um montante de bens e serviços de forma que a Porcentagem dos Investimentos Locais na Etapa de Desenvolvimento da Produção seja igual ou superior a ____% (_____ por cento).

20.1.2 Para a determinação das Porcentagens dos Investimentos Locais na Fase de Exploração e na Etapa de Desenvolvimento da Produção, os valores monetários correspondentes às aquisições de bens e serviços, realizadas nos diversos anos, serão atualizados para o último ano, utilizando-se o Índice Geral de Preços de Mercado (IGP-M) da Fundação Getúlio Vargas.

20.1.3 Somente para efeito de cálculo das Porcentagens dos Investimentos Locais na Fase de Exploração e na Etapa de Desenvolvimento da Produção, contarão por 3 (três) vezes o custo real das despesas com Fornecedores Brasileiros de serviços de engenharia relativos aos projetos dos seguintes sistemas ou unidades de produção:

(a) Campos marítimos:

- i) sistemas de escoamento de subsuperfície: engenharia de reservatórios e de poços;
- ii) sistemas submarinos de produção (árvore de natal molhada, manifoldes submarinos, linhas flexíveis, *risers* e outros);
- iii) unidades de produção: plataformas fixas, unidades semi-submersíveis, unidades estacionárias de produção e conversão de navios em unidades flutuantes de produção, armazenagem e transferência (FPSOs) e unidades flutuantes de armazenagem e transferência (FSOs);
- iv) instalações de convés: plantas de processamento de fluidos, sistemas de tratamento e descarte de efluentes, planta de utilidades e demais instalações; e
- v) sistemas de escoamento de produção (dutos de escoamento de petróleo e gás natural, monobóias e outros).

(b) Campos terrestres:

- i) sistemas de escoamento de subsuperfície: engenharia de reservatórios e de poços;
- ii) sistemas de coleta de produção;
- iii) estações coletoras de produção;
- iv) unidades para tratamento de fluidos para recuperação de petróleo; e
- v) sistemas de escoamento da produção.

- 20.1.4 Somente para efeito de cálculo das Porcentagens de Investimentos Locais na Fase de Exploração e na Etapa de Desenvolvimento da Produção, contarão por 2 (duas) vezes o custo real das despesas correspondentes a serviços de análises laboratoriais de rochas e fluidos e a serviços de processamento de dados geológicos e geofísicos executados no Brasil, relativos às Operações.
- 20.1.5 Somente para efeito de cálculo das Porcentagens de Investimentos Locais na Etapa de Desenvolvimento da Produção, contarão por 1,3 (uma vírgula três) vezes o custo real das despesas com Fornecedores Brasileiros para a aquisição de unidades marítimas de produção e estocagem.
- 20.1.6 As despesas com aluguel ou arrendamento mercantil de unidades marítimas de produção e estocagem de petróleo, desde que as unidades sejam Bens de Produção Nacional, mesmo que o aluguel ou arrendamento sejam realizados por empresas sediadas no exterior, poderão ser computados para efeito de cálculo das Porcentagens de Investimentos Locais na Etapa de Desenvolvimento da Produção, multiplicados pelo fator 1,3 (um vírgula três).
- 20.1.7 Caso, ao final da Fase de Exploração ou de qualquer Etapa de Desenvolvimento da Produção, as aquisições de bens e serviços junto a Fornecedores Brasileiros durante tal Fase ou Etapa não atingirem a porcentagem pertinente prevista no parágrafo 20.1.1 (a) e (b), o Concessionário pagará à ANP, dentro de 15 dias da solicitação por parte desta, como penalidade devida em razão de tal descumprimento, um montante proporcional ao valor das compras de Fornecedores Brasileiros que teriam sido necessárias para atingir a porcentagem prevista no parágrafo 20.1.1 (a) e (b), conforme disposto a seguir:
- (a) Porcentagens dos Investimentos Locais na Fase de Exploração ou na Etapa de Desenvolvimento, previstas no parágrafo 20.1.1 (a) e (b), menores que 30% (trinta por cento): multa de 2 (duas) vezes o valor dos Bens de Produção Nacional ou dos Serviços Prestados no Brasil que teriam sido necessários para atingir as Porcentagens dos Investimentos Locais na Fase de Exploração ou na Etapa de Desenvolvimento previstas no parágrafo 20.1.1 (a) e (b);
 - (b) Porcentagens dos Investimentos Locais na Fase de Exploração ou na Etapa de Desenvolvimento, previstas no parágrafo 20.1.1 (a) e (b), menores que 40% (quarenta por cento): multa prevista no parágrafo 20.1.7 (a), quando a apuração das Porcentagens dos Investimentos Locais na Fase de Exploração ou na Etapa de Desenvolvimento for inferior a 30% (trinta por cento), ou multa de 1,6 (uma vírgula seis) vezes o valor dos Bens de Produção Nacional ou dos Serviços Prestados no Brasil que teriam sido necessários para atingir as Porcentagens dos Investimentos Locais na Fase de Exploração ou na Etapa de Desenvolvimento previstas no parágrafo 20.1.1 (a) e (b), quando a apuração das Porcentagens dos Investimentos Locais na Fase de Exploração ou na Etapa de Desenvolvimento for inferior a 40% (quarenta por cento) e igual ou superior a 30% (trinta por cento);

- (c) Porcentagens dos Investimentos Locais na Fase de Exploração ou na Etapa de Desenvolvimento, previstas no parágrafo 20.1.1 (a) e (b), menores que 50% (cinquenta por cento): multa prevista no parágrafo 20.1.7 (b), quando a apuração das Porcentagens dos Investimentos Locais na Fase de Exploração ou na Etapa de Desenvolvimento for inferior a 40% (quarenta por cento), ou multa de 1,2 (uma vírgula duas) vezes o valor dos Bens de Produção Nacional ou dos Serviços Prestados no Brasil que teriam sido necessários para atingir as Porcentagens dos Investimentos Locais na Fase de Exploração ou na Etapa de Desenvolvimento previstas no parágrafo 20.1.1 (a) e (b), quando a apuração das Porcentagens dos Investimentos Locais na Fase de Exploração ou na Etapa de Desenvolvimento for inferior a 50% (cinquenta por cento) e igual ou superior a 40% (quarenta por cento);
- (d) Porcentagens dos Investimentos Locais na Fase de Exploração ou na Etapa de Desenvolvimento, previstas no parágrafo 20.1.1 (a) e (b), menores que 60% (sessenta por cento): multa prevista no parágrafo 20.1.7 (c), quando a apuração das Porcentagens dos Investimentos Locais na Fase de Exploração ou na Etapa de Desenvolvimento for inferior a 50% (cinquenta por cento), ou multa de 0,8 (zero vírgula oito) vezes o valor dos Bens de Produção Nacional ou dos Serviços Prestados no Brasil que teriam sido necessários para atingir as Porcentagens dos Investimentos Locais na Fase de Exploração ou na Etapa de Desenvolvimento previstas no parágrafo 20.1.1 (a) e (b), quando a apuração das Porcentagens dos Investimentos Locais na Fase de Exploração ou na Etapa de Desenvolvimento for inferior a 60% (sessenta por cento) e igual ou superior a 50% (cinquenta por cento);
- (e) Porcentagens dos Investimentos Locais na Fase de Exploração ou na Etapa de Desenvolvimento, previstas no parágrafo 20.1.1 (a) e (b), iguais ou maiores que 60% (sessenta por cento): multa prevista no parágrafo 20.1.7 (d), quando a apuração das Porcentagens dos Investimentos Locais na Fase de Exploração ou na Etapa de Desenvolvimento for inferior a 60% (sessenta por cento), ou multa de 0,5 (zero vírgula cinco) vezes o valor dos Bens de Produção Nacional ou dos Serviços Prestados no Brasil que teriam sido necessários para atingir as Porcentagens dos Investimentos Locais na Fase de Exploração ou na Etapa de Desenvolvimento previstas no parágrafo 20.1.1 (a) e (b), quando a apuração das Porcentagens dos Investimentos Locais na Fase de Exploração ou na Etapa de Desenvolvimento for igual ou superior a 60% (sessenta por cento).

20.1.8 O Concessionário assegurará preferência à contratação de Fornecedores Brasileiros sempre que suas ofertas apresentem condições de preço, prazo e qualidade equivalentes às de outros fornecedores convidados a apresentar propostas.

20.1.9 A ANP poderá aceitar, por prazos determinados, que bens e serviços cujos valores dos materiais e serviços estrangeiros incorporados aos mesmos forem superiores

aos determinados nos parágrafos 1.2.5 e 1.2.40, sejam considerados, respectivamente, Bens de Produção Nacional e Serviços Prestados no Brasil.

Cláusula Vigésima-Primeira

Meio Ambiente

Controle Ambiental

21.1 O Concessionário adotará, por sua conta e risco, todas as medidas necessárias para a conservação dos reservatórios e de outros recursos naturais e para a proteção do ar, do solo e da água de superfície ou de subsuperfície, sujeitando-se à legislação e regulamentação brasileiras sobre meio ambiente e, na sua ausência ou lacuna, adotando as Melhores Práticas da Indústria do Petróleo a respeito. Dentro desse princípio, e sem com isto limitar sua aplicação, ficará o Concessionário obrigado, como regra geral, e tanto no que diz respeito à execução das Operações quanto à devolução e abandono de áreas e remoção e reversão de bens, a preservar o meio ambiente e proteger o equilíbrio do ecossistema na Área da Concessão, a evitar a ocorrência de danos e prejuízos à fauna, à flora e aos recursos naturais, a atentar para a segurança de pessoas e animais, a respeitar o patrimônio histórico-cultural, e a reparar ou indenizar os danos decorrentes de suas atividades e a praticar os atos de recuperação ambiental determinados pelos órgãos competentes.

21.1.1 O Concessionário também zelarà para que as Operações não ocasionem quaisquer danos ou perdas que afetem outras atividades econômicas ou culturais na Área da Concessão, tais como agricultura, pecuária, indústria florestal, extrativismo, mineração, pesquisas arqueológica, biológica e oceanográfica, e turismo, ou que perturbem o bem estar das comunidades indígenas e aglomerações rurais e urbanas.

21.1.2 O Concessionário enviará, sempre que solicitado pela ANP, cópia dos estudos efetuados visando obtenção das licenças ambientais.

Responsabilidade por Danos e Prejuízos

21.2 Sem prejuízo do disposto no parágrafo 21.1 e na conformidade deste, o Concessionário assumirá responsabilidade integral e objetiva por todos os danos e prejuízos ao meio ambiente e a terceiros que resultarem, direta ou indiretamente, das Operações e sua execução, bem como do seu abandono e da remoção e reversão de bens nos termos dos parágrafos 18.5 a 18.8, obrigando-se a repará-los e a indenizar a União e a ANP, nos termos dos parágrafos 2.2 e 2.2.1, por toda e qualquer ação, recurso, demanda ou impugnação judiciais, juízo arbitral, auditoria, inspeção, investigação ou controvérsia de qualquer espécie, bem como por quaisquer indenizações, compensações, punições, multas ou penalidades de qualquer natureza,

relacionados ou decorrentes de tais danos e prejuízos.

- 21.2.1 O Concessionário informará imediatamente à ANP e às autoridades estaduais e municipais competentes a ocorrência de qualquer derramamento ou perda de Petróleo ou Gás Natural bem como as medidas já tomadas para enfrentar o problema.

Cláusula Vigésima-Segunda

Seguros

Seguros

- 22.1 O Concessionário providenciará e manterá em vigor, durante toda a vigência deste Contrato, e sem que isso importe em limitação de sua responsabilidade sob o mesmo, cobertura de seguro contratada com empresa idônea, para todos os casos exigidos pela legislação brasileira aplicável, bem como para cumprir determinação de qualquer autoridade competente ou da ANP, tanto com relação a bens e pessoal quanto às Operações e sua execução, proteção do meio ambiente, devolução e abandono de áreas, remoção e reversão de bens.
- 22.1.1 O Concessionário obterá de suas seguradoras a inclusão, em todas as apólices, de cláusula pela qual estas expressamente renunciem a quaisquer direitos, implícitos ou explícitos, de subrogação em eventuais direitos contra a ANP ou a União. Além disso, o Concessionário incluirá a ANP como beneficiária, ficando contudo expressamente entendido que o recebimento pela ANP de qualquer indenização em razão da cobertura aqui prevista de modo algum prejudicará o direito da ANP de ressarcimento integral das perdas e danos que excedam o valor da indenização recebida.
- 22.1.2 O Concessionário entregará à ANP, quando solicitado, cópia de todas as apólices e Contratos referentes aos seguros de que trata o parágrafo 22.1, bem como de todo e qualquer aditamento, alteração, endosso, prorrogação ou extensão dos mesmos, e de toda e qualquer ocorrência, reclamação ou aviso de sinistro relacionados.
- 22.1.3 O auto-seguro ou o seguro através de Afiliadas somente será admitido quando aprovado previamente e por escrito pela ANP, a seu exclusivo critério, podendo contudo o Concessionário utilizar, para os propósitos desta Cláusula Vigésima-Segunda, suas apólices e programas globais de seguro, mediante prévia aprovação por escrito da ANP.

