



**anp**  
Agência Nacional  
do Petróleo,  
Gás Natural e Biocombustíveis

# Audiência Pública nº 08/2018

**Heloisa Borges**  
**Superintendente-Adjunta de Promoção de Licitações**

*Rio de Janeiro, 20 de junho de 2018*

# Roteiro

1

Premissas dos recentes aprimoramentos contratuais

2

Principais marcos dos contratos

3

Principais alterações

4

Balanço da Consulta Pública

# Contratos distintos

## Contrato de blocos exploratórios

Modelo da R15

Aprimoramentos pontuais

## Contrato de Acumulações Marginais

Modelo da AM4

Revisão para incorporação dos avanços contidos nos instrumentos mais recentes.

# Premissas dos recentes aprimoramentos contratuais

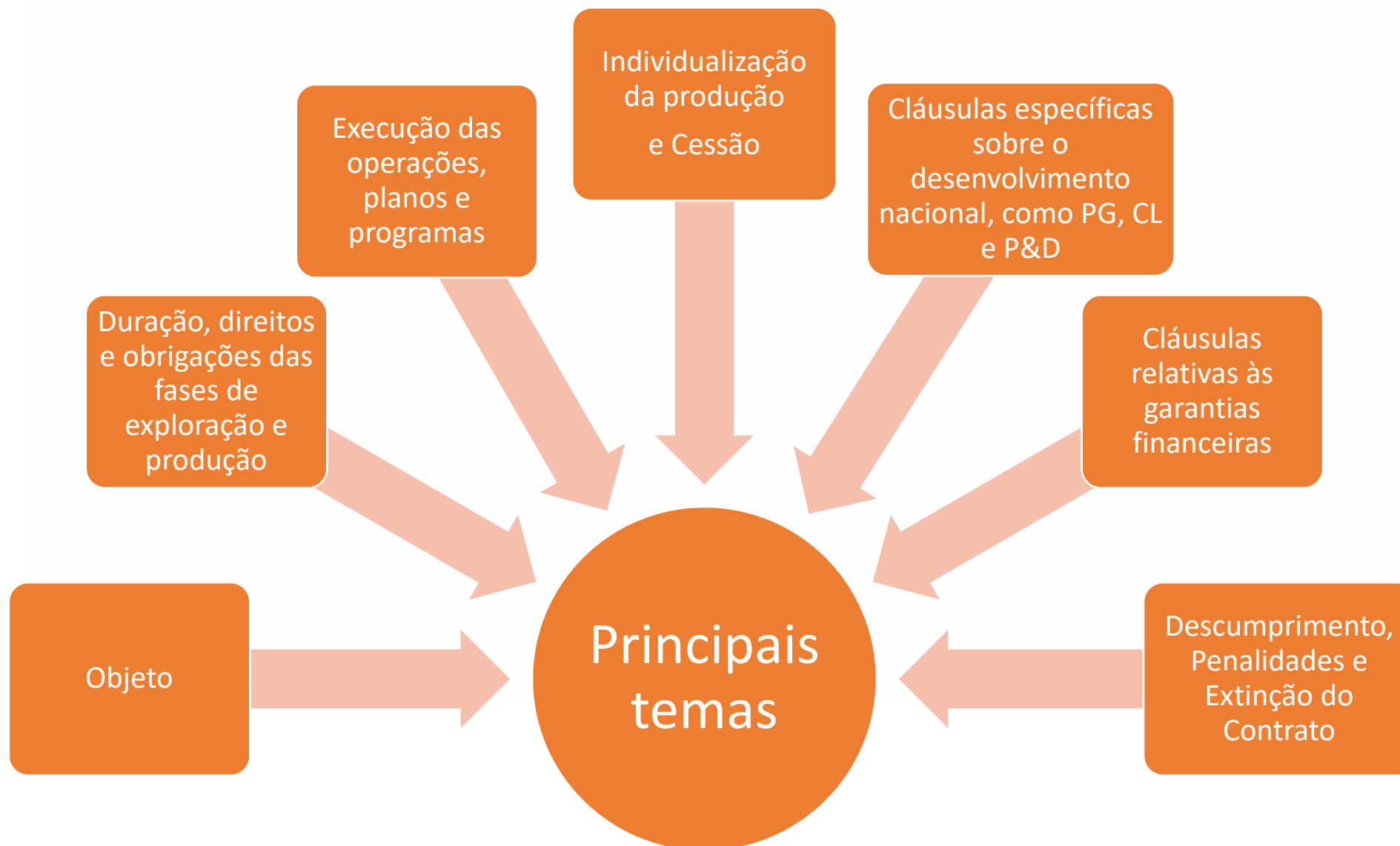
Cláusulas obrigatórias (artigos. 43 a 52 da Lei nº 9.478/1997);

