

ADITIVO Nº 2

AO CONTRATO DE COMPRA E VENDA DE GÁS NATURAL

CELEBRADO ENTRE

GALP ENERGIA BRASIL S.A.

E

COMPANHIA DE GÁS DE SANTA CATARINA – SCGÁS

**ADITIVO Nº 2 AO CONTRATO DE
COMPRA E VENDA DE GÁS NATURAL
QUE ENTRE SI CELEBRAM GALP
ENERGIA BRASIL S.A. E COMPANHIA DE
GÁS DE SANTA CATARINA – SCGÁS**

Pelo presente instrumento,

GALP ENERGIA BRASIL S.A., sociedade com sede na Av. República do Chile, nº. 330, 13º Andar, Centro, Rio de Janeiro/RJ, inscrita no CNPJ/ME sob o nº 16.974.249/0001-38, neste ato representada na forma de seu estatuto social, na qualidade de vendedora, doravante denominada “VENDEDORA” e

COMPANHIA DE GÁS DE SANTA CATARINA – SCGÁS, com sede na Rua Antônio Luz nº 255, 2º andar, – CEP 88010-410, Cidade de Florianópolis, Estado de Santa Catarina, inscrita no Cadastro Nacional de Pessoas Jurídicas do Ministério da Fazenda - CNPJ sob o Nº 86.864.543/0001-72, 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 01/10/2022, o Contrato de Compra e Venda de Gás Natural (doravante, “CONTRATO”), que entrou em vigor na data de sua assinatura;
- (ii) as PARTES celebraram, em 20/12/2022, o ADITIVO Nº1 ao Contrato de Compra e Venda de Gás Natural, que entrou em vigor a partir do dia 01/01/2023, o qual teve por objeto alterar as cláusulas: CLÁUSULA TERCEIRA – VIGÊNCIA, (ii) CLÁUSULA QUARTA – QUANTIDADE DIÁRIA CONTRATADA, (iii) CLÁUSULA QUINTA – PREÇO DO GÁS, (iv) CLÁUSULA SÉTIMA – COMPROMISSOS DE RECEBIMENTO DA COMPRADORA, (v) CLÁUSULA DEZ – MEDIÇÃO E ALOCAÇÃO DE GÁS e (vi) CLÁUSULA VINTE E DOIS – DISPOSIÇÕES GERAIS;
- (iii) o CONTRATO e o ADITIVO Nº 1 viabilizam investimentos da VENDEDORA para o incremento da sua oferta de gás natural no mercado brasileiro;
- (iv) a VENDEDORA participou da Chamada Pública CP04/22 realizada pela COMPRADORA visando identificar propostas de fornecimento de gás interruptíveis/flexíveis;
- (v) As PARTES decidiram, por meio deste ADITIVO Nº 2, aprimorar determinadas Cláusulas do CONTRATO tendo em vista ajustá-las (i) à contratação da SCGÁS do ponto de saída do transporte, (ii) à realidade do mercado de GÁS no contexto de Santa Catarina, em atendimento ao pleito da SCGÁS no âmbito do Ofício SCGÁS 063/23, e (iii) à migração de determinados consumidores da SCGÁS para o mercado livre de Santa Catarina, nos termos dos Ofícios SCGÁS 076/24, 078/24, 079/24 e 091/24; e
- (vi) nos termos do item 22.2 do CONTRATO, qualquer modificação deve ser acordada mediante a celebração de termo aditivo assinado pelas PARTES.

RESOLVEM as PARTES celebrar o presente aditivo nº2 ao CONTRATO (“ADITIVO Nº 2”), nos termos e condições a seguir dispostos:

CLÁUSULA PRIMEIRA – VIGÊNCIA E EFICÁCIA

1.1 Este ADITIVO Nº 2 passa a vigorar e ter efeitos a partir da data de sua assinatura.

CLÁUSULA SEGUNDA – OBJETO

2.1. O presente ADITIVO Nº2 tem por objeto alterar as seguintes cláusulas: PRIMEIRA DEFINIÇÕES E INTERPRETAÇÃO DE TERMOS, SEGUNDA – OBJETO, TERCEIRA – VIGÊNCIA, QUARTA QUANTIDADE DIÁRIA CONTRATADA, QUINTA – PREÇO DO GÁS, SEXTA – COMPROMISSO DE FORNECIMENTO DA VENDEDORA, SÉTIMA – COMPROMISSO DE RECEBIMENTO DA COMPRADORA, OITAVA – PROGRAMAÇÃO, NONA – PONTO DE ENTREGA E CONDIÇÕES DE ENTREGA DO GÁS, DÉCIMA – MEDIÇÃO E ALOCAÇÃO DO GÁS, ONZE – QUALIDADE DO GÁS, CLÁUSULA DOZE – PARADAS PROGRAMADAS, TREZE - FATURAMENTO, QUATORZE – INADIMPLEMENTO E RESOLUÇÃO DO CONTRATO, VINTE E DOIS DISPOSIÇÕES GERAIS, nos termos das cláusulas a seguir.

CLÁUSULA TERCEIRA – DAS ALTERAÇÕES AO CONTRATO

3.1. As PARTES acordam em adicionar e ajustar as definições na CLAUSULA PRIMEIRA – DEFINIÇÕES E INTERPRETAÇÃO DE TERMOS, nos seguintes itens:

ÁRBITRO (PRIMEIRO ÁRBITRO, SEGUNDO ÁRBITRO, TERCEIRO ÁRBITRO): significa um dos integrantes do tribunal arbitral, designados conforme item 16.8.3.

ÁRBITRO ÚNICO: significa o árbitro único a ser responsável pela condução e pelo julgamento da arbitragem expedita, nos termos do item 16.7(a).

CUSTO DE TRANSPORTE: significa todos os custos incorridos pela VENDEDORA e/ou pela COMPRADORA, conforme o caso, junto ao(s) TRANSPORTADOR(ES) para transporte do GÁS, incluindo todas as tarifas, encargos, penalidades e demais custos previstos no GTA, conforme detalhado nos itens 5.1.1.1 e 5.1.1.2 deste CONTRATO.

FALHA DE PROGRAMAÇÃO ou FALHA DE FORNECIMENTO: significa a situação caracterizada pela ocorrência, em determinado DIA, de falta de disponibilidade de gás em quaisquer PONTOS DE ENTREGA, na hipótese da QDP de entrada ser menor do que a QDS, salvo se a QDP de entrada tiver sido programada de acordo com as regras de programação e limites estabelecidos no CONTRATO

Excetuando-se qualquer das seguintes hipóteses, em que não se configurará FALHA NO FORNECIMENTO:

- (i) ser o fato atribuído a CASO FORTUITO OU FORÇA MAIOR;
- (ii) ter a COMPRADORA contribuído de alguma forma para tal ocorrência;
- (iii) situações de PARADAS PROGRAMADAS e PARADAS NÃO PROGRAMADAS;
- (iv) A QDP de saída, ter sido programada junto ao transportador em valor inferior à QDS informada pela COMPRADORA à VENDEDORA;
- (v) ser o fato atribuído a falhas no serviço de transporte não causadas diretamente pela VENDEDORA, devendo a VENDEDORA atuar junto a TRANSPORTADORA para resolução da referida FALHA, bem como, buscar ativamente as eventuais compensações e multas contratuais devidas, em favor da COMPRADORA

NOTIFICAÇÃO DE CONFIRMAÇÃO: é o contrato entre as PARTES que define as condições complementares a este CONTRATO e que, em conjunto com o presente CONTRATO, estabelece compromisso vinculante entre as PARTES. O modelo da NOTIFICAÇÃO DE CONFIRMAÇÃO está descrito no ANEXO I. Alternativamente, conforme item 5.2.3, a NOTIFICAÇÃO DE CONFIRMAÇÃO poderá ser feita integralmente por e-mail, bastando apenas a confirmação expressa de ambas as PARTES, dispensando a assinatura física e/ou eletrônica.

PARCELA DE MOLÉCULA PARA MODALIDADE FLEXÍVEL (PMFL): significa a parcela referente à molécula contida no PREÇO DO GÁS (PG) aplicável para as QUANTIDADES DIÁRIAS PROGRAMADAS FLEXÍVEIS, conforme item 5.1.6 deste CONTRATO.

PARCELA DE MOLÉCULA PARA MODALIDADE FIRME (PMF): significa a parcela referente à molécula contida no PREÇO DO GÁS (PG) aplicável para as QUANTIDADES DIÁRIAS PROGRAMADAS FIRMES, conforme item 5.1.5 deste CONTRATO.

PONTO DE ENTRADA: local físico na rede de transporte, segundo as características estabelecidas no GTA, no qual o GÁS é entregue pela VENDEDORA, ou por quem esta venha a indicar, para custódia e transporte pelo TRANSPORTADOR e, para fins deste CONTRATO, deve compreender todos os PONTOS DE ENTRADA e pontos de interconexão entre sistemas de transporte que sejam contratados pela VENDEDORA para viabilizar a retirada do GÁS pela COMPRADORA no PONTO DE SAÍDA, conforme identificados no ANEXO II.

PONTO DE ENTREGA: consiste no local onde ocorre a transferência de propriedade do GÁS da VENDEDORA à COMPRADORA conforme estabelecido no item 9.1 e subitem 9.1.1 deste CONTRATO.

PONTO DE SAÍDA: local físico da rede de transporte, segundo as características estabelecidas no GTA,

onde o GÁS é colocado pelo TRANSPORTADOR à disposição da COMPRADORA.

QUANTIDADE DIÁRIA OFERTADA FLEXÍVEL (QDOFL): significa a QUANTIDADE DE GÁS oferecida pela VENDEDORA ou solicitada pela COMPRADORA, em determinado DIA, na modalidade flexível, com compromissos gerados apenas após o aceite de recebimento pela COMPRADORA ou de fornecimento pela VENDEDORA em conformidade com a CLÁUSULA OITAVA – PROGRAMAÇÃO.

QUANTIDADE DIÁRIA PROGRAMADA (QDP): significa a soma da QUANTIDADE DIÁRIA PROGRAMADA FIRME (QDPF), e QUANTIDADE DIÁRIA PROGRAMADA FLEXÍVEL (QDPFL).

QUANTIDADE DIÁRIA PROGRAMADA FIRME (QDPF): significa a parcela da QUANTIDADE DIÁRIA PROGRAMADA relativa à QUANTIDADE DIÁRIA CONTRATADA FIRME, obtida na forma do item 8.1.

QUANTIDADE DIÁRIA PROGRAMADA FLEXÍVEL (QDPFL): significa a parcela da QUANTIDADE DIÁRIA PROGRAMADA, obtida na forma do item 8.3.

QUANTIDADE FALTANTE FLEXÍVEL (QFFL): significa a parcela da QUANTIDADE FALTANTE atrelada ao atendimento à QUANTIDADE PROGRAMADA FLEXÍVEL, calculada na forma do item 6.3 e seus subitens.

QUANTIDADE NÃO PROGRAMADA (QNP): significa a QUANTIDADE DE GÁS calculada a cada DIA na forma do item 7.1.1 calculada para fins do compromisso de PROGRAMAÇÃO MÍNIMA DIÁRIA.

PROGRAMAÇÃO MÍNIMA DIÁRIA (PMD): significa o valor do compromisso mínimo de programação do GÁS da COMPRADORA na forma do item 7.1. O valor do PMD será faturado na forma do item 13.2.

TRIMESTRE: significa cada trimestre do calendário civil de vigência do CONTRATO, tendo início às 00:00h (zero hora) do primeiro DIA de cada mês e terminando às 24:00h (vinte e quatro horas) do último DIA do trimestre, exceto com relação ao primeiro trimestre do CONTRATO que se iniciará no DIA do INÍCIO DO FORNECIMENTO e terminará no último dia do TRIMESTRE correspondente ao mês de INÍCIO DE FORNECIMENTO do ANO, e o último TRIMESTRE do CONTRATO que se iniciará no primeiro DIA de tal trimestre e se encerrará no último DIA de vigência do CONTRATO. "TRIMESTRALMENTE" será interpretado de modo correspondente.

3.1.1 Ficam excluídas da **CLAUSULA PRIMEIRA – DEFINIÇÕES E INTERPRETAÇÃO DE TERMOS**, as seguintes definições: "MODALIDADE PUT ou OPÇÃO DE VENDA DA VENDEDORA", "MODALIDADE CALL ou OPÇÃO DE COMPRA DA COMPRADORA", "FALHA DE FORNECIMENTO", "PARCELA DE MOLÉCULA PARA MODALIDADE CALL (PMC)", "PARCELA DE MOLÉCULA PARA MODALIDADE PUT (PMP)", "QUANTIDADE DIÁRIA CONTRATADA CALL (QDCC)", "QUANTIDADE DIÁRIA CONTRATADA PUT (QDCP)", "QUANTIDADE DIÁRIA DISPONIBILIZADA", "QUANTIDADE DIÁRIA PROGRAMADA CALL (QDPC)", "QUANTIDADE DIÁRIA PROGRAMADA PUT (QDPP)", "QUANTIDADE DIÁRIA RETIRADA ADICIONAL", "QUANTIDADE DIÁRIA RETIRADA CALL (QDRC)", "QUANTIDADE DIÁRIA RETIRADA FIRME", "QUANTIDADE DIÁRIA RETIRADA PUT (QDRP)", "QUANTIDADE DIÁRIA RETIRADA TOTAL", "QUANTIDADE DIÁRIA NOMINADA CALL (QDNC)", "QUANTIDADE DIÁRIA NOMINADA PUT (QDNP)", "QUANTIDADE FALTANTE CALL (QFFC)", "QUANTIDADE FALTANTE PUT (QFP)", "QUANTIDADE MEDIDA", "QUANTIDADE NÃO RETIRADA", "RETIRADA MÍNIMA DIÁRIA", "ZONA DE ENTREGA".

3.2. As PARTES acordam em adicionar o item 2.3 na CLAUSULA SEGUNDA - OBJETO, com a seguinte redação:

2.3 Para fins de execução do objeto deste CONTRATO, a VENDEDORA contratará o serviço de transporte para o PONTO DE ENTRADA, e a COMPRADORA contratará o serviço de transporte para o PONTO DE SAÍDA, nos termos do CONTRATO DE TRANSPORTE.

3.3. As PARTES acordam em alterar a redação do item 3.1 na CLÁUSULA TERCEIRA - VIGÊNCIA, o qual passa a vigorar com a seguinte redação:

3.1 O presente CONTRATO terá vigência a partir da data de sua assinatura e seu término ocorrerá em 31/12/2044, observado o disposto no item 3.4 e seus subitens.

3.4. As Partes acordam em excluir as modalidades “Call” e “Put”, sendo as mesmas substituídas pela modalidade “Flexível”, mediante confirmação das condições através das Notificações de Confirmação. Para esses fins, as PARTES acordam em substituir, em sua integralidade, a redação da CLÁUSULA QUARTA do CONTRATO, a qual passa a vigorar com a seguinte redação:

“CLÁUSULA QUARTA - QUANTIDADE DIÁRIA CONTRATADA

4.1 A QUANTIDADE DIÁRIA CONTRATADA FIRME (QDCF) será determinada de acordo com a tabela abaixo:

Período	QDCF (m³/dia)
INÍCIO DE FORNECIMENTO a 31/12/2022	10.000
01/01/2023 a 31/12/2023	60.000
01/01/2024 a 31/12/2024	160.000
01/01/2025 a 31/12/2025	147.092
01/01/2026 a 31/12/2026	320.237
01/01/2027 a 31/12/2032	354.433
01/01/2033 a 31/12/2044	389.663

4.1.1 As PARTES poderão, em conjunto, avaliar a QDCF originalmente estabelecidas neste CONTRATO e poderão, de comum acordo, alterá-las mediante a celebração de termo aditivo a este CONTRATO.

4.2. Não obstante o item 4.1.1, a COMPRADORA poderá solicitar a redução da QDCF deste CONTRATO, nas seguintes hipóteses:

(A) No caso de um ou mais usuários da COMPRADORA opte(m) pela migração para a condição de USUÁRIO LIVRE e passe(m) a ser supridos diretamente pela VENDEDORA, deixando assim de consumir o GÁS regularmente fornecido pela COMPRADORA por meio do presente CONTRATO, nesse contexto, a QDCF (do ano corrente e de cada ANO seguinte da migração de cada ANO do prazo deste CONTRATO) poderá ser reduzida proporcionalmente à QUANTIDADE DE GÁS que o(s) usuário(s) que optou(aram) pela condição de USUÁRIO LIVRE tenha(m) deixado de consumir da COMPRADORA.

(B) No caso de um ou mais usuários da COMPRADORA optar(em) pela migração para a condição de USUÁRIO LIVRE e passar(em) a ser suprido(s) diretamente por supridor que não possua contrato de compra e venda de gás natural celebrado com a COMPRADORA ou que este já tenha seu prazo vencido ou sua QDC for igual a zero, deixando assim de adquirir o Gás regularmente fornecido pela COMPRADORA por meio do presente CONTRATO.

(1) Em relação ao ANO corrente e do ANO seguinte da migração, a QDCF poderá ser reduzida no máximo até a proporção da QDCF deste CONTRATO em relação ao maior entre (i) a soma das quantidades diárias contratuais de (a) todos os demais contratos de compra e venda de gás natural que a COMPRADORA detiver com a VENDEDORA e (b) de todos os demais contratos de compra e venda de gás natural que a COMPRADORA tiver em vigor com outros produtores, importadores, supridores, carregadores ou comercializadores de gás natural, para cada ano contratual, e (ii) a QUANTIDADE DE GÁS de 1.653.000 m³/dia (um milhão seiscentos e cinquenta e três mil metros cúbicos por dia).

(2) Em relação aos ANOS posteriores ao ANO seguinte de cada migração que trata a alínea (B) (1) deste item 4.2, a COMPRADORA terá a opção de reduzir a QUANTIDADE DIÁRIA CONTRATUAL FIRME (QDCF) deste CONTRATO até o limite da proporção da QDCF deste CONTRATO em relação ao maior entre (i) a soma das quantidades diárias

contratuais de (a) todos os demais contratos de compra e venda de gás natural que a COMPRADORA detiver com a VENDEDORA com (b) a soma de todos os demais contratos de compra e venda de gás natural que a COMPRADORA detiver com outros produtores, importadores, supridores, carregadores ou comercializadores de gás natural no momento da referida redução para cada ano contratual e (ii) a QUANTIDADE DE GÁS de 1.653.000 m³/dia (um milhão seiscentos e cinquenta e três mil metros cúbicos por dia). Tal opção somente poderá exercida no ANO anterior ao que ela produza efeitos, até o final do mês de setembro, caso o USUÁRIO LIVRE objeto da redução não tenha voltado à condição de usuário da COMPRADORA, deixando de ser USUÁRIO LIVRE e, concomitantemente, caso a demanda média diária da COMPRADORA no ANO de exercício da opção seja inferior à sua demanda no ANO da migração do USUÁRIO LIVRE.

(C) No caso de um ou mais usuários da COMPRADORA deixar de consumir de maneira firme o gás natural da COMPRADORA, oriundo do presente CONTRATO, por motivo distinto do caso (A) ou (B) acima, e que não seja imputável à COMPRADORA, inclusive (i) a migração para condição de auto importador ou auto produtor; (ii) a migração para outro combustível, (iii) fechamento da unidade consumidora, (iii) rescisão unilateral por inadimplemento que não seja da COMPRADORA, sendo que tal fato tenha afetado, comprovadamente, a demanda global da COMPRADORA em relação ao menor entre (i) sua demanda média anual do ANO anterior e (ii) a QUANTIDADE DE GÁS de 1.653.000 m³/dia (um milhão seiscentos e cinquenta e três mil metros cúbicos por dia). Nesse contexto, a QDCF poderá ser reduzida de cada ano contratual proporcionalmente ao consumo de GÁS do usuário que deixou de ser atendido pela COMPRADORA em relação ao maior entre (i) às quantidades diárias contratuais de todos os demais contratos de compra e venda de gás natural que a COMPRADORA detiver com outros produtores, importadores, supridores, carregadores ou comercializadores de gás natural para cada ano contratual e (ii) a QUANTIDADE DE GÁS de 1.653.000 m³/dia (um milhão seiscentos e cinquenta e três mil metros cúbicos por dia). Tal opção somente poderá exercida até o final do mês de setembro de cada ANO para aplicação no ANO seguinte.

4.2.1. A redução objeto do item 4.2 não é aplicável caso a COMPRADORA já tenha obtido redução da QDCF em decorrência da migração do mesmo usuário final para a condição de USUÁRIO LIVRE em outro contrato vigente entre as PARTES.

4.3 A COMPRADORA deverá enviar à VENDEDORA a NOTIFICAÇÃO de (i) solicitação de redução, juntamente com a respectiva comprovação, (ii) celebração de aditivo contratual para refletir a redução da QDCF. As PARTES se comprometem a celebrar o respectivo aditivo no prazo de 90 (noventa) DIAS a contar do recebimento pela VENDEDORA da NOTIFICAÇÃO da COMPRADORA.

4.4 Para todos os efeitos, as alterações da QDCF nos termos do item 4.2. só serão válidas e eficazes após a assinatura do referido termo aditivo. Enquanto o termo aditivo não for celebrado, permanecerão válidas (i) as QUANTIDADES DIÁRIAS CONTRATUAIS FIRMES (QDCF) pactuadas neste CONTRATO ou (ii) as QUANTIDADES DIÁRIAS CONTRATUAIS FIRMES (QDCF) ajustadas através de aditivos anteriores, conforme aplicável.

4.5 As reduções nas QUANTIDADES DIÁRIAS CONTRATUAIS FIRMES (QDCF) de que trata o item 4.2 deverão ser requisitadas por meio de NOTIFICAÇÃO da COMPRADORA à VENDEDORA, contendo a respectiva comprovação do motivo que gerou a redução, inclusive mediante o envio de cópia das comunicações recebidas do(s) respectivo(s) usuário(s) da COMPRADORA. As Partes se comprometem a celebrar aditivos contratuais para formalizar a redução da QDCF no prazo de 90 (noventa) DIAS a contar da NOTIFICAÇÃO da COMPRADORA à VENDEDORA.

4.6 Caso a COMPRADORA não envie NOTIFICAÇÃO à VENDEDORA e enquanto não for assinado o respectivo termo aditivo, permanecem válida a última QDCF vigente.

4.7 A COMPRADORA, ou outro por ela indicado e que tiver comprovadamente aceito, deverá assumir a cessão da capacidade do serviço de TRANSPORTE referente às reduções da QDCF de que trata o item 4.2. Tais reduções não devem gerar, em qualquer hipótese, nenhum custo, encargo ou despesa adicional de TRANSPORTE para a VENDEDORA. Para fins de clareza, a VENDEDORA poderá cobrar da COMPRADORA o CUSTO DE TRANSPORTE referente às reduções da QDCF que trata o

item 4.2 enquanto não for possível a redução ou cessão de capacidade da VENDEDORA para a COMPRADORA, ou outro por ela indicado e que tiver comprovadamente aceito.

4.8 As PARTES acordam ainda que o patamar estabelecido nos itens 4.2 B (1, ii), 4.2 B (2,ii) e 4.2 C (ii) de 1.653.000 m³/dia (um milhão seiscientos e cinquenta e três mil metros cúbicos por dia) poderá ser revisto, em comum acordo, por meio de aditivo, ao longo da vigência do CONTRATO, de forma refletir a média diária anual da demanda da COMPRADORA.”

3.5. As PARTES acordam substituir, em sua integralidade, a CLÁUSULA QUINTA – PREÇO DO GÁS, a qual passa a vigorar com a seguinte redação:

“CLÁUSULA QUINTA – PREÇO DO GÁS

5.1 O PREÇO DO GÁS (PG) no PONTO DE ENTREGA e nas CONDIÇÕES DE REFERÊNCIA, válido para a data de vencimento dos DOCUMENTOS DE COBRANÇA, será constituído pelas componentes PARCELA DE TRANSPORTE (PT), prevista no item 5.1.1, com a PARCELA DE MOLÉCULA (PM), prevista nos itens 5.1.5 e 5.1.6 conforme fórmula abaixo:

$$PG = PT + PM$$

PG	É o PREÇO DO GÁS (PG), expresso em R\$/m³ com ARREDONDAMENTO na quarta casa decimal.
PT	É a PARCELA DE TRANSPORTE (PT), definida conforme item 5.1.1, expressa em R\$/m³ nas CONDIÇÕES DE REFERÊNCIA, com ARREDONDAMENTO na quarta casa decimal.
PM	É a PARCELA DE MOLÉCULA (PM), sendo igual à PARCELA DE MOLÉCULA PARA MODALIDADE FIRME (PMF) aplicável à QUANTIDADE DIÁRIA PROGRAMADA FIRME (QDPF), e igual à PARCELA DE MOLÉCULA PARA MODALIDADE FLEXÍVEL (PMFL) aplicável à QUANTIDADE DIÁRIA PROGRAMADA FLEXÍVEL (QDPFL), calculada conforme fórmula indicada nos itens 5.1.5 e 5.1.6, expressa em R\$/m³ nas CONDIÇÕES DE REFERÊNCIA, com ARREDONDAMENTO na quarta casa decimal.

5.1.1. PARCELA DE TRANSPORTE (PT). A PARCELA DE TRANSPORTE (PT) é referente aos CUSTOS DE TRANSPORTE incorridos pela VENDEDORA para contratação de capacidade e uso dos GTA para disponibilização do GÁS no PONTO DE ENTREGA, e será apurada mensalmente e repassada para a COMPRADORA com o extrato dos itens cobrados pelo TRANSPORTADOR de acordo com o respectivo(s) GTA, sujeitos à regulação da ANP aplicável.

