



anp
Agência Nacional
do Petróleo,
Gás Natural e Biocombustíveis

Audiência Pública nº 20/2020 Pré-edital e principais alterações

Kátia Almeida

Coordenadora Geral Técnica

Rio de Janeiro, 03/02/2021

Referências e principais aspectos legais

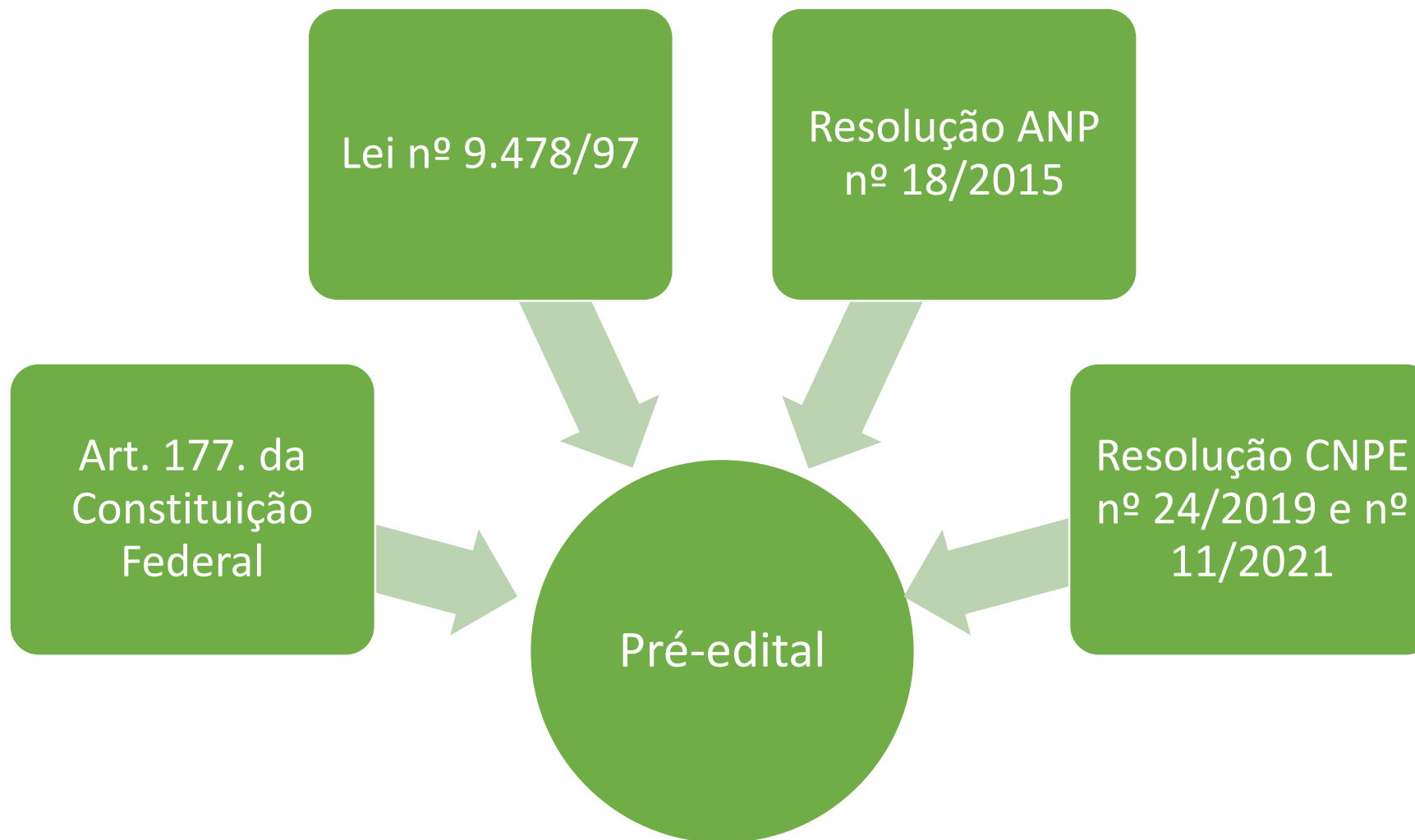
Mapas dos Setores

Blocos além das 200 milhas náuticas

Pré-edital e principais alterações

Consulta pública

Base Legal



Base Legal

A atividade de pesquisa e lavra das jazidas é monopólio da União.

A União poderá contratar atividades de E&P com empresas privadas ou públicas, nacionais e estrangeiras.

- Art.177 da Constituição Federal

Criou o Conselho Nacional de Política Energética (CNPE) e a ANP. Cabe a ANP contratar, regular e fiscalizar as atividades do setor, assim como elaborar editais e contratos e promover as rodadas de licitações.

- Lei 9.478/97 e Lei 12.351/10

Autorizou a ANP a realizar a 17ª Rodada de Licitações, definiu os blocos exploratórios e aprovou as regras de Conteúdo Local. (publicada no D.O.U em 19/11/2019)

- Resolução CNPE nº 24/2019 e nº 11/2021

Regulamenta o procedimento licitatório de blocos ou áreas para E&P de petróleo e gás natural.

- Resolução ANP nº 18/2015

Histórico

Resolução CNPE nº 24/2019 - aprovou a oferta de **128 blocos** nas bacias marítimas de Pará-Maranhão, Potiguar, Campos, Santos e Pelotas.



Após análise quanto à viabilidade ambiental foram selecionados **96 blocos** nas bacias de Campos, Pelotas, Potiguar e Santos.



Resolução CNPE nº 07/2020 - retomada da 17ª Rodada.



Reconfiguração de blocos do setor SS-AUP5 (bacia de Santos) - evolução dos estudos geológicos a partir de novos dados sísmicos 3D recentemente adquiridos.



Blocos S-M-1613 e S-M-1615 unificados – novo bloco S-M-1613

Histórico

Blocos S-M-1617, S-M-1619, S-M-1729 e S-M-1731 unificados – novo bloco S-M-1617



Manutenção dos limites geográficos externos aprovados pelo CNPE



Oferta de **92 blocos** com risco exploratório - 4 bacias sedimentares (Campos, Pelotas, Potiguar e Santos)



Resolução CNPE nº 11/2021 - altera a Resolução CNPE nº 24/2019 e ratifica a oferta dos 92 blocos.



Blocos do setor SS-AUP5 estão cortados pelo limite das **200 milhas náuticas** e podem conter jazidas localizadas além das 200 milhas náuticas, na extensão da Plataforma Continental brasileira

