



MINISTÉRIO DE
MINAS E ENERGIA



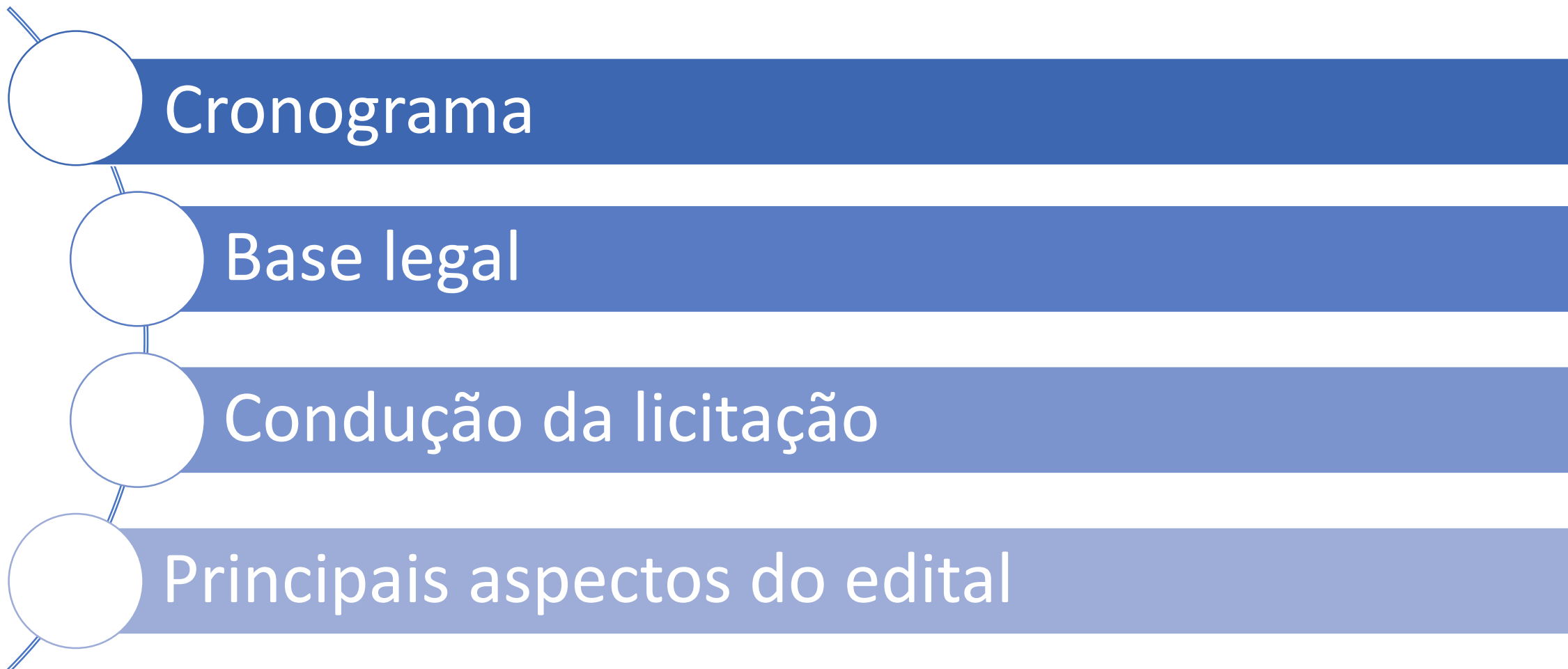
Seminário Ambiental e Jurídico-fiscal Principais aspectos do Edital

Heloisa Borges

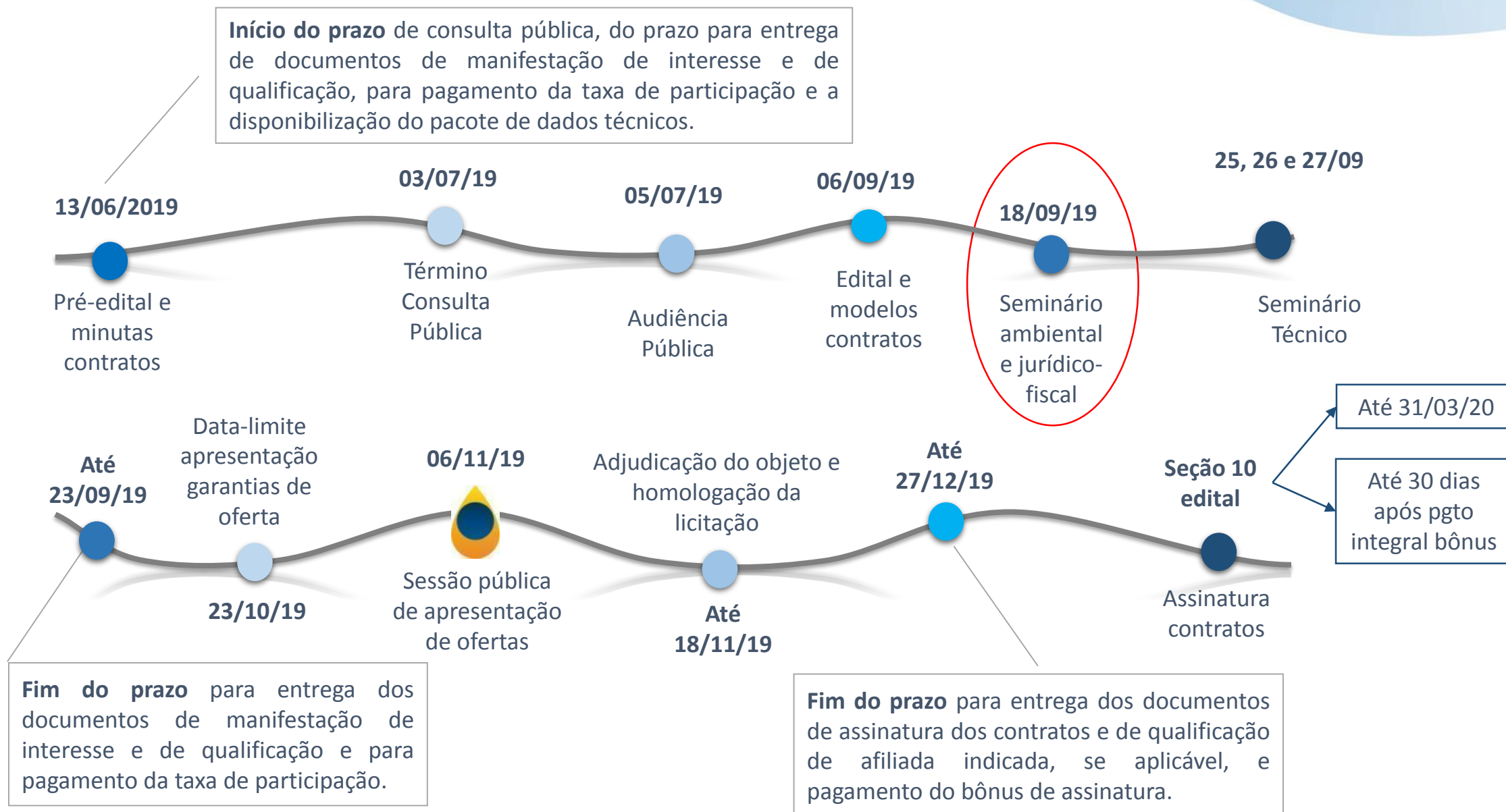
Superintendente de Promoção de Licitações

Rio de Janeiro, 18/09/2019

O seminário ambiental e jurídico-fiscal tem por objetivo apresentar os aspectos ambientais, tratar da legislação e dos instrumentos licitatórios da Rodada de Licitações do Excedente da Cessão Onerosa, apresentando aspectos gerais do **edital** de licitações e do contrato de partilha de produção.



Cronograma



Base Legal

Constituição Federal (art. 177)

Leis 9.478/1997, 12.276/2010, 12.351/2010 e
13.365/2016

Decreto 9.041/2017

Resoluções CNPE 2/2019, 5/2019, 6/2019, 8/2019,
10/2019, 13/2019 e 20/2019

Portaria MME 213/2019, 251/2019,
265/2019 e 344/2019

Resolução ANP 24/2013

Condução da Licitação

Resolução ANP nº 24/2013

CEL (*fase externa*)

Julga as inscrições, conduz e julga a sessão pública de apresentação de ofertas e também julga a qualificação das licitantes vencedoras

SPL (*fase interna*) :
edital, contrato,
qualificação,
planejamento,
coordenação e
promoção da licitação

5 membros efetivos e 2 suplentes (3 dos membros efetivos pertencentes ao quadro de pessoal da ANP) + um Procurador Federal.

