



## GOVERNO DO ESTADO DE MINAS GERAIS

### Secretaria de Estado de Desenvolvimento Econômico

### Superintendência de Política Minerária, Energética e Logística

Nota Técnica nº 10/SEDE/SPMEL/2020

PROCESSO Nº 1220.01.0000981/2020-33

NOTA TÉCNICA SPMEL nº 01/2020

Reajuste Tarifário GASMIG

Maio de 2020

## 1. OBJETIVO

Analisar o reajuste das tarifas de vendas de gás natural canalizado apresentado pela Companhia de Gás de Minas Gerais – GASMIG, tendo em vista proposta apresentada pela concessionária para os meses de maio a julho de 2020 em face de mudanças nos custos de aquisição do gás natural, atualização da parcela de transporte pelo Índice Geral de Preços do Mercado - IGPM, comportamento da parcela compensatória e justificativas da GASMIG relacionadas à pandemia COVID-19 a qual afeta o mercado de distribuição de gás natural em Minas Gerais.

## 2. DAS TRATATIVAS DO REAJUSTE TARIFÁRIO

No dia 20 de abril de 2020, a GASMIG enviou o ofício DPR-CE-0012/2020 ao Secretário de Estado de Desenvolvimento Econômico, com seu pleito de reajuste tarifário para os meses de maio a julho de 2020.

Devido a Deliberação nº 2 do Comitê Extraordinário Estadual COVID-19, de 16 de março de 2020, relativa à pandemia COVID-19, no dia 22 de abril de 2020, foi realizada por videoconferência uma reunião entre as partes técnicas da SEDE e da GASMIG para apresentação preliminar da proposta de reajuste tarifário para o trimestre supracitado.

No dia 23 de abril de 2020, a concessionária encaminhou a nota técnica DFI-FG-NT-0003/20 que fundamenta o pedido de reajuste, bem como as planilhas de cálculos a serem analisadas por esta Superintendência.

Ressalta-se que o ofício DPR-CE-0012/2020 informou, de antemão, que os aspectos relativos ao custo do gás sofrerão redução para o próximo trimestre, enquanto que foi proposto a recuperação da parcela compensatória a partir do reajuste a ocorrer em agosto de 2020. Maiores detalhes serão dados a seguir.

## 3. DOS SEGMENTOS DE MERCADO DA GASMIG

Após a 1ª Revisão Tarifária Periódica - 1ª RTP da GASMIG, concluída com a publicação da Resolução SEDE nº 21, de 13 de novembro de 2019, e nota técnica SEDE nº 01/2019, o novo desenho tarifário da concessionária inclui os seguintes segmentos de mercado:

- Industrial (IND-01);
- Comercial e Industrial de Menor Consumo (CI-01);
- Residencial Individual (RIND-01)
- Residencial Coletivo (RCOL-01)
- Cogeração e Climatização (COG-01/CLI-01);
- Geração Térmica (GT-01);
- Gás Natural Comprimido ou Gás Natural Liquefeito (GNC-01/GNL-01); e
- Gás Natural Veicular (GNV)

Por possuírem naturezas de reajuste diferentes, os segmentos serão retratados em grupos denominados de Mercado Urbano e Mercado Não Urbano.

### 3.1. Mercado Não Urbano

O Mercado Não Urbano é agrupado pelos seguintes segmentos de mercado:

- Industrial (IND-01);
- Cogeração e Climatização (COG-01/CLI-01);
- Geração Térmica (GT-01);
- Gás Natural Comprimido ou Gás Natural Liquefeito (GNC-01/GNL-01); e
- Gás Natural Veicular (GNV).

Esses segmentos possuem reajuste tarifário com periodicidade trimestral, ou seja, em fevereiro, maio, agosto de novembro, conforme especificado na Resolução SEDE nº 21, de 13 de novembro de 2019 e acompanhando as mudanças que ocorrem no custo de aquisição do gás com a Petróleo Brasileiro S.A. – PETROBRAS detalhadas no item 4.

### 3.2. Mercado Urbano

O Mercado Urbano é agrupado pelos seguintes segmentos de mercado:

- Comercial e Industrial de Menor Consumo (CI-01);
- Residencial Individual (RIND-01); e
- Residencial Coletivo (RCOL-01).

Esses segmentos possuem reajuste tarifário com periodicidade anual, ou seja, em fevereiro de cada ano, conforme especificado na Resolução SEDE nº 21, de 13 de novembro de 2019. Dessa forma, esse mercado não será objeto do reajuste tarifário aqui analisado e será detalhado em fevereiro de 2021, momento em que ocorrerá o seu reajuste. Será feito apenas o acompanhamento dos saldos finais da parcela compensatória, o que está detalhado mais adiante.

## 4. DA FORMAÇÃO DAS TARIFAS PARA OS MERCADOS

A Lei Estadual nº 11.021, de 11 de janeiro de 1993, dispõe que o estatuto da GASMIG estabelecerá a organização, o funcionamento e a política de tarifa da empresa. O parágrafo único do art. 2º normatiza que a “fixação e a revisão da tarifa dependem de prévia aprovação do estado, por meio da Secretaria de Estado de Recursos Minerais, Hídricos e Energéticos”, sucedida pela SEDE, conforme a Lei nº 23.304, de 30 de maio de 2019. O contrato de concessão fixa que compete ao poder concedente homologar os reajustes tarifários da GASMIG.

A GASMIG celebrou com seu fornecedor, PETROBRAS, um contrato de fornecimento de gás natural, serviço que não pode ser interrompido pelo fornecedor, a não ser nos casos e condições previstos em contrato, assinado em 16 de dezembro de 2019. É possível acessar o contrato e seus aditivos através do [site da Agência Nacional de Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis – ANP](#).

Também em 16 de dezembro de 2019, a GASMIG e PETROBRAS assinaram o aditivo nº 8 ao contrato de suprimento adicional de gás, buscando a redução dos compromissos contratuais e o reequilíbrio das obrigações.

A assinatura do contrato em dezembro de 2019 pactuou algumas cláusulas importantes entre GASMIG e PETROBRAS e que afetam o custo do gás:

- Quantidade Diária Contratada – QDC: 2.325.000 m<sup>3</sup>/dia, de 01/01/2020 a 31/12/2021, podendo a GASMIG exercer a opção de incremento da QDC até o final da vigência do contrato, uma única vez, desde que notifique a PETROBRAS com no mínimo 60 dias de antecedência. Do dia 01/01/2022 a 31/12/2023, a QDC será reduzida para 1.750.000 m<sup>3</sup>/dia;
- Encargo de Capacidade - EC ou *Ship or Pay*: calculado com 100% da QDC;

- Preço do gás de ultrapassagem: caso, em determinado dia, a QDC seja superior a 105% e inferior a 115% daquilo que está em vigor, o que se encontrar dentro destes limites será faturado pelo preço do gás de ultrapassagem em que a Parcela de Transporte é acrescida de 1,5 vezes o valor da Parcela de Molécula; e
- Cobrança do EC: será feita pela parcela de transporte multiplicada pela Capacidade Não Utilizada – CNU no mês (diferença entre 100% da QDC pela GASMIG e o volume de gás previsto para ser efetivamente retirado por ela), sendo igual a zero se o cálculo resultar negativo.

Conforme definido na Resolução SEDE nº 21, de 13 de novembro de 2019, que regula as tarifas de gás natural, as tarifas da GASMIG são formadas por algumas parcelas que serão detalhadas a seguir para cada tipo de mercado.

#### 4.1. Custo de Aquisição do Gás Natural para o Mercado Não Urbano

O primeiro componente do custo de aquisição de gás natural para o mercado não urbano é a Parcela de Molécula – PM, cuja fórmula de cálculo pode ser observada na Equação 1:

Equação 1 – Fórmula de cálculo da Parcela de Molécula

$$PM_t = PM_0 \times \frac{Brent_t}{Brent_0} \times \frac{TC_t}{TC_0}$$

Fonte: Contrato de compra e venda de gás natural

A  $PM_t$  é a parcela de molécula calculada a cada “t” trimestre, em R\$/m<sup>3</sup>, com arredondamento até a quarta casa decimal. A  $PM_0$  é a parcela de molécula básica, igual a R\$ 1,0294/m<sup>3</sup> nas condições de referência.

O  $Brent_t$  é a média das cotações diárias do *Brent Platts Dated Mid* publicadas no *Platt's Oilgram Price Report* (Código Platt's PCAAS00) referente aos meses m-4, m-3 e m-2, em US\$/bbl, sendo “m” o primeiro mês do período de cálculo da PM (fevereiro, maio, agosto e novembro, conforme o caso).

O  $Brent_0$  é o valor de US\$ 63,1317/bbl, referente à média das cotações diárias do *Brent Platts Dated Mid* publicadas no *Platt's Oilgram Price Report* (Código Platt's PCAAS00) nos meses de janeiro/2019, fevereiro/2019 e março/2019.

$TC_t$  é a média das taxas diárias de câmbio comercial de venda do dólar norte-americano divulgadas no Sistema Gerenciador de Séries Temporais do Banco Central do Brasil – SGS-BC, 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 PM (fevereiro, maio, agosto e novembro, conforme o caso).

$TC_0$  é o valor de 3,7684 R\$/US\$, referente à média das taxas diárias de câmbio comercial de venda do dólar norte-americano divulgadas no SGS-BC, série código 001, nos meses de janeiro/2019, fevereiro/2019 e março/2019.

O segundo componente do custo de aquisição para o mercado não urbano é a Parcela de Transporte – PT, cuja fórmula de cálculo pode ser observada na Equação 2:

Equação 2 – Fórmula de cálculo da Parcela de Transporte

$$PT = PT_0 \times \frac{IGPM}{IGPM_0}$$

Fonte: Contrato de compra e venda de gás natural

A PT é a parcela de transporte, em R\$/m<sup>3</sup>, com arredondamento na quarta casa decimal. A PT<sub>0</sub> é a parcela de transporte básica, relativa a 1º de maio de 2019, igual a R\$ 0,2462/m<sup>3</sup> nas condições de referência. Esta parcela é reajustada anualmente no mês de maio. As somas da PM e da PT fornecem o custo do gás adquirido.

