

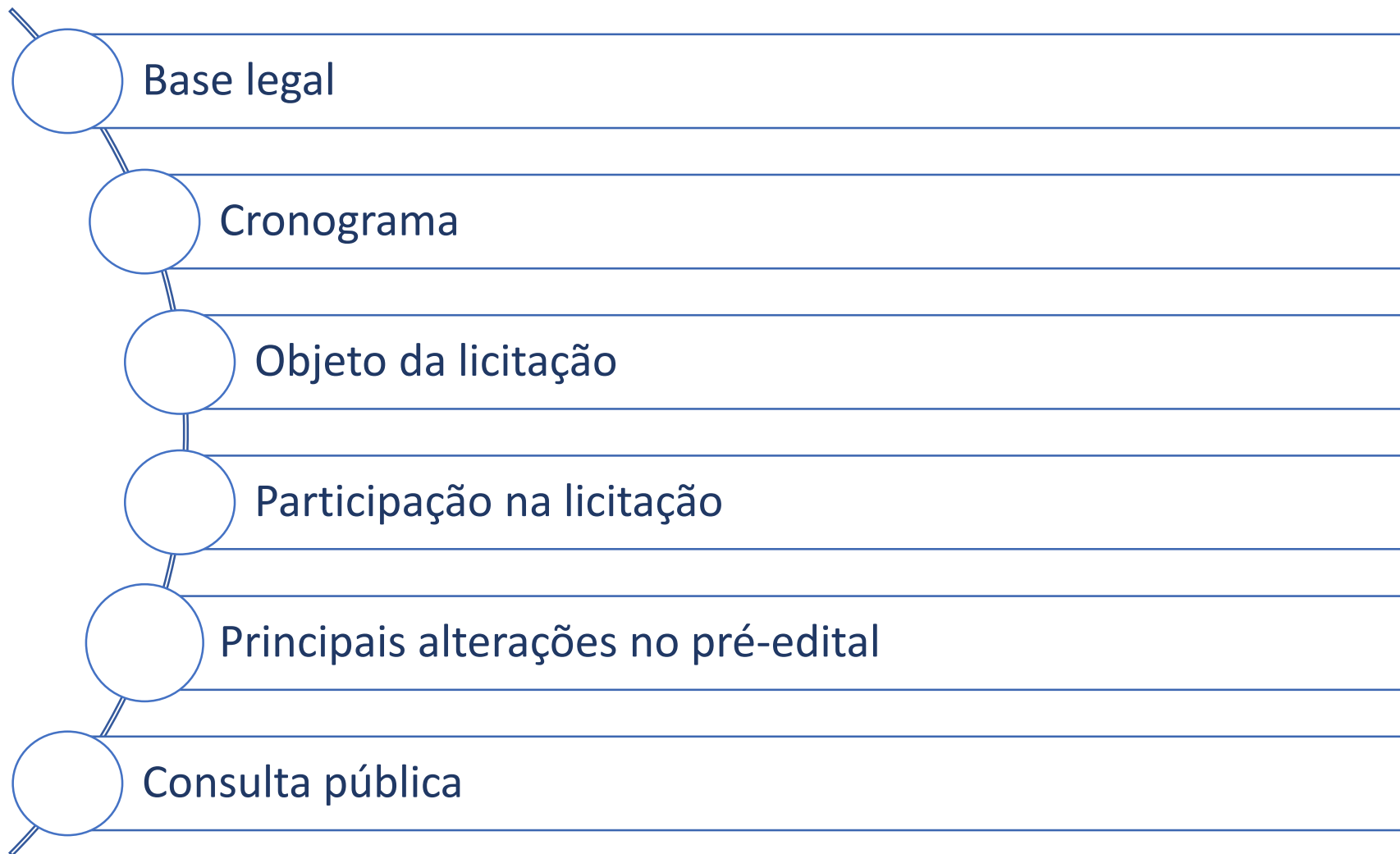


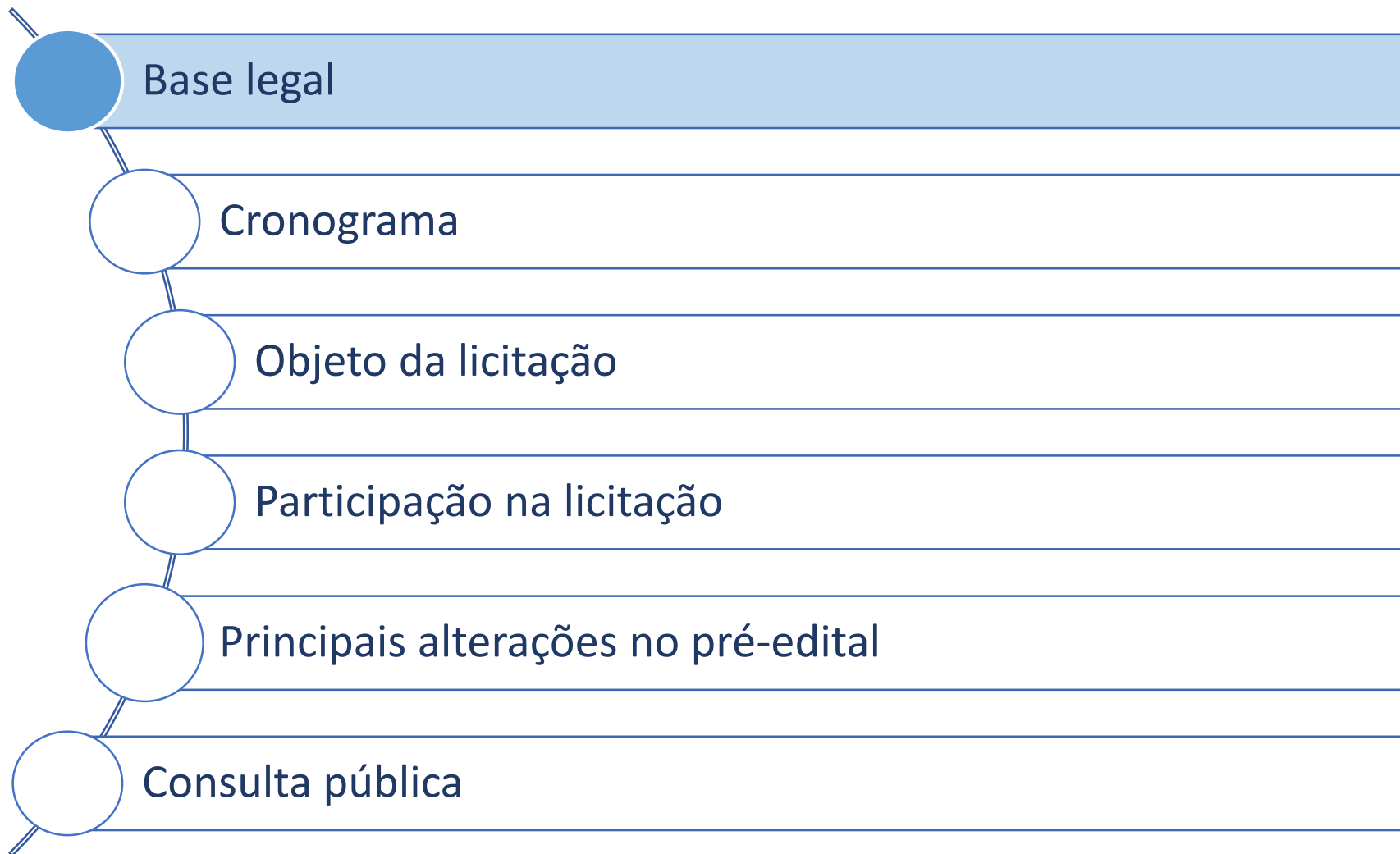
**anp**  
Agência Nacional  
do Petróleo,  
Gás Natural e Biocombustíveis

# Audiência pública nº 10/2019

## Pré-edital de licitações

*Rio de Janeiro, 17 de maio de 2019.*





# Base Legal

Constituição Federal (art. 177)