Contrato já amplamente revisto por ocasião da 15ª Rodada de Licitações;

Melhorias implementadas nos contratos da 4ª Rodada de Partilha de Produção;

Aprendizado institucional e contribuições das áreas técnicas da ANP.

# Principais marcos dos Contrato de Concessão



# Principais Características dos contratos de blocos exploratórios

## Vigência e divisão em fases

- Fase de Exploração: **05 a 08 anos** (início: assinatura do contrato).
- Fase de Produção: **27 anos** (início: Declaração de Comercialidade)

## Propriedade do hidrocarboneto produzido

- Cabe ao Concessionário somente a propriedade do Petróleo e do 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 de exploração e produção;

# Principais Características dos contratos de acumulações marginais

## Vigência e divisão em fases

- Fase de Reabilitação: 03 anos (início: assinatura do contrato).
- Fase de Produção: 15 anos (início: Declaração de Comercialidade)

## Propriedade do hidrocarboneto produzido

- Cabe ao Concessionário somente a propriedade do Petróleo e do 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 de reabilitação e produção;

## Objeto

- Reabilitação de uma jazida marginal (atividade exploratória como acessório da atividade de produção)

# Principais Características (blocos e áreas com acumulações marginais)

## Fase de Exploração/ Reabilitação

- Período onde devem ser executadas as obrigações relativas ao Programa Exploratório Mínimo (PEM) ou ao Programa de Trabalho Inicial (conforme o caso);
- É permitida a execução de atividades adicionais;
- Inexecução do PEM ou PTI implica extinção de pleno direito do Contrato;
- Suspensão e prorrogação da Fase de Exploração nas hipóteses previstas no contrato.

## Fase de Produção

- Início com a Declaração de Comercialidade;
- Até 180 dias após aprovação do RFAD deve ser apresentado Plano de Desenvolvimento;
- Plano de Desenvolvimento deve ser avaliado pela ANP em até 180 dias (não aprovação implica extinção de pleno direito do contrato);
- Início da produção: até 05 anos contados da Declaração de Comercialidade;



## Conteúdo Local - Blocos Exploratórios

### Resolução CNPE nº 02/2018

#### CL - Blocos onshore

Localização da área	Fase de Exploração	Etapa de Desenvolvimento da Produção
Blocos em Terra	50%	50%

#### CL- Blocos Offshore

Localização da área	Fase de Exploração	Etapa de Desenvolvimento da Produção	
Blocos em Mar	18%	Construção de Poço	25%
		Sistema de Coleta e Escoamento	40%
		Unidade Estacionária de Produção	25%

# Conteúdo Local - Blocos Exploratórios

## Resolução CNPE nº 02/2018

### CL - Blocos onshore

Localização da área	Fase de Exploração	Etapa de Desenvolvimento da Produção
Blocos em Terra	<p><b>Não há exigência de conteúdo local para as áreas com acumulações marginais.</b></p>	

### CL- Blocos (offshore)

Localização da área	Conteúdo Local	Etapa de Desenvolvimento da Produção	Porcentagem
Blocos em Mar	18%		25%
		Sistema de Coleta e Escoamento	40%
		Unidade Estacionária de Produção	25%

# Principais alterações (em ambos os contratos)

## Alterações de natureza formal

- Objetivo de melhorar o entendimento e conferir maior clareza ao texto da minuta do contrato;
- reordenação e realocação de parágrafos;
- uniformização de termos e definições;
- exclusão de disposições em duplicidade e já previstas na legislação aplicável;
- correção de erros de digitação;
- revisão de referência cruzadas; entre outras.

