



anp
Agência Nacional
do Petróleo,
Gás Natural e Biocombustíveis

Audiência Pública nº 20/2020

Minuta do Contrato de Concessão

para Exploração e Produção de Petróleo e Gás Natural

Laura Monteiro Pinto

Rio de Janeiro, 03 de fevereiro de 2021.

CONTRATO DE CONCESSÃO

1 Principais Marcos

2 Características Fundamentais

3 Premissas dos Aprimoramentos Contratuais

4 Principais Alterações

5 Consulta Pública

Principais Marcos



PROPRIEDADE

Cabe ao Concessionário somente a propriedade do Petróleo e Gás Natural que venham a ser efetivamente produzidos e a ele conferidos no Ponto de Medição da Produção.

CUSTOS E RISCOS

O Concessionário assume todos os riscos e investimentos em exploração e produção.

FASE DE EXPLORAÇÃO

Início: assinatura do Contrato

Vigência: 7 anos

Abrangência: Área de Concessão

- Período em que devem ser executadas as obrigações relativas ao Programa Exploratório Mínimo (PEM);
- Permitida a execução de atividades exploratórias adicionais;
- Inexecução do PEM implica extinção de pleno direito do Contrato;
- Suspensão e prorrogação nas hipóteses previstas no Contrato.

FASE DE PRODUÇÃO

Início: apresentação da Declaração de Comercialidade

Vigência: 27 anos

Abrangência: Campo

- Plano de Desenvolvimento deve ser apresentado em até 180 dias da apresentação da Declaração de Comercialidade ou da comunicação de aprovação do RFAD, o que ocorrer por último;
- Plano de Desenvolvimento deve ser avaliado pela ANP em até 180 dias, devendo aprová-lo ou solicitar modificações;
- Não aprovação do Plano de Desenvolvimento implica extinção de pleno direito do Contrato;
- Início da produção em até 5 anos contados da Declaração de Comercialidade.

Premissas

Cláusulas obrigatórias (artigos. 43 a 52 da Lei nº 9.478/1997);

Aprendizado institucional da ANP na elaboração e fiscalização dos Contratos de Concessão;

Relatório Final produzido pelo Grupo de Trabalho sobre Exploração e Produção de Petróleo e Gás Natural para além das 200 milhas náuticas;

Contratos de concessão da 16ª Rodada de Licitações e da Oferta Permanente (blocos com risco exploratório);

Incorporação de melhorias implementadas nos contratos de partilha da 6ª Rodada de Licitações e da Rodada de Licitações dos Volumes Excedentes da Cessão Onerosa, no que couber.

17ª RODADA DE LICITAÇÕES

OFERTA
PERMANENTE

BLOCOS COM RISCO
EXPLORATÓRIO



16ª RODADA DE
LICITAÇÕES

CLÁUSULA SEXTA

Minuta do Contrato da Oferta Permanente (Audiência Pública nº 25/2019)

A ANP poderá dispor de áreas em processo de devolução à seu exclusivo critério.

Exclusão da exigência de apresentação de Plano de Avaliação de Descoberta de novos reservatórios em Contratos na Fase de Produção.

Exclusão da obrigatoriedade de uso exclusivo das tecnologias PSTM e PSDM no reprocessamento de dados em tempo e profundidade, para fins de conversão em Unidades de Trabalho.

Exclusão da obrigatoriedade de se estabelecer um objetivo exploratório mínimo para cada bloco em edital, devendo os poços exploratórios atingir o objetivo principal aprovado pela ANP na Notificação de Perfuração de Poço.

Principais Alterações

CLAREZA
E
OBJETIVIDADE



NATUREZA FORMAL

- Reordenação de parágrafos;
- Exclusão de dispositivos em duplicidade e já previstos na legislação aplicável;
- Correção de erros de digitação;
- Revisão de referências cruzadas;
- Correção de eventuais erros materiais.