Leis 9.478/1997, 12.304/2010,  
12.351/2010 e 13.365/2016

Decreto 9.041/2017

Resoluções CNPE 10/2017, 17/2017,  
04/2018, 18/2018, 01/2019 e 07/2019

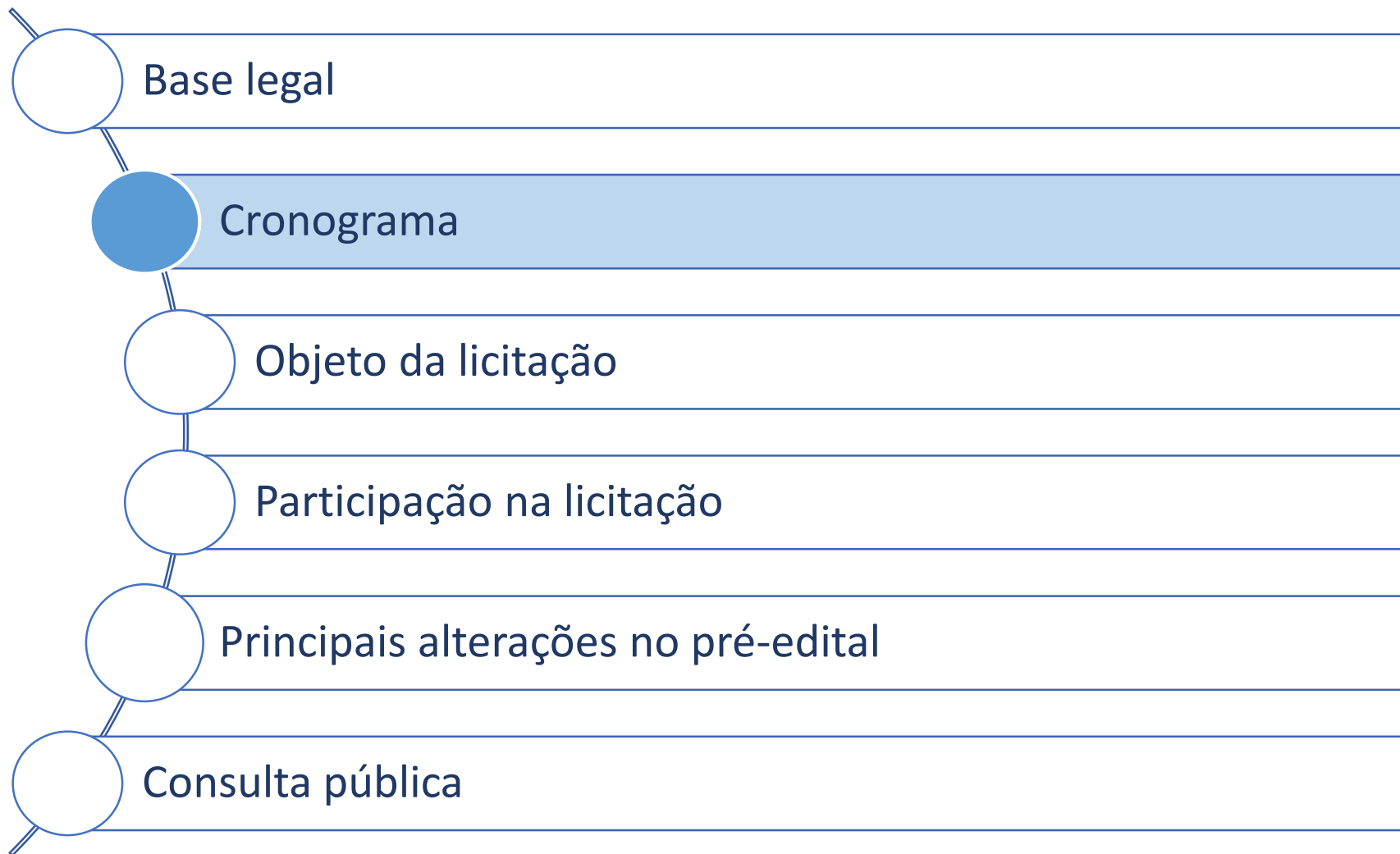
Resolução ANP 24/2013

## Resolução CNPE nº 07/2019

Publicada no Diário Oficial da União em 10 de maio de 2019.

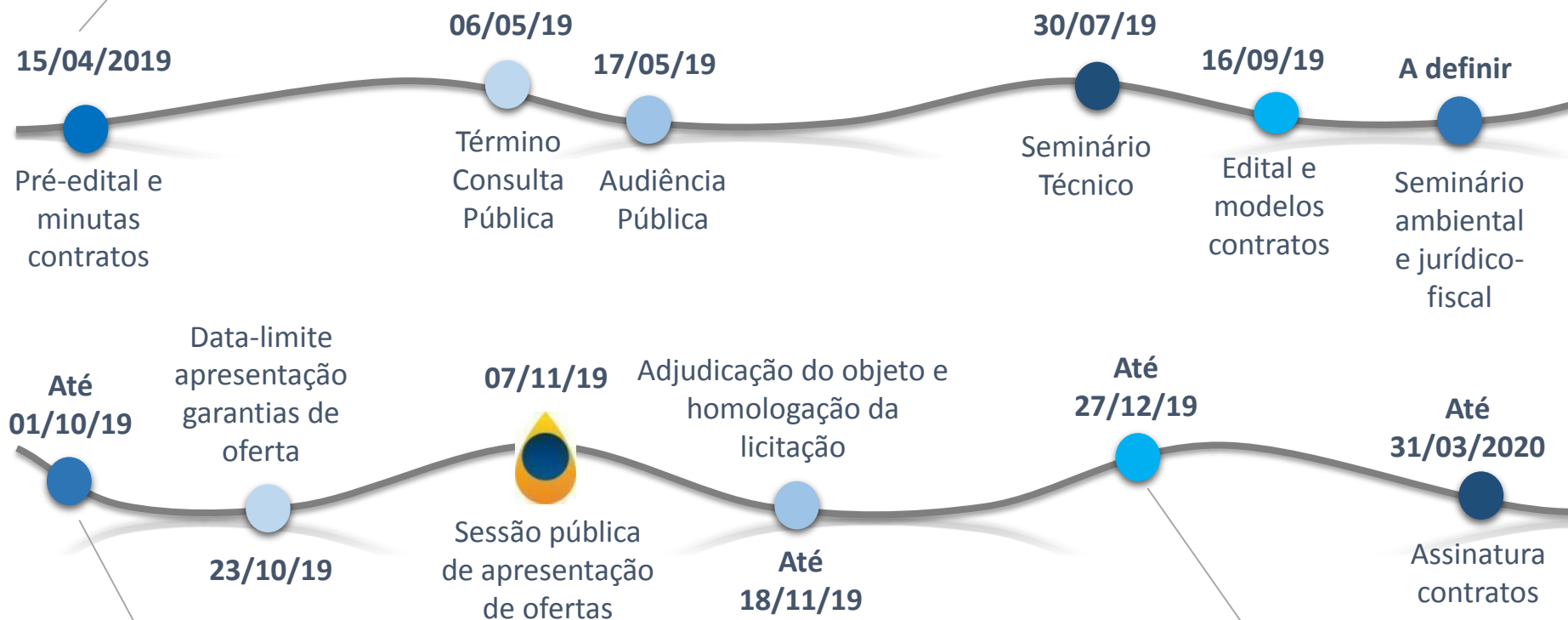
### Altera o art. 3º, §2º, da Resolução CNPE nº 18/2018:

Art. 3º, § 2º: O percentual mínimo do excedente em óleo da União, no período de vigência do contrato de partilha de produção, deverá considerar o preço do barril de petróleo Brent de US\$ 50.00 (cinquenta dólares norte-americanos) e a produção diária média de **10.000 (dez mil) barris de petróleo** por poço produtor ativo, será o seguinte:



