



FÓRUM DO GÁS

Fórum das Associações Empresariais Pró-Desenvolvimento do Mercado de Gás Natural

2ª Reunião Ordinária do Fórum do Gás

19 de maio de 2021

Pauta:

- Apresentação ATGás (Associação das transportadoras)
- *Overview* reuniões: CMGN (Decreto NMG), ANP e PBR
- Reajuste do preço do gás natural: modificação do referencial de preço (Brent; Henry Hub)
- Acompanhamento CADE
- Proposta de atuação estratégica nos estados (aprimoramento regulatório): RJ, MG e PR

Apresentação ATGás

Overview reuniões

CMGN

Principais contribuições:

- Definição de agenda prioritária para regulamentação da ANP
- Solução das barreiras de acesso: IE e transporte
- Progressiva integração do transporte para aumentar a liquidez e reduzir custos
- Definição de critérios técnicos para a distinção entre dutos de transporte e distribuição
- Harmonização regulatória: plano de incentivos para adesão dos estados

Overview reuniões

CMGN

- Decreto já está sendo finalizado => Texto pronto e já encaminhado para a Casa Civil
- Necessário maior assertividade e protagonismo do MME/ME => interdependência da cadeia produtiva
- Reforço técnico da ANP => NMG depende do avanço regulatório