Objetivos



Objeto

Bacias

- 4 Bacias Sedimentares - Campos, Pelotas, Potiguar e Santos

Setores

- 11 Setores - Elevado potencial e Nova Fronteira

Blocos

- 92 Blocos marítimos

Área total em oferta: 53,93 mil km²

Condução da Licitação

Resolução ANP nº18/2015

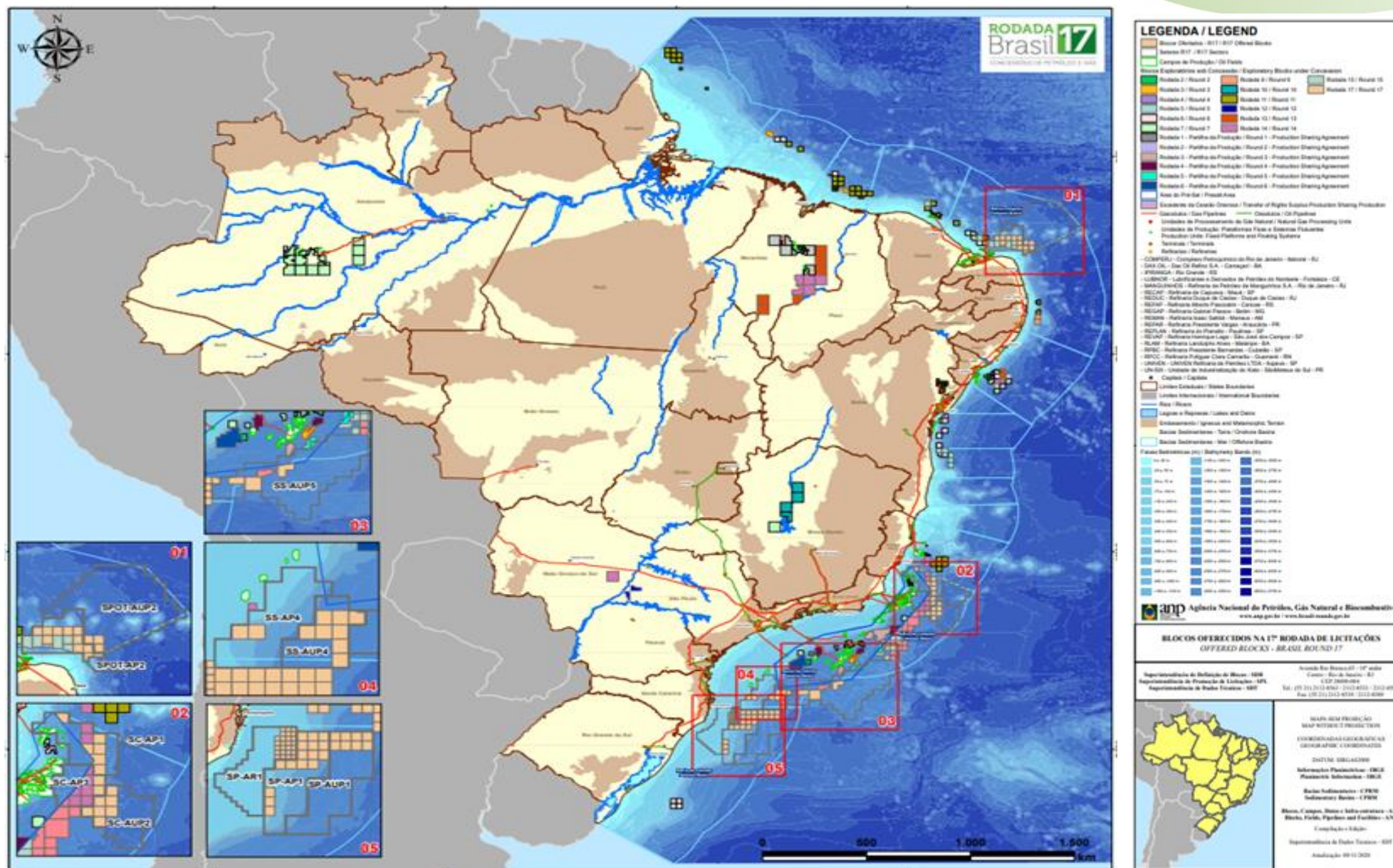
CEL
(fase externa)

- Julga a inscrição e a qualificação das licitantes;
- Conduz e julga a sessão pública de apresentação de ofertas.

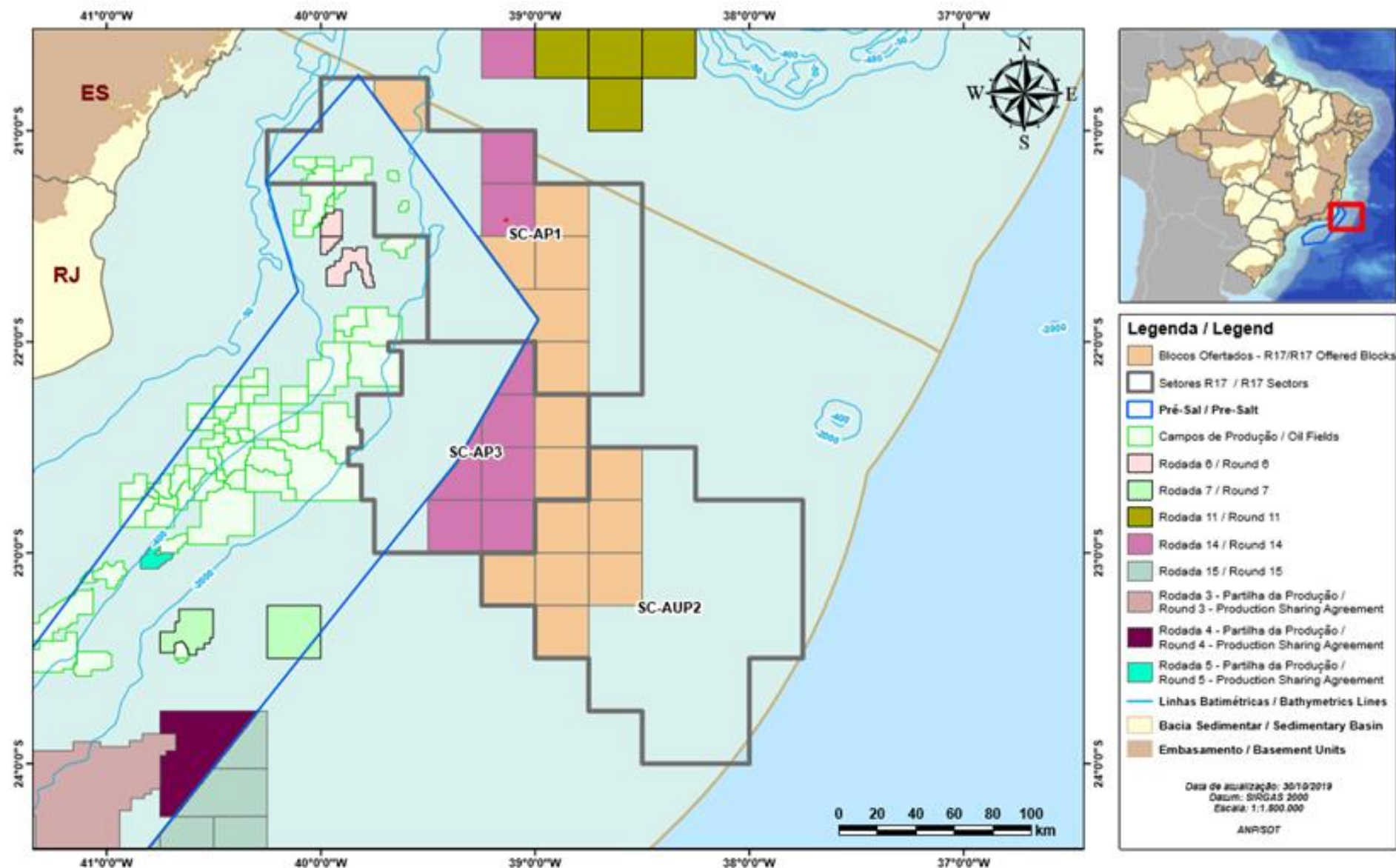
SPL
(fase interna)

- Coordena os processos de elaboração das minutas dos editais e contratos; de análise da inscrição e da qualificação das licitantes;
- Promove a licitação.