O IGPM é o valor definitivo do número índice publicado pela Fundação Getúlio Vargas – FGV, referente ao segundo mês anterior ao mês de cálculo devidamente ajustado. O IGPM<sub>0</sub> é o valor definitivo desse mesmo índice de preços, referente ao mês de março de 2019 (segundo mês anterior a maior de 2019, mês base), igual a 722,707.

Regulamentado durante a 1ª RTP da GASMIG, encerrada em 2019, o Índice de Perdas Global – IPG é o terceiro componente do custo para o mercado não urbano que passou a incorporar à tarifa, cujo percentual regulatório reconhecido para o quinquênio 2018-2022 é de 0,41% a incidir sobre a soma da PM e PT (custo do gás adquirido), conforme definido pela Resolução SEDE nº 21, de 13 de novembro de 2019, e nota técnica SEDE nº 01/2019. O seu cálculo pode ser observado na Equação 3:

Equação 3 – Fórmula de cálculo do Índice de Perdas Global

$$IPG = 0,0041 \times (PM + PT)$$

Fonte: Secretaria e Estado de Desenvolvimento Econômico de Minas Gerais

O quarto componente do custo de aquisição para o mercado não urbano é o Encargo de Capacidade – EC, cuja fórmula de cálculo pode ser observada na Equação 4:

Equação 4 – Fórmula de cálculo do Encargo de Capacidade

$$\sum EC = (QDC - QDR) \times n^{\circ} \text{ de dias do mês} \times PT$$

Fonte: Secretaria e Estado de Desenvolvimento Econômico de Minas Gerais

Em que  $\Sigma EC$  é a soma do encargo de capacidade de cada mês que compõe o trimestre de reajuste. A QDC é a mensalmente contratada em vigor conforme o contrato entre GASMIG e PETROBRÁS. A Quantidade Diária Retirada – QDR equivale à quantidade mensal de gás efetivamente retirada pela concessionária.

Ressalta-se que não entra no cálculo do EC o gás distribuído e consumido pelas Mesorregiões do Sul e Sudoeste de Minas Gerais, as quais são atendidas pelo projeto de interiorização com cláusulas contratuais distintas.

O quinto componente do custo de aquisição do mercado não urbano é o Projeto de Interiorização – PI. Além do contrato firmado com a PETROBRAS, a GASMIG possui contratos para atendimento às cidades não conectadas à rede primária de distribuição de gás natural, conforme Resolução SEDE nº 16, de 02 de dezembro de 2013.

Tais contratos são de transporte de Gás Natural Comprimido – GNC com a empresa Logás, assinado em 1 de agosto de 2012, para atendimento às Mesorregiões da Zona da Mata, do Campo das Vertentes e do Vale do Rio Doce, e renovado por meio de um novo contrato com duração de 3 anos assinado em 1 de março de 2019.

Existem também contratos de fornecimento de Gás Natural Liquefeito – GNL firmados com a GásLocal, assinado em 13 de janeiro de 2014 para atendimento à cidade de Pouso Alegre, com início de fornecimento

ocorrendo em 17 de julho de 2014. Este contrato tem duração de 5 anos, conforme 2º termo aditivo firmado em 16 de julho de 2019.

Para o desenvolvimento de projetos de interiorização, a GASMIG vem contribuindo com um percentual da margem de distribuição no intuito de reduzir os impactos nas tarifas reguladas. Isso ocorre porque as tarifas destes projetos não são suficientes para arcar com as despesas do transporte de gás comprimido, nem com o custo do gás natural liquefeito entregue. Devido a este fato, parte das despesas é repassada para o custo médio de aquisição que compõe as tarifas homologadas, sendo o repasse limitado a 2% do valor do custo médio do gás vigente.

#### **4.2. Parcela Compensatória para o Mercado Urbano e Não Urbano**

O último componente do custo para o mercado não urbano e que também compõe o custo para o mercado urbano é a Parcela Compensatória – PC, criada através do ofício SEDE/GAB nº 947/2007 como um mecanismo capaz de repassar integralmente para as tarifas as variações positivas e negativas entre as previsões assumidas para o cálculo do custo médio do gás adquirido e o efetivamente pago.

Em julho de 2017, a antiga Secretaria de Estado de Desenvolvimento Econômico, Ciência, Tecnologia e Ensino Superior – SEDECTES, sucedida pela SEDE, regulamentou a parcela compensatória com a publicação da nota técnica SEDECTES nº 04/2017 – Anexo VIII.

A parcela compensatória corresponde à defasagem acumulada entre o valor real de aquisição do gás e transporte e o valor reconhecido nas tarifas da concessionária. O mecanismo da parcela compensatória deve resguardar o equilíbrio econômico financeiro da concessão gerando a neutralidade dos componentes tarifários não gerenciáveis pela concessionária e também contribuir para a estabilidade tarifária.

Esse mecanismo visa garantir que não haverá perdas ou ganhos com relação ao custo do gás realizado quando comparado ao previsto para o repasse do reajuste das tarifas, tanto para a concessionária de distribuição do gás natural, quanto para o mercado consumidor. A determinação da PC para o segmento de mercado k pode ser observada na Equação 5:

Equação 5 – Determinação da parcela compensatória

$$\text{Parcela Compensatória}_k = \frac{SCG_k}{VOL_k}$$

Fonte: Secretaria de Estado de Desenvolvimento Econômico de Minas Gerais

O  $SCG_k$  é o saldo cumulado da conta de compensação do segmento k, enquanto que o  $VOL_k$  é a previsão de volume anual do segmento tarifário k em relação ao momento do reajuste da tarifa. Caso ocorra o repasse antecipado da parcela compensatória, é utilizado um volume anual projetado para o ano considerado.

O valor total relativo à conta de compensação apurado pela diferença entre o valor pago relativo à compra de gás natural e serviços relativos aos projetos de interiorização e o repassado ao mercado no trimestre anterior é acrescido (aumento ou redução) ao custo médio que vigorará no(s) trimestre(s) seguinte(s). Para apuração dos valores totais devidos de uma parte a outra é aplicada a correção diária do Sistema Especial de Liquidação e Custódia – SELIC divulgada pelo Banco Central.

Atualmente, as principais variáveis que afetam a parcela compensatória são a previsão de pagamento do EC e sua efetiva realização, custos relativos aos projetos de interiorização e defasagens nos repasses dos reajustes e diferenças obtidas entre as diversas variáveis que compõem o custo médio de aquisição e do custo de distribuição.

No caso que existam mudanças significativas nos preços de gás e transporte que originem saldos que comprometam o equilíbrio econômico financeiro da concessão ou que induzam a mudanças abruptas nas

tarifas, seu repasse parcial ou total poderá ocorrer em intervalos menores de um ano, e não menores de 90 dias.

Este cenário poderá acontecer quando o saldo acumulado da parcela compensatória de todos os segmentos tarifários em comercialização pela concessionária supere 3,5% da receita líquida de venda do gás e transporte do ano anterior. Se o índice superar -3,5%, a SEDE também poderá solicitar à concessionária o reajuste do preço do gás e transporte e repassar aos usuários o saldo acumulado. A Equação 6 detalha a apuração do índice mensal da conta gráfica para o cenário de repasse parcial ou total da PC:

Equação 6 – Índice mensal da PC

$$IMCG = \frac{SCG}{RLVG}$$

Fonte: Secretaria de Estado de Desenvolvimento Econômico de Minas Gerais

O IMCG é o índice mensal da conta gráfica em porcentagem, determinado pelo quociente entre o saldo acumulado da conta gráfica em reais para todos os segmentos tarifários e a receita líquida de venda de gás do ano anterior ao analisado.

A concessionária também poderá solicitar a mudança antecipada do preço de gás e transporte regulado de um segmento tarifário caso a parcela compensatória unitária (saldo acumulado da conta gráfica do segmento dividido a previsão anual do volume do segmento) atinja 6% do preço de gás e transporte regulado vigente nesse momento.

Ressalta-se que a apuração da PC será feita mensalmente pela concessionária considerando os preços de aquisição do gás e transporte, volumes de gás adquiridos, volumes e preços faturados aos usuários, taxa de juros e valores apresentados anteriormente. Quando solicitada, a concessionária apresentará à SEDE um relatório mensal com o saldo acumulado e atualizado da PC para comparação com a receita líquida de venda do gás e transporte.

Portanto, a PC visa resguardar o equilíbrio econômico-financeiro da concessão, conforme mencionado, gerando a neutralidade dos componentes tarifários não gerenciáveis pela concessionária e contribuindo para a estabilidade tarifária.

### 4.3. Margem de Distribuição para os Mercados Não Urbano e Urbano

A Margem de Distribuição – MD é outro componente das tarifas da GASMIG, também compreendida como custo de distribuição. Compõem a margem da concessionária a Tarifa de Uso do Serviço de Distribuição – TUSD e a Tarifa do Serviço de Comercialização – TSC, ambas reajustadas de acordo com as Equações 7 e 8:

Equação 7 – Reajuste da TUSD

$$TUSD_{AT} = TUSD_{AN} \times \left( 1 + \frac{IGPM_{janeiro\ ano\ t}}{IGPM_{janeiro\ ano\ t-1}} \right)$$

Fonte: Secretaria de Estado de Desenvolvimento Econômico de Minas Gerais

Equação 8 – Reajuste da TSC

$$TSC_{AT} = TSC_{AN} \times \left( 1 + \frac{IGPM_{janeiro\ ano\ t}}{IGPM_{janeiro\ ano\ t-1}} \right)$$

Fonte: Secretaria de Estado de Desenvolvimento Econômico de Minas Gerais

Em novembro de 2019, com a publicação da 1ª RTP através da Resolução SEDE nº 21, de 13 de novembro de 2019 e nota técnica SEDE nº 01/2019, ficou mantida a data base de reajuste da margem de distribuição para 1º de fevereiro de cada ano pela variação do IGPM dos últimos 12 meses, conforme equações anteriores. A  $TUSD_{at}$  e a  $TSC_{at}$  são, respectivamente, a TUSD e TSC atuais, que são reajustadas levando em conta a  $TUSD_{an}$  e  $TSC_{an}$  anteriores.