# Principais alterações: Blocos Exploratórios

## Cláusula Penal Compensatória

- Revisão da Cláusula Penal Compensatória, abrangendo garantia e multa contratual referentes ao cumprimento do Programa Exploratório Mínimo;
- Alterações decorrentes da mudança no montante garantido.

## Principais alterações: Áreas com Acumulações Marginais

### Cláusula Quinta - Fase de Reabilitação

- Revisão de dispositivos versando sobre a prorrogação e suspensão do contrato na Fase de Reabilitação, conforme melhorias implementadas no contrato de concessão da 15ª Rodada de Licitações;

# Principais alterações

## Áreas com Acumulações Marginais

### Cláusula Oitava - Fase de Produção

- Revisão de dispositivos versando sobre a recusa do concessionário à prorrogação do contrato determinada pela ANP, esclarecendo que tal recusa deve ser feita com a devida motivação, embasada em fatores como a não economicidade da operação.

# Principais alterações

## Áreas com Acumulações Marginais

### Cláusula Décima Primeira - Execução das Operações

- Revisão de dispositivos sobre cessão, afim de conferir maior clareza ao dispositivo contratual que trata da responsabilidade do Operador por ocasião da transferência da custódia de bens, registros de contabilidades, dentre outros, ao novo Operador.

## Principais alterações Áreas com Acumulações Marginais

### Cláusula Décima Quarta - Cláusula Penal Compensatória por Descumprimento do Programa de Trabalho Inicial

- Revisão de dispositivos conforme contratos mais recentes, além de agrupamento dos dispositivos complementares: garantia financeira e aplicação de multa.



# Principais alterações

## Áreas com Acumulações Marginais

### Cláusula Décima Quinta - Garantia Financeira de Desativação e Abandono

- Agrupamento de dispositivos referentes à Garantia Financeira de Desativação e Abandono.

# Principais alterações Áreas com Acumulações Marginais

## Cláusula Vigésima Terceira - Cessão do Contrato

- Foram estabelecidos prazos de 30 (trinta) dias para notificar a ANP sobre a alteração de controle societário, contados da averbação do ato societário no órgão de registro competente, e de 90 (noventa) dias para o antigo contratado transferir para o novo contratado todos os dados exclusivos relativos ao contrato cedido, independentemente de serem públicos ou confidenciais.