5.1.1.1. O CUSTO DE TRANSPORTE poderá ser composto pelos seguintes itens, mas não se limitando à:

- Encargos de serviço de transporte de entrada, calculado com base nas tarifas de capacidade e movimentação de entrada e de interconexões;
- Encargo de Capacidade de Transporte Não Utilizada (ECNU) quando ocorrer, em um determinado DIA, uma QUANTIDADE DE GÁS transportada inferior à QDCF para atendimento da demanda da COMPRADORA;
- Encargo de empacotamento (estoque de referência do TRANSPORTADOR);
- Encargo de gás para uso do sistema (GUS);
- Encargo de custos fixos de compra e venda de GÁS, encargo de balanceamento, encargo de energia elétrica, e demais encargos incorridos pelo TRANSPORTADOR, se houver;
- Eventuais custos decorrentes de encargos, penalidades e/ou indenizações devidas

pela VENDEDORA ao TRANSPORTADOR e/ou demais carregadores, em decorrência de atos ou fatos aos quais a COMPRADORA tenha comprovadamente dado causa, inclusive em consequência de descumprimento de seu compromisso de nomeação e de programação do GÁS no PONTO DE SAÍDA, ou demais obrigações constantes no CONTRATO DE TRANSPORTE de saída, ou de qualquer outro descumprimento deste CONTRATO, relativos exclusivamente à movimentação de GÁS sob este CONTRATO.

- g) O Encargo de Excedente Autorizado e o Encargo de Excedente Não Autorizado, quando devidos, e tendo sido originados em função da solicitação de programação pela COMPRADORA de quantidades de GÁS superiores à QDCF nos termos da CLÁUSULA OITAVA – PROGRAMAÇÃO, ou pela retirada efetiva de quantidades de GÁS acima da QUANTIDADE DIÁRIA PROGRAMADA pela COMPRADORA.

5.1.1.2. A PARCELA DE TRANSPORTE não poderá ser composta pelos seguintes itens:

- a) Penalidades de desequilíbrio, de variação de programação diária, variação de programação instantânea e de sobre-vazão cobradas da VENDEDORA como carregador de entrada, desde que decorrentes diretamente de ação ou omissão da VENDEDORA.

5.1.2. As PARTES reconhecem que a PARCELA DE TRANSPORTE corresponde ao repasse dos CUSTOS DE TRANSPORTE pagos pela VENDEDORA ao(s) TRANSPORTADOR(es) que opera(m) o sistema de transporte dutoviário de gás contratado pela VENDEDORA para atendimento deste CONTRATO. Dessa forma, as PARTES concordam que deverão ser refletidas no presente CONTRATO qualquer mudança no valor da tarifa do serviço de transporte de gás de tal TRANSPORTADOR no âmbito do CONTRATO DE TRANSPORTE por eles celebrado, bem como quaisquer mudanças no âmbito da regulação do transporte pela ANP que afete os CUSTOS DE TRANSPORTE e o valor da PARCELA DE TRANSPORTE, incluindo publicação e regulamentação de Código de Rede Federal ou as regras operacionais.

5.1.3. Os custos de GUS, caso fornecido pela VENDEDORA para a operacionalização do GTA, serão repassados à COMPRADORA utilizando a média ponderada da PMF e PMFL pelas suas respectivas QUANTIDADES DIÁRIAS PROGRAMADAS. A VENDEDORA deverá comprovar para a COMPRADORA a quantidade de GUS alocada pelo TRANSPORTADOR e fornecida pela VENDEDORA para o atendimento deste CONTRATO.

5.1.4 A VENDEDORA irá contratar capacidade firme em quantidade igual à QDCF para o PONTO DE ENTRADA. Para quantidades solicitadas acima da QDCF, a VENDEDORA irá contratar sempre o serviço de transporte na modalidade disponível com menor custo, seja nas modalidades firme de curto prazo ou interruptível.

5.1.5. PARCELA DE MOLÉCULA PARA MODALIDADE FIRME (PMF). A PARCELA DE MOLÉCULA PARA MODALIDADE FIRME (PMF) aplicável à QUANTIDADE DIÁRIA PROGRAMADA FIRME (QDPF) será calculada de acordo com as seguintes fórmulas:

- (i) para o período desde o INÍCIO DE FORNECIMENTO até 31/12/2026:

$$PMF_t = (Fator \times BRENT_t) \times \frac{TC_t}{FC}, \text{ onde}$$

PMF_t	É o valor da PARCELA DE MOLÉCULA PARA MODALIDADE FIRME (PMF) calculada trimestralmente (t), expresso em R\$/m³ nas CONDIÇÕES DE REFERÊNCIA com ARREDONDAMENTO na quarta casa decimal.
$Fator$	De 01/01/2023 a 31/12/2026: 12,50%
$BRENT_t$	É a média das cotações diárias de fechamento do Brent front month da ICE (Intercontinental Exchange) de Londres, apurada trimestralmente, 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 FIRME (PMF) (fevereiro, maio, agosto e novembro, conforme o caso).
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).
FC	É o fator de conversão correspondente a 26,8081 m³/MMBTU nas CONDIÇÕES DE REFERÊNCIA

(ii) Para o período de 01/01/2027 a 31/12/2044:

$$PMF_t = (1,875\% \times Brent + 97,75\% \times HH_t + PF) \times \frac{TC_t}{FC}, \text{ onde}$$

PMF_t	É o valor da PARCELA DE MOLÉCULA PARA MODALIDADE FIRME (PMF) calculada trimestralmente (t), expresso em R\$/m³ nas CONDIÇÕES DE REFERÊNCIA com ARREDONDAMENTO na quarta casa decimal.
$BRENT_t$	É a média das cotações diárias de fechamento do Brent front month da ICE (Intercontinental Exchange) de Londres, apurada trimestralmente, 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 FIRME (PMF) (fevereiro, maio, agosto e novembro, conforme o caso).
HH_t	É a média das cotações de fechamento do contrato futuro NGc1 do Henry Hub (final settlement price) dos meses M-2, M-3 e M-4, expresso em US\$/MMBTU, conforme publicado pela New York Mercantile Exchange – NYMEX, com ARREDONDAMENTO na quarta casa decimal.
PF	É o valor da parcela fixa que corresponde a 3,825 US\$/MMBTU, sendo reajustado anualmente em janeiro pela variação do CPI, Consumer Price Index for All Urban Consumers – CPI-U, publicado pelo Bureau of Labor Statistics, do Department of Labor dos Estados Unidos da América, com valor base em janeiro de 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, relativa aos meses m-4, m-3 e m-2, sendo "m" o primeiro mês do período de cálculo do valor da PARCELA DE MOLÉCULA FIRME (PMF) (fevereiro, maio, agosto e novembro, conforme o caso).
FC	É o fator de conversão correspondente a 26,8081 m³/MMBTU nas CONDIÇÕES DE REFERÊNCIA

5.1.6. PARCELA DE MOLÉCULA PARA MODALIDADE FLEXÍVEL (PMFL). A PARCELA DE MOLÉCULA PARA MODALIDADE FLEXÍVEL (PMFL) aplicável à QUANTIDADE DIÁRIA PROGRAMADA FLEXÍVEL (QDPFL) será calculada de acordo com a seguinte fórmula:

$$PMFL_t = (Fator \times BRENT_t) \times \frac{TC_t}{FC}, \text{ onde}$$

$PMFL_t$	É o valor da PARCELA DE MOLÉCULA PARA MODALIDADE FLEXÍVEL (PMFL) calculada trimestralmente (t), expresso em R\$/m³ nas CONDIÇÕES DE REFERÊNCIA com ARREDONDAMENTO na quarta casa decimal.
<i>Fator</i>	Será definido como 9%, podendo ser alterado mediante NOTIFICAÇÃO DE CONFIRMAÇÃO, conforme Anexo I e de acordo com a CLÁUSULA OITAVA – PROGRAMAÇÃO.
$BRENT_t$	É a média das cotações diárias de fechamento do Brent front month da ICE (Intercontinental Exchange) de Londres, apurada trimestralmente, 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 FIRME (PMF) (fevereiro, maio, agosto e novembro, conforme o caso).
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)
FC	É o fator de conversão correspondente a 26,8081 m³/MMBTU nas CONDIÇÕES DE REFERÊNCIA

5.2. As PARTES poderão acordar um fator menor ou maior para composição da PMFL para um determinado DIA, caso esteja disponível pela VENDEDORA volume excedente de GÁS. Para tanto, uma PARTE deverá enviar NOTIFICAÇÃO DE CONFIRMAÇÃO à outra PARTE com a proposta de alteração de valor da PMFL, devendo a outra PARTE aceitar ou não tal alteração por meio de NOTIFICAÇÃO. A aceitação não deverá ser considerada novação ou alteração de qualquer aspecto do CONTRATO, devendo o novo valor de PMFL ser considerado apenas para o DIA informado na NOTIFICAÇÃO.

5.2.1. A NOTIFICAÇÃO DE CONFIRMAÇÃO deverá ser encaminhada por uma das PARTES em relação ao DIA no qual será aplicado o novo fator sobre a QUANTIDADE DIÁRIA PROGRAMADA (QDP).

5.2.2. Caso qualquer das PARTES não encaminhe NOTIFICAÇÃO ou não responda, permanecerá válido o fator estabelecido no CONTRATO.

5.2.3. Para fins de formalização do compromisso entre as PARTES, deverá ser emitida e assinada NOTIFICAÇÃO DE CONFIRMAÇÃO, de acordo com o modelo do ANEXO I. A NOTIFICAÇÃO DE CONFIRMAÇÃO poderá ser formalizada por meio de correio eletrônico, desde que haja a expressa concordância por ambas as PARTES e que sejam respeitados o padrão e o conteúdo de NOTIFICAÇÃO DE CONFIRMAÇÃO apresentados no Anexo I deste CONTRATO, sendo assim considerada como assinada para todos os fins. Para realizar tais envios, as PARTES deverão observar os endereços eletrônicos especificados a seguir: se para VENDEDORA o e-mail será thiago.arakaki@galp.com, victor.raposo@galp.com, edgard.vinhaes@galp.com, julio.dantas@galp.com ou juliana.granja@galp.com, se para a COMPRADORA o e-mail será gegas@scgas.com.br. A NOTIFICAÇÃO de CONFIRMAÇÃO poderá ser formalizada por meio de correio eletrônico, por e-mail, desde que haja a expressa concordância de ambas as PARTES, dispensando a assinatura física e/ou eletrônica. Para realizar tais envios, as PARTES deverão observar os endereços eletrônicos especificados abaixo:

(i) Para a GALP: thiago.arakaki@galp.com, victor.raposo@galp.com, edgard.vinhaes@galp.com, julio.dantas@galp.com ou juliana.granja@galp.com, sempre com os demais em cópia.

(ii) Para a SCGÁS: gegas@scgas.com.br

5.2.4. Para que não restem dúvidas quaisquer sobreposições ou disposições conflitantes entre a NOTIFICAÇÃO DE CONFIRMAÇÃO e este CONTRATO, prevalecerá o disposto na NOTIFICAÇÃO DE CONFIRMAÇÃO.

5.3. O PREÇO DO GÁS (PG) não inclui quaisquer tributos devidos em decorrência direta do CONTRATO ou de sua execução, os quais serão acrescidos no valor total por ocasião do faturamento.

5.3.1. Entendem-se como tributos devidos em decorrência direta o ICMS, incluindo eventuais adicionais aplicáveis como FECF e FOT (Fundo Orçamentário Temporário), PIS, COFINS e seus eventuais substitutos em virtude de alterações na legislação tributária, bem como ambos, em caso de vigência concomitante em eventual período transitório definido por Lei.

5.3.2. Não se entendem como tributos devidos em decorrência direta da execução do CONTRATO aqueles cujo ônus econômico deva ser suportado pela VENDEDORA, tais como: IRPJ, CSLL, IOF, Contribuições Previdenciárias sobre folha de pagamento.

5.4 As PARTES reconhecem que eventual Taxa de Fiscalização ou qualquer taxa que a substitua e que seja cobrada pela Agência Reguladora de serviços públicos de Santa Catarina – ARESC, serão igualmente acrescidas ao PREÇO DO GÁS (PG).

5.5 Para o cálculo do PREÇO DO GÁS (PG), em R\$/m³ (Reais por METRO CÚBICO), nas CONDIÇÕES DE REFERÊNCIA, conforme apresentados nesta Cláusula, todos os preços e índices serão calculados

com ARREDONDAMENTO em 4 (quatro) casas decimais.”

3.6. As PARTES acordam em substituir, em sua integralidade, a CLÁUSULA SEXTA – COMPROMISSO DE FORNECIMENTO DA VENDEDORA, a qual passa a ser intitulada “CLÁUSULA SEXTA – COMPROMISSO DE PROGRAMAÇÃO E ENTREGA DA VENDEDORA” e vigorar com a seguinte redação:

“CLÁUSULA SEXTA – COMPROMISSO DE PROGRAMAÇÃO E ENTREGA DA VENDEDORA

6.1. Compromisso de Programação e Entrega da VENDEDORA.

Observado o disposto no item 6.3, durante toda a vigência do CONTRATO a partir do INÍCIO DE FORNECIMENTO, a VENDEDORA se compromete a disponibilizar a cada DIA para a COMPRADORA, mediante a programação e entrega para custódia do GÁS ao TRANSPORTADOR, no PONTO DE ENTRADA, a QUANTIDADE DIÁRIA PROGRAMADA (QDP), observado o disposto na CLÁUSULA OITAVA - PROGRAMAÇÃO.

6.2. Penalidade por Falha de Fornecimento.

6.2.1. No caso de FALHA NO FORNECIMENTO em determinado DIA, a VENDEDORA pagará à COMPRADORA uma penalidade calculada de acordo com a seguinte fórmula, independentemente de efetiva ocorrência e comprovação de perdas e danos:

$$PFF = 0,3 \times [(QFF \times PMF) + (QFFL \times PMFL)], \text{ onde:}$$

PFF:	É o valor da penalidade diária por FALHA NO FORNECIMENTO no DIA em questão devida pela VENDEDORA;
QFF:	É a soma das QUANTIDADES FALTANTES FIRMES no DIA em questão;
QFFL:	É a soma das QUANTIDADES FALTANTES FLEXÍVEIS no DIA em questão de todos os PONTOS DE ENTREGA;
PMF:	É a PARCELA DE MOLÉCULA PARA MODALIDADE FIRME vigente no DIA em que tenha ocorrido a FALHA NO FORNECIMENTO.
PMFL:	É a PARCELA DE MOLÉCULA PARA MODALIDADE FLEXÍVEL vigente no DIA em que tenha ocorrido a FALHA NO FORNECIMENTO.

6.2.2. A penalidade estabelecida no item 6.2.1 é a única indenização aplicável à VENDEDORA neste CONTRATO por força de FALHA NO FORNECIMENTO. Nenhuma outra indenização será devida pela VENDEDORA, mesmo que as perdas e danos incorridos pela COMPRADORA tenham sido superiores ao valor ali estabelecido. As PARTES concordam que nenhum valor será devido pela COMPRADORA à VENDEDORA por despesas incorridas perante o TRANSPORTADOR em situações de FALHA NO FORNECIMENTO.

6.3. QUANTIDADE FALTANTE.

Caso, em determinado DIA, ocorra uma FALHA NO FORNECIMENTO, a QUANTIDADE FALTANTE (QF) será apurada de acordo com a seguinte fórmula:

$$QF = \sum_{j=1}^n (QDS - QDP) - \sum_{j=1}^n (QN_{pp} + QN_{fm} + QFSTi), \text{ onde:}$$

QF:	Significa a QUANTIDADE DE GÁS por FALHA DE FORNECIMENTO pela VENDEDORA no PONTO DE ENTREGA, em m³ na CONDIÇÃO DE REFERÊNCIA;
QDP:	É soma das QUANTIDADES DIÁRIAS PROGRAMADAS (QDP) para o DIA “j”, em todos os PONTO DE ENTREGA.

QDS	Significa a QUANTIDADE DIÁRIA SOLICITADA pela COMPRADORA em conformidade com a CLÁUSULA OITAVA - PROGRAMAÇÃO.
QN_{pp}	Soma das QUANTIDADES DE GÁS equivalentes à limitação informada em cada NOTIFICAÇÃO de PARADAS PROGRAMADAS no respectivo período de apuração;
QN_{fm}	Somatório das QUANTIDADES DE GÁS não disponibilizadas decorrente de CASO FORTUITO OU FORÇA MAIOR no respectivo período de apuração;
$QFSTi$	Corresponde ao somatório das QUANTIDADES DE GÁS não realizadas pelo carregador em decorrência de falha no serviço de transporte ou manutenção não-programada no dia operacional em questão.

3.7. As PARTES acordam substituir, em sua integralidade, a CLÁUSULA SÉTIMA – COMPROMISSO DE RECEBIMENTO DA COMPRADORA, a qual passa a vigorar com a seguinte redação:

“CLÁUSULA SÉTIMA – COMPROMISSO DE RECEBIMENTO DA COMPRADORA

7.1. PROGRAMAÇÃO MÍNIMA DIÁRIA (PMD)

A partir da data de INÍCIO DE FORNECIMENTO, a COMPRADORA obriga-se a programar com a VENDEDORA a cada DIA e, mesmo que não programe, pagar à VENDEDORA, a título de PROGRAMAÇÃO MÍNIMA DIÁRIA (PMD), as QUANTIDADES DE GÁS que sejam iguais a 95% (noventa e cinco por cento) da QUANTIDADE DIÁRIA CONTRATADA FIRME (QDCF), ressalvadas as situações de não programação de GÁS por FALHA DE PROGRAMAÇÃO, PARADAS PROGRAMADAS ou CASO FORTUITO OU FORÇA MAIOR. A partir de 01/01/2026, o compromisso passa a ser de 70% (setenta por cento) da QUANTIDADE DIÁRIA CONTRATADA FIRME (QDCF) no DIA e de 95% (noventa e cinco por cento) por TRIMESTRE.

7.1.1 Para fins de verificação do cumprimento da obrigação de PROGRAMAÇÃO MÍNIMA DIÁRIA (PMD), a eventual QUANTIDADE NÃO PROGRAMADA (QNP) pela COMPRADORA no correspondente DIA será calculada conforme a seguinte fórmula:

$$QNP = 0,95 * QDCF - (QNFF + QNFM + QNPP) - (QDPF) \text{ onde:}$$

QNP:	é a QUANTIDADE NÃO PROGRAMADA (QNP) de GÁS no correspondente DIA, para fins de pagamento pela COMPRADORA, sendo igual a zero caso o resultado da fórmula seja negativo;
QDCF:	é a QUANTIDADE DIÁRIA CONTRATADA FIRME (QDCF)
QNFF:	é a QUANTIDADE DE GÁS não programada em função de FALHA DE PROGRAMAÇÃO no respectivo DIA;
QNFM:	é a QUANTIDADE DE GÁS não programada em função de CASO FORTUITO OU FORÇA MAIOR no respectivo DIA;
QNPP:	é a QUANTIDADE DE GÁS não PROGRAMADA em função de PARADAS PROGRAMADAS no respectivo DIA, com base na QUANTIDADE DE GÁS calculada de acordo com o previsto na alínea (c) do item 12.2;
QDPF:	é a QUANTIDADE DIÁRIA PROGRAMADA FIRME (QDPF) no DIA;

7.1.1.1 Caso em determinado DIA seja identificada a existência de QUANTIDADE NÃO PROGRAMADA (QNP), na forma deste item, a COMPRADORA deverá pagar o montante previsto no item 13.2, correspondente à PROGRAMAÇÃO MÍNIMA DIÁRIA (PMD), sem prejuízo do disposto na CLÁUSULA DÉCIMA TERCEIRA.

7.1.1.2 A partir de 01/01/2026, a fórmula definida no item 7.1.1 passa a ter o fator 0,70 para apuração da QNP no respectivo DIA e de 0,95 para a QNP a ser apurada no TRIMESTRE.”

3.8. As PARTES acordam substituir as modalidades “call” e “put” pela modalidade flexível e, dessa forma, substituir, em sua integralidade, a CLÁUSULA OITAVA – PROGRAMAÇÃO, a qual passa a vigorar com a seguinte redação:

“CLÁUSULA OITAVA – PROGRAMAÇÃO

8.1. Programação da QUANTIDADE DIÁRIA CONTRATADA FIRME (QDCF)

8.1.1. Programação Mensal - Firme

8.1.1.1. A COMPRADORA enviará mensalmente à VENDEDORA, com no mínimo 10 (dez) DIAS de antecedência ao início de cada MÊS, NOTIFICAÇÃO contendo as QUANTIDADES DIÁRIAS SOLICITADAS (QDS), dentro do limite da QDCF, para o MÊS em referência e para os 2 (dois) MESES subsequentes, no PONTO DE ENTRADA.

8.1.1.2. Para o primeiro MÊS, a NOTIFICAÇÃO de que trata o item 8.1.1.1 será enviada com 1 (um) DIA de antecedência ao INÍCIO DE FORNECIMENTO.

8.1.1.3. A NOTIFICAÇÃO referida no item 8.1.1.1 explicitará as QUANTIDADES DIÁRIAS SOLICITADAS (QDS), para cada DIA, considerando o seguinte:

- (a) que o somatório das QUANTIDADES DIÁRIAS SOLICITADAS (QDS) não poderá ser inferior à 95% da QUANTIDADE DIÁRIA CONTRATUAL FIRME (QDCF), observada a hipótese prevista no item 8.1.1.5;
- (b) a ocorrência de PARADAS PROGRAMADAS;
- (c) a ocorrência de CASO FORTUITO OU FORÇA MAIOR.

8.1.1.4. Caso não seja enviada a QDS mensal para determinado MÊS, será considerada a QDCF como QDS para todos os DIAS do referido MÊS.

8.1.1.5. A qualquer momento a COMPRADORA pode solicitar e a VENDEDORA poderá, a seu exclusivo critério, aceitar ou não, QUANTIDADES DIÁRIAS SOLICITADAS (QDS) superiores à QUANTIDADE DIÁRIA CONTRATUAL FIRME (QDCF).

8.1.1.6. As QDS enviada nos moldes do item 8.1.1.1 e aceitas pela VENDEDORA deverão ser nominadas pelas PARTES, em seus respectivos GTAs, junto ao TRANSPORTADOR e serão consideradas como QDPF.

8.1.2. Programação Diária - Firme

8.1.2.1. A COMPRADORA poderá alterar, dentro do limite de 100% (cem por cento) da QDCF, observada a hipótese do item 8.1.1.5, a programação diária anteriormente efetuada, até as 13:30h (treze horas e trinta minutos) do DIA anterior ao DIA do fornecimento, mediante envio de NOTIFICAÇÃO à VENDEDORA.

8.1.2.2. A alteração efetuada nos moldes do item 8.1.2.1 deverá ser nominada pelas PARTES junto ao TRANSPORTADOR, em seus respectivos GTAs, e deverá atender as regras de nominação dos GTA, devendo a nova QUANTIDADE DE GÁS aceita pelo TRANSPORTADOR como QDPF.

8.1.3. Programação Intradiária - Firme

8.1.3.1 A COMPRADORA poderá alterar, dentro do limite de 100% (cem por cento) da QDCF, a programação diária anteriormente efetuada, observada a hipótese do item 8.1.1.5, entre as 13:30h (treze horas e trinta minutos) do DIA anterior ao DIA do fornecimento e as 12:30h (doze horas e trinta minutos) do DIA do fornecimento, mediante envio de NOTIFICAÇÃO à VENDEDORA.

8.1.3.2 Caso a COMPRADORA efetue uma programação intradiária, em conformidade com o item 8.1.3.1, fica estabelecido que a nova QUANTIDADE DIÁRIA PROGRAMADA (QDP) para o dia de fornecimento, será calculada pela média ponderada pelas 17:00h (dezessete horas) de vigência da programação diária efetuada em conformidade com o item 8.1.2, correspondendo ao período entre 0:00h (zero horas) e 17:00h (dezessete horas) do DIA de fornecimento e 7:00h (sete horas) de vigência para a alteração da programação intradiária, em conformidade com o item 8.1.3.1, correspondendo ao período entre 17:00h (dezessete horas) e 24:00h (vinte e quatro horas) do DIA de fornecimento, sendo:

$$QDP_{ponderada} = (QDP_{(D-1)} \times 17 + QDP_{(D)} \times 7) / 24 \text{ horas; onde:}$$

QDP ponderada	-	Significa a QUANTIDADE DIÁRIA PROGRAMADA quando houver alteração intradiária no dia do fornecimento.
QDP (D-1)	-	Significa a QUANTIDADE DIÁRIA PROGRAMADA no DIA anterior ao DIA do fornecimento.
QDP (D)	-	Significa a QUANTIDADE DIÁRIA PROGRAMADA no DIA do fornecimento (intradiária).

8.1.3.2.1. A programação intradiária deverá observar os limites de capacidade do sistema de TRANSPORTE.

8.1.4. As QUANTIDADES DIÁRIAS SOLICITADAS nos termos do item 8.1.3.1, serão obrigatoriamente aceitas pela VENDEDORA.

8.2. Programação QUANTIDADE DIÁRIA OFERTADA FLEXÍVEL (QDOFL)

8.2.1. Programação Mensal - Flexível

8.2.1.1. A VENDEDORA poderá enviar mensalmente à COMPRADORA, com no mínimo 2 (dois) DIAS de antecedência ao início de cada MÊS, NOTIFICAÇÃO contendo as QUANTIDADES DIÁRIAS OFERTADAS FLEXÍVEIS (QDOFL), para o MÊS em referência no PONTO DE ENTRADA.

8.2.1.1.1. Caso não seja enviada a NOTIFICAÇÃO em conformidade com o item 8.2.1.1., serão consideradas como QUANTIDADES DIÁRIAS OFERTADAS FLEXÍVEIS (QDOFL) o volume de 0 (zero) m³.

8.2.1.2. Os volumes ofertados poderão ser aceitos ou não pela COMPRADORA, parcial ou integralmente, sendo que esta enviará NOTIFICAÇÃO para a VENDEDORA informando sua decisão até 1 (um) DIA anterior ao MÊS de referência da QDOFL.

8.2.2. Programação Diária - Flexível

8.2.2.1 A VENDEDORA poderá oferecer volume adicional à programação diária anteriormente efetuada, como QUANTIDADES DIÁRIAS OFERTADAS FLEXÍVEIS (QDOFL), até as 13:30h (treze horas e trinta minutos) do DIA anterior ao DIA do fornecimento, mediante envio de NOTIFICAÇÃO à COMPRADORA.

