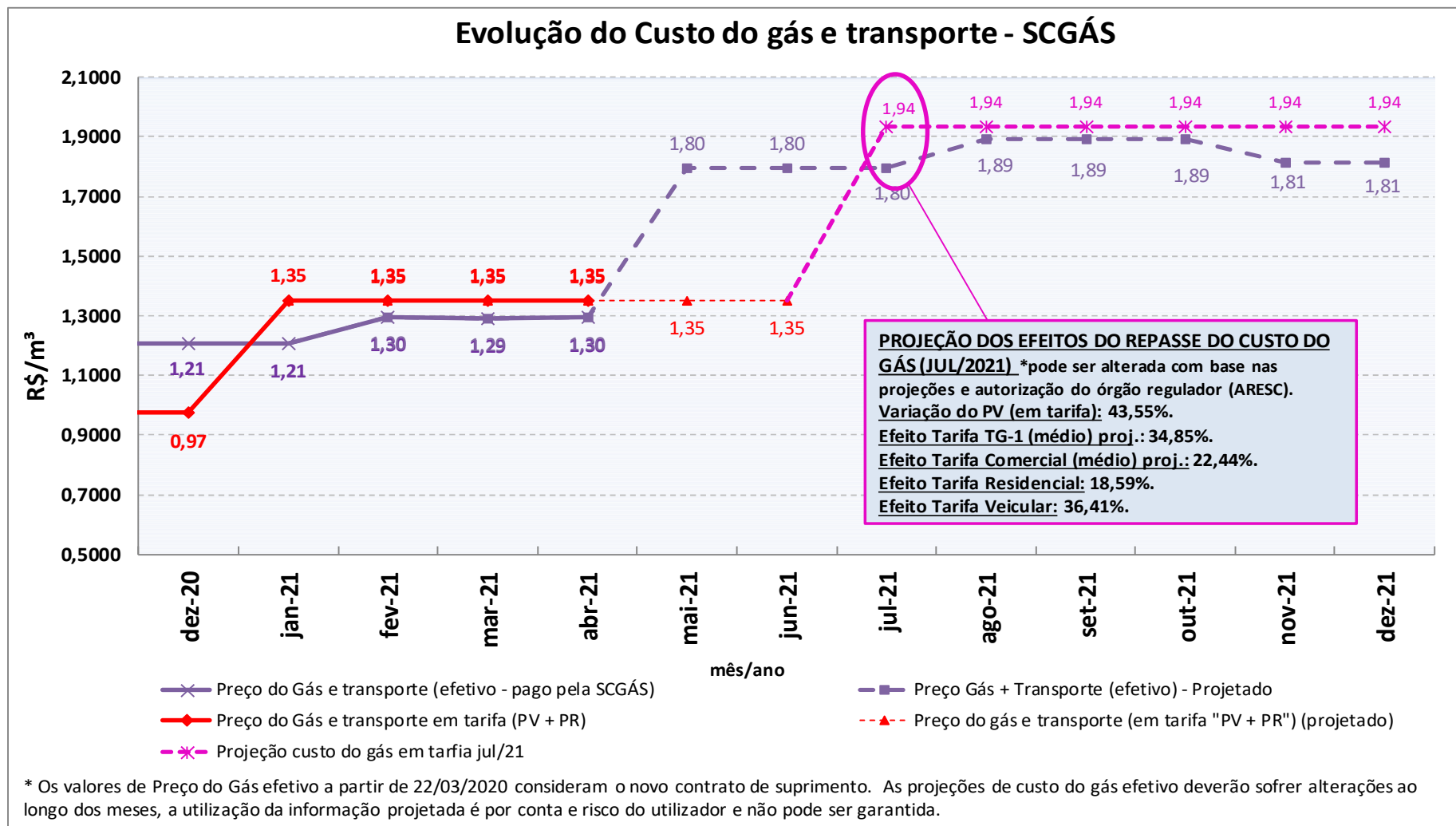


Documento de Referência: Resolução ARESC 073/2016, conforme encaminhamento para à ARESC dos dados do custo de Abril/2021.



