

AGÊNCIA NACIONAL DO PETRÓLEO, GÁS NATURAL E BIOCOMBUSTÍVEIS  
SUPERINTENDÊNCIA DE INFRAESTRUTURA E MOVIMENTAÇÃO - SIM  
COORDENAÇÃO-GERAL DE CÁLCULO TARIFÁRIO

RELATÓRIO DA CONSULTA Pública Nº 3/2026

Processo ANP nº 48610.209490/2025-12

## 1. INTRODUÇÃO

**A DIRETORIA DA AGÊNCIA NACIONAL DO PETRÓLEO, GÁS NATURAL E BIOCOMBUSTÍVEIS - ANP**, no uso de suas atribuições legais e com base nas deliberações tomadas na 1.177ª Reunião de Diretoria, realizada em 27 de fevereiro de 2026 e no que consta no processo administrativo ANP nº 48610.209490/2025-12, decidiu pela aprovação da realização de Consulta Pública, pelo prazo improrrogável de 15 (quinze) dias, contados da data de publicação do respectivo aviso no Diário Oficial da União, para recebimento de contribuições sobre as Determinações Regulatórias relativas à valoração da Base Regulatória de Ativos, aos Planos de Investimentos e aos custos operacionais das transportadoras de gás natural GOM, TSB, TBG, NTS e TAG, referentes ao Ciclo Tarifário 2026–2030, sendo consideradas apenas as manifestações tempestivamente apresentadas.

A consulta teve início no dia 4 de março de 2026 e, por pedido dos agentes para que houvesse tempo hábil para que pudessem estudar e fazer comentários acerca das notas Nota Técnica 2 Valoração da BRA (5723580), Nota Técnica 3 GOM (5723581), Nota Técnica 5 TSB (5724060), Nota Técnica 6 TBG (5726631), Nota Técnica 7 NTS (5732887), Nota Técnica 8 TAG (5733157), teve, em 19 de março de 2026, prorrogação de prazo por iguais 15 dias.

- Nota Técnica 2 Valoração da BRA (SEI nº 5723580)
- Nota Técnica 3 GOM (SEI nº 5723581)
- Nota Técnica 5 TSB (SEI nº 5724060)
- Nota Técnica 6 TBG (SEI nº 5726631)
- Nota Técnica 7 NTS (SEI nº 5732887)
- Nota Técnica 8 TAG (SEI nº 5733157)

## 2. PARTICIPANTES

O processo contou com o total de 67 participações por meio dos formulários referentes às notas técnicas.

Tabela 1 - Perfil dos participantes que fizeram contribuições acerca da Nota Técnica 2 Valoração da BRA (SEI nº 5723580)

Tipo de participantes	Número de participantes
Órgão de classe ou associação	5
Agente econômico	4
Consultoria e consultores	6
Escritório de advocacia	1
Instituição governamental	1
Órgão de defesa do consumidor	1
Consumidor ou usuário	1

Universidade	1
Academia	1
Total	21

Tabela 2 - Perfil dos participantes que fizeram contribuições acerca da Nota Técnica 7 NTS (SEI nº 5732887)

Tipo de participantes	Número de participantes
Agente econômico	3
Órgão de classe ou associação	6
Consultoria e consultores	8
Conselho de Usuários	1
Total	18

Tabela 3 - Perfil dos participantes que fizeram contribuições acerca da Nota Técnica 8 TAG (SEI nº 5733157)

Tipo de participantes	Número de participantes
Órgão de classe ou associação	6
Agente econômico	4
Consultoria e consultores	6
Conselho de Usuários	1
Total	17

Tabela 4 - Perfil dos participantes que fizeram contribuições acerca da Nota Técnica 6 TBG (SEI nº 5726631)

Tipo de participantes	Número de participantes
Órgão de classe ou associação	3
Agente econômico	1
Consumidor ou usuário	1
Total	5