8.2.2.2 Os volumes ofertados poderão ser aceitos ou não pela COMPRADORA, parcial ou integralmente, sendo que a mesma enviará notificação para a VENDEDORA até as 14:30h (quatorze horas e trinta minutos) do DIA anterior ao DIA da programação, mediante envio de NOTIFICAÇÃO, informando sua decisão.

8.2.3. Programação Intradiária - Flexível

8.2.3.1 A VENDEDORA poderá oferecer volume adicional à programação DIÁRIA anteriormente efetuada, como QUANTIDADES DIÁRIAS OFERTADAS FLEXÍVEIS (QDOFL), entre as 13:30h (treze horas e trinta minutos) do DIA anterior ao DIA do fornecimento e as 12:00h (doze horas) do DIA do fornecimento, mediante envio de NOTIFICAÇÃO à COMPRADORA.

8.2.3.2 Os volumes ofertados poderão ser aceitos ou não pela COMPRADORA, parcial ou integralmente, sendo que esta enviará NOTIFICAÇÃO para a VENDEDORA até as 13:00h (treze horas) do DIA do fornecimento, mediante envio de NOTIFICAÇÃO, informando sua decisão.

8.2.3.3 Caso a COMPRADORA aceite a oferta da VENDEDORA, confirmando uma programação intradiária, em conformidade com o item 8.2.3.1, fica estabelecido que a nova QUANTIDADE DIÁRIA PROGRAMADA FLEXÍVEL (QDPFL) para o dia de fornecimento será calculada pela média ponderada pelas 17:00h (dezessete horas) de vigência da programação diária efetuada em conformidade com o item 8.1.2, correspondendo ao período entre 0:00h (zero horas) e 17:00h (dezessete horas) do DIA de fornecimento e 7:00h (sete horas) de vigência para a alteração da programação intradiária, em

conformidade com o item 8.1.3.1, correspondendo ao período entre 17:00h (dezesete horas) e 24:00h (vinte e quatro horas) do DIA de fornecimento, sendo:

$$QDPFL_{ponderada} = (QDPFL_{(D-1)} \times 17 + QDPFL_{(D)} \times 7) / 24 \text{ horas; onde:}$$

QDPFL _{ponderada}	Significa a QUANTIDADE DIÁRIA PROGRAMADA quando houver alteração intradiária no dia do fornecimento.
QDPFL _(D-1)	Significa a QUANTIDADE DIÁRIA PROGRAMADA no DIA anterior ao DIA do fornecimento.
QDPFL _(D)	Significa a QUANTIDADE DIÁRIA PROGRAMADA no DIA do fornecimento (intradiária).

8.2.3.3.1. A programação intradiária deverá observar os limites de capacidade do sistema de transporte.

8.2.3.3.2. Caso não seja enviado NOTIFICAÇÃO pela COMPRADORA em conformidade com os itens 8.2.1.2, 8.2.2.2 e 8.2.3.1.1, os volumes ofertados como QDOFL deverão considerados negados pela COMPRADORA.

8.3. Para as QUANTIDADES DIÁRIAS OFERTADAS FLEXÍVEIS (QDOFL), caso não seja possível utilizar capacidade de transporte firme dos GTAs já celebrados com os TRANSPORTADORES, serão utilizadas as modalidades de transporte oferecidas pelos TRANSPORTADORES partindo da de menor custo. Caso não haja outras modalidades disponíveis, a modalidade de excedente autorizado poderá ser utilizada.

8.4. Caso as PARTES aceitem as QUANTIDADES DIÁRIAS OFERTADAS FLEXÍVEIS (QDOFL) e o sistema de transporte possua capacidade de entrada e saída disponíveis, as mesmas serão consideradas QUANTIDADES DIÁRIAS PROGRAMADAS FLEXÍVEIS, para todos os efeitos deste CONTRATO.

8.5. Excepcionalmente, ocorrendo problemas operacionais que restrinjam a disponibilização da QUANTIDADE DIÁRIA PROGRAMADA (QDP), em determinado DIA, a VENDEDORA enviará NOTIFICAÇÃO comunicando o fato à COMPRADORA, sem que tal NOTIFICAÇÃO descaracterize a FALHA DE PROGRAMAÇÃO, excetuadas as hipóteses previstas neste CONTRATO.

8.6. Caso haja alteração nas condições estabelecidas no GTA, as PARTES acordarão mecanismos de nomeação e programação de gás que sejam compatíveis com elas, a serem incorporados neste CONTRATO através de termo aditivo."

3.9. As PARTES acordam substituir, em sua integralidade, a CLÁUSULA NONA – PONTO DE ENTREGA E CONDIÇÕES DE ENTREGA DO GÁS, a qual passa a vigorar com a seguinte redação:

"CLÁUSULA NONA – PONTO DE ENTREGA E CONDIÇÕES DE ENTREGA DO GÁS

9.1. A definição das QUANTIDADES DE GÁS associadas a cada PONTO DE ENTREGA será feita de acordo com a CLÁUSULA OITAVA - PROGRAMAÇÃO, sendo que o PONTO DE ENTREGA será o PONTO DE ENTRADA do sistema de transporte.

9.1.1. Cada PONTO DE ENTREGA e suas localizações estão estabelecidas de forma não exaustiva no Anexo II, o qual é parte integrante do presente CONTRATO. Não obstante o disposto no Anexo II, a VENDEDORA poderá estabelecer uma nova localização para o PONTO DE ENTREGA distinto do Anexo II por meio de NOTIFICAÇÃO DE CONFIRMAÇÃO, caso acordado entre as PARTES.

9.1.2. A transferência de propriedade do GÁS da VENDEDORA para a COMPRADORA ocorrerá no respectivo PONTO DE ENTREGA.

9.1.3. Todos os riscos e perdas de GÁS (i) à montante do ponto de transferência de propriedade serão de responsabilidade da VENDEDORA, e (ii) à jusante de tal ponto serão de responsabilidade da COMPRADORA.

9.2. O GÁS será disponibilizado pela VENDEDORA à COMPRADORA nos PONTOS DE ENTREGA, atendendo às condições desta Cláusula."

3.10. As PARTES acordam substituir, em sua integralidade, a CLÁUSULA DÉCIMA – MEDIÇÃO E ALOCAÇÃO DO GÁS, a qual passa a vigorar com a seguinte redação:

“CLÁUSULA DÉCIMA – MEDIÇÃO E ALOCAÇÃO DO GÁS

10.1. As PARTES reconhecem que as regras, limites, periodicidades e condições específicas aplicáveis aos SISTEMAS DE MEDIÇÃO do GÁS estão estabelecidas nos CONTRATOS DE TRANSPORTE, devendo para todos os efeitos e no caso de conflito, prevalecer em relação a quaisquer regras, limites, periodicidades e condições específicas estabelecidas neste CONTRATO. Portanto, independente de quaisquer obrigações assumidas pela VENDEDORA no presente CONTRATO em relação ao fornecimento de informações e realização de atividades técnicas que são de responsabilidade do TRANSPORTADOR, as PARTES concordam que deverão seguir as regras, condições e limites impostos nos CONTRATOS DE TRANSPORTE.”

3.11. As PARTES acordam substituir, em sua integralidade, a CLÁUSULA ONZE – QUALIDADE DO GÁS, a qual passa a vigorar com a seguinte redação:

“CLÁUSULA ONZE – QUALIDADE DO GÁS

11.1. O GÁS a ser entregue pela VENDEDORA no PONTO DE ENTREGA deverá apresentar as características de qualidade que atendam às especificações previstas no Regulamento Técnico ANP nº 2/2008 anexo à Resolução ANP nº 16/2008, ou especificação diversa, expressamente definida entre as PARTES, e desde que respeitadas as condições de entrega acordadas entre todas as partes envolvidas e os limites de emissão de poluentes fixados pelo órgão ambiental ao qual caiba tal atribuição, nos termos do artigo segundo, parágrafo único da Resolução ANP nº 16/2008 (“ESPECIFICAÇÕES DE QUALIDADE DO GÁS”).

11.2. As PARTES reconhecem que as regras gerais, limites, periodicidades e condições específicas aplicáveis à cromatografia e calibração de cromatógrafo do GÁS estarão estabelecidas nos CONTRATOS DE TRANSPORTE, devendo os CONTRATOS DE TRANSPORTE, para todos os efeitos, prevalecer em relação a quaisquer regras gerais, limites, periodicidades e condições técnicas específicas estabelecidas neste CONTRATO. Portanto, independentemente de quaisquer obrigações assumidas pela VENDEDORA no presente CONTRATO em relação ao fornecimento de informações e realização de atividades técnicas que são de responsabilidade do TRANSPORTADOR, as PARTES concordam que deverão seguir as regras, condições e limites impostos nos CONTRATOS DE TRANSPORTE.

11.3. A determinação das características do GÁS entregue no PONTO DE ENTRADA e nos PONTOS DE SAÍDA será de responsabilidade do TRANSPORTADOR.

11.4. A determinação do Poder Calorífico Superior (PCS), assim como outras propriedades do GÁS, nos PONTOS DE ENTRADA e nos PONTOS DE SAÍDA, serão efetuadas de acordo com as regras dos CONTRATOS DE TRANSPORTE.”

3.12. As PARTES acordam alterar o item 12.3 da CLÁUSULA DOZE – PARADAS PROGRAMADAS E NÃO PROGRAMADAS, o qual passa a vigorar com a seguinte redação:

12.3. A QUANTIDADE DE GÁS que não possa ser entregue pela VENDEDORA durante uma PARADA PROGRAMADA será abatida dos compromissos de entrega da VENDEDORA e dos compromissos de recebimento da COMPRADORA.

3.13. As PARTES acordam alterar os itens 13.1 e 13.2 da CLÁUSULA TREZE – FATURAMENTO, os quais passam a vigorar com a seguinte redação:

13.1. Pelo fornecimento de GÁS em um dado MÊS, o valor do faturamento será determinado mediante a aplicação da seguinte fórmula:

$$F = (QDPF \times PGF) + (QDPFL \times PGFL) + (NTCT_j \times PGF) \text{ onde:}$$

F	É o valor do faturamento, a ser pago pela COMPRADORA, na forma prevista neste CONTRATO;
QDPF	É a soma da QUANTIDADE DIÁRIA PROGRAMADA FIRME (QDPF) em cada DIA do MÊS em questão;
QDPFL	É a soma da QUANTIDADE DIÁRIA PROGRAMADA FLEXÍVEL (QDPFL) em cada DIA do MÊS em questão; e
PGF	É o PREÇO DO GÁS aplicável para as QUANTIDADE DIÁRIA PROGRAMADA FIRME (QDPF), constituído pela soma entre (i) a PARCELA DE MOLÉCULA PARA MODALIDADE FIRME (PMF); e a (ii) a PARCELA DE TRANSPORTE (PT), ambas vigentes no último DIA do MÊS;
PGFL	É o PREÇO DO GÁS aplicável para as QUANTIDADE DIÁRIA PROGRAMADA FLEXÍVEL (QDPFL), constituído pela soma entre (i) a PARCELA DE MOLÉCULA PARA MODALIDADE FLEXÍVEL (PMFL); e a (ii) a PARCELA DE TRANSPORTE (PT), ambas vigentes no último DIA do MÊS.
NTCT:	É a QUANTIDADE DE GÁS, comercializada no DIA “j”, por meio de NOTIFICAÇÕES DE CONFIRMAÇÃO para compra, pela COMPRADORA e venda, pela VENDEDORA, de gás sem programação de transporte, relativo às ações de BALANCEAMENTO previstas no item 6.1.1, sendo aplicável o CUSTO DE TRANSPORTE, caso cobrado pelo TRANSPORTADOR.

13.2. O valor a ser pago pela COMPRADORA à VENDEDORA, a título de PROGRAMAÇÃO MÍNIMA DIÁRIA (PMD), caso seja apurada QUANTIDADE NÃO PROGRAMADA (QNP) em determinado DIA, na forma do item 7.1.1, será o produto da QUANTIDADE NÃO PROGRAMADA (QNP) pela PARCELA DE MOLÉCULA PARA MODALIDADE FIRME vigente no DIA em questão, conforme a seguinte fórmula:

$$FAT_{RMD} = QNP \times 0,3 \times PMF; \text{ onde:}$$

FAT _{RMD}	É o valor a ser pago de PROGRAMAÇÃO MÍNIMA DIÁRIA (PMD) pela COMPRADORA à VENDEDORA, em razão do não cumprimento do compromisso de PROGRAMAÇÃO MÍNIMA DIÁRIA.
QNP	É a QUANTIDADE NÃO PROGRAMADA (QNP) no DIA.
PMF	É a PARCELA DE MOLÉCULA PARA MODALIDADE FIRME (PMF) vigente no DIA.

3.12.1 Para fins de esclarecimento, os itens 13.3 e seguintes da CLÁUSULA TREZE – FATURAMENTO permanecem inalterados, conforme redação original do CONTRATO.

3.14. As PARTES As PARTES acordam em alterar a redação do item 14.8 do CONTRATO, o qual passa a vigorar com a seguinte redação:

14.8 Na hipótese de resolução deste CONTRATO, a PARTE inadimplente deverá pagar à outra PARTE, como indenização única e aplicável, o valor apurado conforme abaixo:

$$V_{Ind} = 0,3 \times QDCF \times DF \times PMF, \text{ onde:}$$

V _{Ind}	É o valor de indenização a ser pago pela PARTE inadimplente à outra PARTE em R\$.
QDCF	É a QUANTIDADE DIÁRIA CONTRATADA FIRME (QDCF) vigente na data da efetiva resolução do CONTRATO.
DF	É a quantidade de DIAS faltantes para o término do prazo de vigência do CONTRATO.
PMF	Corresponde à PARCELA DE MOLÉCULA PARA MODALIDADE FIRME (PMF) vigente na data da efetiva resolução do CONTRATO.

3.15. As PARTES As PARTES acordam em alterar a redação do item 22.7.1 do CONTRATO, o qual passa a vigorar com a seguinte redação:

22.7 As PARTES concordam que o valor total estimado deste CONTRATO é de R\$ 2.738.062.495,31 (Dois bilhões, setecentos e trinta e oito milhões, sessenta e dois mil, quatrocentos e noventa e cinco reais e trinta e um centavos).







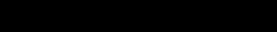

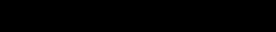




CLÁUSULA QUARTA – DISPOSIÇÕES GERAIS

- 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 2, ficando no ANEXO III a este ADITIVO nº2 a versão do CONTRATO alterada e consolidada
- 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:
 - a) este ADITIVO Nº 2 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 2 foram obtidas e estão e permanecerão em pleno vigor; e
 - c) 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. Nos termos da legislação vigente, as PARTES expressamente concordam em utilizar e reconhecem como válida a comprovação de anuência aos termos ora acordados em formato eletrônico, incluindo assinaturas eletrônicas em plataforma eleita pelas PARTES, ainda que não utilizem de certificado digital emitido no padrão ICP-Brasil. A formalização das avenças na maneira supra acordada será suficiente para a validade e integral vinculação das PARTES ao presente instrumento.

Rio de Janeiro, 02 de dezembro de 2024.

<p>Assinatura Eletrônica 03/12/2024 12:15 UTC</p> <p>BRy frederico pereira GALP ENERGIA BRASIL</p> <p> Frederico Pereira</p> <hr/> <p>Frederico Pereira Diretor Financeiro</p>	<p>Assinatura Eletrônica 03/12/2024 11:55 UTC</p> <p>BRy Thiago Arakaki</p> <p> Thiago Arakaki</p> <hr/> <p>Thiago Arakaki Diretor de Gás Natural</p>
<p>COMPANHIA DE GÁS DE SANTA CATARINA – SCGÁS</p>	
<p>Assinatura Eletrônica 03/12/2024 12:37 UTC</p> <p>BRy Otmar Josef Müller</p> <p> Otmar Josef Müller</p> <hr/> <p>Otmar Josef Muller Diretor Presidente</p>	<p>Assinatura Eletrônica 03/12/2024 11:48 UTC</p> <p>BRy Fábio Augusto Norcio</p> <p> Fábio Augusto Norcio</p> <hr/> <p>Fábio Augusto Norcio Diretor Administrativo e Financeiro</p>
<p>Assinatura Eletrônica 03/12/2024 11:57 UTC</p> <p>BRy Tiago Cabral</p> <p> Tiago Sacramento Cabral</p> <hr/> <p>Tiago Sacramento Cabral Diretor Técnico e Comercial</p>	
<p>TESTEMUNHAS:</p> <p>Assinatura Eletrônica 03/12/2024 11:27 UTC</p> <p>BRy Marcos André Tottene</p> <p> Marcos André Tottene</p> <hr/> <p>Marcos André Tottene</p> <p></p>	<p>Assinatura Eletrônica 03/12/2024 12:34 UTC</p> <p>BRy Juliana Granja</p> <p> Juliana Granja</p> <hr/> <p>Juliana Granja</p> <p></p>
<p>Assinatura Eletrônica 03/12/2024 11:44 UTC</p> <p>BRy Flávia Pires</p> <p> Flávia Pires</p>	<p>Assinatura Eletrônica 03/12/2024 13:01 UTC</p> <p>BRy Juliana Azevedo Pfau</p> <p> JULIANA AZEVEDO PFAU</p>
<p>Assinatura Eletrônica 03/12/2024 12:49 UTC</p> <p>BRy </p> <p> Carla Obadia Dreux de Toledo</p>	

1. Qualificação das Partes

2. Condições de Fornecimento

3. Condições Comerciais

4. Informações Adicionais

5. Disposições Gerais

6. Assinaturas

Página 20 de 22

ANEXO II – PONTO DE ENTRADA

LOCALIZAÇÃO DO PONTO DE ENTRADA	GASODUTO
EMED GASCAR	Flange imediatamente à jusante da Entrada de transporte EMED GASCAR da TBG e interconexões

As condições de entrega de cada PONTO DE ENTRADA estão estabelecidas no GTA.

ANEXO III – VERSÃO CONSOLIDADA DO CONTRATO

CONTRATO DE COMPRA E VENDA DE GÁS NATURAL

ENTRE

GALP ENERGIA BRASIL S.A.

NA QUALIDADE DE VENDEDORA

E

COMPANHIA DE GÁS DE SANTA CATARINA – SCGÁS

NA QUALIDADE DE COMPRADORA

**CONTRATO DE COMPRA E VENDA DE
GÁS NATURAL QUE ENTRE SI
CELEBRAM GALP ENERGIA BRASIL S.A.
E COMPANHIA DE GÁS DE SANTA
CATARINA – SCGÁS**

Pelo presente instrumento,

GALP ENERGIA BRASIL S.A., sociedade com sede na Av. República do Chile, nº. 330, 13º Andar, Centro, Rio de Janeiro/RJ, inscrita no CNPJ/ME sob o nº 16.974.249/0001-38, neste ato representada na forma de seu estatuto social, na qualidade de vendedora, doravante denominada “VENDEDORA” e

COMPANHIA DE GÁS DE SANTA CATARINA – SCGÁS, com sede na Rua Antônio Luz nº 255, 2º andar, – CEP 88010-410, Cidade de Florianópolis, Estado de Santa Catarina, inscrita no Cadastro Nacional de Pessoas Jurídicas do Ministério da Fazenda - CNPJ sob o Nº 86.864.543/0001-72, neste ato representada na forma de seu estatuto social, na qualidade de compradora, doravante denominada “COMPRADORA”.

Também denominada, isoladamente, “PARTE” e, conjuntamente, como “PARTES”.

CONSIDERANDO QUE:

- Conforme disposto no parágrafo 2o do Artigo 25, da Constituição da República com a redação que lhe foi dada pela Emenda Constitucional no. 5, de 15/08/1995, cabe aos Estados explorar diretamente, ou mediante concessão, os serviços de gás canalizado, na forma da LEI;
- Conforme contrato de concessão celebrado entre o Governo do Estado de Santa Catarina e a COMPRADORA, a COMPRADORA é a concessionária exclusiva para exploração dos serviços públicos de distribuição de gás canalizado no Estado de Santa Catarina;
- A COMPRADORA, no âmbito de suas atividades, empenha-se em atender a demanda de gás natural do mercado de sua área de concessão e, para tanto, busca contratar suprimento de tal insumo que lhe permita garantir oferta ao seu mercado com segurança, continuidade e competitividade;
- A VENDEDORA deseja vender e entregar à COMPRADORA gás natural, e a COMPRADORA deseja comprar e receber o referido gás da VENDEDORA, nos termos e condições aqui estabelecidos;
- A VENDEDORA está autorizada pela ANP a atuar como comercializadora de Gás, conforme Autorização Nº 458, DE 2 DE AGOSTO DE 2021;
- A compra e venda de gás natural objeto deste CONTRATO não está sujeita à obrigatoriedade de prévio procedimento licitatório com base na hipótese de inaplicabilidade de licitação prevista no inciso I, parágrafo terceiro do art. 28 da Lei Federal 13.303, de 30/06/2016.

RESOLVEM as PARTES celebrar o presente Contrato de Compra e Venda de Gás natural (“CONTRATO”), que será regido pelas cláusulas e condições a seguir estabelecidas:

CLÁUSULA PRIMEIRA – DEFINIÇÕES E INTERPRETAÇÃO DE TERMOS

1.1 Sempre que grafados em maiúsculas, seja no singular ou no plural, os termos abaixo terão as seguintes definições:

AFILIADA: significa, com relação a qualquer PARTE, qualquer outra entidade jurídica que, direta ou indiretamente controle, esteja sob controle comum, ou seja controlada por essa PARTE. Conforme utilizado nesta definição, “controle” significa a titularidade de direitos de sócio que lhe assegurem, de

modo permanente, a maioria dos votos nas deliberações da assembleia-geral, o poder de eleger a maioria dos administradores da companhia, ou o poder para dirigir as atividades sociais e orientar o funcionamento dos órgãos da companhia.

ANO: significa cada período que:

- (a) para o primeiro ANO, começará no DIA do INÍCIO DE FORNECIMENTO e terminará no último DIA do mês de dezembro do ano em questão;
- (b) para cada ANO sucessivo ao referenciado na alínea (a) supra, com exceção do último ANO de vigência do CONTRATO, começará no primeiro DIA de janeiro do correspondente ano e terminará no último DIA do mês de dezembro do mesmo ano;
- (c) para o último ANO de vigência do CONTRATO, começará no primeiro DIA de janeiro do correspondente ano e terminará no último DIA de vigência do CONTRATO.

ANP: significa a Agência Nacional do Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis, agência reguladora da atividade do setor de gás e petróleo, criada pela Lei nº 9.478, de 06/08/1997 ou qualquer outra entidade que, por força de LEI, venha a substituí-la no futuro.

ARBITRAGEM: significa o procedimento de solução de controvérsia descrito no item na CLÁUSULA DEZESSEIS.

ÁRBITRO (PRIMEIRO ÁRBITRO, SEGUNDO ÁRBITRO, TERCEIRO ÁRBITRO): significa um dos integrantes do TRIBUNAL ARBITRAL, designados conforme item 16.8.3.

ÁRBITRO ÚNICO: significa o árbitro único a ser responsável pela condução e pelo julgamento da ARBITRAGEM expedita, nos termos do item 16.7 (a).

ARREDONDAMENTO ou ARREDONDADO: significa o critério de arredondamento abaixo descrito:

- (a) Se a casa decimal subsequente ao algarismo a ser arredondado variar de 0 (zero) a 4 (quatro), o algarismo a ser arredondado manterá seu valor;
- (b) Se a casa decimal subsequente ao algarismo a ser arredondado variar de 5 (cinco) a 9 (nove), o algarismo a ser arredondado terá uma unidade somada ao seu valor.

CALORIA: significa a quantidade de calor requerida para elevar a temperatura de 1g (um grama) de água pura dos 14,5 °C (quatorze vírgula cinco graus Celsius) até 15,5 °C (quinze vírgula cinco graus Celsius), à pressão absoluta de 101.325 Pa (cento e um mil, trezentos e vinte e cinco Pascals). Uma CALORIA equivale a 4,1855 J (quatro vírgula um oito cinco Joules). Uma quilocaloria (kcal) significa 1.000 (mil) CALORIAS.

CÂMARA: significa Câmara de Comércio Internacional (CCI), responsável pela condução da ARBITRAGEM, conforme previsto na CLÁUSULA DEZESSEIS – LEI APLICÁVEL, SOLUÇÃO DE CONTROVÉRSIAS E FORO.

CASO FORTUITO OU FORÇA MAIOR: significa qualquer evento ou combinação de eventos que se enquadrem nos conceitos de caso fortuito ou força maior contidos no Artigo 393 e em seu parágrafo único do Código Civil Brasileiro ou aqueles previstos neste CONTRATO, observadas as condições e situações previstas na CLÁUSULA QUINZE – CASO FORTUITO OU FORÇA MAIOR.

CONDIÇÕES-BASE: significam as condições de temperatura de 20 °C (vinte graus Celsius) e a pressão absoluta de 101.325 Pa (cento e um mil, trezentos e vinte e cinco Pascals).

CONDIÇÕES DE REFERÊNCIA: significam as condições de temperatura de 20°C (vinte graus Celsius), a pressão absoluta de 101.325 Pa (cento e um mil, trezentos e vinte e cinco Pascals) e o PODER CALORÍFICO SUPERIOR (PCS), em base seca, para o GÁS igual ao PODER CALORÍFICO DE REFERÊNCIA (PCR).

CONDIÇÕES SUSPENSIVAS: são as condições a serem satisfeitas antes do INÍCIO DE FORNECIMENTO, conforme estabelecido na Cláusula Terceira.

CONTRATO: significa este Contrato de Compra e Venda de Gás Natural, seus anexos e termos aditivos.

CONTRATO DE TRANSPORTE (GTA): significa o contrato para prestação de serviço de transporte de gás natural, celebrado pelo carregador junto ao transportador, seus termos e condições, anexos e termos aditivos.

CUSTO DE TRANSPORTE: significa todos os custos incorridos pela VENDEDORA e/ou pela COMPRADORA, conforme o caso, junto ao(s) TRANSPORTADOR(ES) para transporte do GÁS, incluindo todas as tarifas, encargos, penalidades e demais custos previstos no GTA, conforme detalhados nos itens 5.1.1.1 e 5.1.1.2 deste CONTRATO.

