

**ADITIVO Nº 2**

**AO CONTRATO DE COMPRA E VENDA DE GÁS NATURAL**

**NA MODALIDADE FIRME INFLEXÍVEL**

**CELEBRADO ENTRE**

**PETRÓLEO BRASILEIRO S.A. – PETROBRAS**

**E**

**SERGIPE GAS S.A. - SERGAS**

**2024-2030**

**ADITIVO Nº 2 AO CONTRATO FIRME INFLEXÍVEL CELEBRADO ENTRE A PETRÓLEO BRASILEIRO S.A. – PETROBRAS E A SERGIPE GAS S.A. - SERGAS, NA FORMA ABAIXO:**

**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

**SERGIPE GAS S.A. - SERGAS**, com sede na Avenida Empresário José Carlos Silva, nº 2.482, Conjunto Augusto Franco, Farolândia – CEP 49.030-640, Aracaju, Sergipe, inscrita no Cadastro Nacional de Pessoas Jurídicas do Ministério da Fazenda - CNPJ sob o Nº 86.809.043/0001-38, 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 08/12/2023, o Contrato de Compra e Venda de Gás Natural na Modalidade Firme Inflexível com vigência até 31 de dezembro de 2034, e INÍCIO DE FORNECIMENTO a partir de 01/01/2024 (doravante, “CONTRATO”);
- (ii) as PARTES celebraram, em 25/06/2024, o ADITIVO Nº 1 ao CONTRATO, para implementar o mecanismo de performance aplicado a um determinado volume de gás natural, no período entre o primeiro dia do mês subsequente ao de assinatura do ADITIVO Nº 1 e 31/12/2025, através da inclusão de um mecanismo contratual de preço que considera o desempenho do mercado de gás natural na área de concessão da COMPRADORA;
- (iii) as PARTES, de boa fé, acordaram novo preço para a molécula de gás natural que será aplicado para volumes retirados superiores à 90% e inferiores à 115% da QUANTIDADE DIÁRIA CONTRATUAL, durante o período compreendido entre 01/01/2025 até 31/12/2026, através da inclusão de um mecanismo contratual de preço que considerará o desempenho de vendas no mercado de gás natural da área de concessão da COMPRADORA;
- (iv) Em 01/10/2024, a COMPRADORA NOTIFICOU a VENDEDORA de seu interesse em reduzir a QUANTIDADE DIÁRIA CONTRATUAL (QDC) em decorrência da migração de dois consumidores cativos para o mercado livre de gás natural no volume total de 98.500 m³/dia, com efeito a partir de 01/01/2025;
- (v) esta negociação culminou com a celebração simultânea dos seguintes instrumentos entre as PARTES, além do presente ADITIVO Nº 2: (i) Aditivo nº 2 ao Contrato NMG 2024-2034, (ii) Aditivo nº 2 ao Contrato NMG 2024-2032 e (iii) Aditivo nº 2 ao Contrato NMG 2024-2028; e
- (vi) nos termos do item 25.2 do CONTRATO, qualquer modificação deve ser acordada mediante a celebração de termo aditivo assinado pelas PARTES.

RESOLVEM as PARTES celebrar o presente aditivo nº 2 ao CONTRATO (doravante “ADITIVO Nº 2”), nos termos e condições a seguir dispostos:

**CLÁUSULA PRIMEIRA – VIGÊNCIA E EFICÁCIA**

1.1 Este ADITIVO Nº 2 terá vigência e produzirá efeitos a partir da data de sua assinatura.

**CLÁUSULA SEGUNDA – OBJETO**

2.1. O presente Aditivo Nº 2 tem por objeto alterar: (i) a CLÁUSULA 4 – QUANTIDADE DIÁRIA CONTRATUAL (QDC); (ii) a CLÁUSULA 5 – COMPROMISSOS DE RETIRADA E FORNECIMENTO; (iii) a CLÁUSULA 6 – PREÇOS DO GÁS; a CLÁUSULA 11 – PROGRAMAÇÃO E FORNECIMENTO DO GÁS; (iv) a CLÁUSULA 11 – PROGRAMAÇÃO E FORNECIMENTO DO GÁS; e (v) a CLÁUSULA 24 – 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 alterar o item 4.1, excluir o item 4.1.1 e alterar os itens 4.3 e 4.4 e subitens na CLÁUSULA 4 - QUANTIDADE DIÁRIA CONTRATUAL (QDC):