Principais aspectos do Edital da Rodada de Licitações do Excedente da Cessão

Onerosa

Estrutura do Edital

Seção 2: Objeto

Seção 3:
Apresentação dos
Documentos

Seção 4:
Participação

Seção 5:
Participação da
Petrobras

Seção 6: Pacote de
Dados

Seção 7: Garantias
de Oferta

Seção 8:
Apresentação de
Ofertas

Seção 9:
Adjudicação e
homologação

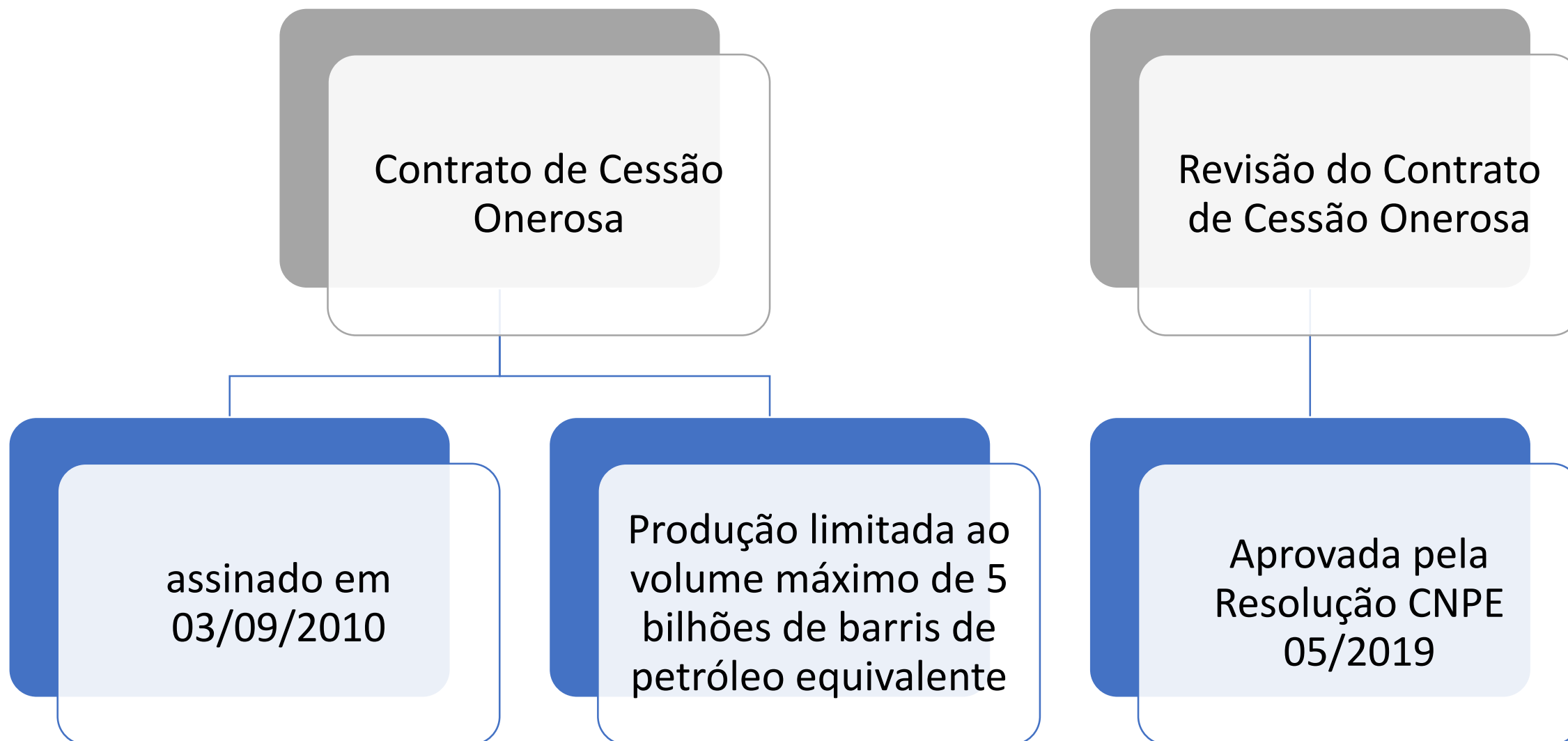
Seção 10: Assinatura
dos contratos

Seção 11:
Penalidades

Seção 12:
Esclarecimentos
complementares

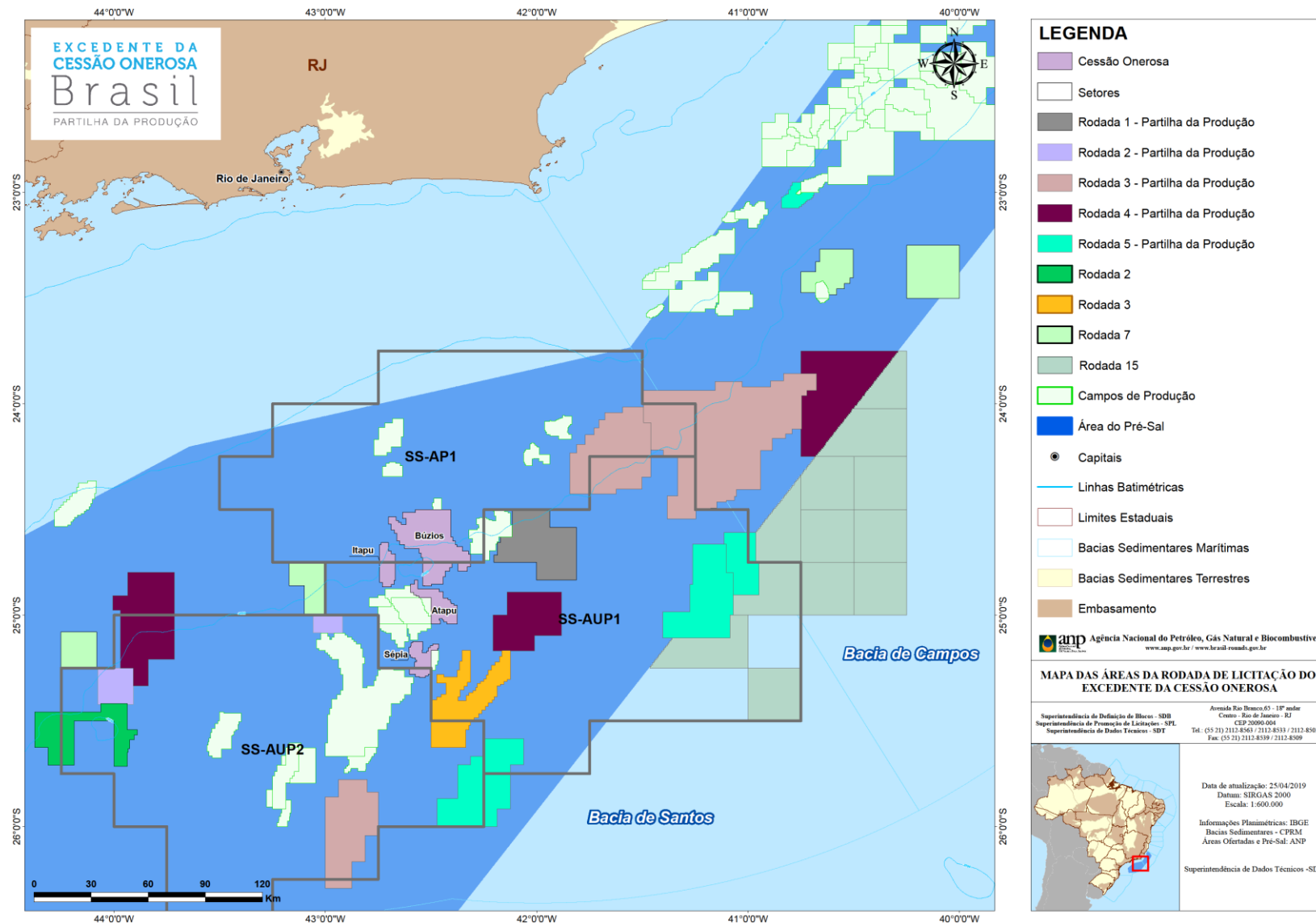
Seção 13: Recursos
administrativos

Seção 2: Contrato de Cessão Onerosa

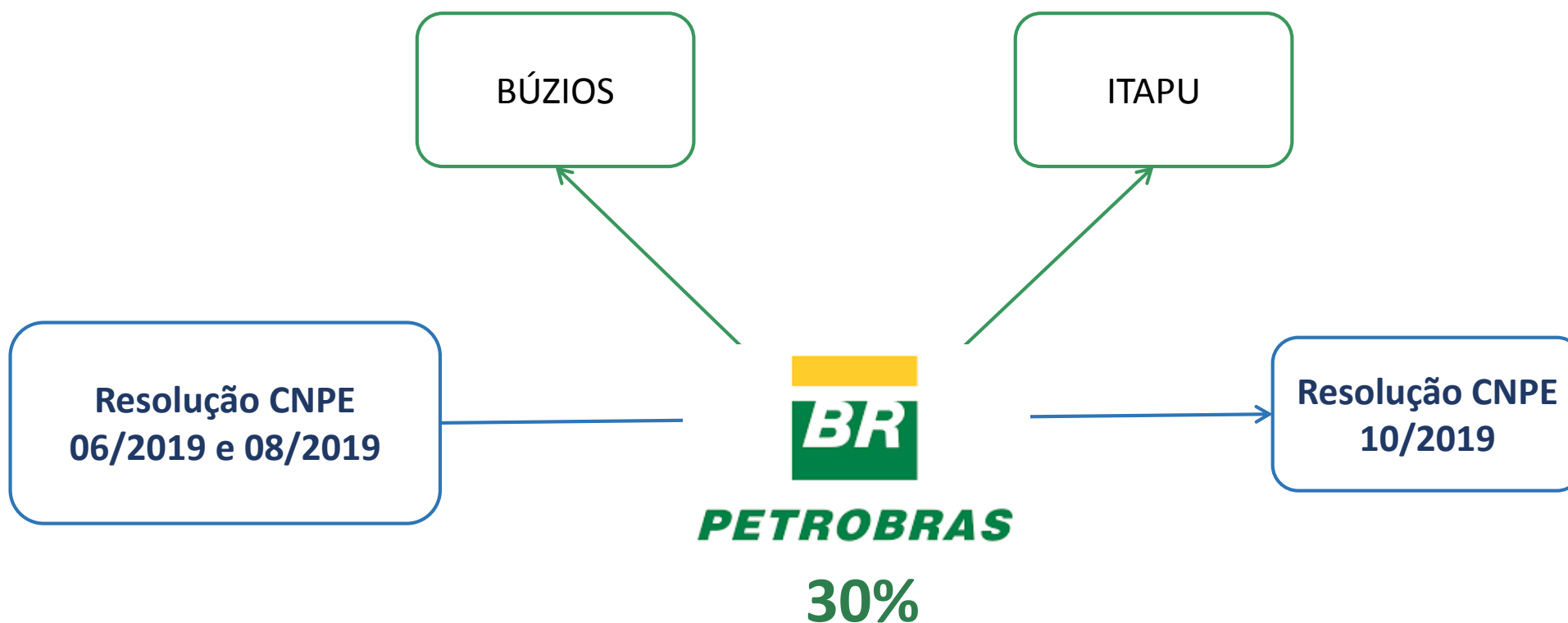


Seção 2 - Objeto da Licitação

Áreas de desenvolvimento: Atapu, Búzios, Itapu e Sépia.