Principais Alterações

Conversão das Unidades de Trabalho para fins de cumprimento do PEM e Garantias Financeiras

Programa Anual de Trabalho e Orçamento da Fase de Produção

Cláusula Décima Oitava - Bens

Licenciamento Ambiental

Contribuição à Autoridade Internacional dos Fundos Marinhos

Conversão das Unidades de Trabalho para fins de cumprimento
do PEM e Garantias Financeiras

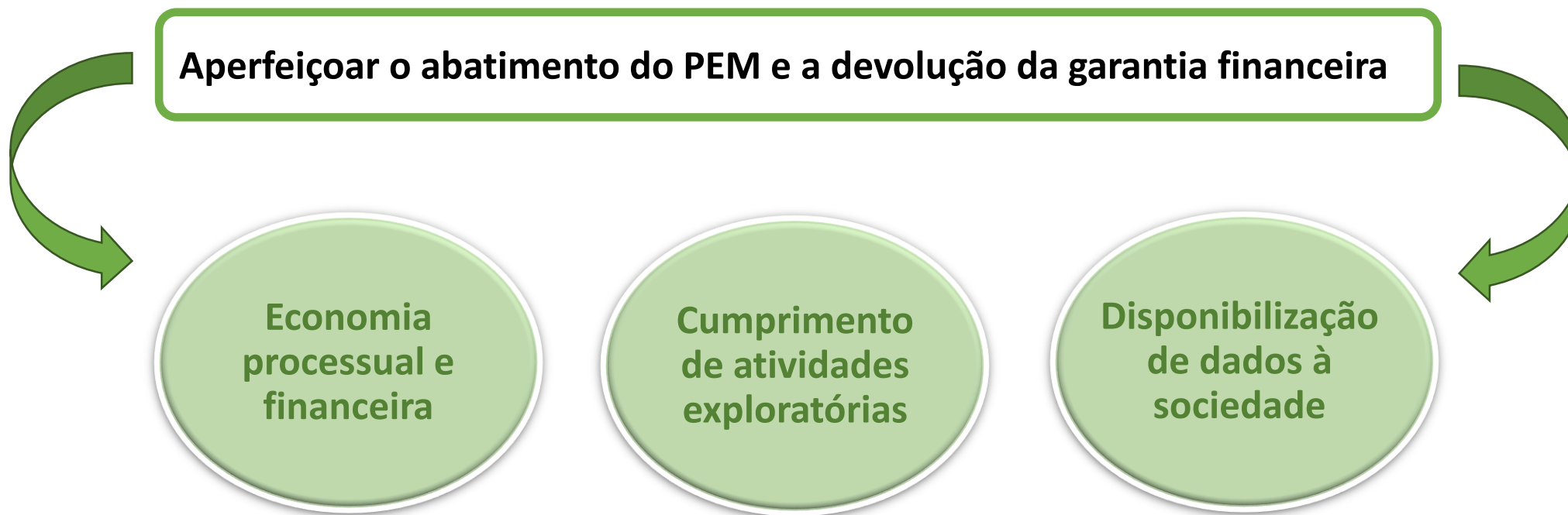
**GARANTIA
FINANCEIRA**



**PROGRAMA
EXPLORATÓRIO
MÍNIMO**

Conversão das Unidades de Trabalho para fins de cumprimento do PEM e Garantias Financeiras

PROCEDIMENTO PARA ATESTAR A REALIZAÇÃO DAS ATIVIDADES EXPLORATÓRIAS



Conversão das Unidades de Trabalho para fins de cumprimento do PEM e Garantias Financeiras

Parágrafo 5.9

Para fins de cumprimento do Programa Exploratório Mínimo, somente serão convertidos em Unidades de Trabalho os dados cuja aquisição, processamento ou reproprocessamento tenham sido entregues e avaliados pela ANP.

Conversão das Unidades de Trabalho para fins de cumprimento do PEM e Garantias Financeiras

Parágrafo 6.13.3 “c”

As Operações de perfuração somente poderão implicar redução do valor das garantias financeiras do Programa Exploratório Mínimo quando, cumulativamente:

- a) o poço tenha atingido o objetivo principal aprovado na NPP;
- b) o poço tenha sido concluído; e
- c) os dados e as informações relativas ao poço tenham sido entregues e avaliados pela ANP.