DIA: significa cada dia calendário do período de vigência do CONTRATO, tendo início à 00:00h (zero hora) e término às 24:00h (vinte e quatro horas) do dia de que se trate, tendo como referência a hora oficial de Brasília/DF.

DIA ÚTIL: significa qualquer DIA em que os bancos sejam obrigados a operar simultaneamente na Cidade do Rio de Janeiro, no Estado do Rio de Janeiro e na Cidade de Florianópolis, no Estado de Santa Catarina.

DOCUMENTO DE COBRANÇA: significa qualquer fatura, nota fiscal, duplicata, nota de débito, nota de crédito, boleto bancário, bem como qualquer outro título ou NOTIFICAÇÃO emitida por uma PARTE a outra PARTE para a cobrança de valor que deva ser pago, nos termos deste CONTRATO.

ENCARGOS MORATÓRIOS: significam os encargos cobrados em razão de atraso no pagamento de qualquer valor devido por uma PARTE à outra, conforme definido no item 13.9.

EVENTO DE INADIMPLEMENTO: significa a situação caracterizada pela ocorrência de qualquer das hipóteses definidas na CLÁUSULA QUATORZE.

FALHA DE PROGRAMAÇÃO ou FALHA DE FORNECIMENTO: significa a situação caracterizada pela ocorrência, em determinado DIA, de falta de disponibilidade de gás em quaisquer PONTOS DE ENTREGA, na hipótese de a QDP de entrada ser menor do que a QDS, salvo se a QDP de entrada tiver sido programada de acordo com as regras de programação e limites estabelecidos no CONTRATO.

Excetuando-se qualquer das seguintes hipóteses, em que não se configurará FALHA NO FORNECIMENTO:

- (i) ser o fato atribuído a CASO FORTUITO OU FORÇA MAIOR;
- (ii) ter a COMPRADORA contribuído de alguma forma para tal ocorrência;
- (iii) situações de PARADAS PROGRAMADAS e PARADAS NÃO PROGRAMADAS;
- (iv) A QDP de saída, ter sido programada junto ao transportador em valor inferior à QDS informada pela COMPRADORA à VENDEDORA;
- (v) ser o fato atribuído a falhas no serviço de transporte não causadas diretamente pela VENDEDORA, devendo a VENDEDORA atuar junto a TRANSPORTADORA para resolução da referida FALHA, bem como, buscar ativamente as eventuais compensações e multas contratuais devidas, em favor da COMPRADORA

GÁS ou GÁS NATURAL: significa o gás natural objeto do presente CONTRATO, composto pela mistura de hidrocarbonetos constituída essencialmente de metano, outros hidrocarbonetos e gases não combustíveis, que se extrai de reservatórios naturais e que se encontra no estado gasoso quando nas

CONDIÇÕES-BASE.

GÁS PARA USO NO SISTEMA (GUS): significa a quantidade de GÁS necessária, indicada e medida pelo TRANSPORTADOR, para a operação do GTA, incluindo o gás combustível, o gás não contado e as perdas operacionais do TRANSPORTADOR.

GASODUTO DE TRANSPORTE: duto, integrante ou não de um sistema de transporte de gás natural, destinado à movimentação de gás natural ou à conexão de fontes de suprimento, conforme os critérios estabelecidos na legislação vigente, podendo incluir estações de compressão, de medição, de redução de pressão, de recebimento, de entrega, de interconexão, entre outros complementos e componentes, nos termos da regulação da ANP.

CONTRATO DE PRESTAÇÃO DE SERVIÇO DE TRANSPORTE ou GAS TRANSPORT AGREEMENT (GTA): significa os contratos de prestação de serviço de transporte para a entrada e saída celebrados pela VENDEDORA com a NTS e a TBG necessário à entrega do GÁS objeto deste CONTRATO nos PONTOS DE ENTREGA.

INÍCIO DE FORNECIMENTO: significa a data definida nos termos do item 3.

LEI ou LEGISLAÇÃO: significa qualquer espécie de ato normativo (como, por exemplo, lei, decreto, resolução, portaria, regulação), federal, estadual ou municipal, vigente no Brasil, ou que venha a vigor, que afete diretamente o cumprimento, por qualquer uma das PARTES, das disposições previstas no CONTRATO, incluindo, por exemplo, qualquer lei, decreto, resolução, portaria, regulação estadual, inclusive emitido pela agência reguladora estadual a que a COMPRADORA está submetida.

LEIS ANTICORRUPÇÃO: significam as LEIS estabelecidas no item 21.2.

MÊS: significa cada mês calendário de vigência do CONTRATO, tendo início às 00:00h (zero hora) do primeiro DIA de cada mês e terminando às 24:00h (vinte e quatro horas) do último DIA de tal mês, exceto com relação ao primeiro mês do CONTRATO que se iniciará no DIA do INÍCIO DO FORNECIMENTO e terminará no último dia de tal mês e o último mês do CONTRATO que se iniciará no primeiro DIA de tal mês e se encerrará no último DIA de vigência do CONTRATO. "MENSALMENTE" será interpretado de modo correspondente.

METRO CÚBICO (m³): significa o volume de GÁS que, nas CONDIÇÕES-BASE, ocupa o volume de 1 (um) metro cúbico.

MODALIDADE FIRME: significa a modalidade de fornecimento de GÁS, conforme detalhado neste CONTRATO, no qual a VENDEDORA se obriga a fornecer a QUANTIDADE DIÁRIA SOLICITADA FIRME definida pela COMPRADORA, até o limite da QUANTIDADE DIÁRIA CONTRATADA FIRME.

NOTIFICAÇÃO DE CONFIRMAÇÃO: é o contrato entre as PARTES que define as condições complementares a este CONTRATO e que, em conjunto com o presente CONTRATO, estabelece compromisso vinculante entre as PARTES. O modelo da NOTIFICAÇÃO DE CONFIRMAÇÃO está descrito no ANEXO I. Alternativamente, a NOTIFICAÇÃO DE CONFIRMAÇÃO poderá ser feita integralmente por e-mail, bastando apenas a confirmação expressa de ambas as PARTES, dispensando a assinatura física e/ou eletrônica.

NOTIFICAÇÃO: significa qualquer comunicação entre as PARTES, cujo recebimento possa ser provado pela Parte emitente de forma inequívoca, conforme definido na CLÁUSULA DEZOITO – DOMICÍLIO E NOTIFICAÇÃO.

PARADA PROGRAMADA: significa a situação transitória que resulte em redução no fornecimento ou recebimento de GÁS, conforme descrito na CLÁUSULA DOZE – PARADAS PROGRAMADAS.

PARADA NÃO PROGRAMADA: quaisquer paradas enquadradas como PARADAS NÃO PROGRAMADAS conforme definido e regras de aplicação previstas no GTA.

PARCELA DE MOLÉCULA (PM): significa a parcela referente à molécula contida no PREÇO DO GÁS (PG).

PARCELA DE MOLÉCULA PARA MODALIDADE FIRME (PMF): significa a parcela referente à molécula contida no PREÇO DO GÁS (PG) aplicável para as QUANTIDADES DIÁRIAS PROGRAMADAS FIRMES, conforme item 5.1.5 deste CONTRATO.

PARCELA DE MOLÉCULA PARA MODALIDADE FLEXÍVEL (PMFL): significa a parcela referente à molécula contida no PREÇO DO GÁS (PG) aplicável para as QUANTIDADES DIÁRIAS PROGRAMADAS FLEXÍVEIS, conforme item 5.1.6 deste CONTRATO.

PARCELA DE TRANSPORTE (PT): significa a parcela referente ao transporte contida no PREÇO DO GÁS (PG) que será aplicável às QUANTIDADES DIÁRIAS RETIRADAS TOTAIS, conforme definido no item 5.1.1 e subitens.

PARTE AFETADA: significa a PARTE que invocar a ocorrência de evento de CASO FORTUITO OU FORÇA MAIOR.

PODER CALORÍFICO DE REFERÊNCIA (PCR): significa o PCS de 9.400 Kcal/m³ (nove mil e quatrocentas quilocalorias por METRO CÚBICO de GÁS);

PODER CALORÍFICO SUPERIOR (PCS): significa a quantidade de energia liberada na forma de calor, na combustão completa de uma quantidade definida de gás com ar, à pressão constante e com todos os produtos de combustão retornando à temperatura inicial dos reagentes, sendo que a água formada na combustão está no estado líquido. A determinação do PCS se fará com base no método ISO 6976:2016, ou suas revisões posteriores, em base seca, com ARREDONDAMENTO em três casas decimais. Sua unidade de medida será kcal/m³ (QUILOCALORIA por METRO CÚBICO). No âmbito do CONTRATO, a determinação do PCS será efetuada no PONTO DE ENTREGA.

PONTO DE ENTREGA: consiste no local onde ocorre a transferência de propriedade do GÁS da VENDEDORA à COMPRADORA conforme estabelecido no item 9.1 e subitem 9.1.1 deste CONTRATO.

PONTO DE ENTRADA: local físico na rede de transporte, segundo as características estabelecidas no GTA, no qual o GÁS é entregue pela VENDEDORA, ou por quem esta venha a indicar, para custódia e transporte pelo TRANSPORTADOR e, para fins deste CONTRATO, deve compreender todos os PONTOS DE ENTRADA e pontos de interconexão entre sistemas de transporte que sejam contratados pela VENDEDORA para viabilizar a retirada do GÁS pela COMPRADORA no PONTO DE SAÍDA, conforme identificados no ANEXO II.

PONTO DE SAÍDA: local físico da rede de transporte, segundo as características estabelecidas no GTA, onde o GÁS é colocado pelo TRANSPORTADOR à disposição da COMPRADORA.

PREÇO DO GÁS (PG): significa o preço do GÁS, em R\$/m³ (reais por METRO CÚBICO), calculado e reajustado conforme CLÁUSULA QUINTA – PREÇO DO GÁS.

PRESSÃO DE FORNECIMENTO: significa a pressão manométrica medida imediatamente a jusante do PONTO DE ENTREGA.

PRESSÃO LIMITE DE FORNECIMENTO: significa a pressão máxima de operação admissível, conforme definido na norma NBR 12712:2002 – Projeto de Sistemas de Transmissão e Distribuição de Gás Combustível ou similar, informada pela COMPRADORA, no seu respectivo sistema de distribuição, interligado ao PONTO DE ENTREGA em questão, conforme definido nas condições de entrega.

PRESSÃO MÁXIMA DE FORNECIMENTO: significa a pressão manométrica máxima de operação em cada PONTO DE ENTREGA, conforme definido nas condições de entrega.

PRESSÃO MÍNIMA DE FORNECIMENTO: significa a pressão manométrica mínima de operação em cada PONTO DE ENTREGA, conforme definido nas condições de entrega.

QUALIDADE DO GÁS: significa o conjunto de parâmetros referentes à composição e às propriedades físico-químicas do GÁS especificados pela Resolução ANP nº 16 de 17/06/2008, ou outra que venha a substituí-la em razão de disposição normativa superveniente.

QUANTIDADE DE GÁS: significa um volume de GÁS, expresso em METROS CÚBICOS nas CONDIÇÕES DE REFERÊNCIA.

QUANTIDADE DIÁRIA CONTRATADA FIRME (QDCF): significa a QUANTIDADE DE GÁS em base diária prevista na CLÁUSULA QUARTA – QUANTIDADE DIÁRIA CONTRATADA, que é objeto dos compromissos de entrega e recebimento estabelecidos neste CONTRATO.

QUANTIDADE DIÁRIA PROGRAMADA (QDP): significa a soma da QUANTIDADE DIÁRIA PROGRAMADA FIRME (QDPF), e QUANTIDADE DIÁRIA PROGRAMADA FLEXÍVEL (QDPFL).

QUANTIDADE DIÁRIA PROGRAMADA FIRME (QDPF): significa a parcela da QUANTIDADE DIÁRIA PROGRAMADA relativa à QUANTIDADE DIÁRIA CONTRATADA FIRME, obtida na forma do item 8.1.

QUANTIDADE DIÁRIA PROGRAMADA FLEXÍVEL (QDPFL): significa a parcela da QUANTIDADE DIÁRIA PROGRAMADA, obtida na forma do item 8.3.

QUANTIDADE DIÁRIA OFERTADA FLEXÍVEL (QDOFL): significa a QUANTIDADE DE GÁS oferecida pela VENDEDORA ou solicitada pela COMPRADORA, em determinado DIA, na modalidade flexível, com compromissos gerados apenas após o aceite de recebimento pela COMPRADORA ou de fornecimento pela VENDEDORA em conformidade com a CLÁUSULA OITAVA – PROGRAMAÇÃO.

QUANTIDADE DIÁRIA SOLICITADA (QDS): significa a QUANTIDADE DE GÁS solicitada pela COMPRADORA à VENDEDORA, em determinado DIA, em cada PONTO DE ENTREGA na MODALIDADE FIRME, conforme CLÁUSULA OITAVA - PROGRAMAÇÃO.

QUANTIDADE FALTANTE (QF): significa a QUANTIDADE DE GÁS calculada na forma do item 6.3.

QUANTIDADE FALTANTE FLEXÍVEL (QFFL): significa a parcela da QUANTIDADE FALTANTE atrelada ao atendimento à QUANTIDADE PROGRAMADA FLEXÍVEL, calculada na forma do item 6.3 e seus subitens.

QUANTIDADE FALTANTE FIRME (QFF): significa a parcela da QUANTIDADE FALTANTE atrelada à QUANTIDADE PROGRAMADA FIRME, calculada na forma do item 6.3 e seus subitens.

QUANTIDADE NÃO PROGRAMADA (QNP): significa a QUANTIDADE DE GÁS calculada a cada DIA na forma do item 7.1.1 calculada para fins do compromisso de PROGRAMAÇÃO MÍNIMA DIÁRIA.

PROGRAMAÇÃO MÍNIMA DIÁRIA (PMD): significa o valor do compromisso mínimo de programação do GÁS da COMPRADORA na forma do item 7.1. O valor do PMD será faturado na forma do item 13.2.

SENTENÇA ARBITRAL: significa o pronunciamento definitivo a ser emitido pelo ÁRBITRO ÚNICO ou TRIBUNAL ARBITRAL, conforme o caso, às PARTES em procedimentos de ARBITRAGEM.

SISTEMA DE MEDIÇÃO: significa o conjunto dos elementos primários e secundários de medição de vazão, calibração, cromatografia, temperatura e pressão e, caso existam, conversores, transmissores, computadores de vazão, integradores e registradores, localizado no PONTO DE ENTREGA.

TRANSPORTADOR ou NTS ou TBG: empresa ou consórcio de empresas autorizados a exercer a atividade de transporte de gás natural.

TRANSPORTE: movimentação de gás natural em GASODUTOS DE TRANSPORTE.

TRIBUNAL ARBITRAL: significa o tribunal constituído para solução de controvérsias.

TRIMESTRE: significa cada trimestre do calendário civil de vigência do CONTRATO, tendo início às 00:00h (zero hora) do primeiro DIA de cada mês e terminando às 24:00h (vinte e quatro horas) do último DIA do trimestre, exceto com relação ao primeiro trimestre do CONTRATO que se iniciará no DIA do INÍCIO DO FORNECIMENTO e terminará no último dia do TRIMESTRE correspondente ao mês de INÍCIO DE FORNECIMENTO do ANO, e o último TRIMESTRE do CONTRATO que se iniciará no primeiro DIA de tal trimestre e se encerrará no último DIA de vigência do CONTRATO. "TRIMESTRALMENTE" será interpretado de modo correspondente.

USUÁRIO LIVRE: significa o consumidor de gás natural que, nos termos da LEI aplicável tem a opção de adquirir gás de qualquer agente produtor, importador ou comercializador.

CLÁUSULA SEGUNDA – OBJETO

2.1. O objeto deste CONTRATO é a venda e entrega, por parte da VENDEDORA, e a compra e recebimento, por parte da COMPRADORA, de GÁS NATURAL, segundo as condições estipuladas nesse CONTRATO.

2.2. O GÁS fornecido pela VENDEDORA à COMPRADORA no âmbito do presente CONTRATO terá origem principal através da produção nacional *offshore*, recebida através do Terminal de Cabiúnas, podendo a VENDEDORA, a seu exclusivo critério, utilizar-se de quaisquer outras fontes alternativas de gás natural para o cumprimento de suas obrigações de fornecimento sem que haja alterações comerciais aos preços acordados entre as PARTES, sendo certo que tal opção da VENDEDORA não gerará, em qualquer hipótese, nenhum custo, encargo ou despesa adicional para COMPRADORA.

2.3. Para fins de execução do objeto deste CONTRATO, a VENDEDORA contratará o serviço de transporte para o PONTO DE ENTRADA, e a COMPRADORA contratará o serviço de transporte para o PONTO DE SAÍDA, nos termos do CONTRATO DE TRANSPORTE.

CLÁUSULA TERCEIRA – VIGÊNCIA

3.1. O presente CONTRATO terá vigência a partir da data de sua assinatura e seu término ocorrerá em 31/12/2044, observado o disposto no item 3.4 e seus subitens.

3.2. O prazo do presente CONTRATO poderá ser prorrogado por mútuo acordo entre as PARTES, o que será formalizado mediante correspondente termo aditivo.

3.3. O INÍCIO DE FORNECIMENTO, salvo renegociação entre as PARTES nos termos do item 3.4 abaixo, para todos os efeitos deste CONTRATO, ocorrerá entre a data de assinatura deste CONTRATO e 01/11/2022, a ser definida de comum acordo entre as PARTES.

3.4. O INÍCIO DE FORNECIMENTO está condicionado ao cumprimento das seguintes CONDIÇÕES SUSPENSIVAS pela VENDEDORA:

3.4.1. Celebração e eficácia do(s) GTA(s) necessário(s) para disponibilização do GÁS nos PONTOS DE ENTREGA.

3.4.2. A VENDEDORA deverá praticar de boa-fé todos os atos necessários para que tais CONDIÇÕES SUSPENSIVAS sejam satisfeitas e manterá a COMPRADORA informada das medidas tomadas e sobre os prazos de conclusão esperados.

3.4.3. Caso qualquer das CONDIÇÕES SUSPENSIVAS não tenham sido satisfeitas pela VENDEDORA até 01/11/2022, as PARTES reunir-se-ão a fim de discutir de boa-fé um adiamento do INÍCIO DE FORNECIMENTO. Caso não cheguem a um acordo a respeito de tal adiamento, qualquer das PARTES poderá rescindir o CONTRATO, com efeitos imediatos, sem qualquer responsabilidade para quaisquer das PARTES (observado o disposto no item 3.7 abaixo), mediante NOTIFICAÇÃO por escrito à outra PARTE, devendo cada uma das PARTES pagar pelos seus próprios custos incorridos até então.

3.4.4. As PARTES se comprometem a não atrasar deliberadamente o cumprimento das CONDIÇÕES SUSPENSIVAS, objetivando frustrar as condições presentes no CONTRATO.

3.4.5. As disposições deste CONTRATO somente produzirão efeitos para as PARTES após o atendimento das CONDIÇÕES SUSPENSIVAS, exceto para os compromissos estabelecidos nesta CLÁUSULA TERCEIRA - VIGÊNCIA e para as disposições da CLÁUSULA PRIMEIRA – DEFINIÇÕES E INTERPRETAÇÃO DE TERMOS, CLÁUSULA DÉCIMA QUARTA – INADIMPLENTO E RESOLUÇÃO DO CONTRATO, CLÁUSULA DÉCIMA SEXTA – LEI APLICÁVEL, SOLUÇÃO DE CONTROVÉRSIAS E ARBITRAGEM, CLÁUSULA DÉCIMA SÉTIMA – CESSÃO DE DIREITOS E OBRIGAÇÕES, CLÁUSULA DÉCIMA OITAVA – DOMICÍLIO E NOTIFICAÇÃO, CLÁUSULA VIGÉSIMA PRIMEIRA – CONDUCTA DAS PARTES e CLÁUSULA VIGÉSIMA QUINTA – DISPOSIÇÕES GERAIS as quais produzem seus efeitos desde a data de assinatura deste CONTRATO.

CLÁUSULA QUARTA – QUANTIDADE DIÁRIA CONTRATADA

4.1. A QUANTIDADE DIÁRIA CONTRATADA FIRME (QDCF) será determinada de acordo com a tabela abaixo.

Período	QDCF (m³/dia)
INÍCIO DE FORNECIMENTO a 31/12/2022	10.000
01/01/2023 a 31/12/2023	60.000
01/01/2024 a 31/12/2024	160.000
01/01/2025 a 31/12/2025	147.092
01/01/2026 a 31/12/2026	320.237
01/01/2027 a 31/12/2032	354.433
01/01/2033 a 31/12/2044	389.663

4.1.1 As PARTES poderão, em conjunto, avaliar a QDCF originalmente estabelecidas neste CONTRATO e poderão, de comum acordo, alterá-las mediante a celebração de termo aditivo a este CONTRATO.

4.2. Não obstante o item 4.1.1, a COMPRADORA poderá solicitar a redução da QDCF deste CONTRATO, nas seguintes hipóteses:

(A) No caso de um ou mais usuários da COMPRADORA opte(m) pela migração para a condição de USUÁRIO LIVRE e passe(m) a ser supridos diretamente pela VENDEDORA, deixando assim de consumir o GÁS regularmente fornecido pela COMPRADORA por meio do presente CONTRATO, nesse contexto, a QDCF (do ano corrente e de cada ANO seguinte da migração de cada ANO do prazo deste CONTRATO) poderá ser reduzida proporcionalmente à QUANTIDADE DE GÁS que o(s) usuário(s) que optou(aram) pela condição de USUÁRIO LIVRE tenha(m) deixado de consumir da COMPRADORA.

(B) No caso de um ou mais usuários da COMPRADORA optar(em) pela migração para a condição de USUÁRIO LIVRE e passar(em) a ser suprido(s) diretamente por supridor que não possua contrato de compra e venda de gás natural celebrado com a COMPRADORA ou que este já tenha seu prazo vencido ou sua QDC for igual a zero, deixando assim de adquirir o Gás regularmente fornecido pela COMPRADORA por meio do presente CONTRATO.

(1) Em relação ao ANO corrente e do ANO seguinte da migração, a QDCF poderá ser reduzida no máximo até a proporção da QDCF deste CONTRATO em relação ao maior entre (i) a soma das quantidades diárias contratuais de (a) todos os demais contratos de compra e venda de gás natural que a COMPRADORA detiver com a VENDEDORA e (b) de todos os demais contratos de compra e venda de gás natural que a COMPRADORA tiver em vigor com outros produtores, importadores, supridores, carregadores ou comercializadores de gás natural, para cada ano contratual, e (ii) a QUANTIDADE DE GÁS de 1.653.000 m³/dia (um milhão seiscentos e cinquenta e três mil metros cúbicos por dia).

(2) Em relação aos ANOS posteriores ao ANO seguinte de cada migração que trata a alínea (B) (1) deste item 4.2, a COMPRADORA terá a opção de reduzir a QUANTIDADE DIÁRIA CONTRATUAL FIRME (QDCF) deste CONTRATO até o limite da proporção da QDCF deste CONTRATO em relação ao maior entre (i) a soma das quantidades diárias contratuais de (a) todos os demais contratos de compra e venda de gás natural que a COMPRADORA detiver com a VENDEDORA com (b) a soma de todos os demais contratos de compra e venda de gás natural que a COMPRADORA detiver com outros produtores, importadores, supridores, carregadores ou comercializadores de gás natural no momento da referida redução para cada ano contratual e (ii) a QUANTIDADE DE GÁS de 1.653.000 m³/dia (um milhão seiscentos e cinquenta e três mil metros cúbicos por dia). Tal opção somente poderá exercida até o final do mês de setembro de cada ANO caso o USUÁRIO LIVRE objeto da redução não tenha voltado à condição de usuário da COMPRADORA, deixando de ser USUÁRIO LIVRE e, concomitantemente, caso a demanda média diária da COMPRADORA no ANO de exercício da opção seja inferior à sua demanda no ANO da migração do USUÁRIO LIVRE.

(C) No caso de um ou mais usuários da COMPRADORA deixar de consumir de maneira firme o gás natural da COMPRADORA, oriundo do presente CONTRATO, por motivo distinto do caso (A) ou (B) acima, e que não seja imputável à COMPRADORA, inclusive (i) a migração para condição de auto importador ou auto produtor; (ii) a migração para outro combustível, (iii) fechamento da unidade consumidora, (iii) rescisão unilateral por inadimplemento que não seja da COMPRADORA, sendo que tal fato tenha afetado, comprovadamente, a demanda global da COMPRADORA em relação ao menor entre (i) sua demanda média anual do ANO anterior e (ii) a QUANTIDADE DE GÁS de 1.653.000 m³/dia (um milhão seiscentos e cinquenta e três mil metros cúbicos por dia). Nesse contexto, a QDCF poderá ser reduzida de cada ano contratual proporcionalmente ao consumo de GÁS do usuário que deixou de ser atendido pela COMPRADORA em relação ao maior entre (i) às quantidades diárias contratuais de todos os demais contratos de compra e venda de gás natural que a COMPRADORA detiver com outros produtores, importadores, supridores, carregadores ou comercializadores de gás natural para cada ano contratual e (ii) a QUANTIDADE DE GÁS de 1.653.000 m³/dia (um milhão seiscentos

e cinquenta e três mil metros cúbicos por dia). Tal opção somente poderá exercida até o final do mês de setembro de cada ANO para aplicação no ANO seguinte.

4.2.1. A redução objeto do item 4.2 não é aplicável caso a COMPRADORA já tenha obtido redução da QDCF em decorrência da migração do mesmo usuário final para a condição de USUÁRIO LIVRE em outro contrato vigente entre as PARTES.

4.3 A COMPRADORA deverá enviar à VENDEDORA a NOTIFICAÇÃO de (i) solicitação de redução, juntamente com a respectiva comprovação, (ii) celebração de aditivo contratual para refletir a redução da QDCF. As PARTES se comprometem a celebrar o respectivo aditivo no prazo de 90 (noventa) DIAS a contar do recebimento pela VENDEDORA da NOTIFICAÇÃO da COMPRADORA.