Manifestação de interesse da Petrobras



Seção 2 - Objeto em oferta: Atapu

Bacia: **Santos**

Setor: **SS-AUP1**

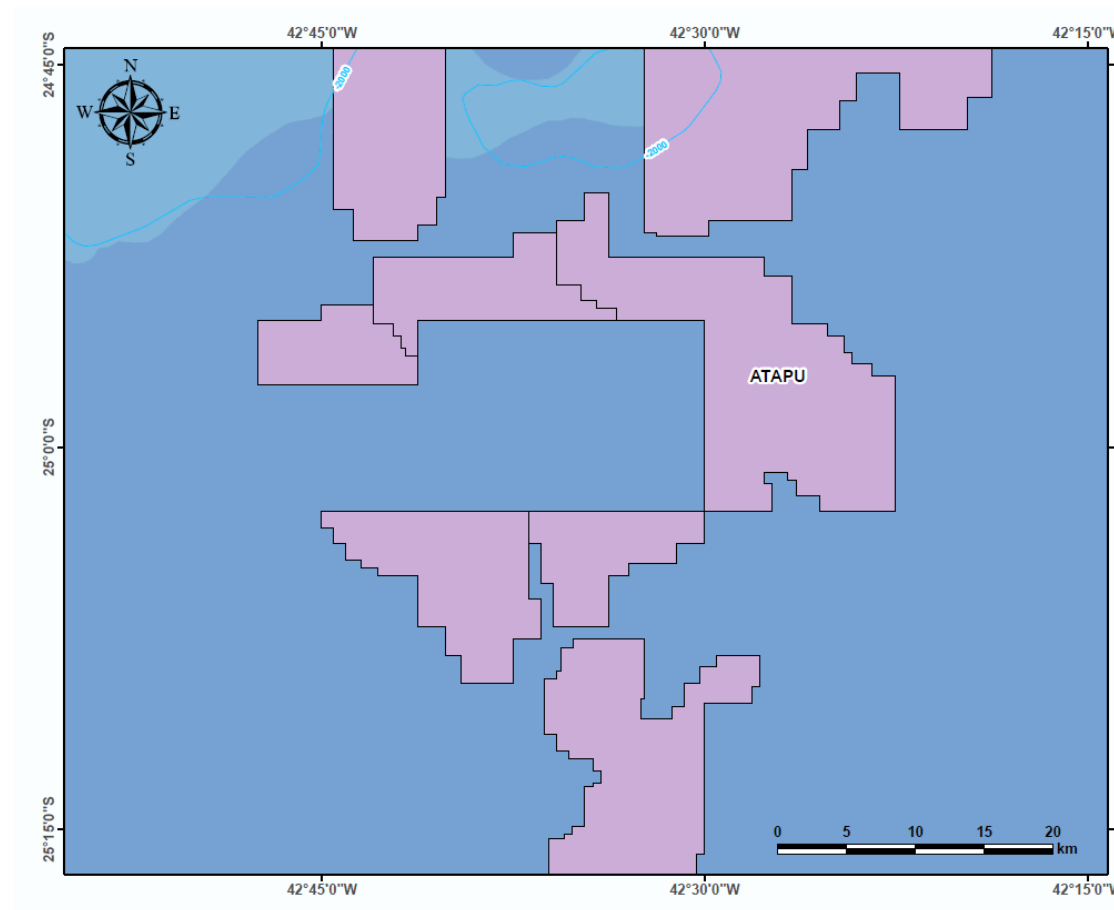
Área aprox.: **228,89 km²**

Bônus de assinatura: **R\$ 13,742 bilhões**

Percentual mín. excedente em óleo: **26,23 %**

Royalties: **15%**

Volume máximo do Contrato de Cessão
Onerosa: **550 milhões BEP**



Seção 2 - Objeto em oferta: Búzios

Bacia: **Santos**

Setor: **SS-AP1**

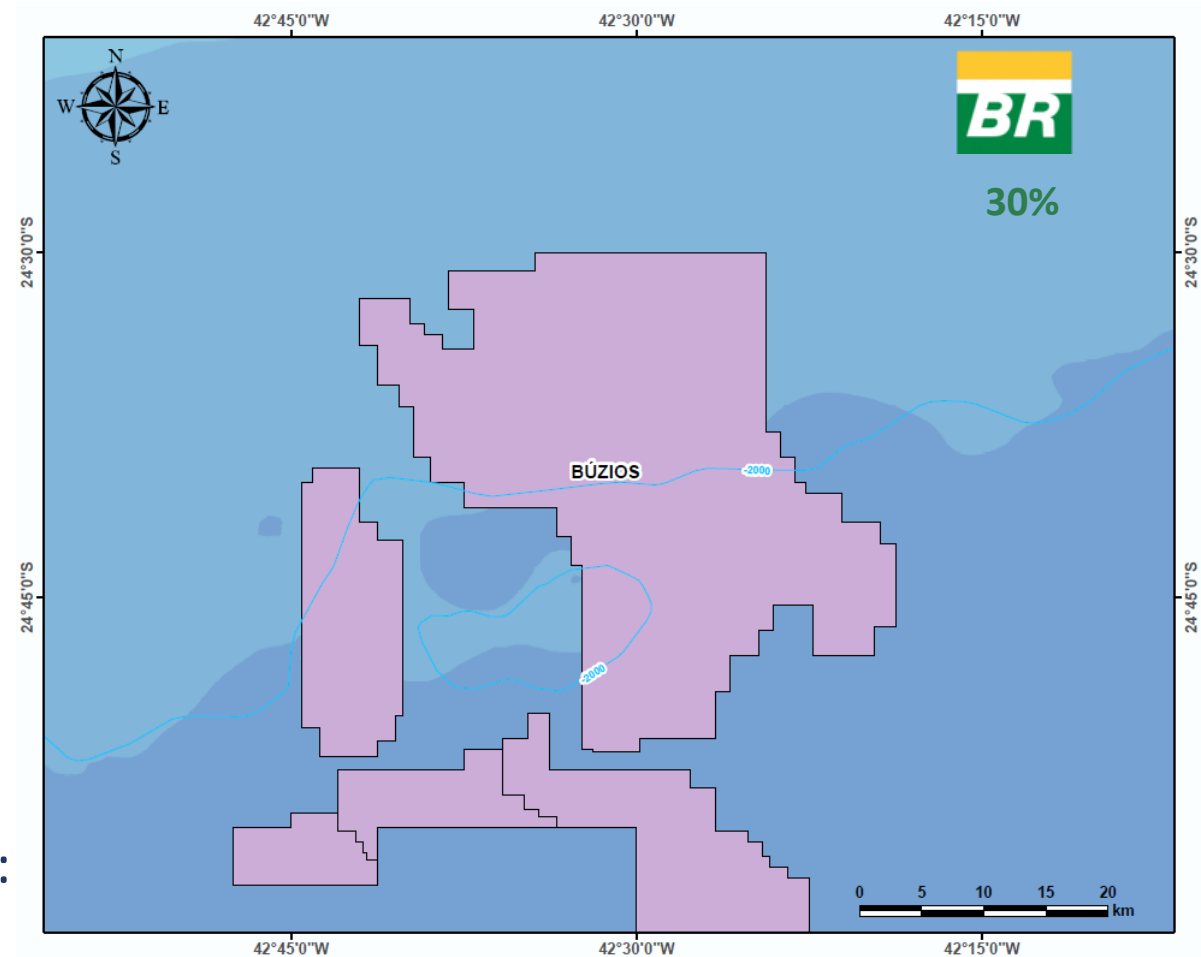
Área aprox.: **852,21 km²**

Bônus de assinatura: **R\$ 68,194 bilhões**

Percentual mín. excedente em óleo : **23,24%**

Royalties: **15%**