Tabela 5 - Perfil dos participantes que fizeram contribuições acerca da Nota Técnica 5 TSB (SEI nº 5724060)

Tipo de participantes	Número de participantes
Órgão de classe ou associação	3
Agente econômico	1
Total	4

Tabela 6 - Perfil dos participantes que fizeram contribuições acerca da Nota Técnica 3 GOM (SEI nº 5723581)

Órgão de classe ou associação	2
-------------------------------	---

### 3. CONTRIBUIÇÕES RECEBIDAS

#### 3.1. Quantidade de Contribuições

Ao total, foram 1210 contribuições nos formulários, além de 26 documentos enviados por e-mail com contribuições complementares.

#### 3.2. Conteúdo das Contribuições

Nota Técnica 2 Valoração da BRA	
Rótulos de Linha	Contagem de propostas
Contribuição - Seção 1 - Introdução	14
Contribuição - Seção II - Legislação Aplicável	9
Contribuição - Seção II - Subseção 2.1 - A Resolução ANP nº 991/2025	11
Contribuição Seção III - Receita Máxima Permitida e o Papel da BRA	10
Contribuição Seção IV - Metodologias de Valoração da Base Regulatória de Ativos	9
Contribuição Seção IV - Subseção 4.1 - Custo Histórico Corrigido pela Inflação (CHCI)	10
Contribuição Seção IV - Subseção 4.2 - Custo de Reposição a Novo (CRN)	9
Contribuição Seção IV - Subseção 4.3 - Método do Capital Recuperado (RCM)	12
Contribuição Seção IV - Subseção 4.4 - Considerações adicionais sobre os métodos de valoração	14
Contribuição Seção V - Contextualização do Mercado de Transporte de Gás Natural no Brasil	9
Contribuição Seção VI - Referencial Internacional	7
Contribuição Seção VI Subseção 6.1 - NGR Rule 79: Critérios de Investimento de Capital Conforme (Conforming Capital Expenditure)	7
Contribuição Seção VI Subseção 6.2 - NGR Rule 93: Alocação de Receita Total e Custos	8
Contribuição Seção VI Subseção 6.3 - NGR Rule 91: Critérios de Despesas Operacionais	7
Contribuição Seção VI Subseção 6.4 - Mecanismos de Incentivo e Avaliação Ex Post – Diretrizes da AER	6
Contribuição Seção VI Subseção 6.5 - Projeção de OPEX – Custo Revelado e Regulação Base-Step-Trend	10
Contribuição Seção VII - Conclusão	12
Contribuição	13
<b>Total</b>	<b>177</b>