“4.1. Durante o prazo de vigência do presente CONTRATO, a QUANTIDADE DIÁRIA CONTRATUAL (QDC) será definida pelo seguinte quadro:

Período	QUANTIDADE DIÁRIA CONTRATUAL (m³/DIA)
01/01/2024 a 31/12/2024	10.000
01/01/2025 a 31/12/2028	34.000
01/01/2029 a 31/12/2030	68.000

“4.3. Caso um ou mais USUÁRIO(S) FINAL(IS) opte(m) pela migração para a condição de CONSUMIDOR LIVRE e passe(m) a ser suprido(s) diretamente pela VENDEDORA, deixando assim de consumir o GÁS regularmente fornecido pela COMPRADORA, a QUANTIDADE DIÁRIA CONTRATUAL poderá ser reduzida pela QUANTIDADE DE GÁS que o(s) USUÁRIO(S) FINAL(IS) que optou(aram) pela condição de CONSUMIDOR LIVRE tenha(m) deixado de consumir da COMPRADORA, mediante a solicitação da COMPRADORA à VENDEDORA e a celebração de aditivo contratual.

4.3.1. Para o cálculo do volume a ser reduzido, será considerada como base a quantidade diária contratual total com a VENDEDORA no momento da NOTIFICAÇÃO (VOLUME CORRENTE). Se em determinado ano, a quantidade diária contratual total com a VENDEDORA for menor que o VOLUME CORRENTE, a redução tratada no item 4.3 seguirá a mesma proporção entre VOLUME CORRENTE e volume do referido ano.

4.3.2. Caso haja mais de um contrato em vigor entre as PARTES, a redução das quantidades diárias contratuais se dará em todos os contratos, considerando a proporção das QDCs destes contratos. As PARTES se comprometem a celebrar aditivo(s) contratual(is) para registrar a(s) redução(ões) da QDC, nos termos deste item, no prazo de 90 (noventa) DIAS a contar do recebimento pela VENDEDORA da NOTIFICAÇÃO da COMPRADORA.

4.3.3. Caso a COMPRADORA não envie NOTIFICAÇÃO à VENDEDORA, solicitando a redução da QDC, permanecerão válidas as QUANTIDADES DIÁRIAS CONTRATUAIS vigentes neste CONTRATO e nos eventuais outros contratos celebrados com a VENDEDORA.

4.4 No caso de um ou mais USUÁRIO(S) FINAL(IS) optar(em) pela migração para a condição de CONSUMIDOR LIVRE e passar(em) a ser suprido(s) diretamente por outro supridor, deixando assim de adquirir o GÁS NATURAL regularmente fornecido pela COMPRADORA, a QUANTIDADE DIÁRIA CONTRATUAL deste CONTRATO poderá ser reduzida no máximo até a proporção da QDC deste CONTRATO, em cada ano, - desde que o volume total anual seja igual ou superior à QDC total da COMPRADORA no ano corrente da NOTIFICAÇÃO (QDC CORRENTE); se não for, será feito um ajuste na base de cálculo, igualando o volume total, em cada ano, com a QDC CORRENTE da COMPRADORA-, em relação às quantidades diárias contratuais de todos os demais contratos de compra e venda de gás natural que a COMPRADORA detiver com a VENDEDORA e de todos os demais contratos de compra e venda de gás natural, publicados no site da ANP, que a COMPRADORA detiver com outros produtores, importadores, supridores, carregadores ou comercializadores de gás natural no momento da referida NOTIFICAÇÃO, mediante solicitação e comprovação da COMPRADORA à VENDEDORA da migração do USUÁRIO FINAL para a condição de CONSUMIDOR LIVRE e a celebração de aditivo(s) contratual(is), observados os subitens abaixo.