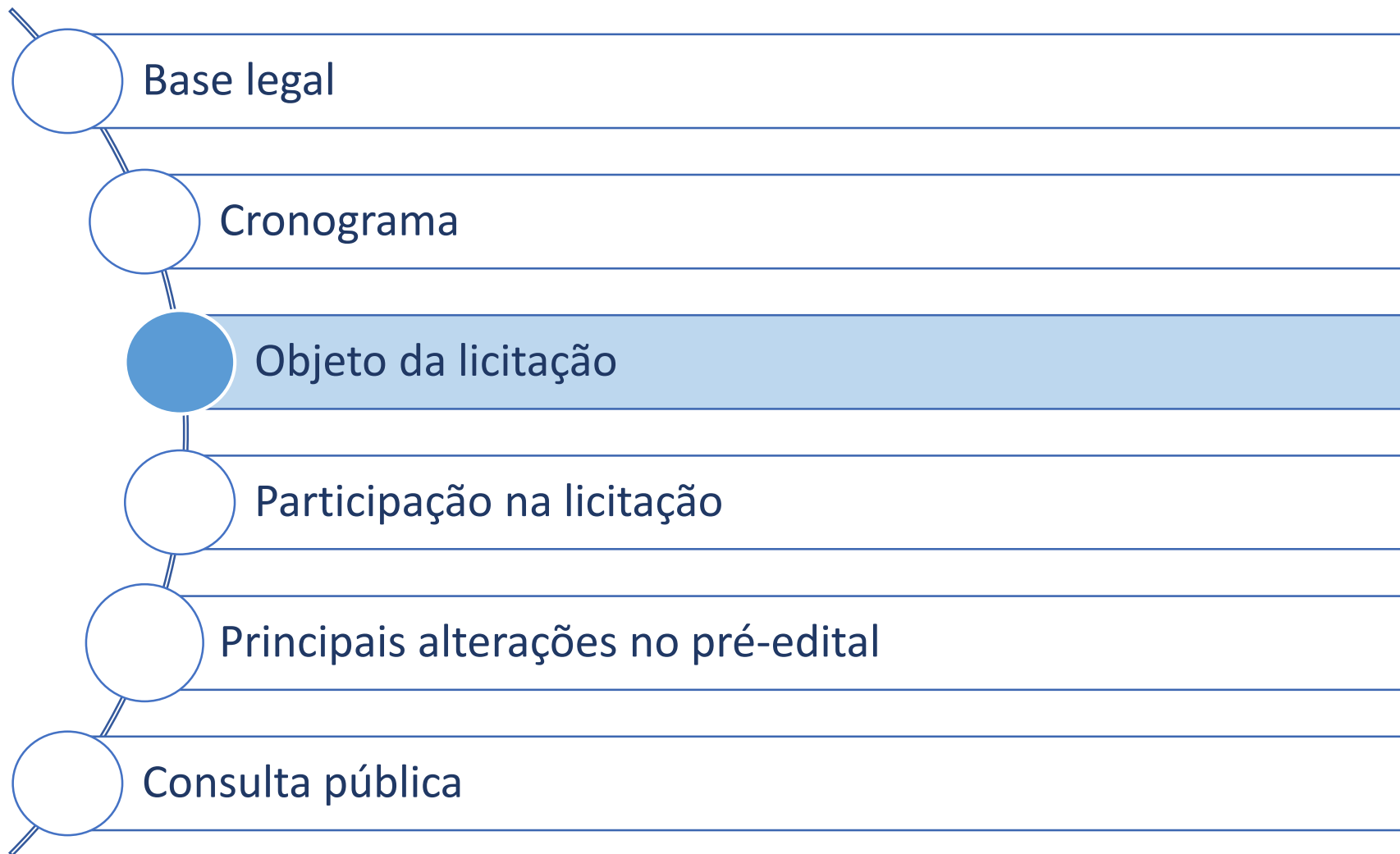
# Cronograma

**Início do prazo** de consulta pública, do prazo para entrega de documentos de manifestação de interesse e de qualificação, para pagamento da taxa de participação e a disponibilização do pacote de dados técnicos.



**Fim do prazo** para entrega dos documentos de manifestação de interesse e de qualificação e para pagamento da taxa de participação.

**Fim do prazo** para entrega dos documentos de assinatura dos contratos e de qualificação de afiliada indicada, se aplicável, e pagamento do bônus de assinatura.