Volume máximo do Contrato de Cessão Onerosa:
3.150 milhões BEP



Seção 2 - Objeto em oferta: Itapu

Bacia: **Santos**

Setor: **SS-AP1**

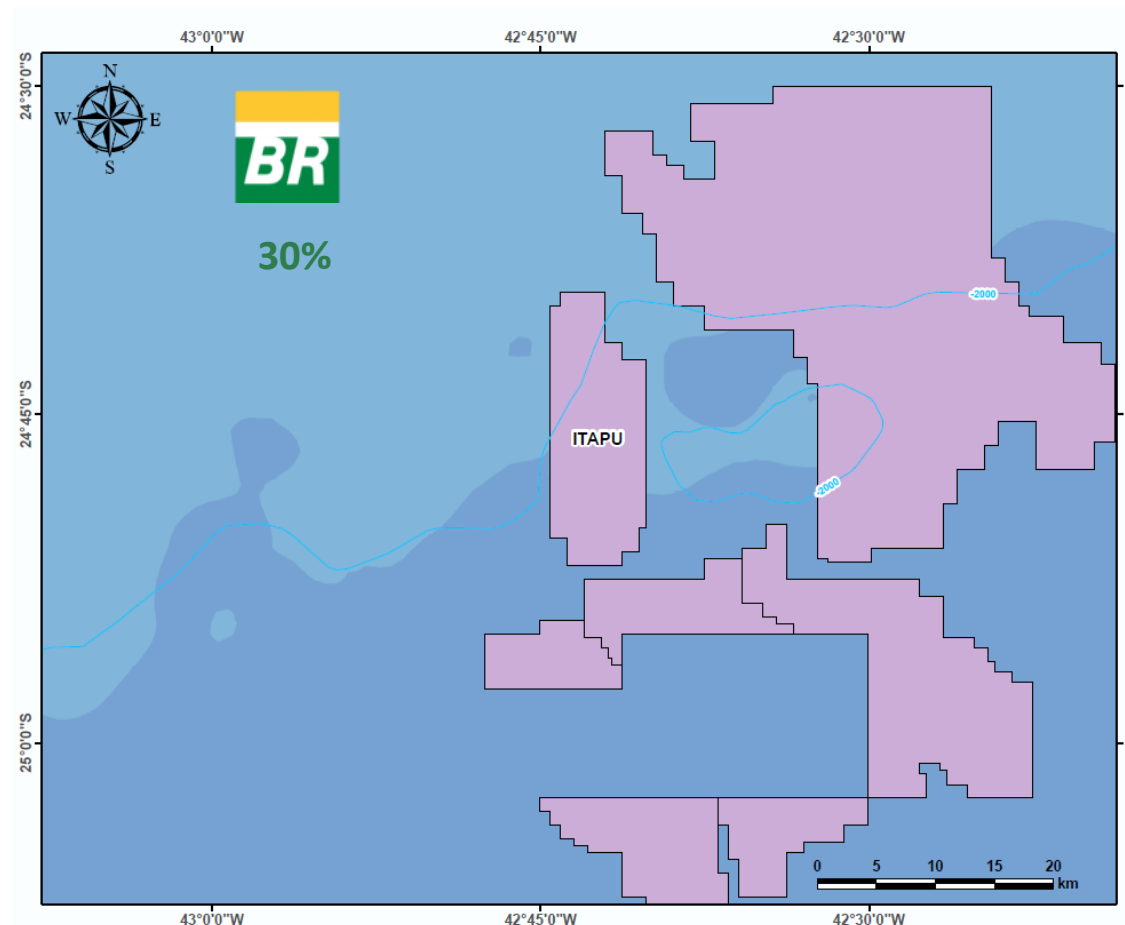
Área aprox.: **146,71 km²**

Bônus de assinatura: **R\$ 1,766 bilhões**

Percentual mín. excedente em óleo: **18,15%**

Royalties: **15%**

Volume máximo do Contrato de Cessão Onerosa:
350 milhões BEP



Seção 2 - Objeto em oferta: Sépia

Bacia: **Santos**

Setor: **SS-AUP1**

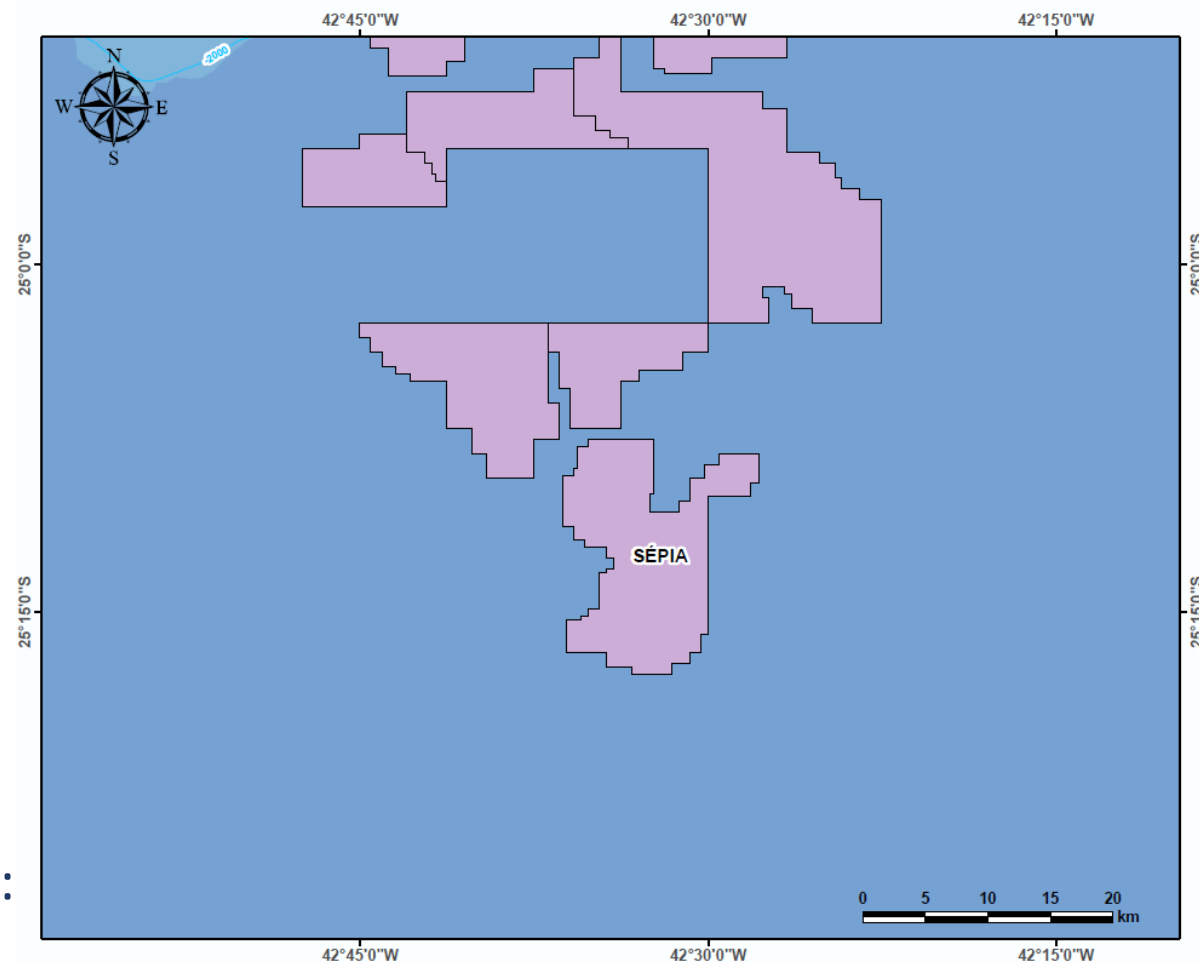
Área aprox.: **157,25 km²**

Bônus de assinatura: **R\$ 22,859 bilhões**

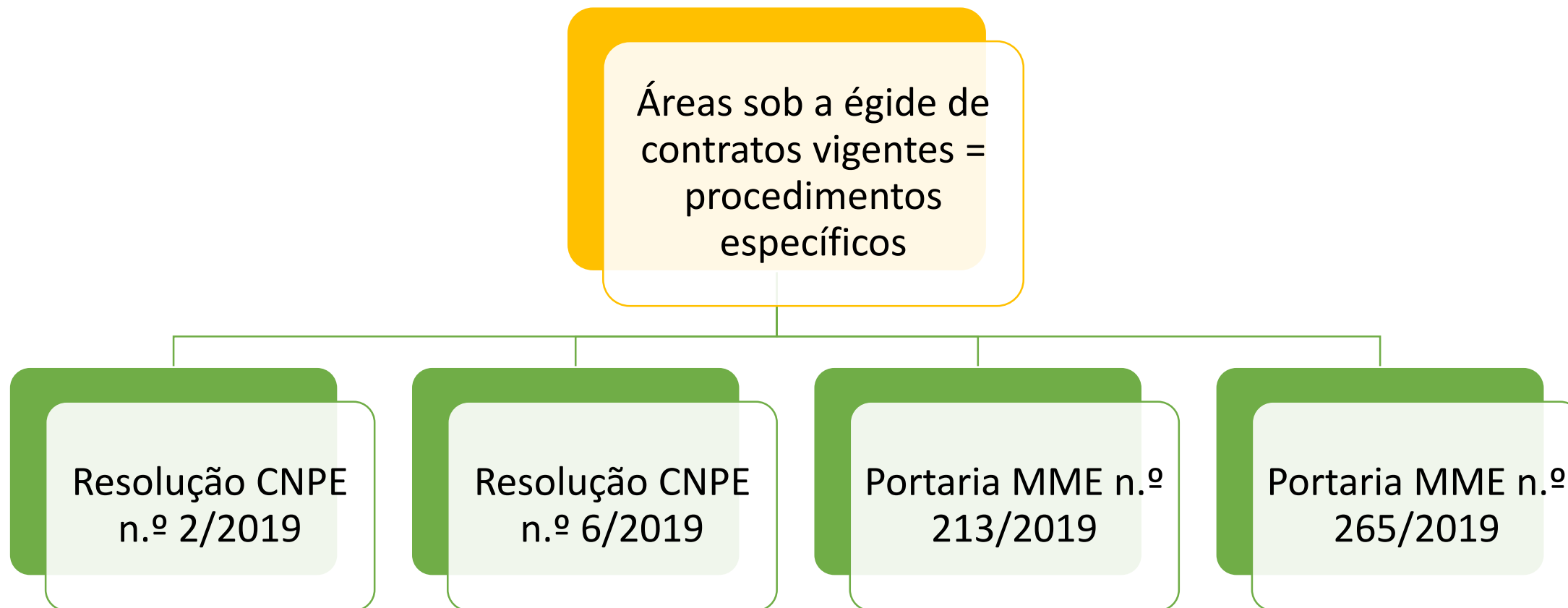
Percentual mín. excedente em óleo: **27,88%**