4.4.1. As reduções nas QUANTIDADES DIÁRIAS CONTRATUAIS de que trata o item 4.4 deverão ser requisitadas por meio de NOTIFICAÇÃO da COMPRADORA à VENDEDORA, contendo a comprovação da migração do(s) USUÁRIO(S) FINAL(IS) para a condição de CONSUMIDOR LIVRE, mediante envio de cópia das comunicações recebidas desse(s) USUÁRIO(S) FINAL(IS), com as informações referentes à migração e com a apresentação do Contrato de Uso de Serviço de Distribuição (CUSD). As reduções nas QUANTIDADES DIÁRIAS CONTRATUAIS serão definidas a critério da Compradora, desde que respeitado o limite do montante da capacidade contratada no CUSD.



4.4.2. As PARTES se comprometem a celebrar aditivos contratuais para formalizar as reduções da QDC no prazo de 90 (noventa) DIAS a contar da NOTIFICAÇÃO da COMPRADORA à VENDEDORA acerca da migração do USUÁRIO FINAL para a condição de CONSUMIDOR LIVRE, cabendo à COMPRADORA definir a data que constará do aditivo como marco para início da redução da QDC, desde que essa data seja posterior a da celebração do aditivo e coincida com a data da efetiva redução da QDC pelo(s) USUÁRIO(S) FINAL(IS) que optou(taram) pela migração para a condição de CONSUMIDOR LIVRE.

4.4.3. Caso a COMPRADORA não envie NOTIFICAÇÃO à VENDEDORA, permanecem válidas as QUANTIDADES DIÁRIAS CONTRATUAIS vigentes neste CONTRATO ou as QUANTIDADES DIÁRIAS CONTRATUAIS ajustadas por meio de aditivos anteriores.”

3.1.2. As PARTES acordam alterar o item 5.1.2.5 da CLÁUSULA 5 - COMPROMISSOS DE RETIRADA E FORNECIMENTO:

“5.1.2.5. **Recuperação de QUANTIDADES PAGAS E NÃO RETIRADAS (QPNR).**

A COMPRADORA recuperará as QUANTIDADES PAGAS E NÃO RETIRADAS (QPNR) até o limite do saldo existente na forma abaixo:

(a) Durante o prazo de vigência do CONTRATO, exceto durante o período descrito no item 5.1.2.5 (a.1) abaixo, incluindo suas eventuais prorrogações, a recuperação de QUANTIDADES PAGAS E NÃO RETIRADAS (QPNR) será automática no fechamento do MÊS e a QUANTIDADE RECUPERADA PELA COMPRADORA (QRC) será igual à QUANTIDADE DE GÁS equivalente que tenha sido retirada acima do compromisso de RETIRADA MÍNIMA MENSAL (RMM), tendo como limite a QUANTIDADE DIÁRIA CONTRATUAL (QDC) em base mensal.

(a.1) Excepcionalmente no período 01/01/2025 até 31/12/2026, a recuperação de QUANTIDADES PAGAS E NÃO RETIRADAS (QPNR) ocorrerá a critério da COMPRADORA, desde que seja enviada NOTIFICAÇÃO à VENDEDORA solicitando a não recuperação até o último DIA do MÊS correspondente à retirada do GÁS, sendo que a QUANTIDADE RECUPERADA PELA COMPRADORA (QRC) será igual à QUANTIDADE DE GÁS equivalente que tenha sido retirada acima do compromisso de RETIRADA MÍNIMA MENSAL (RMM), tendo como limite a QUANTIDADE DIÁRIA CONTRATUAL (QDC) em base mensal.