NTS	
Rótulos de Linha	Contagem de propostas
Contribuição - Seção 1 - Introdução	13
Contribuição - Seção I - Subseção 1.1 - Metodologia de análise das propostas de BRA, investimentos e custos operacionais	12
Contribuição - Seção I - Subseção 1.2 - Proposta tarifária da Nova Transportadora do Sudeste S.A. (NTS)	11
Contribuição - Seção II - Base Regulatória de Ativos	11
Contribuição - Seção II - Subseção 2.1 - Proposta NTS para a Base Regulatória de Ativos – Contrato Malhas Sudeste	10
Contribuição - Seção II - Subseção 2.3 - Análise Crítica e Proposição Metodológica para valoração da Base Regulatória de Ativos – Contrato Malhas Sudeste	11
Contribuição - Seção II - Subseção 2.3.1 - Método do Capital Recuperado (Recovery Capital Method – RCM)	16
Contribuição - Seção II - Subseção 2.3.2 - Custo Histórico Corrigido pela Inflação (CHCI)	11
Contribuição - Seção II - Subseção 2.3.3 - Método do Custo de Reposição Novo (CRN)	13
Contribuição - Seção II - Subseção 2.3.3.1 - Metodologia da Revisão do RCN Aplicada pela ANP	15
Contribuição - Seção II - Subseção 2.3.3.2 - Resultados da Revisão ANP	10
Contribuição - Seção II - Subseção 2.3.4 - Resumo das determinações regulatórias para a proposta NTS para a Base Regulatória de Ativos	13
Contribuição - Seção II - Subseção 2.4 - Outros contratos legados com vencimento no Ciclo Tarifário 2026-2031	13
Contribuição Seção III - Gastos Operacionais (OPEX)	9
Contribuição Seção III - Subseção 3.1 - Visão Geral da Proposta	7
Contribuição Seção III - Subseção 3.2 - Estrutura e Composição do OPEX	9
Contribuição Seção III - Subseção 3.3 - Ausência de Conciliação entre Natureza de Gasto e Segregação por Ativo	9
Contribuição Seção III - Subseção 3.4 - Análise de Categorias Específicas de OPEX	7
Contribuição Seção III - Subseção 3.4.1 - "Outras Manutenções" e "Outros Custos e Despesas Operacionais"	9
Contribuição Seção III - Subseção 3.4.1.1 - "Outras Manutenções" — R\$ 286,1 Milhões (10,3% do Total)	10
Contribuição Seção III - Subseção 3.4.1.2 - "Outros Custos e Despesas Operacionais" — R\$ 396,6 Milhões (14,3% do Total)	9
Contribuição Seção III - Subseção 3.4.2 - Despesas Gerais e Administrativas — Concentração em 2026 e "Abertura de Mercado"	7
Contribuição Seção III - Subseção 3.4.3 - "Estudos e Projetos" — R\$ 266,2 Milhões	8
Contribuição Seção III - Subseção 3.4.4 - Projetos de Expansão sem Autorização de Construção	9
Contribuição Seção III - Subseção 3.4.5 - Ausência de ganhos de produtividade — Inobservância do art. 11 da Resolução ANP n ANP nº 991/2029	8
Contribuição Seção III - Subseção 3.4.6 - Alocação de Custos entre Regime Regulado e Contratos Legados — Risco de Subsídio Cruzado	9
Contribuição Seção IV - Sustaining CAPEX	8
Contribuição Seção IV - Subseção 4.1 - Proposta da NTS para Sustaining CAPEX	8
Contribuição Seção IV - Subseção 4.2 - Avaliação da proposta da NTS para Sustaining CAPEX	8
Contribuição Seção IV - Subseção 4.2.1 - Pontos Críticos na Avaliação de Prudência e Eficiência	10