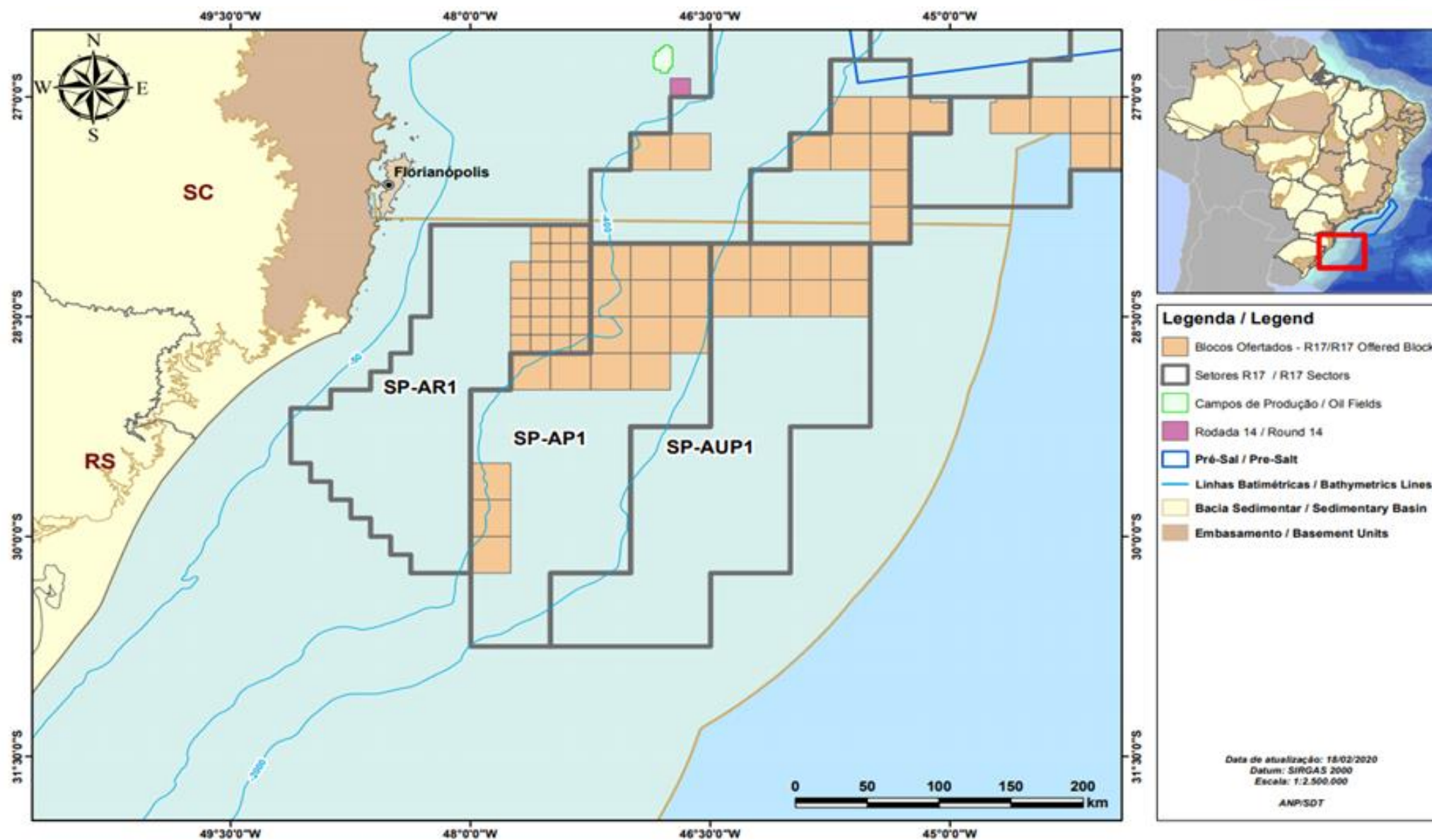
Setores em oferta



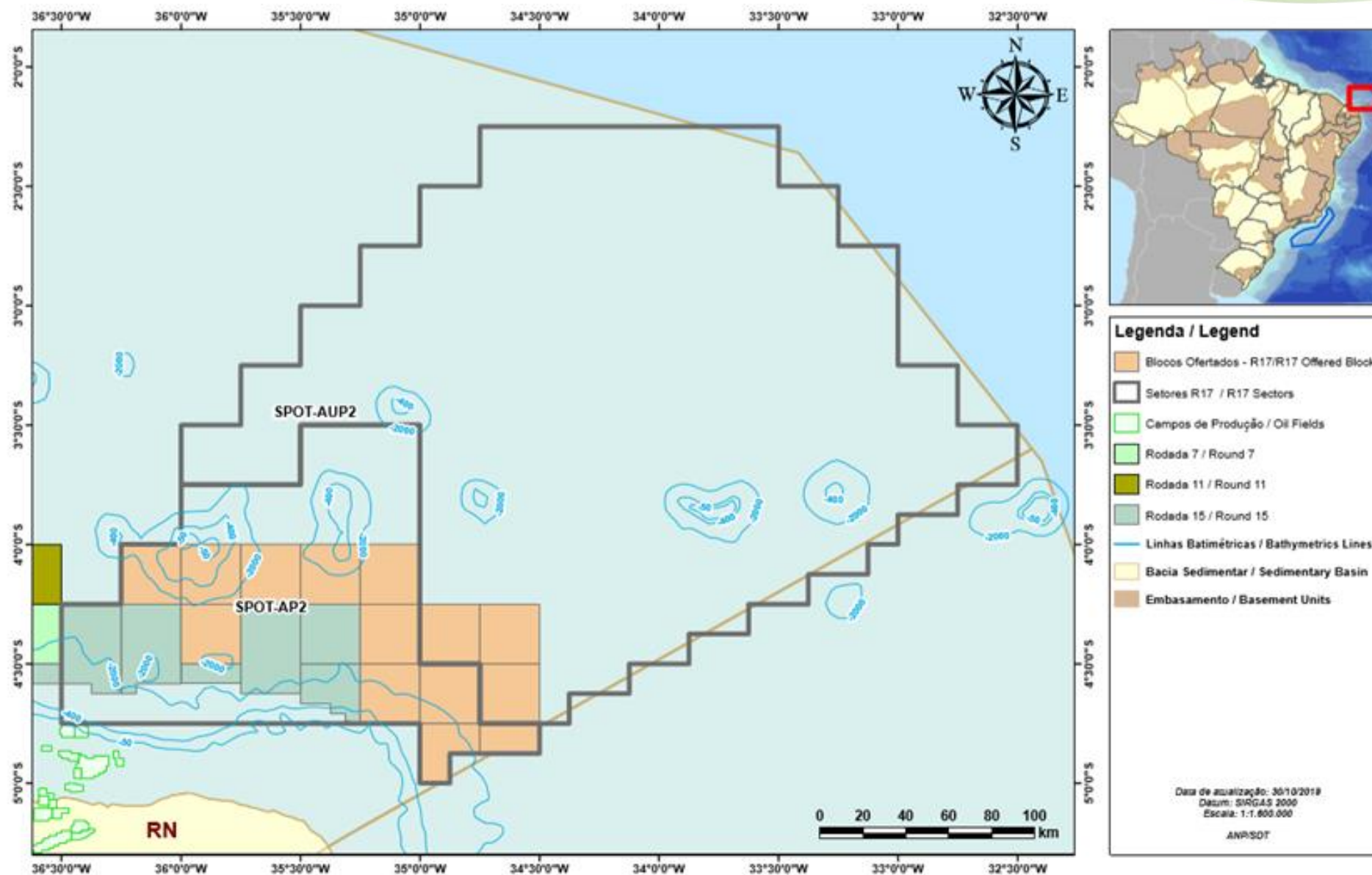
Bacia de Campos



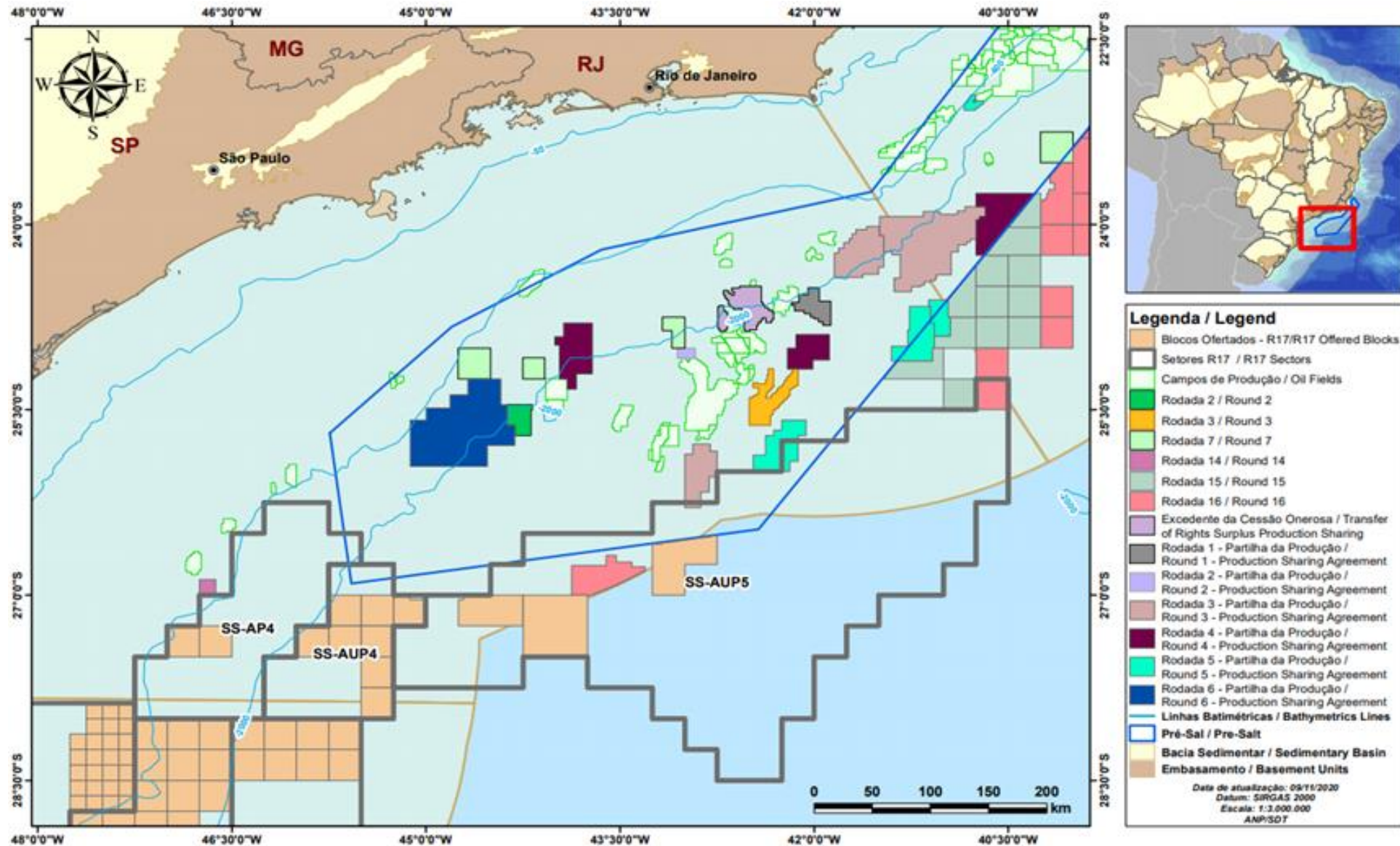
Bacia de Pelotas



Bacia Potiguar



Bacia de Santos



Diretrizes Ambientais

Resolução CNPE nº 17/2017
As áreas ofertadas nas rodadas de licitações
promovidas pela ANP devem ser