(b) Após o término do prazo de vigência do presente CONTRATO e de eventuais prorrogações, a COMPRADORA poderá recuperar o saldo das QUANTIDADES PAGAS E NÃO RETIRADAS (QPNR), na medida da sua QUANTIDADE DIÁRIA RETIRADA (QDR) diariamente, até o limite dado pela QUANTIDADE DIÁRIA CONTRATUAL (QDC) vigente no último DIA de vigência do CONTRATO, durante um período de até 120 (cento e vinte) dias contados da data de término do CONTRATO. Durante esse período, todas as regras continuarão aplicáveis e em vigor com relação ao GÁS a ser fornecido em tal período, exceto pelo compromisso da COMPRADORA estabelecido no item 5.1.2. Em relação ao item 5.1.1 (ENCARGO DE CAPACIDADE), o mesmo será apurado *pro rata die*, até, inclusive, o DIA em que o saldo remanescente de QUANTIDADES PAGAS E NÃO RETIRADAS (QPNR) se torne nulo.

(c) Após o prazo de 120 (cento e vinte) dias previsto no item 5.1.2.5 (b), na hipótese de haver saldo remanescente de QUANTIDADES PAGAS E NÃO RETIRADAS (QPNR), a COMPRADORA perderá o direito à sua recuperação, sem que seja devida qualquer compensação ou devolução pela VENDEDORA à COMPRADORA dos valores pagos.

3.1.3. As Partes acordam incluir o item 5.2.1.1 na CLÁUSULA 5 – COMPROMISSOS DE RETIRADA E FORNECIMENTO, modificando o compromisso de fornecimento da VENDEDORA até 31/12/2025, com as seguintes redações:

5.2.1.1 Excepcionalmente de 01/01/2025 até 31/12/2025, a VENDEDORA compromete-se a aceitar as QUANTIDADES DIÁRIAS SOLICITADAS (QDS) como QUANTIDADES DIÁRIAS PROGRAMADAS (QDP) até o limite de 115% da QUANTIDADE DIÁRIA CONTRATUAL (QDC), observado o disposto sobre programação do Gás na CLÁUSULA 11 – PROGRAMAÇÃO E FORNECIMENTO DO GÁS.”

3.1.4. As PARTES acordam alterar o item 6.1.2 da CLÁUSULA 6 – PREÇOS DO GÁS refletindo a inclusão de um mecanismo de incentivo à demanda que considerará o desempenho do mercado de gás natural na área de concessão da COMPRADORA a partir de 01/01/2025, passando a vigor com a seguinte redação:

“ **6.1.2. PARCELA DE MOLÉCULA (PM)**

A PARCELA DE MOLÉCULA (PM) do PREÇO DO GÁS é atualizada trimestralmente, nos meses de fevereiro, maio, agosto e novembro de cada ANO e será obtida conforme descrito nos subitens abaixo, com base nas seguintes referências:

$PM_t$	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 2025, 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/2024, agosto/2024 e setembro/2024.
$HH_t$	É a média das cotações diárias de contratos futuros do Henry Hub para o primeiro mês disponível do calendário civil, na rubrica <i>Settle Price</i> de cada reporte diário do <i>Henry Hub Natural Gas Futures - Settlements</i> , na tabela <i>Final Data</i> , publicado pelo sítio de internet da <i>CME Group</i> , referente aos meses m-4, m-3 e m-2, com ARREDONDAMENTO na quarta casa decimal, em US\$/MMBtu, 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 2026, em R\$/m³, com ARREDONDAMENTO na quarta casa decimal, será considerada a média das cotações diárias do Henry Hub para o primeiro mês disponível do calendário civil, na rubrica <i>Settle Price</i> de cada reporte diário do <i>Henry Hub Natural Gas Futures - Settlements</i> , na tabela <i>Final Data</i> , publicado pelo sítio de internet da <i>CME Group</i> , referente aos meses de julho/2025, agosto/2025 e setembro/2025.
$PPI_a$	É o número índice de preços ao atacado nos Estados Unidos (PPI all Commodities), publicado pelo U.S. Department of Labor, Bureau of Labor Statistics, atualizado anualmente em 1º de agosto com o índice definitivo correspondente ao mês de dezembro do ano anterior. Para o cálculo da $PM_t$ para os meses de janeiro a julho de 2026, em R\$/m³, com ARREDONDAMENTO na quarta casa decimal, será considerado, para o PPI, o valor definitivo do número-índice do PPI all Commodities publicado pelo U.S. Department of Labor, Bureau of Labor Statistics, referente ao mês de dezembro de 2024.
$PPI_0$	É o valor de 257,897 referente ao número definitivo do índice de preços ao atacado nos Estados Unidos (PPI all commodities) no mês de dezembro de 2022, publicado pelo U.S. Department of Labor, Bureau of Labor Statistics.
$TC_t$	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 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). Para o cálculo da $PM_t$ para o mês de janeiro de 2025, 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/2024, agosto/2024 e setembro/2024.

#### 6.1.2.1. PARCELA DE MOLÉCULA REFERENTE AOS ANOS DE 2025 A 2026

##### 6.1.2.1.1. PARCELA DE MOLÉCULA DE 01/01/2025 ATÉ 31/12/2025:

**6.1.2.1.1.1. PM base:** Para as QUANTIDADES DE GÁS retiradas pela COMPRADORA iguais ou inferiores a 20.400 m³/dia, em 2025, ou iguais ou superiores a 115% (cento e quinze por cento) da QUANTIDADE



DIÁRIA CONTRATUAL vigente no DIA da retirada, observado o disposto no item 6.2 e subitens, mediante a aplicação da seguinte fórmula:

$$PM_t = (13,1\% \times \text{Brent}_t \times TC_t) \div 26,8081;$$

**6.1.2.1.1.2. PM mecanismo de performance:** Para as QUANTIDADES DE GÁS retiradas pela COMPRADORA superiores a 20.400 m³/dia, em 2025, e iguais ou inferiores a 90% (noventa por cento) da QUANTIDADE DIÁRIA CONTRATUAL, será obtida mediante a aplicação da seguinte fórmula:

$$PM_t = (11\% \times \text{Brent}_t \times TC_t) \div 26,8081;$$

**6.1.2.1.1.3. PM incentivo à demanda:** Para as QUANTIDADES DE GÁS retiradas pela COMPRADORA superiores a 90% (noventa por cento) da QUANTIDADE DIÁRIA CONTRATUAL e inferiores a 115% da QUANTIDADE DIÁRIA CONTRATUAL, será obtida mediante a aplicação da seguinte fórmula:

$$PM_t = (10\% \times \text{Brent}_t \times TC_t) \div 26,8081;$$

**6.1.2.1.2. PARCELA DE MOLÉCULA de 01/01/2026 até 31/12/2026:**

**6.1.2.1.2.1. PM base:** Para as QUANTIDADES DE GÁS retiradas pela COMPRADORA iguais ou inferiores a 90% (noventa por cento) ou iguais ou superiores a 115% (cento e quinze por cento) da QUANTIDADE DIÁRIA CONTRATUAL vigente no DIA da retirada, observado o disposto no item 6.2 e subitens, mediante a aplicação da seguinte fórmula:

$$PM_t = \left( (50\% \times 13,10\% \times \text{Brent}_t) + \left( 50\% \times \left( 115,00\% \times HH_t + 4,00 \times \frac{PPI_a}{PPI_o} \right) \right) \right) \times TC_t \div 26,8081;$$