Contribuição Seção IV - Subseção 4.3 - Perfil Temporal — Análise de Variações Significativas	9
Contribuição Seção IV - Subseção 4.4 - Sustaining CAPEX 2026–2030 — Análise por Categoria	8
Contribuição Seção IV - Subseção 4.4.1 - Tubulação — Trechos/Ramais — R\$ 648 milhões (25,5% do Total)	9
Contribuição Seção IV - Subseção 4.4.2 - Pig Instrumentado — R\$ 540 milhões (21,3% do Total)	9
Contribuição Seção IV - Subseção 4.4.3 - Estações de Medição/Regulagem – R\$ 299 milhões (11,8% do Total)	9
Contribuição Seção IV - Subseção 4.4.4 - Estações de Compressão – R\$ 196 milhões (7,7% do Total)	10
Contribuição Seção IV - Subseção 4.4.5 - Máquinas e Equipamentos Operacionais – R\$ 196 milhões (7,7% do Total)	9
Contribuição Seção IV - Subseção 4.4.6 - Classe de Locação – R\$ 176 milhões (6,9% do Total)	9
Contribuição Seção IV - Subseção 4.4.7 - Categorias com Materialidade Relevante – R\$ 365 milhões	9
Contribuição Seção IV - Subseção 4.4.7.1 - Infraestrutura de TI – R\$ 106 milhões (4,2% do Total)	8
Contribuição Seção IV - Subseção 4.4.7.2 - Componentes Tubulação – R\$ 71 milhões (2,8% do Total)	8
Contribuição Seção IV - Subseção 4.4.7.3 - Redução de Emissão/Transição Energética – R\$ 63 milhões (2,5% do Total)	8
Contribuição Seção IV - Subseção 4.4.7.4 - Overhaul – R\$ 63 milhões (2,5% do Total)	8
Contribuição Seção IV - Subseção 4.4.7.5 - Pontos de Saída – R\$ 62 MM (2,4% do Total) e Pontos de Entrada – R\$ 39 milhões (1,5% do Total)	8
Contribuição Seção IV - Subseção 4.4.8 - Demais Categorias – R\$ 81 milhões	8
Contribuição Seção IV - Subseção 4.5 - Sustaining CAPEX – Análise Específica 2025 (R\$ 363 milhões)	9
Contribuição Seção IV - Subseção 4.5.1 - Questões Regulatórias Fundamentais sobre os Investimentos de 2028	8
Contribuição Seção IV - Subseção 4.5.2 - Aplicação dos Testes de Elegibilidade	8
Contribuição Seção IV - Subseção 4.5.3 - Classe de Locação 2025 – R\$ 21,3 milhões (Exceção Justificável)	8
Contribuição Seção IV - Subseção 4.5.4 - Conclusão da Análise de Sustaining CAPEX da NTS	10
Contribuição Seção V - Investimentos em projetos de expansão	9
Contribuição Seção V - Subseção 5.1 - Estrutura e Composição do Growth CAPEX	9
Contribuição Seção V - Subseção 5.2 - Análise de Conformidade com os Arts. 5º e 6º da Resolução ANP nº 991/2029	9
Contribuição Seção V - Subseção 5.3 - GASIG (Gasoduto Itaboraí-Guapimirim) — R\$ 163 milhões	8
Contribuição Seção V - Subseção 5.4 - Estação de Compressão Japeri (ECOMP Japeri) — R\$ 868 MM	8
Contribuição Seção V - Subseção 5.5 - Ponto de Recebimento Macaé (PR MACAÉ) — R\$ 97 MM	9
— R\$ 2.467 milhões	9
Contribuição Seção V - Subseção 5.7 - Conclusão da Análise de Growth CAPEX da NTS	7
Contribuição Seção VI - Avaliação dos sobressalente críticos	7
Contribuição Seção VII - Conclusão	8
Contribuição	10
<b>Total</b>	<b>568</b>

