



GRUPO DE TRABALHO DO PROGRAMA GÁS PARA EMPREGAR (GT- GE)

Reunião

Coordenação – 14/08/2023



MINISTÉRIO DE
MINAS E ENERGIA



Roteiro do dia

- 14:00 – 14:15 – Início das atividades do dia:
 - Abertura da reunião de Coordenação;
 - Verificação dos representantes presentes.
- 14:15 – 15:30 – Apresentação da pauta definida para o dia:
 - Aprovação da proposta de Plano de Trabalho elaborado por cada Comitê;
 - Aprovação do Plano de Trabalho por cada Comitê;
 - Outros assuntos.
- 15:30 – 16:30 – Discussão com integrantes do GT;
- 16:30 – Aprovação do Plano de Trabalho;
- 16:40 – Encerramento

Plano de Trabalho GT-GE - Comitê 1

Comitês

Oferta

1 - Disponibilidade do Gás Natural (exploração e produção – Reservatórios e Plataformas)

Objetivos

- Aumentar a **disponibilidade de gás natural** para o mercado nacional; e
- Avaliar medidas para **redução dos volumes reinjetados** além do tecnicamente necessário.

Tópicos

- Avaliar mecanismos para **aumento da produção e disponibilização** do gás natural no mercado nacional, incluindo:
 - a exploração de **novas áreas**;
 - a monetização de **recursos já descobertos**; e
 - a **redução da reinjeção** do gás natural nos reservatórios.
- Outras medidas que julgar conveniente.

Apresentação e Objetivos

Objetivos



- Aumentar a **disponibilidade de gás natural** para o mercado nacional;
- Avaliar medidas para **redução dos volumes reinjetados** além do tecnicamente necessário.

Tópicos

- Aumentar a disponibilidade de gás natural para o mercado nacional;
- Avaliar medidas para redução dos volumes reinjetados além do tecnicamente necessário.
- Identificar regiões com vocação para a produção de gás natural e explorar todo o seu potencial.
- Aumentar a atividade exploratória em novas fronteiras e o desenvolvimento de recursos não convencionais.

Como?



Promover estudos e discussões acerca do melhor aproveitamento do gás natural produzido no Brasil.



Coordenação Geral – MME
Coordenação do Comitê 1 - **EPE**

Metas

METAS



As metas do Comitê 1 vão ao encontro de **avaliar mecanismos para aumento da produção e disponibilização do gás natural** no mercado nacional.

A partir dessa diretriz geral são estabelecidas **três frentes de trabalho** que configuram as metas a serem alcançadas e que embasarão as entregas e produtos esperados.

- a **redução da reinjeção do gás natural** nos reservatórios;
- a monetização de **recursos já descobertos**;
- a exploração de **novas áreas**.

Ações Prioritárias



1 - Ações prioritárias para a **avaliação da disponibilidade de gás (inclusive do pré-sal)**

- 1.1 Diagnóstico atual da situação
 - ❖ análise de dados e informações que caracterizem a situação, e auxiliem no conhecimento e na discussão do problema
- 1.2 Análise da capacidade máxima de produção de gás natural (sem considerar restrições de infraestruturas);
 - ❖ estudo do tema, a partir da análise de dados
- 1.3 Desafios e alternativas relacionados à redução da reinjeção de gás.
 - ❖ seminário sobre o tema, apresentado por agentes, com amplo conhecimento

ENTREGA:

1

Medidas que aumente oferta de gás natural que atualmente é reinjetado;

Ações Prioritárias



2 - Monetização do gás natural em **áreas com descobertas**

- 2.1 Indicação de áreas com importantes descobertas de gás natural não monetizadas
 - ❖ compilação das áreas de maior interesse para gás natural com descoberta
- 2.2 Identificação dos desafios e proposição de alternativas para monetização de áreas com descobertas
 - ❖ seminário apresentado por agentes e instituições

ENTREGA:

2 Medidas para exploração de gás natural em áreas com descobertas;

Ações Prioritárias



3 - Potencial de gás natural em **novas áreas exploratórias**

- 3.1 Indicação de áreas com potencial para exploração de gás natural
 - ❖ seminário sobre o tema, apresentado por especialistas e instituições
- 3.2 Desafios para exploração de novas áreas exploratórias
 - ❖ seminário com agentes e instituições
- 3.3 Recursos não convencionais em bacias terrestres
 - ❖ apresentação de agentes que possuem ativos com expectativa para reservatório não convencional de gás