4.4 Para todos os efeitos, as alterações da QDCF nos termos do item 4.2. só serão válidas e eficazes após a assinatura do referido termo aditivo. Enquanto o termo aditivo não for celebrado, permanecerão válidas (i) as QUANTIDADES DIÁRIAS CONTRATUAIS FIRMES (QDCF) pactuadas neste CONTRATO ou (ii) as QUANTIDADES DIÁRIAS CONTRATUAIS FIRMES (QDCF) ajustadas através de aditivos anteriores, conforme aplicável.

4.5 As reduções nas QUANTIDADES DIÁRIAS CONTRATUAIS FIRMES (QDCF) de que trata o item 4.2 deverão ser requisitadas por meio de NOTIFICAÇÃO da COMPRADORA à VENDEDORA, contendo a respectiva comprovação do motivo que gerou a redução, inclusive mediante o envio de cópia das comunicações recebidas do(s) respectivo(s) usuário(s) da COMPRADORA. As Partes se comprometem a celebrar aditivos contratuais para formalizar a redução da QDCF no prazo de 90 (noventa) DIAS a contar da NOTIFICAÇÃO da COMPRADORA à VENDEDORA.

4.6 Caso a COMPRADORA não envie NOTIFICAÇÃO à VENDEDORA e enquanto não for assinado o respectivo termo aditivo, permanecem válida a última QDCF vigente.

4.7 A COMPRADORA, ou outro por ela indicado e que tiver comprovadamente aceito, deverá assumir a cessão da capacidade do serviço de TRANSPORTE referente às reduções da QDCF de que trata o item 4.2. Tais reduções não devem gerar, em qualquer hipótese, nenhum custo, encargo ou despesa adicional de TRANSPORTE para a VENDEDORA. Para fins de clareza, a VENDEDORA poderá cobrar da COMPRADORA o CUSTO DE TRANSPORTE referente às reduções da QDCF que trata o item 4.2 enquanto não for possível a redução ou cessão de capacidade da VENDEDORA para a COMPRADORA, ou outro por ela indicado e que tiver comprovadamente aceito.

4.8. As PARTES acordam ainda que o patamar estabelecido nos itens 4.2 B (1, ii), 4.2 B (2,ii) e 4.2 C (ii) de 1.653.000 m³/dia (um milhão seiscentos e cinquenta e três mil metros cúbicos por dia) poderá ser revisto, em comum acordo, por meio de aditivo, ao longo da vigência do CONTRATO, de forma refletir a média diária anual da demanda da COMPRADORA.

CLÁUSULA QUINTA – PREÇO DO GÁS

5.1. O PREÇO DO GÁS (PG) no PONTO DE ENTREGA e nas CONDIÇÕES DE REFERÊNCIA, válido para a data de vencimento dos DOCUMENTOS DE COBRANÇA, será constituído pelas componentes PARCELA DE TRANSPORTE (PT), prevista no item 5.1.1, com a PARCELA DE MOLÉCULA (PM), prevista nos itens 5.1.5 e 5.1.6 conforme fórmula abaixo:

$$PG = PT + PM$$

PG	É o PREÇO DO GÁS (PG), expresso em R\$/m³ com ARREDONDAMENTO na quarta casa decimal.
PT	É a PARCELA DE TRANSPORTE (PT), definida conforme item 5.1.1, expressa em R\$/m³ nas CONDIÇÕES DE REFERÊNCIA, com ARREDONDAMENTO na quarta

	casa decimal.
PM	É a PARCELA DE MOLÉCULA (PM), sendo igual à PARCELA DE MOLÉCULA PARA MODALIDADE FIRME (PMF) aplicável à QUANTIDADE DIÁRIA PROGRAMADA FIRME (QDPF), e igual à PARCELA DE MOLÉCULA PARA MODALIDADE FLEXÍVEL (PMFL) aplicável à QUANTIDADE DIÁRIA PROGRAMADA FLEXÍVEL (QDPFL), calculada conforme fórmula indicada nos itens 5.1.5 e 5.1.6, expressa em R\$/m³ nas CONDIÇÕES DE REFERÊNCIA, com ARREDONDAMENTO na quarta casa decimal.

5.1.1. PARCELA DE TRANSPORTE (PT). A PARCELA DE TRANSPORTE (PT) é referente aos CUSTOS DE TRANSPORTE incorridos pela VENDEDORA para contratação de capacidade e uso dos GTA para disponibilização do GÁS no PONTO DE ENTREGA, e será apurada mensalmente e repassada para a COMPRADORA com o extrato dos itens cobrados pelo TRANSPORTADOR de acordo com o respectivo(s) GTA, sujeitos à regulação da ANP aplicável.

5.1.1.1. O CUSTO DE TRANSPORTE poderá ser composto pelos seguintes itens, mas não se limitando à:

- a) Encargos de serviço de transporte de entrada, calculado com base nas tarifas de capacidade e movimentação de entrada e de interconexões;
- b) Encargo de Capacidade de Transporte Não Utilizada (ECNU) quando ocorrer, em um determinado DIA, uma QUANTIDADE DE GÁS transportada inferior à QDCF para atendimento da demanda da COMPRADORA;
- c) Encargo de empacotamento (estoque de referência do TRANSPORTADOR);
- d) Encargo de gás para uso do sistema (GUS);
- e) Encargo de custos fixos de compra e venda de GÁS, encargo de balanceamento, encargo de energia elétrica, e demais encargos incorridos pelo TRANSPORTADOR, se houver;
- f) Eventuais custos decorrentes de encargos, penalidades e/ou indenizações devidas pela VENDEDORA ao TRANSPORTADOR e/ou demais carregadores, em decorrência de atos ou fatos aos quais a COMPRADORA tenha comprovadamente dado causa, inclusive em consequência de descumprimento de seu compromisso de nominação e de programação do GÁS no PONTO DE SAÍDA, ou demais obrigações constantes no CONTRATO DE TRANSPORTE de saída, ou de qualquer outro descumprimento deste CONTRATO, relativos exclusivamente à movimentação de GÁS sob este CONTRATO.
- g) O Encargo de Excedente Autorizado e o Encargo de Excedente Não Autorizado, quando devidos, e tendo sido originados em função da solicitação de programação pela COMPRADORA de quantidades de GÁS superiores à QDCF nos termos da CLÁUSULA OITAVA – PROGRAMAÇÃO, ou pela retirada efetiva de quantidades de GÁS acima da QUANTIDADE DIÁRIA PROGRAMADA pela COMPRADORA.

5.1.1.2. A PARCELA DE TRANSPORTE não poderá ser composta pelos seguintes itens:

- a) Penalidades de desequilíbrio, de variação de programação diária, variação de programação instantânea e de sobre vazão cobradas da VENDEDORA como carregador de entrada, desde que decorrentes diretamente de ação ou omissão da VENDEDORA.

5.1.2. As PARTES reconhecem que a PARCELA DE TRANSPORTE corresponde ao repasse dos CUSTOS DE TRANSPORTE pagos pela VENDEDORA ao(s) TRANSPORTADOR(es) que opera(m) o sistema de transporte dutoviário de gás contratado pela VENDEDORA para atendimento deste

CONTRATO. Dessa forma, as PARTES concordam que deverão ser refletidas no presente CONTRATO qualquer mudança no valor da tarifa do serviço de transporte de gás de tal TRANSPORTADOR no âmbito do CONTRATO DE TRANSPORTE por eles celebrado, bem como quaisquer mudanças no âmbito da regulação do transporte pela ANP que afete os CUSTOS DE TRANSPORTE e o valor da PARCELA DE TRANSPORTE, incluindo publicação e regulamentação de Código de Rede Federal ou as regras operacionais.

5.1.3. Os custos de GUS, caso fornecido pela VENDEDORA para a operacionalização do GTA, serão repassados à COMPRADORA utilizando a média ponderada da PMF e PMFL pelas suas respectivas QUANTIDADES DIÁRIAS PROGRAMADAS. A VENDEDORA deverá comprovar para a COMPRADORA a quantidade de GUS alocada pelo TRANSPORTADOR e fornecida pela VENDEDORA para o atendimento deste CONTRATO.

5.1.4 A VENDEDORA irá contratar capacidade firme em quantidade igual à QDCF para o PONTO DE ENTRADA. Para quantidades solicitadas acima da QDCF, a VENDEDORA irá contratar sempre o serviço de transporte na modalidade disponível com menor custo, seja nas modalidades firme de curto prazo ou interruptível.

5.1.5 PARCELA DE MOLÉCULA PARA MODALIDADE FIRME (PMF). A PARCELA DE MOLÉCULA PARA MODALIDADE FIRME (PMF) aplicável à QUANTIDADE DIÁRIA PROGRAMADA FIRME (QDPF) será calculada de acordo com as seguintes fórmulas:

(i) para o período desde o INÍCIO DE FORNECIMENTO até 31/12/2026:

$$PMF_t = (Fator \times BRENT_t) \times \frac{TC_t}{FC}, \text{ onde}$$

PMF_t	É o valor da PARCELA DE MOLÉCULA PARA MODALIDADE FIRME (PMF) calculada trimestralmente (t), expresso em R\$/m³ nas CONDIÇÕES DE REFERÊNCIA com ARREDONDAMENTO na quarta casa decimal.
$Fator$	De 01/01/2023 a 31/12/2026: 12,50%
$BRENT_t$	É a média das cotações diárias de fechamento do Brent front month da ICE (Intercontinental Exchange) de Londres, apurada trimestralmente, 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 FIRME (PMF) (fevereiro, maio, agosto e novembro, conforme o caso).
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).
FC	É o fator de conversão correspondente a 26,8081 m³/MMBTU nas CONDIÇÕES DE REFERÊNCIA.

(ii) Para o período de 01/01/2027 a 31/12/2044:

$$PMF_t = (1,875\% \times Brent + 97,75\% \times HH_t + PF) \times \frac{TC_t}{FC}, \text{ onde}$$

PMF_t	É o valor da PARCELA DE MOLÉCULA PARA MODALIDADE FIRME (PMF) calculada trimestralmente (t), expresso em R\$/m³ nas CONDIÇÕES DE REFERÊNCIA com ARREDONDAMENTO na quarta casa decimal.
$BRENT_t$	É a média das cotações diárias de fechamento do Brent front month da ICE (Intercontinental Exchange) de Londres, apurada trimestralmente, 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 FIRME (PMF) (fevereiro, maio, agosto e novembro, conforme o caso).
HH_t	É a média das cotações de fechamento do contrato futuro NGc1 do Henry Hub (final settlement price) dos meses M-2, M-3 e M-4, expresso em US\$/MMBTU, conforme publicado pela New York Mercantile Exchange – NYMEX, com ARREDONDAMENTO na quarta casa decimal.

PF	É o valor da parcela fixa que corresponde a 3,825 US\$/MMBTU, sendo reajustado anualmente em janeiro pela variação do CPI, Consumer Price Index for All Urban Consumers – CPI-U, publicado pelo Bureau of Labor Statistics, do Department of Labor dos Estados Unidos da América, com valor base em janeiro de 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, relativa aos meses m-4, m-3 e m-2, sendo "m" o primeiro mês do período de cálculo do valor da PARCELA DE MOLÉCULA FIRME (PMF) (fevereiro, maio, agosto e novembro, conforme o caso).
FC	É o fator de conversão correspondente a 26,8081 m³/MMBTU nas CONDIÇÕES DE REFERÊNCIA

5.1.6 PARCELA DE MOLÉCULA PARA MODALIDADE FLEXÍVEL (PMFL). A PARCELA DE MOLÉCULA PARA MODALIDADE FLEXÍVEL (PMFL) aplicável à QUANTIDADE DIÁRIA PROGRAMADA FLEXÍVEL (QDPFL) será calculada de acordo com a seguinte fórmula:

$$PMFL_t = (Fator \times BRENT_t) \times \frac{TC_t}{FC}, \text{ onde}$$

<i>PMFL_t</i>	É o valor da PARCELA DE MOLÉCULA PARA MODALIDADE FLEXÍVEL (PMFL) calculada trimestralmente (t), expresso em R\$/m³ nas CONDIÇÕES DE REFERÊNCIA com ARREDONDAMENTO na quarta casa decimal.
<i>Fator</i>	Será definido como 9%, podendo ser alterado mediante NOTIFICAÇÃO DE CONFIRMAÇÃO, conforme Anexo I e de acordo com a CLÁUSULA OITAVA – PROGRAMAÇÃO.
<i>BRENT_t</i>	É a média das cotações diárias de fechamento do Brent front month da ICE (Intercontinental Exchange) de Londres, apurada trimestralmente, 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 FIRME (PMF) (fevereiro, maio, agosto e novembro, conforme o caso).
<i>TC_t</i>	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).
FC	É o fator de conversão correspondente a 26,8081 m³/MMBTU nas CONDIÇÕES DE REFERÊNCIA.

5.2 As PARTES poderão acordar um fator menor ou maior para composição da PMFL para um determinado DIA, caso esteja disponível pela VENDEDORA volume excedente de GÁS. Para tanto, uma PARTE deverá enviar NOTIFICAÇÃO DE CONFIRMAÇÃO à outra PARTE com a proposta de alteração de valor da PMFL, devendo a outra PARTE aceitar ou não tal alteração por meio de NOTIFICAÇÃO. A aceitação não deverá ser considerada novação ou alteração de qualquer aspecto do CONTRATO, devendo o novo valor de PMFL ser considerado apenas para o DIA informado na NOTIFICAÇÃO.

5.2.1. A NOTIFICAÇÃO DE CONFIRMAÇÃO deverá ser encaminhada por uma das PARTES em relação ao DIA no qual será aplicado o novo fator sobre a QUANTIDADE DIÁRIA PROGRAMADA (QDP).

5.2.2. Caso qualquer das PARTES não encaminhe NOTIFICAÇÃO ou não responda, permanecerá válido o fator estabelecido no CONTRATO.

5.2.3. Para fins de formalização do compromisso entre as PARTES, deverá ser emitida e assinada NOTIFICAÇÃO DE CONFIRMAÇÃO, de acordo com o modelo do ANEXO I. A NOTIFICAÇÃO DE CONFIRMAÇÃO poderá ser formalizada por meio de correio eletrônico, desde que haja a expressa concordância por ambas as PARTES e que sejam respeitados o padrão e o conteúdo de NOTIFICAÇÃO DE CONFIRMAÇÃO apresentados no Anexo I deste CONTRATO, sendo assim considerada como assinada para todos os fins. Para realizar tais envios, as PARTES deverão observar os endereços eletrônicos especificados a seguir: se para VENDEDORA o e-mail será thiago.arakaki@galp.com, victor.raposo@galp.com, edgard.vinhaes@galp.com, julio.dantas@galp.com ou juliana.granja@galp.com, se para a COMPRADORA o e-mail será gegas@scgas.com.br. A NOTIFICAÇÃO de CONFIRMAÇÃO poderá ser formalizada por meio de correio eletrônico, por e-mail,

desde que haja a expressa concordância de ambas as PARTES, dispensando a assinatura física e/ou eletrônica. Para realizar tais envios, as PARTES deverão observar os endereços eletrônicos especificados abaixo:

(i) Para a GALP: thiago.arakaki@galp.com, victor.raposo@galp.com, edgard.vinhaes@galp.com, julio.dantas@galp.com ou juliana.granja@galp.com, sempre com os demais em cópia.

(ii) Para a SCGÁS: gegas@scgas.com.br

5.2.4. Para que não restem dúvidas quaisquer sobreposições ou disposições conflitantes entre a NOTIFICAÇÃO DE CONFIRMAÇÃO e este CONTRATO, prevalecerá o disposto na NOTIFICAÇÃO DE CONFIRMAÇÃO.

5.3 O PREÇO DO GÁS (PG) não inclui quaisquer tributos devidos em decorrência direta do CONTRATO ou de sua execução, os quais serão acrescidos no valor total por ocasião do faturamento.

5.3.1 Entendem-se como tributos devidos em decorrência direta o ICMS, incluindo eventuais adicionais aplicáveis como FECF e FOT (Fundo Orçamentário Temporário), PIS, COFINS e seus eventuais substitutos em virtude de alterações na legislação tributária, bem como ambos, em caso de vigência concomitante em eventual período transitório definido por LEI.

5.3.2 Não se entendem como tributos devidos em decorrência direta da execução do CONTRATO aqueles cujo ônus econômico deva ser suportado pela VENDEDORA, tais como: IRPJ, CSLL, IOF, Contribuições Previdenciárias sobre folha de pagamento.

5.4. As PARTES reconhecem que eventual Taxa de Fiscalização ou qualquer taxa que a substitua e que seja cobrada pela Agência Reguladora de serviços públicos de Santa Catarina – ARESC, serão igualmente acrescidas ao PREÇO DO GÁS (PG).

5.5. Para o cálculo do PREÇO DO GÁS (PG), em R\$/m³ (Reais por METRO CÚBICO), nas CONDIÇÕES DE REFERÊNCIA, conforme apresentados nesta Cláusula, todos os preços e índices serão calculados com ARREDONDAMENTO em 4 (quatro) casas decimais.

CLÁUSULA SEXTA – COMPROMISSO DE PROGRAMAÇÃO E ENTREGA DA VENDEDORA

6.1. Compromisso de Programação e Entrega da VENDEDORA.

Observado o disposto no item 6.3, durante toda a vigência do CONTRATO a partir do INÍCIO DE FORNECIMENTO, a VENDEDORA se compromete a disponibilizar a cada DIA para a COMPRADORA, mediante a programação e entrega para custódia do GÁS ao TRANSPORTADOR, no PONTO DE ENTRADA, a QUANTIDADE DIÁRIA PROGRAMADA (QDP), observado o disposto na CLÁUSULA OITAVA - PROGRAMAÇÃO.

6.2. Penalidade por Falha de Fornecimento.

6.2.1. No caso de FALHA NO FORNECIMENTO em determinado DIA, a VENDEDORA pagará à COMPRADORA uma penalidade calculada de acordo com a seguinte fórmula, independentemente de efetiva ocorrência e comprovação de perdas e danos:

$$PFF = 0,3 \times [(QFF \times PMF) + (QFFL \times PMFL)], \text{ onde:}$$

PFF:	É o valor da penalidade diária por FALHA NO FORNECIMENTO no DIA em questão devida pela VENDEDORA.
QFF:	É a soma das QUANTIDADES FALTANTES FIRMES no DIA em questão.
QFFL:	É a soma das QUANTIDADES FALTANTES FLEXÍVEIS no DIA em questão de todos os PONTOS DE ENTREGA.
PMF:	É a PARCELA DE MOLÉCULA PARA MODALIDE FIRME vigente no DIA em que tenha ocorrido a FALHA NO FORNECIMENTO.
PMFL:	É a PARCELA DE MOLÉCULA PARA MODALIDE FLEXÍVEL vigente no DIA em que tenha ocorrido a FALHA NO FORNECIMENTO.

6.2.2. A penalidade estabelecida no item 6.2.1 é a única indenização aplicável à VENDEDORA neste CONTRATO por força de FALHA NO FORNECIMENTO. Nenhuma outra indenização será devida pela VENDEDORA, mesmo que as perdas e danos incorridos pela COMPRADORA tenham sido superiores ao valor ali estabelecido. As PARTES concordam que nenhum valor será devido pela COMPRADORA à VENDEDORA por despesas incorridas perante o TRANSPORTADOR em situações de FALHA NO FORNECIMENTO.

6.3. QUANTIDADE FALTANTE.

Caso, em determinado DIA, ocorra uma FALHA NO FORNECIMENTO, a QUANTIDADE FALTANTE (QF) será apurada de acordo com a seguinte fórmula:

$$QF = \sum_{j=1}^n (QDS - QDP) - \sum_{j=1}^n (QN_{pp} + QN_{fm} + QFSTi), \text{ onde:}$$

QF:	Significa a QUANTIDADE DE GÁS por FALHA DE FORNECIMENTO pela VENDEDORA no Ponto De Entrega, em m³ na CONDIÇÃO DE REFERÊNCIA;
QDP:	É soma das QUANTIDADES DIÁRIAS PROGRAMADAS (QDP) para o DIA "j", em todos os PONTO DE ENTREGA.
QDS	Significa a QUANTIDADE DIÁRIA SOLICITADA pela COMPRADORA em conformidade com a CLÁUSULA OITAVA - PROGRAMAÇÃO.
QN_{pp}	Soma das QUANTIDADES DE GÁS equivalentes à limitação informada em cada NOTIFICAÇÃO de PARADAS PROGRAMADAS no respectivo período de apuração;
QN_{fm}	Somatório das QUANTIDADES DE GÁS não disponibilizadas decorrente de CASO FORTUITO OU FORÇA MAIOR no respectivo período de apuração;
$QFSTi$	Corresponde ao somatório das QUANTIDADES DE GÁS não realizadas pelo carregador em decorrência de falha no serviço de transporte ou manutenção não-programada no dia operacional em questão.

CLÁUSULA SÉTIMA – COMPROMISSO DE RECEBIMENTO DA COMPRADORA

7.1. PROGRAMAÇÃO MÍNIMA DIÁRIA (PMD).

A partir da data de INÍCIO DE FORNECIMENTO, a COMPRADORA obriga-se a programar com a VENDEDORA a cada DIA e, mesmo que não programe, pagar à VENDEDORA, a título de PROGRAMAÇÃO MÍNIMA DIÁRIA (PMD), as QUANTIDADES DE GÁS que sejam iguais a 95% (noventa e cinco por cento) da QUANTIDADE DIÁRIA CONTRATADA FIRME (QDCF), ressalvadas as situações de não programação de GÁS por FALHA DE PROGRAMAÇÃO, PARADAS PROGRAMADAS ou CASO FORTUITO OU FORÇA MAIOR. A partir de 01/01/2026, o compromisso passa a ser de 70% (setenta por cento) da QUANTIDADE DIÁRIA CONTRATADA FIRME (QDCF) no DIA e de 95% (noventa e cinco por cento) por TRIMESTRE.

7.1.1 Para fins de verificação do cumprimento da obrigação de PROGRAMAÇÃO MÍNIMA DIÁRIA (PMD), a eventual QUANTIDADE NÃO PROGRAMADA (QNP) pela COMPRADORA no correspondente DIA será calculada conforme a seguinte fórmula:

$$QNP = 0,95 * QDCF - (QNFF + QNFM + QNPP) - (QDPF) \text{ onde:}$$

QNP:	é a QUANTIDADE NÃO PROGRAMADA (QNP) de GÁS no correspondente DIA, para fins de pagamento pela COMPRADORA, sendo igual a zero caso o resultado da fórmula seja negativo.
QDCF:	é a QUANTIDADE DIÁRIA CONTRATADA FIRME (QDCF).
QNFF:	é a QUANTIDADE DE GÁS não programada em função de FALHA DE PROGRAMAÇÃO no respectivo DIA.
QNFM:	é a QUANTIDADE DE GÁS não programada em função de CASO FORTUITO OU FORÇA MAIOR no respectivo DIA.
QNPP:	é a QUANTIDADE DE GÁS não programada em função de PARADAS PROGRAMADAS no respectivo DIA, com base na QUANTIDADE DE GÁS calculada de acordo com o previsto na alínea (c) do item 12.2.
QDPF:	é a QUANTIDADE DIÁRIA PROGRAMADA FIRME (QDPF) no DIA.

7.1.1.1 Caso em determinado DIA seja identificada a existência de QUANTIDADE NÃO PROGRAMADA (QNP), na forma deste item, a COMPRADORA deverá pagar o montante previsto no item 13.2, correspondente à PROGRAMAÇÃO MÍNIMA DIÁRIA (PMD), sem prejuízo do disposto na CLÁUSULA DÉCIMA TERCEIRA.

7.1.1.2 A partir de 01/01/2026, a fórmula definida no item 7.1.1 passa a ter o fator 0,70 para apuração da QNP no respectivo DIA e de 0,95 para a QNP a ser apurada no TRIMESTRE.

CLÁUSULA OITAVA – PROGRAMAÇÃO

8.1. Programação da QUANTIDADE DIÁRIA CONTRATADA FIRME (QDCF)

8.1.1. Programação Mensal - Firme

8.1.1.1. A COMPRADORA enviará mensalmente à VENDEDORA, com no mínimo 10 (dez) DIAS de antecedência ao início de cada MÊS, NOTIFICAÇÃO contendo as QUANTIDADES DIÁRIAS SOLICITADAS (QDS), dentro do limite da QDCF, para o MÊS em referência e para os 2 (dois) MESES subsequentes, no PONTO DE ENTRADA.

8.1.1.2. Para o primeiro MÊS, a NOTIFICAÇÃO de que trata o item 8.1.1.1 será enviada com 1 (um) DIA de antecedência ao INÍCIO DE FORNECIMENTO.

8.1.1.3. A NOTIFICAÇÃO referida no item 8.1.1.1 explicitará as QUANTIDADES DIÁRIAS SOLICITADAS (QDS), para cada DIA, considerando o seguinte:

- (a) que o somatório das QUANTIDADES DIÁRIAS SOLICITADAS (QDS) não poderá ser inferior à 95% (noventa e cinco por cento) da QUANTIDADE DIÁRIA CONTRATUAL FIRME (QDCF), observada a hipótese prevista no item 8.1.1.5;
- (b) a ocorrência de PARADAS PROGRAMADAS;
- (c) a ocorrência de CASO FORTUITO OU FORÇA MAIOR.

8.1.1.4. Caso não seja enviada a QDS mensal para determinado MÊS, será considerada a QDCF como QDS para todos os DIAS do referido MÊS.

8.1.1.5. A qualquer momento a COMPRADORA pode solicitar e a VENDEDORA poderá, a seu exclusivo critério, aceitar ou não, QUANTIDADES DIÁRIAS SOLICITADAS (QDS) superiores à QUANTIDADE DIÁRIA CONTRATUAL FIRME (QDCF).

8.1.1.6. As QDS enviada nos moldes do item 8.1.1.1 e aceitas pela VENDEDORA deverão ser nominadas pelas PARTES, em seus respectivos GTAs, junto ao TRANSPORTADOR e serão consideradas como QDPF.