TAG	
Rótulos de Linha	Contagem de propostas
Contribuição - Seção 1 - Introdução	10
custos operacionais	9
(TAG)	9
Contribuição - Seção II - Base Regulatória de Ativos	10
Malhas Nordeste	8
Base Regulatória de Ativos – Contrato Malhas	8
RCM)	11
Contribuição - Seção II - Subseção 2.2.2 - Custo Histórico Corrigido pela Inflação (CHCI)	7
Contribuição - Seção II - Subseção 2.2.3 - Método do Custo de Reposição Novo (CRN)	8
Contribuição - Seção II - Subseção 2.2.3.1 - Metodologia da Revisão do CRN Aplicada pela ANP	10
Regulatória de Ativos	11
Contribuição Seção III - Gastos Operacionais (OPEX)	8
Contribuição Seção III - Subseção 3.1 - Estrutura e Composição do OPEX	9
Contribuição Seção III - Subseção 3.2 - Análise Crítica dos Dados Declarados	7
Contribuição Seção III - Subseção 3.2.1 - OPEX Constante e Ausência de Fator X	6
O&M e G&A	6
Contribuição Seção III - Subseção 3.2.3 - "Estudos e Projetos" — R\$ 68,3 milhões sem Justificativa	6
Contribuição Seção III - Subseção 3.2.4 - G&A "Abertura de Mercado" — R\$ 37,0 milhões (2026)	6
Contribuição Seção III - Subseção 3.2.5 - A Categoria "Outras Manutenções" e "Outros Custos"	8
Contribuição Seção IV - Sustaining CAPEX	8
Contribuição Seção IV - Subseção 4.1 - Proposta da TAG para Sustaining CAPEX	8
2026-2030	7
categoria	6
Contribuição Seção IV - Subseção 4.2.2 - Pontos de Entrada – R\$ 237,2 milhões (13,9% do Total)	6
Contribuição Seção IV - Subseção 4.2.3 - Pontos de Saída – R\$ 89,5 milhões (5,3% do Total)	6
milhões (9,8% do Total)	6
Contribuição Seção IV - Subseção 4.2.5 - Classe de Locação – R\$ 247,0 milhões (14,5% do Total)	6
Contribuição Seção IV - Subseção 4.2.6 - Infraestrutura de TI — R\$ 116,8 milhões (6,8% do Total)	6
Contribuição Seção IV - Subseção 4.2.7 - Pig Instrumentado — R\$ 28,9 milhões (1,7% do Total)	6
do Total)	6
Total)	6
Contribuição Seção IV - Subseção 4.2.10 - "Outros" — R\$ 325,55 milhões (19,1% do Total)	4
Contribuição Seção IV - Subseção 4.3 - Avaliação do Sustaining CAPEX da Malha Integrada em 2025	3
Contribuição Seção IV - Subseção 4.3.1 - Aplicação dos Testes de Elegibilidade	4
Justificável)	3
Contribuição Seção IV - Subseção 4.3.3 - Conclusão da Análise de Sustaining CAPEX	8
Contribuição Seção V - Investimentos anteriores à 2025	8
Legados	8
(2020-2024)	8
Contribuição Seção V - Subseção 5.2.1 - Análise da Metodologia de Capitalização pela WACC	6
Contribuição Seção V - Subseção 5.2.2 - Análise Específica por Categoria Material	6
Contribuição Seção V - Subseção 5.2.3 - Riscos Regulatórios Identificados	6
Contribuição Seção V - Subseção 5.3 - Análise dos Investimentos Não Remunerados Pré-Aquisição	7
Contribuição Seção V - Subseção 5.4 - Análise das Obras Encerradas não Imobilizadas em 2024	7
Contribuição Seção V - Subseção 5.5 - Análise dos Sobressalentes Críticos	8
Contribuição Seção VI - Novos projetos de expansão	10
Contribuição Seção VI - Subseção 6.1 - GASFOR II (Gasoduto Horizonte - Caucaia) – R\$ 891,60 milhões (dez/2025)	6
Contribuição Seção VI - Subseção 6.2 - ECOMP Itajuípe – R\$ 962,66 milhões	9
Contribuição Seção VII - Conclusão	7
Contribuição	7
<b>Total</b>	<b>359</b>

GOM		
Rótulos de Linha	Contagem de propostas	
Contribuição - Seção I - Introdução e Metodologia de Análise		2
Contribuição - Seção I - Subseção 1.1 - Metodologia de análise das propostas de BRA, investimentos e custos operacionais.		2
Contribuição - Seção II - Base Regulatória de Ativos		2
Contribuição - Seção II - Subseção 2.2 - Proposta GOM para a Base Regulatória de Ativos		2
Contribuição - Seção II - Subseção 2.3 - Análise Crítica e Proposição Metodológica para valoração da Base Regulatória de Ativos da GOM		2
Contribuição Seção III - Gastos Operacionais (OPEX)		2
Contribuição Seção III - Subseção 3.1 - Proposta GOM para gastos Operacionais		2
Contribuição Seção III - Subseção 3.2 - Análise Crítica dos Dados Declarados de OPEX		2
<b>Total</b>		<b>16</b>