Parágrafo 6.13.4

As Operações de aquisição e/ou reproprocessamento dos dados técnicos citados no Anexo II somente poderão implicar redução do valor das garantias financeiras à medida que os dados e as informações tenham sido entregues e avaliados pela ANP.

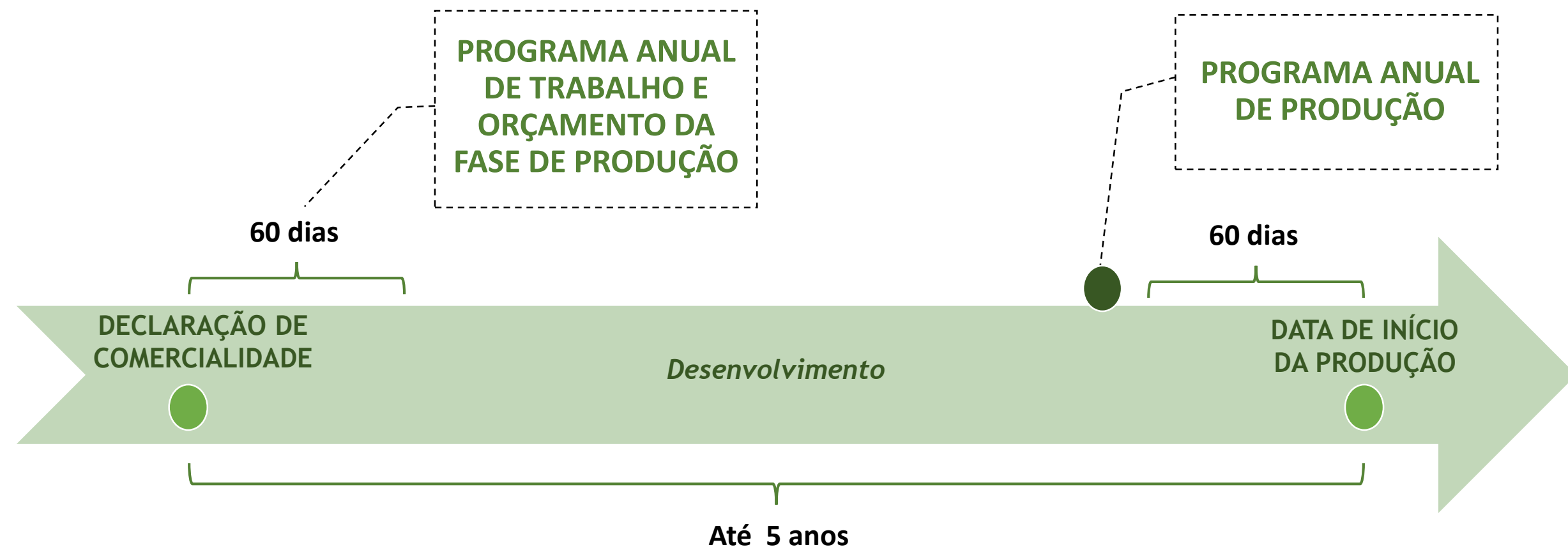
Programa Anual de Trabalho e Orçamento da Fase de Produção

**PROGRAMA ANUAL
DE PRODUÇÃO**

**PROGRAMA ANUAL
DE TRABALHO E
ORÇAMENTO DA
FASE DE PRODUÇÃO**

Procedimentos de entrega, aprovação e revisão

Programa Anual de Trabalho e Orçamento da Fase de Produção



Programa Anual de Trabalho e Orçamento da Fase de Produção

Parágrafo 11.14

O primeiro Programa Anual de Trabalho e Orçamento da Fase de Produção deverá contemplar o restante do ano em curso e ser apresentado pelos Concessionários no prazo máximo de 60 (sessenta) dias contados da data da Declaração de Comercialidade.