8.1.2. Programação Diária - Firme

8.1.2.1. A COMPRADORA poderá alterar, dentro do limite de 100% (cem por cento) da QDCF, observada a hipótese do item 8.1.1.5, a programação diária anteriormente efetuada, até as 13:30h (treze horas e trinta minutos) do DIA anterior ao DIA do fornecimento, mediante envio de NOTIFICAÇÃO à VENDEDORA.

8.1.2.2. A alteração efetuada nos moldes do item 8.1.2.1 deverá ser nominada pelas PARTES junto ao TRANSPORTADOR, em seus respectivos GTAs, e deverá atender as regras de nominação dos GTA, devendo a nova QUANTIDADE DE GÁS aceita pelo TRANSPORTADOR como QDPF.

8.1.3. Programação Intradiária - Firme

8.1.3.1 A COMPRADORA poderá alterar, dentro do limite de 100% (cem por cento) da QDCF, a programação diária anteriormente efetuada, observada a hipótese do item 8.1.1.5, entre as 13:30h (treze horas e trinta minutos) do DIA anterior ao DIA do fornecimento e as 12:30h (doze horas e trinta minutos) do DIA do fornecimento, mediante envio de NOTIFICAÇÃO à VENDEDORA.

8.1.3.2 Caso a COMPRADORA efetue uma programação intradiária, em conformidade com o item 8.1.3.1, fica estabelecido que a nova QUANTIDADE DIÁRIA PROGRAMADA (QDP) para o dia de fornecimento, será calculada pela média ponderada pelas 17:00h (dezessete horas) de vigência da programação diária efetuada em conformidade com o item 8.1.2, correspondendo ao período entre 0:00h (zero horas) e 17:00h (dezessete horas) do DIA de fornecimento e 7:00h (sete horas) de vigência para a alteração da programação intradiária, em conformidade com o item 8.1.3.1, correspondendo ao período entre 17:00h (dezessete horas) e 24:00h (vinte e quatro horas) do DIA de fornecimento, sendo:

$$QDP_{ponderada} = (QDP_{(D-1)} \times 17 + QDP_{(D)} \times 7) / 24 \text{ horas; onde:}$$

QDP ponderada	-	Significa a QUANTIDADE DIÁRIA PROGRAMADA quando houver alteração intradiária no dia do fornecimento.
QDP (D-1)	-	Significa a QUANTIDADE DIÁRIA PROGRAMADA no DIA anterior ao DIA do fornecimento.
QDP (D)	-	Significa a QUANTIDADE DIÁRIA PROGRAMADA no DIA do fornecimento (intradiária).

8.1.3.2.1. A programação intradiária deverá observar os limites de capacidade do sistema de TRANSPORTE.

8.1.4. As quantidades diárias solicitadas nos termos do item 8.1.3.1, serão obrigatoriamente aceitas pela VENDEDORA.

8.2. Programação QUANTIDADE DIÁRIA OFERTADA FLEXÍVEL (QDOFL)

8.2.1. Programação Mensal - Flexível

8.2.1.1. A VENDEDORA poderá enviar mensalmente à COMPRADORA, com no mínimo 2 (dois) DIAS de antecedência ao início de cada MÊS, NOTIFICAÇÃO contendo as QUANTIDADES DIÁRIAS OFERTADAS FLEXÍVEIS (QDOFL), para o MÊS em referência no PONTO DE ENTRADA.

8.2.1.1.1. Caso não seja enviada a NOTIFICAÇÃO em conformidade com o item 8.2.1.1., serão consideradas como QUANTIDADES DIÁRIAS OFERTADAS FLEXÍVEIS (QDOFL) o volume de 0 (zero) m³.

8.2.1.2. Os volumes ofertados poderão ser aceitos ou não pela COMPRADORA, parcial ou integralmente, sendo que esta enviará NOTIFICAÇÃO para a VENDEDORA informando sua decisão até 1 (um) DIA anterior ao MÊS de referência da QDOFL.

8.3.2. Programação Diária - Flexível

8.2.2.1 A VENDEDORA poderá oferecer volume adicional à programação diária anteriormente efetuada, como QUANTIDADES DIÁRIAS OFERTADAS FLEXÍVEIS (QDOFL), até as 13:30h (treze horas e trinta minutos) do DIA anterior ao DIA do fornecimento, mediante envio de NOTIFICAÇÃO à COMPRADORA.

8.2.2.2 Os volumes ofertados poderão ser aceitos ou não pela COMPRADORA, parcial ou integralmente, sendo que a mesma enviará notificação para a VENDEDORA até as 14:30h (quatorze horas e trinta minutos) do DIA anterior ao DIA da programação, mediante envio de NOTIFICAÇÃO, informando sua decisão.

8.3.3. Programação Intradiária - Flexível

8.2.3.1 A VENDEDORA poderá oferecer volume adicional à programação DIÁRIA anteriormente efetuada, como QUANTIDADES DIÁRIAS OFERTADAS FLEXÍVEIS (QDOFL), entre as 13:30h (treze horas e trinta minutos) do DIA anterior ao DIA do fornecimento e as 12:00h (doze horas) do DIA do fornecimento, mediante envio de NOTIFICAÇÃO à COMPRADORA.

8.2.3.2 Os volumes ofertados poderão ser aceitos ou não pela COMPRADORA, parcial ou integralmente, sendo que esta enviará NOTIFICAÇÃO para a VENDEDORA até as 13:00h (treze horas) do DIA do fornecimento, mediante envio de NOTIFICAÇÃO, informando sua decisão.

8.2.3.3 Caso a COMPRADORA aceite a oferta da VENDEDORA, confirmando uma programação intradiária, em conformidade com o item 8.2.3.1, fica estabelecido que a nova QUANTIDADE DIÁRIA PROGRAMADA FLEXÍVEL (QDPFL) para o dia de fornecimento será calculada pela média ponderada pelas 17:00h (dezessete horas) de vigência da programação diária efetuada em conformidade com o item 8.1.2, correspondendo ao período entre 0:00h (zero horas) e 17:00h (dezessete horas) do DIA de fornecimento e 7:00h (sete horas) de vigência para a alteração da programação intradiária, em conformidade com o item 8.1.3.1, correspondendo ao período entre 17:00h (dezessete horas) e 24:00h (vinte e quatro horas) do DIA de fornecimento, sendo:

$$QDPFL_{ponderada} = (QDPFL_{(D-1)} \times 17 + QDPFL_{(D)} \times 7) / 24 \text{ horas; onde:}$$

QDPFL ponderada	Significa a QUANTIDADE DIÁRIA PROGRAMADA quando houver alteração intradiária no dia do fornecimento.
QDPFL _(D-1)	Significa a QUANTIDADE DIÁRIA PROGRAMADA no DIA anterior ao DIA do fornecimento.
QDPFL _(D)	Significa a QUANTIDADE DIÁRIA PROGRAMADA no DIA do fornecimento (intradiária).

8.2.3.3.1. A programação intradiária deverá observar os limites de capacidade do sistema de transporte.

8.2.3.3.2 Caso não seja enviado NOTIFICAÇÃO pela COMPRADORA em conformidade com os itens 8.2.1.2, 8.2.2.2 e 8.2.3.1.1, os volumes ofertados como QDOFL deverão considerados negados pela COMPRADORA.

8.4. Para as QUANTIDADES DIÁRIAS OFERTADAS FLEXÍVEIS (QDOFL), caso não seja possível utilizar capacidade de transporte firme dos GTAs já celebrados com os TRANSPORTADORES, serão utilizadas as modalidades de transporte oferecidas pelos TRANSPORTADORES partindo da de menor

custo. Caso não haja outras modalidades disponíveis, a modalidade de excedente autorizado poderá ser utilizada.

8.5. Caso as PARTES aceitem as QUANTIDADES DIÁRIAS OFERTADAS FLEXÍVEIS (QDOFL) e o sistema de transporte possua capacidade de entrada e saída disponíveis, as mesmas serão consideradas QUANTIDADES DIÁRIAS PROGRAMADAS FLEXÍVEIS, para todos os efeitos deste CONTRATO.

8.6. Excepcionalmente, ocorrendo problemas operacionais que restrinjam a disponibilização da QUANTIDADE DIÁRIA PROGRAMADA (QDP), em determinado DIA, a VENDEDORA enviará NOTIFICAÇÃO comunicando o fato à COMPRADORA, sem que tal NOTIFICAÇÃO descaracterize a FALHA DE PROGRAMAÇÃO, excetuadas as hipóteses previstas neste CONTRATO.

8.7. Caso haja alteração nas condições estabelecidas no GTA, as PARTES acordarão mecanismos de nominação e programação de gás que sejam compatíveis com elas, a serem incorporados neste CONTRATO através de termo aditivo.

CLÁUSULA NONA – PONTO DE ENTREGA E CONDIÇÕES DE ENTREGA DO GÁS

9.1. A definição das QUANTIDADES DE GÁS associadas a cada PONTO DE ENTREGA será feita de acordo com a CLÁUSULA OITAVA -PROGRAMAÇÃO, sendo que o PONTO DE ENTREGA será o PONTO DE ENTRADA do sistema de transporte.

9.1.1. Cada PONTO DE ENTREGA e suas localizações estão estabelecidas de forma não exaustiva no Anexo II, o qual é parte integrante do presente CONTRATO. Não obstante o disposto no Anexo II, a VENDEDORA poderá estabelecer uma nova localização para o PONTO DE ENTREGA distinto do Anexo II por meio de NOTIFICAÇÃO DE CONFIRMAÇÃO, caso acordado entre as PARTES.

9.1.2. A transferência de propriedade do GÁS da VENDEDORA para a COMPRADORA ocorrerá no respectivo PONTO DE ENTREGA.

9.1.3. Todos os riscos e perdas de GÁS (i) à montante do ponto de transferência de propriedade serão de responsabilidade da VENDEDORA, e (ii) à jusante de tal ponto serão de responsabilidade da COMPRADORA.

9.2. O GÁS será disponibilizado pela VENDEDORA à COMPRADORA nos PONTOS DE ENTREGA, atendendo às condições desta Cláusula.

CLÁUSULA DÉCIMA – MEDIÇÃO E ALOCAÇÃO DO GÁS

10.1. As PARTES reconhecem que as regras, limites, periodicidades e condições específicas aplicáveis aos SISTEMAS DE MEDIÇÃO do GÁS estão estabelecidas nos CONTRATOS DE TRANSPORTE, devendo para todos os efeitos e no caso de conflito, prevalecer em relação a quaisquer regras, limites, periodicidades e condições específicas estabelecidas neste CONTRATO. Portanto, independente de quaisquer obrigações assumidas pela VENDEDORA no presente CONTRATO em relação ao fornecimento de informações e realização de atividades técnicas que são de responsabilidade do TRANSPORTADOR, as PARTES concordam que deverão seguir as regras, condições e limites impostos nos CONTRATOS DE TRANSPORTE.

CLÁUSULA ONZE – QUALIDADE DO GÁS

11.1. O GÁS a ser entregue pela VENDEDORA no PONTO DE ENTREGA deverá apresentar as

características de qualidade que atendam às especificações previstas no Regulamento Técnico ANP nº 2/2008 anexo à Resolução ANP nº 16/2008, ou especificação diversa, expressamente definida entre as PARTES, e desde que respeitadas as condições de entrega acordadas entre todas as partes envolvidas e os limites de emissão de poluentes fixados pelo órgão ambiental ao qual caiba tal atribuição, nos termos do artigo segundo, parágrafo único da Resolução ANP nº 16/2008 (“ESPECIFICAÇÕES DE QUALIDADE DO GÁS”).

11.2. As PARTES reconhecem que as regras gerais, limites, periodicidades e condições específicas aplicáveis à cromatografia e calibração de cromatógrafo do GÁS estarão estabelecidas nos CONTRATOS DE TRANSPORTE, devendo os CONTRATOS DE TRANSPORTE, para todos os efeitos, prevalecer em relação a quaisquer regras gerais, limites, periodicidades e condições técnicas específicas estabelecidas neste CONTRATO. Portanto, independentemente de quaisquer obrigações assumidas pela VENDEDORA no presente CONTRATO em relação ao fornecimento de informações e realização de atividades técnicas que são de responsabilidade do TRANSPORTADOR, as PARTES concordam que deverão seguir as regras, condições e limites impostos nos CONTRATOS DE TRANSPORTE.

11.3. A determinação das características do GÁS entregue no PONTO DE ENTRADA e nos PONTOS DE SAÍDA será de responsabilidade do TRANSPORTADOR.

11.4. A determinação do Poder Calorífico Superior (PCS), assim como outras propriedades do GÁS, nos PONTOS DE ENTRADA e nos PONTOS DE SAÍDA, serão efetuadas de acordo com as regras dos CONTRATOS DE TRANSPORTE.

CLÁUSULA DOZE – PARADAS PROGRAMADAS E NÃO PROGRAMADAS

12.1. As PARADAS PROGRAMADAS e PARADAS NÃO PROGRAMADAS correspondem a situações transitórias que resultem em redução, total ou parcial, no fornecimento ou no recebimento, para fins de manutenção ou reparo, técnica ou legalmente recomendado, dos equipamentos referidos no item 12.1.1 abaixo, nas quais ocorrerá redução total ou parcial na entrega do GÁS pela VENDEDORA, conforme o caso. A QUANTIDADE DE GÁS que não possa ser entregue pela VENDEDORA durante uma PARADA PROGRAMADA ou PARADA NÃO PROGRAMADA serão abatidas dos compromissos de entrega da VENDEDORA e dos compromissos de recebimento da COMPRADORA.

12.1.1. Para fins das PARADAS PROGRAMADAS E PARADAS NÃO PROGRAMADAS, considerar-se-ão como equipamentos comprovadamente vinculados ao fornecimento de GÁS, sejam de propriedade da VENDEDORA, seus contratados ou terceiros: as estruturas, os sistemas, e os equipamentos auxiliares de produção, processamento, tratamento, coleta, escoamento e entrega do GÁS e os que constituem o sistema de distribuição e de transporte, desde que diretamente relacionados ao suprimento do GÁS abarcado pelo presente CONTRATO.

12.2. A VENDEDORA tem direito a efetuar PARADAS PROGRAMADAS de acordo com as seguintes regras:

(a) A PARTE deverá enviar uma NOTIFICAÇÃO à outra PARTE, com pelo menos 90 (noventa) DIAS de antecedência, informando a data de início da PARADA PROGRAMADA, o volume a ser reduzido, a duração prevista e o PONTO DE ENTREGA afetado.

(b) No caso de uma PARADA PROGRAMADA que interrompa totalmente a entrega de GÁS pela VENDEDORA a um determinado PONTO DE ENTREGA, o número total de dias de PARADAS PROGRAMADAS de cada PARTE não poderá exceder (i) 3 (três) DIAS por ANO e (ii) 24 (vinte e quatro) horas consecutivas.

(c) No caso de uma PARADA PROGRAMADA que interrompa parcialmente a entrega de GÁS pela VENDEDORA ou o recebimento de GÁS pela COMPRADORA a um determinado PONTO DE

ENTREGA, o volume reduzido deve ser limitado a no máximo 20% (vinte por cento) da média anual das QUANTIDADES DIÁRIAS RETIRADAS no PONTO DE ENTREGA, sendo que o número total de dias de PARADAS PROGRAMADAS de cada PARTE não poderá exceder 30 (trinta) DIAS por ANO, (ii) 15 (quinze) DIAS consecutivos a cada período de 12 (doze) MESES e (iii) 10 (dez) DIAS consecutivos em um mesmo trimestre civil.

12.3. A QUANTIDADE DE GÁS que não possa ser entregue pela VENDEDORA durante uma PARADA PROGRAMADA será abatida dos compromissos de entrega da VENDEDORA e dos compromissos de recebimento da COMPRADORA.

12.3.1. Na hipótese de PARADA PROGRAMADA que afete a capacidade da VENDEDORA de entregar GÁS a diversos de seus clientes atendidos pelo mesmo sistema ou modal transporte de GÁS empregado para fins deste CONTRATO, a VENDEDORA se compromete a não tratar a COMPRADORA de forma discriminatória com relação a outros clientes aplicando-lhe uma redução no fornecimento de GÁS de forma equitativa em relação aos demais clientes.

12.3.2. As PARTES envidarão esforços para minimizar o impacto das PARADAS PROGRAMADAS no mercado da COMPRADORA, assim como no sistema de produção de GÁS da VENDEDORA.

12.4 Desde que justificado por razões técnicas, a realização de uma PARADA PROGRAMADA poderá, mediante NOTIFICAÇÃO da VENDEDORA, (i) ser cancelada a qualquer tempo ou (ii) ter sua data alterada com no mínimo 10 (dez) DIAS de antecedência da data de início da PARADA PROGRAMADA, desde que esta nova data postergue no máximo em até 30 (trinta) DIAS a data originalmente notificada.

12.5 A VENDEDORA poderá solicitar, com pelo menos 90 (noventa) DIAS de antecedência, a realização de uma PARADA PROGRAMADA (i) em percentual superior e/ou (ii) por prazos superiores àqueles estabelecidos nas alíneas (b) e (c) do item 12.2. Nesta situação, fica a critério da outra PARTE a aceitação ou recusa da PARADA PROGRAMADA.

CLÁUSULA TREZE – FATURAMENTO

13.1. Pelo fornecimento de GÁS em um dado MÊS, o valor do faturamento será determinado mediante a aplicação da seguinte fórmula:

$$F = (QDPF \times PGF) + (QDPFL \times PGFL) + (NTCT_j \times PGF) \text{ onde:}$$

F	É o valor do faturamento, a ser pago pela COMPRADORA, na forma prevista neste CONTRATO.
QDPF	É a soma da QUANTIDADE DIÁRIA PROGRAMADA FIRME (QDPF) em cada DIA do MÊS em questão.
QDPFL	É a soma da QUANTIDADE DIÁRIA PROGRAMADA FLEXÍVEL (QDPFL) em cada DIA do MÊS em questão.
PGF	É o PREÇO DO GÁS aplicável para as QUANTIDADE DIÁRIA PROGRAMADA FIRME (QDPF), constituído pela soma entre (i) a PARCELA DE MOLÉCULA PARA MODALIDADE FIRME (PMF); e a (ii) a PARCELA DE TRANSPORTE (PT), ambas vigentes no último DIA do MÊS.
PGFL	É o PREÇO DO GÁS aplicável para as QUANTIDADE DIÁRIA PROGRAMADA FLEXÍVEL (QDPFL), constituído pela soma entre (i) a PARCELA DE MOLÉCULA PARA MODALIDADE FLEXÍVEL (PMFL); e a (ii) a PARCELA DE TRANSPORTE (PT), ambas vigentes no último DIA do MÊS.
NTCT:	É a QUANTIDADE DE GÁS, comercializada no DIA “j”, por meio de NOTIFICAÇÕES DE CONFIRMAÇÃO para compra, pela COMPRADORA e venda, pela VENDEDORA, de gás sem programação de transporte, relativo às ações de BALANCEAMENTO previstas no item 6.1.1, sendo aplicável o CUSTO DE TRANSPORTE, caso cobrado pelo TRANSPORTADOR.

13.2. O valor a ser pago pela COMPRADORA à VENDEDORA, a título de PROGRAMAÇÃO MÍNIMA DIÁRIA (PMD), caso seja apurada QUANTIDADE NÃO PROGRAMADA (QNP) em determinado DIA, na forma do item 7.1.1, será o produto da QUANTIDADE NÃO PROGRAMADA (QNP) pela PARCELA DE MOLÉCULA PARA MODALIDADE FIRME vigente no DIA em questão, conforme a seguinte fórmula:

$$FAT_{RMD} = QNP \times 0,3 \times PMF; \text{ onde:}$$

FAT _{RMD}	É o valor a ser pago de PROGRAMAÇÃO MÍNIMA DIÁRIA (PMD) pela COMPRADORA à VENDEDORA, em razão do não cumprimento do compromisso de PROGRAMAÇÃO MÍNIMA DIÁRIA.
QNP	É a QUANTIDADE NÃO PROGRAMADA (QNP) no DIA.
PMF	É a PARCELA DE MOLÉCULA PARA MODALIDADE FIRME (PMF) vigente no DIA.

13.3. O valor da PARCELA DE TRANSPORTE (PT) devido pela COMPRADORA à VENDEDORA, relativo aos custos incorridos pela VENDEDORA em razão da contratação do transporte não incluídos nos itens 13.1 de faturamento regular do GÁS será faturado MENSALMENTE pela VENDEDORA. A cobrança do PT não exclui a obrigação da COMPRADORA de pagar os valores devidos neste CONTRATO, sendo este cumulativo aos demais.

13.4. Para fins dos itens 13.1, 13.2 e 13.3, o valor final a ser faturado, após o acréscimo dos tributos e encargos aplicáveis, sofrerá o ARREDONDAMENTO na segunda casa decimal.

13.5. Periodicidade dos Faturamentos e outras Cobranças.

13.5.1. A cobrança de quaisquer valores devidos por qualquer PARTE, no âmbito do presente CONTRATO, será realizada MENSALMENTE, após o correspondente MÊS a que se refiram, através da emissão dos respectivos DOCUMENTOS DE COBRANÇA.

13.6. Apresentação de DOCUMENTOS DE COBRANÇA.

Os DOCUMENTOS DE COBRANÇA deverão ser apresentados até o 5º (quinto) DIA ÚTIL do MÊS seguinte ao MÊS a que se refiram.

13.7. DOCUMENTOS DE COBRANÇA – Datas de vencimento.

13.7.1 Os valores dos DOCUMENTOS DE COBRANÇA deverão ser pagos em moeda corrente, até o 25º (vigésimo quinto) DIA corrido do MÊS seguinte ao MÊS a que se refiram. Em caso de atraso na apresentação do DOCUMENTO DE COBRANÇA, a data de vencimento ficará prorrogada por prazo idêntico ao número de DIAS ÚTEIS de atraso, preservando o intervalo entre a data de apresentação e a data de vencimento das faturas.

13.7.2 Na hipótese de atraso pela Compradora no pagamento de qualquer valor incontroverso no DOCUMENTO DE COBRANÇA, a VENDEDORA deverá enviar Notificação para a COMPRADORA informando o valor em atraso ("Notificação de Atraso no Pagamento"). A partir da Notificação de Atraso no Pagamento, a COMPRADORA terá prazo de 10 (dez) DIAS para regularização do pagamento. Caso a COMPRADORA não regularize os pagamentos no prazo estabelecido após o recebimento da Notificação de Atraso no Pagamento, incluindo o valor dos ENCARGOS MORATÓRIOS, a VENDEDORA ficará autorizada a executar as GARANTIAS DE PAGAMENTO, conforme disposto na CLÁUSULA VINTE E TRÊS – GARANTIA DE PAGAMENTOS, caso se apliquem, e interromper o fornecimento de GÁS.

13.8. Tributos e Encargos.

13.8.1. O recolhimento dos tributos de qualquer natureza e encargos é de exclusiva responsabilidade do contribuinte assim definido na norma tributária apenas. Os tributos incidentes na comercialização do GÁS serão incluídos na fatura ou suportados pela Compradora e destacados no Documento de Cobrança, devidamente identificados e adicionados ao valor faturado.

13.8.2. Caso ocorram atrasos no envio de informações necessárias ao faturamento ou erros (i) de medição de volume, (ii) de alocação, (iii) de identificação do estabelecimento remetente/destinatário do GÁS, dentre outros, que venham a acarretar equívocos no cumprimento de obrigação tributária principal e/ou acessória, tem-se que eventuais encargos, juros, multas ou outras obrigações pecuniárias, imputados a qualquer das PARTES pelo Fisco, serão suportados exclusivamente pela Parte que comprovadamente houver dado causa ao equívoco/erro, por meio de Documento de Cobrança emitido de acordo com os itens 13.6 e 13.7.

13.8.3. As PARTES se comprometem a fornecer, no prazo de 15 (quinze) Dias contados do envio da NOTIFICAÇÃO realizada pela outra Parte, todos os documentos solicitados pelos órgãos competentes e exigidos pela legislação de regência, necessários para a recuperação de tributo recolhido indevidamente, inclusive a declaração de não aproveitamento do crédito tributário.

13.8.4. Na eventualidade de existência de situação tributária específica à COMPRADORA ou à VENDEDORA que acarrete suspensão, redução, isenção, não incidência ou diferimento nas operações previstas no presente instrumento, a COMPRADORA ou a VENDEDORA, conforme o caso, fornecerá, em até 2 (dois) dias úteis antes da apresentação de DOCUMENTOS DE COBRANÇA, nos termos do item 13.5, todos os documentos necessários para sua correta aplicação. Caso tal documentação não seja tempestivamente apresentada, a VENDEDORA ou a COMPRADORA, conforme o caso, aplicará a legislação em vigor sem considerar a situação tributária específica, não se sujeitando ao enquadramento como valor controverso, nos moldes da cláusula 13.10.

13.8.5. Se durante o prazo de vigência do CONTRATO ocorrer a criação de novos tributos, a alteração de alíquotas e/ou alteração de base de cálculo, ou ainda a extinção de tributos existentes, a instituição de incentivos fiscais de qualquer natureza e/ou a isenção ou redução de tributos, ou, ainda, alterações no PONTO DE ENTREGA, que possam vir a majorar ou reduzir, comprovadamente, o ônus da VENDEDORA, o valor faturado será revisto proporcionalmente à majoração ou redução ocorrida, compensando-se, na primeira oportunidade, a diferença decorrente das respectivas alterações.

13.8.6. A revisão prevista no item 13.8.5, para majorar o valor faturado, somente ocorrerá se o aumento da carga tributária não for resultante de decisão da VENDEDORA, tal como a de modificação do estabelecimento remetente do GÁS, ou qualquer outra decisão de negócio exclusivamente tomada para atender a situação econômica da VENDEDORA.

13.8.7. O PG será imediatamente ajustado, com vistas a expurgar o valor do tributo indevido, nos casos em que qualquer tributo que o componha deixar de ser devido, total ou parcialmente, em razão de: (i) ato declaratório do Procurador Geral de Fazenda Nacional, aprovado pelo Ministro de Estado da Economia, autorizando a não interposição de recurso ou a desistência de recurso interposto pela União; (ii) súmula vinculante; (iii) decisão definitiva do Supremo Tribunal Federal, pela via da Ação Direta de Inconstitucionalidade (ADIN) ou Ação Declaratória de Constitucionalidade (ADC); (iv) suspensão de execução da norma pelo Senado Federal; ou (v) habilitação ou enquadramento em regime de incentivo fiscal.

