

ADITIVO Nº 3

AO CONTRATO DE COMPRA E VENDA DE GÁS NATURAL

NA MODALIDADE FIRME INFLEXÍVEL

CELEBRADO ENTRE

PETRÓLEO BRASILEIRO S.A. – PETROBRAS

E

COMPANHIA PERNAMBUCANA DE GÁS - COPERGÁS

2024-2034

ADITIVO Nº 3 AO CONTRATO DE COMPRA E VENDA DE GÁS NATURAL NA MODALIDADE FIRME INFLEXÍVEL COM VIGÊNCIA ENTRE 2024-2034, QUE ENTRE SI CELEBRAM PETRÓLEO BRASILEIRO S.A. – PETROBRAS E COMPANHIA PERNAMBUCANA DE GÁS - COPERGÁS

PETRÓLEO BRASILEIRO S.A. – PETROBRAS, com sede na Avenida República do Chile, Nº 65, cidade do Rio de Janeiro - RJ, inscrita no Cadastro Nacional de Pessoas Jurídicas do Ministério da Fazenda - CNPJ sob o Nº 33.000.167/0001-01, neste ato representada na forma do seu estatuto social, na qualidade de vendedora, doravante denominada **“VENDEDORA”**; e

COMPANHIA PERNAMBUCANA DE GÁS - COPERGÁS, com sede na Avenida Conselheiro Aguiar, nº 1748, Boa Viagem, Cidade do Recife, Estado de Pernambuco, inscrita no Cadastro Nacional de Pessoas Jurídicas/CNPJ sob o nº 41.025.313/0001-81, neste ato representada na forma de seu estatuto social, na qualidade de compradora, doravante denominada **“COMPRADORA”**.

Individualmente referidas como **“PARTE”** e conjuntamente como **“PARTES”**.

CONSIDERANDO QUE:

- (i) as PARTES celebraram, em 01/07/2023, o Contrato de Compra e Venda de Gás Natural na Modalidade Firme Inflexível, Contrato NMG 2024-2034, (doravante, **“CONTRATO”**), que entrou em vigor na data de sua assinatura, sendo que o INÍCIO DE FORNECIMENTO ficou estabelecido como sendo a partir de 01/01/2024;
- (ii) as PARTES celebraram, em 26/07/2023, o ADITIVO Nº 1 ao CONTRATO, para alterar determinadas condições comerciais do CONTRATO e, em 04/12/2023, o ADITIVO Nº 2 ao CONTRATO com o objetivo de reduzir a QDC em virtude do exercício de opção prevista contratualmente, dentre outras alterações de condições comerciais;
- (iii) as PARTES acordaram realizar ajustes de natureza formal nos itens relacionados à PARCELA DE SAÍDA DE TRANSPORTE (PST), que resultam de um processo de melhoria contínua do que foi originalmente acordado;
- (iv) as PARTES acordaram novo preço para a molécula de gás natural que será aplicado a um determinado volume de gás natural, no período entre o primeiro dia do mês subsequente ao de assinatura do presente ADITIVO Nº 3 a 31/12/2025, através da inclusão de um mecanismo contratual de preço, que irá considerar o desempenho do mercado de gás natural na área de concessão da COMPRADORA;
- (v) as PARTES acordaram ajustar a QUANTIDADE DIÁRIA MÁXIMA CONTRATADA POR ZONA DE ENTREGA (QDM) das ZONAS DE ENTREGA PE1 e PE2, estabelecidas na tabela do item 13.2 do CONTRATO para o ano de 2024;
- (vi) as PARTES acordaram inserir uma opção de alteração do fim da vigência contratual de 31/12/2034 para 31/12/2036 e a consequente inclusão de QDC entre 01/01/2035 até 31/12/2036, desde que a VENDEDORA notifique a COMPRADORA com prazo limite até 30/06/2025, sendo que a QDC para este período entre 2035 e 2036 será de 290.000 m3/dia;
- (vii) nos termos do item 26.2 do CONTRATO, qualquer modificação no CONTRATO deve ser acordada mediante a celebração de termo aditivo assinado pelas PARTES.

RESOLVEM as PARTES celebrar o presente ADITIVO Nº 3 ao CONTRATO (doravante **“ADITIVO Nº 3”**), nos termos e condições a seguir dispostos:

CLÁUSULA PRIMEIRA – VIGÊNCIA E EFICÁCIA

1.1 Este ADITIVO Nº 3 terá vigência e produzirá efeitos a partir da data de sua assinatura.

CLÁUSULA SEGUNDA – OBJETO

2.1. O presente ADITIVO Nº 3 tem como objeto alterar: (i) a CLÁUSULA 1 – DEFINIÇÕES DE TERMOS; (ii) a CLÁUSULA 4 - QUANTIDADE DIÁRIA CONTRATUAL (QDC); (iii) a CLÁUSULA 6 – PREÇO DO GÁS; (iv) a CLÁUSULA 7 – FATURAMENTO; (v) a CLÁUSULA 13 CONDIÇÕES DE ENTREGA; e, (vi) a CLÁUSULA 25 - VALOR DO CONTRATO.