Previamente analisadas
quanto à viabilidade
ambiental pelos órgãos
ambientais competentes

Oferta deve ser
sustentada por
Manifestação Conjunta
MMA/MME

- ✓ Diretrizes ambientais elaborados pelo Ibama, ICMBio e Sbio/MMA.
 - ✓ Objetivo: a antecipar questões relevantes que serão tratadas no licenciamento ambiental (não são licenças prévias).
- ✓ Manifestação Conjunta: MME e MMA concordam com a apresentação dos blocos aprovados pelo CNPE para oferta na 17ª Rodada de Licitações e com a publicação das informações no sítio das Rodadas de licitações da ANP.

Fase Exploratória

Duração da Fase de Exploração

7 anos

Águas profundas: 116 UT
Águas rasas: 75 UT

PEM médio

Valor da Unidade de Trabalho

R\$ 185 mil - Águas profundas
R\$ 82 mil - Águas rasas

100% do valor
ofertado

Garantia PEM

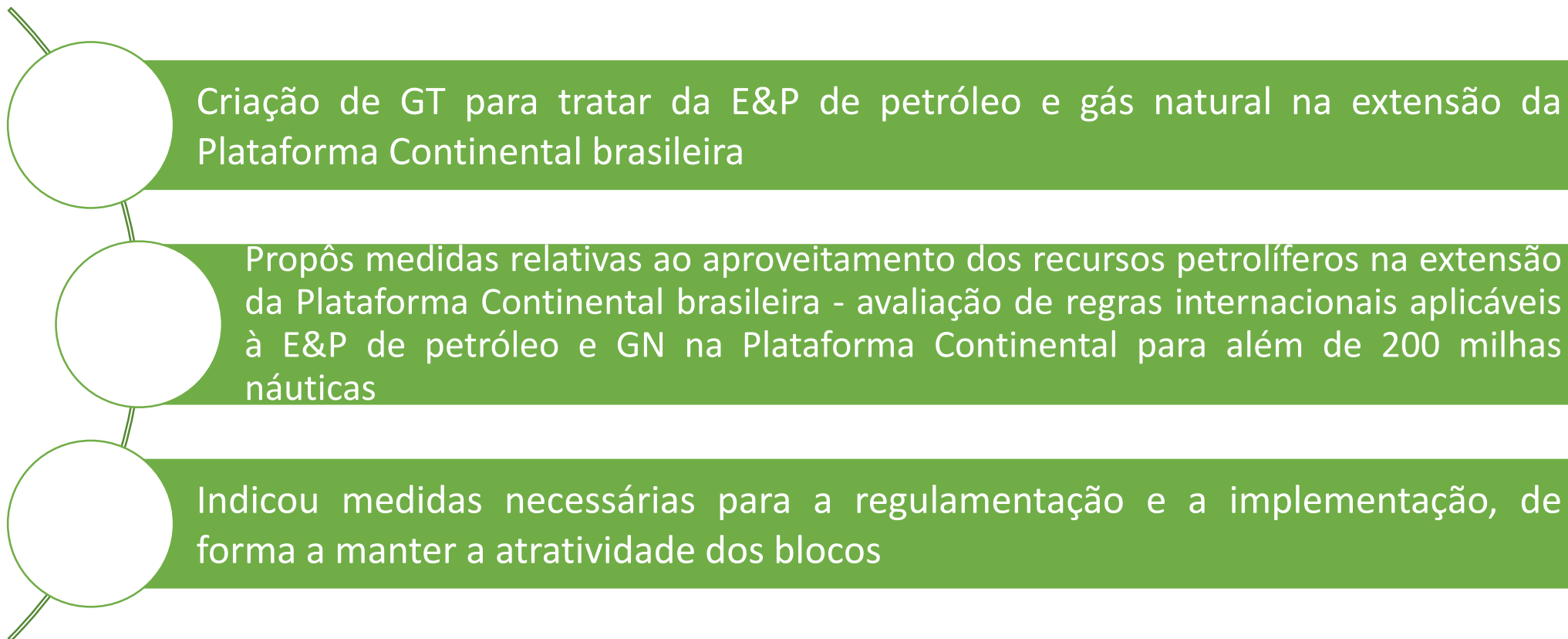
Participações governamentais

Bacia	Setores	Bônus de assinatura mínimo (R\$ milhões)	Royalties	Retenção de área (R\$/km²/ano)
Campos	SC-AP1	5,5 a 9,6	10%	1.298,63
	SC-AP3	3,9 a 4,2	10%	865,76
	SC-AUP2	2,1 a 2,6	10%	240,49
Pelotas	SP-AP1	2,1 a 3,5	5,0%	240,49
	SP-AR1	0,6 a 0,8	7,5%	224,46
	SP-AUP1	2,1 a 2,6	5,0%	240,49
Potiguar	SPOT-AP2	2,4 a 7,4	7,5%	336,68
	SPOT-AUP2	4,5 a 5,3	7,5%	240,49
Santos	SS-AP4	6,5 a 9,1	10,0%	865,76
	SS-AUP4	5,5 a 7,3	10,0%	432,88
	SS-AUP5	24,9 a 97,4	10,0% até 5,0%	448,91

CL Mínimo (Resolução CNPE nº 17/2018)		
Fase de exploração	Etapa de desenvolvimento da produção	
18%	Construção de poço	25%
	Sistema de coleta e escoamento	40%
	Unidade estacionária de produção	25%

Blocos além das 200 milhas náuticas

Resolução CNPE nº 23/2019



- OBS: Possibilidade de tratamento similar à solução indicada pelos EUA ou pela Noruega - Contribuição prevista no art. 82 da CNUDM – Previsão que o concessionário seja responsável pelo ônus econômico do pagamento dos valores devidos à ISA - pagamento regulamentado posteriormente.