TBG		
Rótulos de Linha	Contagem de propostas	
Contribuição - Seção 1 - Introdução e Metodologia de Análise		2
Contribuição - Seção 1 - Subseção 1.1 - Metodologia de análise das propostas de BRA, investimentos e custos operacionais		2
Contribuição - Seção 1 - Subseção 1.2 - Proposta tarifária		2
Contribuição - Seção II - Base Regulatória de Ativos		2
Contribuição - Seção II - Subseção 2.1 - Proposta TBG para a Base Regulatória de Ativos		2
Contribuição - Seção II - Subseção 2.3 - Análise Crítica da proposta de valoração da Base Regulatória de Ativos		3
Contribuição - Seção II - Subseção 2.3.1 - Análise do valor residual corrigido		2
Contribuição - Seção II - Subseção 2.3.2 - Análise dos ativos exclusivos sistema E/S		3
Contribuição - Seção II - Subseção 2.3.2.1 - Realocação do Trecho Sul		2
Contribuição - Seção II - Subseção 2.3.3 - Linepack Contratos Legados TCQ e TCX		3
Contribuição - Seção II - Subseção 2.3.4 - Classe de Locação		3
Contribuição - Seção II - Subseção 2.3.5 - Plataformas Digitais		2
Contribuição - Seção II - Subseção 2.3.6 - Projetos de Transição Energética		3
Contribuição - Seção II - Subseção 2.3.7 - Resumo das determinações regulatórias para a proposta TBG para a Base Regulatória de Ativos E/		2
Contribuição Seção III - Proposta de Investimentos (CAPEX)		2
Contribuição Seção III - Subseção 3.1 - Análise geral da proposta de CAPEX para o Ciclo 2026-2030		3
Contribuição Seção III - Subseção 3.2 - Análise por Categoria de Sustaining CAPEX		2
Contribuição Seção III - Subseção 3.2.1 - Estação(ões) de Compressão / Serviço(s) de Compressão		2
Contribuição Seção III - Subseção 3.2.2 - Tubulação - Trecho(s) / Ramal(is) e Componentes Tubulação - Trecho(s) / Ramal(is)		3
Contribuição Seção III - Subseção 3.2.3 - Redução de Emissão/ Transição Energética		3
Contribuição Seção III - Subseção 3.2.4 - Overhaul		3
Contribuição Seção III - Subseção 3.2.5 - Pig Instrumentado		2
Contribuição Seção III - Subseção 3.2.6 - Plataforma Digitais e Infraestrutura de Tecnologia e Informação		2
Contribuição Seção III - Subseção 3.2.7 - Resumo das determinações regulatórias para a proposta de sustaining CAPEX		2
Contribuição Seção III - Subseção 3.3 - Estação de Compressão de Gaspar		3
Contribuição Seção III - Subseção 3.4 - Classe de Locação		2
Contribuição Seção IV - Gastos Operacionais (OPEX)		2
Contribuição Seção IV - Subseção 4.1 - Proposta TBG para gastos Operacionais		2
Contribuição Seção IV - Subseção 4.2 - Análise Crítica dos valores propostos de OPEX		2
Contribuição Seção IV - Subseção 4.2.1 - OPEX crescente e ausência de ganhos de produtividade		3
Contribuição Seção IV - Subseção 4.2.2 - Elevado valor da categoria "Custo com Pessoal"		2
Contribuição Seção IV - Subseção 4.2.3 - Elevada participação das categorias "outros custos e despesas" e "Outras Manutenções"		2
Contribuição Seção V - Conclusão		1
Contribuição		2
<b>Total</b>		<b>78</b>