Royalties: **15%**

Volume máximo do Contrato de Cessão Onerosa:
500 milhões BEP



Particularidades dos blocos em oferta



Seção 2.4.1: Acordo de Coparticipação (ACP)

Portaria MME n.º 265/2019

Principais pontos

- Celebrado entre a cessionária e as licitantes vencedoras (PPSA é interveniente anuente)
- Conteúdo mínimo previsto no art. 3º da Portaria MME n.º 265/2019
- Deve ser negociado entre a licitante vencedora, a PPSA e a cessionária após a homologação da licitação
- Prazo máximo de submissão: 30 de setembro de 2021
- Aprovado pela ANP, exceto no que toca ao valor e forma de pagamento da compensação à Petrobras
- Vigência e eficácia do ACP a partir da Data Efetiva
- Extinção do ACP quando do encerramento de um dos Contratos (CPP/CCO)

Seção 2.4.1: Acordo de Coparticipação (ACP)

Destaques

- Participações definidas pela proporção do volume recuperável na área coparticipada
- Possível notificar a ausência de acordo voluntário à ANP antes do prazo limite
- Na ausência de acordo voluntário, a ANP determinará como serão apropriados os direitos e as obrigações sobre a Jazida
- Questões relativas ao valor da compensação e forma de pagamento NÃO serão objeto de determinação pela ANP (Peritagem Vinculante)
- Cessionária e licitante vencedora podem assinar acordo de pré-determinação (modelo ainda a ser definido pela ANP)

Seção 2.4.2: Compensação

Portaria MME n.º 213/2019

Principais pontos

- Compensação corresponde ao preço dos ativos que serão adquiridos pelo contratado em partilha
- Transferência dos ativos existentes proporcional à participação na jazida na data efetiva do ACP
- Parâmetros para cálculo definidos na Portaria MME n.º 213/2019 (valores superiores não serão considerados para fins de reconhecimento como custo em óleo)
- Forma e periodicidade do pagamento acordados entre as partes, observada a vedação de exigência de pagamento em montante superior àquele que seria percebido pela Petrobras, em cada período, em razão da execução do contrato de cessão onerosa.
- Valores pagos serão reconhecidos como custo em óleo na data de transferência de propriedade dos ativos



Seção 2.4.3: Individualização da Produção

Resolução ANP n.º 25/2013

Atapu, Sépia e Búzios: jazidas que se estendem para áreas adjacentes

- AIPs de Atapu e Sépia e CIP de Búzios aprovados pela Diretoria Colegiada da ANP e incluídos no Pacote de Dados Adicional
- Compromisso de Adesão aos AIPs vigentes (Anexo XXIV)

Seção 3 – Apresentação dos Documentos (parte 1)

Forma de entrega dos documentos (REGRA)

- Documentos digitalizados e encaminhados à ANP pelo SEI;
- Observar **“Manual do Usuário externo do SEI”** e **“Manual para Peticionamento de Documentos no SEI”** publicados em <http://rodadas.anp.gov.br>;
- Apenas os representantes credenciados da licitante poderão peticionar os documentos no SEI.
- Consulta e acompanhamento de processos pelo SEI.

Forma de entrega dos documentos (EXCEÇÃO)

- Na impossibilidade do envio dos documentos pelo SEI, será facultado entregar no protocolo da ANP (A/C: SPL) ou remeter ao Escritório Central da ANP.

Seção 3 – Apresentação dos Documentos (parte 2)

Garantias Oferta

- Deverão ser **exclusivamente** entregues no serviço de protocolo da ANP (A/C: SPL) ou remetidas ao Escritório Central da ANP;
- **Não deverão** ser encaminhadas pelo SEI;

Garantia de Performance

- Originais entregues no serviço de protocolo da ANP (A/C: SPL) ou remetidas ao Escritório Central da ANP;
- Cópia encaminhada pelo SEI.

Documentos emitidos no exterior

- Notarizados, legalizados e registrados no RTD (Lei nº 6.015/73), caso necessário.
- Se redigidos em idioma estrangeiro: tradução juramentada, a qual deve ser feita obrigatoriamente no Brasil e registrada no RTD.

Seção 4 – Participação (parte 1)

1) Pessoas jurídicas nacionais ou estrangeiras que exerçam atividade empresarial, isoladamente ou reunidas em consórcio;

2) Fundos de investimento em participações (FIPs), na condição de não-operadora, somente podendo apresentar ofertas em consórcio; e

A habilitação é obrigatória e individual para cada interessada, mesmo para aquelas que pretendam apresentar oferta em consórcio.

Antes de enviar os documentos: consultar “check-list” (Tabela 12A/12B)

Seção 4 – Participação (parte 2)

Manifestação de
Interesse



Qualificação (Jurídica,
Econômico-financeira e
Técnica)



Pagamento da taxa de
participação

- A licitante que tiver habilitação aprovada pela CEL, estará apta a apresentar ofertas no dia da licitação;

- **23/09/2019:** data-limite para a entrega da documentação;

- O resultado da habilitação será informado individualmente para a licitante e divulgado no site das rodadas.

Seção 4.3 – Critérios de qualificação

| Qualificação | Qualificação jurídica | Qualificação técnica ¹ | Qualificação econômico - financeira (PLM) | Ambiente |
|----------------------|--|-----------------------------------|---|---|
| Operadora A | comprovação da reg. jurídica, fiscal e trabalhista | 81 pontos ou mais* | 278.000.000,00 | qualificada para operar em blocos situados em águas ultraprofundas, águas profundas, águas rasas e em terra |
| Não operadora | comprovação da reg. jurídica, fiscal e trabalhista | resumo de sua atividade principal | 69.500.000,00 | somente poderá apresentar ofertas em consórcio com outras licitantes |

*Para obtenção de qualificação como operadora A, a licitante deverá, obrigatoriamente, possuir experiência em atividades de exploração e/ou produção em águas rasas, profundas ou ultraprofundas na condição de operadora, independentemente da pontuação alcançada.

Seção 5 – Participação da Petrobras

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.