Blocos além das 200 milhas náuticas

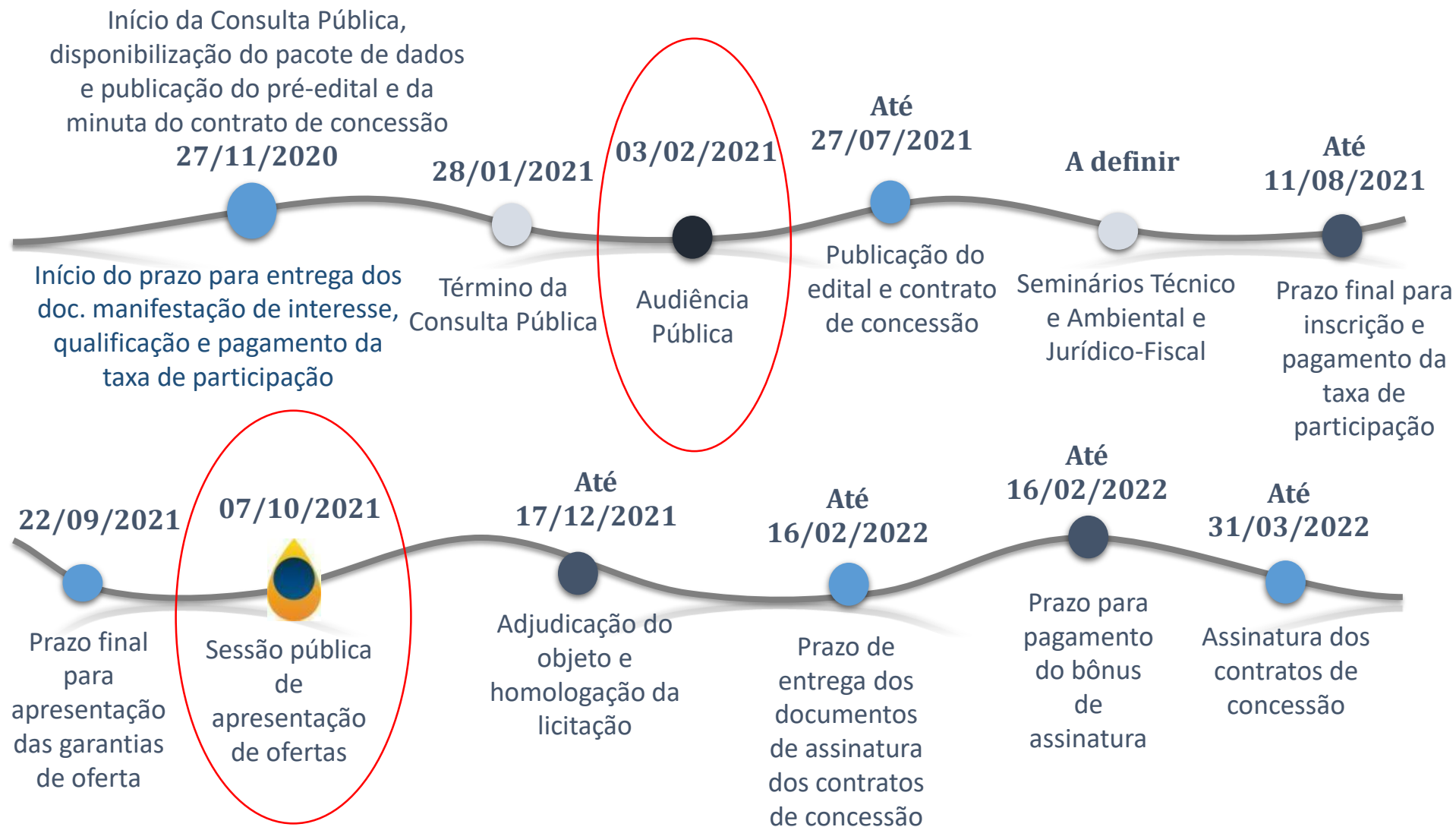
Conclusões do Grupo de Trabalho

Não há óbices para a oferta dos blocos exploratórios do Setor SS-AUP5 - inserido na área já aprovada pela Comissão de Limites da Plataforma Continental (CLPC) criada pelo Anexo II da Convenção das Nações Unidas sobre o Direito do Mar (CNUDM) em 2011

A delimitação final da Plataforma Continental não é condição para o aproveitamento dos recursos minerais

As regras contidas na Lei nº 9.478/1997 e no Decreto nº 2.705/1998 contemplam as **peculiaridades relativas aos blocos** que se localizam além das 200 milhas náuticas, não havendo necessidade de alteração legal para a cobrança das participações governamentais, além de haver mecanismos suficientes para se fixar em edital e em contrato a obrigação de pagamento de taxa pelo concessionário, mantendo a atratividade dos blocos

Cronograma



Participação

Pessoas jurídicas nacionais ou estrangeiras que exerçam atividade empresarial, isoladamente ou reunidas em consórcio.

Fundos de investimento em participações (FIPs), na condição de não-operadora (somente ofertas em consórcio).

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

Inscrição

Preenchimento do
formulário
eletrônico



Submissão de
documentos
(Tabela 7A ou 7B)



Pagamento da taxa
de participação

- A licitante que tiver sua inscrição aprovada pela CEL, estará apta a apresentar ofertas na sessão pública.

- As licitantes deverão efetuar o pagamento da taxa de participação para um setor ou grupo de setores:

- Taxa de participação:

Campos	120.000,00
Pelotas	120.000,00
Potiguar	120.000,00
Santos	190.000,00

- **11/08/2021:** data limite para a entrega da documentação.

Inscrição e Sistema Eletrônico de Informações (SEI)

**Preenchimento do
formulário eletrônico**



**Peticionamento do
arquivo digital (pdf)
por meio do SEI**

A ANP participa do projeto Processo Eletrônico Nacional (PEN) e implantou o SEI para a gestão dos processos eletrônicos.

A SPL passou a utilizar o SEI para a instrução de processos nas rodadas de licitações da ANP.

A interessada poderá peticionar documentos eletronicamente, consultar processos e acompanhar o seu andamento.

Manual para o SEI disponibilizado na página específica da 17ª Rodada

Pacote de dados

Preenchimento do
formulário
eletrônico



Comprovação do
pagamento da taxa



Termo de
confidencialidade* e
comprovação dos
poderes dos signatários

▪ Atendidas essas três condições, a empresa tem acesso aos dados pelo E-BID (www.rodadas.anp.gov.br) ou os retira no BDEP.

* Processo simplificado

Caso o Termo de confidencialidade tenha sido assinado pelo mesmo representante legal da pessoa jurídica que firmou o Termo de Adesão ao BDEP não será necessário comprovar os poderes do signatário para retirada do pacote de dados

Garantia de Oferta



Bacia	Valor por bloco (R\$ mil)
Campos	40,00 a 150,00
Pelotas	10,0 a 40,0
Potiguar	40,0 a 80,0
Santos	80,0 a 1.200,0

Apresentação de ofertas

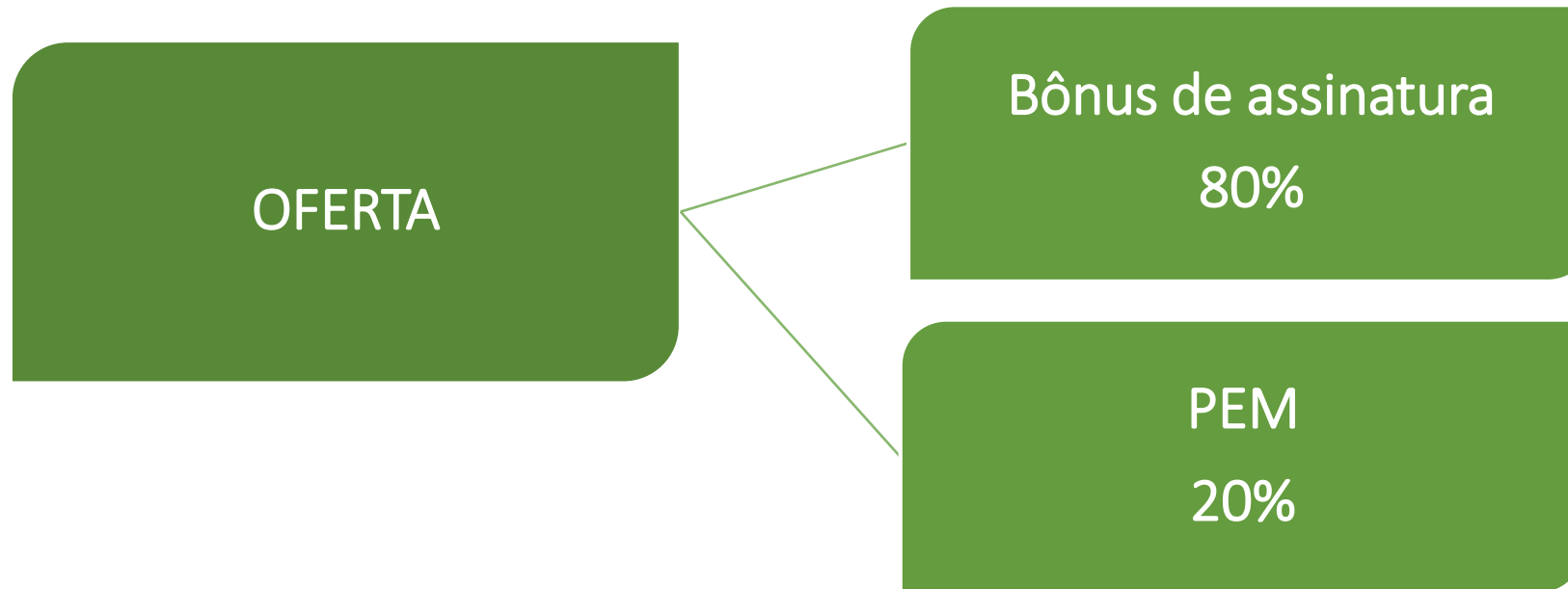
As ofertas e resultados serão apresentados e apurados por setor

As ofertas deverão ser elaboradas por bloco

Ofertas para blocos em um mesmo setor devem ser apresentadas em um único envelope

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

Apresentação de ofertas



$$\text{NOTA 1} = 80 \times \left(\frac{\text{Bônus de Assinatura ofertado (R\$)}}{\text{Maior Bônus de Assinatura ofertado (R\$)}} \right)$$
$$\text{NOTA 2} = 20 \times \left(\frac{\text{PEM ofertado em UTs}}{\text{Maior PEM ofertado em UTs}} \right)$$

NOTA FINAL =
NOTA 1 + NOTA 2

Oferta em consórcio

Operadora

Qualificação na categoria mínima exigida para o setor do bloco objeto de oferta

Participação mínima de 30% no consórcio

Demais licitantes

Qualificação como não operadora (no mínimo)

Participação mínima de 5% no consórcio

Reabertura - apresentação de ofertas

Após licitar todos os blocos na sequência prevista no edital, a CEL poderá reabrir o prazo para a apresentação de ofertas para os blocos que não tenham recebido oferta.