Portanto, a MD homologada pode ser calculada pela Equação 9:

Equação 9 – Reajuste da MD

$$MD = TUSD_{AT} + TSC_{AT}$$

Fonte: Secretaria de Estado de Desenvolvimento Econômico de Minas Gerais

#### 4.4. Tributos para os Mercados Não Urbanos e Urbano

Por fim, o último componente das tarifas da GASMIG são os tributos incidentes, a saber:

- Imposto sobre Circulação de Mercadorias e Serviços – ICMS;
- Programa de Integração Social – PIS; e
- Contribuição para o Financiamento da Seguridade Social – COFINS.

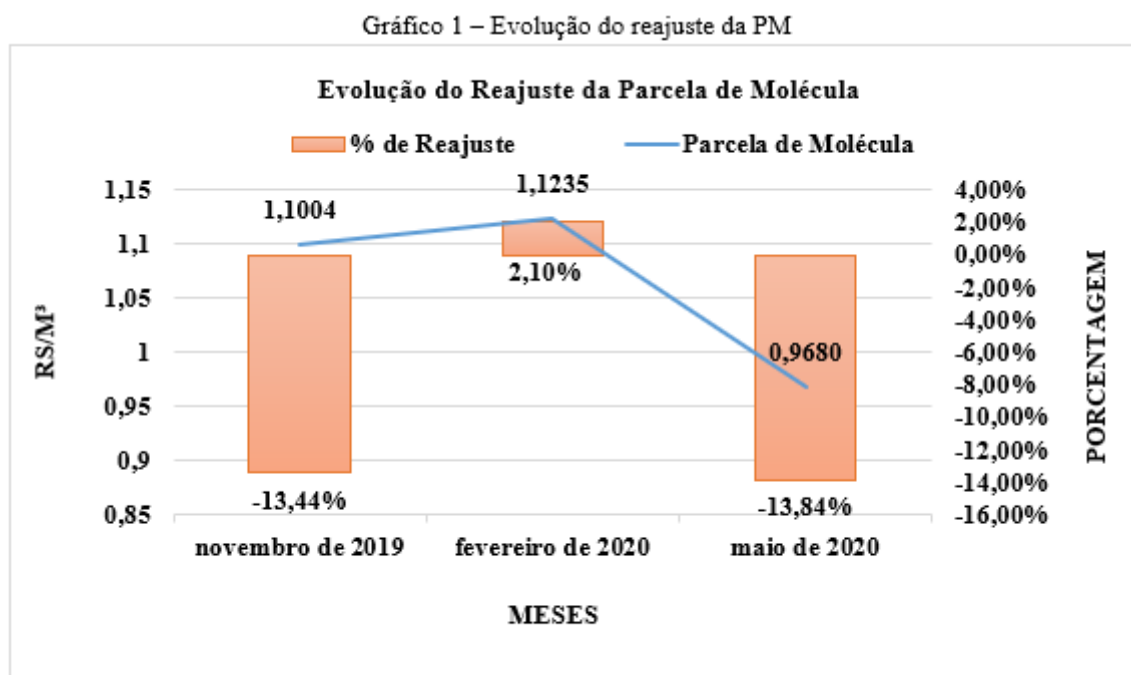
### 5. DO REAJUSTE TARIFÁRIO PARA O MERCADO NÃO URBANO

Conforme mencionado, o reajuste tarifário para o mercado não urbano ocorre com periodicidade trimestral, ou seja, em fevereiro, maio, agosto e novembro, especificado na Resolução SEDE nº 21, de 13 de novembro de 2019 e acompanhando as mudanças que ocorrem no custo de aquisição do gás com a PETROBRÁS.

A seguir serão detalhados os componentes de reajuste para maio de 2020, conforme resolução supracitada.

#### 5.1. Parcela de Molécula

O Gráfico 1 elucida a evolução da PM até o reajuste de maio de 2020:



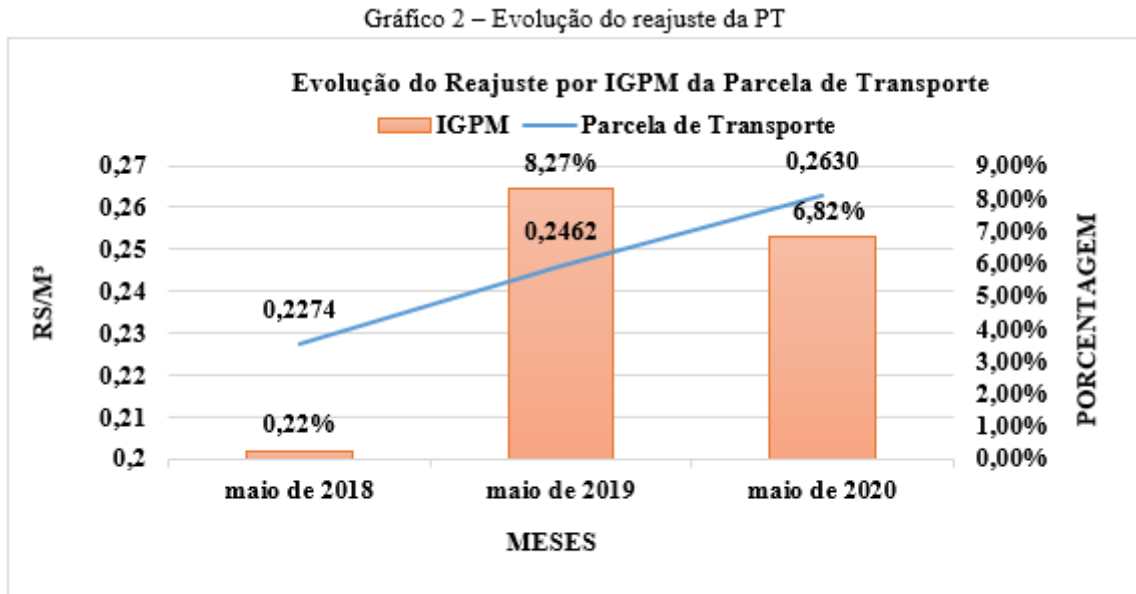
Fonte: Secretaria de Estado de Desenvolvimento Econômico

Observa-se que a PM, que no trimestre compreendido entre novembro de 2019 e janeiro de 2020 era de R\$ 1,1235/m<sup>3</sup>, passará, a partir de maio de 2020, para R\$ 0,9680/m<sup>3</sup>, o que representa uma redução de R\$ 0,1555/m<sup>3</sup> ou 13,84%. A redução da PM pode ser explicada pela queda no valor médio do Brent devido ao

cenário de baixa demanda por petróleo ocasionado pela pandemia COVID-19, ainda que a média trimestral do dólar tenha se elevado.

## 5.2. Parcela de Transporte

O Gráfico 2 apresenta a evolução da PT até o reajuste de maio de 2020:



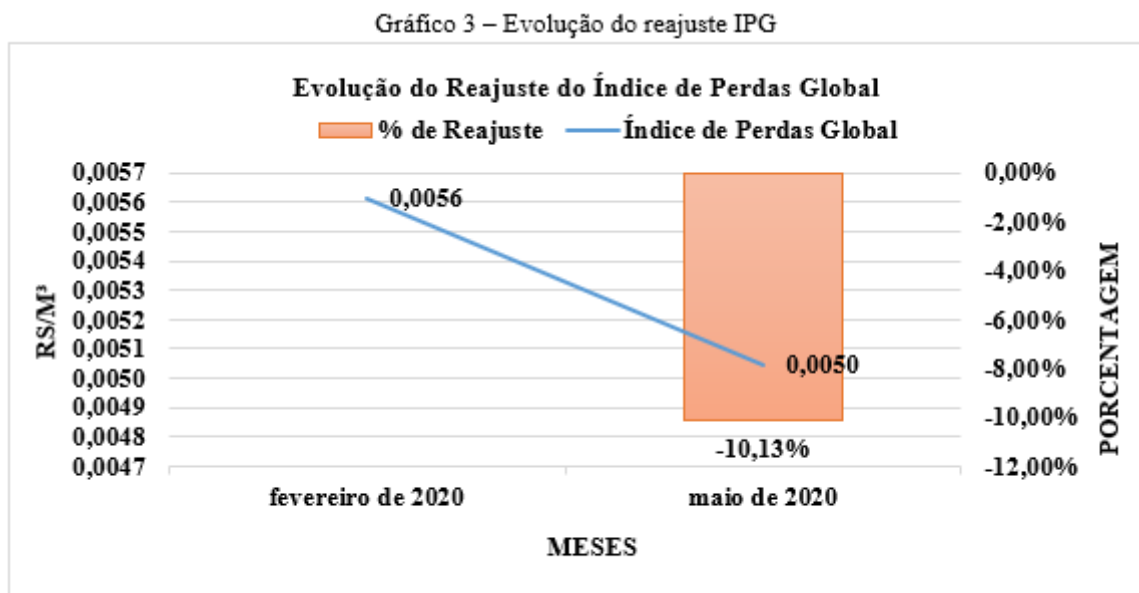
Fonte: Secretaria de Estado de Desenvolvimento Econômico

Para o presente reajuste, a PT que era de R\$ 0,2462/m<sup>3</sup> passará para R\$ 0,2630/m<sup>3</sup>, o que representa um aumento de 6,82% ou de R\$ 0,0168/m<sup>3</sup>, dado pelo IGPM.

## 5.3. Índice de Perdas Global

O Gráfico 3 mostra a evolução do IPG entre fevereiro e maio de 2020, uma vez que esta variável passou a ser calculada somente a partir de fevereiro de 2020 conforme ficou determinado após a 1ª RTP da GASMIG ao final de 2019.

O IPG em fevereiro, de R\$ 0,0056/m<sup>3</sup>, calculado através da aplicação do percentual de 0,41% sobre a soma da PT e PM de fevereiro (R\$ 1,3697/m<sup>3</sup>), sofreu uma redução de 10,13% ou de R\$ 0,0006/m<sup>3</sup> em maio de 2020, pois a soma da PT e da PM para o reajuste atual foi de R\$ 1,2310/m<sup>3</sup>. O seu valor para maio é então de R\$ 0,0050/m<sup>3</sup>.