CAPÍTULO V - ASPECTOS FINANCEIROS E CONTÁBEIS

Cláusula Vigésima-Terceira

Participações

Participações Governamentais e de Terceiros

23.1 O Concessionário pagará à União e a terceiros as seguintes participações: (i) Royalties, (ii) Participação Especial, (iii) Pagamento pela Ocupação ou Retenção de Áreas e (iv) Pagamento de Participação ao Proprietário de Terra, conforme indicado no ANEXO V – Participações Governamentais e de Terceiros. Todas estas participações deverão ser calculadas de acordo com a legislação brasileira aplicável.

Cláusula Vigésima-Quarta

Investimento em Pesquisa e Desenvolvimento

Investimento em Pesquisa e Desenvolvimento

24.1 Caso a Participação Especial seja devida para um Campo em qualquer trimestre do ano calendário conforme disposto acima, o Concessionário será obrigado a realizar Despesas Qualificadas com Pesquisa e Desenvolvimento em valor equivalente a 1% (um por cento) da Receita Bruta da Produção para tal Campo.

24.1.1 Tais Despesas Qualificadas com Pesquisa e Desenvolvimento deverão ser realizadas até 30 de junho do ano seguinte ao ano calendário em que se inserem o trimestre ou trimestres em questão. Até 30 de setembro de tal ano seguinte, o Concessionário deverá fornecer à ANP um relatório completo das Despesas Qualificadas com Pesquisa e Desenvolvimento realizadas, incluindo descrição dos aspectos técnicos e documentação auxiliar, conforme a legislação brasileira aplicável.

24.1.2 Despesas Qualificadas com Pesquisa e Desenvolvimento que forem realizadas pelo Concessionário a partir da Data de Entrada em Vigor, seja quando ele não estiver obrigado a realizar tais Despesas conforme previsto no parágrafo 24.1 ou quando as realizar além do limite a que esteja obrigado, poderão ser compensadas como crédito contra tal obrigação em períodos futuros, sendo que

tais montantes creditados não poderão ser utilizados para compensar mais do que 25% (vinte e cinco por cento) da obrigação total (i.e., 0,25% da Receita Bruta da Produção) para um dado Campo em um dado trimestre.

- 24.1.3 Até 50% (cinquenta por cento) das Despesas Qualificadas com Pesquisa e Desenvolvimento poderão ser realizadas através de atividades desenvolvidas em instalações do próprio Concessionário ou suas Afiliadas, localizados no Brasil, ou contratadas junto a empresas nacionais, independentemente do fato destas envolverem ou estarem relacionadas às Operações deste Contrato. O restante deverá ser destinado à contratação dessas atividades junto a universidades ou institutos de pesquisa e desenvolvimento tecnológico nacionais que forem previamente credenciados para este fim pela ANP, independentemente do fato destas envolverem ou estarem relacionadas às Operações deste Contrato.
- 24.1.4 Quando as despesas forem realizadas nas instalações do próprio Concessionário ou suas Afiliadas, conforme previsto no parágrafo 24.1.3, somente serão consideradas aquelas relativas à aquisição de equipamentos, instrumentos, materiais utilizados em experimentos e construção de protótipos ou instalações piloto, bem como o salário bruto do pessoal que atua nas atividades previstas nesse parágrafo, não sendo admitidos rateios de custos administrativos, de infraestrutura, de ensaios de rotina, serviços de assistência técnica e solução de problemas operacionais, serviços e taxas de licenças e patentes, ou quaisquer outros não vinculados diretamente àquelas atividades
- 24.1.5 Para o fim de conceder o credenciamento referido no parágrafo 24.1.3, a ANP considerará as áreas de interesse e temas relevantes ao setor de petróleo e seus derivados, gás natural, o meio ambiente e energia.

Cláusula Vigésima-Quinta

Tributo

Regime Tributário

- 25.1 O Concessionário estará sujeito ao regime tributário em vigor nos âmbitos federal, estadual e municipal, obrigando-se a cumpri-lo nos termos, prazos e condições por ele definidos.

Certidões e Provas de Regularidade

- 25.2 Quando solicitado pela ANP, o Concessionário exhibirá os originais ou lhe fornecerá cópias de todas as certidões, atos de registro, autorizações, provas de inscrição em cadastros de contribuintes, provas de regularidade fiscal, provas de situação regular no cumprimento dos encargos sociais instituídos por lei, inscrições em entidades ou associações profissionais, e quaisquer outros documentos ou atestados semelhantes.

Cláusula Vigésima-Sexta

Câmbio e Moeda

Moeda

26.1 Para todos os fins e efeitos deste Contrato, a unidade monetária será o Real.

Divisas

26.2 O ingresso e a remessa de divisas observarão as leis brasileiras, inclusive as regulamentações expedidas pelas autoridades monetárias do País.

Cláusula Vigésima-Sétima

Contabilidade e Auditoria

Contabilidade

27.1 O Concessionário manterá todos os documentos, livros, papéis, registros e outras peças que suportem a escrituração contábil, fará os lançamentos cabíveis e apresentará demonstrações contábeis e financeiras de acordo com a legislação brasileira aplicável e, em caráter complementar, de acordo com os princípios fundamentais de contabilidade.

27.1.1 As demonstrações contábeis e financeiras a que se refere o parágrafo 27.1 indicarão, de modo segregado, os gastos realizados com Exploração, Desenvolvimento e Produção, discriminando ainda, para cada uma dessas atividades, os gastos relacionados com os respectivos planos e programas de trabalho previstos neste Contrato.

Auditoria

27.2 Em complementação ao disposto nos parágrafos 14.1 e 14.2, a ANP fará, sempre que julgar conveniente, auditoria contábil e financeira do Contrato, nos termos do artigo 43, inciso VII, da Lei do Petróleo, atuando quer diretamente, quer por terceiros de sua livre escolha. Para esse propósito, a ANP notificará o Concessionário com pelo menos 30 (trinta) dias de antecedência, ficando entendido que a auditoria não interferirá com a eficiente condução das Operações em curso.

27.2.1 Para a realização da auditoria aqui prevista, a ANP terá o mais amplo acesso aos documentos, livros, papéis, registros e outras peças referidas no parágrafo 27.1, inclusive aos Contratos e acordos firmados pelo Concessionário e relacionados com a aquisição de bens e serviços para as Operações, relativos aos últimos 5 (cinco) anos-calendário encerrados.

27.2.2 A ação ou omissão da auditoria de que trata o parágrafo 27.2 de nenhum modo excluirá ou reduzirá a responsabilidade do Concessionário pelo fiel cumprimento das obrigações aqui assumidas.

CAPÍTULO VI - DISPOSIÇÕES GERAIS

Cláusula Vigésima-Oitava

Cessão

Nos Termos desta Cláusula

28.1 Este Contrato poderá ser cedido, no todo ou em parte, de acordo com as disposições desta Cláusula Vigésima-Oitava, onde se definem as condições a serem observadas pelo cedente e pelos cessionários.

Participação Indivisa

28.2 A Cessão aqui permitida será sempre de uma participação indivisa nos direitos e obrigações de qualquer dos integrantes do Concessionário sob este Contrato, respeitado estritamente o princípio da responsabilidade solidária exigido nos termos da lei.

Documentos Necessários

28.3 O cedente solicitará a prévia e expressa autorização da ANP para a Cessão, juntando a seu pedido:

- (a) Documentos que comprovem o atendimento, por cada um dos cessionários aos requisitos técnicos, jurídicos e econômicos estabelecidos pela ANP, de modo a atender ao disposto nos artigos 5º, 25 e 29 da Lei do Petróleo;
- (b) Declaração expressa, firmada pelos cessionários, da aceitação de observar e cumprir rigorosamente os termos e condições deste Contrato, bem como de responder por todas as obrigações e responsabilidades dele decorrentes, inclusive aquelas incorridas antes da data da Cessão.
- (c) O Contrato de Consórcio firmado entre o cedente e os cessionários ou entre os cessionários (no caso de Cessão total). Neste Contrato de Consórcio constará obrigatoriamente a indicação da Operadora e a responsabilidade solidária dos participantes para com a ANP e a União ou, quando já existir um Contrato de Consórcio, como resultado de Cessão anterior, acordo de alteração desse Contrato de Consórcio, para nele incluir os novos cessionários;
- (d) A ANP poderá, a seu exclusivo critério, requerer como condição de Cessão a assinatura e entrega de garantia de performance da Afiliada apropriada, na forma do ANEXO IV - Garantia de Performance, a qual será mantida em vigor por toda a vigência deste Contrato ou até a data de vigência de uma

Cessão da totalidade dos interesses aqui adquiridos, se isso ocorrer primeiro, e não poderá ser substituída no caso de quaisquer modificações na composição do controle acionário do referido cessionário, exceto se a ANP expressamente concordar com tal substituição.

- (e) Não obstante o acima exposto, (i) o Concessionário, cujas obrigações forem garantidas de acordo com o ANEXO IV – Garantia de Performance, poderá efetivar uma Cessão a qualquer Afiliada do Garantidor, mediante confirmação do Garantidor, na forma e conteúdo aceitáveis pela ANP, de que a garantia aplicável permanecerá em vigor quanto às obrigações do cessionário, e (ii) qualquer outro Concessionário poderá efetuar uma Cessão a qualquer Afiliada deste Concessionário, mediante assinatura por parte do Concessionário de uma garantia de acordo com o modelo do ANEXO IV – Garantia de Performance deste Contrato relativo às obrigações desta Afiliada.
- (f) Para os efeitos da Cláusula Vigésima-Oitava, se qualquer das obrigações do Concessionário estiver garantida de acordo com o ANEXO IV – Garantia de Performance, qualquer alteração societária que, se consumada, resultar em que o Garantidor deixe de ser uma Afiliada deste Concessionário, tal alteração será considerada como uma Cessão, sujeita à aprovação da ANP de acordo com a Cláusula Vigésima-Oitava.

28.3.1 Os documentos referidos no parágrafo 28.3(a) não serão necessários quando o cessionário já fizer parte do Contrato de Consórcio, ou quando o mesmo for uma Afiliada do cedente.

Nulidade da Cessão

28.4 Qualquer Cessão que não cumpra o disposto nesta Cláusula Vigésima-Oitava será nula de pleno direito.

Efetivação da Cessão

28.5 A ANP terá o prazo de até 90 (noventa) dias, contados da data de recebimento do pedido e documentos referidos no parágrafo 28.3(a), para, nos termos do parágrafo único do artigo 29 da Lei do Petróleo, manifestar ou não sua aprovação da Cessão, bem como para exigir documentos adicionais que julgue necessários, respeitadas as disposições deste Contrato e da legislação brasileira aplicável. Caso a ANP não se manifeste nesse prazo, a Cessão será considerada aprovada, e proceder-se-á à assinatura do aditivo ao Contrato, conforme o disposto no parágrafo 28.6. Caso a ANP solicite modificações ou documentos adicionais, tais exigências serão cumpridas e o pedido de Cessão reapresentado no prazo máximo de até 30 (trinta) dias contados da referida solicitação, repetindo-se então o procedimento previsto neste parágrafo 28.5. No prazo de até 30 (trinta) dias após a efetivação da Cessão, o Concessionário entregará à ANP cópias do Contrato de Consórcio ou acordo de alteração do Contrato de Consórcio, devidamente assinados, bem como da publicação da certidão de arquivamento destes últimos no Registro de Comércio competente.

Aditivo ao Contrato de Concessão

28.6 Qualquer Cessão efetuada nos termos desta Cláusula Vigésima-Oitava, tornar-se-á vigente e surtirá seus efeitos a partir da data da sua aprovação pela Diretoria Colegiada da ANP ou na data prevista no parágrafo 28.5. No prazo máximo de 30 (trinta) dias contados a partir da data da aprovação da Cessão, as Partes deverão firmar o respectivo aditivo, exclusivamente para formalizar a nova composição do Concessionário e a indicação do Operador.

Cláusula Vigésima-Nona

Descumprimento e Penalidades

Sanções Administrativas, Cíveis e Penais

29.1 No caso de descumprimento, por parte do Concessionário, de qualquer uma de suas obrigações estabelecidas neste Contrato, poderá a ANP, a seu exclusivo critério, nos termos do parágrafo 30.3 e com base no art. 8º, inciso VII, da Lei do Petróleo, aplicar sanções administrativas e pecuniárias cabíveis segundo a legislação brasileira aplicável, onde serão definidos, dentre outros aspectos, os casos de advertência e multa, o procedimento para sua aplicação através de auto de infração, os prazos para correção de falhas e pagamento das multas, os juros de mora e outras conseqüências do não pagamento das mesmas e os pedidos de reconsideração e recursos, garantido o princípio do contraditório e ampla defesa.

Cláusula Trigésima

Descumprimento, Rescisão e Extinção do Contrato

Casos

30.1 Sem prejuízo do disposto no parágrafo 30.3, este Contrato poderá ser rescindido em caso de descumprimento de qualquer das suas obrigações que não seja corrigido pelo Concessionário dentro do prazo determinado pela ANP através de notificação para tal fim, o qual não poderá ser inferior a 90 (noventa) dias, salvo nos casos de extrema urgência. A rescisão não será aplicável se o Concessionário tiver corrigido o descumprimento dentro do prazo estipulado, ou se a ANP, a seu exclusivo critério, verificar que o Concessionário está agindo diligentemente no sentido de corrigir o descumprimento notificado. Caso qualquer um dos integrantes do Concessionário, mas não todos, dê motivo à ANP de rescindir o Contrato de acordo com a presente Cláusula, tal rescisão terá efeito somente com relação ao inadimplente, podendo a participação deste nos direitos e obrigações deste Contrato ser transferida para os

outros integrantes do Concessionário de acordo com o respectivo Contrato de Consórcio.