13.8.8. A COMPRADORA fornecerá as informações necessárias relativas ao faturamento, inclusive as decorrentes de substituição tributária para a correspondente análise e expressa aceitação por parte da Vendedora. Após tal análise, caso a Vendedora fature com informações diferentes das fornecidas pela COMPRADORA, todos os ônus decorrentes de eventual responsabilidade solidárias da COMPRADORA serão suportadas pela VENDEDORA e compensadas na primeira oportunidade, do valor dos tributos, encargos, juros, multas ou outras penalidades pecuniárias eventualmente incidentes.

13.8.9. Se ficar constatado que, por ocasião da emissão do DOCUMENTO DE COBRANÇA, a VENDEDORA aplicou algum tributo devido em decorrência direta deste Contrato em valor superior ao devido, os valores indevidamente cobrados serão compensados, desde que a COMPRADORA apresente a documentação solicitada, em especial a declaração de não aproveitamento de créditos.

13.8.10. Se a VENDEDORA constatar que algum dos tributos devidos em decorrência direta deste Contrato foi aplicado, equivocadamente, em valor inferior ao devido, o valor do respectivo tributo, será cobrado da COMPRADORA mediante emissão de notas fiscais complementares, tal como previsto na legislação aplicável.

13.9. ENCARGOS MORATÓRIOS.

13.9.1 No caso de atraso no pagamento de qualquer valor devido por uma PARTE à outra, o valor em atraso estará sujeito a atualização monetária com base na variação acumulada do Índice Geral de Preços do Mercado divulgado pela Fundação Getúlio Vargas – FGV (ou outro índice que venha a substituí-lo), juros de mora de 1% (um por cento) ao MÊS, *pro rata tempore*, com ARREDONDAMENTO em 4 (quatro) casas decimais e considerando o período entre a data de vencimento do DOCUMENTO DE COBRANÇA e a do seu efetivo pagamento, além de multa moratória de 2% (dois por cento), calculados sobre o montante atualizado.

13.10. Cobranças Objeto de Controvérsia.

13.10.1. Havendo controvérsia sobre importância cobrada de uma à outra PARTE e que não tenha sido resolvida até a data de vencimento do correspondente DOCUMENTO DE COBRANÇA, os seguintes procedimentos deverão ser aplicados:

(a) A PARTE que discordar deverá, até a data de vencimento do DOCUMENTO DE COBRANÇA, enviar NOTIFICAÇÃO à outra PARTE, informando, em detalhes, a quantia controvertida, as razões de seu desacordo, a alternativa adotada em relação ao valor cobrado, além de outros elementos que julgue importantes para elucidar a controvérsia, efetuar pontualmente o pagamento da parte incontroversa do DOCUMENTO DE COBRANÇA e reter o pagamento da parte controversa até a solução da controvérsia;

(b) Se a PARTE reclamada concordar com a PARTE reclamante, enviará NOTIFICAÇÃO informando a sua concordância, encerrando a controvérsia e dando plena quitação em relação ao montante controverso. Na oportunidade, o DOCUMENTO DE COBRANÇA deverá ser retificado, conforme o caso; e

(c) se a PARTE reclamada não concordar com a PARTE reclamante, enviará NOTIFICAÇÃO de seu desacordo, e a controvérsia poderá ser submetida ao procedimento de solução de controvérsias previsto neste CONTRATO.

13.10.2. Havendo controvérsia sobre importância já paga por uma PARTE à outra, a PARTE que discordar da importância já paga enviará NOTIFICAÇÃO sobre a controvérsia à outra PARTE, informando, em detalhes, a quantia controvertida, as razões de seu desacordo, a alternativa adotada em relação ao valor cobrado, além de outros elementos que julgue importantes para elucidar a controvérsia. Serão aplicáveis, no que couber, os procedimentos descritos no item 13.10.1(b) e (c).

13.10.3. Sanada a controvérsia, seja (i) após os procedimentos descritos no item 13.10.1(b) e (c); (ii) após negociação prevista no item 16.1 ou (iii) após decisão judicial ou arbitral; na quitação do valor controverso será aplicada a atualização monetária com base na variação acumulada do Índice Geral de Preços do Mercado divulgado pela Fundação Getúlio Vargas – FGV (ou outro índice que venha a substituí-lo) e juros de mora de 1% (um por cento) ao MÊS, pro rata tempore.

CLÁUSULA QUATORZE – INADIMPLEMENTO E RESOLUÇÃO DO CONTRATO

14.1. Qualquer uma das seguintes hipóteses constituirá EVENTO DE INADIMPLEMENTO de quaisquer das PARTES:

- (a) Insolvência, falência, liquidação ou a dissolução de qualquer das PARTES.
- (b) Violação da CLÁUSULA 21 e seus subitens do CONTRATO.
- (c) O não pagamento, por qualquer das PARTES, no todo ou em parte, até a data de seu vencimento, do valor não controverso correspondente a qualquer DOCUMENTO DE COBRANÇA que lhe seja apresentado pela outra PARTE em razão deste CONTRATO, se pela COMPRADORA, aliado à impossibilidade de execução da GARANTIA DE PAGAMENTOS (na forma da CLÁUSULA 24 – GARANTIA DE PAGAMENTOS), ou, quanto aos valores controversos, o não cumprimento por qualquer das PARTES do estabelecido no item 13.10.
- (d) O descumprimento pelas PARTES das obrigações estabelecidas neste CONTRATO, formalizado pelo envio de NOTIFICAÇÃO da PARTE adimplente à PARTE inadimplente, caracterizando tal descumprimento.
- (e) Nos casos de homologação de plano de recuperação extrajudicial ou deferimento de recuperação judicial, falha em prestar caução suficiente para garantir o cumprimento de obrigações contratuais que representem o valor da indenização estabelecida no item 14.8.
- (f) A cessão parcial ou total a terceiros dos direitos e obrigações deste CONTRATO, em desacordo com a CLÁUSULA DEZESSETE - CESSÃO DE DIREITOS E OBRIGAÇÕES.
- (g) Não cumprimento pelas PARTES do objeto do CONTRATO.
- (h) Não oferecimento, substituição, complementação ou renovação, pela COMPRADORA, da garantia de pagamentos nos casos previstos neste CONTRATO, nos prazos estabelecidos na CLÁUSULA 24 - GARANTIA DE PAGAMENTOS, conforme o caso.
- (i) Perda, por culpa de qualquer das PARTES, de qualquer das licenças, concessões ou autorizações necessárias ao cumprimento do objeto do CONTRATO.

14.2. Caracterizado um EVENTO DE INADIMPLEMENTO de qualquer das PARTES dentre os listados nas alíneas (a) a (i) do item 14.1, a PARTE que esteja adimplente, poderá requerer a resolução do CONTRATO mediante envio de NOTIFICAÇÃO, com 10 (dez) DIAS de antecedência da data prevista para a resolução do CONTRATO.

14.3. Caracterizado um EVENTO DE INADIMPLEMENTO de qualquer das PARTES dentre os listados nas alíneas (c) a (i) no item 14.1, a PARTE que esteja adimplente, enviará NOTIFICAÇÃO à outra PARTE para que esta possa sanar tal inadimplemento no prazo de 30 (trinta) DIAS contados do recebimento da referida NOTIFICAÇÃO.

14.4. Sem prejuízo do disposto no item 14.3, enquanto o EVENTO DE INADIMPLEMENTO não seja

totalmente sanado, a VENDEDORA estará desobrigada de atender a qualquer solicitação de GÁS, com sua respectiva QUANTIDADE DIÁRIA SOLICITADA (QDS), e a efetuar a entrega de qualquer QUANTIDADE DE GÁS. Eventual tolerância pela VENDEDORA em suspender a entrega de GÁS não significará renúncia de tal direito, podendo tal suspensão iniciar-se a qualquer momento, enquanto perdure o referido inadimplemento.

14.5. Caso a VENDEDORA suspenda a entrega de GÁS em razão de um evento de INADIMPLEMENTO, a COMPRADORA continua obrigada a cumprir com suas demais obrigações do contrato.

14.6. Uma vez sanado qualquer EVENTO DE INADIMPLEMENTO NOTIFICADO conforme item 14.3, as obrigações das PARTES no CONTRATO serão restabelecidas e as PARTES não mais terão o direito de resolver o CONTRATO com base em tal inadimplemento.

14.7. Na hipótese do item 14.3 acima, a PARTE que esteja adimplente, poderá requerer a resolução do presente CONTRATO desde que (i) tenha transcorrido o prazo de 30 (trinta) DIAS estabelecido no item 14.3 sem que o inadimplemento tenha sido sanado; e (ii) mediante envio de NOTIFICAÇÃO à PARTE inadimplente, com no mínimo 10 (dez) DIAS de antecedência da data prevista para resolução do CONTRATO.

14.8. Na hipótese de resolução deste CONTRATO, a PARTE inadimplente deverá pagar à outra PARTE, como indenização única e aplicável, o valor apurado conforme abaixo:

$$V_{Ind} = 0,3 \times QDCF \times DF \times PMF, \text{ onde:}$$

V_{Ind} :	É o valor de indenização a ser pago pela PARTE inadimplente à outra PARTE em R\$.
QDCF:	É a QUANTIDADE DIÁRIA CONTRATADA FIRME (QDCF) vigente na data da efetiva resolução do CONTRATO.
DF:	É a quantidade de DIAS faltantes para o término do prazo de vigência do CONTRATO.
PMF:	Corresponde à PARCELA DE MOLÉCULA PARA MODALIDADE FIRME (PMF) vigente na data da efetiva resolução do CONTRATO.

14.8.1. Sem prejuízo dos itens 14.8 e 14.9 abaixo, acordam as PARTES que o valor estipulado no item 14.8 representa a totalidade de indenização exigível da PARTE inadimplente, ainda que maior seja o montante das eventuais perdas e danos. Efetuado o pagamento, nada mais haverá a pleitear extrajudicialmente ou judicialmente.

14.8.2. A PARTE adimplente emitirá DOCUMENTO(S) DE COBRANÇA à PARTE(S) inadimplente(s) com o valor correspondente à indenização por resolução do CONTRATO prevista no item 14.7 e subitens, detalhando o seu cálculo. O DOCUMENTO DE COBRANÇA deverá ser pago em até 30 (trinta) DIAS após a data de sua emissão.

14.9. Adicionalmente às hipóteses previstas nessa Cláusula, o presente CONTRATO poderá ser resolvido por mútuo acordo das PARTES; ou por qualquer das PARTES, mediante envio de NOTIFICAÇÃO por escrito à outra PARTE, sem responsabilidade alguma de qualquer PARTE perante a outra PARTE, nas seguintes ocorrências:

- pela demora ou recusa na concessão de qualquer ato governamental, em prazo superior a 12 (doze) MESES, que afete diretamente o cumprimento das obrigações de cada PARTE;
- pela impossibilidade de consumo e/ou de fornecimento de GÁS em razão de CASO FORTUITO OU FORÇA MAIOR por um período continuado maior que 12 (doze) MESES; e
- pela impossibilidade de sobrevida do CONTRATO, em função de determinação legal.

14.10. A resolução deste CONTRATO, nos termos previstos nesta Cláusula, não eximirá as PARTES do pagamento dos valores eventualmente devidos à outra PARTE até a data de tal resolução e tampouco prejudicará ou afetará as previsões deste CONTRATO sobre sigilo e confidencialidade, incidências tributárias, solução de controvérsias, conduta das PARTES e as que, expressa ou tacitamente, devam permanecer em vigor após a resolução.

14.11. É vedada a rescisão imotivada do CONTRATO por qualquer das PARTES.

14.12. O inadimplemento de qualquer das PARTES em quaisquer outros contratos celebrados por elas não será considerado inadimplemento no CONTRATO nem ocasionará a sua resolução, a aplicação de penalidade de qualquer natureza ou a suspensão de quaisquer obrigações aqui previstas.

CLÁUSULA QUINZE – CASO FORTUITO OU FORÇA MAIOR

15.1. Caracteriza-se como CASO FORTUITO OU FORÇA MAIOR, com estrita observância do Artigo 393 e seu parágrafo único do Código Civil Brasileiro, qualquer evento ou circunstância que afete qualquer uma das PARTES e que reúna, concomitantemente, todos os seguintes pressupostos:

- (a) que a ocorrência se dê e permaneça fora do controle da PARTE AFETADA;
- (b) a PARTE AFETADA, e/ou suas AFILIADAS, não tenham concorrido direta ou indiretamente para a sua ocorrência;
- (c) a atuação da PARTE AFETADA, conquanto diligente e tempestiva, não tenha sido suficiente para impedir ou atenuar sua ocorrência; e
- (d) sua ocorrência afete ou impeça diretamente o cumprimento, total ou parcial, pela PARTE AFETADA, de uma ou mais obrigações previstas neste CONTRATO.

15.2. Abrangência.

15.2.1. Sem prejuízo da existência de quaisquer outros eventos de CASO FORTUITO OU FORÇA MAIOR, fica, desde já, aceito e reconhecido como evento de CASO FORTUITO OU FORÇA MAIOR qualquer um dos eventos listados abaixo, desde que verificados os requisitos desta Cláusula:

- (a) Ato de atentado público, vandalismo ou terrorismo, guerra declarada ou não, ameaça de guerra, revolução, guerrilha, insurreição, comoção civil, tumulto, rebelião, insurreição militar, golpe de estado, estado de sítio, declaração de estado de emergência ou lei marcial, embargo ou bloqueio econômico.
- (b) Ato de sabotagem, de terrorismo, de vandalismo ou de destruição accidental de instalações, ainda que parcial, da PARTE AFETADA ou de seus contratados, desde que sem culpa dos mesmos.
- (c) Cataclismos, raios, terremotos, tornados, tempestades, incêndios, inundações, explosões e eventos meteorológicos excepcionais e imprevisíveis.
- (d) a entrada em vigor de LEI nova ou modificação, suspensão ou revogação de qualquer LEI em vigor, na forma do ordenamento jurídico brasileiro, após a data de assinatura do CONTRATO que afete de forma substancial e adversa o cumprimento das obrigações previstas neste CONTRATO por qualquer das PARTES.
- (e) Desapropriação, confisco, aquisição compulsória, ou nacionalização de todos ou de parcela substancial dos ativos da PARTE AFETADA por qualquer órgão público que tenha competência sobre as PARTES ou sobre as operações previstas neste CONTRATO.

(f) um comprovado e documentado evento de CASO FORTUITO OU FORÇA MAIOR que afete o sistema de produção, processamento, escoamento, terminais, ou transporte do necessário para atendimento deste CONTRATO.

(g) um comprovado e documentado evento de CASO FORTUITO OU FORÇA MAIOR que afete o sistema de distribuição da COMPRADORA necessário para o recebimento do GÁS.

15.2.2. A isenção de responsabilidade prevista nesta Cláusula somente se aplicará às obrigações da PARTE AFETADA cujo cumprimento tenha sido comprovada e diretamente afetado pelo evento de CASO FORTUITO ou FORÇA MAIOR. A ocorrência de um evento de CASO FORTUITO ou FORÇA MAIOR não eximirá a PARTE AFETADA do cumprimento de obrigações que tenham se tornado devidas e exigíveis antes da sua ocorrência.

15.3. Eventos excluídos.

Apenas a título meramente exemplificativo, as PARTES concordam que os eventos abaixo relacionados não serão considerados como CASO FORTUITO OU FORÇA MAIOR :

(a) Greve ou qualquer outra perturbação de natureza similar executada somente pelos empregados, agentes, ou prestadores de serviços contratados ou subcontratados da PARTE AFETADA.

(b) Alteração das condições econômicas e financeiras da PARTE AFETADA, bem como a alteração das condições de mercado para comercialização do GÁS em geral.

(c) Qualquer quebra ou falha de qualquer setor de planta industrial, instalações, maquinário ou equipamento pertencente à PARTE AFETADA, seus prestadores de serviços contratados ou subcontratados.

(d) Falha ou atraso no desempenho das obrigações assumidas por prestadores de serviços contratados ou subcontratados da PARTE AFETADA que afetem o cumprimento de quaisquer obrigações assumidas pela PARTE AFETADA neste CONTRATO.

(e) Mudança de LEI, exceto mudanças que que afete de forma substancial e adversa o cumprimento das obrigações previstas neste CONTRATO por qualquer das PARTES, conforme item 15.2 (e).

(f) Eventos de caso fortuito ou força maior que afetem de forma geral as condições de mercado e de logística e não especificamente as atividades necessárias para o cumprimento deste CONTRATO.

(g) atraso no desempenho das obrigações assumidas por prestadores de serviços contratados ou subcontratados da PARTE AFETADA que afetem o cumprimento de quaisquer obrigações assumidas pela PARTE AFETADA neste CONTRATO, exceto se comprovado que o atraso por parte dos prestadores de serviços contratados ou subcontratados decorreu diretamente da ocorrência de CASO FORTUITO OU FORÇA MAIOR

15.4. Procedimentos em ocorrências de CASO FORTUITO OU FORÇA MAIOR.

Na hipótese de ocorrência de situações caracterizadas como CASO FORTUITO OU FORÇA MAIOR, deverão ser adotadas pela PARTE AFETADA as seguintes medidas:

(a) Informar sobre a ocorrência do evento e enviar NOTIFICAÇÃO à outra PARTE e, tão logo quanto possível, apresentar as informações disponíveis em relação à estimativa da duração, do provável impacto no desempenho de suas obrigações e as possíveis ações que serão tomadas, pela PARTE

AFETADA, para remediar ou mitigar as consequências de tal evento.

(b) Adotar as providências cabíveis para remediar ou atenuar as consequências de tal evento, visando possibilitar a execução normal do CONTRATO o mais brevemente possível.

(c) Manter a outra PARTE informada a respeito de suas ações e de seu plano de ação.

(d) Prontamente enviar NOTIFICAÇÃO à outra PARTE da cessação do evento e de suas consequências.

(e) Permitir às outras PARTES, quando possível, o acesso a qualquer instalação afetada pelo evento, para uma inspeção local, por conta e risco da PARTE que deseje inspecionar.

(f) Complementar posteriormente a informação de que trata o item 15.4 com a comprovação da ocorrência do CASO FORTUITO OU FORÇA MAIOR, bem como seu impacto adverso no cumprimento das obrigações da PARTE AFETADA.

(g) Sendo a PARTE AFETADA a VENDEDORA: não tratar a COMPRADORA de forma discriminatória com relação a outros clientes aplicando-lhe uma redução no fornecimento de GÁS de forma equitativa com os demais clientes, na hipótese de CASO FORTUITO OU FORÇA MAIOR que afete a capacidade da VENDEDORA de entregar GÁS natural a diversos de seus clientes atendidos pelo mesmo sistema ou modal transporte de GÁS empregado para fins deste CONTRATO.

15.4.1. Caso a NOTIFICAÇÃO de que trata o item 15.4(a) seja enviada em até 72 (setenta e duas) horas contadas do conhecimento da ocorrência do evento, a suspensão das obrigações das PARTES em decorrência de evento de CASO FORTUITO OU FORÇA MAIOR se dará a partir da data em que o referido evento tenha se iniciado.

15.4.2. Na hipótese de a NOTIFICAÇÃO ser enviada após o prazo previsto no item 15.4.1 os efeitos do evento de CASO FORTUITO OU FORÇA MAIOR somente se produzirão a partir da data do recebimento da NOTIFICAÇÃO.

15.5. Obrigações não afetadas.

Nenhum CASO FORTUITO OU FORÇA MAIOR eximirá as PARTES de qualquer de suas obrigações devidas anteriormente à ocorrência do respectivo evento ou que se tenham constituído antes dele, embora sejam exigíveis durante ou posteriormente ao evento de CASO FORTUITO OU FORÇA MAIOR, em especial as obrigações de pagar as importâncias em dinheiro devidas no CONTRATO.

15.6. Efeitos no CONTRATO.

Com a ocorrência de CASO FORTUITO OU FORÇA MAIOR, as PARTES, enquanto perdurarem os efeitos decorrentes de tal evento, estarão dispensadas do cumprimento das obrigações contratuais, na medida e na extensão em que diretamente afetadas pelo evento de CASO FORTUITO OU FORÇA MAIOR, caracterizado nos termos deste CONTRATO, bem como exoneradas de qualquer responsabilidade pela falta ou atraso no cumprimento das obrigações que sejam diretamente atribuíveis ao CASO FORTUITO OU FORÇA MAIOR.

15.7. A QUANTIDADE DE GÁS que não possa ser entregue pela VENDEDORA em função de um evento de CASO FORTUITO OU FORÇA MAIOR será abatida dos compromissos de retirada e de fornecimento do CONTRATO.

15.8. Em caso de divergência de entendimento quanto à caracterização de um evento de CASO

FORTUITO OU FORÇA MAIOR enquanto perdurar a controvérsia, o evento de CASO FORTUITO OU FORÇA MAIOR produzirá seus efeitos sobre as obrigações do CONTRATO.

15.9. Caso a SENTENÇA ARBITRAL determine que não ocorreu o CASO FORTUITO OU FORÇA MAIOR, ou a PARTE que alegou mude seu entendimento, a PARTE que tenha alegado tal evento será responsável pelas consequências previstas no CONTRATO devido ao não cumprimento das obrigações que foram suspensas por força do suposto evento alegado de CASO FORTUITO OU FORÇA MAIOR.

CLÁUSULA DEZESSEIS – SOLUÇÃO DE CONTROVÉRSIAS

16.1. O CONTRATO será regido pelas leis brasileiras e todas as controvérsias dele emergentes ou com ele relacionadas serão resolvidas conforme o ordenamento jurídico brasileiro.

16.2. Diante de quaisquer controvérsias concernentes à interpretação ou à execução do CONTRATO, as PARTES, antes de qualquer outra medida, enviarão os seus melhores esforços para solucionar amigavelmente, por meio de negociação, qualquer conflito decorrente ou relacionado com o CONTRATO.

16.3. Diante de quaisquer controvérsias concernentes à interpretação ou à execução do CONTRATO, as PARTES poderão recorrer ao Poder Judiciário.

16.4. Caso o conflito ou controvérsia não sejam solucionados amigavelmente, na forma do item 16.2 ou caso as PARTES renunciem ao direito de recorrerem à jurisdição estatal, a controvérsia, por acordo entre as PARTES, poderá ser resolvida por ARBITRAGEM.

16.5. Na hipótese de as PARTES optarem pela ARBITRAGEM, a Câmara de Comércio Internacional (CCI) deverá administrar o conflito, de acordo com o seu Regulamento de Arbitragem.

16.6. MEDIAÇÃO

16.6.1. Optando-se pela ARBITRAGEM, antes de instaurar tal procedimento, deverá ser realizado um procedimento de MEDIAÇÃO, a ser iniciado por qualquer uma das PARTES. Tal MEDIAÇÃO será conduzida pela Câmara de Comércio Internacional (CCI) e instaurada e realizada na forma das regras da CÂMARA. Fica desde já acordada a duração de 30 (trinta) DIAS para o procedimento de MEDIAÇÃO.

16.7. PERITAGEM

(a) Ao final da MEDIAÇÃO, no caso de optar-se pela ARBITRAGEM nos termos das cláusulas 16.3 e 16.4, caso seja identificado que o mérito da controvérsia versa sobre uma questão eminentemente técnica (e.g medição, condições de pressão, aferição de equipamentos, etc) ou que para resolução do mérito da controvérsia se faz necessário a elucidação de uma questão técnica, as PARTES darão início, no prazo de 10 (dez) dias contados do término da MEDIAÇÃO, a um procedimento de PERITAGEM, na forma prevista nos itens abaixo. Caso não haja acordo entre as PARTES no sentido de se a resolução de certa controvérsia envolve questão técnica a ser apreciada por meio da PERITAGEM, cada uma das PARTES consignará à outra, por escrito, os motivos pelos quais entende ser cabível ou não o procedimento de PERITAGEM. Após isto, qualquer uma das PARTES poderá submeter a controvérsia (como um todo e não apenas naquilo que concerne o cabimento ou não da PERITAGEM) à ARBITRAGEM. Caso no curso da ARBITRAGEM, seja deferida produção de prova pericial que verse sobre questão que poderia ter sido submetida previamente à PERITAGEM, a PARTE que consignou sua posição pela inaplicabilidade da PERITAGEM sobre a matéria controversa deverá arcar com todos os custos da perícia na ARBITRAGEM. Além disso, o TRIBUNAL ARBITRAL ou ÁRBITRO ÚNICO, conforme o caso, deverá considerar tal comportamento da PARTE como protelatório e levar tal fato em consideração na sua decisão final.

(b) Entendendo-se que a PERITAGEM é aplicável à controvérsia, as PARTES deverão, no prazo de 30 (trinta) dias contados do término da MEDIAÇÃO, eleger o PERITO responsável pelo exame da matéria controvertida, os termos do instrumento de nomeação do PERITO no qual deverá ser consignada a matéria controversa e os quesitos a serem respondidos pelo PERITO e o valor máximo que se pagará como honorários do PERITO.

(c) Se dentro do prazo definido no subitem precedente as PARTES não chegarem a um consenso sobre o PERITO a ser designado, os termos do instrumento de contratação, os honorários a serem pagos ou o PERITO escolhido pelas PARTES não aceitar o encargo, ter-se-á como findo o procedimento de PERITAGEM e qualquer uma das PARTES poderá dar início ao procedimento de ARBITRAGEM, tendo por objeto a controvérsia como um todo.

16.7.1. Nomeado o PERITO e firmado o termo de sua contratação, proceder-se-á com a elaboração do laudo, devendo ser observado o seguinte. O PERITO:

(i) Apurará com imparcialidade a controvérsia, baseando-se tão-somente nos fatos e dados apresentados pelas PARTES ou documentos técnicos públicos;

(ii) Decidirá a controvérsia no prazo e limites determinados pelas PARTES;

(iii) Manterá e diligenciará pela confidencialidade;

(iv) Notificará previamente à outra PARTE, qualquer reunião que tencione realizar com uma PARTE, facultando àquela outra a participação no referido encontro;

(v) Determinará um prazo para envio de documentos pelas PARTES e findo tal prazo ignorará todas as informações a ele remetidas, salvo as enviadas para atendimento a um pedido específico.

