

RESOLUÇÃO Nº 195, DE 29 DE JULHO DE 2021.

Autoriza a Recomposição da Tarifa Média Operacional praticada pela Companhia Pernambucana de Gás – COPERGÁS.

A AGÊNCIA DE REGULAÇÃO DOS SERVIÇOS PÚBLICOS DELEGADOS DO ESTADO DE PERNAMBUCO - ARPE, com fundamento na Lei Estadual nº 12.524, de 30 de dezembro de 2003, e alterações, em especial, o inciso I do art. 4º, que indica a competência da ARPE para fixar, reajustar, revisar, homologar ou encaminhar ao ente delegado, tarifas, seus valores e estruturas;

CONSIDERANDO o artigo 29, inciso V, da Lei Federal nº 8.987, de 13 de fevereiro de 1995, o qual dispõe que incumbe ao Poder Concedente homologar reajustes e proceder à revisão das tarifas na forma da referida Lei, das normas pertinentes e do contrato;

CONSIDERANDO a Lei Estadual nº 15.900, de 11 de outubro de 2016, que estabelece as normas relativas à exploração direta, ou mediante concessão, dos serviços locais de gás canalizado no Estado de Pernambuco;

CONSIDERANDO o Decreto Estadual nº 49.226, de 27 de julho de 2020, que dispõe sobre a regulação dos sistemas de rede local para os serviços públicos de gás canalizado no Estado de Pernambuco, em especial o artigo 7º, que limita a 5% (cinco por cento) do volume total do mercado cativo constante do orçamento anual da concessionária o volume total de gás a ser disponibilizado para os sistemas de rede local;

CONSIDERANDO o disposto no Contrato de Concessão, de 05 de novembro de 1992, firmado entre a Companhia Pernambucana de Gás – COPERGÁS e o Estado de Pernambuco, em especial a Cláusula Sétima – Do Investimento da Concessionária, a Cláusula Décima Quarta – Tarifas, Encargos, Isenções e Revisões, bem como o Anexo I – Metodologia de Cálculo da Tarifa para a Distribuição de Gás Canalizado no Estado de Pernambuco;

CONSIDERANDO o pleito da COPERGÁS no sentido de promover a Revisão Ordinária da Margem Bruta de Distribuição de gás natural em Pernambuco, de acordo com a **carta CT.COPERGÁS/PRE 037/2021, de 17 de maio de 2021**, que integrou juntamente com a **Nota Técnica Copergás 01/2021, de 4 de março de 2021**, o **Processo SEI nº 0030200016.001268/2021-09, de 18 de maio de 2021**;

CONSIDERANDO o pleito contido na **carta CT.COPERGÁS/PRE 081/2021, de 6 de julho de 2021**, no sentido de repassar o aumento de **7,16% (sete inteiros e dezesseis centésimos por cento)** no preço do gás natural adquirido à Petrobras, que integra o **Processo SEI Nº 0030200016.001718/2021-55, de 8 de julho de 2021**;

CONSIDERANDO as análises contidas na **Nota Técnica ARPE/DEF/CTEEF nº 12/2021, de 29 de julho de 2021**, incorporada ao Processo SEI Nº 0030200016.001268/2021-09, e na **Nota Técnica ARPE/DEF/CTEEF nº 13/2021, de 29 de julho de 2021**, incorporada ao Processo SEI Nº 0030200016.001718/2021-55;

CONSIDERANDO as contribuições obtidas, analisadas e consolidadas no Relatório da **Audiência Pública ARPE nº 02/2021, de 29 de julho de 2021**, realizada na modalidade de intercâmbio documental no período de **19 a 26 de julho de 2021**;

RESOLVE:

Art. 1º Autorizar a recomposição da tarifa média praticada pela COPERGÁS no **percentual de médio equivalente a 6,28% (seis inteiros e vinte e oito centésimos por cento)**, resultante da aplicação acumulada:

- I- da revisão da margem bruta de distribuição da Concessionária, com a redução percentual de [-] **0,12% (doze centésimos por cento)**, para vigência no período de 1º de agosto de 2021 a 31 de julho de 2022; e
- II- do repasse do aumento do custo de aquisição do gás natural, determinado pela Petrobras no percentual de **7,16% (sete inteiros e dezesseis centésimos por cento)** com vigência no período de 1º de agosto a 31 de outubro de 2021.

Art. 2º Definir as tabelas que compõem a estrutura tarifária da Companhia Pernambucana de Gás - COPERGÁS nos termos do ANEXO ÚNICO desta Resolução, para entrar em vigor a partir de 1º de agosto de 2021.

Parágrafo único. A Copergás poderá promover alterações das margens entre categorias ou faixas de consumo desde que respeitada a Margem Média de Distribuição Regulatória fixada na Revisão Ordinária de 2021.

Art. 3º Homologar o volume total de gás natural a ser disponibilizado para os sistemas de rede local para os próximos 12 (doze) meses em até 80.447 m³/dia (oitenta mil quatrocentos e quarenta e sete metros cúbicos por dia).