30.1.1 Também poderá dar-se a rescisão deste Contrato se o Concessionário ou qualquer dos seus integrantes for declarado falido, insolvente ou requerer concordata. Nestes casos o Concessionário ou o integrante do Concessionário terá 90 (noventa) dias, a contar da data de tal evento, para ceder a sua participação indivisa, nos direitos e obrigações deste Contrato, nos termos da Cláusula Vigésima-Oitava. Se o Concessionário ou integrante do Concessionário não efetuar a Cessão no referido prazo, a ANP poderá rescindir o Contrato com relação ao Concessionário ou ao integrante do Concessionário em questão, sem prejuízo, neste último caso, dos direitos dos demais integrantes do Concessionário.

Conseqüências da Rescisão

30.2 Rescindido este Contrato pela ANP, nos termos do parágrafo 30.1, responderá o Concessionário pelas perdas e danos decorrentes de seu inadimplemento e da rescisão, arcando com todas as indenizações e compensações cabíveis, na forma da lei e deste Contrato, observado ainda o disposto nos parágrafos 3.4 e 3.6, quanto à devolução da Área da Concessão.

Sanções por Opção da ANP

30.3 Não obstante o disposto no parágrafo 30.1, poderá a ANP, a seu exclusivo critério, optar pela aplicação das sanções mencionadas na Cláusula Vigésima-Nona, quando o descumprimento deste Contrato pelo Concessionário não tiver caráter de gravidade ou não configurar inadimplemento reiterado por parte do Concessionário, revelador de imperícia, imprudência ou negligência contumazes, independentemente de sua gravidade.

Cláusula Trigésima-Primeira

Regime Jurídico

Lei Aplicável

31.1 Este Contrato será executado, regido e interpretado de acordo com as leis brasileiras, que serão rigorosamente cumpridas pelo Concessionário no exercício dos seus direitos e na execução de suas obrigações aqui previstas.

Foro

31.2 Fica eleito o foro da Cidade do Rio de Janeiro, Estado do Rio de Janeiro, Brasil, para resolver quaisquer dúvidas, controvérsias, conflitos ou litígios surgidos entre as Partes

em decorrência da execução ou da interpretação deste Contrato, que não venham a ser resolvidos por conciliação ou arbitragem.

Conciliação

31.3 As Partes envidarão todos os esforços no sentido de resolver entre si, amigavelmente, toda e qualquer disputa ou controvérsia decorrente deste Contrato ou com ele relacionada. Poderão também, desde que firmem acordo unânime por escrito, recorrer a perito internacional, para dele obter um parecer fundamentado que possa levar ao encerramento da disputa ou controvérsia.

31.3.1 Firmado um acordo para a intervenção de perito internacional, nos termos do parágrafo 31.3, o recurso à arbitragem, previsto no parágrafo 31.4, somente poderá ser exercido depois que esse perito tiver emitido seu parecer fundamentado.

Arbitragem

31.4 Se a qualquer momento uma parte considerar que inexistem condições para uma solução amigável de uma disputa ou controvérsia a que se refere o parágrafo 31.3, então essa parte poderá submeter essa disputa ou controvérsia a arbitragem, dando início ao processo respectivo, de acordo com os seguintes princípios

- (a) A arbitragem será realizada de acordo com as Regras da Câmara de Comércio Internacional, ou quaisquer outras normas acordadas por todas as Partes envolvidas.
- (b) Serão três os árbitros, escolhidos um por cada Parte (com todos os Concessionários agindo como uma única só Parte) e o terceiro, que exercerá as funções de presidente, nomeado de acordo com as Regras da Câmara de Comércio Internacional, ou outras normas escolhidas conforme o parágrafo 31.4(a);
- (c) O lugar da arbitragem será a cidade do Rio de Janeiro, Estado do Rio de Janeiro, Brasil;
- (d) O idioma a ser utilizado no processo de arbitragem será a língua portuguesa, sendo que as Partes poderão submeter depoimentos ou documentos em inglês (ou qualquer outro idioma se os árbitros assim decidirem), sem necessidade de tradução oficial;
- (e) Quanto ao mérito, decidirão os árbitros com base nas leis substantivas brasileiras;
- (f) O laudo arbitral será definitivo e obrigará as Partes, podendo ser executado perante qualquer juízo ou tribunal competente.

Justificativas

31.5A ANP se compromete a, sempre que tiver de exercer seu poder discricionário, a fazê-

lo justificadamente, observando a legislação brasileira aplicável e atendendo às Melhores Práticas da Indústria do Petróleo.

Suspensão de Atividades

31.6 Surgida uma disputa ou controvérsia, a ANP decidirá sobre a suspensão ou não das atividades sobre as quais verse essa disputa ou controvérsia, até a solução da mesma, usando como critério para essa decisão a necessidade de evitar risco pessoal ou material de qualquer natureza, em especial no que diz respeito às Operações.

Aplicação Continuada

31.7 As disposições desta Cláusula Trigésima-Primeira permanecerão em vigor e sobreviverão à extinção ou rescisão deste Contrato, seja por que motivo for.

Cláusula Trigésima-Segunda

Caso Fortuito e Força Maior

Exoneração Total ou Parcial

32.1 As Partes somente deixarão de responder pelo cumprimento das obrigações assumidas neste Contrato na hipótese de caso fortuito ou força maior, na forma do artigo 1058 do Código Civil Brasileiro. A exoneração do devedor aqui prevista se dará exclusivamente com relação à parcela atingida da obrigação, não podendo ser invocada para sua liberação integral.

Notificação da Ocorrência

32.2 Ocorrendo circunstâncias que justifiquem a invocação da existência de caso fortuito ou força maior, a Parte atingida notificará imediatamente a outra Parte, por escrito, especificando tais circunstâncias, suas causas e conseqüências. Notificará também, imediatamente, a cessação do estado de caso fortuito e força maior.

Alteração ou Extinção do Contrato

32.3 Uma vez superado o caso fortuito ou força maior, cumprirá o devedor as obrigações afetadas, considerando-se prorrogado o prazo previsto neste Contrato para esse cumprimento, pela duração do caso fortuito ou força maior. Contudo, a depender da extensão e gravidade dos efeitos do caso fortuito ou força maior, as Partes poderão acordar a alteração deste Contrato ou a extinção do mesmo, implicando na extinção da Concessão e na devolução total da Área da Concessão.

Perdas

32.4 O Concessionário assumirá individual e exclusivamente todas as suas perdas decorrentes da situação de caso fortuito ou força maior.

Cláusula Trigésima-Terceira

Confidencialidade

Obrigação do Concessionário

33.1 Todos e quaisquer dados e informações produzidos, desenvolvidos ou por qualquer forma obtidos como resultado das Operações e deste Contrato, serão considerados estritamente confidenciais, e portanto não serão nunca divulgados pelo Concessionário sem o prévio consentimento por escrito da ANP, exceto quando os dados e informações já forem públicos ou se tornarem públicos através de terceiros autorizados a divulgá-los, ou quando essa divulgação for imposta por lei ou determinação judicial, ou feita de acordo com as regras e limites determinados por bolsa de valores em que se negociem ações do Concessionário, ou para suas Afiliadas, ou para seus consultores, agentes, possíveis cessionários de boa fé, bem como seus consultores e Afiliadas, e instituições financeiras a que esteja recorrendo bem como a seus consultores, sempre e em todos estes casos mediante prévio acordo escrito de confidencialidade em que esses terceiros se obrigarão expressamente a cumprir o disposto neste parágrafo 33.1, sem terem contudo o benefício das exceções aqui previstas para divulgação sem consentimento prévio.

33.1.1 As disposições do parágrafo 33.1 permanecerão em vigor e sobreviverão à extinção deste Contrato, seja por que motivo for.

Compromisso da ANP

33.2 A ANP se compromete a não divulgar quaisquer dados e informações obtidos como resultado das Operações e que digam respeito às parcelas retidas pelo Concessionário, exceto quando essa divulgação for necessária no cumprimento das disposições legais que lhe sejam aplicáveis ou dando curso às finalidades para as quais foi constituída.

Cláusula Trigésima-Quarta

Notificações

Validade e Eficácia

34.1 Todas as notificações previstas neste Contrato serão sempre feitas por escrito e entregues pessoalmente ou enviadas através de remessa postal ou *courier*, com comprovante de recebimento, sendo consideradas válidas e eficazes na data em que forem efetivamente recebidas.

Alterações dos Atos Constitutivos

34.2 O Concessionário encaminhará à ANP cópias de todas e quaisquer alterações de seus Atos Constitutivos, Estatutos ou Contrato Social, dos documentos de eleição de seus administradores ou prova da diretoria em exercício.

Comunicações à ANP

34.3 Todos os atos e comunicações relacionados a este Contrato deverão ser assinados por representante legal do Concessionário ou por procurador com poderes específicos, exceto nos casos da comunicação de início de perfuração e da notificação de acidente, e redigidos em língua portuguesa.

Endereços

34.4 Para os propósitos desta Cláusula Trigésima-Quarta, os endereços dos representantes das Partes são os seguintes:

Agência Nacional do Petróleo - ANP

Rua Senador Dantas nº 105 – 11º andar - Centro
Rio de Janeiro, RJ

End. _____,

34.4.1 Qualquer das Partes poderá modificar seu endereço acima especificado, mediante notificação por escrito à outra Parte, feita com antecedência mínima de 30 (trinta) dias antes que ocorra a mudança.

Cláusula Trigésima-Quinta

Disposições Finais

Novação

35.1 A omissão ou tolerância por qualquer das Partes na exigência da rigorosa observância das disposições deste Contrato, bem como sua aceitação de um desempenho diverso daquele exigido nessas disposições, não implicará em novação, nem limitará o direito dessa Parte de, em ocasiões subseqüentes, impor a rigorosa observância dessas disposições ou exigir um desempenho em estrita observância das mesmas. Não se considerará, portanto, que uma Parte tenha renunciado, desistido ou modificado quaisquer dos seus direitos sob este Contrato, a menos que essa Parte haja, expressamente, manifestado essa renúncia, desistência ou modificação, em documento escrito e assinado pela mesma, observadas, no que couber, as disposições legais pertinentes.

Modificações e Aditivos

35.2 Quaisquer modificações ou aditivos a este Contrato serão efetuados em estrita observância à legislação pertinente e somente terão validade se feitos por escrito e assinados pelos representantes das Partes.

Títulos

35.3 Os títulos de parágrafos, cláusulas e capítulos usados neste Contrato servirão apenas para efeito de identificação e referência, devendo portanto ser desprezados para fins de interpretação dos direitos e obrigações das Partes.

Publicidade

35.4 A ANP fará publicar, no Diário Oficial da União Federal, o texto integral ou extrato dos termos deste Contrato, para sua validade *erga omnes*.

Por estarem de acordo, as Partes assinam este Contrato em 3 (três) vias, de igual teor e forma, e para um só efeito, na presença das testemunhas abaixo indicadas.

Rio de Janeiro, de de 2001.

Agência Nacional do Petróleo - ANP

DAVID ZYLBERSZTAJN
Diretor-Geral

(Concessionário)

(signatário)
(cargo)

Testemunhas:

Nome:
CPF:

Nome:
CPF:

ANEXO I
ÁREA DA CONCESSÃO

Serão inseridas aqui as informações do Anexo I do Edital de Licitação (Detalhamento dos Blocos em Licitação) para o Bloco objeto deste Contrato.

**ANEXO II
PROGRAMA DE TRABALHO E INVESTIMENTO**

Serão inseridas aqui as informações do Anexo III do Edital de Licitação (Programa Exploratório Mínimo) para o Bloco objeto deste Contrato.

Bloco:	
B_____	
Primeiro período (km sísmica 2D)¹	
Segundo período (número de poços)	
Terceiro período (número de poços)	
Profundidade mínima (idade)²	
Valor da Garantia Financeira³ (US\$MM)	

	Primeiro Período	Segundo Período	Terceiro Período
Duração (anos)			
Obrigação de devolução de área (% da área original)			

1. Os Concessionários poderão substituir 5 km lineares de levantamentos sísmicos 2D por 1 km² de levantamentos sísmicos 3D. Poderão também substituir os levantamentos sísmicos pela perfuração de um poço. Serão computados para fins de cumprimento dos Programas Exploratórios Mínimos os levantamentos não-exclusivos autorizados pela ANP de sísmica 2D em terra ou em zona de transição (ou seja, levantamentos em mar com lâmina d'água até 50 m) e de sísmica 3D em qualquer localização.
2. Para serem computados para fins de cumprimento do Programa Exploratório Mínimo, os poços deverão ser perfurados no mínimo até atingirem esses objetivos litoestratigráficos. No entanto, a ANP poderá, a seu exclusivo critério, aceitar outros objetivos com prospectos comprovados.
3. Os valores indicados representam os valores das Garantias Financeiras para o Programa Exploratório Mínimo do primeiro Período Exploratório em cada Bloco. Os valores das garantias para o segundo e terceiro Períodos Exploratórios serão definidos próximos à época do início destes Períodos, baseado nos custos praticados naquele momento.

ANEXO III
CARTA DE CRÉDITO PARA GARANTIR O PROGRAMA EXPLORATÓRIO
MÍNIMO

Serão utilizados os Modelos de Carta de Crédito para Garantir o Programa Exploratório Mínimo de acordo com os Anexos XI ou XII do Edital de Licitação.