Preenchimento do
formulário eletrônico



Comprovação do
pagamento da taxa

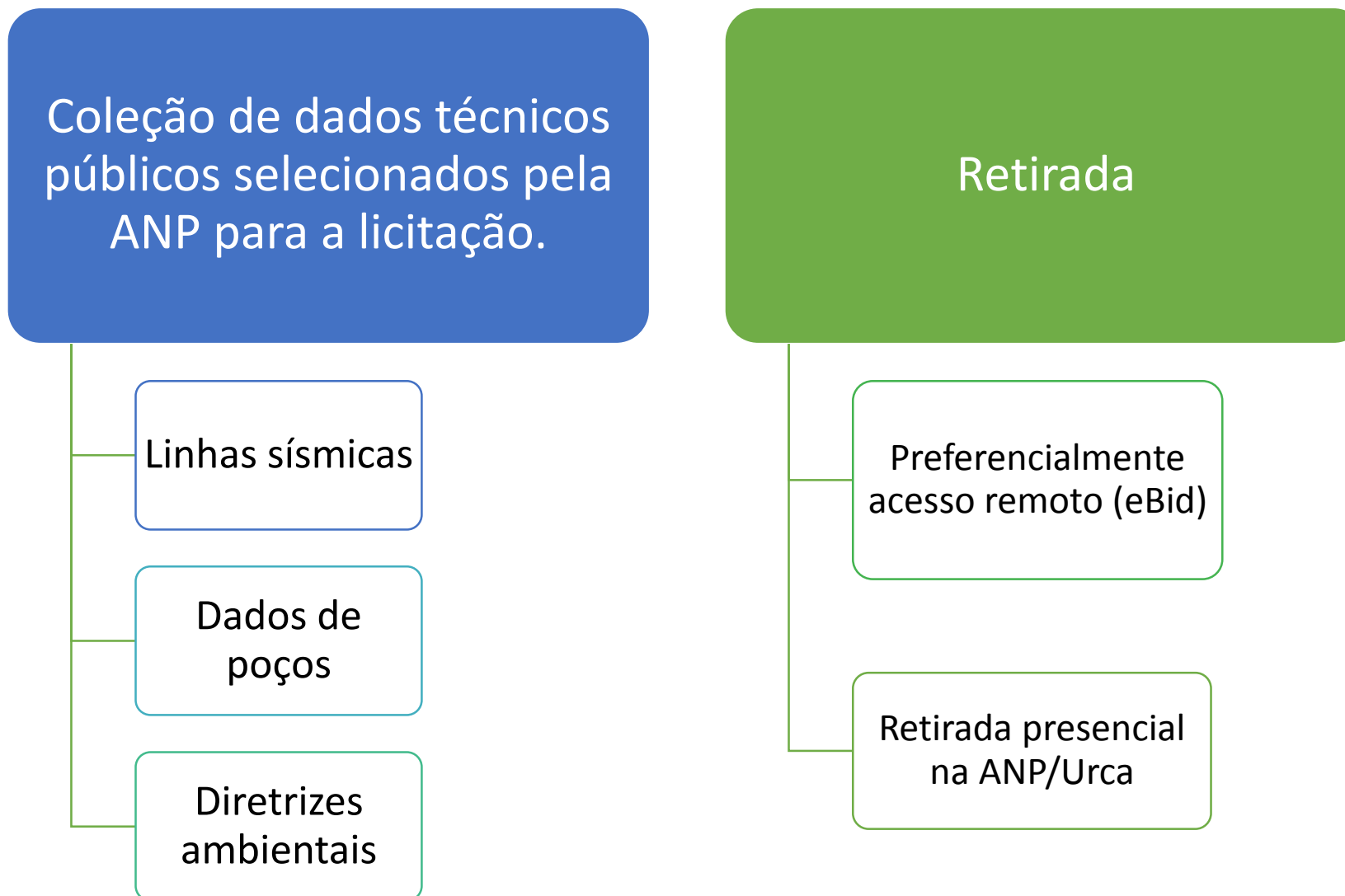


Termo de
confidencialidade e
comprovação dos
poderes dos signatários

Processo simplificado

- Formulário Eletrônico de Inscrição = **gerar arquivo digital, em formato pdf**, para encaminhamento por meio do SEI;
- Uma vez atendidas essas três condições, a empresa tem acesso aos dados pelo E-BID (rodadas.anp.gov.br) ou os retira no BDEP.

Seção 6 – Pacote de Dados Técnicos (parte 2)



Seção 6 – Pacote de Dados Adicional

Coleção de dados técnicos
confidenciais referentes a cada
área ofertada, disponibilizados
pela Petrobras.

Linhas sísmicas

Dados de poços

AIPs, Planos e Programas

Documentação Ambiental e de
Segurança Operacional

Informações sobre as
facilidades de produção

Seleção de contratos relativos
aos blocos em oferta

Aditivo do Contrato de
Cessão Onerosa

Apresentações dos PDs

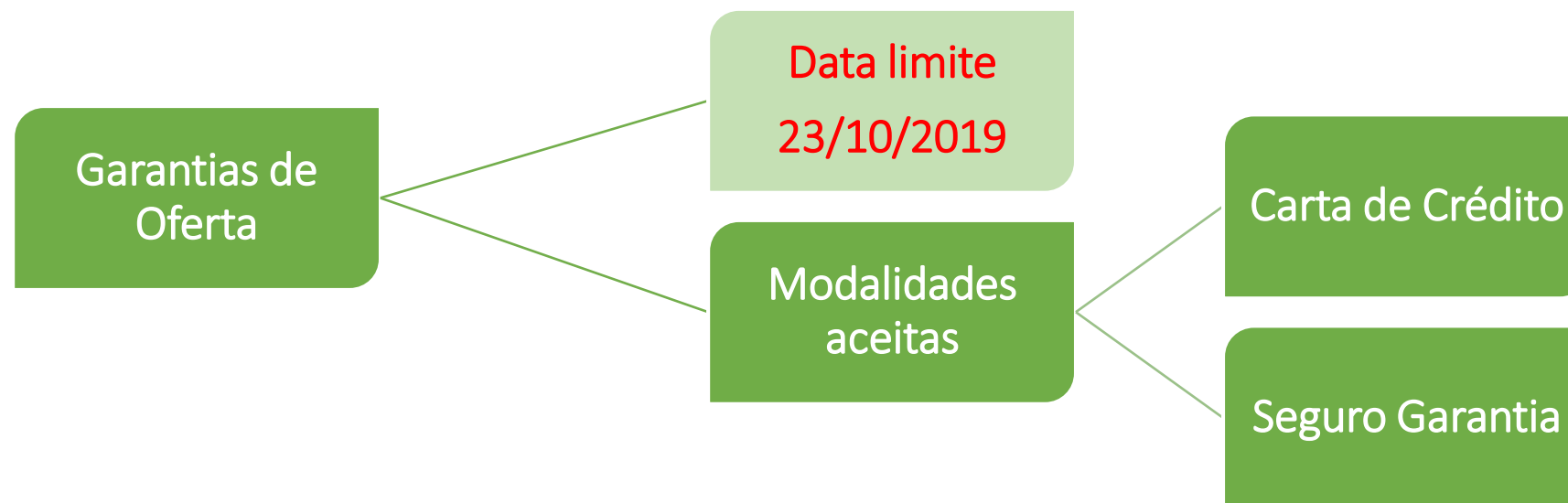
Retirada

Assinatura de Termo de
Confidencialidade Específico

Apresentação dos documentos
de manifestação de interesse e
qualificação

Retirada exclusivamente
presencial na ANP/Urca

Seção 7 – Garantias de Oferta (parte 1)



| Bacia | Setor | Bloco | Garantia financeira por bloco (R\$) |
|--------|---------|--------|-------------------------------------|
| Santos | SS-AUP1 | Atapu | 172.000.000,00 |
| | SS-AP1 | Búzios | 852.000.000,00 |
| | SS-AP1 | Itapu | 22.000.000,00 |
| | SS-AUP1 | Sépia | 286.000.000,00 |

Atenção aos
modelos
editais

Seção 8 – Apresentação de ofertas (parte 1)

Composição das ofertas: as ofertas serão compostas exclusivamente com a indicação do percentual de excedente em óleo para a União, respeitado o percentual mínimo para o bloco definido na Tabela 16:

| Bacia | Bloco | Percentual mínimo de excedente em óleo (%) |
|--------|--------|--|
| Santos | Atapu | 26,23 |
| | Búzios | 23,24 |
| | Itapu | 18,15 |
| | Sépia | 27,88 |

Seção 8 – Apresentação de ofertas (parte 2)

Todas as licitantes habilitadas deverão comparecer na sessão pública e apresentar à CEL envelope para cada bloco licitado;

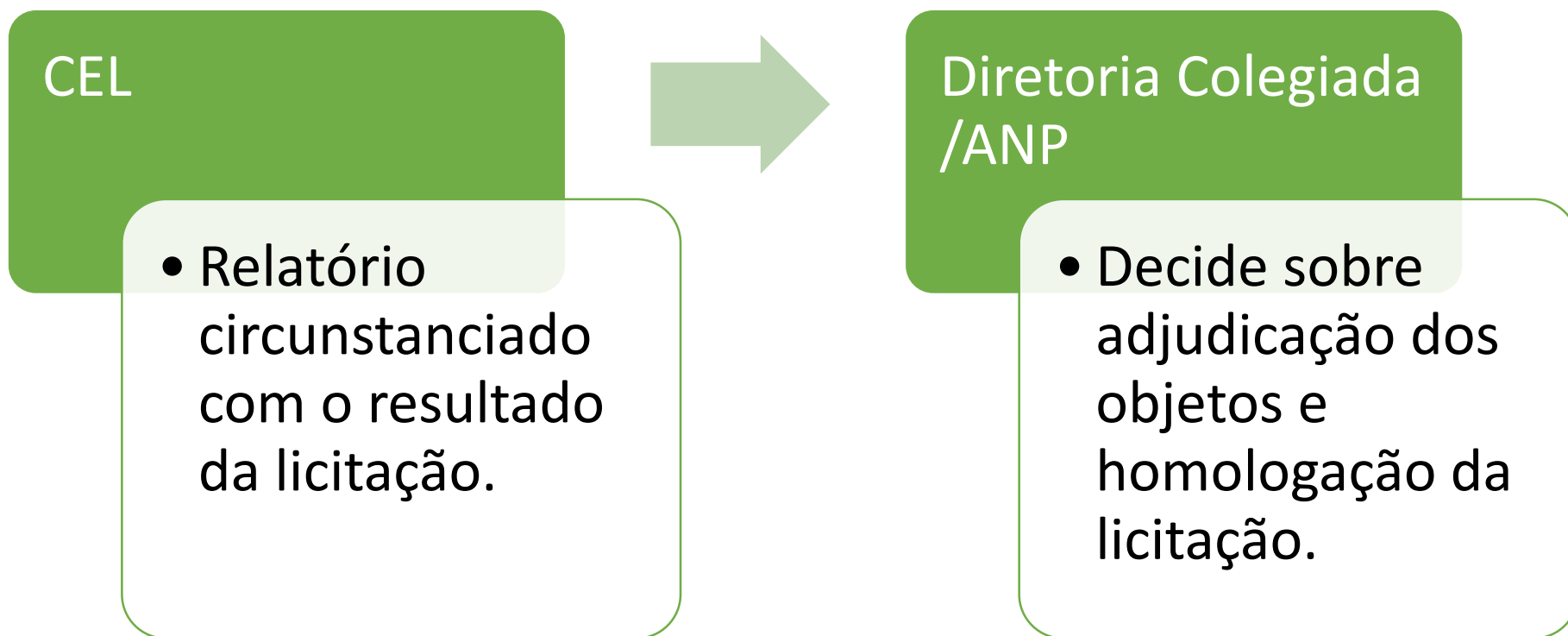
No caso de consórcio, uma das licitantes será responsável por apresentar à CEL o envelope contendo o formulário de oferta. Neste caso, as demais licitantes integrantes do consórcio deverão entregar envelope contendo o formulário de oferta nula;

GEOF: formulários gerados em envelope lacrado, identificado com capa e assinado pelo representante credenciado. As ofertas deverão ser elaboradas por bloco oferecido.