CLÁUSULA TERCEIRA – DAS ALTERAÇÕES AO CONTRATO

3.1. As PARTES acordam readequar as condições comerciais do CONTRATO, nos seguintes termos:

3.1.1. As PARTES acordam incluir o item 1.1.90 na CLÁUSULA 1 – DEFINIÇÕES DE TERMOS, com a seguinte redação:

“1.1.90 - Parcela de Saída de Transporte sem Movimentação e GUS (PSTSMG): É a parcela de saída de transporte a ser aplicada no cálculo do ENCARGO DE CAPACIDADE DE SAÍDA (ECS), conforme definido no item 7.3.2.1.”

3.1.2. As PARTES acordam incluir o item 4.1.1 na CLÁUSULA 4 - QUANTIDADE DIÁRIA CONTRATUAL (QDC):

“4.1.1. A QUANTIDADE DE GÁS utilizada como referência para aplicação das fórmulas de PARCELA DE MOLÉCULA, previstas nos itens 6.1.2.1.1 e 6.1.2.1.2, será de (i) 849.000 m³/dia em 2024 e (ii) 930.000 m³/dia em 2025, sendo certo que esse volume somente poderá ser reduzido em caso de migração de clientes finais ao mercado livre, conforme itens 4.3 e 4.4 do CONTRATO, de forma que eventual redução que venha a acontecer em observância ao item 4.5 do CONTRATO, não terá o condão de promover a alteração dos volumes previstos neste item.”

3.1.3. As PARTES acordam incluir o item 4.6 e subitem 4.6.1 na CLÁUSULA 4 - QUANTIDADE DIÁRIA CONTRATUAL (QDC), refletindo a opção da VENDEDORA de aumentar a QDC nos anos de 2035 e 2036, em contrapartida da implementação do mecanismo de performance, com a seguinte redação:

“4.6. A VENDEDORA, a seu exclusivo critério, poderá exercer a opção de alteração do fim da vigência contratual de 31/12/2034 para 31/12/2036 e a consequente inclusão de QDC entre 01/01/2035 até 31/12/2036, desde que a VENDEDORA notifique a COMPRADORA com prazo limite até 30/06/2025, sendo certo que a QDC para este período entre 2035 até 2036 será de 290.000 m³/dia.

4.6.1. Uma vez solicitada pela VENDEDORA a opção nos moldes ora acordados, a mesma deverá ser implementada por meio de aditamento ao CONTRATO.”

3.1.4. As PARTES acordam alterar o item 6.1.1.2 – Parcela de Saída de Transporte (PST), e o subitem 6.1.1.2.1 da CLÁUSULA 6 – PREÇO DO GÁS, bem como inserir o subitem 6.1.1.2.2, que passam a vigor com a seguinte redação:

“6.1.1.2 - Parcela de Saída de Transporte (PST)

A PARCELA DE SAÍDA DE TRANSPORTE (PST) corresponde à tarifa de transporte de saída publicada pelas transportadoras para cada ZONA DE ENTREGA “i”, conforme item 1.1.89, incluindo também as tarifas e encargos relativos ao empacotamento, movimentação, gás de uso do sistema e balanceamento vigentes e demais encargos vinculados à contratação da capacidade de transporte que porventura vierem a ser criados, desde que aprovados pela ANP e publicados pela transportadora em questão.

6.1.1.2.1. A PST será calculada mensalmente, pela aplicação da seguinte fórmula:

$$PST_i = (TS_i + Encargos_{i(m-1)})$$

| | | |
|---------|---|--|
| PST_i | - | É a PARCELA DE SAÍDA DE TRANSPORTE (PST) na ZONA DE ENTREGA “i”, em R\$/m³, com ARREDONDAMENTO na quarta casa decimal. |
|---------|---|--|

| | | |
|-------------------|---|---|
| TS_i | - | É a tarifa de saída da ZONA DE ENTREGA "i", divulgada no sítio da transportadora para o Mês do fornecimento (ou documento equivalente caso não tenha sido divulgado no sítio eletrônico), descontados eventuais encargos que estejam embutidos na tarifa e estejam detalhados como Encargos no sítio da transportadora. |
| $Encargos_i(m-1)$ | - | É o somatório das tarifas/encargos de empacotamento, movimentação, gás de uso do sistema, balanceamento e demais encargos vinculados à contratação da capacidade de transporte que porventura vierem a ser criados na ZONA DE ENTREGA "i" divulgada no sítio da transportadora, referente ao mês anterior ao do fornecimento (ou documento equivalente caso não tenha sido divulgado no sítio eletrônico). Os valores dos encargos de transporte observarão os valores divulgados no sítio eletrônico da transportadora de gás para o Mês anterior (m-1) ao mês de fornecimento. O encargo de congestionamento/balanceamento variável, aplicável a causadores específicos de desvios não será incluído na cobrança. |