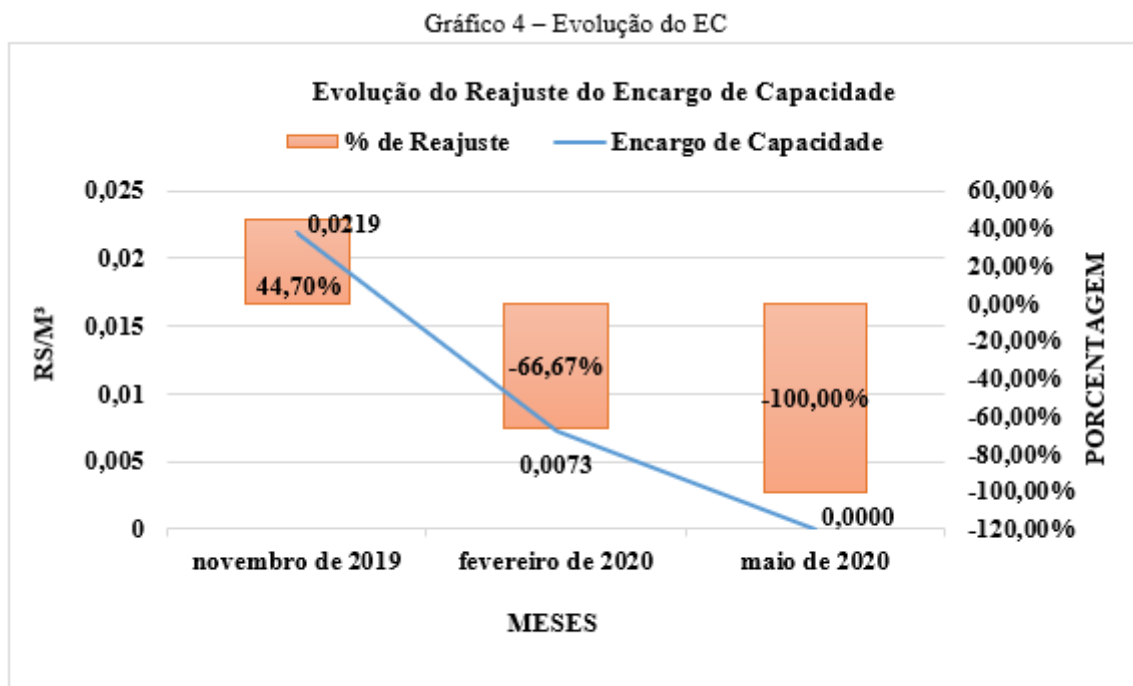
Fonte: Secretaria de Estado de Desenvolvimento Econômico



## 5.4. Encargo de Capacidade

Em relação ao EC, excepcionalmente devido à pandemia COVID-19, a GASMIG informou à SEDE que a PETROBRAS apuraria o compromisso do EC pela média de consumo da distribuidora no mês de fevereiro e primeira quinzena de março. Para este período, a GASMIG apresentava um consumo superior ao da QDC em vigor.

Por esse motivo, a PETROBRAS informou que não irá cobrar EC enquanto perdurarem os efeitos da pandemia sobre o consumo dos seus clientes. Portanto, para o trimestre compreendido entre maio e julho de 2020, o valor do EC a ser repassado para a tarifa é de R\$ 0,0000/m<sup>3</sup>, o que representa um percentual de decréscimo de negativos 100% ou negativos R\$ 0,0073/m<sup>3</sup> em relação ao valor anterior de R\$ 0,0073/m<sup>3</sup>, conforme pode ser observado no Gráfico 4:



Fonte: Secretaria de Estado de Desenvolvimento Econômico

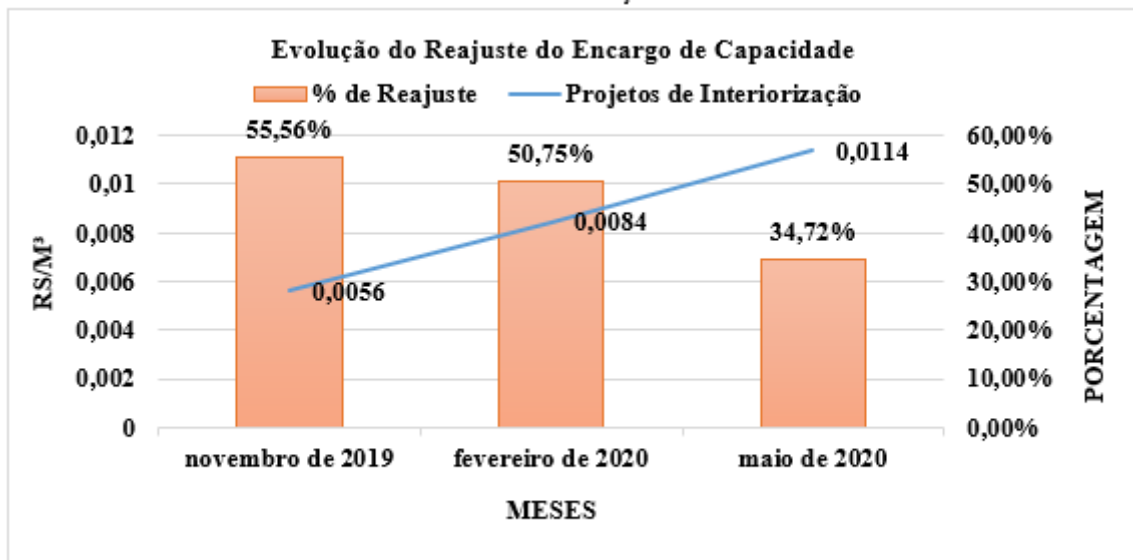
## 5.5. Projetos de Interiorização

No presente reajuste, o custo a ser repassado considera valores vigentes firmados para o atendimento a cada município considerado nos projetos de interiorização. Também se considera volumes projetados dos clientes que compõem tais projetos.

Para o trimestre de maio a julho de 2020, está previsto um consumo equivalente a 2.010.361 m<sup>3</sup> de gás para os projetos de interiorização, sendo que para o trimestre anterior este volume foi de 1.717.210 m<sup>3</sup>. Cabe dizer que o aumento 293.151 m<sup>3</sup> ou 17,07% entre um trimestre e outro é explicado porque em julho de 2020 a GASMIG iniciará o fornecimento para um cliente localizado na cidade de Extrema, via GNL adquirido da GásLocal.

Considerando os custos projetados e os volumes de todo o mercado projetado, o impacto dos projetos de interiorização no custo médio de aquisição de maio a julho de 2020 é de R\$ 0,0114/m<sup>3</sup> frente a R\$ 0,0084/m<sup>3</sup> vigente em fevereiro de 2020, acréscimo de 34,72% em termos percentuais e R\$ 0,0030/m<sup>3</sup> em termos absolutos, conforme Gráfico 5:

Gráfico 5 – Evolução do PI

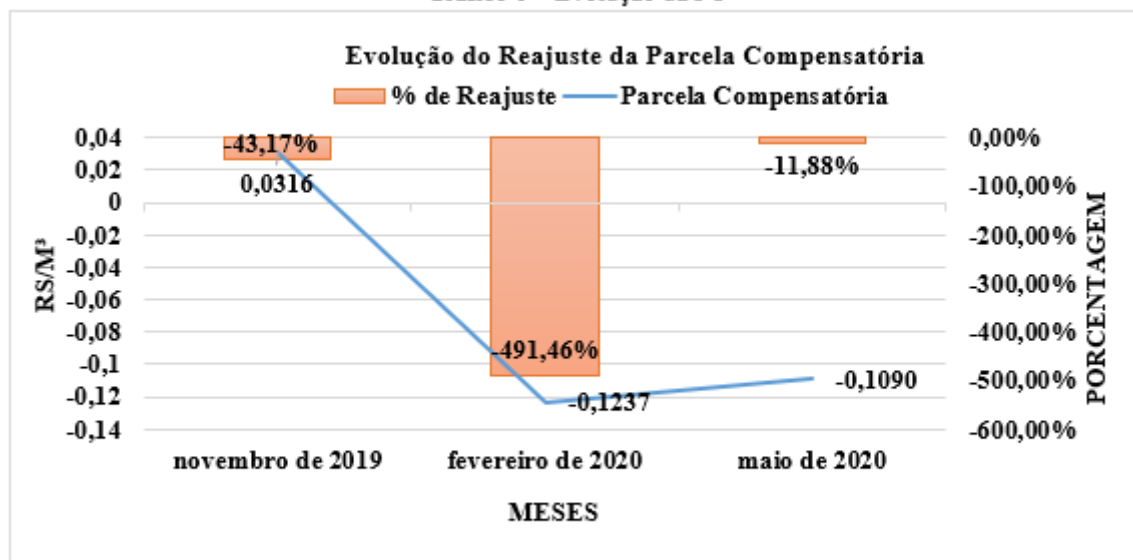


Fonte: Secretaria de Estado de Desenvolvimento Econômico

## 5.6. Parcela Compensatória do Mercado Não Urbano

O Gráfico 6 apresenta a evolução do reajuste da PC para maio de 2020:

Gráfico 6 – Evolução da PC



Fonte: Secretaria de Estado de Desenvolvimento Econômico

A Tabela 1 detalha melhor os resultados obtidos com a parcela compensatória em relação ao reajuste passado:

Tabela 1 - Comportamento da Parcela Compensatória para o Mercado Não Urbano

Dados	Valor (R\$)		Diferenças	
	set/19	dez/19	R\$	%
Saldo Anterior	-6.696.195	-34.430.006	-27.733.811	414,17%
	out/19 a dez/19	jan/20 a mar/20	R\$	%
Gerado	7.715.287	3.506.581	-4.208.706	-54,55%
Diferença entre o Saldo Total e o Gerado	1.019.092	30.923.424	29.904.332	2934,41%
Saldo a Compensar	-25.237.012	5.015.077	30.252.089	-119,87%
Saldo Total a Compensar	-24.217.921	-25.908.346	-1.690.425	6,98%
Custo da Interiorização	1.648.294	1.136.440	-511.854	-31,05%
Saldo Total a Compensar c/ Interiorização	-25.866.215	-27.044.787	-1.178.572	4,56%
Margem Devida e não Repassada	-8.357.490	-5.050.969	3.306.521	-39,56%
Saldo Total a Compensar <u>pré</u> SELIC	-34.223.705	-32.095.756	2.127.949	-6,22%
Remunerado pela SELIC	-206.301	-300.465	-94.164	45,64%
Saldo Final	-34.430.006	-32.396.221	2.033.785	-5,91%

Fonte: Secretaria de Estado de Desenvolvimento Econômico de Minas Gerais

A observação da Tabela 1 permite evidenciar o comportamento das variáveis que influenciam na PC. Em dezembro de 2019, o saldo total desta conta era negativo em R\$ 34.430.006.