Cada oferta deve estar associada a uma garantia de oferta válida (sob pena de invalidação do envelope).

As ofertas e resultados serão apresentados e apurados por bloco.

Seção 9 - Adjudicação e homologação



Seção 10 - Assinatura dos Contratos

Documentos para
assinatura (Tabela 18)



Comprovação do
pagamento do Bônus
de Assinatura

- Atendidas essas condições, a empresa está apta a assinar o contrato de partilha de produção;
- **27/12/2019**: data limite para a entrega da documentação de assinatura.

Seção 10 – Assinatura dos Contratos (parte 2)

Informações da
signatária

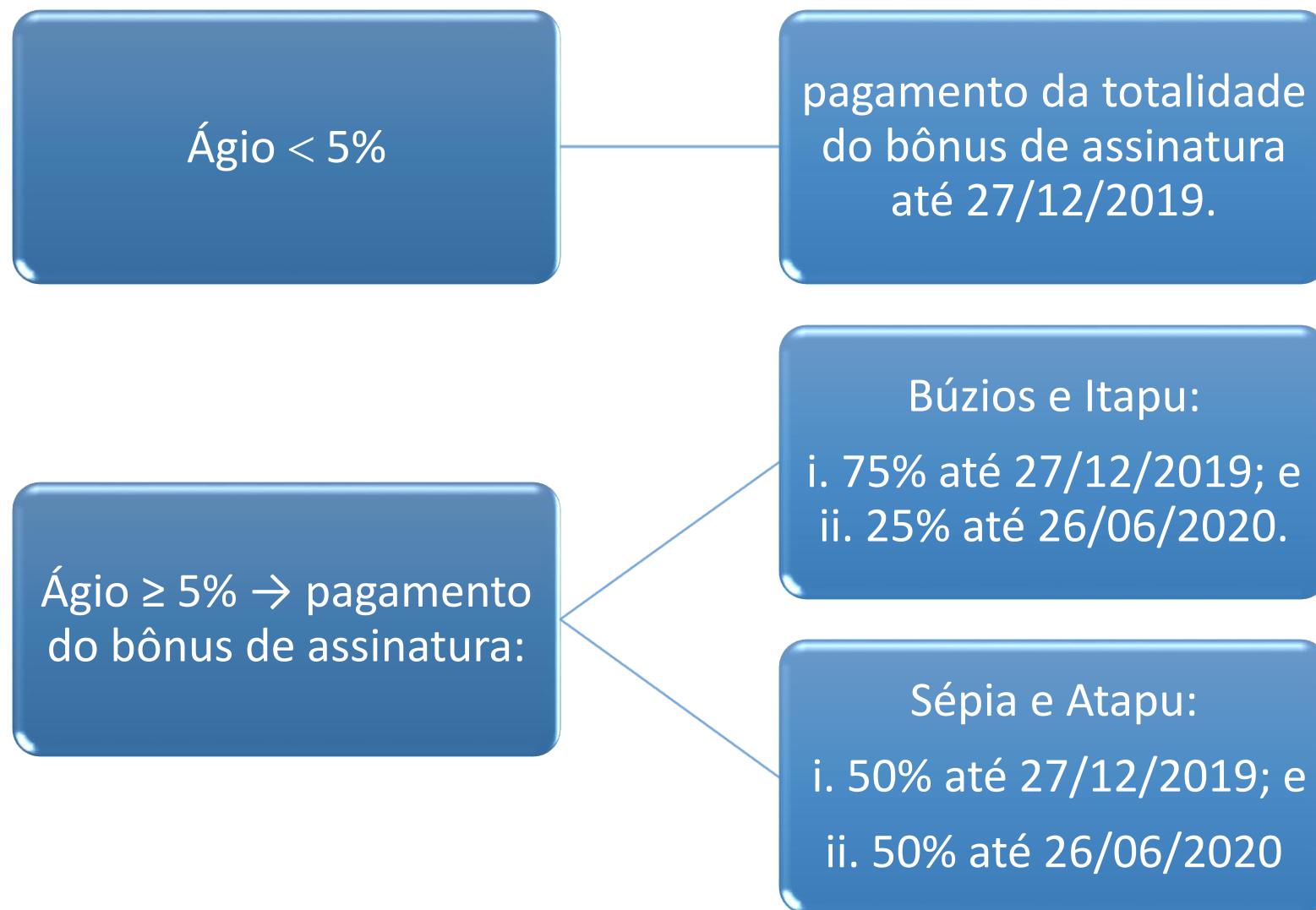
Contrato de Consórcio

Garantia de Performance

Documentos Societários
e Estatuto Social
(se alterados)

Comprovantes da
Regularidade Fiscal e
Trabalhista

Seção 10.1.2 – Pagamento do bônus de assinatura



O pagamento fora do prazo implicará no acréscimo de 10 % sobre o valor devido para o bônus, além de juros moratórios de 1% ao mês até a data do efetivo pagamento.

Seção 10.1.2: Exemplo

Hipótese: Oferta para o bloco de Búzios

Alíquota mínima: 23,24%
Alíquota ofertada: 24,00%

Ágio: 3,27%

Pagamento total em 27/12/2019

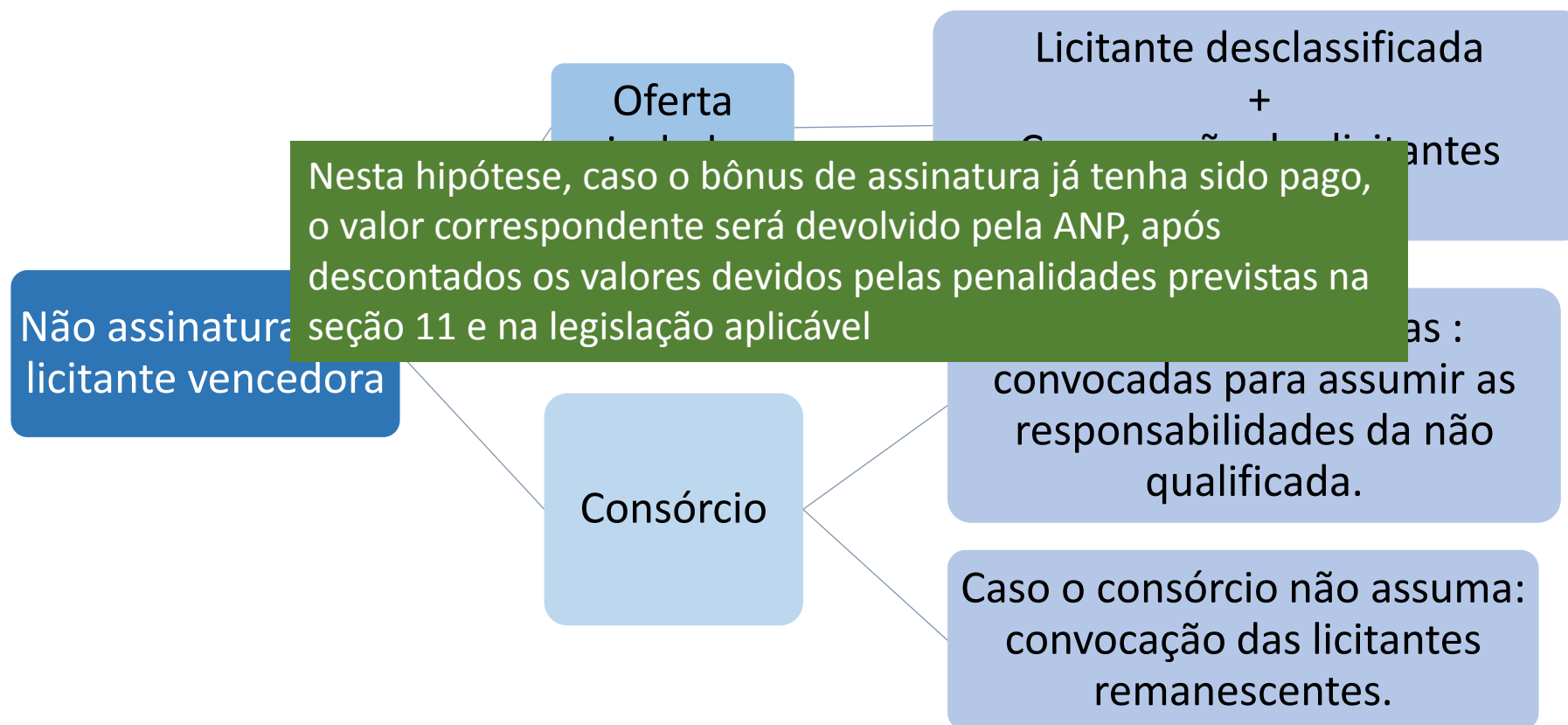
Alíquota mínima: 23,24%
Alíquota ofertada: 25,00%

Ágio: 7,57%

Pagamento: R\$ 51,14 bilhões em
27/12/2019 e R\$ 17,05 bilhões até
26/06/2020

Seção 10 – Desistência de Assinatura (parte 6)

➤ Caso a licitante não celebre o contrato de partilha até a data definida pela ANP, as licitantes remanescentes que apresentaram oferta para o bloco serão convocadas, por meio de chamada única, para manifestarem interesse em honrar a oferta vencedora (não há possibilidade de assinatura pela própria oferta).



Seção 11 - Penalidades

Não mantiver a qualificação

- Multa de 10% do valor definido para o bônus de assinatura.

Não assinatura dos contratos

- Multa de 20% do valor definido para o bônus de assinatura.