6.1.1.2.2. As PARTES concordam que qualquer alteração no valor da tarifa de transporte de que trata o item 6.1.1.2 será refletida na PST do presente CONTRATO.

3.1.5. As PARTES acordam alterar o item 6.1.2.1 da CLÁUSULA 6 – PREÇOS DO GÁS, bem como inserir os subitens 6.1.2.1.1, 6.1.2.1.2 e 6.1.2.1.2.1, refletindo a inclusão de um mecanismo contratual para o preço, que irá considerar o desempenho do mercado de gás natural na área de concessão da COMPRADORA, a partir do primeiro dia do mês subsequente ao mês da assinatura do ADITIVO Nº 3, passando a vigor com a seguinte redação:

“6.1.2. PARCELA DE MOLÉCULA (PM)

6.1.2.1. PARCELA DE MOLÉCULA referente ao período entre o primeiro dia do mês subsequente ao mês da assinatura do Aditivo nº 3 e 31/12/2025

A PARCELA DE MOLÉCULA (PM) do PREÇO DO GÁS, válida exclusivamente para o período compreendido entre a o primeiro dia do mês subsequente ao mês da assinatura do Aditivo nº 3 e 31/12/2025, atualizada trimestralmente, nos meses de fevereiro, maio, agosto e novembro de cada ANO, será obtida conforme descrito nos subitens abaixo:

6.1.2.1.1. Para as QUANTIDADES DE GÁS retiradas pela COMPRADORA iguais ou inferiores ao valor previsto no item 4.1.1 e iguais ou superiores a 105% (cento e cinco por cento) da QUANTIDADE DIÁRIA CONTRATUAL vigente no DIA da retirada, observado o disposto no item 6.1.2.3 e subitens, mediante a aplicação da seguinte fórmula:

$$PM_t = (11,9\% \times Brent_t \times TC_t) \div 26,8081; \text{ onde:}$$

| | |
|-----------|---|
| PM_t | É a PARCELA DE MOLÉCULA (PM) calculada trimestralmente (t), em R\$/m³, com ARREDONDAMENTO na quarta casa decimal. |
| $Brent_t$ | É a média das cotações diárias de contratos futuros do Brent para o primeiro mês disponível do calendário, na rubrica <i>Settle Price</i> de cada reporte diário do <i>Brent Crude Future</i> , publicado pelo sítio de internet <i>ICE Report Center da Intercontinental Exchange</i> (ICE) referente aos meses m-4, m-3 e m-2, com ARREDONDAMENTO na quarta casa decimal, em US\$/bbl, sendo "m" o primeiro mês do período de cálculo da PARCELA DE MOLÉCULA (PM) (fevereiro, maio, agosto e novembro, conforme o caso). Para o cálculo da PM_t para o mês de janeiro de 2024, em R\$/m³, com ARREDONDAMENTO na quarta casa decimal, será considerada a média das cotações diárias do Brent para o primeiro mês disponível do calendário civil, na rubrica <i>Settle Price</i> de cada reporte diário do <i>Brent Crude Future</i> , publicado pela ICE, referente aos meses de julho/2023, agosto/2023 e setembro/2023. |
| TC_t | É a média das taxas diárias de câmbio comercial de venda do dólar norte-americano divulgadas no SGS-Sistema Gerenciador de Séries Temporais do Banco Central do Brasil, série código 001, com quatro casas decimais, relativas |

| | |
|--|---|
| | <p>aos meses m-4, m-3 e m-2, sendo "m" o primeiro mês do período de cálculo do valor da Parcela de Molécula (PM) (fevereiro, maio, agosto e novembro, conforme o caso).</p> <p>Para o cálculo da PM_t para o mês de janeiro de 2024, em R\$/m³, com ARREDONDAMENTO na quarta casa decimal, será considerada a média das taxas diárias de câmbio comercial de venda do dólar norte-americano divulgadas no SGS-Sistema Gerenciador de Séries Temporais do Banco Central do Brasil, série código 001, com quatro casas decimais, relativas aos meses de julho/2023, agosto/2023 e setembro/2023.</p> |
|--|---|