Contudo, o valor da PC na tarifa de janeiro de 2020 até 23 de março de 2020 era de R\$ 0,0316/m<sup>3</sup>, enquanto na tarifa de 24 ao dia 30 de março de 2020 o valor era negativo em R\$ 0,1237/m<sup>3</sup>. A multiplicação destes valores mensais pelos volumes comercializados no mês gerou o valor de R\$ 3.506.581. Devido as tratativas entre GASMIG e SEDE para o aumento da competitividade das tarifas de distribuição de gás em Minas Gerais, excepcionalmente o reajuste de fevereiro de 2020 ocorreu em 23 de março de 2020, o que explica a pequena aplicação da PC durante o mês de março.

A diferença entre o saldo em dezembro de 2019 e o gerado até março de 2020 foi negativo em R\$ 30.923.424. Porém, ao longo desse período houve diferenças entre o custo homologado pela SEDE e o efetivamente pago pela GASMIG para promover a distribuição no estado, o que gerou o saldo a compensar de R\$ 5.015.077. Levando em conta a diferença entre o saldo total e o gerado com o saldo a compensar, obtêm-se o saldo total a compensar negativo de R\$ 25.908.346.

O custo dos projetos de interiorização repassado para o mercado em janeiro, fevereiro e março de 2020 foi de R\$ 1.136.440, o qual torna mais negativo o saldo a compensar anterior que passa para R\$ 27.044.787 negativos.

Novamente, devido as tratativas anteriormente mencionadas e o não reajuste na data correta de 1º de fevereiro de 2020, a concessionária teve uma perda de margem devida, a qual não foi repassada até o dia 23 de março de 2020. Tal montante é calculado em sinal negativo e foi de R\$ 5.050.969.

Chega-se, portanto, ao saldo total a compensar anteriormente à aplicação da SELIC, coletada no [site do Banco Central do Brasil](#). Ao montante negativo de R\$ 32.095.756 é acrescido o montante negativo de R\$ 300.465 gerado pela referida taxa e, por fim, chega-se ao saldo final considerado no presente reajuste, negativo em R\$ 32.396.221. Importante mencionar que, o sinal matemático negativo deste saldo implica em aumento da tarifa para os consumidores, enquanto que o sinal positivo implica em decréscimo da tarifa aos consumidores.

A proposta de reajuste da GASMIG, apresentada na nota técnica DFI-FG-NT-0003/20, prevê o repasse de uma parcela compensatória a favor do mercado no valor de R\$ 0,1090/m<sup>3</sup>, o que representa um aumento de R\$ 0,0147/m<sup>3</sup> na tarifa ou 11,88%. Embora a GASMIG tenha argumentado que a proposta é uma resposta à solicitação do ofício SEDE/SPMEL nº 21/2020 para o repasse integral e imediato aos consumidores de quaisquer condições diferenciadas e favoráveis acordadas com a PETROBRAS, ressalta-se que não é este o caso. Até onde é de conhecimento da SEDE, a PETROBRAS não informou sobre a aplicação de desconto nas tarifas, antecipação de reduções futuras do preço do gás ou qualquer condição que reflita em redução das tarifas de gás, além das relativas ao EC, flexibilização de parcelamento das faturas e suspensão de cobrança de "Take or Pay". Assim, a concessão do desconto não se caracteriza como repasse de benefícios da PETROBRAS.

No entanto, como informa a GASMIG, a empresa possui condições financeiras para aumentar o valor da conta de compensação. Ademais, existe a “perspectiva de queda no

custo do gás em agosto de 2020”, reflexo das previsões da média do preço do Brent e do dólar para os meses de abril, maio e junho. Ressalta-se que a SEDE recebeu em abril a carta COR-DIR-015-02042020 da Associação Brasileira de Grandes Consumidores Industriais de Energia e de Consumidores Livres – ABRACE e o ofício presidência nº144/20 da Federação das Indústrias do Estado de Minas Gerais – FIEMG, ambas pleiteando a antecipação da redução do preço do gás natural previsto para agosto, com o intuito de trazer alívio para a indústria mineira durante a crise.

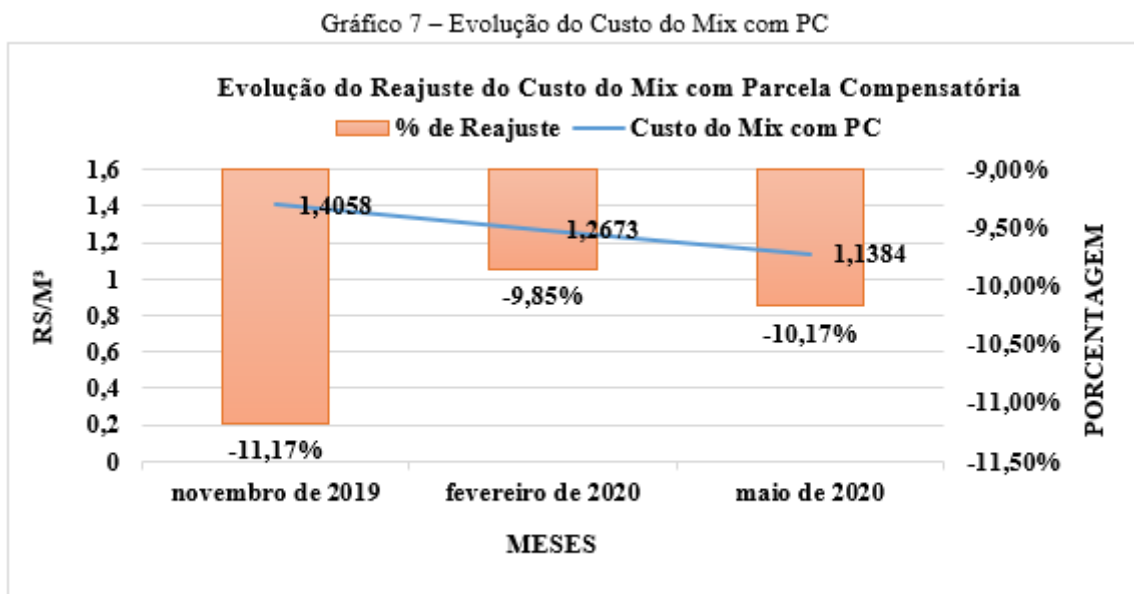
Assim, considerando o cenário de crise econômica que impacta diretamente nas variáveis de cálculo da PM (Brent e câmbio), a GASMIG propõe aplicar parcela compensatória negativa para o trimestre de maio a julho e sugere o início da recuperação do saldo final da parcela compensatória a partir do reajuste de agosto de 2020, a qual está estimada em um valor negativo de R\$ 50.742.416 ao final de junho de 2020.

Em vista da afirmação da GASMIG que esta possui condições financeiras para suportar o aumento do saldo da conta compensatória e dos pleitos da indústria de Minas Gerais face ao grave cenário econômico enfrentado devido à pandemia da COVID-19, esta Superintendência concorda com a proposta de parcela compensatória da concessionária. Entende-se que a redução da tarifa não criará condições econômicas-financeiras insustentáveis à concessionária, no prazo de três meses, embora seja importante o monitoramento dos indicadores financeiros da empresa no período. A redução da tarifa poderá amenizar problemas de fluxo de caixa dos clientes da GASMIG e contribuirá para o processo de retomada da atividade econômica no estado.

Ressalta-se ainda que, confirmadas as previsões apresentadas pela GASMIG em sua nota técnica, é possível conciliar a partir de agosto de 2020 a recuperação da conta compensatória com novas quedas no preço do gás canalizado em Minas Gerais.

## 5.7. Resumo do Custo de Aquisição do Gás Natural para o Mercado Não Urbano

O Gráfico 7 contém a evolução do custo de aquisição do gás natural para o mercado não urbano:



Fonte: Secretaria de Estado de Desenvolvimento Econômico

A Tabela 2 contém o resumo dos impactos do reajuste de maio de 2020 sobre o custo de aquisição do gás natural para o mercado não urbano:

Tabela 2 - Custo do Gás para o Mercado Não Urbano

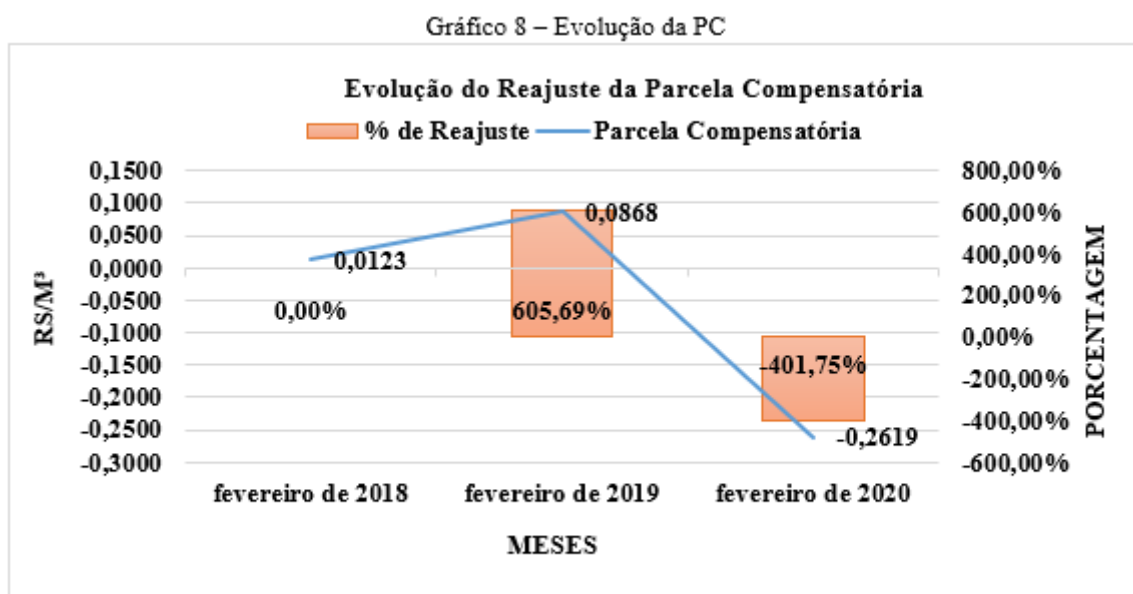
Dados	Valor (R\$/m <sup>3</sup> )		Diferenças	
	fev/20	mai/20	R\$	%
Parcela de Molécula	1,1235	0,9680	-0,1555	-13,84%
Parcela de Transporte	0,2462	0,2630	0,0168	6,82%
Custo do Gás Adquirido	1,3697	1,2310	-0,1387	-10,13%
Índice de Perdas Global	0,0056	0,0050	-0,0006	-10,97%
Encargo de Capacidade	0,0073	0,0000	-0,0073	-100,00%
Projeto de Interiorização	0,0084	0,0114	0,0030	35,04%
Custo do Mix sem Parcela Compensatória	1,3910	1,2474	-0,1436	-10,32%
Parcela Compensatória	-0,1237	-0,1090	0,0147	-11,86%
Custo do Mix com Parcela Compensatória	1,2673	1,1384	-0,1289	-10,17%