Discussão de estratégia de atuação e próximos passos

Overview reuniões

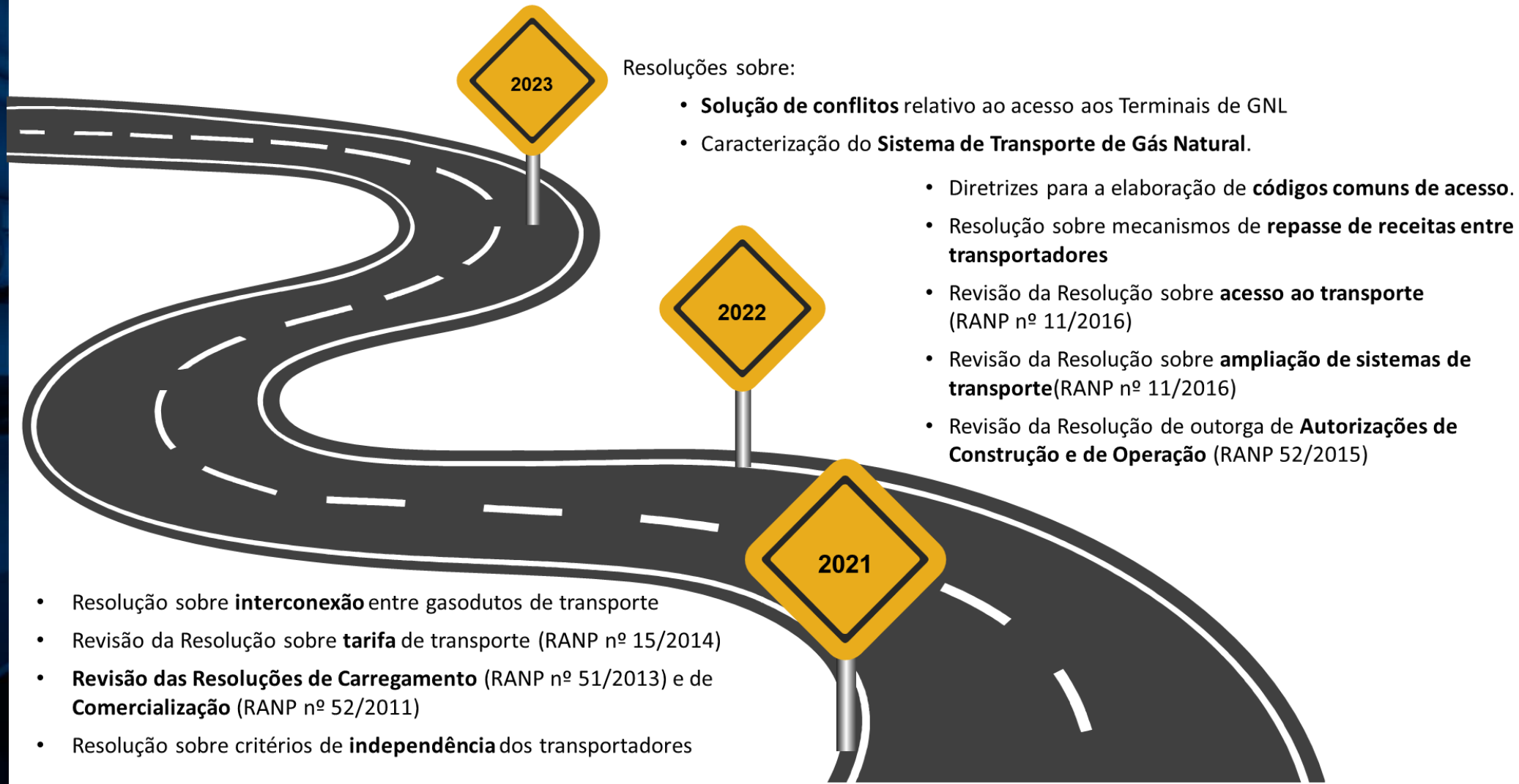
ANP

- Avanço célere da regulação e definição de prioridades
- Fortalecimento técnico e institucional da ANP, sobretudo em pautas que estão sendo conduzidas (sobrepostas) pelos estados
- Necessário garantir previsibilidade regulatória
- Na visão da agência há oportunidades que depende do protagonismo do mercado

Discussão de estratégia de atuação e próximos passos

Overview reuniões

ANP



Overview reuniões

PBR

- Transição para o NMG depende de mudanças (1) estruturais e (2) comportamentais
 - 1) Venda de ativos de transporte e distribuição
 - 2) Acesso e adaptação dos contratos de transporte => *timing* adequado para oferta de outros fornecedores?
- Desenvolvimento de novos produtos => flexibilidade e *backup* (SUI)

Discussão de estratégia de atuação e próximos passos

Reajuste do preço do gás natural

- Alternativas de indexação => *Brent* ou *Henry Hub*
- Redução da volatilidade, mas não necessariamente redução do preço => manutenção da paridade internacional
- Oferta de vários tipos de contratos às distribuidoras => periodicidade com alternativas às indexações já citadas
- Haverá transparência na escolha do contrato pelas distribuidoras (*trade-off* tempo x custo)?

Discussão de estratégia de atuação e próximos passos

Acompanhamento CADE

- PBR mantém contratos com outros produtores, sob a justificativa de razões técnicas, regulatórias ou operacionais
- Iniciou negociação de acesso com diversos *players*. Mas pelas informações disponibilizadas não foi possível identificar se houve tratamento não-discriminatório
- Comunicou ao mercado em set/20 compartilhamento de escoamento e UPGN da Bacia de Santos com a Galp, Shell e Repsol
- Mas a evolução das negociações estão em estágios distintos
- Não há processo estruturado pela PBR de reporte das informações e progresso do acesso e arrendamento do TRBA

Acompanhamento CADE

Informações relevantes:

Petrobras fecha acordo para compartilhar gasodutos do pré-sal

Compartilhamento das rotas 1, 2 e 3 e das unidades de processamento será firmado com a Galp, Shell e Repsol Sinopec

Os contratos preveem a interligação física e compartilhamento das capacidades de escoamento nas rotas 1, 2 e 3 (a última de propriedade da Petrobras e em fase de construção), dando origem ao Sistema Integrado de Escoamento de gás natural (SIE). Além do SIE, também estão previstos contratos que constituem o Sistema Integrado de Processamento de gás natural (SIP), que contempla o acesso das empresas às unidades de processamento, de propriedade da Petrobras, localizadas em Caraguatatuba (São Paulo), Cabiúnas e Itaboraí (em construção), esta ultimas ambas no Rio de Janeiro.

- **Estágio 1:** Estudo e preparação da UPGN.
 - i. UTG Guamaré – RN
 - ii. UTG Catu – BA
- **Estágio 2:** Negociação e Celebração dos instrumentos jurídicos relativos à atividade principal.
 - i. UTGCAB (pós-sal) – RJ
- **Estágio 3:** Cumprimento/acompanhamento do cumprimento das Condições Precedentes.
 - i. UTGCAB (pré-sal) – RJ
- **Estágio 4:** Início da operação.

Acompanhamento CADE

Informações relevantes:

- Arrendamento do TRBA com 12 empresas habilitadas

Gás Natural do Brasil	Total
Bahiagás	Eneva
Excelerate	Shell Brasil Petróleo
Excclerate Comercializadora	Shell Energy
Repsol	Compass
BP	CH4 Energia

- Petrobras terá até 12 meses para realizar o processo licitatório
- Prazo para arrendamento pode ser postergado devido ao atraso
- Porém, os prejuízos gerados pelo aumento do prazo (ociosidade da embarcação) podem ser repassados ao arrendatário

Proposta de atuação estratégica nos estados:

Atuação institucional para regulação do mercado livre:

- RJ
- MG
- PR