ANEXO IV GARANTIA DE PERFORMANCE

Caso o Concessionário não seja a empresa habilitada, nos termos do Edital de Licitação, será utilizado o Modelo de Garantia de Performance de acordo com o Anexo XIII (Modelo de Garantia de Performance) do Edital de Licitação.

ANEXO V

PARTICIPAÇÕES GOVERNAMENTAIS E DE TERCEIROS

Nos termos da Cláusula Vigésima-Terceira, o Concessionário pagará as seguintes Participações Governamentais e de Terceiros:

- a) Royalties no montante correspondente a 10% (dez por cento) da Produção de Petróleo e Gás Natural em cada Campo na Área da Concessão, a partir da Data de Início da Produção respectiva; e
- b) Participação Especial no montante definido no Decreto das Participações;
- c) Pagamento pela Ocupação ou Retenção da Área de Concessão²: i) na Fase de Exploração, no montante de R\$ _____ (_____ Reais) por quilômetro quadrado ou fração da Área de Concessão, com o aumento previsto no Decreto das Participações no caso de prorrogação ; ii) no período de Desenvolvimento da Fase de Produção, no montante de R\$ _____ (_____ Reais); e iii) na Fase de Produção, no montante de R\$ _____ (_____ Reais); e
- d) Pagamento aos proprietários da terra de participação equivalente a 1% (um por cento) da Produção de Petróleo ou Gás Natural, de acordo com a legislação brasileira aplicável.

² Inserir os valores que constam na Tabela 3 do Anexo I (Detalhamento dos Blocos em Licitação) do Edital de Licitação para o Bloco objeto deste Contrato.

ANEXO III PROGRAMA EXPLORATÓRIO MÍNIMO

BACIA	Bloco	Primeiro Período sísmica ¹ (km)	Garantia Financeira ² (US\$ Milhões)	Segundo Período ³ (poços)	Terceiro Período ³ (poços)	Profundidade mínima ⁴
TERRA						
Paraná	BT-PR-5	750	5	2	2	Fm. Rio Bonito
	BT-PR-6	750	5	2	2	Fm. Rio Bonito
Espírito Santo	BT-ES-12	100	1	2	2	Fm. Mariricu
	BT-ES-13	100	1	2	2	Fm. Mariricu
Recôncavo	BT-REC-4	100	1	2	2	Fm. Candeias
	BT-REC-5	100	1	2	2	Fm. Sergi
	BT-REC-6	100	1	2	2	Fm. Candeias
Potiguar	BT-POT-5	100	1	2	2	Fm. Açú
	BT-POT-6	100	1	2	2	Fm. Açú
	BT-POT-7	100	1	2	2	Fm. Açú
MAR						
Santos	BM-S-12	1500	1,5	2	2	Fm. Guarujá
	BM-S-13	1500	1,5	2	2	Fm. Guarujá
	BM-S-14	1500	1,5	2	2	Fm. Guarujá
	BM-S-15	1500	1,5	2	2	Fm. Guarujá
	BM-S-16	1500	1,5	2	2	Fm. Itajaí-Açu
	BM-S-17	1500	1,5	2	2	Fm. Itajaí-Açu
	BM-S-18	2000	2	2	2	Fm. Itajaí-Açu
	BM-S-19	2000	2	2	2	Fm. Itajaí-Açu
	BM-S-20	2000	2	2	2	Fm. Itajaí-Açu
	BM-S-21	2000	2	2	2	Fm. Itajaí-Açu
	BM-S-22	2500	2,5	2	2	Fm. Itajaí-Açu
	BM-S-23	2500	2,5	2	2	Fm. Itajaí-Açu
	BM-S-24	2500	2,5	2	2	Fm. Itajaí-Açu
	BM-S-25	2500	2,5	2	2	Fm. Itajaí-Açu
BM-S-26	2500	2,5	2	2	Fm. Itajaí-Açu	
BM-S-27	2000	2	2	2	Fm. Itajaí-Açu	

Notas:

- Os Concessionários poderão substituir 5 km lineares de levantamentos sísmicos 2D por 1 km² de levantamentos sísmicos 3D. Poderão também substituir os levantamentos sísmicos pela perfuração de um poço. Serão computados para fins de cumprimento dos Programas Exploratórios Mínimos os levantamentos não-exclusivos autorizados pela ANP de sísmica 2D em terra ou em zona de transição (ou seja, levantamentos em mar com lâmina d'água até 50 m) e de sísmica 3D em qualquer localização.
- Os valores indicados representam os valores das Garantias Financeiras para o Programa Exploratório Mínimo do primeiro Período Exploratório em cada Bloco. Os valores das garantias para o segundo e terceiro Períodos Exploratórios serão definidos próximos à época do início destes Períodos, baseado nos custos praticados naquele momento.
- Poços de extensão não serão computados para fins de cumprimento do Programa Exploratório Mínimo, exceto nos casos de um único poço de extensão para cada descoberta realizada antes da assinatura do Contrato de Concessão.
- Para serem computados para fins de cumprimento do Programa Exploratório Mínimo, os poços deverão ser perfurados no mínimo até atingirem esses objetivos litoestratigráficos. No entanto, a ANP poderá, a seu exclusivo critério, aceitar outros objetivos com prospectos comprovados.

PROGRAMA EXPLORATÓRIO MÍNIMO (continuação)

BACIA	Bloco	Primeiro Período sísmica ¹ (km)	Garantia Financeira ² (US\$ Milhões)	Segundo Período ³ (poços)	Terceiro Período ³ (poços)	Profundidade mínima ⁴
MAR						
Campos	BM-C-11	2000	2	2	2	Fm. Ubatuba/ Mb. Tamoios
	BM-C-12	2000	2	2	2	Fm. Ubatuba/ Mb. Tamoios
	BM-C-13	2000	2	2	2	Fm. Ubatuba/ Mb. Tamoios
	BM-C-14	2000	2	2	2	Fm. Ubatuba/ Mb. Tamoios
	BM-C-15	2000	2	2	2	Fm. Ubatuba/ Mb. Tamoios
	BM-C-16	2000	2	2	2	Fm. Ubatuba/ Mb. Tamoios
	BM-C-17	2000	2	2	2	Fm. Ubatuba/ Mb. Tamoios
	BM-C-18	2000	2	2	2	Fm. Ubatuba/ Mb. Tamoios
	BM-C-19	1000	1	2	2	Fm. Macaé
Espirito Santo	BM-ES-5	1000	1	2	2	Fm. Urucutuca
	BM-ES-6	1000	1	2	2	Fm. Urucutuca
	BM-ES-7	1000	1	2	2	Fm. Urucutuca
	BM-ES-8	2500	2,5	2	2	Fm. Urucutuca
	BM-ES-9	2000	2	2	2	Fm. Urucutuca
	BM-ES-10	2000	2	2	2	Fm. Urucutuca
	BM-ES-11	2000	2	2	2	Fm. Urucutuca
Jequitinhonha	BM-J-1	1000	1	2	2	Gr. Barra Nova
Camamu-Almada	BM-CAL-5	1000	1	2	2	Fm. Rio de Contas
	BM-CAL-6	1000	1	2	2	Fm. Rio de Contas
Sergipe-Alagoas	BM-SEAL-6	1500	1,5	2	2	Fm. Calumbi
	BM-SEAL-7	1500	1,5	2	2	Fm. Calumbi
Ceará	BM-CE-1	1000	1	2	2	Fm. Ubarana
	BM-CE-2	1000	1	2	2	Fm. Ubarana
Barreirinhas	BM-BAR-1	2500	2,5	2	2	Fm. Travosas
Pará-Maranhão	BM-PAMA-2	2500	2,5	2	2	Fm. Travosas
	BM-PAMA-3	1500	1,5	2	2	Fm. Travosas
	BM-PAMA-4	1500	1,5	2	2	Fm. Ilha de Santana

Notas:

- Os Concessionários poderão substituir 5 km lineares de levantamentos sísmicos 2D por 1 km² de levantamentos sísmicos 3D. Poderão também substituir os levantamentos sísmicos pela perfuração de um poço. Serão computados para fins de cumprimento dos Programas Exploratórios Mínimos os levantamentos não-exclusivos autorizados pela ANP de sísmica 2D em terra ou em zona de transição (ou seja, levantamentos em mar com lâmina d'água até 50 m) e de sísmica 3D em qualquer localização.
- Os valores indicados representam os valores das Garantias Financeiras para o Programa Exploratório Mínimo do primeiro Período Exploratório em cada Bloco. Os valores das garantias para o segundo e terceiro Períodos Exploratórios serão definidos próximos à época do início destes Períodos, baseado nos custos praticados naquele momento.
- Poços de extensão não serão computados para fins de cumprimento do Programa Exploratório Mínimo, exceto nos casos de um único poço de extensão para cada descoberta realizada antes da assinatura do Contrato de Concessão
- Para serem computados para fins de cumprimento do Programa Exploratório Mínimo, os poços deverão ser perfurados no mínimo até atingirem esses objetivos litoestratigráficos. No entanto, a ANP poderá, a seu exclusivo critério, aceitar outros objetivos com prospectos comprovados.

ANEXO IV

PROCURAÇÃO PARA NOMEAÇÃO DO REPRESENTANTE CREDENCIADO

Pelo presente instrumento de mandato, _____ [inserir o nome da empresa], constituída e existente de acordo com as leis _____ [inserir o nome do país de origem da empresa], com sede em _____ (inserir o endereço da sede da empresa), através de seu representante legal, _____ [inserir o(s) nome(s) do(s) Representante(s) Legal(is) da empresa], neste ato nomeia o(a) Sr.(a) _____ [inserir o nome e qualificação completa do Representante Credenciado, outorgado da procuração], seu bastante procurador(a) com poderes para representa-la perante a Agência Nacional do Petróleo – ANP, em especial para a Terceira Rodada de Licitações de Blocos destinados à exploração de petróleo e gás natural (“Brazil Round 3”), com poderes especiais para a prática dos atos e assunção de responsabilidade relativamente à licitação e à proposta a ser apresentada, podendo, para tanto, receber, entregar e firmar documentos, pagar taxas, propor, recorrer, acordar, podendo ainda praticar os demais atos necessários ao fiel cumprimento deste mandato.

Assinado por: _____ [inserir o(s) nome(s) do(s) Representante(s) Legal(is) da outorgante]

Cargo: _____ [inserir o(s) cargo(s) do(s) Representante(s) Legal(is) da empresa outorgante]

_____ [inserir local e data de outorga da procuração]

_____ [reconhecer a(s) firma(s) do(s) Representante(s) Legal(is) da empresa outorgante]

ANEXO V

TERMO DE CONFIDENCIALIDADE

O abaixo-assinado declara seu interesse em participar da Terceira Rodada de Licitações para atividades de exploração de petróleo e gás natural no Brasil e reconhece os procedimentos para a habilitação e para a licitação do direito de assinar Contrato de Concessão com a Agência Nacional de Petróleo (ANP) para explorar e, em caso de êxito, desenvolver e produzir hidrocarbonetos em Blocos específicos localizados em bacias sedimentares brasileiras. Quaisquer palavras em letras maiúsculas utilizadas neste documento e não definidas terão seu significado definido no Pré-Edital e no Edital de Licitações, que estabelecem os procedimentos da Terceira Rodada de Licitações.

O abaixo-assinado receberá, em nome da empresa _____ [*inserir o nome da empresa*] dados e informações, incluindo, mas não limitado a, o Pacote de Dados e Informações, o Edital de Licitações e o Contrato de Concessão relativos à Terceira Rodada de Licitações. Todos os dados e informações fornecidos pela ANP ao abaixo-assinado, ou à pessoa agindo em seu nome, ou à pessoa agindo em nome de ambos, incluindo qualquer cópia dos dados e informações, serão considerados como Informação Confidencial, bem como quaisquer estudos, relatórios, análises ou outros materiais baseados em tais dados e informações.

O abaixo-assinado concorda em fazer uso de toda Informação Confidencial que receber da ANP de forma sigilosa e a não revelar qualquer Informação Confidencial a terceiros, a menos que tenha para isso consentimento, por escrito, da ANP.

Sem prejuízo do previamente exposto, o abaixo-assinado poderá revelar Informação Confidencial para quaisquer de seus diretores, administradores, empregados, empresas afiliadas e seus empregados, agentes e consultores, que (i) tenham necessidade do conhecimento de tais dados para execução de serviços relacionados à Terceira Rodada de Licitações e (ii) tenham sido informados e concordem em obedecer às restrições aplicadas à Informação Confidencial mencionada neste Acordo, como se fossem o abaixo-assinado. No entanto, o abaixo-assinado poderá liberar a terceiros, sem o consentimento por escrito da ANP, qualquer Informação Confidencial, desde que tal informação :

- a) já seja do conhecimento do abaixo-assinado na data da revelação exceto aqueles que foram transferidos também em caráter confidencial durante a Primeira e/ou Segunda Rodada de Licitações;
- b) seja do conhecimento público ou assim venha a se tornar, desde que não seja em decorrência de ato ou omissão do abaixo-assinado;
- c) seja desenvolvida de forma independente pelo abaixo-assinado sem a utilização de qualquer Informação Confidencial;
- d) tenha sido adquirida, de forma independente, de terceiro que não esteja, sob qualquer forma legal conhecida do abaixo-assinado, proibido de tal revelação.