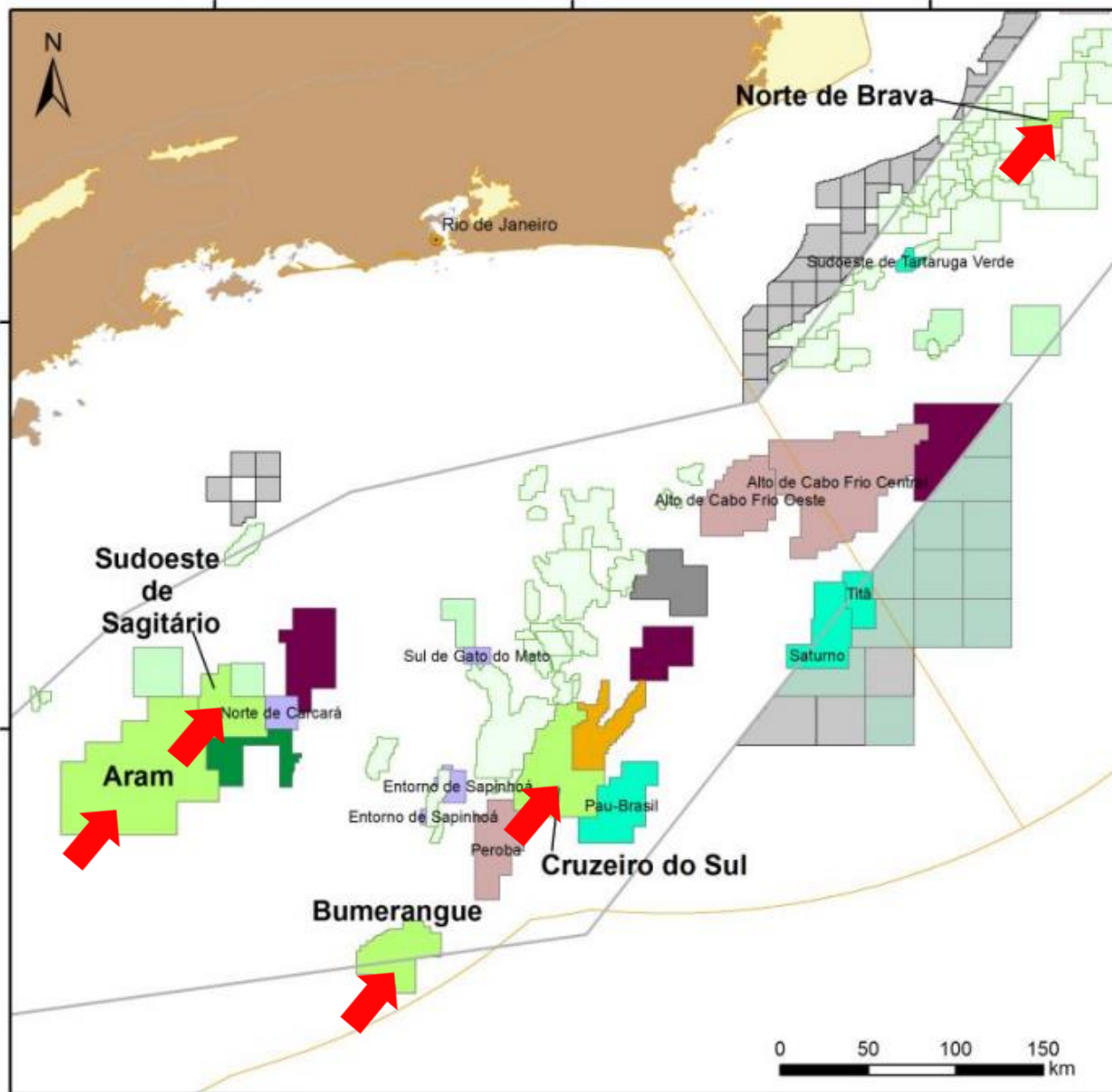
44°20'0"W

42°30'0"W

40°40'0"W

23°20'0"S

25°25'0"S



### Legenda

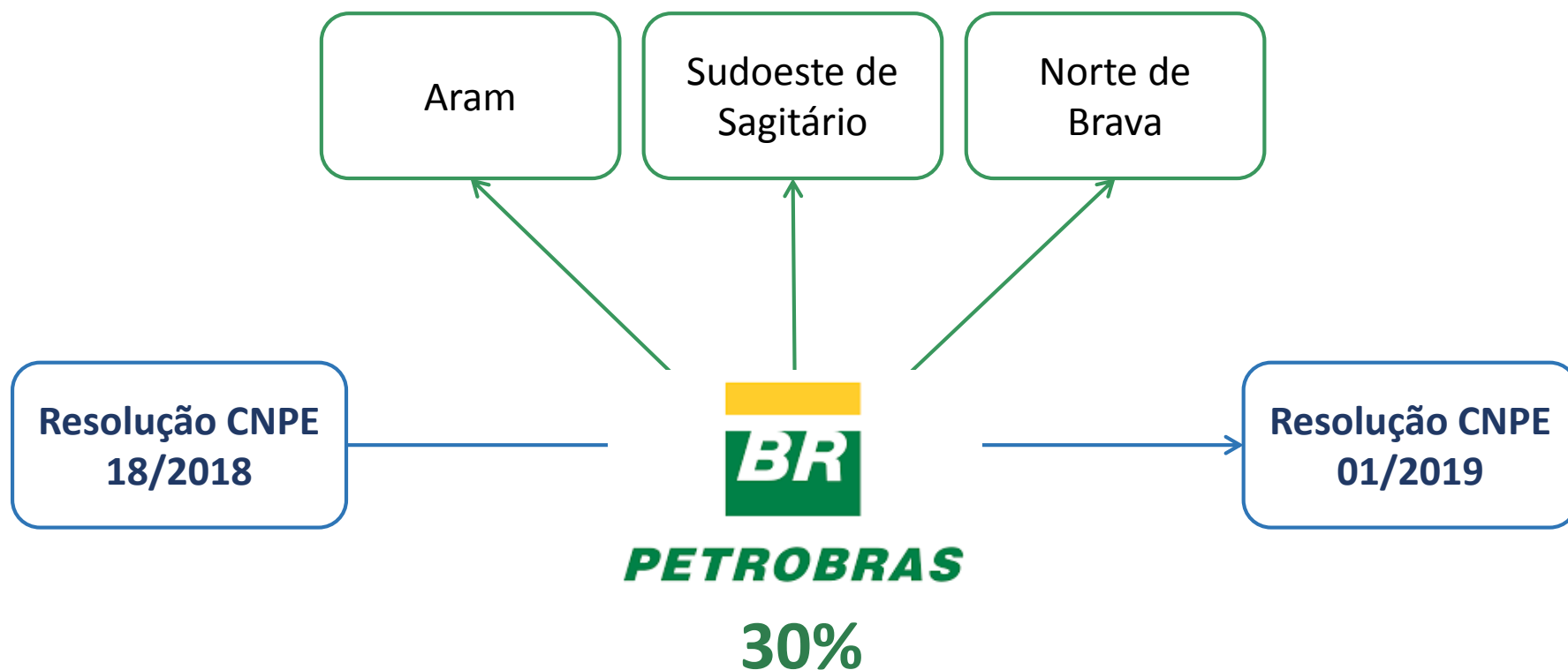
- Bloco Proposto Partilha 6
- Bloco Arrematado Partilha 5
- Bloco Oferta Permanente
- Campo
- Polígono do Pré-sal
- Bacia Sedimentar Marítima
- Bacia Sedimentar Terrestre
- Embasamento

### Bloco Exploratório

- |   |   |
|---|---|
| <span style="display: inline-block; width: 15px; height: 15px; background-color: #FF8C00; border: 1px solid black; margin-right: 5px;"></span> Rodada 3   | <span style="display: inline-block; width: 15px; height: 15px; background-color: #CCCCFF; border: 1px solid black; margin-right: 5px;"></span> Partilha 2 |
| <span style="display: inline-block; width: 15px; height: 15px; background-color: #90EE90; border: 1px solid black; margin-right: 5px;"></span> Rodada 7   | <span style="display: inline-block; width: 15px; height: 15px; background-color: #C08080; border: 1px solid black; margin-right: 5px;"></span> Partilha 3 |
| <span style="display: inline-block; width: 15px; height: 15px; background-color: #8FBC8F; border: 1px solid black; margin-right: 5px;"></span> Rodada 15  | <span style="display: inline-block; width: 15px; height: 15px; background-color: #800080; border: 1px solid black; margin-right: 5px;"></span> Partilha 4 |
| <span style="display: inline-block; width: 15px; height: 15px; background-color: #696969; border: 1px solid black; margin-right: 5px;"></span> Partilha 1 |   |



# Manifestação de interesse da Petrobras



Aram



PRÉ-SAL  
Brasil 6  
PARTILHA DA PRODUÇÃO



Bacia: **Santos**

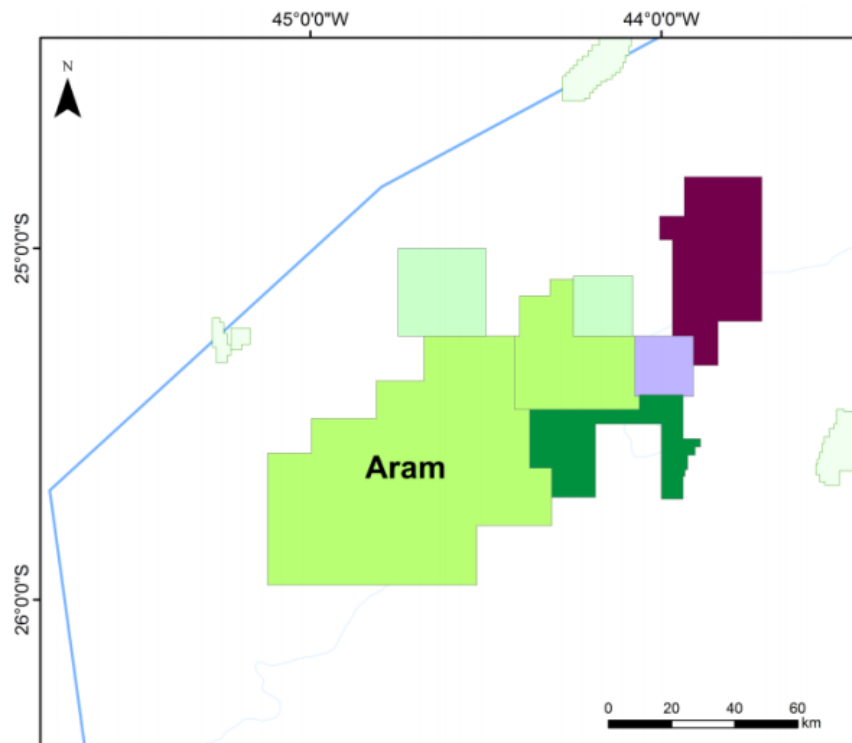
Setor: **SS-AP3**

Área aprox.: **4,5 mil km<sup>2</sup>**

Bônus de assinatura: **R\$ 5,05 bilhões**

Percentual mínimo de excedente em  
óleo para a União: **24,53%**

Conteúdo local:



% CL Mínimo Fase de Exploração	% CL Mínimo Etapa de Desenvolvimento		
	Construção de Poço	Sistema de Coleta e Escoamento	Unidade Estacionária de Produção
18	25	40	25

# Bumerangue

Bacia: **Santos**

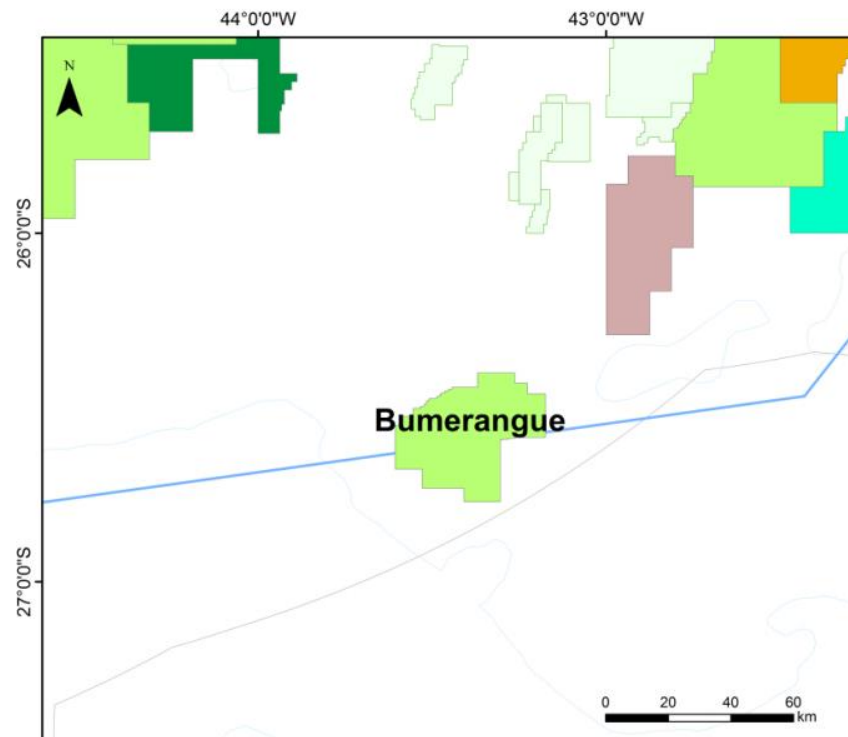
Setor: **SS-AUP5**

Área aprox.: **1,1 mil km<sup>2</sup>**

Bônus de assinatura: **R\$ 550 milhões**

Percentual mínimo de excedente em  
óleo para a União: **26,68%**

Conteúdo local:



% CL Mínimo Fase de Exploração	% CL Mínimo Etapa de Desenvolvimento		
	Construção de Poço	Sistema de Coleta e Escoamento	Unidade Estacionária de Produção
18	25	40	25