ENTREGA:

3 Medidas de oferta em novas áreas exploratórias (e potencial volume).

Cronograma (parte 1)

Data	Atividade Prevista	Trabalhos Semanais	Produto Esperado
31/jul	Diretrizes gerais e de governança	Alinhamento/ minuta Plano de Trabalho (PT)	Minuta do Plano de Trabalho
07/ago	Reunião do GT-GE Comitê	Fechamento do PT	Plano de Trabalho
14/ago	Reunião da Coord. do GT-GE Aprovação do Plano de Trabalho	Ata da reunião 07/08 Elaboração do diagnóstico Elaboração da apresentação do diagnóstico	Diagnóstico da disponibilidade de gás
16/ago	Reunião do Comitê 1: - Apresentação do diagnóstico da disponibilidade de gás do pré-sal; - Identificação de gargalos e pontos para discussão aberta	Ajustes no PT; Ata da reunião 07/08 fechamento da Análise capacidade máxima pelo escoamento Convites para apresentações	Análise capacidade de exportação de gás
21/ago	Reunião do Comitê 1: Apresentação de agentes sobre os índices de injeção no pré-sal e alternativas para redução dos índices	Convite para apresentação Ata reunião 16/08;	Relatório - Desafios e alternativas relacionados à redução da reinjeção
30/ago	Reunião do Comitê 1: Disponibilidade de gás no pré-sal Desafios e alternativas na ampliação da disponibilidade de gás no Brasil	Convites Ata reunião dia 21/08; Elaboração de apresentações	Estimativas da disponibilidade de gás

Cronograma (parte 2)

Data	Atividade Prevista	Trabalhos Semanais	Produto Esperado
04/set	Reunião do Comitê 1: Apresentação Indicação de áreas com potencial para exploração de gás natural (EPE);	Convite apresentação; Ata reunião 30/8;	Indicação de áreas com potencial para exploração de gás
18/set	Reunião do Comitê 1: Potencial e perspectiva de desenvolvimento de reservatórios não convencionais de gás natural Arcabouço regulatório para E&P de recursos de reservatórios não convencionais de gás natural	Convites; Ata reunião 04/9;	Texto de apoio ao relatório final
02/out	Reunião do Comitê 1: Consolidação dos desafios e alternativas para a ampliação da disponibilidade de gás no Brasil	Ata reunião 18/09 Confecção do Relatório	Texto de apoio ao relatório final
16/out	Reunião do Comitê 1: Consolidação dos Desafios e alternativas para a ampliação da disponibilidade de gás no Brasil Fechamento e validação do relatório	Ata reunião 02/10 Apresentação dos resultados Fechamento do Relatório	Relatório final

Avaliação e Aprovação do PT do Comitê 1

Plano de Trabalho GT-GE - Comitê 2

Comitês

Oferta

2 - Acesso ao mercado de GN (escoamento, processamento, transporte, estocagem e term. GNL)

Objetivo

- Aumentar o **número de ofertantes de gás natural** no mercado doméstico; e
- Atrair **investimentos privados** para as atividades econômicas.

Tópicos

- Avaliar **mecanismos para atrair investimentos privados** em infraestruturas nacionais;
- Transparência na **formação de preços nacionais** (a participação das infraestruturas na formação de preços);
- Proporcionar **aumento sustentável do investimento, da produção e do consumo** de gás natural;
- Estruturação de mercado para uma **indústria competitiva, eficiente e baixo custo de transação** entre elos da cadeia;
- Como proporcionar as **externalidades positivas para os consumidores**;
- Identificação e transparência das **restrições técnicas das infraestruturas existentes**; e
- Outras medidas que julgar conveniente.

Apresentação e Objetivos

Objetivos



- Aumentar o **número de ofertantes de gás natural** no mercado doméstico (acesso);
- Atrair **investimentos privados** para as infraestruturas.

Tópicos

- Transparência na **formação de preços nacionais** (a participação das infraestruturas na formação de preços);
- Proporcionar **aumento sustentável do investimento, da produção e do consumo** de gás natural;
- Estruturação de mercado para uma **indústria competitiva, eficiente e baixo custo de transação** entre elos da cadeia;
- Como proporcionar as **externalidades positivas para os consumidores**;
- Identificação e transparência das **restrições técnicas das infraestruturas existentes**.