TSB		
Rótulos de Linha	Contagem de propostas	
Contribuição - Seção 1 - Introdução e Metodologia de Análise		1
Contribuição - Seção 1 - Subseção 1.1 - Metodologia de análise das propostas de BRA, investimentos e custos operacionais		1
Contribuição - Seção II - Base Regulatória de Ativos		1
Contribuição - Seção II - Subseção 2.1 - Proposta TSB para a Base Regulatória de Ativos		1
Contribuição - Seção II - Subseção 2.2 - Análise da proposta de valoração da Base Regulatória de Ativos		3
Contribuição Seção III - Gastos Operacionais (OPEX)		1
Contribuição Seção III - Subseção 3.1 - Proposta TSB para gastos Operacionais		1
Contribuição Seção III - Subseção 3.2 - Análise Crítica dos Dados Declarados de OPEX		2
Contribuição Seção IV - Conclusão		0
Contribuição		1
<b>Total</b>		<b>12</b>

Para além dos formulários, os agentes enviaram as seguintes contribuições por e-mail:

- Abrace (SEI nº 5894480)
- Alexandre Araújo Advogados - Parâmetros de definição do método de valoração dos ativos de gasodutos de transporte de gás natural (SEI nº 5894655)
- ASDECEN (SEI nº 5894668)
- AssetExperts (SEI nº 5894678)

- ATGás (SEI nº 5894701)
- Aurum - revisão tarifária da TAG (SEI nº 5894711)
- Bruno Armbrust Consultoria (SEI nº 5894739)
- CBIE Advisory (SEI nº 5894758)
- CdU - Calden (SEI nº 5894778)
- Deal Comercializadora (SEI nº 5894792)
- Edge Comercialização S.A. (SEI nº 5894801)
- Carta Edge Comercialização S.A. Comentários e Sugestões (SEI nº 5894810)
- GENER (SEI nº 5894819)
- FGV CERI Contribuição BRA (SEI nº 5894834)
- Fiesp - NTS (SEI nº 5894841)
- Fiesp - Simulação NTS Malha SE (SEI nº 5894861)
- Fiesp - TAG (SEI nº 5894880)
- Firjan (SEI nº 5894888)
- IBP (SEI nº 5894890)
- iPower - Inteligência e Consultoria de Energia (SEI nº 5894892)
- Mgás (SEI nº 5894899)
- Norgás (SEI nº 5894904)
- Quantum - CP 03/2026 (SEI nº 5894907)
- Quantum - fluxo de caixas NTS (SEI nº 5894931)
- Siglasul (SEI nº 5894939)
- Synergies Economic Consulting - Use of RCM in Australian gas pipeline regulation (SEI nº 5894963)

As transportadoras enviaram por e-mail, e no caso da NTS, também por pen-drive, suas contribuições:

- Carta resposta NTS à NT7 (SEI nº 5895250)
- Anexo resposta TAG à CP3/26 (SEI nº 5895286)
- Anexo resposta TBG à CP3/26 (SEI nº 5895290)
- Anexo Resposta TSB à CP3/26 (SEI nº 5895294)

#### 4. INFORMAÇÕES ADICIONAIS

As contribuições da Transportadora Associada do Gás S/A ("TAG"),

O anexo contendo os textos integrais das contribuições se encontra no endereço SEI nº 5895157.



Documento assinado eletronicamente por **MARCO ANTONIO BARBOSA FIDELIS, Coordenador-Geral de Cálculo Tarifário**, em 17/04/2026, às 19:10, conforme horário oficial de Brasília, com fundamento no art. 4º, § 3º, do [Decreto nº 10.543, de 13 de novembro de 2020](#).



Documento assinado eletronicamente por **GUILHERME COSME DE LIMA, Agente Público**, em 17/04/2026, às 19:10, conforme horário oficial de Brasília, com fundamento no art. 4º, § 3º, do [Decreto nº 10.543, de 13 de novembro de 2020](#).



A autenticidade deste documento pode ser conferida no site

[http://sei.anp.gov.br/sei/controlador\\_externo.php?](http://sei.anp.gov.br/sei/controlador_externo.php?)

[acao=documento\\_conferir&id\\_orgao\\_acesso\\_externo=0](#), informando o código verificador **5893823** e o código CRC **2A4719E8**.