Fonte: Secretaria de Estado de Desenvolvimento Econômico de Minas Gerais

O custo do gás adquirido representa a soma dos valores da PM e PT. Para maio de 2020, o seu valor é de R\$ 1,2310/m<sup>3</sup>, queda de 10,13% ou R\$ 0,1387/m<sup>3</sup>. Junto com os demais impactos analisados anteriormente, o custo de aquisição do gás natural para o mercado não urbano passará de R\$ 1,2673/m<sup>3</sup> para R\$ 1,1384/m<sup>3</sup>, o que representa uma queda de 10,17% em termos percentuais ou R\$ 0,1289/m<sup>3</sup> em termos absolutos.

### 5.8. Parcela Compensatória do Mercado Urbano

Conforme mencionado, apesar do mercado urbano não ser objeto deste reajuste, a apuração de sua parcela compensatória ocorre com periodicidade trimestral por esta Superintendência. O Gráfico 9 expõe a evolução da PC deste mercado até fevereiro de 2020:



Fonte: Secretaria de Estado de Desenvolvimento Econômico

A Tabela 3 elucida as diferenças de comportamento da parcela compensatória:

Tabela 3 - Comportamento da Parcela Compensatória para o Mercado Urbano

Dados	Valor (R\$)		Diferenças	
	set/19	dez/19	R\$	%
Saldo Anterior	-1.663.200	-2.713.739	-1.050.539	63,16%
	out/19 a dez/19	jan/20 a mar/20	R\$	%
Gerado	-116.941	850.289	967.230	-827,11%
Diferença entre o Saldo Total e o Gerado	-1.780.141	-1.863.450	-83.309	4,68%
Saldo a Compensar	0	0	0	0
Saldo Total a Compensar	-1.780.141	-1.863.450	-83.309	4,68%
Custo da Interiorização	0	0	0	0
Saldo Total a Compensar c/ Interiorização	-1.780.141	-1.863.450	-83.309	4,68%
Margem Devida e não Repassada	-910.113	-1.812.198	-902.085	99,12%
Saldo Total a Compensar <del>pré</del> SELIC	-2.690.254	-3.675.648	-985.394	36,63%
Remunerado pela SELIC	-23.484	-27.995	-4.511	19,21%
Saldo Final	-2.713.739	-3.703.642	-989.903	36,48%

Fonte: Secretaria de Estado de Desenvolvimento Econômico de Minas Gerais

Ao final de dezembro de 2019, o saldo da parcela compensatória para o mercado urbano era negativo em R\$ 2.713.739. Entre janeiro de 2020 até 23 de março de 2020, o custo homologado de R\$ 1,5090/m<sup>3</sup> diferiu do custo realizado pela concessionária. Do dia 24 a 31 de março de 2020, o custo homologado de R\$ 1,002/m<sup>3</sup> também foi diferente do custo verificado. Portanto, o saldo gerado ao final de março foi de R\$ 850.289.

Assim como mencionado para o mercado não urbano, devido às tratativas entre GASMIG e SEDE para o aumento da competitividade das tarifas de distribuição de gás em Minas Gerais, excepcionalmente o reajuste de fevereiro de 2020 ocorreu em 23 de março de 2020, o que explica a pequena aplicação da PC durante o mês de março.

A diferença entre o saldo gerado de janeiro a março de 2020 e o saldo existente em dezembro de 2019 foi negativa em R\$ 1.863.450. Como não houve saldo a compensar e nem custos com projetos de interiorização para este mercado, o salto total a ser compensado com a interiorização é de igual valor.

A margem devida e não repassada totalizou um montante negativo de R\$ 1.812.198, explicada pela homologação do reajuste de fevereiro apenas em março de 2020. Dessa forma, o saldo total a compensar antes da SELIC foi negativo em R\$ 3.675.648. Com a correção pela referida taxa, gerou-se o montante negativo de R\$ 27.995 para, finalmente, gerar o saldo final de março de negativos R\$ 3.703.62.

Cabe dizer que, nos dias 19 de fevereiro de 2020, 05 de março de 2020 e 16 de março de 2020, a GASMIG encaminhou para o Secretário Adjunto de Estado de Desenvolvimento Econômico respectivamente os ofícios DPR-CE-0004/20, DPR-CE-0006/2020 e DPR-CE-00xx/2020 em que foi solicitado a divisão pela metade do impacto calculado para o custo do mercado urbano, sendo as diferenças aplicadas na parcela compensatória deste mesmo mercado.

Na ocasião, a concessionária justificou que a previsão do reajuste para o ano de 2021 é bem menor do que o previsto para 2020. Ademais, a divisão do repasse para o mercado urbano seria imprescindível para o cumprimento da meta de 100.000 clientes prevista no contrato de concessão até 2022 e definido durante a 1ª RTP.

Além destas justificativas apresentadas, o ofício DPR-CE-00xx/2020 ainda mencionou que o novo cenário econômico mundial em função da pandemia COVID-19 levou a queda acentuada dos preços do petróleo devido à redução de demanda mundial pela *commodity* e elevação dos estoques, o que também justificaria a divisão do impacto de custo para o mercado urbano.

Ciente destas questões, esta Secretaria acatou o pedido da concessionária com o compromisso de monitorar a evolução da PC ao longo do ano de 2020 de forma a encontrar alternativas para que o seu repasse não ocorra em prejuízo aos consumidores deste mercado. A previsão do saldo final da PC para janeiro de 2021 está em negativos R\$ 1.080.728, portanto, menor do que o atual saldo existente em março de 2020.

## 6. DO REAJUSTE DAS MARGENS DE DISTRIBUIÇÃO



De acordo com a Resolução SEDE nº 21, de 13 de novembro de 2019, a MD é reajustada anualmente em fevereiro de cada ano com base no IGPM acumulado. Para maiores detalhes, revisar item 4.3. Em fevereiro de 2020, a margem da concessionária foi reajustada em 7,81%, o que foi aplicado a todos os seus segmentos de mercado. O próximo reajuste ocorrerá, então, em fevereiro de 2021.

## 7. DOS IMPACTOS DO REAJUSTE TARIFÁRIO

As Tabelas e Gráficos a seguir resumem as tarifas para os segmentos de mercado da GASMIG para alguns consumos de referência, de acordo com suas respectivas regras de reajuste.

Tabela 4 - Quadro Resumo de Reajuste Tarifário para o Mercado Não Urbano

Dados	Valor (R\$/m³)		Diferenças	
	fev/20	mai/20	R\$/m³	%
<b>Custo</b>				
Parcela de Molécula	1,1235	0,9680	-0,1555	-13,84%
Parcela de Transporte	0,2462	0,2630	0,0168	6,82%
Custo do Gás Adquirido	1,3697	1,2310	-0,1387	-10,13%
Índice de Perdas Global	0,0056	0,0050	-0,0006	-10,97%
Encargo de Capacidade	0,0073	0,0000	-0,0073	-100,00%
Projeto de Interiorização	0,0084	0,0114	0,0030	35,04%
Custo do Mix sem Parcela Compensatória	1,3910	1,2474	-0,1436	-10,32%
Parcela Compensatória	-0,1237	-0,1090	0,0147	-11,86%
Custo do Mix com Parcela Compensatória	1,2673	1,1384	-0,1289	-10,17%
<b>Margem</b>				
IND-01 - 100.000 m³/mês	0,7347	0,7347	0,0000	0,00%
IND-01 - 350.000 m³/mês	0,6370	0,6370	0,0000	0,00%
IND-01 - 500.000 m³/mês	0,6226	0,6226	0,0000	0,00%
IND-01 - 1.500.000 m³/mês	0,5915	0,5915	0,0000	0,00%
IND-01 - 3.000.000 m³/mês	0,5735	0,5735	0,0000	0,00%
COG-01/CLI-01 - 1.500 m³/mês	0,5269	0,5269	0,0000	0,00%
COG-01/CLI-01 - 25.000 m³/mês	0,4140	0,4140	0,0000	0,00%
COG-01/CLI-01 - 100.000 m³/mês	0,3979	0,3979	0,0000	0,00%
COG-01/CLI-01 - 500.000 m³/mês	0,3782	0,3782	0,0000	0,00%
COG-01/CLI-01 - 1.000.000 m³/mês	0,3713	0,3713	0,0000	0,00%
GNV	0,4291	0,4291	0,0000	0,00%
GNC-01/GNL-01	0,1076	0,1076	0,0000	0,00%
GT-01	0,0898	0,0898	0,0000	0,00%
<b>Tarifa sem Impostos (Custo + Margem)</b>				
IND-01 - 100.000 m³/mês	2,0021	1,8731	-0,1289	-6,44%
IND-01 - 350.000 m³/mês	1,9044	1,7754	-0,1289	-6,77%
IND-01 - 500.000 m³/mês	1,8899	1,7610	-0,1289	-6,82%
IND-01 - 1.500.000 m³/mês	1,8588	1,7299	-0,1289	-6,94%
IND-01 - 3.000.000 m³/mês	1,8408	1,7119	-0,1289	-7,00%
COG-01/CLI-01 - 1.500 m³/mês	1,7943	1,6653	-0,1289	-7,19%
COG-01/CLI-01 - 25.000 m³/mês	1,6814	1,5524	-0,1289	-7,67%
COG-01/CLI-01 - 100.000 m³/mês	1,6652	1,5363	-0,1289	-7,74%
COG-01/CLI-01 - 500.000 m³/mês	1,6455	1,5166	-0,1289	-7,84%
COG-01/CLI-01 - 1.000.000 m³/mês	1,6387	1,5097	-0,1289	-7,87%
GNV	1,6964	1,5675	-0,1289	-7,60%
GNC-01/GNL-01	1,3749	1,2460	-0,1289	-9,38%