6.1.2.1.2. Para as QUANTIDADES DE GÁS retiradas pela COMPRADORA superiores ao valor previsto no item 4.1.1 e inferiores a 105% (cento e cinco por cento) da QUANTIDADE DIÁRIA CONTRATUAL vigente no DIA da retirada, será obtida mediante a aplicação da seguinte fórmula:

$$PM_t = (11\% \times Brent_t \times TC_t) \div 26,8081; \text{ onde:}$$

| | |
|-----------|---|
| PM_t | É a PARCELA DE MOLÉCULA (PM) calculada trimestralmente (t), em R\$/m³, com ARREDONDAMENTO na quarta casa decimal. |
| $Brent_t$ | <p>É a média das cotações diárias de contratos futuros do Brent para o primeiro mês disponível do calendário, na rubrica <i>Settle Price</i> de cada reporte diário do <i>Brent Crude Future</i>, publicado pelo sítio de internet <i>ICE Report Center da Intercontinental Exchange</i> (ICE) referente aos meses m-4, m-3 e m-2, com ARREDONDAMENTO na quarta casa decimal, em US\$/bbl, sendo "m" o primeiro mês do período de cálculo da PARCELA DE MOLÉCULA (PM) (fevereiro, maio, agosto e novembro, conforme o caso).</p> <p>Para o cálculo da PM_t para o mês de janeiro de 2024, em R\$/m³, com ARREDONDAMENTO na quarta casa decimal, será considerada a média das cotações diárias do Brent para o primeiro mês disponível do calendário civil, na rubrica <i>Settle Price</i> de cada reporte diário do <i>Brent Crude Future</i>, publicado pela ICE, referente aos meses de julho/2023, agosto/2023 e setembro/2023.</p> |
| TC_t | <p>É a média das taxas diárias de câmbio comercial de venda do dólar norte-americano divulgadas no SGS-Sistema Gerenciador de Séries Temporais do Banco Central do Brasil, série código 001, com quatro casas decimais, relativas aos meses m-4, m-3 e m-2, sendo "m" o primeiro mês do período de cálculo do valor da Parcela de Molécula (PM) (fevereiro, maio, agosto e novembro, conforme o caso).</p> <p>Para o cálculo da PM_t para o mês de janeiro de 2024, em R\$/m³, com ARREDONDAMENTO na quarta casa decimal, será considerada a média das taxas diárias de câmbio comercial de venda do dólar norte-americano divulgadas no SGS-Sistema Gerenciador de Séries Temporais do Banco Central do Brasil, série código 001, com quatro casas decimais, relativas aos meses de julho/2023, agosto/2023 e setembro/2023.</p> |

6.1.2.1.2.1. Para (i) a aplicação das penalidades previstas na CLÁUSULA 17 - PENALIDADES, (ii) fins do disposto no item 6.1.2.3 (PARCELA DE MOLÉCULA DE ULTRAPASSAGEM - PMU), e (iii) as demais obrigações contratuais, as PARTES acordam que, para o período compreendido entre o primeiro dia do mês subsequente ao mês da assinatura do Aditivo nº 3 e 31/12/2025, será utilizada a PARCELA DE MOLÉCULA, conforme estabelecida nos termos do item 6.1.2.1.1 acima; ressalvado o FATURAMENTO REGULAR DO GÁS, nos termos do item 7.2."

3.1.6. As PARTES resolvem ajustar o item 7.3.2.1 da CLÁUSULA 7 – FATURAMENTO, da seguinte forma:

"7.3.2.1. O valor do ENCARGO DE CAPACIDADE DE SAÍDA (ECS) devido pela COMPRADORA à VENDEDORA exclusivamente em razão dos custos fixos não recuperáveis associados à reserva de capacidade de saída de transporte do GÁS disponibilizada à COMPRADORA, caso seja verificada CAPACIDADE DE SAÍDA NÃO UTILIZADA (CSNU) em determinado MÊS, na respectiva ZONA DE ENTREGA, na forma do item 5.1.2.1, será calculado conforme a seguinte fórmula:

$$FAT_{ECS} = \sum_i (CSNU_i \times PSTSMG_i); \text{ onde:}$$

| | | |
|-------------|---|--|
| FAT_{ECS} | - | É o valor a ser pago de ENCARGO DE CAPACIDADE DE SAÍDA (ECS) pela COMPRADORA à VENDEDORA, sendo igual a zero se o cálculo resultar negativo. |
| $CSNU_i$ | - | É a CAPACIDADE DE SAÍDA NÃO UTILIZADA (CSNU) no Mês, na respectiva ZONA DE ENTREGA "i". |
| $PSTSMG_i$ | - | É a PARCELA DE SAÍDA DE TRANSPORTE, expressa em R\$/m³, na respectiva ZONA DE ENTREGA "i", com ARREDONDAMENTO na quarta casa decimal, conforme item 6.1.1.2.1, sem encargos de movimentação e gás para uso no sistema. |