Como?



Promover estudos e discussões para melhorar o acesso de ofertantes na infraestrutura de gás natural e atrair maior número de investimentos nessa infraestrutura.



Coordenação Geral – MME
Coordenação do Comitê 2 - **DGN/MME**

Metas

METAS



As metas do Comitê 2 são **aumentar a eficiência da infraestrutura de GN**, por meio de aumento nos investimentos e do compartilhamento das instalações, e compartilhar esse ganho por meio de **menores preços aos consumidores**.

A partir dessa diretriz geral são estabelecidas **três frentes de trabalho** que configuram as metas a serem alcançadas e que embasarão as entregas e produtos esperados.

- Acesso à infraestrutura;
- Atração de investimentos em infraestrutura;
- Formação de Preços Nacionais.

Plano de Trabalho GT-GE Comitê 2

Atração de Investimentos

- Avaliar mecanismos para atrair investimentos privados em infraestruturas nacionais;
- Proporcionar aumento sustentável do investimento, da produção e do consumo de gás natural;

Preços Nacionais:

- A concorrência no setor de gás natural no Brasil (segmentos concorrenciais e não concorrenciais);
- Transparência na formação de preços nacionais (a participação das infraestruturas na formação de preços);
- Estruturação de mercado para uma indústria competitiva, eficiente e baixo custo de transação entre elos da cadeia;
- Como proporcionar as externalidades positivas para os consumidores;

Acesso (maior número de agentes no mercado nacional):

- Como proporcionar melhorias no acesso (experiências das empresas no acesso previsto pela Lei 14134/2021);
- O acesso por meio da ampliação de capacidade existente;
- Os termos de acesso;
- Identificação e transparência das restrições técnicas das infraestruturas existentes;

- Outras medidas que julgar conveniente ao longo das reuniões.

Ações Prioritárias



1 - Ações prioritárias para **promoção do acesso à infraestrutura de GN**

- 1.1 Diagnóstico da situação atual que limitam e dificultam o acesso;
- 1.2 Diagnóstico da situação atual que limitam e dificultam a expansão de capacidade das infraestruturas existentes (restringindo o acesso);
- 1.3 Desafios e alternativas relacionados ao aumento e compartilhamento da infraestrutura que permita melhor aproveitamento das reservas de GN

ENTREGA:

①

Medidas que facilitem o acesso de interessados em acessar a infraestrutura de GN.

Ações Prioritárias



2 – Atração de investimentos privados em infraestrutura de GN

- 2.1 Diagnóstico atual: Visão individualizada e pouco transparente na formação de preços, que dificulta a percepção de atratividade para investidores privados;
- 2.2 Identificação da participação de cada segmento da infraestrutura no preço;
- 2.3 Compartilhamento das infraestruturas de modo a melhorar o aproveitamento do GN e atrair investimentos privados;

ENTREGA:

- ② Medidas para melhorar o ambiente regulatório e atrair investidores privados de forma a melhorar o aproveitamento de gás natural por meio da disponibilidade de infraestrutura;

Ações Prioritárias



3 – Preços Nacionais

- 3.1 Diagnóstico atual: a) a concorrência no setor de GN; b) a transparência na formação de preços nas infraestruturas de GN;
- 3.2 Estruturação da infraestrutura de GN para uma indústria competitiva, eficiente e com baixo custo de transação entre os elos da cadeia;
- 3.3 Como induzir que os ganhos de eficiência na infraestrutura sejam apropriados pelos consumidores por meio de menores preços

ENTREGA:

- ③ Medidas para criar um ambiente concorrencial, promover eficiência na indústria de GN de forma a promover redução de preços para o consumidor;