Fonte: Secretaria de Estado de Desenvolvimento Econômico de Minas Gerais

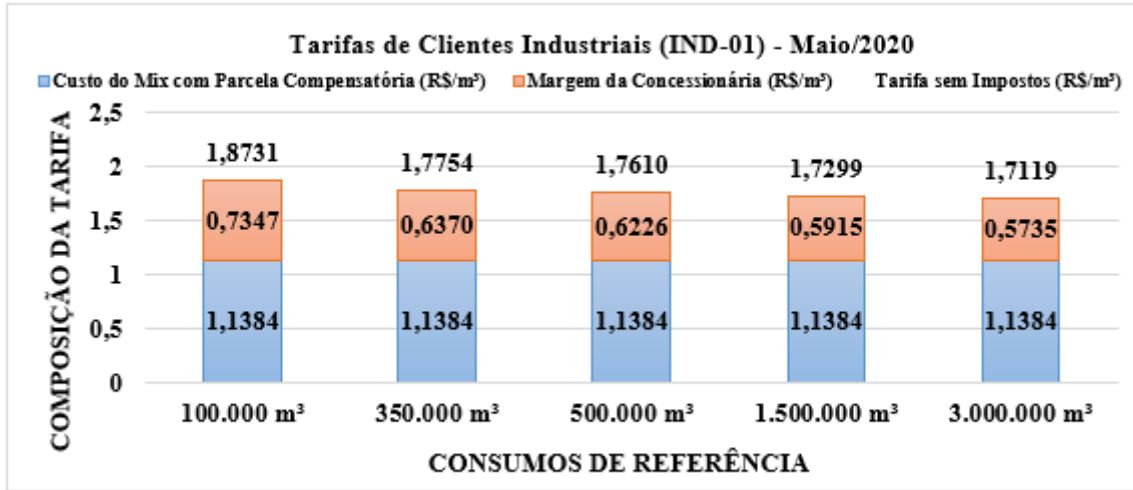
Tabela 5 - Quadro Resumo de Tarifas para o Mercado Urbano

Dados	Valor (R\$/m <sup>3</sup> )
Custo	fev/20
Custo do Gás Adquirido	1,3621
Parcela Compensatória	-0,2619
Custo do Mix com Parcela Compensatória	1,1002
Margem**	fev/20
RIND-01 - 15 m <sup>3</sup> /mês	3,9184
RIND-01 - 18 0m <sup>3</sup> /mês	3,7032
RIND-01 - 25 m <sup>3</sup> /mês	3,3827
RIND-01 - 35 m <sup>3</sup> /mês	3,1473
RIND-01 - 50 m <sup>3</sup> /mês	2,9302
RCOL-01 - 150 m <sup>3</sup> /mês	3,6058
RCOL-01 - 300 m <sup>3</sup> /mês	2,9780
RCOL-01 - 500 m <sup>3</sup> /mês	2,7268
RCOL-01 - 800 m <sup>3</sup> /mês	2,5639
RCOL-01 - 1.000 m <sup>3</sup> /mês	2,4866
CI-01 - 75 m <sup>3</sup> /mês	3,6314
CI-01 - 125 m <sup>3</sup> /mês	3,2779
CI-01 - 225 m <sup>3</sup> /mês	2,9812
CI-01 - 450 m <sup>3</sup> /mês	2,6507
CI-01 - 800 m <sup>3</sup> /mês	2,4436
Tarifa sem Impostos (Custo + Margem)	fev/20
RIND-01 - 15 m <sup>3</sup> /mês	5,0186
RIND-01 - 18 0m <sup>3</sup> /mês	4,8033
RIND-01 - 25 m <sup>3</sup> /mês	4,4829
RIND-01 - 35 m <sup>3</sup> /mês	4,2475
RIND-01 - 50 m <sup>3</sup> /mês	4,0304
RCOL-01 - 150 m <sup>3</sup> /mês	4,7060
RCOL-01 - 300 m <sup>3</sup> /mês	4,0781
RCOL-01 - 500 m <sup>3</sup> /mês	3,8270
RCOL-01 - 800 m <sup>3</sup> /mês	3,6641
RCOL-01 - 1.000 m <sup>3</sup> /mês	3,5868
CI-01 - 75 m <sup>3</sup> /mês	4,7316
CI-01 - 125 m <sup>3</sup> /mês	4,3781
CI-01 - 225 m <sup>3</sup> /mês	4,0814
CI-01 - 450 m <sup>3</sup> /mês	3,7509
CI-01 - 800 m <sup>3</sup> /mês	3,5437

Fonte: Secretaria de Estado de Desenvolvimento Econômico de Minas Gerais

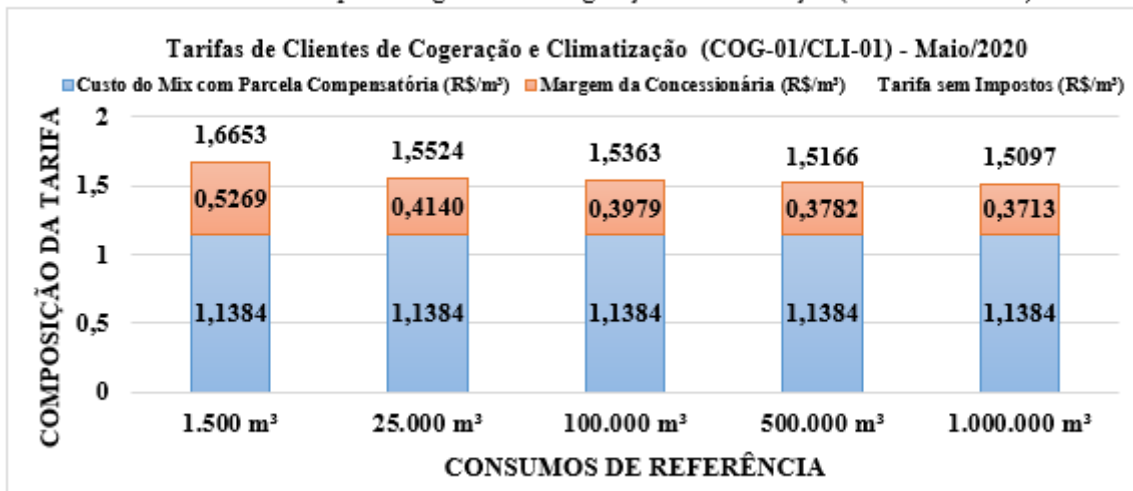


Gráfico 9 – Tarifas para o segmento Industrial (IND-01)



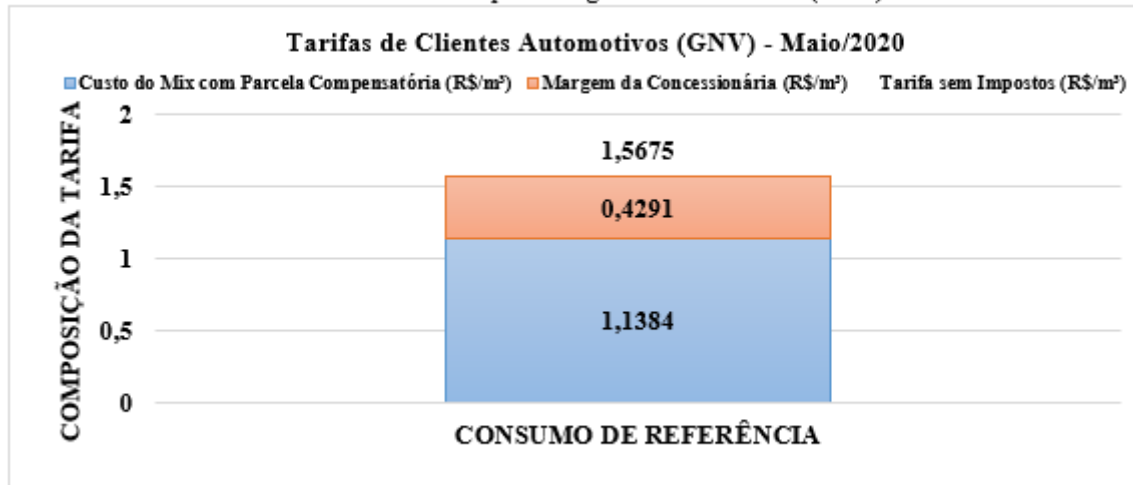
Fonte: Secretaria de Estado de Desenvolvimento Econômico

Gráfico 10 – Tarifas para o segmento de Cogeração e Climatização (COG-01/CLI-01)



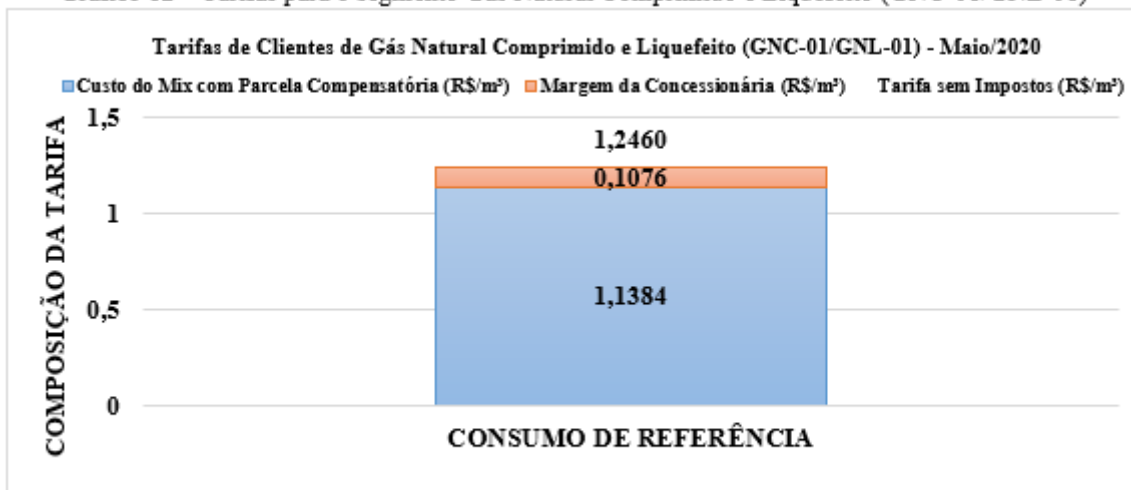
Fonte: Secretaria de Estado de Desenvolvimento Econômico