”

3.1.7. As PARTES acordam alterar o item 13.2 da CLÁUSULA 13 - CONDIÇÕES DE ENTREGA, passando a vigor com a seguinte redação:

“13.2 As CONDIÇÕES DE ENTREGA em cada ESTAÇÃO DE ENTREGA são apresentadas na tabela abaixo, onde as vazões são expressas nas CONDIÇÕES BASE e as QUANTIDADES DIÁRIAS MÁXIMAS CONTRATADAS POR ZONA DE ENTREGA (QDM) são expressas nas CONDIÇÕES DE REFERÊNCIA:

| PONTOS DE ENTREGA | ZONAS DE ENTREGA | PRESSÃO MÍNIMA DE FORNECIMENTO (KGF/CM²G) | PRESSÃO MÁXIMA DE FORNECIMENTO (KGF/CM²G) | PRESSÃO LIMITE DE FORNECIMENTO (KGF/CM²G) | VAZÃO MÍNIMA (MIL M³/DIA) | VAZÃO MÁXIMA (MIL M³/DIA) | QUANTIDADE DIÁRIA MÁXIMA CONTRATADA POR ZONA DE ENTREGA (QDM) (MIL M³/DIA) |
|-------------------|------------------|---|---|---|---------------------------|---------------------------|--|
| Suape | PE 1 | 25,0 | 30,0 | 36,0 | 250 | 1200 | 2024: 566 |
| Cabo | | 25,0 | 30,0 | 36,0 | 380 | 1070 | 2025-2034: 589 |
| Recife | PE 2 | 25,0 | 30,0 | 36,0 | 96 | 389 | 2024: 849 2025-2034: 961 |
| Goiana II | | 35,5 | 40,0 | 50,0 | 250 | 1000 | |
| Igarassu I | | 25,0 | 30,0 | 36,0 | 47 | 129 | |
| Igarassu II | | 25,0 | 30,0 | 36,0 | 24 | 93 | |
| Paulista | | 25,0 | 30,0 | 36,0 | 42 | 202 | |
| Jaboatão | | 35,0 | 42,0 | 50,0 | 43 | 358 | |

“

3.1.8. As PARTES acordam atualizar o valor estimado do CONTRATO, previsto no item 25.1 da CLÁUSULA 25 - VALOR DO CONTRATO, que passa a vigorar com a seguinte redação:

"25.1 O valor estimado do CONTRATO é de R\$ 14.616.050.446 (quatorze bilhões, seiscentos e dezesseis milhões, cinquenta mil, quatrocentos e quarenta e seis reais), dado pela aplicação da seguinte fórmula:

$$VCont = QDC \times D \times PG ; \text{ onde:}$$

| | | |
|---------|---|--|
| $VCont$ | - | Significa o valor do CONTRATO em R\$. |
| QDC | - | Significa a QUANTIDADE DIÁRIA CONTRATUAL (QDC). |
| D | - | Significa a quantidade de DIAS do PERÍODO DE FORNECIMENTO. |
| PG | - | Significa o PREÇO DO GÁS (PG) na data da celebração do CONTRATO, considerando a PST ponderada pelas QDMs das respectivas ZONAS DE ENTREGA. |

25.1.1 No valor do CONTRATO, não estão inclusos os reajustes previstos contratualmente, bem como tributos e encargos de qualquer natureza. O valor do CONTRATO não está vinculado a qualquer disposição deste instrumento."

CLÁUSULA QUARTA – DISPOSIÇÕES GERAIS

4.1. Ficam ratificadas, para todos os efeitos de direito, as demais Cláusulas e condições do CONTRATO ora aditado, naquilo que não contrariarem o disposto no presente ADITIVO Nº 3.

4.2. Qualquer termo grafado em maiúsculas que não seja definido no presente ADITIVO Nº 3, no singular ou no plural, terá o significado que lhes é atribuído no CONTRATO.

4.3. As PARTES declaram que obtiveram todas as autorizações societárias e legais cabíveis para a celebração do presente ADITIVO Nº 3.

4.4. Cada uma das PARTES declara, pelo presente, que:

- a) este ADITIVO Nº 3 constitui obrigações legais, válidas e vinculantes, exequíveis de acordo com seus termos e condições;
- b) todas as autorizações necessárias para permitir a celebração e a execução de suas obrigações neste ADITIVO Nº 3 foram obtidas e estão e permanecerão em pleno vigor; e
- c) a assinatura, celebração e execução deste ADITIVO Nº 3 não entrará em conflito com (i) qualquer contrato que as PARTES tenham celebrado; (ii) seus documentos constitutivos; (iii) legislação em vigor; (iv) decisão judicial; ou (v) normas regulatórias.