# Cruzeiro do Sul

Área unitizável

PRÉ-SAL  
Brasil 6  
PARTILHA DA PRODUÇÃO



Bacia: **Santos**

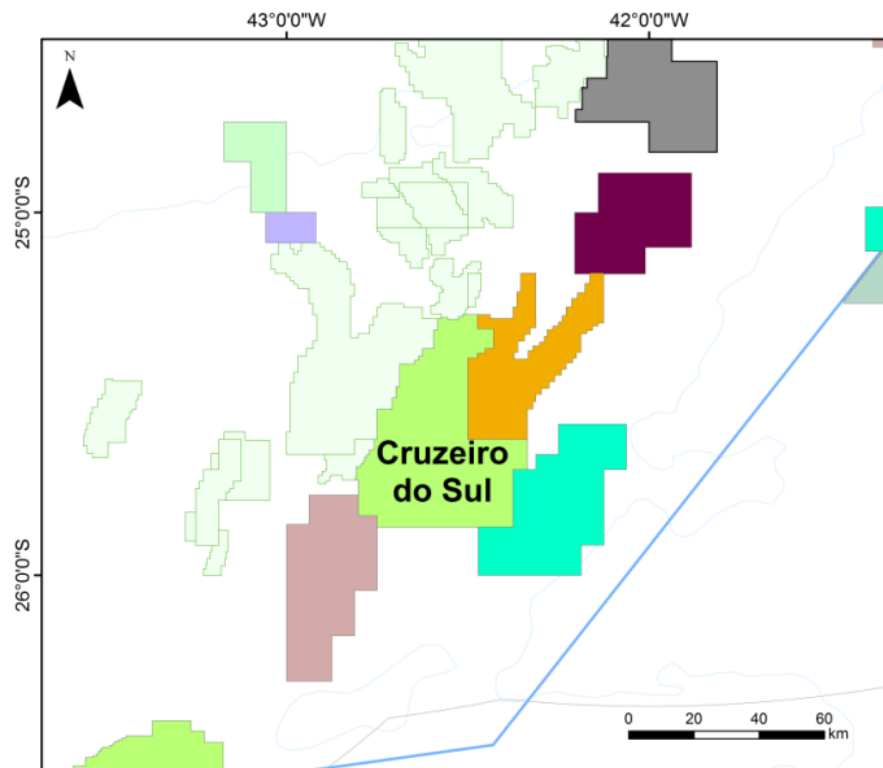
Setor: **SS-AUP2**

Área aprox.: **1,9 mil km<sup>2</sup>**

Bônus de assinatura: **R\$ 1,15 bilhão**

Percentual mínimo de excedente em  
óleo para a União: **22,87%**

Conteúdo local (Bloco BM-S-24):



% CL Mínimo Fase de Exploração	% CL Mínimo Etapa de Desenvolvimento
20	30

# Sudoeste de Sagitário



Área unitizável

PRÉ-SAL  
Brasil 6  
PARTILHA DA PRODUÇÃO



Bacia: **Santos**

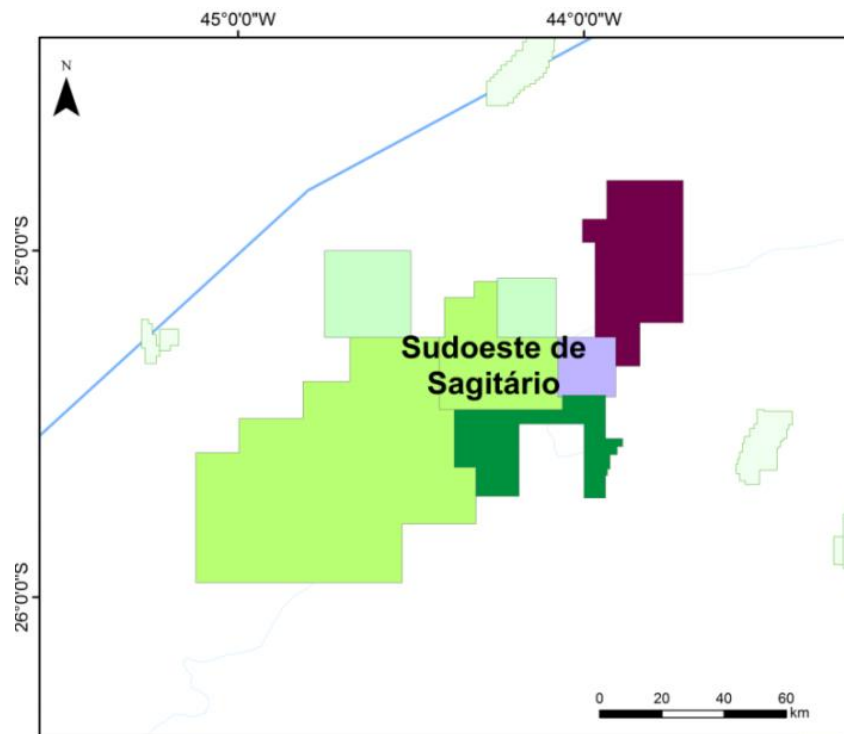
Setor: **SS-AP2**

Área aprox.: **1 mil km<sup>2</sup>**

Bônus de assinatura: **R\$ 500 milhões**

Percentual mínimo de excedente em  
óleo para a União: **26,09%**

Conteúdo local (Bloco S-M-623):



% CL Mínimo Fase de Exploração	% CL Mínimo - Etapa de Desenvolvimento				
	Construção de Poço	Sistema de Coleta e Escoamento	Unidade Estacionária de Produção		
			Engenharia	Máquinas e Equipamentos	Construção, Integração e Montagem
18	25	40	40	40	40

# Norte de Brava

Área unitizável



PRÉ-SAL  
Brasil 6  
PARTILHA DA PRODUÇÃO



Bacia: **Campos**

Setor: **SC-AP2**

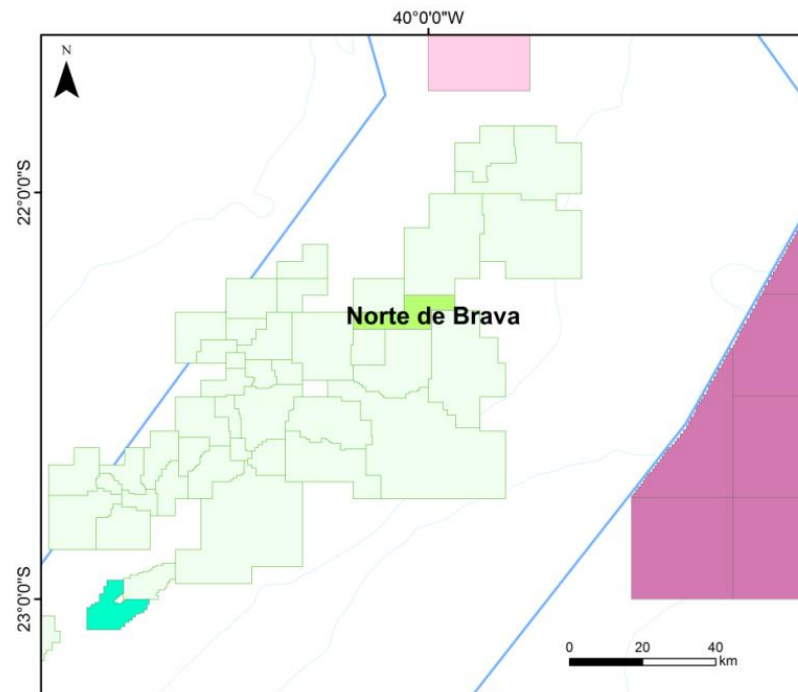
Área: **147,65 km<sup>2</sup>**

Bônus de assinatura: **R\$ 600 milhões**

Percentual mínimo de excedente em  
óleo para a União: **36,98%**

Conteúdo local (contratos da Rodada  
Zero):

Não há compromisso mínimo de Conteúdo Local, mas obrigação de se garantir preferência a bens e serviços nacionais nos termos do contrato.