Será estipulado um prazo para elaboração das novas ofertas.

A reabertura será realizada em um único momento.

O processamento e a divulgação dos resultados da reabertura será feita por setor.

Qualificação

Técnica

Econômico -
financeira

Jurídica

Regularidade
fiscal e
trabalhista

- Somente as licitantes vencedoras do leilão;
- 5 dias úteis após o encerramento da sessão pública, as licitantes vencedoras devem entregar os documentos para qualificação;
- Data limite para entrega da documentação: **18/10/2021**.

Consórcios

A documentação de qualificação deve ser apresentada individualmente por cada consorciada.

Qualificação técnica

Qualificação técnica por experiência da licitante ou de seu grupo societário.

Sumário técnico 1

Qualificação técnica por experiência do quadro técnico da licitante.

A qualificação máxima possível é como operadora B

Sumário técnico 2

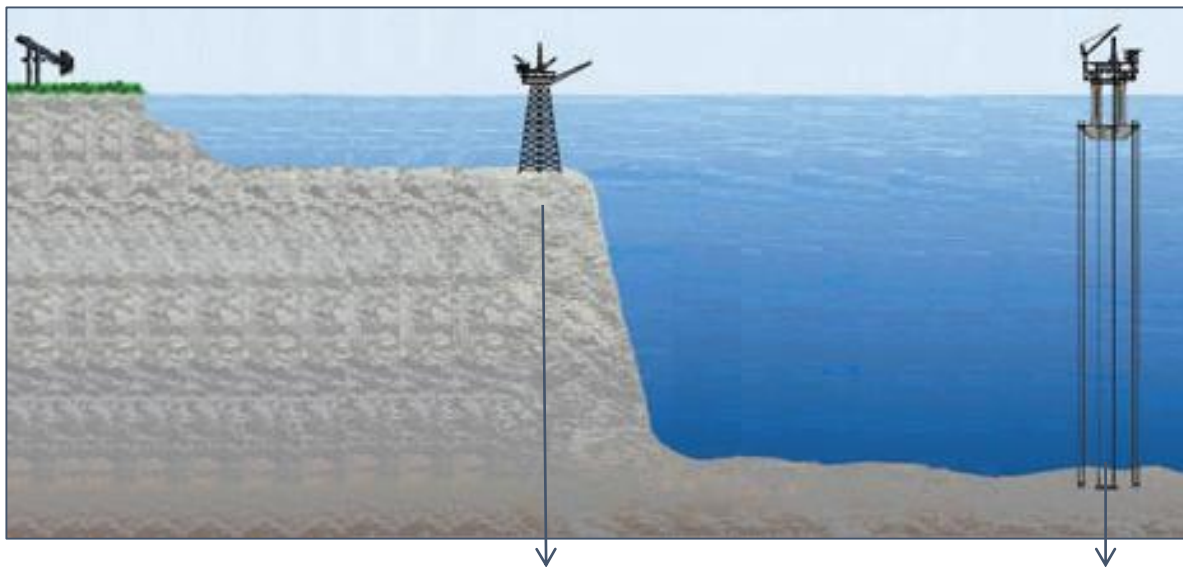
Qualificação técnica como não operadora

Sumário técnico 3

Qualificação técnica para licitante que já atua no Brasil

Sumário técnico 4

Qualificação técnica



Não operador

Consórcio

Operador B

Águas rasas e
em terra

30 a 80 pontos

Operador A

Águas profundas,
rasas e terra

≥ 81 pontos +
Operação E e/ou P offshore

Qualificação econômico-financeira

Nível de qualificação	Patrimônio líquido mínimo (PLM)
Operadora A	R\$ 185.000.000,00
Operadora B	R\$ 82.000.000,00
Não Operadora	Igual ou superior a 25% do PLM requerido para a operadora no ambiente operacional onde o bloco está situado

a) Demonstrações financeiras (Demonstrações Contábeis – FIPs);

b) Parecer de auditor independente (obrigatório);

c) Resumo das Demonstrações Financeiras (somente licitantes estrangeiras).

Qualificação jurídica

Documentos societários - caso tenha havido qualquer alteração nos atos constitutivos ou no quadro dos administradores

Declaração de ausência de impedimentos para assinatura do contrato de concessão

Declaração sobre pendências legais ou judiciais relevantes (FIPs)

Regularidade fiscal e trabalhista

Inscrição no CNPJ

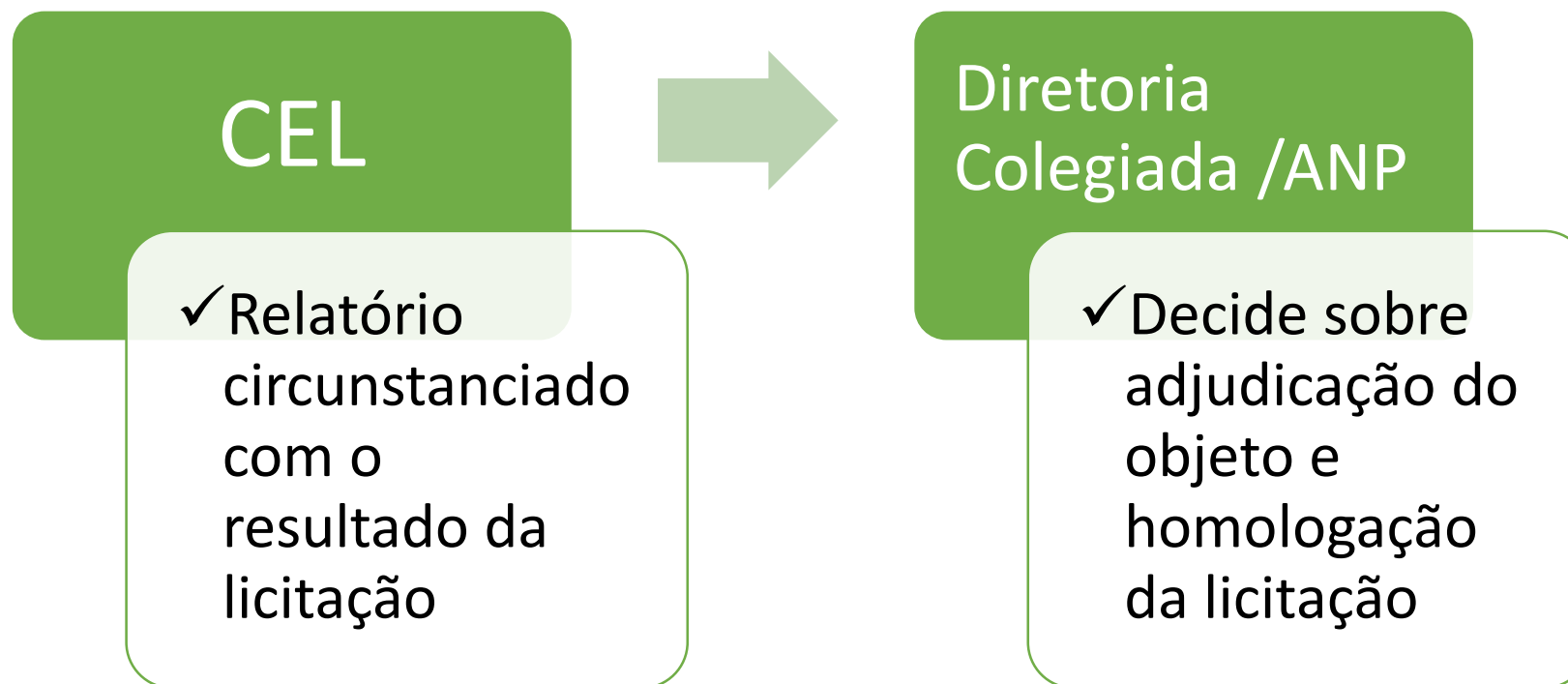
Certidão Conjunta
Negativa de Débitos
relativa a Tributos
Federais e à Dívida
Ativa da União