CLÁUSULA QUINTA – CONFORMIDADE DAS PARTES

5.1. As PARTES, por seus representantes legais devidamente autorizados, expressam sua concordância com o teor integral do presente ADITIVO Nº 3 e, por estarem assim justas e acordadas, obrigando-se a seu fiel e estrito cumprimento, em fé do que é firmado eletronicamente o presente, para um só efeito, junto com as 02 (duas) testemunhas abaixo, reconhecendo as PARTES a validade jurídica da solução disponibilizada pela ADOBE SIGN, adotada para assinatura eletrônica do ADITIVO Nº 3, na forma do disposto no §2º do art. 10 da Medida Provisória nº 3.200-2/01.

Rio de Janeiro, datado eletronicamente.

PETRÓLEO BRASILEIRO S.A. – PETROBRAS (VENDEDORA)

João Marcello Rangel Barreto
Gerente Geral de Comercialização de Gás e Energia

COMPANHIA PERNAMBUCANA DE GÁS - COPERGÁS (COMPRADORA)

Felipe Valença de Sousa (19 de julho de 2024 11:39 ADT)

Felipe Valença de Sousa
Diretor Presidente



Roberto Zanella (17 de julho de 2024 17:30 ADT)

Roberto Cobo Zanella
Diretor Técnico e Comercial

TESTEMUNHAS:

JJSousa (17 de julho de 2024 17:06 ADT)

Nome: Jacinto Sousa


[Redacted]



Erico Moraes Leite (19 de julho de 2024 12:40 ADT)

Nome: Érico Moraes Leite

[Redacted]



Sheila Barbosa (17 de julho de 2024 17:05 ADT)

Aditivo nº 3 Contrato COPERGÁS NMG 2024-34

Relatório de auditoria final

2024-07-19

Criado em: 2024-06-28

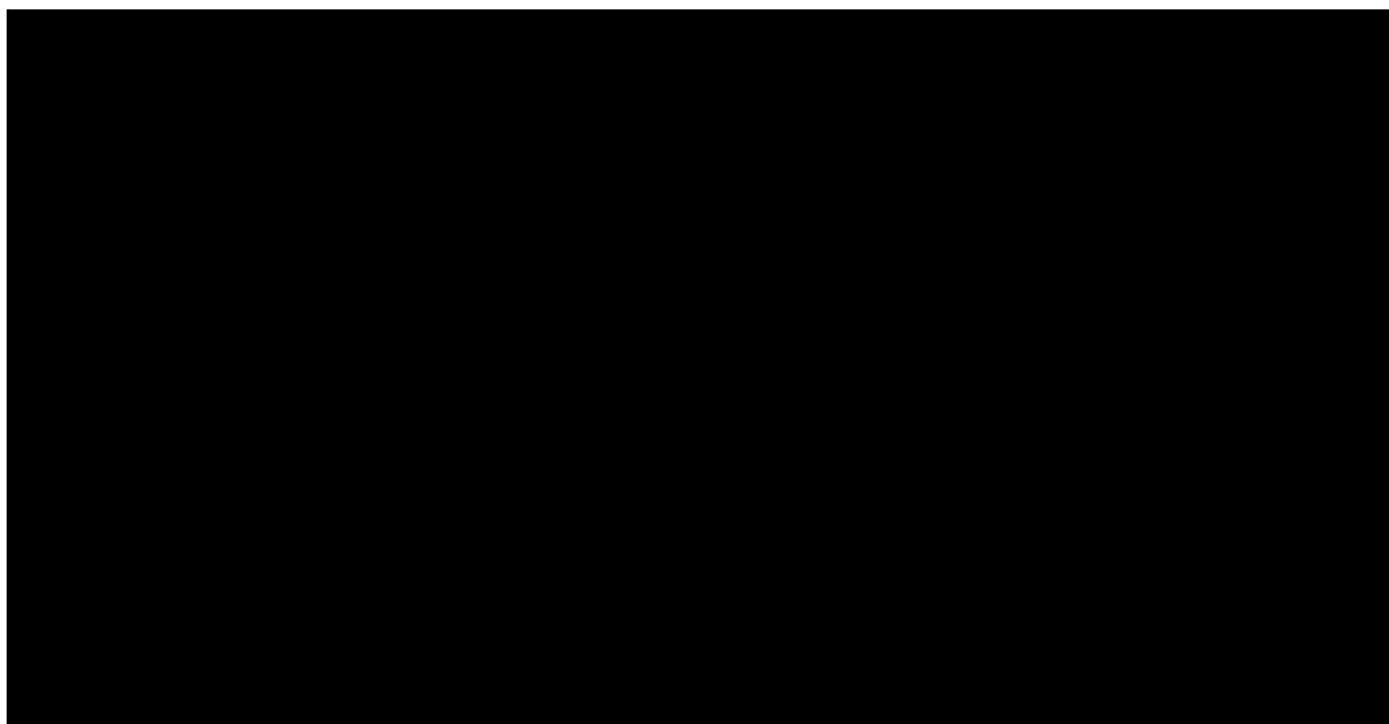
Por: Renee Kurc [REDACTED]