Não comparecer à sessão pública ou não apresentar envelope à CEL

- Multa de R\$ 500.000,00.

Suspensão temporária e declaração de inidoneidade.

- Atos que ensejem o retardamento da licitação;
- Atos dolosos em prejuízo da licitação;
- Apresentação de documentação falsa;
- Prática de ato lesivo à Administração Pública Federal; e
- Comportamento inidôneo;
- Reincidência na não assinatura do contrato.

Atualização monetária dos valores utilizados como base de dados para a aplicação da multa (bônus de assinatura definido).

Seção 12 – Esclarecimentos complementares

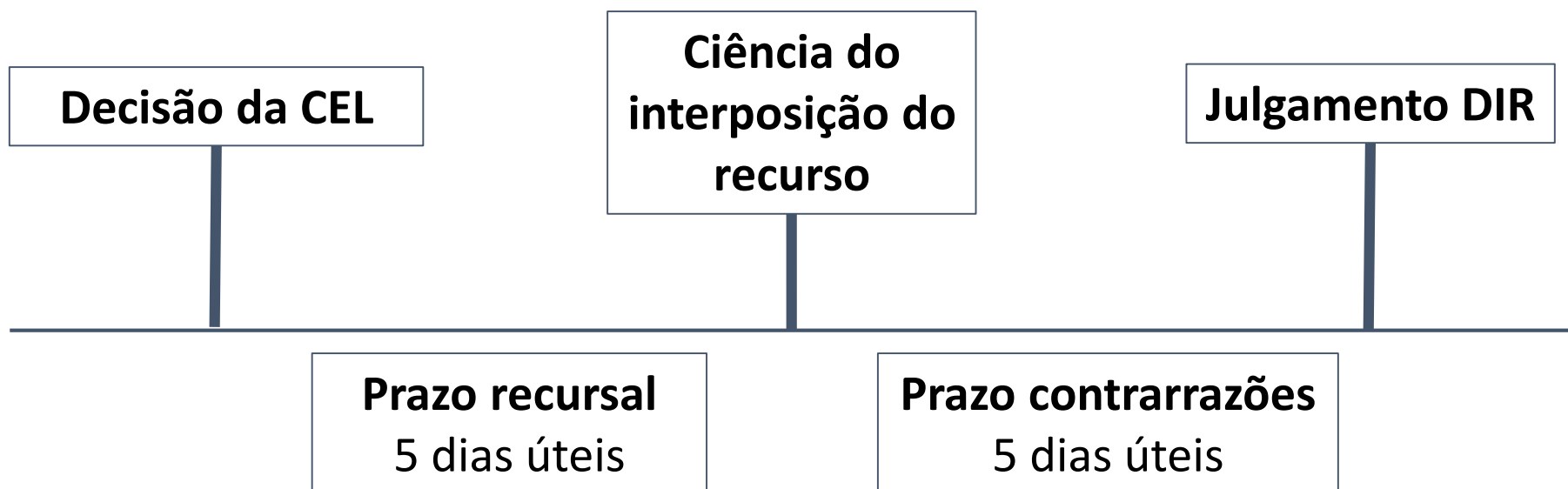
Informações e consultas

- Informações e esclarecimentos serão publicados no site da licitação

Pedidos de esclarecimento

- Email rodadas@anp.gov.br

Seção 12 - Recursos Administrativos



➤ O recurso da parte interessada, dirigido à CEL, será formulado por escrito e instruído com os documentos que comprovem as razões alegadas, devendo ser protocolado na ANP.

➤ Caso não haja reconsideração da decisão pela CEL, o recurso será encaminhado à Diretoria Colegiada para conhecimento e julgamento.



MINISTÉRIO DE
MINAS E ENERGIA



PÁTRIA AMADA
BRASIL
GOVERNO FEDERAL

Obrigada.

COMPENSAÇÃO – PASSO A PASSO

Curva prospectiva – Cessão onerosa



- ✓ WACC
- ✓ Preço Petróleo
- ✓ Preços Gás (2)
- ✓ Custos
- ✓ Tributos

VPL prospectivo CO =

VPL_1

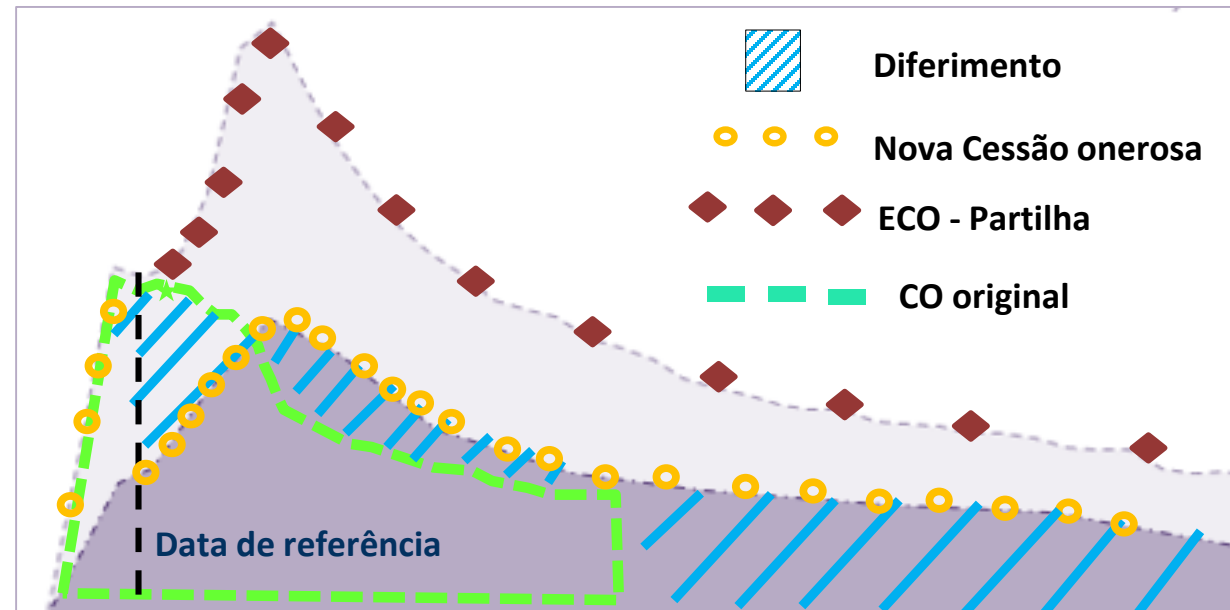
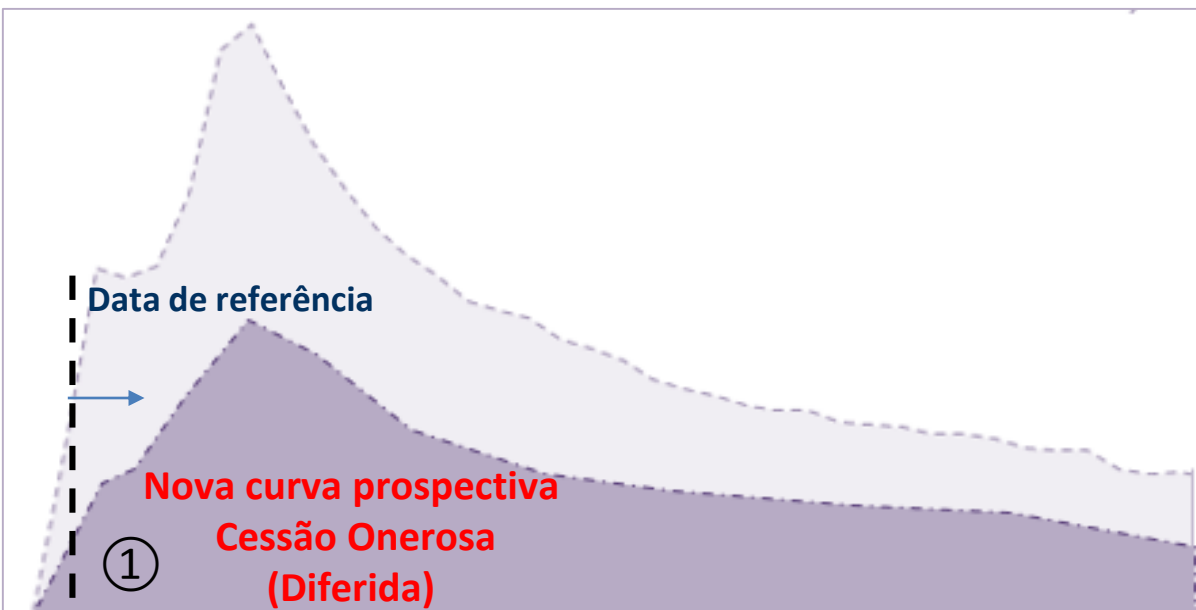


(3)



- 1) Estimar as duas curvas de produção prospectivas com e sem os volumes excedentes a partir da Data de Referência, que é a Data Efetiva do Acordo de Coparticipação
- 2) Parâmetros econômicos para modelo de fluxo de caixa descontado conforme Portaria 213/2019
- 3) Cálculo da diferença dos VPLs

COMPENSAÇÃO – PASSO A PASSO



VPL prospectivo CO (Diferido) =

VPL_2

③

- ✓ WACC
 - ✓ Preço Petróleo
 - ✓ Preços Gás
 - ✓ Custos
 - ✓ Tributos
- ②

VPL prospectivo CO

VPL_1

VPL prospectivo CO Diferido

VPL_2

Compensação Petrobras

③

$VPL_1 - VPL_2 =$
Vcompensação