Art. 4º A COPERGÁS deverá apresentar à ARPE Relatório Mensal de Comercialização, bem como os valores mensais faturados pela Petrobras referentes às parcelas de

transporte, de molécula, e os de ultrapassagem, incluindo encargos de capacidade, em até 10 (dez) dias após o encerramento de cada mês.

Art. 5º Esta Resolução entra em vigor na data de sua publicação no Diário Oficial do Estado.

Recife, 29 de julho de 2021.

SEVERINO OTÁVIO RAPOSO MONTEIRO
Diretor-Presidente

FREDERICO ARTHUR MARANHÃO TAVARES DE LIMA
Diretor de Regulação Econômico-Financeira

JULIANA DIAS MEDICIS
Diretora Técnico-Operacional

CARLOS PORTO DE BARROS FILHO
Diretor Administrativo Financeiro

ANEXO ÚNICO

INDUSTRIAL E COMERCIAL - GRANDE USUÁRIO (Acima de 500 m³/dia)		
Faixa de Consumo (m³/dia)	Tarifa sem tributos (R\$/m³) até 31/07/2021	Tarifa sem tributos (R\$/m³) a partir de 01/08/2021
0 a 1.000	2,0748	2,2031
1.001 a 5.000	2,0580	2,1863
5.001 a 10.000	2,0450	2,1733
10.001 a 25.000	2,0387	2,1670
25.001 a 50.000	2,0266	2,1549
50.001 a 100.000	1,9976	2,1260
100.001 a 125.000	1,9826	2,1110
125.001 a 150.000	1,9421	2,0705
150.001 a 175.000	1,8895	2,0180
175.001 a 200.000	1,8859	2,0144
200.001 a 225.000	1,8846	2,0131
acima de 225.000	1,8835	2,0120

INDUSTRIAL – PGN NORTE		
Faixa de Consumo (m³/dia)	Tarifa sem tributos (R\$/m³) até 31/07/2021	Tarifa sem tributos (R\$/m³) a partir de 01/08/2021
0 a 1.000	1,9757	2,1041
1.001 a 5.000	1,9723	2,1007
5.001 a 10.000	1,9658	2,0942
10.001 a 25.000	1,9627	2,0911
25.001 a 50.000	1,9566	2,0850
50.001 a 100.000	1,9221	2,0505
100.001 a 125.000	1,9096	2,0381
125.001 a 150.000	1,9044	2,0329
150.001 a 175.000	1,8731	2,0016
175.001 a 200.000	1,8713	1,9998
200.001 a 225.000	1,8706	1,9991
acima de 225.000	1,8701	1,9986

INDUSTRIAL E COMERCIAL – CONSUMO CONVENCIONAL (Abaixo de 500 m³/dia)		
Faixa de Consumo (m³/mês)	Tarifa sem tributos (R\$/m³) até 31/07/2021	Tarifa sem tributos (R\$/m³) a partir de 01/08/2021
0 a 30	4,9568	5,0816
31 a 150	3,4236	3,5502
151 a 3.000	2,6128	2,7404
3.001 a 9.000	2,6075	2,7351
acima de 9.000	2,5105	2,6382

INDUSTRIAL – PARA FINS DE COMPRESSÃO		
Faixa de Consumo (m³/dia)	Tarifa sem tributos (R\$/m³) até 31/07/2021	Tarifa sem tributos (R\$/m³) a partir de 01/08/2021
Única	1,9502	2,0786

INDUSTRIAL (POLO GESSEIRO DO ARARIPE) - PARA FINS DE COMPRESSÃO		
Faixa de Consumo (m³/dia)	Tarifa sem tributos (R\$/m³) até 31/07/2021	Tarifa sem tributos (R\$/m³) a partir de 01/08/2021
Única	1,8426	1,9711

VEICULAR		
Faixa de Consumo (m³/dia)	Tarifa sem tributos (R\$/m³) até 31/07/2021	Tarifa sem tributos (R\$/m³) a partir de 01/08/2021
Única	2,0454	2,1737

VEICULAR - PARA FINS DE COMPRESSÃO		
Faixa de Consumo (m³/dia)	Tarifa sem tributos (R\$/m³) até 31/07/2021	Tarifa sem tributos (R\$/m³) a partir de 01/08/2021
Única	1,9502	2,0786

RESIDENCIAL		
Faixa de Consumo (m³/mês)	Tarifa sem tributos (R\$/m³) até 31/07/2021	Tarifa sem tributos (R\$/m³) a partir de 01/08/2021
0 a 30	4,2769	4,4025
31 a 150	3,2209	3,3478
151 a 750	2,8773	3,0046
751 a 3.000	2,7794	2,9068
acima de 3.000	2,6817	2,8092

CLIMATIZAÇÃO, COGERAÇÃO E GERAÇÃO DE ENERGIA ELÉTRICA		
Faixa de Consumo (m³/dia)	Tarifa sem tributos (R\$/m³) até 31/07/2021	Tarifa sem tributos (R\$/m³) a partir de 01/08/2021
0 a 1.000	1,9701	2,0985
1.001 a 5.000	1,9444	2,0728
5.001 a 10.000	1,9317	2,0601
10.001 a 25.000	1,9307	2,0591
25.001 a 50.000	1,9297	2,0581
acima de 50.000	1,9287	2,0571