Plano de Trabalho GT-GE Comitê 2

Tarefas e Atividades	Prazo
Reunião do Comitê 2: Entidade: DGN/MME: Líder (Titular: Marcello Weydt / Suplente: Fernando Matsumoto)	
Periodicidade das Reuniões apresentadas no Plano de Trabalho	
Reunião 1: Elaboração do Plano de Trabalho a ser apresentado na Reunião do GT-GE em 14/08	08/08/2023
Reunião 2: Ouvir Mercado (objetivo: mapear atuais itens que dificultam o Investimento privado nas infraestruturas nacionais) – NTS / TBG / TAG (confirmados)	15/08/2023
Reunião 3: Ouvir Mercado (objetivo: mapear dificuldade no Acesso – todos os elos da cadeia) – Petrobras (Intr. ao SIE/SIP) (1h) / Equinor (1h) / Galp (1h) (a confirmar)	22/08/2023
Reunião Extraordinária: Ouvir Mercado (objetivo: mapear dificuldade no Acesso – todos os elos da cadeia) – Trident (1h) / Shell (1h) / Petrobras Dúvidas (1h) (a confirmar)	24/08/2023
Reunião Extraordinária: Ouvir Mercado (objetivo: mapear dificuldade no Acesso – todos os elos da cadeia) – ABPIP (1h) / IBP (1h) / ABRACE (1h) (a confirmar)	29/08/2023
Reunião 4: Discussão interna com integrantes do GT sobre Preços Nacionais	31/08/2023
Reunião 5: Discussão sobre os problemas apresentados e mapeados e elaborar Plano de Ação	05/09/2023
Reunião 6: Assunto a ser decidido pelo Comitê conforme a necessidade de maior detalhamento	12/09/2023
Reunião 7: ...	19/09/2023
Reunião 8: ...	26/09/2023
Reunião 9: Preparar apresentação Preliminar das medidas propostas no Comitê	03/10/2023
Reunião 10: Ajustes e aprimoramentos	10/10/2023
Reunião 11: Preparar Relatório Final a ser apresentado no GT-GE em 23/10	17/10/2023

Avaliação e Aprovação do PT do Comitê 2

Plano de Trabalho GT-GE - Comitê 3

Comitês

Oferta

3 – Modelo de Comercialização nacional dos hidrocarbonetos

Objetivo

- Aumentar a **oferta de gás natural da União** no mercado doméstico.

Tópicos

- Avaliar **alternativas da atuação da PPSA** para maior disponibilidade de GN ao mercado;
- Avaliação da **permuta (*swap*) do óleo da União por gás natural**, para atendimento dos objetivos do programa, considerando:
 - Revisão da **política de comercialização de petróleo e gás natural da União**;
 - Aumentar a **oferta de gás natural da União** no mercado doméstico (*swap* do óleo da União por gás natural);
 - **Modelo de priorização** por mercado.
- Desenvolvimento de **política de precificação do gás natural da União** que leve em **consideração os preços da molécula e dos produtos e energia** obtidos a partir do gás natural;
- Avaliação do **reconhecimento como custo em óleo, pela PPSA**, do acesso, construção, operação, e manutenção de estruturas de escoamento e processamento do gás natural dos contratos de partilha de produção.

Apresentação e Objetivos

Objetivo



- Aumentar a **oferta de gás natural da União** no mercado doméstico

Como?



Avaliar alternativas da **atuação da PPSA** para maior disponibilidade de GN ao mercado.



Coordenação Geral: MME
Coordenação do Comitê 3: **PPSA**

Tópicos

- Avaliação da **permuta (swap)** de óleo da União por gás natural;
- Revisão da **política de comercialização de petróleo e gás natural da União**;
- **Modelo de priorização** por mercado;
- Desenvolvimento de **política de precificação do gás natural da União** que leve em **consideração os preços da molécula e dos produtos e energia** obtidos a partir do gás natural;
- Avaliação do **reconhecimento como custo em óleo, pela PPSA** do acesso, construção, operação, e manutenção de estruturas de escoamento e processamento do gás natural dos contratos de partilha de produção.

Metas

METAS



As metas do Comitê 1 vão ao encontro de aumentar a **oferta de gás natural da União** no mercado doméstico.

A partir dessa diretriz geral são estabelecidas **três frentes de trabalho** associadas às metas a serem alcançadas e que embasarão as entregas e produtos esperados.

1. Acesso ao Mercado (Acesso via SIE/SIP e Reconhecimento do Custo em Óleo);
2. Revisão da política de comercialização de petróleo e GN da União;
3. Avaliação do *swap* do petróleo da União por GN



1. Acesso ao Mercado (Acesso via SIE/SIP e Reconhecimento do Custo em Óleo)

- 1.1 Identificar soluções para **viabilizar o acesso da PPSA** ao SIE/SIP;
- 1.2 Identificar soluções para **operacionalizar o reconhecimento como custo em óleo** de investimentos e gastos operacionais associados a estruturas de escoamento e/ou processamento do GN
- 1.3 Avaliar ações necessárias para **adequação dos CPPs existentes** e novos.