# Parâmetros comuns aos blocos em oferta

Modelo exploratório: **Elevado Potencial**

Fase de exploração: **7 anos**

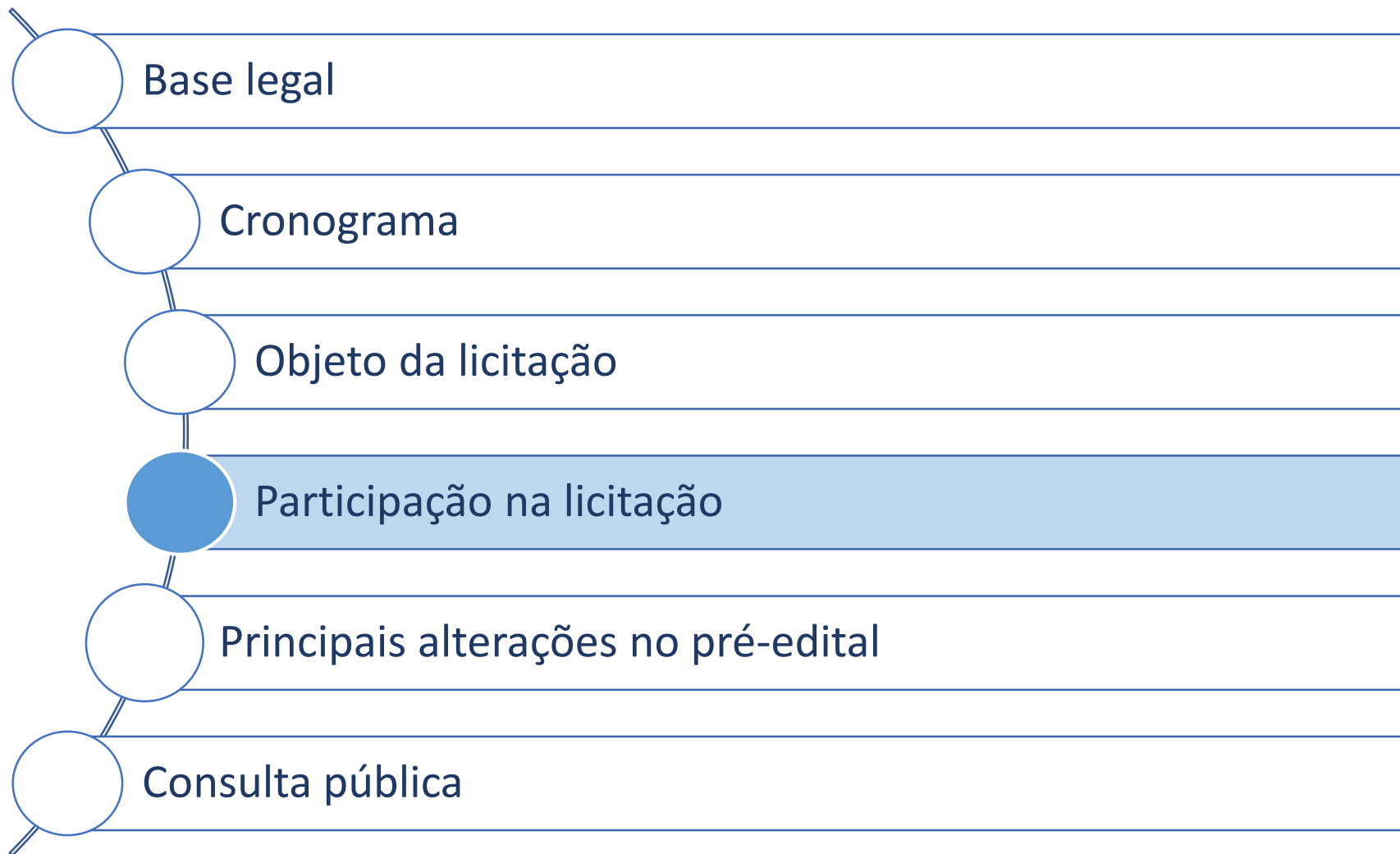
PEM: **1 poço exploratório**

Royalties: **15% (Lei nº 12.351/2010)**

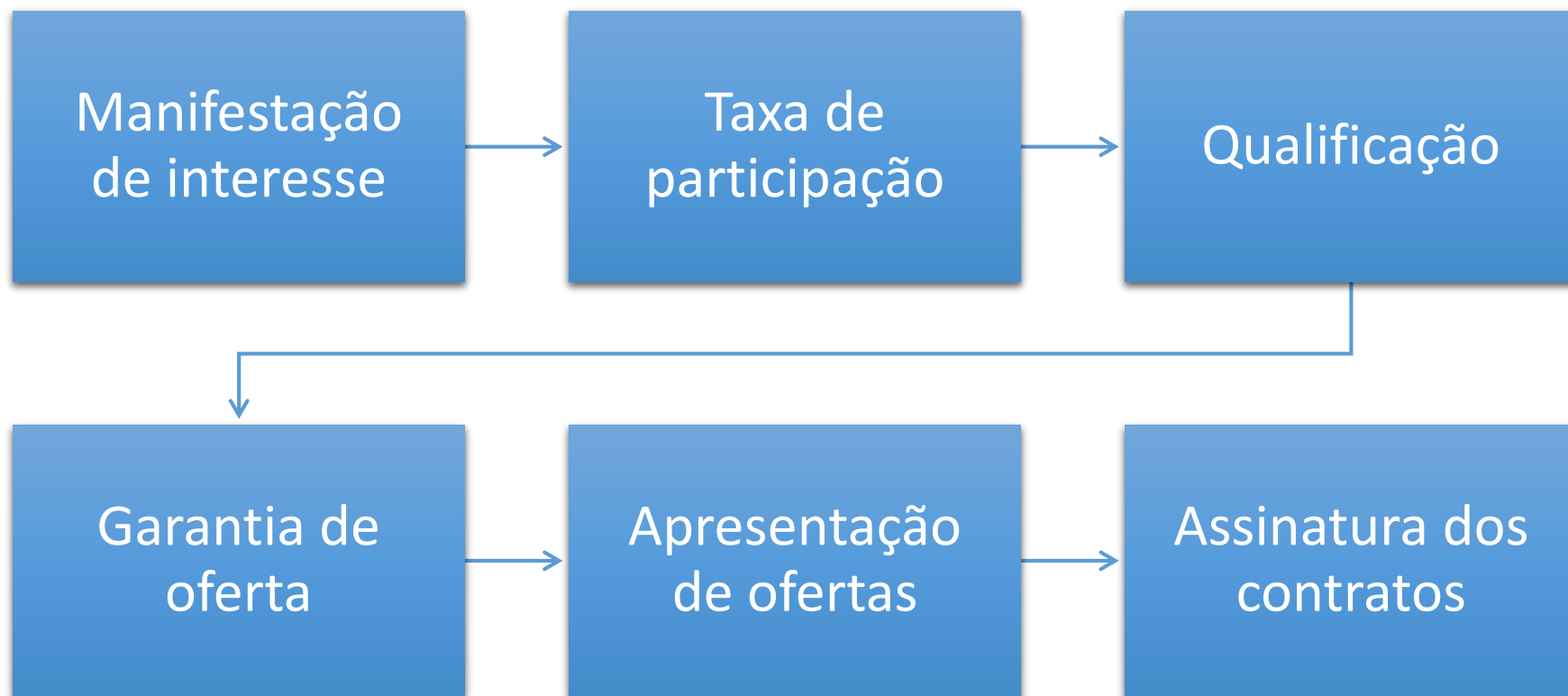


## Resolução CNPE nº 17/2017 (Política de E&P - art. 6º):

- O planejamento para outorga de áreas deverá considerar os resultados das avaliações ambientais de áreas sedimentares;
- Para as áreas nas quais ainda não tenham sido concluídos tais estudos, as avaliações sobre possíveis restrições ambientais serão sustentadas por **manifestação conjunta do Ministério de Minas e Energia e do Ministério do Meio Ambiente**;
- Manifestação Conjunta MME-MMA, de 08 de abril de 2019, concorda com a oferta das áreas;
- Objetivo de conferir maior segurança e previsibilidade ao processo de licenciamento ambiental.



# Participação na licitação



# Habilitação

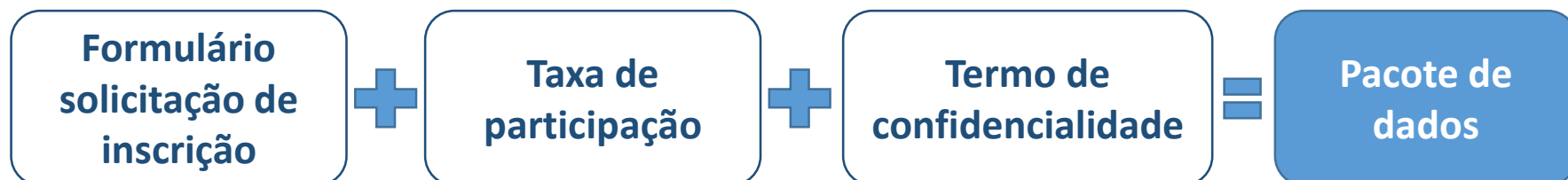


- ✓ A habilitação é obrigatória e individual, mesmo para licitantes que pretendam apresentar oferta em consórcio.
- ✓ A licitante que tiver a habilitação aprovada pela Comissão Especial de Licitação poderá apresentar ofertas para os blocos para os quais tenha efetuado o pagamento de taxa de participação e aportado garantia de oferta.
- ✓ Prazo para entrega dos documentos: do pré-edital até 01 outubro de 2019.