(vi) Poderá requerer às PARTES quaisquer informações adicionais que considere necessárias ao julgamento da controvérsia.

16.7.2. Cada PARTE terá, em relação ao PERITO e à outra PARTE, as seguintes obrigações e prerrogativas durante o procedimento de PERITAGEM:

(i) Enviar ao PERITO, no prazo por ele fixado, os documentos com as informações necessárias ao julgamento da controvérsia;

(ii) Dispor para o PERITO, no prazo máximo de 10 (dez) dias da solicitação, todas as informações adicionais específicas que o PERITO julgue necessárias ao desenvolvimento de seu trabalho;

(iii) Enviar simultaneamente à outra PARTE cópias dos documentos com as informações a que se referem as duas alíneas precedentes;

(iv) Arcar com os respectivos custos para envio das informações ao PERITO e à outra Parte, bem como com as despesas com advogados, consultores, testemunhas, empregados e outras pessoas envolvidas nesse processo, conforme a necessidade individual de cada PARTE;

(v) Arcar com 50% (cinquenta por cento) dos custos e despesas comuns de Peritagem, entre os quais honorários do PERITO;

(vi) Participar de quaisquer reuniões do PERITO com a outra PARTE;

(vii) Comentar ou contestar informações enviadas pela outra PARTE ao PERITO, desde que o faça por escrito e no prazo de 14 (quatorze) dias de recebimento de tais informações.

16.7.3. Ao término do procedimento de PERITAGEM, que se dará com a entrega do laudo final pelo PERITO, as PARTES deverão no prazo de 10 (dez) dias decidir se iniciarão novo procedimento de MEDIAÇÃO, com o mesmo mediador do primeiro procedimento, levando-se em consideração, agora, o laudo apresentado pelo PERITO.

16.7.4. Caso decidam por não proceder com nova MEDIAÇÃO, quaisquer das PARTES poderá dar início à ARBITRAGEM sendo que do Termo de Arbitragem deverá constar que (i) o laudo produzido na PERITAGEM será considerado como prova na ARBITRAGEM e às PARTES será vedado solicitar perícia que verse sobre a matéria tratada na PERITAGEM; e (ii) os custos incorridos por uma PARTE na PERITAGEM deverão ser reembolsados pela PARTE perdedora da ARBITRAGEM, devendo tal reembolso constar da SENTENÇA ARBITRAL. Após a decisão final, a PARTE vencedora será reembolsada, pela PARTE perdedora, de todos os custos em que comprovadamente tiver incorrido para realizar a PERITAGEM, incluindo os honorários do PERITO.

16.8. ARBITRAGEM

16.8.1. Se as PARTES optarem pela ARBITRAGEM esta será conduzida e de acordo com o regulamento da Câmara de Comércio Internacional (CCI), exceto naquilo que tais regras estiverem em conflito com qualquer disposição do CONTRATO, hipótese na qual prevalecerão as disposições do CONTRATO, e será realizada na Cidade do RIO DE JANEIRO/Brasil. A ARBITRAGEM será necessariamente de direito, sendo vedado o julgamento por equidade ou com base em usos e costume, aplicando-se a Lei brasileira.

16.8.2. O idioma de ARBITRAGEM e da sua decisão será o Português.

16.8.3. O Tribunal Arbitral será composto por 3 (três) membros, escolhidos nos termos do Regulamento de Arbitragem da Câmara de Comércio Internacional (CCI).

16.8.4. A Sentença Arbitral deverá ser emitida por escrito e será vinculante para as PARTES. Será irrecorrível, salvo nos casos previstos em Lei.

16.8.5. Optando-se pela Arbitragem, após as partes renunciarem ao direito de recorrerem à jurisdição estatal, cada uma das PARTES se reserva ao direito de recorrer ao Poder Judiciário com o objetivo de:

(a) Obter concessão de tutelas de urgência (cautelares de proteção de direitos ou antecipação dos efeitos da tutela de mérito) e medidas judiciais previstas ou compatíveis com o Regulamento de Arbitragem ou com a Lei n.º 9.307/1996, previamente à instituição da ARBITRAGEM, devendo, não obstante tal fato, o mérito da questão ser decidido em ARBITRAGEM, sendo que qualquer procedimento neste sentido não será considerado como ato de renúncia à ARBITRAGEM.

(b) Executar qualquer decisão da ARBITRAGEM, inclusive, mas não exclusivamente, da SENTENÇA ARBITRAL.

(c) Pleitear a nulidade da SENTENÇA ARBITRAL, nas hipóteses permitidas em LEI.

16.8.6. Fica eleito, com exclusão de qualquer outro, o foro da Comarca da Capital do Estado de Santa Catarina para as ações cautelares de que tratam os itens 16.8.5 ou para qualquer pleito que, por sua natureza, não possa ser decidido pela via arbitral.

16.8.7. A existência, o conteúdo e as decisões da Arbitragem serão mantidos em sigilo pelas PARTES.

CLÁUSULA DEZESSETE – CESSÃO DE DIREITOS E OBRIGAÇÕES

17.1. O CONTRATO, bem como os direitos e obrigações dele decorrentes, não poderá ser cedido, empenhado ou de outra forma gravado, salvo (i) com o consentimento por escrito da outra PARTE ou (ii) caso a cessão total do CONTRATO seja realizada a uma AFILIADA da PARTE cedente.

CLÁUSULA DEZOITO – DOMICÍLIO E NOTIFICAÇÃO

18.1. Para todos os efeitos legais derivados do CONTRATO serão considerados como NOTIFICAÇÃO qualquer comunicação entre as PARTES cujo recebimento possa ser provado pela PARTE emitente de forma inequívoca, tal como uma notificação judicial ou extrajudicial, carta ou qualquer outro meio de comunicação escrita que ofereça garantias semelhantes de comprovação de recebimento. As PARTES indicam, a seguir, os respectivos domicílios, locais onde serão válidas todas as NOTIFICAÇÕES, efetuadas por escrito, relacionadas ao CONTRATO:

(a) VENDEDORA

Galp Energia Brasil S.A. – Avenida República do Chile, nº 330, 13º Andar – Rio de Janeiro/RJ – CEP: 20.031-170

A/C: Thiago Arakaki

Fone: +55 (21) 3850-4210

(b) COMPRADORA

Companhia de Gás de Santa Catarina - SCGÁS

Fone: 48-3229-1200

A/C: Marcos André Tottene – Gerente de Suprimento de Gás

Plantão Emergencial: 0800 48 5050

Fax: (48) 3229-1123

Correios eletrônicos (e-mails):

Comercial: gegas@scgas.com.br

18.2. Serão válidas ainda como NOTIFICAÇÃO quaisquer trocas de informação de ordem operacional, de uma PARTE a outra PARTE, mediante telefonema gravado, transmissão de fac-símile ou comunicação eletrônica, em qualquer caso, com confirmação de recebimento, desde que realizadas entre as centrais operacionais das PARTES, conforme a seguir:

(a) VENDEDORA

Galp Energia Brasil S.A. – Avenida República do Chile, nº 330, 13º Andar – Rio de Janeiro/RJ – CEP: 20.031-170

Fone: +55 (21) 3850-4210

A/C: Gerência de Programação de Gás

Correios eletrônicos (e-mails): programacao-br@galp.com

(b) COMPRADORA

Companhia de Gás de Santa Catarina - SCGÁS

Fone: 48-3229-1200

A/C: Marcos André Tottene – Gerente de Suprimento de Gás

Plantão Emergencial: 0800 48 5050

Fax: (48) 3229-1123

Correios eletrônicos (e-mails):

Programação: programacaogn@scgas.com.br

Medição e Qualidade: qualidadegn@scgas.com.br

18.3. Qualquer uma das PARTES terá o direito de modificar seus dados para contato, acima indicados, mediante NOTIFICAÇÃO transmitida à outra PARTE.

18.4. Qualquer NOTIFICAÇÃO será considerada válida na data de seu efetivo e comprovado recebimento, exceto nos casos em que estiver expressamente previsto no CONTRATO de forma diversa.

18.5. Para os fins dos termos e condições dispostos na CLÁUSULA OITAVA - PROGRAMAÇÃO, as PARTES deverão disponibilizar um setor de atendimento mútuo, em funcionamento contínuo durante todos os DIAS, durante o período de 8h (oito horas) até as 18h (dezoito horas).

CLÁUSULA DEZENOVE – SIGILO E CONFIDENCIALIDADE

19.1. As PARTES obrigam-se, pelo prazo de duração do CONTRATO e suas eventuais prorrogações e adicionalmente 5 (cinco) anos após o seu término, a manter sob sigilo o presente CONTRATO, bem como todas as informações referentes a qualquer aspecto do presente CONTRATO, que lhe forem transmitidas ou obtidas em razão deste.

19.2. As PARTES se responsabilizam, para fins de sigilo, pelas informações referentes a qualquer aspecto do presente CONTRATO divulgadas por seus administradores, empregados, prestadores de serviços, prepostos a qualquer título, comitentes.

19.3. São consideradas sigilosas e confidenciais todas as informações fornecidas, independentemente de expressa menção quanto ao sigilo e confidencialidade das mesmas

19.4. O descumprimento da obrigação de sigilo e confidencialidade importará em qualquer hipótese, na responsabilidade civil por perdas e danos que a PARTE infratora venha a causar à outra PARTE. Em nenhuma hipótese as Partes serão responsabilizadas por perdas e danos indiretos e lucros cessantes.

19.5. Só serão legítimos como motivos de exceção à obrigatoriedade de sigilo, a ocorrência de descumprimento nas seguintes hipóteses:

(a) a informação já era conhecida anteriormente às tratativas de contratação, sejam elas diretas ou através de procedimento legal.

(b) ter havido prévia e expressa anuência da PARTE.

(c) a informação foi comprovadamente obtida por outra fonte, de forma legal e legítima, independentemente do presente CONTRATO.

(d) a determinação judicial, legal e/ou solicitação de órgão público que quaisquer das PARTES estejam subordinadas ou vinculadas, desde que requerido segredo de justiça no seu trato judicial e/ou administrativo, devendo ainda a PARTE que divulgou a informação dar ciência à outra PARTE.

(e) para qualquer órgão público, desde que exigido por LEI.

CLÁUSULA VINTE – NOVAÇÃO

20.1. Na eventualidade de uma das PARTES deixar de exigir o cumprimento de qualquer obrigação prevista no CONTRATO, tal prática não constituirá novação ou renúncia expressa ou tácita ao direito de fazê-lo em qualquer oportunidade. Qualquer renúncia a um direito estabelecido no CONTRATO só será considerada válida e eficaz mediante manifestação por escrito da PARTE renunciante.

CLÁUSULA VINTE E UM – CONDUTA DAS PARTES

21.1. Em relação às operações, serviços e outras atividades relativas a este CONTRATO:

21.2. Cada PARTE declara, garante e se compromete que nem ela nem os membros do seu “Grupo” (i) realizaram, ofereceram, prometeram ou autorizaram, bem como (ii) realizarão, oferecerão, prometerão ou autorizarão, a entrega de qualquer pagamento, presente, promessa, entretenimento ou qualquer outra vantagem, seja diretamente ou indiretamente, para o uso ou benefício direto ou indireto de qualquer autoridade ou funcionário público, partido político, representante de partido político, candidato a cargo eletivo ou qualquer outro indivíduo ou entidade pública ou privada, quando tal oferta, pagamento, presente, promessa, entretenimento violar as leis anticorrupção aplicáveis, incluindo a Lei Brasileira nº 12.846/13. Para os efeitos desta cláusula, “Grupo” significa, em relação a cada uma das PARTES, suas controladoras, controladas, sociedades sob controle comum, seus administradores, diretores, prepostos, empregados, subcontratados, representantes e agentes.

21.2.1. Cada PARTE declara, garante e se compromete que ela e suas AFILIADAS cumprirão as Leis Anticorrupção.

21.2.2. Adicionalmente, nas atividades econômicas e financeiras relativas a este CONTRATO, cada PARTE declara e garante que ela e os membros do seu Grupo (i) não utilizaram ou utilizarão bens, direitos ou valores provenientes de atividades ilícitas, bem como não ocultaram ou dissimularam a sua natureza, origem, localização, disposição, movimentação ou propriedade, e (ii) cumprirão as demais normas referentes à lavagem de dinheiro, incluindo, porém não se limitando, as condutas descritas na Lei 9.613/98 e demais legislações aplicáveis à PARTE.

21.2.3. Cada PARTE declara, garante e se compromete que nem ela nem os membros do seu Grupo (i) pagaram ou pagarão, direta ou indiretamente por meio de qualquer pessoa ou entidade, quaisquer taxas, comissões ou reembolsos à outra PARTE ou aos membros do Grupo da outra PARTE, e (ii) ofereceram, prometeram, autorizaram ou entregaram, tampouco oferecerão, prometerão, autorizarão ou entregarão à outra PARTE ou aos membros do Grupo da outra PARTE, qualquer presente ou entretenimento de forma a influenciar ou induzir qualquer ação ou omissão em relação a este CONTRATO.

21.2.4. Cada PARTE declara, garante e se compromete que não utilizou ou utilizará broker, agente, consultor ou qualquer outro intermediário na solicitação, obtenção, negociação, estruturação ou execução do presente CONTRATO ou em qualquer assunto relacionado a este CONTRATO, quando a utilização de tal broker, agente, consultor ou intermediário faça com que a PARTE viole os compromissos assumidos nas cláusulas 21.2.2 e 21.2.3 ou quando as ações de tal broker, agente, consultor ou intermediário caracterizem qualquer infração desta CLÁUSULA VINTE E UM – CONDUTA DAS PARTES.

21.2.5. As PARTES declaram, garantem e se comprometem que possuem políticas e procedimentos adequados em vigor e em relação à ética e conduta nos negócios e às Leis Anticorrupção.

21.3. Cada PARTE deverá: (i) manter controles internos adequados relacionados às suas obrigações previstas nos itens 21.2.1, 21.2.2 e 21.2.4; (ii) elaborar e preparar seus livros, registros e relatórios de

acordo com as práticas contábeis usualmente adotadas, aplicáveis à PARTE; (iii) elaborar livros, registros e relatórios apropriados das transações da PARTE, de forma que reflitam, correta e precisamente, e com nível de detalhamento razoável, os ativos e os passivos da PARTE; (iv) manter os livros, registros e relatórios acima referidos pelo período mínimo de 5 (cinco) anos após o término da vigência do CONTRATO e (v) cumprir a legislação aplicável.

21.4. Cada PARTE deverá defender, indenizar e manter a outra PARTE isenta de responsabilidade em relação a reivindicações, danos, perdas, multas, custos e despesas diretamente decorrentes de qualquer descumprimento desta Cláusula pela Parte Indenizante e suas AFILIADAS.

21.5. Cada PARTE declara e garante que reportará à outra PARTE qualquer solicitação ou oferta, explícita ou implícita, de qualquer vantagem pessoal feita por qualquer PARTE ou suas AFILIADAS para a PARTE notificante.

CLÁUSULA VINTE E DOIS – DISPOSIÇÕES GERAIS

22.1. Nulidade das cláusulas contratuais.

22.1.1. Se qualquer disposição deste CONTRATO for considerada ilegal, inválida, ou inexecutável, de acordo com as LEIS em vigor durante a vigência deste CONTRATO, tal disposição será considerada completamente independente do CONTRATO. Este CONTRATO será interpretado e executado como se tal disposição ilegal, inválida ou inexecutável não o integrasse e as disposições remanescentes permanecerão em pleno vigor e não serão afetadas pela disposição ilegal, inválida ou inexecutável.

22.1.2. Na hipótese do item 22.1.1, as PARTES, através de aditivos ao CONTRATO, substituirão adequadamente tal disposição ilegal, inválida ou inexecutável por uma disposição ou disposições outras que, dentro do legalmente possível, deverá aproximar-se do que as PARTES entendam ser a disposição original e a sua finalidade.

22.2. Modificação das cláusulas contratuais.

Este CONTRATO não poderá ser alterado senão por meio de termo aditivo assinado por todas as PARTES.

22.3. Declarações e garantias.

As PARTES declaram e garantem reciprocamente que, na data de celebração do CONTRATO:

(a) Possuem plenos poderes para celebrar o presente CONTRATO e todos os demais instrumentos nele mencionados, bem como para assumir validamente e cumprir integralmente todas as obrigações deles decorrentes.

(b) As pessoas naturais que assinam o presente CONTRATO na qualidade de representantes legais encontram-se plenamente autorizadas a fazê-lo, sem qualquer reserva ou limitação e sem a necessidade de obtenção de qualquer autorização legal, contratual ou estatutária que, nesta data, ainda não tenha sido obtida.

(c) A celebração deste CONTRATO e/ou o cumprimento das obrigações nele contempladas não entram em conflito com (i) qualquer dispositivo dos respectivos contratos ou estatutos sociais das PARTES; (ii) qualquer dispositivo de natureza administrativa ou legal aplicável às PARTES; e/ou (iii)

qualquer determinação, intimação, decisão ou ordem emitida por qualquer autoridade que possa afetar, direta ou indiretamente, a capacidade das PARTES de celebrar e cumprir as disposições do presente CONTRATO.

(d) A VENDEDORA obteve todas as licenças necessárias e dispõe, por conta própria ou por meio de contratações de terceiros, do gás natural, bem como da capacidade de produção, transporte, liquefação, regaseificação, processamento, estocagem, acesso a terminais marítimos e frota naval necessários para o cumprimento desse CONTRATO, durante todo o seu prazo.

22.4. Cuidado com o meio ambiente

As PARTES se comprometem a observar as normas legais e regulatórias aplicáveis ao objeto deste CONTRATO, além de envidar esforços para a adoção das melhores práticas da indústria internacional de gás natural e obediência às normas e procedimentos técnicos e científicos pertinentes, visando à garantia de:

- (a) segurança operacional, através do emprego de métodos e processos que assegurem a segurança ocupacional, a saúde do trabalhador e a prevenção de acidentes operacionais;
- (b) preservação do meio ambiente ecologicamente equilibrado, através da adoção de tecnologias e procedimentos associados à prevenção e à mitigação de danos ambientais e controle de emissões atmosféricas;
- (c) estímulo ao uso racional e eficiente do gás natural; e
- (d) mitigação dos impactos ao meio ambiente e as populações locais quando da realização de obras e intervenções.

22.5. Compleitude do CONTRATO.

Este CONTRATO representa o acordo final das PARTES tendo sido livremente negociado e redigido pelas PARTES em conjunto, com assessoria profissional, substituindo todos acordos e manifestações prévias das PARTES com relação ao seu objeto.

22.6. Sobrevivência.

Em qualquer hipótese de término do presente CONTRATO (antecipado ou não), as PARTES acordam, desde já, que as Cláusulas 16 e 20 deverão sobreviver ao término do CONTRATO, permanecendo exigíveis e em pleno vigor os termos e condições ali dispostos, durante os prazos respectivamente previstos em tais dispositivos.

22.7. Valor estimado do CONTRATO.

As PARTES concordam que o valor total estimado deste CONTRATO é de R\$ 2.738.062.495,31 (Dois bilhões, setecentos e trinta e oito milhões, sessenta e dois mil, quatrocentos e noventa e cinco reais e trinta e um centavos).

22.8. Lei Geral de Proteção de Dados Pessoais – LGPD.

As PARTES devem estar em conformidade com a Lei Geral de Proteção de Dados Pessoais (Lei nº 13.709/18) - LGPD, assumindo, de forma ilimitada perante a outra PARTE, toda e qualquer responsabilidade por violação à legislação de proteção de dados e privacidade decorrente dos tratamentos que realizarem, diretamente ou por intermédio de outrem.

CLÁUSULA VINTE E TRÊS – GARANTIA DE PAGAMENTOS

23.1. A COMPRADORA deverá comprovar a qualidade de seu crédito, que será analisado pela VENDEDORA seguindo suas diretrizes de avaliação de crédito.

23.1.1. Sempre que solicitado, a COMPRADORA encaminhará à VENDEDORA, em até 10 (dez) DIAS, os demonstrativos contábeis legais, bem como quaisquer outras informações que permitam a VENDEDORA efetuar a análise da estrutura econômico-financeira da COMPRADORA.

23.1.2. Com base na análise da estrutura econômico-financeira, a VENDEDORA determinará o respectivo limite de crédito corporativo para a COMPRADORA.

23.2. Caso a qualidade do crédito apresentada pela COMPRADORA esteja dentro dos limites aceitáveis pela VENDEDORA, será concedido limite de crédito corporativo pela VENDEDORA para a COMPRADORA.

23.3. Caso o limite de crédito corporativo concedido pela VENDEDORA, conforme item 24.2, seja inferior ao valor requerido de garantia de pagamentos, a COMPRADORA obriga-se a instituir garantia de pagamentos conforme item 24.4, descontando-se da garantia de pagamentos o montante concedido de limite de crédito corporativo descrito no item 24.2.

23.3.1. O limite de crédito corporativo será revisto anualmente ou em periodicidade inferior, a critério da VENDEDORA.

23.3.2. O valor requerido de garantia de pagamentos é resultado do produto de (i) 60 (sessenta) vezes a QUANTIDADE DIÁRIA DO CONTRATO pelo (ii) PREÇO DO GÁS (PG).

23.4. Observado o disposto no item 24.3, a COMPRADORA deverá oferecer à VENDEDORA uma das garantias de pagamento descritas abaixo em montante correspondente a diferença entre o valor requerido de garantia de pagamentos e o limite de crédito corporativo:

(a) realização de depósito de recursos em conta vinculada específica aberta em favor da VENDEDORA ("escrow account").

(b) apresentação de Carta de Fiança Bancária, emitida em favor da VENDEDORA, por uma instituição financeira com sede no Brasil, com prazo de vigência de pelo menos 1 (um) ano, prorrogável por iguais períodos, para assegurar o pagamento dos valores devidos pela COMPRADORA à VENDEDORA nos termos do presente CONTRATO, com exceção das verbas rescisórias previstas na CLÁUSULA 20 - INADIMPLEMENTO E RESOLUÇÃO, e que possua:

(i) ao menos duas classificações em escala global de longo prazo igual ou superior a BBB-pela Standard & Poors, Baa3 pela Moody's e BBB- pela Fitch, além de credit default swap (CDS) inferior a 300 pontos base; ou

(ii) ao menos duas classificações em escala local de longo prazo igual ou superior a brAA-pela Standard & Poors, Aa3.br pela Moody's e AA-(bra) pela Fitch.

(c) constituição de qualquer outra GARANTIA DE PAGAMENTOS que seja formalmente aceita pela VENDEDORA, apresentada por (i) uma sociedade controladora (Parent Company) ou controlada (em ambos os casos, direta ou indiretamente), ou sob controle comum da COMPRADORA (sendo o controle

verificado nos termos da Lei nº 6.404/1976), ou (ii) por uma terceira pessoa ou entidade. Em qualquer desses casos, a garantidora deverá possuir avaliação de crédito, bem como as condições de garantia previamente aceitas pela VENDEDORA.

(d) a combinação de 2 (duas) ou mais GARANTIAS DE PAGAMENTOS dentre as previstas nas alíneas acima.

23.5. Em caso de inadimplemento pela COMPRADORA das obrigações de pagamento descritas neste CONTRATO, a VENDEDORA poderá, no 11º (décimo primeiro) DIA imediatamente após a respectiva data de vencimento do DOCUMENTO DE COBRANÇA, executar a GARANTIA DE PAGAMENTOS eventualmente ofertada nos termos do item 24.4, no valor correspondente ao montante não pago do DOCUMENTO DE COBRANÇA, acrescido dos ENCARGOS MORATORIOS, calculados para o período decorrido desde a data do vencimento até a data da efetiva liberação dos recursos pelo banco garantidor da GARANTIA DE PAGAMENTOS.

23.6. Na hipótese de execução das garantias de pagamentos pela VENDEDORA, a VENDEDORA deverá NOTIFICAR à COMPRADORA sobre o ocorrido em até 2 (dois) DIAS ÚTEIS.

23.7. Na hipótese da execução das garantias de pagamentos descritas nas alíneas “a” a “d” do item 24.4, a COMPRADORA deverá restabelecer o valor inicial das garantias de pagamentos, nos termos do item 24.4, no prazo de até 30 (trinta) DIAS contados da data de vencimento do(s) respectivo(s) DOCUMENTO(S) DE COBRANÇA inadimplido(s) que tenha(m) ensejado a execução das garantias de pagamentos.

23.8. Caso haja inadimplemento da COMPRADORA relativamente a sua obrigação de oferecimento, manutenção da validade, substituição, complementação ou restabelecimento da GARANTIA DE PAGAMENTOS, a VENDEDORA, a seu exclusivo critério, poderá suspender o fornecimento de GÁS, observado o prazo previsto no item 14.3.

CLÁUSULA VINTE E QUATRO– CONCORDÂNCIA DAS PARTES

24.1. Nos termos da legislação vigente, as PARTES expressamente concordam em utilizar e reconhecem como válida a comprovação de anuência aos termos ora acordados em formato eletrônico, incluindo assinaturas eletrônicas em plataforma eleita pelas PARTES, ainda que não utilizem de certificado digital emitido no padrão ICP-Brasil. A formalização das avenças na maneira supra acordada será suficiente para a validade e integral vinculação das PARTES ao presente instrumento.

1. Qualificação das Partes

2. Condições de Fornecimento

3. Condições Comerciais

4. Informações Adicionais

5. Disposições Gerais

6. Assinaturas

Página 41 de 42

ANEXO II – PONTO DE ENTRADA

LOCALIZAÇÃO DO PONTO DE ENTRADA	GASODUTO
EMED GASCAR	Flange imediatamente à jusante da Entrada de transporte EMED GASCAR da TBG e interconexões

As condições de entrega de cada PONTO DE ENTRADA estão estabelecidas no GTA.