ENTREGA:

1

Medidas para acessar o mercado



2. Revisão da política de comercialização de petróleo e GN da União

- 2.1 Avaliar **modelos de negócio** que possibilitem a PPSA ofertar o GN da União diretamente a determinados segmentos;
- 2.2 Identificar **os critérios para priorização por mercado**;
- 2.3 Estudar **formas de comercialização** na venda do GN;
- 2.4 Avaliar **critérios de precificação** do GN da União;

ENTREGA:

2

Medidas e recomendações para eventual revisão da política de comercialização de petróleo e gás natural da União a ser submetida ao CNPE.



3. Avaliação do *swap* do petróleo da União por GN

- 3.1 Avaliar **formas de cálculo de conversão** de petróleo em GN;
- 3.2 Avaliar **alternativas para a realização das operações de swap**, incluindo a forma de melhor eficiência operacional tributária;
- 3.3 Identificar, propor e avaliar **critérios para precificação** do petróleo e GN a serem trocados;
- 3.4 Identificar **fatores que poderiam aumentar o interesse das empresas** pelo swap de óleo em gás natural.

ENTREGA:

3

Medidas e recomendações para viabilizar operações de swap do óleo da União por gás natural a ser submetida ao CNPE

Cronograma geral

Data	Atividade	Trabalhos semanais	Produto Esperado
26/jul	Reunião GT-GE	Orinetações gerais e criação dos comitês	Criação do comitê 3
31/jul	Reunião GT-GE	Indicação da composição do comitê	Liderança e demais integrantes nomeados.
09/ago	Reunião Comitê 3	Estruturação do modo de trabalho	Proposta de Plano de Trabalho
14/ago	Reunião GT-GE	Avaliação do Plano de trabalho proposto.	Plano de trabalho aprovado
16/ago	Reunião Comitê 3	Ata reunião 09/08. Preparação de apresentações de nivelamento. Avaliação de ações iniciais.	Apresentação MME: Nivelamento sobre o PL/swap; Apresentação PPSA: comercialização do GN da União; e reconhecimento de custos. Aprovação de atividades prioritárias.
23/ago	Reunião Comitê 3	Ata reunião 16/08. Acompanhamento das atividades prioritárias.	Primeiros resultados das ações prioritárias. Identificação e priorização das demais atividades.
30/ago	Reunião Comitê 3	Ata reunião 23/08. Consolidação do plano de ação.	Plano de ação consolidado, com 3 frentes de ação.
06/set	Reunião Comitê 3	Ata reunião 30/08. Execução das ações previstas.	Entregáveis de cada frente, conforme plano de ação.
13/set	Reunião Comitê 3	Ata reunião 06/09. Execução das ações previstas.	Entregáveis de cada frente, conforme plano de ação.
20/set	Reunião Comitê 3	Ata reunião 13/09. Execução das ações previstas.	Entregáveis de cada frente, conforme plano de ação.
27/set	Reunião Comitê 3	Ata reunião 20/09. Conclusão das ações previstas.	Últimos entregáveis de cada frente de ação.
04/out	Reunião Comitê 3	Ata reunião 27/09. Elaboração do relatório.	Minuta do relatório.
11/out	Reunião Comitê 3	Ata reunião 04/10. Conclusão do relatório.	Submissão do relatório ao GT-GE.
18/out	Reunião Comitê 3	Ata reunião 11/10. Ajustes no relatório.	Ajustes no relatório.
25/out	Reunião Comitê 3	Ata reunião 11/10. Conclusão do relatório final.	Submissão do relatório final ao GT-GE.

Avaliação e Aprovação do PT do Comitê 3

Plano de Trabalho GT-GE - Comitê 4

Grupo de Trabalho do Programa Gás para Empregar (GT-GE)

Comitês

Demanda

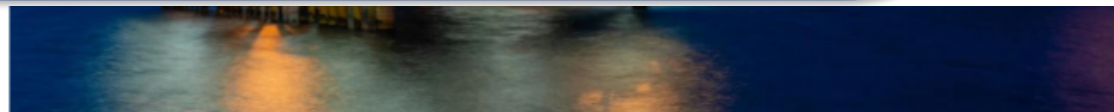
4 - Gás para o setor Produtivo

Objetivo

- Aumentar a **disponibilidade de gás natural para os setores produtivos (como a produção nacional de fertilizantes nitrogenados, produtos petroquímicos e outros)**, reduzindo a dependência externa de insumos para as cadeias produtivas nacionais.