## Taxa de participação e acesso ao pacote de dados técnicos

Bacia	Bloco	Valor (R\$)
Santos	Aram, Bumerangue, Cruzeiro do Sul, Sudoeste de Sagitário	<b>324.000,00</b>
Campos	Norte de Brava	<b>162.000,00</b>

- ✓ O pagamento da taxa de participação é obrigatório e individual para cada licitante, mesmo para aquelas que pretendam apresentar ofertas em consórcio.



- ✓ As licitantes que manifestaram interesse em participar da rodada de licitações serão submetidas a processo de qualificação:

Técnica

Econômico-  
financeira

Jurídica

Regularidade  
fiscal e  
trabalhista

**Consórcios**

Em caso de consórcio, a documentação de qualificação deverá ser apresentada individualmente por cada uma das consorciadas.

# Critérios de qualificação

Qualificação	Técnica	Econômico-financeira (PLM)	Jurídica
Operadora A	81 pontos ou mais	R\$ 278 milhões	Comprovação da regularidade jurídica, fiscal e trabalhista
Operadora B	30 a 80 pontos	R\$ 76 milhões	
Não Operadora	Resumo da atv. principal	R\$ 69,5 milhões	

- ✓ Para obtenção de qualificação como operadora A, a licitante deverá obrigatoriamente possuir experiência em atividades de exploração e/ou produção *offshore* na condição de operadora.

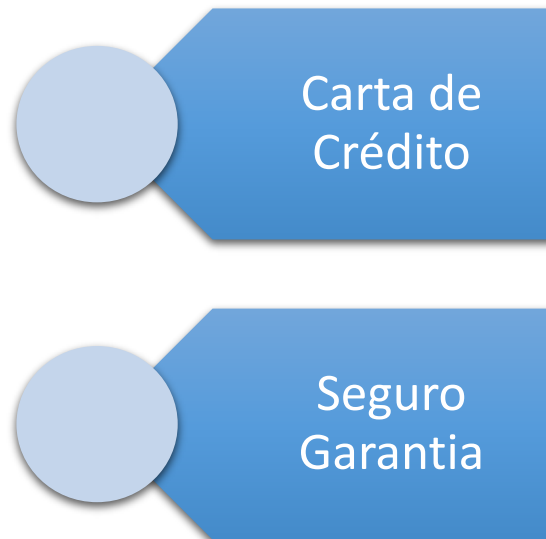
# Garantia de Oferta

- ✓ As licitantes devem aportar garantia de oferta para os blocos de interesse até **23 de outubro de 2019** nos valores e modalidades indicados a seguir:

Valor da garantia de oferta por bloco:

Bloco	Valor(R\$)
Aram	63.130.000,00
Bumerangue	6.880.000,00
Cruzeiro do Sul	14.380.000,00
Sudoeste de Sagitário	6.250.000,00
Norte de Brava	7.500.000,00

Modalidades:





# Apresentação de Ofertas

## Critério de oferta:

Percentual de  
excedente em óleo  
para a União

### Ofertas em consórcio:

- ✓ A licitante indicada como operadora do consórcio ofertante deverá ter sido qualificada como **operadora A**;
- ✓ A licitante que obtiver qualificação como **operadora B** ou **não operadora** somente poderá apresentar ofertas em consórcio;
- ✓ Para os blocos **Aram, Sudoeste de Sagitário e Norte de Brava**, para os quais a Petrobras manifestou interesse em atuar como operadora, pelo menos uma integrante do consórcio ofertante deverá ter sido qualificada como operadora A.
- ✓ As licitantes deverão firmar **compromisso de constituição do consórcio** com a PPSA, entre si e com a Petrobras nos blocos em que a empresa exerceu direito de preferência.

# Apresentação de Ofertas

## Preferência Petrobras:

- ✓ Para os blocos em que a Petrobras manifestou interesse em atuar como operadora, caso a oferta vencedora tenha sido **superior ao mínimo** e a Petrobras **não integre o consórcio vencedor**, a CEL convocará o representante da Petrobras a manifestar sua decisão em compor consórcio com as licitantes vencedoras.
- ✓ Caso a Petrobras decida não compor consórcio, as licitantes vencedoras assumirão 100% de participação e a CEL divulgará a nova operadora e os novos percentuais de participação das licitantes contidos no formulário de recomposição.

Petrobras **poderá**  
compor consórcio  
vencedor

Oferta  
Superior

Oferta  
Mínima

Excedente em  
óleo mínimo

Petrobras **deverá**  
compor consórcio  
vencedor

# Apresentação de Ofertas

## Reabertura para a apresentação de ofertas:

- ✓ Após licitar todos os blocos, a CEL poderá reabrir o prazo para apresentação de ofertas para os blocos que não tenham recebido oferta.
- ✓ A licitante que apresentar a oferta vencedora na reabertura, não tenha saldo de garantia de oferta suficiente deverá firmar Termo de Aporte de Garantia de Oferta Adicional, comprometendo-se a apresentar garantia de oferta adicional.

# Assinatura dos contratos

Entrega das  
garantias  
financeiras do PEM



Comprovação de  
pagamento do  
bônus de  
assinatura



Entrega dos demais  
documentos de  
assinatura

Modalidades:

Carta de crédito

Seguro Garantia

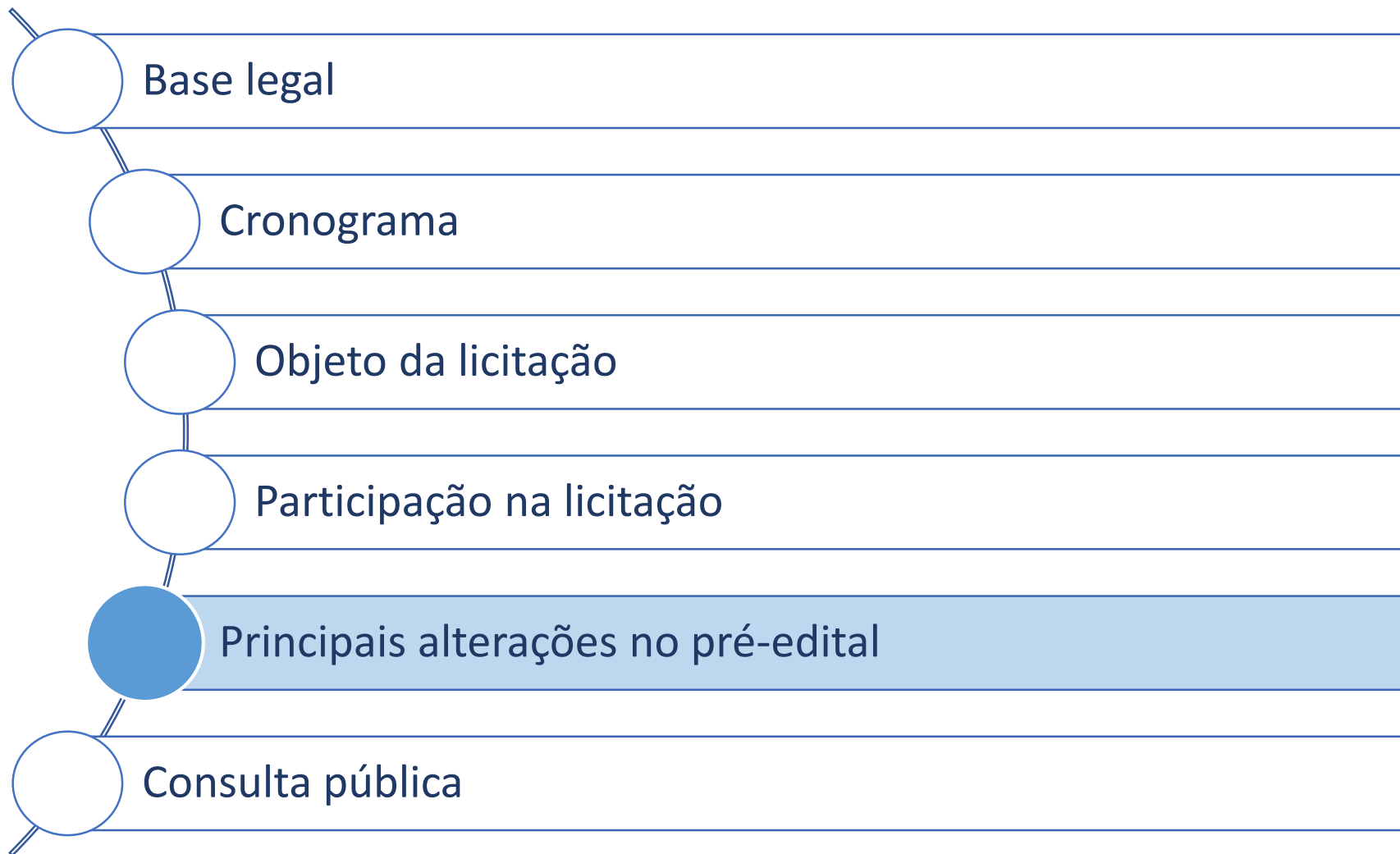
Penhor de Petróleo e  
Gás Natural

Pagamento fora do  
prazo: acréscimo de  
10% sobre o valor do  
bônus de assinatura,  
além de juros  
moratórios de 1% ao  
mês até a data do  
efetivo pagamento