Gráfico 11 – Tarifas para o segmento Automotivo (GNV)



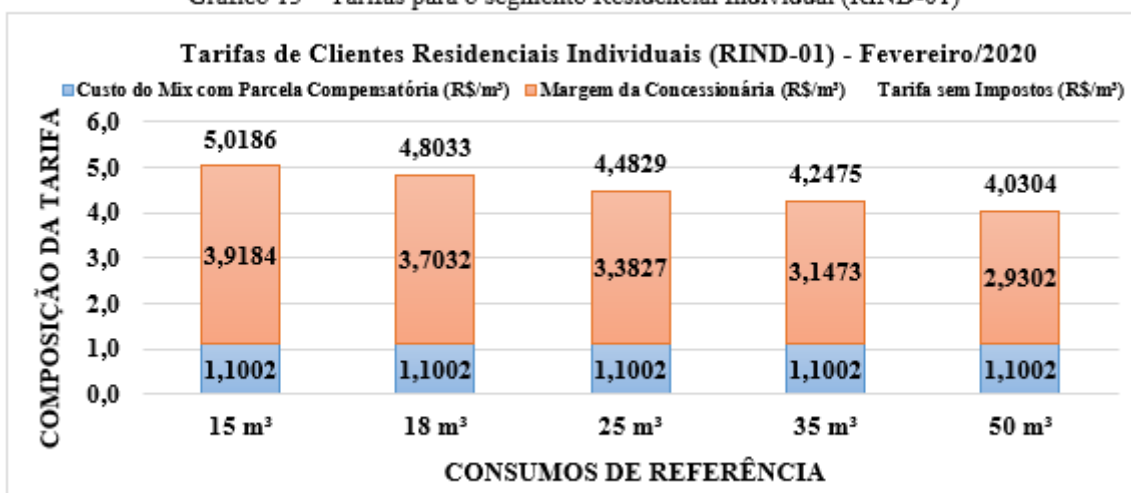
Fonte: Secretaria de Estado de Desenvolvimento Econômico

Gráfico 12 – Tarifas para o segmento Gás Natural Comprimido e Liquefeito (GNC-01/GNL-01)



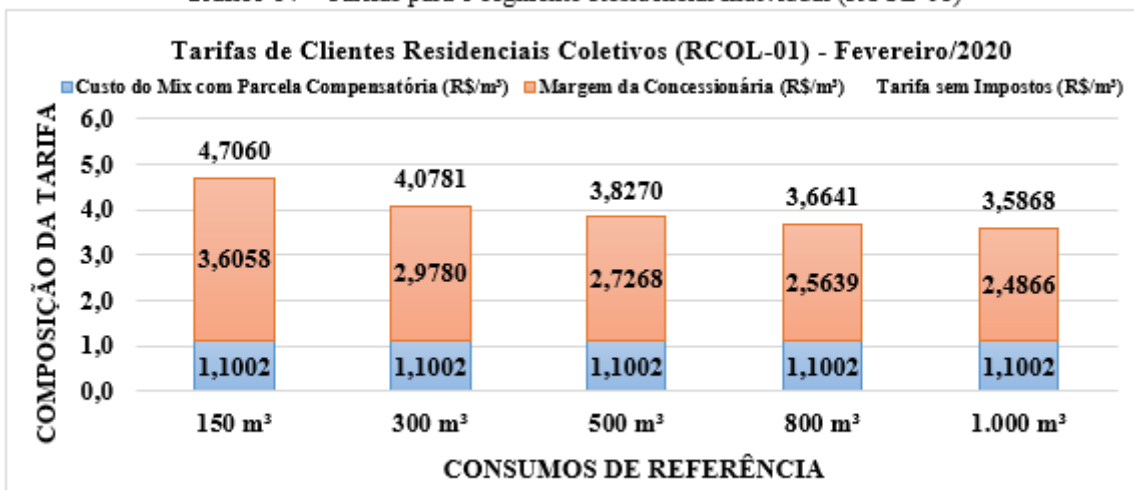
Fonte: Secretaria de Estado de Desenvolvimento Econômico

Gráfico 13 – Tarifas para o segmento Residencial Individual (RIND-01)



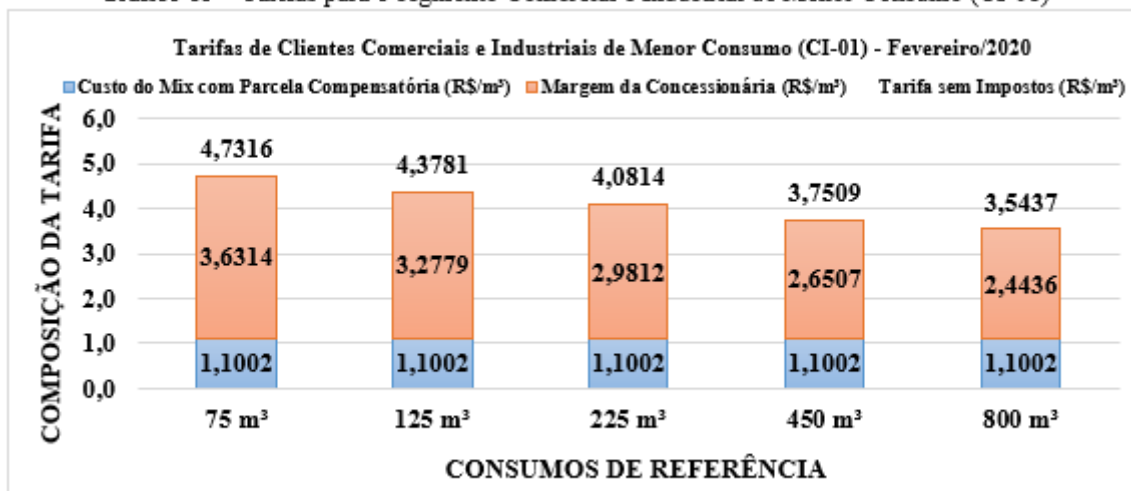
Fonte: Secretaria de Estado de Desenvolvimento Econômico

Gráfico 14 – Tarifas para o segmento Residencial Individual (RCOL-01)



Fonte: Secretaria de Estado de Desenvolvimento Econômico

Gráfico 15 – Tarifas para o segmento Comercial e Industrial de Menor Consumo (CI-01)



Fonte: Secretaria de Estado de Desenvolvimento Econômico

## 8. DAS CONCLUSÕES

A SP MEL, conclui pela viabilidade da aprovação das tarifas dos segmentos do mercado não urbano, a saber Industrial (IND-01), Cogeração e Climatização (COG-01/CLI-01), Automotivo (GNV), e Gás Natural Comprimido e Liquefeito (GNC-01/GNL-01), nos termos contidos nesta nota técnica, considerando que os parâmetros seguem as regras vigentes e que levam em conta o cenário econômico mundial e regional devido a pandemia COVID-19.

Os segmentos do mercado urbano, a saber Residencial Individual (RIND-01), Residencial Coletivo (RCOL-01) e Comercial e Industrial e Menor Consumo (CI-01) não sofrerão qualquer tipo de reajuste, estando mantidas as condições homologadas em fevereiro de 2020. O valor das tarifas a serem reajustadas em maio de 2020, de acordo com as regras vigentes, passam a valer a partir de 1º de maio de 2020

Em vista do repasse excepcional de parcela compensatória negativa, com vistas a enfrentar a crise da pandemia COVID-19, a SEDE deve solicitar à concessionária os saldos da conta de compensação mensalmente de forma a monitorar, ajustar as previsões e tomar as medidas necessárias para que as tarifas de gás canalizado em Minas Gerais se mantenham competitivas frente as realidades de mercado que virão nos meses seguintes, e para que se mantenha o equilíbrio econômico-financeiro da concessão.

Esta Superintendência reitera a recomendação para a criação de um grupo de trabalho que envolva SEDE, GASMIG, Agência de Promoção de Investimento e Comércio Exterior de Minas Gerais – INDI e Federação das Indústrias do Estado de Minas Gerais – FIEMG para buscar soluções permanentes de redução das tarifas com vistas a garantir a competitividade e o enfrentamento das consequências adversas geradas pela pandemia COVID-19 na economia.

Belo Horizonte, 28 de abril de 2020

**Pedro Oliveira de Sena Batista**

Assessor de Energia

**Marcelo Ladeira Moreira da Costa**

Diretor de Energia

**Daniel Rennó Tenenwurcel**

## Superintendente de Política Minerária, Energética e Logística



Documento assinado eletronicamente por **Pedro Oliveira de Sena Batista, Servidor(a) Público(a)**, em 28/04/2020, às 21:42, conforme horário oficial de Brasília, com fundamento no art. 6º, § 1º, do [Decreto nº 47.222, de 26 de julho de 2017](#).



Documento assinado eletronicamente por **Marcelo Ladeira Moreira da Costa, Diretor**, em 28/04/2020, às 22:27, conforme horário oficial de Brasília, com fundamento no art. 6º, § 1º, do [Decreto nº 47.222, de 26 de julho de 2017](#).



Documento assinado eletronicamente por **Daniel Renno Tenenwurcel, Superintendente**, em 28/04/2020, às 23:04, conforme horário oficial de Brasília, com fundamento no art. 6º, § 1º, do [Decreto nº 47.222, de 26 de julho de 2017](#).



A autenticidade deste documento pode ser conferida no site [http://sei.mg.gov.br/sei/controlador\\_externo.php?acao=documento\\_conferir&id\\_orgao\\_acesso\\_externo=0](http://sei.mg.gov.br/sei/controlador_externo.php?acao=documento_conferir&id_orgao_acesso_externo=0), informando o código verificador **13799966** e o código CRC **A75BCA79**.