Tópicos

- **Identificação das cadeias produtivas** que demandam gás natural (ex.: produção nacional de fertilizantes nitrogenados, produtos petroquímicos e outros setores produtivos);
- Identificação dos **preços de fornecimento de gás para cada setor produtivo e respectivas demandas** (elasticidade-preço da demanda);
- Identificação do **atual consumo de cada setor (por estado), potencial de conversão** de diversos setores industriais e **prazos necessários para conversão**;
- Identificação dos **termos contratuais adequados** (conforme cada segmento) e **respectivos tipos de produtos** (prazos de fornecimento, flexibilidades, indexadores e outros);
- Identificação de **possíveis políticas públicas e as respectivas formas de implementação**, caso oportuno, com a **demonstração clara das externalidades positivas a serem alcançadas** (aumento de: receita, arrecadação de tributos, geração de renda, geração de empregos, e outros impactos); e
- Outras medidas que julgar conveniente.



LEVANTAMENTO DOS DADOS E INFORMAÇÕES

Questionário disponibilizado via forms.



CADEIAS PRODUTIVAS

Identificação das cadeias produtivas que consomem gás natural.



PREÇOS DE FORNECIMENTO

Preço máximo por setor para viabilizar a produção com uso de gás natural.



CONSUMO DE CADA SETOR

Consumo atual do setor, por estado e qual potencial e prazo para conversão.



TERMOS CONTRATUAIS

Por segmento e respectivos produtos: prazo de fornecimento, entre outros.



POSSÍVEIS POLÍTICAS

Identificar possíveis políticas públicas e as respectivas formas de implementação.



INFRAESTRUTURA

Informações sobre a infraestrutura de escoamento e transporte existentes.



HARMONIZAÇÃO LEGAL

Qual o impacto da baixa harmonização das legislações federais e estaduais.



MERCADO LIVRE E ESTOCAGEM

Qual o percentual de aquisição do mercado livre no setor e necessidade de estocagem.

AGOSTO



Dom	Seg	Ter	Qua	Qui	Sex	Sáb
		1	2	3	4	5
6	7	8	9	10	11	12
13	14	15	16	17	18	19
20	21	22	23	24	25	26
27	28	29	30	31		

10

Reunião prévia

18

1ª Reunião do C4

24

Apresentação das informações e dados

31

5W2H

SETEMBRO



		Dom	Seg	Ter	Qua	Qui	Sex	Sáb
							1	2
14	5W2H	3	4	5	6	7	8	9
21	5W2H + GANTT	10	11	12	13	14	15	16
		17	18	19	20	21	22	23
28	Elaboração do Plano de Ação	24	25	26	27	28	29	30



05
OUTUBRO

Dom	Seg	Ter	Qua	Qui	Sex	Sáb
1	2	3	4	5	6	7
8	9	10	11	12	13	14
15	16	17	18	19	20	21
22	23	24	25	26	27	28
29	30	31				

05

Aprovação e encaminhamento do
plano de ação ao GT-GE.

Avaliação e Aprovação do PT do Comitê 4

Plano de Trabalho GT-GE - Comitê 5

Grupo de Trabalho do Programa Gás para Empregar (GT-GE)

Comitês

Demanda

5 - Papel do GN na Transição Energética

Objetivo

- Identificar **estratégias e mecanismos para alinhamento à transição energética** dos esforços de **desenvolvimento do mercado de gás natural e investimentos relacionados**.

Tópicos

- Potencial de substituição de outros fósseis mais emissores pelo gás natural;
- Aproveitamento de sinergias com o biometano e hidrogênio de baixo carbono;
- Potencial de investimentos na cogeração industrial;
- Potencial de captura, estocagem ou uso de carbono;
- Aproveitamento e/ou requalificação dos ativos da infraestrutura de gás natural, viabilizando projetos mais resilientes no contexto da transição energética; e
- Outras medidas que julgar conveniente.

Metas

METAS



As metas do Comitê 5 estão relacionadas ao detalhamento do papel do gás natural na estratégia brasileira de transição energética

A partir dessa diretriz geral são estabelecidas **duas frentes de trabalho** que configuram as metas a serem alcançadas e que embasarão as entregas e produtos esperados.