Se o abaixo-assinado for solicitado a liberar alguma Informação Confidencial em razão de lei vigente, Decreto, regulamentação, norma ou ordem de qualquer autoridade competente, o abaixo-assinado deverá notificar prontamente a ANP, por escrito, para que esta possa tomar as medidas adequadas cabíveis para proteção da informação ou então liberar o abaixo-assinado do compromisso de confidencialidade. Se a medida de proteção acima, ou qualquer outra, não for possível, o abaixo-assinado deverá liberar somente a parcela da informação cuja liberação esteja sendo requerida, nos termos da Legislação aplicável.

Caso solicitado pela ANP, o abaixo-assinado deverá destruir ou devolver todas as Informações Confidenciais relativas à sua participação na Terceira Rodada de Licitações.

Este Termo de Confidencialidade será regido e interpretado em consonância com as leis da República Federativa do Brasil e o foro competente será o da Cidade do Rio de Janeiro.

Assinado por: _____ [*inserir o nome do Representante Credenciado da empresa*]

_____ [*inserir local e data de outorga da procuração*]

_____ [*reconhecer a firma do Representante Credenciado da empresa*]



ANEXO VI

PAGAMENTO DAS TAXAS DE PARTICIPAÇÃO

Para: Superintendência de Promoção de Licitações

Fax: (21) 38040202

De: (Empresa)
..... (Representante Credenciado)
Data:

Desejamos efetuar o pagamento de uma Taxa de Participação em relação às bacias abaixo. Para este fim, informamos já haver dado as instruções¹ necessárias para que a soma de US\$ / R\$..... seja transferida para a conta de V. Sas.

Estamos cientes de que as Taxas de Participação só poderão ser pagas por bacia, ou, então, para todos os 53 Blocos. Os valores são os mencionados no item 6.10 deste Edital. Colocamos um 'X' nas bacias para as quais efetuamos o pagamento da Taxa de Participação (favor deixar as demais bacias em branco).

Barreirinhas	Camamu-Almada	Campos
Ceará	Espírito Santo (todos)	Espírito Santo (terra)
Jequitinhonha	Pará-Maranhão	Paraná
Potiguar	Recôncavo	Santos
Sergipe-Alagoas	Blocos "C"	TODAS AS BACIAS

Entendemos que o pagamento da Taxa de Participação nos credencia a receber um Pacote de Dados e Informações relativo a cada bacia cuja Taxa tivermos pago e, desde que qualificados pela ANP, a apresentar propostas para os Blocos respectivos. O referido pagamento não nos obriga a apresentar proposta para qualquer Bloco. No entanto, poderemos apresentar propostas apenas para os Blocos situados na bacia para a qual tivermos efetuado o pagamento da Taxa de Participação. Temos também ciência de que poderemos receber informações de outros Blocos, caso paguemos a Taxa de Participação correspondente até a data limite que, em nenhuma hipótese, será anterior a 15 (quinze) dias corridos após a publicação do Edital de Licitações. Finalmente, é também do nosso conhecimento que as normas de conduta que disciplinam todo este processo de licitação são as estabelecidas neste Edital de Licitações que recebemos

Outrossim, estamos também cientes das exigências de qualificação necessárias para a Terceira Rodada. Caso ainda não tenhamos recebido da ANP confirmação quanto à nossa qualificação, em relação a nossa capacitação técnica, jurídica e econômico-financeira, entendemos que a ANP não acolherá qualquer pedido de reembolso de Taxa de Participação caso venhamos a ser desqualificados ou não obtemos a qualificação pretendida.

A pessoa autorizada a receber em nosso nome os Pacotes de Dados e Informações², é:

Nome:
Cargo:
Empresa:

Estamos cientes de que V. Sas. entrarão em contato com nossa empresa imediatamente após o recebimento do pagamento da Taxa de Participação, e que a pessoa por nós autorizada poderá então retirar na ANP o(s) Pacote(s) de Dados e Informações acima mencionados, a partir de 2/1/2001, entre 9:00 e 11:45 e 14:00 e 17:00 horas.

Assinado:.....(Representante Credenciado)

Notas:

- 1, *O pagamento da taxa de participação deverá ser feito mediante transferência bancária para:*
Banco do Brasil
Rua Professor Lélio Gama, 105
Rio de Janeiro – RJ 20031-201
Nome do Cliente: ANP
N.º da Conta: 333008-7
N.º da Agência: 2234-9

Para facilitar a localização do pagamento de sua Taxa de Participação, solicitamos que nos enviem via fax o comprovante da operação de depósito ou de transferência bancária, além do número de referência do depósito.

2. *Instruções para Recolhimento do(s) Pacote(s) de Dados e Informações:*

i) O representante designado deverá apresentar identificação adequada (cartão de visita não é adequado) e portar consigo uma cópia preenchida deste documento, bem como o FAX da ANP confirmando o recebimento do pagamento. Caso um Termo de Confidencialidade, devidamente assinado e formalizado, não tenha ainda sido apresentado, o referido instrumento deverá ser também por ele entregue.

ii) O referido representante deverá apresentar-se à recepção da ANP, que o encaminhará à Superintendência de Promoção de Licitações. Embora não haja necessidade de hora marcada, é conveniente combinar e confirmar a visita com antecedência para que se evite demora na entrega do(s) Pacote(s) de Dados e Informações.

Caso o item i) não seja rigorosamente obedecido, por razões de segurança, o(s) Pacote(s) de Dados e Informações não serão entregues. Em caso de dúvidas, favor contatar a Superintendência de Promoção de Licitações.



ANEXO VII

AUTORIZAÇÃO PARA DIVULGAÇÃO DE INFORMAÇÕES SOBRE A EMPRESA

De: _____ [preencher o nome da Empresa]
_____ [preencher o nome do Representante Credenciado]

Data: _____

Solicitamos que a ANP publique, no *website* da Terceira Rodada de Licitações (www.Brazil-Round3.com), as informações adiante mencionadas sobre a Empresa acima identificada. Estamos cientes de que a ANP não garante a autenticidade das informações, nem se responsabiliza por erros que possam ser cometidos na transcrição dessas informações para o *website*. Quaisquer contatos que venhamos a fazer, ou quaisquer acordos que venham a ser firmados em decorrência da publicação dessas informações, serão de nossa única e exclusiva responsabilidade, sem que a ANP venha a ser responsabilizada, de nenhuma maneira, por quaisquer conseqüências, custos ou danos resultantes.

Em caso de solicitação de modificação das informações adiante mencionadas, feitas através de novo envio deste formulário contendo as informações pleiteadas, estamos cientes que a publicação não contempla nenhum compromisso de cronogramas ou prazos por parte da ANP. Também estamos cientes de que a ANP se reserva o direito de não publicar no *website* da Terceira Rodada de Licitações quaisquer comentários ou informações que julgue, a seu exclusivo critério, impróprias ou incorretas.

Estamos cientes, ainda, de que não podemos publicar qualquer informação confidencial, exceto aquelas permitidas pelo Termo de Confidencialidade da Terceira Rodada de Licitações, e que, antes de discutir quaisquer informações confidenciais com eventuais parceiros, nos responsabilizamos pela verificação de que este pagou as devidas Taxas de Participação e assinou o Termo de Confidencialidade.

As informações que solicitamos publicar são as seguintes:

Empresa: _____

Pessoa para contato: _____

Cargo: _____

Telefone: _____

Fax: _____

Classificação como operador (A, B, C, Não Operador)

Bacias de interesse: _____

Observações: _____

Assinatura: _____ [*assinatura do Representante
Credenciado*]

ANEXO VIII
PROCURAÇÃO PARA A APRESENTAÇÃO DE OFERTAS ATRAVÉS DE EMPRESA AFILIADA

[EM PAPEL TIMBRADO DA EMPRESA HABILITADA]

O abaixo assinado, _____ da _____ (a “Empresa Habilitada”), em acordo com os termos do Edital de Licitação (o “Edital”) da Terceira Rodada de Licitações realizada pela Agência Nacional do Petróleo (a “ANP”), certifica que [nome da afiliada] é uma empresa afiliada da Empresa Habilitada e está legalmente capacitada a apresentar propostas para um ou mais blocos em nome da Companhia, na Terceira Rodada de Licitações.

Caso a _____ [nome da empresa afiliada] (a “Empresa Signatária”) venha a ser vencedora da licitação referente a qualquer dos blocos, a Empresa Habilitada pelo presente concorda:

- que a Empresa Signatária assine o(s) Contrato(s) de Concessão relativo(s) ao(s) bloco(s) até 29 de setembro de 2001;
- em fornecer à ANP, até a ocasião da(s) assinatura(s) do(s) Contrato(s) de Concessão, Garantia(s) de Performance, relativa(s) às obrigações da Empresa Signatária, na forma definida no ANEXO XIII e observando os procedimentos do item 10 deste Edital

Todos os termos definidos no Edital, acima utilizados mas aqui não definidos, terão os significados a eles atribuídos no Edital.

Em razão do acima exposto, eu, _____, [cargo ocupado], com os necessários poderes de representação da Empresa, assino em seu nome o presente documento, em _____ .

Nome:

Cargo:

ANEXO IX
MODELO DE CAUÇÃO DE GARANTIA DE OFERTA (versão em português)

CARTA DE CRÉDITO EM GARANTIA DE CARÁTER IRREVOGÁVEL
EMITIDO POR [NOME DO BANCO]

Data: _____

Número: _____

Valor Nominal: [R\$_____](valor equivalente a US\$ 500.000)

Agência Nacional do Petróleo
Superintendência de Promoção de Licitações
Rua Senador Dantas 105, 11^o andar
20031-201, Rio de Janeiro -- RJ
Brasil

Prezados Senhores:

1. _____ [Nome do Banco], constituído de acordo com as leis de _____ [o "Emitente"], vem, por meio desta, emitir em favor da ANP, autarquia integrante da Administração Federal Indireta do Governo da República Federativa do Brasil, Carta de Crédito em Garantia de Caráter Irrevogável de nº _____ (a "Carta de Crédito"), através da qual o Emitente autoriza a ANP a sacar, em saque único, o valor de R\$ _____ (equivalente a US\$ 500.000) (o "Valor Nominal"), mediante a apresentação de uma Ordem de Pagamento e um Comprovante definidos abaixo, no estabelecimento do Emitente mencionado na Cláusula 3 desta Carta de Crédito.

2. O Valor Nominal desta Carta de Crédito poderá ser sacado pela ANP na forma estabelecida na Cláusula 3 abaixo, entre 10:00 e 16:00, horário do Rio de Janeiro, em qualquer dia bancário, em ou após _____ [data] e antes do vencimento desta Carta de Crédito. Entende-se por “Dia Bancário” qualquer dia, à exceção de sábado, domingo ou outro dia em que os bancos comerciais da cidade do Rio de Janeiro estejam autorizados ou obrigados por lei, norma reguladora ou decreto, a fechar.
3. Um saque somente poderá ser efetuado com base neste instrumento, mediante a apresentação pela ANP ao Emitente de um saque à vista, conforme instrumento anexo como Documento 1 (a “Ordem de Pagamento”), juntamente com um comprovante apresentado pela ANP, consoante o modelo aqui anexado como Documento 2 (o “Comprovante de Saque”). A apresentação da Ordem de Pagamento e do Comprovante de Saque deverá ser feita no estabelecimento do Emitente, no Rio de Janeiro, situado em _____, ou em qualquer outro endereço no Rio de Janeiro, designado pelo Emitente à ANP, através de notificação efetuada consoante o disposto na Cláusula 8 desta Carta de Crédito.
4. Após receber da ANP a Ordem de Pagamento e Comprovante de Saque em seu estabelecimento, designado segundo o disposto na Cláusula 3 desta Carta de Crédito, o Emitente efetuará o pagamento do Valor Nominal, através de transferência eletrônica de fundos imediatamente disponíveis para a conta que a ANP tiver em instituição financeira no Rio de Janeiro, designada no Comprovante de Saque. Se a apresentação do pedido se der após as 11:00, horário do Rio de Janeiro, em qualquer Dia Bancário, o Emitente deverá efetuar o pagamento até as 13:00, horário do Rio de Janeiro, no Dia Bancário imediatamente posterior.
5. Esta Carta de Crédito expirará na data em que ocorrer o primeiro dos seguintes eventos: (i) apresentação ao Emitente de exoneração, no modelo aqui anexado como Documento 3 (o “Comprovante de Exoneração”), (ii) pagamento irrevogável feito pelo Emitente à ANP, na forma estabelecida na Cláusula 4 desta Carta de

Crédito, no Valor Nominal, mediante saque efetuado nos termos aqui estabelecidos, ou (iii) às 16:00, horário do Rio de Janeiro, do dia 31 de dezembro 2001. Não obstante o anteriormente disposto, qualquer saque efetuado segundo o aqui determinado, antes do vencimento desta Carta de Crédito, será honrado pelo Emitente. Caso o estabelecimento do Emitente designado na Cláusula 3 desta Carta de Crédito esteja fechado na data mencionada em (iii) desta cláusula 5, a data de vencimento desta Carta de Crédito será prorrogada para o dia bancário subsequente, em que o referido estabelecimento estiver aberto.