**6.1.2.1.2.2. PM incentivo à demanda:** Para as QUANTIDADES DE GÁS retiradas pela COMPRADORA superiores a 90% (noventa por cento) da QUANTIDADE DIÁRIA CONTRATUAL e inferiores a 115% da QUANTIDADE DIÁRIA CONTRATUAL, será obtida mediante a aplicação da seguinte fórmula:

$$PM_t = (10\% \times \text{Brent}_t \times TC_t) \div 26,8081;$$

**6.1.2.1.2.3.** A PM base será considerada também para o intervalo de QUANTIDADES DE GÁS retiradas pela COMPRADORA superiores a 90% (noventa por cento) da QUANTIDADE DIÁRIA CONTRATUAL e inferiores a 115% (cento e quinze por cento) da QUANTIDADE DIÁRIA CONTRATUAL, caso seu valor seja inferior a PM de incentivo à demanda.

**6.1.2.1.3.** Para (i) a aplicação das penalidades previstas na CLÁUSULA 17 – PENALIDADES; (ii) fins do disposto no item 6.2 (PREÇO DO GÁS DE ULTRAPASSAGEM - PGU); e (iii) as demais obrigações contratuais, as PARTES acordam que será utilizada a PARCELA DE MOLÉCULA base, conforme estabelecida nos termos dos itens 6.1.2.1.1.1, 6.1.2.1.2.1, 6.1.2.1.3.1 e 6.1.2.1.4.1 acima; ressalvado o FATURAMENTO REGULAR DO GÁS, nos termos do item 7.2.

6.1.2.1.3.1. Para fins de eventual recuperação QUANTIDADE PAGA E NÃO RETIRADA (QPNR) nos termos do item 7.3.4 será considerada a PARCELA DE MOLÉCULA condizente à faixa de recuperação do saldo de QPNR, de acordo com o Mecanismo de Incentivo à Demanda, conforme itens 6.1.2.1.1.3. e 6.1.2.1.2.2.

**6.1.2.2. PARCELA DE MOLÉCULA de 01/01/2027 até 31/12/2030:**

**6.1.2.2.1. PM base:** A Parcela de Molécula (PM) do Preço do Gás será atualizada trimestralmente, nos meses de fevereiro, maio, agosto e novembro de cada Ano, pela aplicação da seguinte fórmula:

$$PM_t = \left( (50\% \times 13,10\% \times \text{Brent}_t) + \left( 50\% \times \left( 115,00\% \times HH_t + 4,00 \times \frac{PPI_a}{PPI_o} \right) \right) \right) \times TC_t \div 26,8081;$$

3.1.5. As PARTES acordam incluir o item 11.8 na CLÁUSULA 11 – PROGRAMAÇÃO E FORNECIMENTO DO GÁS, modificando o compromisso de fornecimento da VENDEDORA até 31/12/2025, com a seguinte redação:

"11.8 Excepcionalmente de 01/01/2025 até 31/12/2025, os limites das QUANTIDADES DIÁRIAS SOLICITADAS (QDS) constantes na CLÁUSULA 11 – PROGRAMAÇÃO E FORNECIMENTO DO GÁS passam a ser 115% da QUANTIDADE DIÁRIA CONTRATUAL (QDC), desde que compatíveis com a disponibilidade do SISTEMA DE TRANSPORTE."

3.1.6. As PARTES acordam atualizar o valor estimado do CONTRATO, previsto no item 24.1 da CLÁUSULA 24 - VALOR DO CONTRATO, que, mantido o subitem 24.1.1, passa a vigorar com a seguinte redação:

"24.1 O valor estimado do CONTRATO é de R\$ 215.469.426,00 (duzentos e quinze milhões, quatrocentos e sessenta e nove mil, quatrocentos e vinte e seis reais) dado pela aplicação da seguinte fórmula:

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

<i>V<sub>Cont</sub></i>	-	Significa o valor do CONTRATO em R\$.
<i>QDC</i>	-	Significa a QUANTIDADE DIÁRIA CONTRATUAL (QDC).
<i>D</i>	-	Significa a quantidade de DIAS do PERÍODO DE FORNECIMENTO.
<i>PG</i>	-	Significa o PREÇO DO GÁS (PG) na data da celebração do CONTRATO.