Parágrafo 11.14.1

Caso faltem mais de 6 (seis) meses para o fim do ano, deverá ser enviado o Programa Anual de Trabalho e Orçamento da Fase de Produção que tenha como ano de referência o ano em curso.

Programa Anual de Trabalho e Orçamento da Fase de Produção

Parágrafo 11.14.2

Caso faltem menos de 6 (seis) meses para o fim do ano, deverá ser enviado, até o dia 31 de outubro daquele ano, ou até o prazo estabelecido em 11.14, caso este ultrapasse 31 de outubro, apenas o Programa Anual de Trabalho e Orçamento da Fase de Produção que tenha como ano de referência o ano subsequente.

Parágrafo 11.14.3

Poderá ser aberta uma exceção ao parágrafo 11.14.2 caso existam atividades a serem efetivamente realizadas pelos Concessionários no segundo semestre do ano vigente, desde que a apresentação do Programa Anual de Trabalho e Orçamento da Fase de Produção seja precedida de uma prévia consulta à ANP quanto à sua real necessidade.

Cláusula Décima Oitava - Bens

Parágrafo 18.5.1.2

Caso a instalação ou equipamento necessite se localizar em outra área sob contrato, deverá haver anuência do contratado daquela área para que a autorização seja solicitada, além das demais autorizações de outros órgãos e anuências de entidades possivelmente impactadas pela instalação.

Parágrafo 18.8.3 “a”

O Concessionário deve apresentar à ANP, a cada ano, documentação comprobatória dos aportes realizados, bem como informar o saldo atualizado do fundo de provisionamento, conforme Legislação Aplicável.

Garantia de desativação e abandono



Garantia de descomissionamento

Licenciamento Ambiental

SUSPENSÃO CAUTELAR



ANÁLISE PERFUNCTÓRIA



DELIBERAÇÃO DA DIRETORIA COLEGIADA



ANÁLISE DEFINITIVA



DELIBERAÇÃO DA DIRETORIA COLEGIADA

Licenciamento Ambiental

OBJETIVO: EXCLUIR A SUSPENSÃO CAUTELAR POR ATRASO NO PROCESSO DE LICENCIAMENTO AMBIENTAL, OBTENDO CELERIDADE PROCESSUAL

Exclusão dos parágrafos 31.4.1.1 e 31.4.6

Exclusão da expressão “do mérito” nos parágrafos 31.4.4 e 31.4.5

Contribuição à Autoridade Internacional dos Fundos Marinhos

S-M-1378

S-M-1613

S-M-1617

Remissão ao Decreto nº 1.530/1995 no parágrafo 1.1 do Contrato.

Alíquota de Royalties - tabela 5 do edital de licitações deverá constar no Anexo V do contrato.

Contribuição à Autoridade Internacional dos Fundos Marinhos

Tabela 5 - Alíquotas de *royalties* para os blocos do setor SS-AUP5 localizados além das 200 milhas náuticas

Ano de produção de óleo	Alíquota de <i>royalties</i>
1º ao 5º ano	10,0%
6º ano	9,0%
7º ano	8,0%
8º ano	7,0%
9º ano	6,0%
10º ano	5,0%
11º ano	5,0%
12º ano e subsequentes	5,0%

Contribuição à Autoridade Internacional dos Fundos Marinhos

S-M-1378

S-M-1613

S-M-1617

Cláusula Trigésima Quinta

- 35.1. A produção em reservatórios situados total ou parcialmente em áreas da plataforma continental situadas além das 200 milhas náuticas a partir das linhas de base, estará sujeita ao pagamento da contribuição à Autoridade Internacional dos Fundos Marinhos, nos termos da Convenção das Nações Unidas sobre o Direito do Mar promulgada pelo Decreto nº 99.165, de 12 de março de 1990.
- 35.1.1. O Concessionário será responsável pelo ônus econômico do pagamento dos valores devidos à Autoridade Internacional dos Fundos Marinhos, nos termos da Legislação Aplicável.