6. Somente a ANP poderá sacar esta Carta de Crédito, bem como exercer quaisquer outros direitos aqui definidos.
7. Todas as notificações, exigências, instruções, desistências ou outras informações a serem prestadas relativamente a esta Carta de Crédito, devem ser redigidas em português e entregues por um mensageiro pessoal ou por courier, correio especial ou fax e encaminhadas para o endereço abaixo:

Se para o Emitente: _____ (incluir endereço do Emitente)

Se para a ANP:

Terceira Rodada de Licitações
Superintendência de Promoção de Licitações - SPL
Rua Senador Dantas 105, 11º andar
20031-201
Rio de Janeiro - RJ
Brasil
Fax (21) 3804 0202

Os endereços e números de fax para encaminhamento de informações referentes a esta Carta de Crédito, poderão ser alterados pelo Emitente ou pela ANP,

mediante notificação feita à outra parte pelo menos 15 dias bancários anteriores à data da mudança.

8. A presente Carta de Crédito estabelece em termos plenos a obrigação do Emitente e tal obrigação não será de modo algum alterada ou aditada com base em qualquer documento, instrumento ou acordo aqui mencionado, salvo a Ordem de Pagamento, o Comprovante de Saque e qualquer Comprovante de Exoneração.
9. Esta Carta de Crédito, nos termos e condições aqui apresentados e para o fim que se destina, é um documento válido, legal e executável na praça de sua cobrança e o Emitente não poderá opor à ANP alegação de qualquer natureza que impeça a sua plena e total execução.

Atenciosamente,

[Nome do Banco] _____

por: _____

Nome: _____

Cargo: _____

Documento 1
Modelo de Saque

Carta de Crédito nº _____

[Rio de Janeiro -- RJ]

_____ [Data do Saque]

À Vista

Pague-se à ordem da Agência Nacional do Petróleo o valor nominal de [R\$_____, equivalente a US\$ 500.000]. Saque contra a Carta de Crédito nº _____ emitida por _____ [nome do Emitente].

p/ Agência Nacional do Petróleo - ANP

Nome: _____

Cargo: _____

À _____ [Nome do Emitente]

_____ [Endereço do Emitente]

Documento 2

Modelo de Comprovante de Saque

O presente refere-se à Carta de Crédito (a “Carta de Crédito”), nº _____ datada de _____, emitida por _____ em favor da Agência Nacional do Petróleo. As palavras redigidas em letras maiúsculas e aqui não definidas têm seus respectivos significados estabelecidos ou entendidos, por referência, na Carta de Crédito ou no Edital Final de Licitação publicado em 4 de maio de 2001.

O abaixo-assinado, devidamente autorizado a firmar este comprovante em nome da ANP, certifica que, em decorrência da Terceira Rodada de Licitações ocorrida em Junho de 2001, _____ [inserir nome de licitante único ou membros de consórcio licitante, onde apropriado] (designados, individualmente, como "Concessionário Classificado" e, coletivamente, como os "Concessionários Classificados") (5) foram qualificados para assinar Contrato de Concessão com a ANP, e que:

1. Um dos Concessionários Classificados (ou alguma Afiliada do referido Concessionário Classificado) deixou de assinar o Contrato de Concessão (e fornecer as garantias pertinentes) em _____ de 2001; ou
2. Alguma das Cartas de Crédito necessárias para garantir o Programa Exploratório Mínimo não foi entregue à ANP até a assinatura do Contrato de Concessão; ou
3. O Bônus de Assinatura não foi pago até a assinatura do Contrato de Concessão, como ali determinado.

O pagamento do Valor Nominal constante da Carta de Crédito deverá ser feito pelo Emitente na seguinte conta:

[A ANP fornecerá os detalhes da sua conta bancária]

Este documento foi firmado pelo abaixo-assinado em _____.

Nome: _____

Cargo: _____

Documento 3
Modelo de Comprovante de Exoneração

O presente refere-se à Carta de Crédito em Garantia de Caráter Irrevogável (a “Carta de Crédito”), nº _____ datada de _____, emitida por _____ em favor da ANP.

As palavras redigidas em letra maiúscula e aqui não definidas têm seus respectivos significados estabelecidos ou entendidos, por referência, na Carta de Crédito.

O abaixo-assinado, estando devidamente autorizado a firmar este comprovante em nome da ANP, certifica pelo presente que, tendo ocorrido um dos eventos que autorizam a exoneração da Carta de Crédito, a data de exoneração passa a ser a data de emissão deste Comprovante.

Este Comprovante foi firmado pelo abaixo-assinado em _____ de 2001.

ANEXO X

MODELO DE CAUÇÃO DE GARANTIA DE OFERTA (versão em inglês)

IRREVOCABLE STAND-BY LETTER OF CREDIT

Issued by [Name of Bank]

Date: _____

No.: _____

Face Amount: [U.S. \$500,000]

Agência Nacional do Petróleo

Superintendência de Promoção de Licitações

Rua Senador Dantas 105, 11º andar

20031-201 Rio de Janeiro

Brazil

Dear Sirs:

1. _____ [Name of Bank], a
_____ organized under the laws of _____
(the "Issuer"), hereby establishes in favor of Agência Nacional do Petróleo ("ANP"), an agency of the Government of the Federal Republic of Brazil, its irrevocable stand-by Letter of Credit No. _____ (this "Letter of Credit"), whereby the Issuer authorizes ANP to draw hereunder, in a single drawing, the sum of U.S.\$ 500,000 [(the "Face Amount") by presentation of a Draft and a Drawing Certificate (each as defined below) at the Issuer's office specified in Clause 3 of this Letter of Credit.

2. The Face Amount of this Letter of Credit may be drawn by ANP in the manner specified in Clause 3 of this Letter of Credit between 9:00 a.m. and 5:00 p.m., New York City time, on any Banking Day, on or after _____ [date] and prior to the expiration of this Letter of Credit. A "Banking Day" is any day other than a Saturday, a Sunday or a day on which commercial banks in New York City are authorized or required by law, regulation or executive order to close.

3. A drawing may be made hereunder only by the presentation by ANP to the Issuer of a sight draft of ANP drawn on the Issuer in the form attached hereto as Exhibit 1 (a "Draft") and a certificate executed by ANP in the form attached hereto as Exhibit 2 (a "Drawing Certificate"). Presentation of a Draft and Drawing Certificate must be made at the Issuer's office in New York City located at _____, or at such other address in New York City as the Issuer may designate to ANP by notice given in accordance with Clause 8 of this Letter of Credit.

4. Upon the presentation by ANP to the Issuer of the Draft and Drawing Certificate at the office of the Issuer designated pursuant to Clause 3 of this Letter of Credit, the Issuer shall pay the Face Amount by wire transfer of immediately available funds to ANP's account with a financial institution in New York City designated in the

Drawing Certificate. If presentation is duly made at or prior to 11:00 a.m., New York City time, on any Banking Day, payment shall be made by the Issuer at or prior to 5:00 p.m., New York City time, on the same Banking Day. If presentation is duly made after 11:00 a.m., New York City time, on any Banking Day, payment shall be made by the Issuer at or prior to 1:00 p.m., New York City time, on the immediately following Banking Day.

5. This Letter of Credit shall expire upon the earliest of (i) the date on which a certificate executed by ANP, in the form attached hereto as Exhibit 3 (an "Expiration Certificate"), is presented to the Issuer, (ii) the indefeasible payment by the Issuer to ANP in the manner set forth in Clause 4 of this Letter of Credit of the Face Amount upon a drawing properly made hereunder, and (iii) 5:00 p.m., New York City time, on December 31, 2001. Notwithstanding the foregoing, any drawing properly made hereunder prior to the expiration of this Letter of Credit shall be honored by the Issuer. Notwithstanding anything contained in Article 17 of the Uniform Customs (defined below) or herein, in the event that the Issuer's office designated in Clause 3 of this Letter of Credit is closed on the date set forth in (iii) of this Clause 5, the expiration date of this Letter of Credit shall be extended to the next Banking Day on which such office is open.

6. This Letter of Credit may only be drawn by, and other rights hereunder may only be exercised by, ANP.

7. This Letter of Credit is subject to the Uniform Customs and Practice for Documentary Credits (1993 Revision), International Chamber of Commerce Publication No. 500 (the "Uniform Customs"). As to matters not covered by the Uniform Customs, this Letter of Credit shall be governed by, and construed in accordance with, the laws of the State of New York, including without limitation Article 5 of the Uniform Commercial Code as in effect in the State of New York.

8. All notices, demands, instructions, waivers or other communications to be provided pursuant to this Letter of Credit shall be in writing in English, shall be effective upon receipt, and shall be sent by personal delivery, courier, first class mail or fax, to the following addresses:

If to the Issuer, to: _____

If to ANP, to:

Brazil-Round 3
Superintendência de Promoção de Licitações
Agência Nacional do Petróleo
Rua Senador Dantas 105, 11º andar
20031-201 Rio de Janeiro, Brazil
Fax: (+55 21) 38040202

The addresses and fax numbers for notices given pursuant to this Letter of Credit may be changed by the Issuer or ANP by means of a written notice given to the other at least 15 Banking Days prior to the effective date of such change.

9. This Letter of Credit sets forth in full the Issuer's undertaking, and such undertaking shall not in any way be modified or amended by reference to any document, instrument or agreement referred to herein, except the Draft, the Drawing Certificate and any Expiration Certificate.

Very truly yours,

[NAME OF BANK]

By: _____

Name: _____

Title: _____

[FORM OF DRAFT]

Letter of Credit No. _____
[New York, New York]
[Date of Draft]

At sight

PAY TO THE ORDER OF AGÊNCIA NACIONAL DO PETRÓLEO the sum of [U.S. \$ 500,000 (Five Hundred Thousand U.S. Dollars)] [R\$ _____ (_____Brazilian Reais)], FOR VALUE RECEIVED. DRAWN UNDER [NAME OF ISSUER] LETTER OF CREDIT NO. _____.

AGÊNCIA NACIONAL DO PETRÓLEO

By: _____

Name: _____

Title: _____

To: [Name of Issuer] _____
[Address of Issuer] _____

[FORM OF DRAWING CERTIFICATE]

Reference is made to the Letter of Credit (the "Letter of Credit"), No. _____, dated _____, issued by _____ in favor of Agência Nacional do Petróleo. Capitalized terms used herein and not defined have the respective meanings set forth in the Letter of Credit or the *Edital* (Final Tender Protocol) dated May 4, 2001.

The undersigned, being duly authorized to execute this certificate on behalf of ANP, hereby certifies that pursuant to a bidding round held in June, 2001 _____ [insert name of single bidder or members of bidding consortium, as applicable] (each a "Selected Concessionaire" and collectively, the "Selected Concessionaires") were selected to enter into a Concession Agreement with ANP, and that either:

- (i) Any Selected Concessionaire (or any duly designated Jointly Held Company or Affiliate of such Selected Concessionaire) did not sign the Concession Agreement (and provide the related guarantees) by _____,] 2001; or
- (ii) Any required Letter of Credit for the Minimum Work Obligation was not delivered to ANP simultaneously with or prior to execution of the Concession Agreement; or
- (iii) The Signature Bonus was not paid in full concurrently with execution of the Concession Agreement, as provided therein.

Payment of the Face Amount of the Letter of Credit is to be made by the Issuer to the following account: (to be communicated by the ANP in due course)

This certificate has been duly executed by the undersigned as of the _____ day of _____, 2001.

AGÊNCIA NACIONAL DO PETRÓLEO

By: _____
 Name: _____
 Title: _____

[FORM OF EXPIRATION CERTIFICATE]

Reference is made to the Letter of Credit (the "Letter of Credit") No _____, dated _____, issued by _____ in favor of Agência Nacional do Petróleo. Capitalized terms used herein and not defined have the respective meanings set forth in the Letter of Credit.

The undersigned, being duly authorized to execute this certificate on behalf of ANP, hereby certifies that conditions permitting the expiration of the Letter of Credit have occurred, and that accordingly the Letter of Credit shall expire as of the date of this Certificate.

This certificate has been duly executed by the undersigned as of the _____ day of _____, 2001.

AGÊNCIA NACIONAL DO PETRÓLEO

By: _____

Name: _____

Title: _____

ANEXO XI
MODELO DE CARTA DE CRÉDITO PARA GARANTIR O PROGRAMA
EXPLORATÓRIO MÍNIMO (versão em português)

Carta de Crédito em Garantia de Caráter Irrevogável
Emitida por [Nome do Banco]

Data: _____

N^o: _____

Valor Nominal Inicial: US\$ _____

Superintendência de Promoção de Licitações

Agência Nacional do Petróleo

Rua Senador Dantas 105, 11^o andar

20031-201 Rio de Janeiro

Brasil

Prezados Senhores:

1. _____ [Nome do Banco], constituído de acordo com as leis de _____ [o "Emitente"], vem por meio desta, emitir em favor da Agência Nacional do Petróleo (ANP), uma Autarquia integrante da Administração Federal Indireta do Governo da República Federativa do Brasil, Carta de Crédito em Garantia de Caráter Irrevogável N^o. _____ (a "Carta de Crédito"), através da qual o Emitente autoriza a ANP a sacar, em saque único, o Valor Nominal, em Reais, convertido pela taxa de câmbio oficial do dia anterior ao saque (BACEN - Ptax / venda), equivalente a US\$ _____ ("o Valor Nominal"), mediante a apresentação de uma Ordem de Pagamento e um Comprovante de Saque (definidos abaixo) no estabelecimento do Emitente mencionado na Cláusula 5 desta Carta de Crédito, durante o Período de Saque (conforme definido no item 4 abaixo).