#### CLÁUSULA QUARTA – DISPOSIÇÕES GERAIS

4.1 Ficam ratificadas as demais Cláusulas e condições do CONTRATO ora aditado, naquilo que não contrariarem o disposto no presente ADITIVO Nº 2.

4.2 Qualquer termo grafado em maiúsculas que não seja definido no presente ADITIVO Nº 2, 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 2.

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

- este ADITIVO Nº 2 constitui obrigações legais, válidas e vinculantes, exequíveis de acordo com seus termos e condições;
- todas as autorizações necessárias para permitir a celebração e a execução de suas obrigações neste ADITIVO Nº 2 foram obtidas e estão e permanecerão em pleno vigor; e
- a assinatura, celebração e execução deste ADITIVO Nº 2 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 2 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 adotada para assinatura eletrônica do ADITIVO Nº 2, na forma do disposto no §2º do art. 10 da Medida Provisória nº 2.200-2/01.

Rio de Janeiro, datado eletronicamente.

**PETRÓLEO BRASILEIRO S.A. – PETROBRAS (VENDEDORA)**

*João Marcello Rangel Barreto*

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

**SERGIPE GAS S.A. - SERGAS (COMPRADORA)**

Jose Matos Lima Filho  
Jose Matos Lima Filho (23 de dezembro de 2024 10:13 GMT-3)  
**José Matos Lima Filho**  
Diretor Presidente

Lauro Daniel Beisl Perdiz  
Lauro Daniel Beisl Perdiz (23 de dezembro de 2024 10:13 GMT-3)  
**Lauro Daniel Beisl Perdiz**  
Diretor Administrativo-Financeiro

**TESTEMUNHAS:**

E-14  
Erico Moraes Leite (23 de dezembro de 2024 10:37 GMT-3)  
Nome: Érico Moraes Leite  
[REDACTED]

Pablo Yutaka Ysobe Matsuo  
Pablo Yutaka Ysobe Matsuo (23 de dezembro de 2024 10:37 GMT-3)  
Nome: Pablo Yutaka Ysobe Matsuo  
[REDACTED]



# 2024.12.09 - Aditivo nº 2 ao Contrato NMG 2024-30 - SERGÁS

Relatório de auditoria final

2024-12-23

Criado em: 2024-12-20

Por: Renee Kurc [REDACTED]

Status: Assinado

## Histórico de "2024.12.09 - Aditivo nº 2 ao Contrato NMG 2024-30 - SERGÁS"

 Documento criado por Renee Kurc [REDACTED]

2024-12-20 - 13:39:45 GMT [REDACTED]

 Documento assinado eletronicamente por PABLO YUTAKA YSOBE MATSUO [REDACTED]

Data da assinatura: 2024-12-20 - 14:23:50 GMT - Fonte da hora: servidor [REDACTED]



Documento assinado eletronicamente por Lauro Daniel Beisl Perdiz

Data da assinatura: 2024-12-20 - 16:31:56 GMT - Fonte da hora: servidor-



Documento assinado eletronicamente por Jose Matos Lima Filho

Data da assinatura: 2024-12-23 - 13:13:58 GMT - Fonte da hora: servidor-



Documento assinado eletronicamente por Erico Moraes Leite

Data da assinatura: 2024-12-23 - 13:37:10 GMT - Fonte da hora: servidor-





Documento assinado eletronicamente por Joao Marcello Rangel Barreto [REDACTED]

Data da assinatura: 2024-12-23 - 20:24:25 GMT - Fonte da hora: servidor [REDACTED]



Contrato finalizado.

2024-12-23 - 20:24:25 GMT