Status: Assinado

Histórico de "Aditivo nº 3 Contrato COPERGÁS NMG 2024-34"

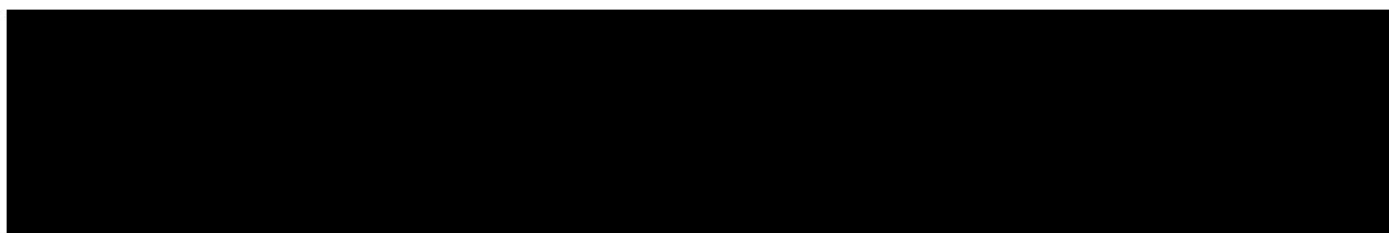
 Documento criado por Renee Kurc [REDACTED]

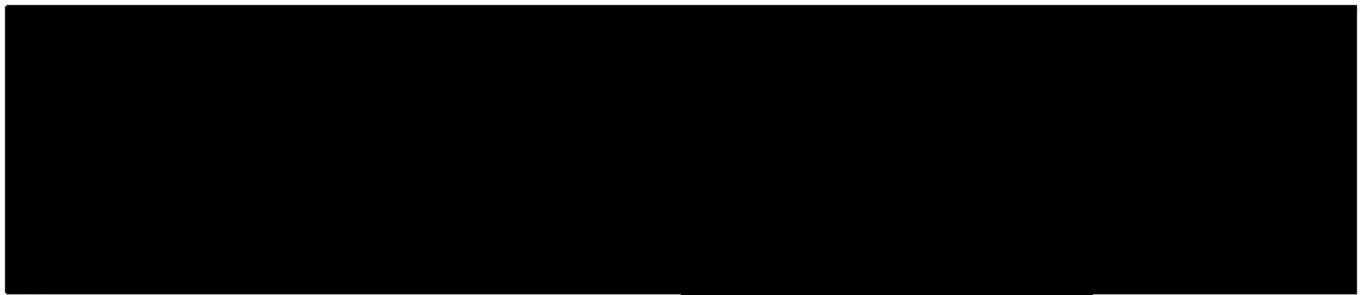
2024-06-28 - 12:59:05 GMT [REDACTED]



 Documento assinado eletronicamente por Sheila Barbosa [REDACTED]

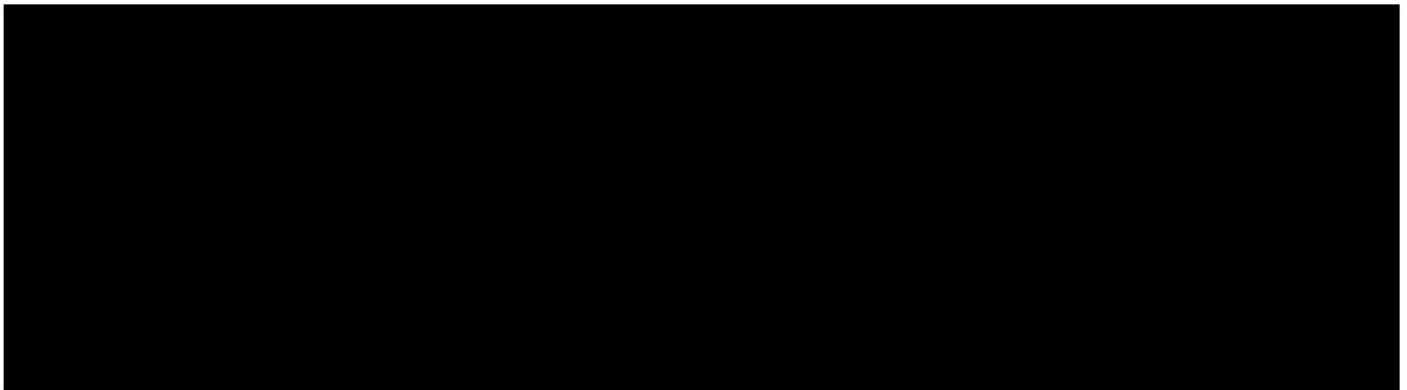
Data da assinatura: 2024-07-17 - 20:05:06 GMT - Fonte da hora: servidor [REDACTED]