2. Esta Carta de Crédito foi elaborada de acordo com o Contrato de Concessão (o Contrato), celebrado em _____ de 2001, entre a ANP, _____ [o Concessionário 1], constituído segundo as leis da República Federativa do Brasil e _____ [o Concessionário 2], constituído segundo as leis da República Federativa do Brasil. Os termos grafados com maiúsculas (incluindo os documentos em anexo) e aqui não definidos, terão os respectivos significados definidos no Contrato.

3. O Valor Nominal da Carta de Crédito será inicialmente de US\$ _____.³ O Valor Nominal poderá ser reduzido mediante apresentação pela ANP, ao Emitente, de um Comprovante (Comprovante de Redução), na forma definida no Documento 1, especificando um novo Valor Nominal, mais baixo. Um Comprovante de Redução pode ser apresentado ao Emitente, sendo o Valor Nominal reduzido, não mais que uma vez a cada três meses, iniciando-se tal redução três meses a contar da data da Carta de Crédito.

³ Inserir o valor nominal para o Primeiro Período de Exploração que consta no Anexo III deste Edital

4. O Valor Nominal da Carta de Crédito pode ser sacado pela ANP segundo o disposto na Cláusula 5 desta Carta de Crédito, em qualquer Dia Bancário durante o Período de Saque com início às 10:00, horário do Rio de Janeiro, do dia _____⁴, e término às 16:00 h, horário do Rio de Janeiro, do dia _____⁵ (o "Período de Saque"). Entende-se por "Dia Bancário" qualquer dia que não seja sábado, domingo ou dia em que os bancos comerciais no Rio de Janeiro estejam autorizados ou obrigados por lei, norma reguladora ou decreto, a fechar.

5. Um saque só poderá ser realizado mediante apresentação, pela ANP ao Emitente, de Ordem de Pagamento como apresentado no *Documento 2* (Ordem de Pagamento), e de um Comprovante de Saque, executado pela ANP, como apresentado no *Documento 3* (Comprovante de Saque). A apresentação da Ordem de Pagamento e do Comprovante de Saque deverão ser feitos no estabelecimento do Emitente na cidade do Rio de Janeiro, localizado à _____, ou em outro endereço na cidade do Rio de Janeiro designado pelo emitente à ANP em comunicação feita consoante a Cláusula 9 desta Carta de Crédito.

6. Mediante a apresentação pela ANP, durante o Período de Saque, da Ordem de Pagamento e do Comprovante de Saque no estabelecimento designado pelo Emitente na Cláusula 5 desta Carta de Crédito, o Emitente deverá pagar, em Reais, o Valor Nominal relativo à data da apresentação, por transferência eletrônica de fundos imediatamente disponíveis para a conta da ANP em instituição financeira na cidade do Rio de Janeiro, conforme designado no Comprovante de Saque. Se a apresentação for efetivada até às 11:00h., horário do Rio de Janeiro, em qualquer Dia Bancário, o pagamento deve ser concretizado pelo Emitente até às 16:00 h, horário do Rio de Janeiro, no mesmo Dia Bancário. Se a apresentação for efetivada depois das 11:00 h, horário do Rio de Janeiro, em qualquer Dia Bancário, o pagamento deverá ser concretizado pelo Emitente até às 13:00, horário do Rio de Janeiro, no primeiro Dia Bancário imediatamente a seguir.

7. Esta Carta de Crédito expirará na ocorrência do primeiro dos seguintes eventos: (i) em _____⁶, (ii) a redução do Valor Nominal desta Carta de Crédito a zero, (iii) a data em que a ANP apresentar ao Emitente um Comprovante executado pela ANP consoante o *Documento 4* (Comprovante de Conclusão), e (iv) o pagamento irrevogável pelo Emitente à ANP conforme definido na Cláusula 6 desta Carta de Crédito do Valor Nominal através de um saque adequado. Entretanto, qualquer saque corretamente realizado antes de expirada esta Carta de Crédito será honrado pelo Emitente. Caso o estabelecimento designado pelo Emitente na Cláusula 5 desta Carta de Crédito esteja fechado na data definida em (i) desta Cláusula 7, a data de vencimento desta Carta de Crédito e do Período de Saque se estenderá até o próximo Dia Bancário em que o referido estabelecimento estiver aberto.

8. Somente a ANP poderá sacar esta Carta de Crédito, bem como exercer quaisquer outros direitos aqui definidos.

9. Todas as notificações, exigências, instruções, desistências ou outras informações a serem prestadas relativamente a esta Carta de Crédito, devem ser redigidas em

⁴ Inserir a Data Efetiva do Contrato de Concessão para a Carta de Crédito referente ao primeiro Período de Exploração. Para os Períodos de Exploração subsequentes, incluir a data do primeiro dia do Período de Exploração em questão.

⁵ Para cada Período de Exploração, inserir a data referente a 180 dias após o último dia do Período de Exploração em questão.

⁶ Inserir data de vencimento do Período de Saque.

português e entregues por um mensageiro pessoal ou por *courier*, correspondência registrada ou fax e encaminhadas para os seguintes endereços:

(i) Se para o Emitente: (incluir endereço do Emitente)

(ii) Se para a ANP:
Superintendência de Promoção de Licitações
Rua Senador Dantas 105, 11º andar
20031-201
Rio de Janeiro – RJ
Brasil
Fax (21) 38040202

Os endereços e números de fax para encaminhamento de informações referentes a esta Carta de Crédito, poderão ser alterados pelo Emitente ou pela ANP, mediante notificação feita à outra parte pelo menos 15 dias bancários anteriores à data da mudança.

10. A presente Carta de Crédito estabelece, em termos plenos e incondicionais, a obrigação do Emitente e tal obrigação não será de modo algum alterada ou aditada com base em qualquer documento, instrumento ou acordo aqui mencionado, salvo a Ordem de Pagamento, o Comprovante de Saque e qualquer Comprovante de Conclusão.

Atenciosamente,

[Nome do Banco]

por: _____

Nome: _____

Cargo: _____

COMPROVANTE DE REDUÇÃO

Em referência à Carta de Crédito em Garantia de Caráter Irrevogável (Carta de Crédito), N° _____, datada _____, emitida por _____ em favor da ANP. Os termos grafados com maiúsculas a partir deste ponto e não definidos neste, têm os respectivos significados definidos na Carta de Crédito.

Os abaixo-assinados, devidamente autorizados a assinar este Comprovante em nome da ANP, certificam pelo presente que:

- (i) A quantia em Dólares Americanos, especificada abaixo (a), corresponde à quantia alocável no Valor Nominal da Carta de Crédito aos trabalhos realizados pelos concessionários relativamente ao Programa Exploratório Mínimo até a data deste Comprovante; e
- (ii) O Valor Nominal da Carta de Crédito será reduzido para um valor igual ao Valor Nominal Remanescente, especificado abaixo (b), efetivo a partir da data deste Comprovante.

(a) Quantia em Dólares Americanos alocável para trabalhos no Programa Exploratório Mínimo US\$ _____

(b) Valor Nominal Remanescente US\$ _____

Este Comprovante foi efetivamente firmado pelo abaixo-assinado no dia _____.

AGÊNCIA NACIONAL DO PETRÓLEO

Por: _____
Nome: _____
Título: _____

ORDEM DE PAGAMENTO

Carta de Crédito N°. _____
Rio de Janeiro -RJ
(data do ordem de pagamento)

À vista

PAGAR À AGÊNCIA NACIONAL DO PETRÓLEO o valor nominal de R\$ _____
(_____ Reais), valor equivalente nesta data a US\$ _____ (_____ dólares dos Estados Unidos), segundo conversão efetuada pela taxa oficial de câmbio do dia anterior à apresentação desta ordem de pagamento (BACEN - Ptax / venda).
SAQUE CONFORME CARTA DE CRÉDITO EM GARANTIA DE CARÁTER IRREVOGÁVEL N°. _____ emitida por [Nome do Banco].

AGÊNCIA NACIONAL DO PETRÓLEO

Por: _____
Nome: _____
Título: _____

Para: [Nome do Emitente] _____
[endereço do Emitente] _____

COMPROVANTE DE SAQUE

Refere-se o presente à Carta de Crédito em Garantia de Caráter Irrevogável (Carta de Crédito) N° _____, datada de _____, emitida por _____ em favor da Agência Nacional do Petróleo (a ANP). Os termos grafados com maiúsculas e aqui não definidos terão os respectivos significados definidos na Carta de Crédito.

Os abaixo-assinados, devidamente autorizados a assinar este Comprovante em nome da ANP, certificam pelo presente que (i) a Concessão terminou sem o cumprimento do Programa Exploratório Mínimo ou (ii) o Programa Exploratório Mínimo não foi cumprido pelos Concessionários a partir de _____⁷.

O Pagamento do Valor Nominal atualizado em Reais, nesta data, da Carta de Crédito n° _____ deve ser efetuado, pelo Emitente, na seguinte conta:

[inserir detalhes da conta da ANP no Rio de Janeiro]

Este Comprovante foi efetivamente firmado pelo abaixo-assinado em _____.

AGÊNCIA NACIONAL DO PETRÓLEO

Por: _____
Nome: _____
Título: _____

⁷ Inserir o último dia do Período de Exploração para o qual a Carta de Crédito foi emitida.

COMPROVANTE DE CONCLUSÃO

Refere-se o presente à Carta de Crédito Irrevogável em Garantia (Carta de Crédito) No. _____, datada de _____, emitida por _____ em favor da Agência Nacional do Petróleo (a "ANP"). Os termos grafados com maiúsculas aqui não definidos terão os respectivos significados definidos na Carta de Crédito.

Os abaixo assinados, devidamente autorizados a assinar este Comprovante em nome da ANP, certificam pelo presente que:

- (i) O Programa Exploratório Mínimo foi concluído pelos Concessionários; e
- (ii) A Carta de Crédito expira na data deste Comprovante.

Este Comprovante foi efetivamente executado pelo abaixo-assinado em _____.

AGÊNCIA NACIONAL DO PETRÓLEO

Por: _____
Nome: _____
Título: _____

ANEXO XII
MODELO DE CARTA DE CRÉDITO PARA GARANTIR O PROGRAMA
EXPLORATÓRIO MÍNIMO (versão em inglês)

IRREVOCABLE STAND-BY LETTER OF CREDIT

Issued by [Name of Bank]

Date: _____

No.: _____

Initial Face Amount: [U.S. \$ _____]⁸

Agência Nacional do Petróleo
Superintendência de Promoção de Licitações
Rua Senador Dantas 105, 11^o andar
20031-201 Rio de Janeiro – RJ
Brazil

Dear Sirs:

1. _____ [Name of Bank], a _____ organized under the laws of _____ (the "Issuer"), hereby establishes in favor of Agência Nacional do Petróleo ("ANP"), an agency of the Government of the Federal Republic of Brazil, its Irrevocable Standby Letter of Credit No. _____ (this "Letter of Credit"), whereby the Issuer authorizes the ANP to draw hereunder, in a single drawing, the Face Amount of this Letter of Credit as of the date of drawing (determined in the manner set forth in Clause 3 of this Letter of Credit) by presentation of a Draft and a Drawing Certificate (each as defined below) at the Issuer's office specified in Clause 5 of this Letter of Credit, during the Drawing Period (as defined below).

2. This Letter of Credit is being established in accordance with the Concession Agreement (the "Agreement"), dated _____, 2001, between the ANP, _____ [Concessionaire #1], a _____ organized under the laws of _____, and [Concessionaire #2], a _____ organized under the laws of _____.⁹ Capitalized terms used herein (including in the Exhibits hereto) and not defined have the respective meanings set forth in the Agreement.

3. The Face Amount of this Letter of Credit shall initially be U.S.\$_____¹⁰. The Face Amount shall be reduced upon presentation by the ANP to the Issuer of a certificate (a "Reduction Certificate"), in the form set forth in Exhibit 1 hereto, specifying a new, lower Face Amount. A Reduction Certificate may be presented to the Issuer, and the Face Amount may be reduced, no more frequently than once every three months, beginning three months after the date of this Letter of Credit.

⁸ Insert the amount for the first Exploration Period from Annex III of this Edital.

⁹ Add or delete spaces as appropriate to reflect the number of Concessionaires.

¹⁰ Insert the amount for the first Exploration Period from Annex III of this Edital.

4. The Face Amount of this Letter of Credit may be drawn by the ANP in the manner specified in Clause 5 of this Letter of Credit on any Banking Day during the period (the "Drawing Period") beginning at 9:00 a.m., New York City time, on _____, _____,¹¹ and ending at 5:00 p.m., New York City time, on _____, _____.¹² A "Banking Day" is any day other than a Saturday, a Sunday or day on which commercial banks in New York City¹³ are authorized or required by law, regulation or executive order to close.

5. A drawing may be made hereunder only by the presentation by the ANP to the Issuer of a sight draft of the ANP drawn on the Issuer in the form attached hereto as Exhibit 2 (a "Draft"), and a certificate executed by the ANP in the form attached hereto as Exhibit 3 (a "Drawing Certificate"). Presentation of a Draft and Drawing Certificate must be made at the Issuer's office in New York City located at _____, or at such other address in New York City as the Issuer may designate to the ANP by notice given in accordance with Clause 10 of this Letter of Credit.