Consulta Pública



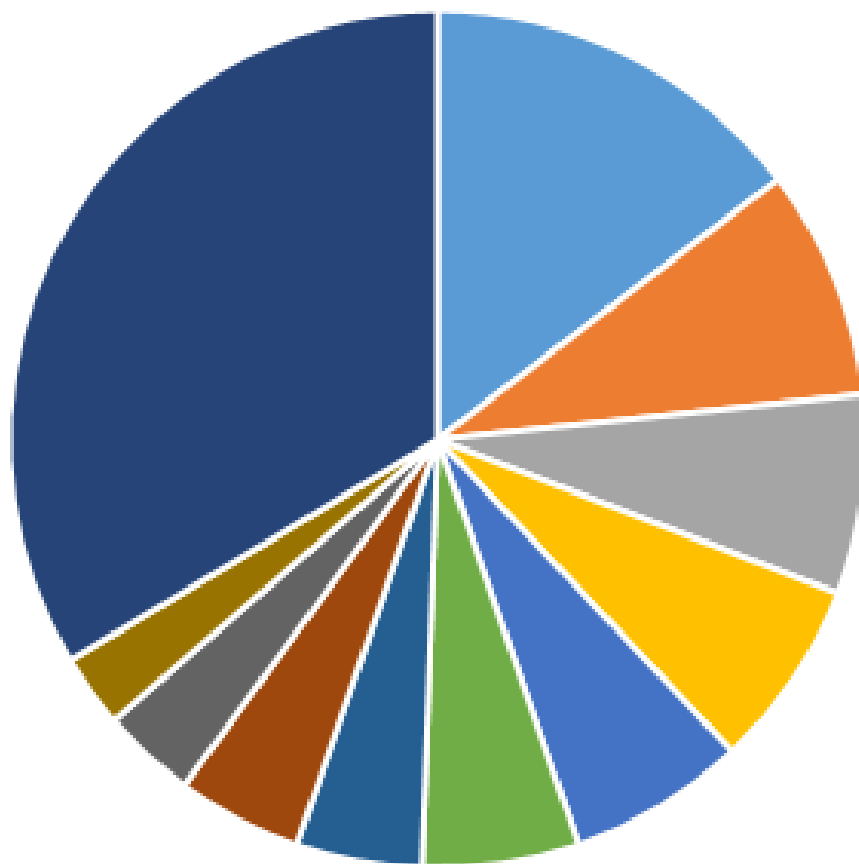
04 Participantes

253 Contribuições

ExxonMobil



Consulta Pública



- Regime Jurídico - 14,6%
- Conteúdo Local - 8,7%
- Fase de Exploração - 7,5%
- Caso fortuito, força maior ou causas similares - 7,1%
- Extinção do Contrato - 6,7%
- Cessão de Contratos - 5,9%
- Cláusula Penal Compensatória por Descumprimento do PEM - 4,7%
- Fase de Produção - 4,7%
- Confidencialidade - 3,6%
- Definições Contratuais - 2,8%
- Outros - 33,6%

17ª Rodada de Licitações de Blocos



A 17ª Rodada de Licitações contará com a oferta de noventa e dois (92) blocos com risco exploratório, localizados em onze (11) setores de quatro (4) bacias sedimentares brasileiras: Campos, Pelotas, Potiguar e Santos.

[Áreas em Oferta](#)

[Diretrizes Ambientais](#)

[Pré-Edital e Minuta do Contrato de Concessão](#)

[Cronograma Indicativo](#)

[Consulta Audiência Pública](#)

[Inscrição e pagamento](#)

[Pacote de dados técnicos](#)

[Sistema Eletrônico de Informações \(SEI\)](#)

<http://rodadas.anp.gov.br/pt/17-rodada-licitacao>



anp
Agência Nacional
do Petróleo,
Gás Natural e Biocombustíveis

Obrigada!

Superintendência de Promoção de Licitações

rodadas@anp.gov.br