Informações da  
signatária, contrato de  
consórcio, garantia de  
performance,  
documentos societários  
que tenham sofrido  
alteração, comprovação  
de regularidade fiscal e  
trabalhista e garantia de  
oferta adicional

**Data-limite** para a entrega dos documentos de  
assinatura e pagamento do bônus de assinatura

**27/12/2019**



# Principais alterações

**Seção 3 (Forma de apresentação dos documentos), Seção 4 (Condições para participação na licitação) e Seção 10 (Assinatura do contrato):**

Alterações decorrentes da implantação do Sistema Eletrônico de Informações (SEI).

**Seção 3.2 (Aproveitamento de documentos):**

Poderão ser aproveitados documentos submetidos para inscrição e qualificação na 16ª Rodada de Licitações ou procedimentos de cessão de contratos iniciados em 2019.

**Seções 4.3.1 e 10.1.7 (Comprovação de regularidade fiscal e trabalhista):**

As certidões para comprovação da regularidade fiscal e trabalhista serão obtidas pela ANP, mediante acesso às bases de dados dos órgãos da Administração Pública. As licitantes devem manter regularidade.

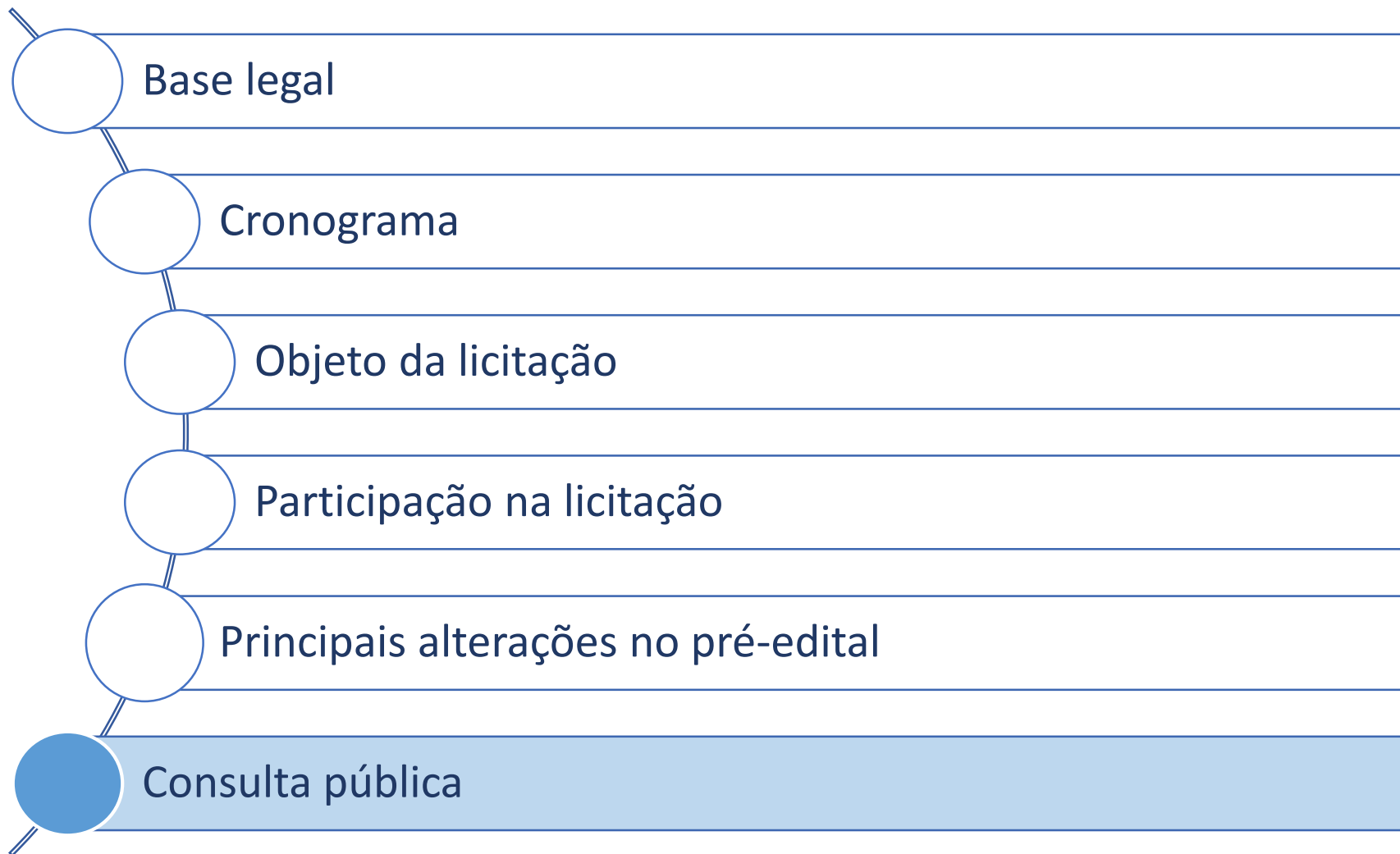
# Principais alterações

## **Seção 7 (Garantias de oferta):**

A seção será modificada para o edital. Apenas os originais das garantias de oferta deverão ser remetidos à ANP. As garantias de oferta não serão peticionadas eletronicamente (aprimoramento R16).

## **Seção 11 (Penalidades):**

Incluída cláusula prevendo atualização monetária dos valores utilizados como base de cálculo para a aplicação de multa - bônus de assinatura e valor monetário correspondente ao programa exploratório mínimo (PEM).





# Balanço da Consulta - Participantes

Para o pré- edital foram recebidas 11 contribuições, principalmente relativas a conteúdo local, mas também sobre pacote de dados, apresentação de ofertas e questões relacionadas às áreas unitizáveis.



# http://rodadas.anp.gov.br

PRÉ-SAL  
Brasil 6  
PARTILHA DA PRODUÇÃO



PÁGINA INICIAL > 6ª RODADA DE PARTILHA DE PRODUÇÃO - PRÉ-SAL

Entenda as Rodadas

Oferta Permanente

Cessão de Contratos

Instituições  
Inadimplentes

RODADAS EM  
ANDAMENTO

Rodada de Licitações  
de Partilha de  
Produção do  
Excedente da Cessão  
Onerosa

6ª Rodada de Partilha  
de Produção - Pré-Sal

Áreas em Oferta

Pré-Edital e  
Minutas de  
contrato de  
partilha de  
produção

## 6ª Rodada de Partilha de Produção - Pré-Sal



Na 6ª Rodada de Licitações de Partilha de Produção serão ofertados os blocos denominados Aram, Bumerangue, Cruzeiro do Sul, Sudoeste de Sagitário e Norte de Brava.

### Áreas em Oferta

[Pré-Edital e Minutas de contrato de partilha de produção](#)

[Cronograma Indicativo - 6ª Rodada de Licitações de Partilha de Produção](#)

[Consulta Pública e Audiência Pública](#)

[Participação e Pagamento](#)

[Pacote de dados técnicos](#)

[Diretrizes Ambientais](#)

- Detalhes das áreas em oferta
- Pré-Edital e minutas dos contratos de partilha de produção
- Cronograma indicativo
- Consulta Pública e Audiência Pública (contribuições recebidas e apresentações)
- Participação e pagamento (links para formulário de inscrição e boleto bancário)
- Pacote de dados técnicos
- Diretrizes Ambientais
- Sistema Eletrônico de Informações (SEI) (manual para peticionamento eletrônico)



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

# Superintendência de Promoção de Licitações

<http://rodadas.anp.gov.br>

[rodadas@anp.gov.br](mailto:rodadas@anp.gov.br)