6. Upon the presentation by the ANP to the Issuer during the Drawing Period of the Draft and Drawing Certificate at the office of the Issuer designated pursuant to Clause 5 of this Letter of Credit, the Issuer shall pay the Face Amount as of the date of presentation, by wire transfer of immediately available funds to the ANP's account with a financial institution in New York City designated in the Drawing Certificate. If presentation is duly made at or prior to 11:00 a.m., New York City time, on any Banking Day, payment shall be made by the Issuer at or prior to 5:00 p.m., New York City time, on the same Banking Day. If presentation is duly made after 11:00 a.m., New York City time, on any Banking Day, payment shall be made by the Issuer at or prior to 1:00 p.m., New York City time, on the immediately following Banking Day.

7. This Letter of Credit shall expire upon the earliest of (i) _____,¹⁴ (ii) the reduction of the Face Amount of this Letter of Credit to zero, (iii) the date on which the ANP presents to the Issuer a certificate executed by the ANP in the form attached hereto as Exhibit 4 (a "Completion Certificate"), and (iv) the indefeasible payment by the Issuer to the ANP in the manner set forth in Clause 6 of this Letter of Credit of the Face Amount upon a drawing properly made hereunder. Notwithstanding the foregoing, any drawing properly made hereunder prior to the expiration of this Letter of Credit shall be honored by the Issuer. Notwithstanding anything contained in Article 17 of the Uniform Customs (defined below) or herein, in the event that the Issuer's office designated in Clause 5 of this Letter of Credit is closed on the date set forth in (i) of this Clause 7, the expiration date of this Letter of Credit and the Drawing Period shall be extended to the next Banking Day on which such office is open.

8. This Letter of Credit may only be drawn by, and other rights hereunder may only be exercised by, the ANP.

9. This Letter of Credit is subject to the Uniform Customs and Practice for Documentary Credits (1993 Revision), International Chamber of Commerce Publication No. 500

¹¹ Insert the date of the Effective Date of the Concession Agreement for the Letter of Credit for the first Exploration Period. For subsequent Exploration Periods, insert the first date of the Exploration Period concerned.

¹² For each Exploration Period, insert the date that is six months after the last day of the Exploration Period concerned.

¹³ If the Issuer is a Brazilian bank or financial institution, the references to New York City throughout this Letter of Credit should be changed to Rio de Janeiro, except where otherwise noted.

¹⁴ Insert the date of the expiration of the Drawing Period.

(the “Uniform Customs”). As to matters not covered by the Uniform Customs, this Letter of Credit shall be governed by, and construed in accordance with, the laws of [the State of New York, including without limitation Article 5 of the Uniform Commercial Code as in effect in the State of New York].¹⁵

10. All notices, demands, instructions, waivers or other communications to be provided pursuant to this Letter of Credit shall be in writing in English,¹⁶ shall be effective upon receipt, and shall be sent by personal delivery, courier, first class mail or fax, to the following addresses:

i) If to the Issuer, to: _____

ii) If to the ANP, to:

Superintendência de Promoção de Licitações
Rua Senador 1105, 11º andar
20031-201
Rio de Janeiro – RJ
Brazil
Fax (+55 21) 38040202

The addresses and fax numbers for notices given pursuant to this Letter of Credit may be changed by the Issuer or the ANP by means of a written notice given to the other at least 15 Banking Days prior to the effective date of such change.

11. This Letter of Credit sets forth in full the Issuer’s undertaking, and such undertaking shall not in any way be modified or amended by reference to any document, instrument or agreement referred to herein, except the Draft, the Drawing Certificate, any Completion Certificate and any Reduction Certificate.

Very truly yours,

[NAME OF BANK]

By: _____
Name: _____
Title: _____

¹⁵ Change to Brazilian law if the Issuer is a Brazilian bank.

¹⁶ Change to Portuguese if the Issuer is a Brazilian bank.

EXHIBIT 1

[FORM OF REDUCTION CERTIFICATE]

Reference is made to the Irrevocable Standby Letter of Credit (the "Letter of Credit"), No. _____, dated _____, issued by _____ in favor of the ANP. Capitalized terms used herein and not defined have the respective meanings set forth or incorporated by reference in the Letter of Credit.

The undersigned, being duly authorized to execute this certificate on behalf of the ANP, hereby certifies that:

- (i) The amount in U.S. dollars specified in (a) below is the amount allocable to the Face Amount of the Letter of Credit of the work that has been performed by the Concessionaires on the Minimum Work Obligation through the date of this certificate; and
- (ii) The Face Amount of the Letter of Credit is to be reduced to an amount equal to the Remaining Face Amount specified in (b) below, effective as of the date of this certificate set forth below.

(a) Dollar Amount Allocable to Work on Minimum Work Obligation \$ _____

(b) Remaining Face Amount \$ _____

This certificate has been duly executed by the undersigned as of the _____ day of _____, _____.

[NAME OF ANP]

By: _____
Name: _____
Title: _____

EXHIBIT 2
[FORM OF DRAFT]

Letter of Credit No. _____
[New York, New York] _____ [Date of Draft]

At sight

PAY TO THE ORDER OF AGÊNCIA NACIONAL DO PETRÓLEO the sum of
U.S.\$ _____ (_____ U.S. Dollars), FOR VALUE RECEIVED. DRAWN
UNDER AGÊNCIA NACIONAL DO PETRÓLEO IRREVOCABLE STANDBY LETTER OF
CREDIT NO. _____.

AGÊNCIA NACIONAL DO PETRÓLEO

By: _____
Name: _____
Title: _____

To: [Name of Issuer] _____
[Address of Issuer] _____

EXHIBIT 3

[FORM OF DRAWING CERTIFICATE]

Reference is made to the Irrevocable Standby Letter of Credit (the "Letter of Credit"), No. _____, dated _____, issued by _____ in favor of Agência Nacional do Petróleo ("ANP"). Capitalized terms used herein and not defined have the respective meanings set forth or incorporated by reference in the Letter of Credit.

The undersigned, being duly authorized to execute this certificate on behalf of the ANP, hereby certifies that either (i) the Agreement has terminated without completion of the Minimum Work Obligation or (ii) the Minimum Work Obligation has not been completed by the Concessionaires as of _____, ____.¹⁷

Payment of the current Face Amount of the Letter of Credit is to be made by the Issuer to the following account:

[insert details for account in New York City]

This certificate has been duly executed by the undersigned as of the _____ day of _____, ____.

AGÊNCIA NACIONAL DO PETRÓLEO

By: _____
Name: _____
Title: _____

¹⁷ Insert the last day of the Exploration Period for which the Letter of Credit has been issued.

EXHIBIT 4

[FORM OF COMPLETION CERTIFICATE]

Reference is made to the Irrevocable Standby Letter of Credit (the "Letter of Credit"), No. _____, dated _____, issued by _____ in favor of Agência Nacional do Petróleo. Capitalized terms used herein and not defined have the respective meanings set forth or incorporated by reference in the Letter of Credit.

The undersigned, being duly authorized to execute this certificate on behalf of the ANP, hereby certifies that:

- (i) The Minimum Work Obligation has been completed by the Concessionaires; and
- (ii) The Letter of Credit shall expire as of the date of this Certificate.

This certificate has been duly executed by the undersigned as of the _____ day of _____, ____.

AGÊNCIA NACIONAL DO PETRÓLEO

By: _____
Name: _____
Title: _____

ANEXO XIII
MODELO DE GARANTIA DE PERFORMANCE

A presente refere-se ao Contrato de Concessão nº _____ (o “Contrato”) celebrado nesta data entre a Agência Nacional do Petróleo (a “ANP”), Autarquia integrante da Administração Federal Indireta do Governo da República Federativa do Brasil e _____ (a “Garantida”), uma _____ constituída de acordo com as leis brasileiras.

Com referência às obrigações assumidas pela Garantida no Contrato ou que possam ser impostas à Garantida no Contrato ou a ele relacionadas, _____ (o “Garantidor”), uma _____ constituída segundo as leis de _____, uma Afiliada da Garantida, concorda com o seguinte:

1. Os termos escritos em letras maiúsculas e aqui não definidos terão seus significados estabelecidos no Contrato.
2. O Garantidor, por meio desta Garantia, declara à ANP que: (i) está constituído de acordo com as leis de sua jurisdição; (ii) dispõe de todos os poderes societários e de representação legal para firmar, apresentar e cumprir esta Garantia; (iii) esta Garantia representa as obrigações legais validamente assumidas pelo Garantidor e é executável contra o Garantidor, de acordo com os seus termos; (iv) não são necessárias aprovações governamentais quanto à execução, apresentação e cumprimento desta garantia, salvo as que já foram obtidas e ora estão em vigor; e (v) a execução, apresentação e cumprimento desta Garantia pelo Garantidor não violarão qualquer dispositivo de lei ou regulamento existentes, aos quais o Garantidor esteja sujeito, bem como qualquer disposição dos documentos societários do Garantidor ou de quaisquer acordos ou contratos dos quais o Garantidor faça parte.

3. O Garantidor pela presente garante à ANP, em caráter incondicional e irrevogável, como devedor principal, o cumprimento devido e pontual de todas as obrigações da Garantida em razão do Contrato ou com ele conexos.
4. Esta Garantia é irrevogável e incondicional e terá força e efeito até que todas as obrigações da Garantida no Contrato, ou em conexão com o mesmo, estejam total e irrevogavelmente satisfeitas e extintas, não obstante (a) qualquer aditivo ou término do contrato, (b) qualquer extensão de prazo ou outra tolerância ou concessão feita pela ANP, ou (c) qualquer atraso ou falha por parte da ANP na obtenção de soluções disponíveis contra a pessoa jurídica Garantida. Não obstante o anteriormente disposto, esta Garantia extinguir-se-á em relação às responsabilidades decorrentes do inadequado abandono de poços ou instalações em qualquer área objeto do Contrato, no prazo previsto na legislação aplicável.
5. A ANP não estará obrigada a recorrer a qualquer outra garantia ou iniciar qualquer ação contra, ou com respeito à Garantia, antes de executar seus direitos decorrentes desta Garantia diretamente contra o Garantidor. O Garantidor, ademais, não poderá alegar que a ANP poderia ter evitado ou tolerado, de qualquer maneira, ou através de qualquer ação, os prejuízos resultantes do descumprimento da Garantida no Contrato ou recorrer a qualquer outra garantia existente em qualquer tempo em seu favor, antes de agir contra o Garantidor em conexão com as obrigações deste, consoante esta Garantia. As obrigações do Garantidor nos termos desta Garantia serão independentes e indivisas e o Garantidor não terá direito a compensação ou oposição com relação a quaisquer reivindicações que possa ter contra a ANP ou qualquer outra pessoa.
6. Todas as obrigações do Garantidor aqui estabelecidas obrigarão o Garantidor e seus sucessores. O Garantidor não poderá ceder ou delegar seus deveres e obrigações sem o prévio consentimento por escrito da ANP, e qualquer alegada cessão ou delegação, sem tal consentimento, será nula e sem qualquer valor. O Garantidor confirma que esta Garantia será válida com relação a qualquer cessionário que seja Afiliada da Garantida, nos termos deste Contrato. Ocorrendo

tal cessão, o cessionário será considerado como a Garantida para todos os fins da presente, na extensão das obrigações cedidas.

7. Esta Garantia será regida e interpretada de acordo com as leis da República Federativa do Brasil.
8. Qualquer descumprimento, demora ou tolerância da ANP em exercer qualquer direito, em todo ou em parte, em razão deste instrumento, não será entendido como renúncia ao exercício do referido direito ou de qualquer outro.
9. Nenhum aditivo ou alteração desta Garantia será válido, a menos que sejam feitos por escrito e assinados pelo Garantidor e pela ANP.
10. Qualquer controvérsia relativa à interpretação desta Garantia será resolvida, em termos exclusivos e definitivos, mediante arbitragem realizada consoante as Regras da Câmara de Comércio Internacional.
11. O Garantidor pagará à vista e contra apresentação das faturas, os custos e despesas efetivamente incorridos pela ANP em decorrência da execução desta Garantia, inclusive e sem limitação, às custas e aos honorários advocatícios.
12. Todas e quaisquer notificações, pedidos, instruções, renúncias ou outras comunicações relativos a esta Garantia, bem como quaisquer consentimentos previstos nesta Garantia, serão redigidos em português ou inglês e só serão considerados válidos após o recebimento, devendo ser entregues pessoalmente ou remetidos por courier, sedex ou fax, para os endereços abaixo:

Se para o Garantidor: _____ (incluir endereço do Garantidor)

Se para a ANP:

Superintendência de Promoção de Licitações
Rua Senador Dantas 105, 11º andar
20031-201

Rio de Janeiro -- RJ

Brasil

Fax (+55 21) 38040202

Os endereços e números de fax acima de quaisquer das Partes poderão ser alterados, por meio de notificação por escrito, de uma parte a outra, com uma antecedência mínima pelo menos 15 dias úteis anteriores à data efetiva de mudança.

13. Esta Garantia será apresentada em _____ (_____)
vias, sendo qualquer uma de tais vias considerada como original.

14. Esta Garantia foi devidamente assinada pelo Garantidor e pela ANP, por seus representantes legais, em _____ de _____ de 2001.

_____ (Nome do Garantidor)

_____ (signatário)

_____ (nome do signatário)

_____ (cargo do signatário)

Recebido e Aceito

Agência Nacional do Petróleo

_____ (signatário)

_____ (nome do signatário)

_____ (cargo do signatário)