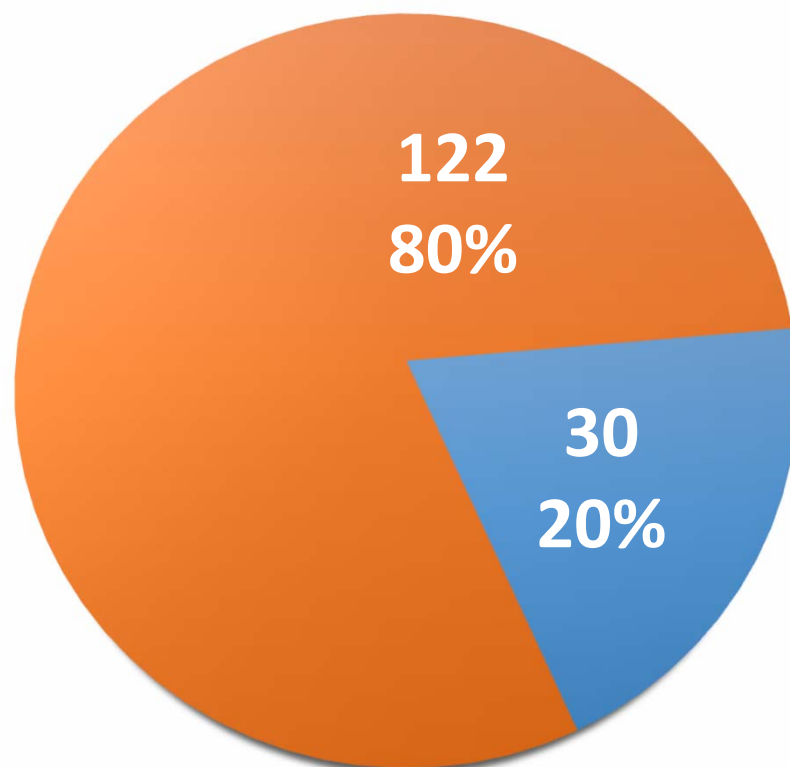
# Principais alterações

## Áreas com Acumulações Marginais

### Cláusula Vigésima Sexta - Extinção do contrato

- Revisão explicitando que nos casos de concessionário inadimplente, participante de consórcio, a ANP poderá rescindir o contrato em relação ao inadimplente, mantendo os demais consorciados.

# Balanço das Contribuições



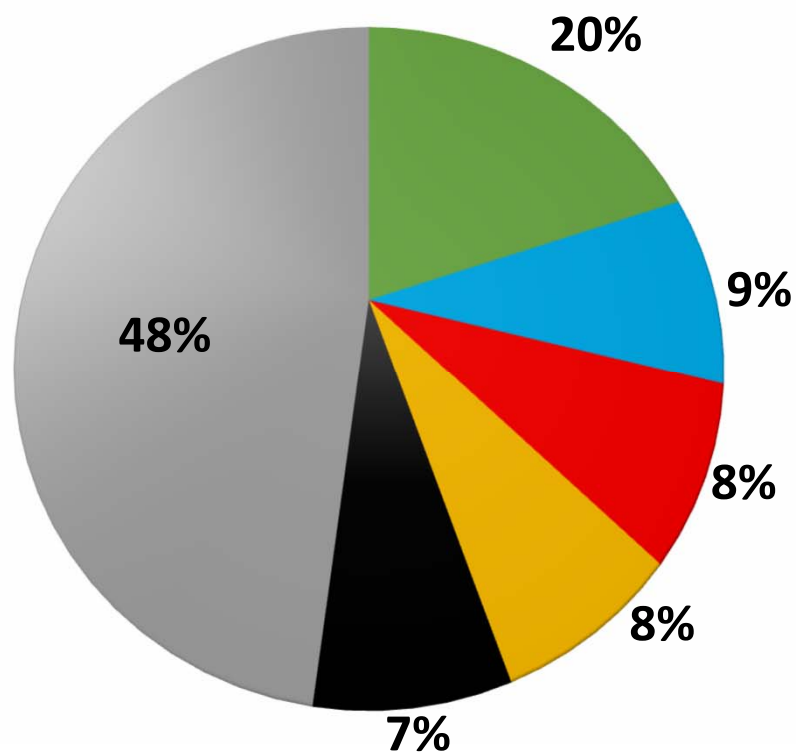
**152**  
**Contribuições**

■ Pré edital

■ Minuta do contrato

# Balanço de Contribuições Minuta de Contrato

**122  
CONTRIBUIÇÕES**



- CONTEÚDO LOCAL
- CESSÃO DO CONTRATO
- EXTINÇÃO DO CONTRATO
- RECURSOS DESTINADOS A PD&I
- REGIME JURÍDICO
- OUTROS

# Balanço da Consulta Participantes

OFERTA  
PERMANENTE  
Brasil  
CONCESSÕES DE PETRÓLEO E GÁS



**COESUS**  
COALIZÃO  
NÃO FRACKING  
BRASIL



**ABIMAQ**  
Associação Brasileira da Indústria  
de Máquinas e Equipamentos



**anp**  
Agência Nacional  
do Petróleo,  
Gás Natural e Biocombustíveis

Superintendência de Promoção de Licitações