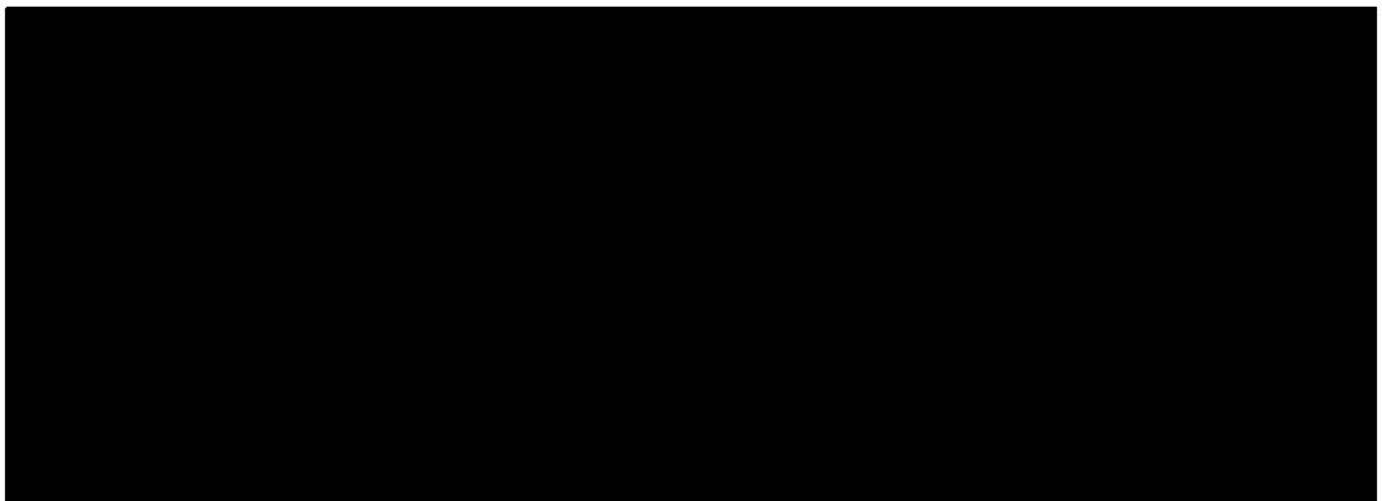
Documento assinado eletronicamente por JJSousa

Data da assinatura: 2024-07-17 - 20:06:43 GMT - Fonte da hora: servidor



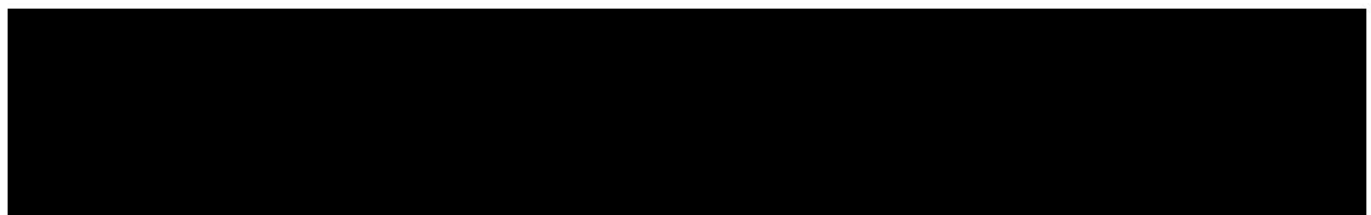
Documento assinado eletronicamente por Roberto Zanella


Data da assinatura: 2024-07-17 - 20:30:33 GMT - Fonte da hora: servidor



Documento assinado eletronicamente por felipe valenca de sousa

Data da assinatura: 2024-07-19 - 14:39:57 GMT - Fonte da hora: servidor



 Documento assinado eletronicamente por Erico Moraes Leite

Data da assinatura: 2024-07-19 - 15:40:14 GMT - Fonte da hora: servidor

 Documento assinado eletronicamente por Joao Marcello Rangel Barreto

Data da assinatura: 2024-07-19 - 17:40:01 GMT - Fonte da hora: servidor

 Contrato finalizado.

2024-07-19 - 17:40:01 GMT