- 1) Construir consenso sobre os setores/segmentos em que a inserção do gás natural contribui para a redução de emissões
- 2) Promover estratégias que contribuam para que os investimentos em gás natural sejam consistentes e reduzam o custo final da transição energética, e sejam investimentos resilientes

Ações Prioritárias



1) Promover consenso sobre os setores/segmentos em que a inserção do gás natural contribui para a redução de emissões

1.1. Setor de Transportes

- Dados e estudos existentes
- Segmentos de melhor potencial

1.2. Setor Industrial

- Dados e estudos existentes
- Segmentos de melhor potencial

1.3. Setor Elétrico

- Dados e estudos existentes
- Papel do gás natural numa matriz elétrica altamente renovável

ENTREGA

1 Setores que devem ser priorizados e medidas que devem ser adotadas para inserção do gás natural

Ações Prioritárias



2) Promover de estratégias que contribuam para que os investimentos em gás natural sejam consistentes e reduzam o custo final da transição energética, e sejam investimentos resilientes

2.1. Biometano e biogás

- Dados e estudos existentes
- Exemplos e possibilidades

2.2. Hidrogênio

- Dados e estudos existentes
- Exemplos e possibilidades

2.3. captura, estocagem ou uso de carbono

- Dados e estudos existentes
- Exemplos e possibilidades

2.4. Infraestruturas (gasodutos, terminais...)

- Dados e estudos existentes
- Exemplos e possibilidades (requalificação, *blending*, etc.)

2.5. gestão de emissões fugitivas

- Dados e estudos existentes
- Ações, regulação, medição, verificação...

ENTREGA

2 Alternativas mais promissoras para projetos *greenfield* e requalificação de projetos de gás natural

Pontos de controle e atenção

- Nivelar entendimento sobre as oportunidades e limitações do gás natural como combustível de transição
- Buscar evidenciar a alocação mais nobre do gás natural entre os setores/segmentos
- Contemplar as sinergias entre biogás e biometano com o mercado do gás natural, levando em conta os aspectos regionais e locais, o potencial de produção e o compartilhamento de infraestruturas

Plano de Trabalho GT-GE Comitê 5

Cronograma

Data	Atividade Prevista	Trabalhos Semanais	Produto Esperado
31/jul	Diretrizes gerais de governança	Elaboração de Plano de Trabalho (PT)	Minuta do PT
11/ago	1ª Reunião Comitê 5	Discussão e aprovação do PT	PT
18/ago	2ª Reunião Comitê 5	Apresentações diversas + discussão	-
25/ago	3ª Reunião Comitê 5	Apresentações diversas + discussão	-
01/set	4ª Reunião Comitê 5	Apresentações diversas + discussão	-
15/set	5ª Reunião Comitê 5	Apresentações diversas + discussão	-
22/set	6ª Reunião Comitê 5	Apresentações diversas + discussão	-
29/set	7ª Reunião Comitê 5	Elaboração e discussão sobre a minuta do relatório	-
06/out	8ª Reunião Comitê 5	Elaboração e discussão sobre a minuta do relatório	-
13/out	9ª Reunião Comitê 5	Elaboração e discussão sobre a minuta do relatório	-
20/out	10ª Reunião Comitê 5	Elaboração e discussão sobre a minuta do relatório	-
27/out	11ª Reunião Comitê 5	Elaboração e discussão sobre a minuta do relatório	Aprovação do relatório

Avaliação e Aprovação do PT do Comitê 5



Próxima Reunião de Coordenação do GT-GE
28/08/2023 – Acompanhamento das atividades



Jonathan Stern

Distinguished Research Fellow /
Professor University of Dundee and
Imperial College London / member of the
EU-Russia Gas Advisory Council / author
and editor of several books / and
Founder the OIES Gas Research Programme

Common Experiences Across the EU 2

- Just creating the legal/regulatory framework (network codes, etc) is not sufficient; government and regulators must ensure competition actually happens
- All price and service subsidies are revealed and (unless approved by the regulator) must be eliminated
- Suppliers want to retain the best (highest paying, most credit-worthy) customers; nobody wants problematic customers

Where governments have no commitment to competition, markets remain monopolised without working TPA or hubs

Obrigado !

Grupo de Trabalho do Programa Gás para Empregar



MINISTÉRIO DE
MINAS E ENERGIA