Certificado de
Regularidade do FGTS

Certidão Negativa de
Débitos Trabalhista,
ou positiva com
efeito de negativa

Os documentos serão obtidos pela ANP mediante acesso às bases de dados dos órgãos públicos responsáveis por sua emissão

Adjudicação e homologação



Assinatura dos contratos

Peticionamento dos
documentos para
assinatura



Pagamento do
Bônus de assinatura

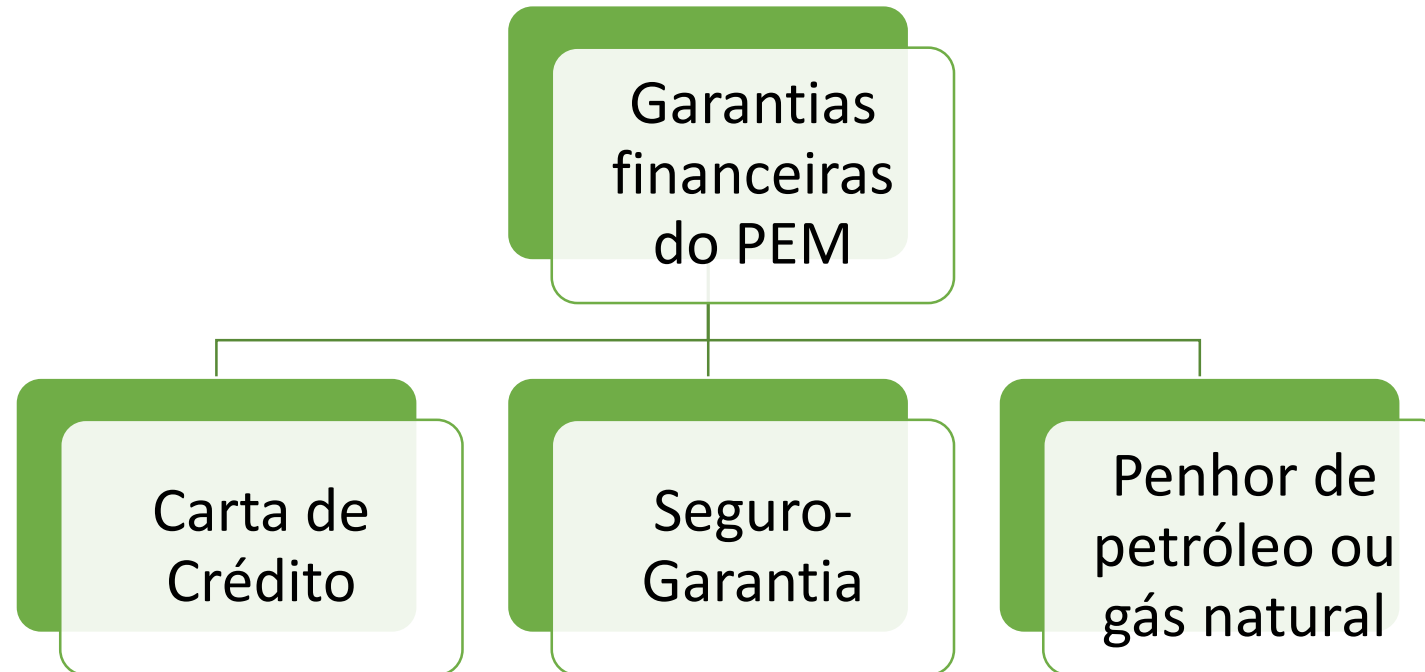


Entrega das
garantias
financeiras do PEM

16/02/2022: data limite para a entrega dos documentos de assinatura e pagamento do bônus.

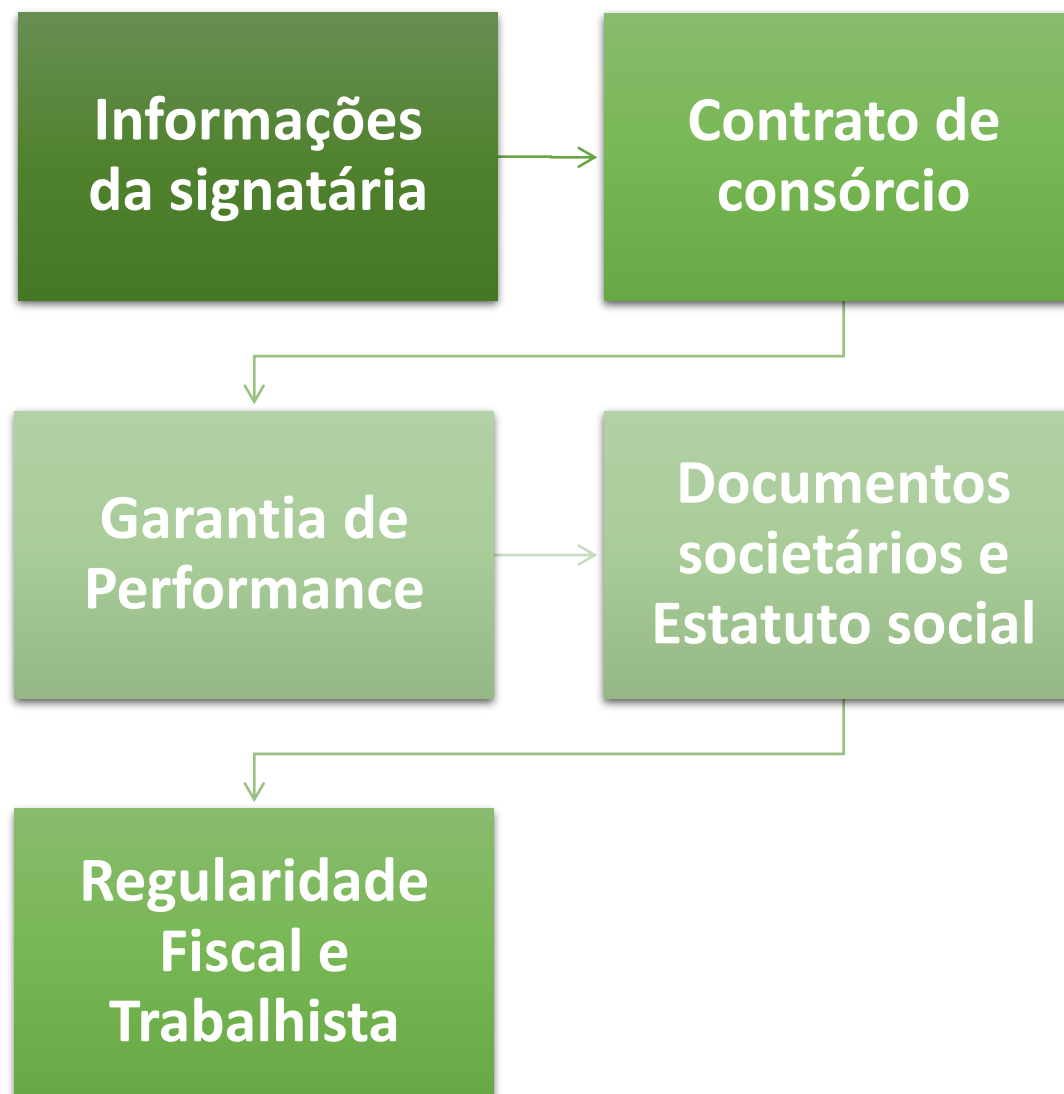
- O pagamento fora do prazo implica em acréscimo de **10%** sobre o valor ofertado para o bônus, além de juros moratórios de 1% ao mês até a data do efetivo pagamento.

Garantias financeiras do PEM



Modelos disponíveis no edital

Assinatura dos contratos



Penalidades

Não qualificação

Multa de 10% do somatório dos valores ofertados para o bônus de assinatura e PEM

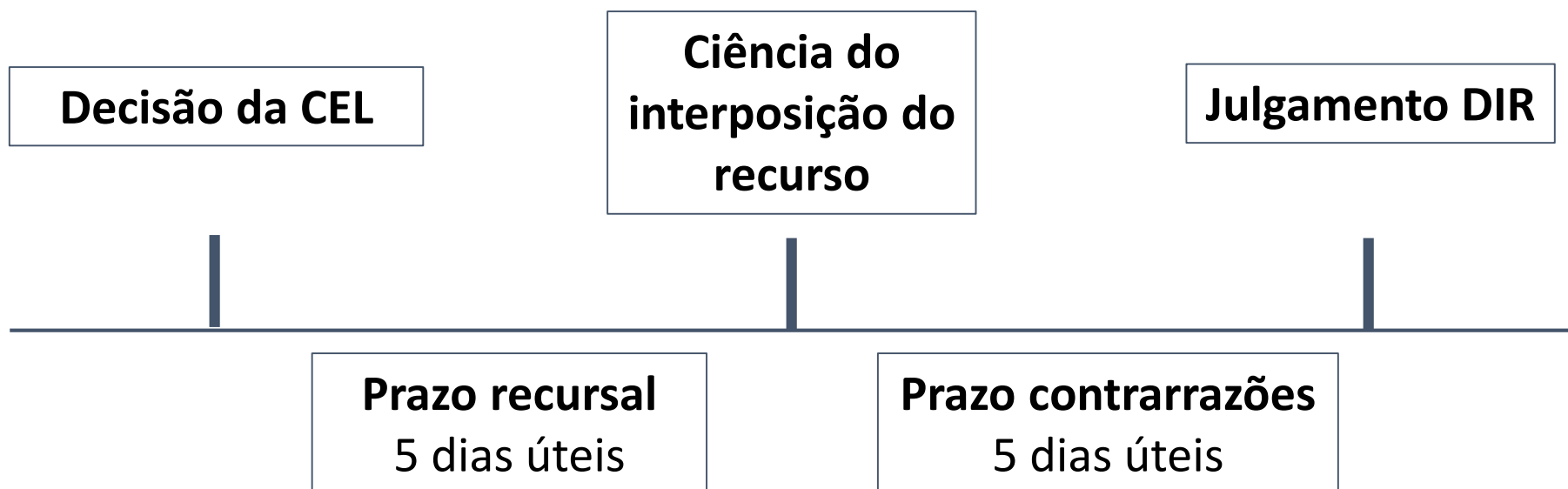
Não assinatura dos contratos

Multa de 20% do somatório dos valores ofertados para o bônus de assinatura e PEM

Ato que prejudique o andamento da licitação

Suspensão temporária de participar de futuras rodadas de licitações

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.

Pré- edital – Principais alterações

1.4

Cronograma: pode ser modificado pela Comissão Especial de Licitação

2.2

Procedimentos específicos devido ao objeto conter blocos para além das 200 milhas náuticas (ISA, art. 82 CNUDM)

2.3.2

Alíquotas de Royalties aplicáveis aos blocos do **setor SS-AUP5** (Relatório Final GT – Resolução CNPE nº 23/2019)

3

Os anexos do edital podem ser apresentados em formato bicolunar (idioma) ou acompanhado da tradução juramentada

4.2.3

O documento a ser apresentado deve ter o título “Organograma do Grupo Societário”.

Pré- edital – Principais alterações

5

Garantia de oferta: reintrodução da modalidade Carta de Crédito emitida no exterior

5.1

Inclusão de regra de conversão do valor da garantia de oferta para dólar norte-americano (= taxa de participação)

6.4

Apresentação das ofertas: representante credenciado deve ingressar na área de ofertas portando apenas os envelopes de ofertas

7.5

Resultado da qualificação: todas as qualificações serão julgadas pela CEL

9.1.1

Inclusão de prazo para alterar os representantes credenciados indicados para assinar o contrato de concessão

Pré- edital – Principais alterações

9.1.2

Garantia financeira do PEM: reintrodução da modalidade Carta de Crédito emitida no exterior

9.2

Qualificações realizadas em decorrência das regras destas seções serão submetidas ao julgamento da CEL

9.3

10

Exclusão da atualização monetária dos valores utilizados como base de cálculo para a aplicação de multa - bônus de assinatura ofertado e o valor monetário correspondente ao PEM

12

Recurso administrativo: inclusão da previsão de encaminhamento por meio de peticionamento eletrônico no SEI

Anexos
XI e XXIII

Inclusão de modelos em inglês - Carta de Crédito emitida no exterior (Garantia de Oferta e Garantia do PEM)

Consulta Pública

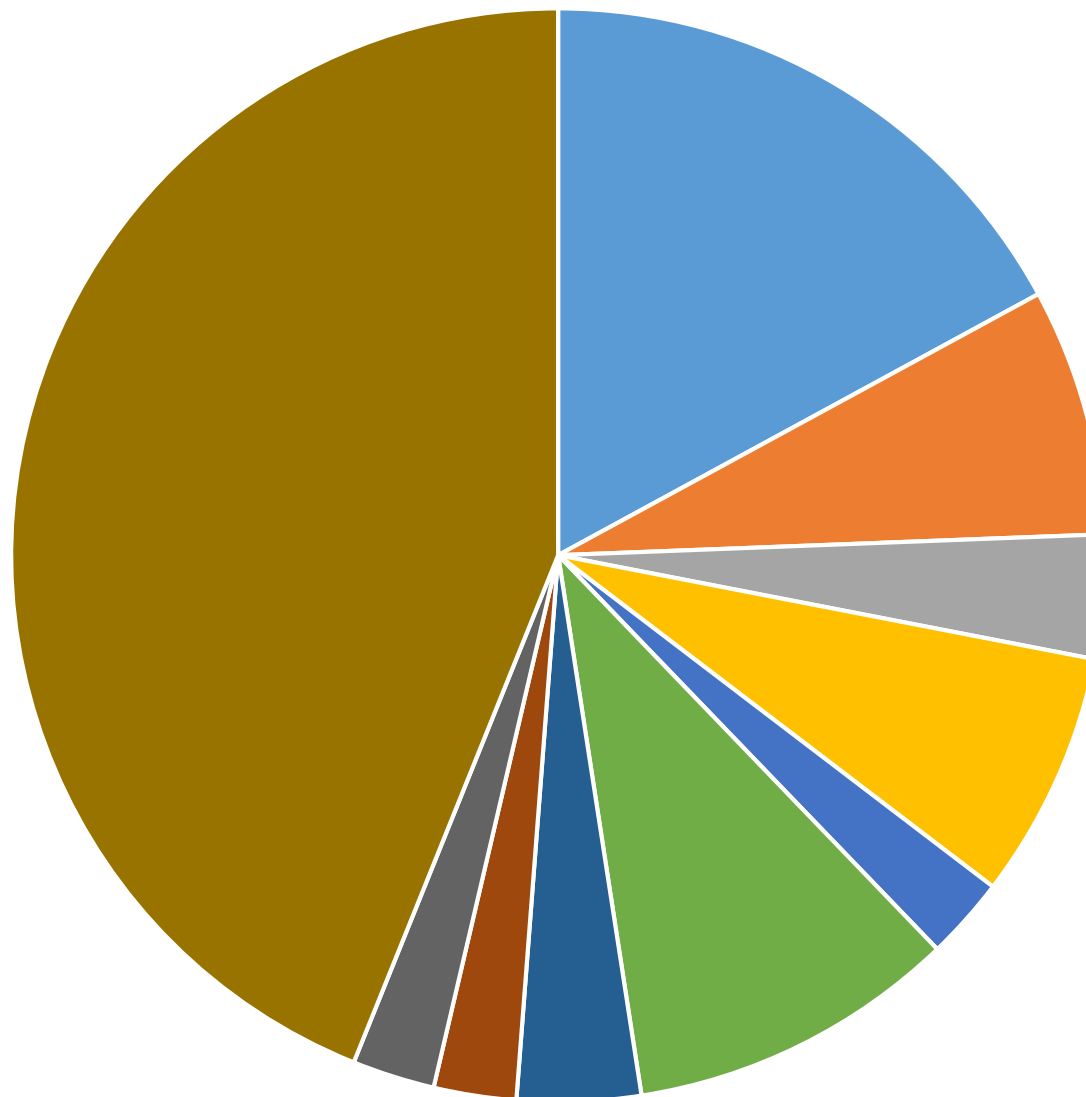
4 participantes
82 contribuições

ExxonMobil



Balanço da Consulta

- Anexo XXV - 17,1%
- Bônus de assinatura - 7,3%
- Computação de Uts - 3,7%
- Contratos de penhor de petróleo e gás natural - 7,3%
- Declaração de inidoneidade - 2,4%
- Experiência E&P em ambientes adversos - 9,8%
- Pagamentos devidos à ISA - 3,7%
- Royalties blocos além das 200 milhas náuticas - 2,4%
- Suspensão da licitação - 2,4%
- Outros temas - 43,9%





anp
Agência Nacional
do Petróleo,
Gás Natural e Biocombustíveis

Superintendência de Promoção de Licitações
Obrigada

rodadas@anp.gov.br

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