**Resumo:** O preço do gás pago em abril apresentou estabilidade em relação ao mês anterior. A sinalização de alta no segundo semestre de 2021 continua associada à projeção da taxa de câmbio do dólar e principalmente a tendência de alta do barril de petróleo “Brent”. A ARESC, a partir de março de 2021, passou a não reconhecer na Conta Gráfica os valores referentes à Penalidade por Retirada Menor e Maior, Encargos de Capacidade e Preço de Gás de Ultrapassagem.

Documento de Referência: Resolução ARESC 073/2016, conforme encaminhamento dos dados do custo para à ARESC.

Composição do custo do gás	Unidade	Dados Realizados					Dados Projetados							
		dez-20	jan-21	fev-21	mar-21	abr-21	mai-21	jun-21	jul-21	ago-21	set-21	out-21	nov-21	dez-21
<b>Compra</b>														
Volume	x 1.000 m³	63.685,269	64.620,401	61.068,582	66.856,291	65.996,443	67.033,519	64.297,746	67.740,478	68.339,627	66.011,934	69.361,758	66.991,207	63.895,318
Preço Gás + Transporte (efetivo/reconhecido pela ARESC)	R\$/m³	1,2082	1,2087	1,2966	1,2925	1,2950	1,7965	1,7965	1,7965	1,8909	1,8910	1,8916	1,8148	1,8149
<b>Custo Total Realizado/Projetado</b>	<b>x 1.000 R\$</b>	<b>75.126,6033</b>	<b>76.792,7626</b>	<b>77.740,8501</b>	<b>86.050,7298</b>	<b>84.080,9312</b>	<b>118.740,6858</b>	<b>113.901,5555</b>	<b>120.006,6025</b>	<b>127.419,0498</b>	<b>123.085,4846</b>	<b>129.375,2761</b>	<b>119.879,8130</b>	<b>114.381,0921</b>
<b>Venda</b>														
Volume	x 1.000 m³	62.180,602	63.533,352	59.956,063	66.576,967	64.927,360	66.095,567	63.401,923	66.800,224	67.385,398	65.090,156	68.394,627	66.056,763	63.023,358
Preço do gás e transporte (em tarifa "PV + PR")	R\$/m³	0,9748	1,3487	1,3487	1,3487	1,3487	1,3487	1,3487	1,9361	1,9361	1,9361	1,9361	1,9361	1,9361
PV projetado atualizado	R\$/m³	0,9286	1,3240	1,3240	1,3240	1,3240	1,3240	1,3240	1,8504	1,8504	1,8504	1,8504	1,8504	1,8504
Parcela de recuperação	R\$/m³	0,0462	0,0247	0,0247	0,0247	0,0247	0,0247	0,0247	0,0857	0,0857	0,0857	0,0857	0,0857	0,0857
Parcela de Compensação efetiva	R\$/m³	-0,2334	0,1400	0,0521	0,0562	0,0537	-0,4478	-0,4478	0,1396	0,0452	0,0451	0,0445	0,1213	0,1212
<b>Custo Total Repassado</b>	<b>x 1.000 R\$</b>	<b>60.613,6508</b>	<b>85.687,4318</b>	<b>80.862,7422</b>	<b>89.792,3554</b>	<b>87.567,5304</b>	<b>89.143,0909</b>	<b>85.510,1742</b>	<b>129.331,9138</b>	<b>130.464,8698</b>	<b>126.021,0506</b>	<b>132.418,8369</b>	<b>127.892,4983</b>	<b>122.019,5231</b>
<b>Saldo</b>														
Parcial da conta gráfica	x 1.000 R\$	14.512,9525	-8.894,6693	-3.121,8920	-3.741,6255	-3.486,5992	29.597,5948	28.394,3813						
Correção/Selic	x 1.000 R\$	15,6193	35,9239	20,4045	24,2710	17,3550	12,6800	111,9982						
Acumulado da conta gráfica	x 1.000 R\$	24.029,3711	15.170,6257	12.069,1382	8.351,7837	4.882,5395	34.492,8143	62.996,1938						
Parcela de recuperação	R\$/m³	0,0616	0,0380	0,0302	0,0210	0,0121	0,0857							
IRPGT	%	6,6287%	2,8668%	2,2827%	1,5828%	0,9156%	6,4751%							

Repasso extraordinário

Repasso ordinário

O Saldo final considera a aplicação do PV estimado em tarifas (repasso ordinário).

Composição do custo de aquisição projetado e premissas:

Formação do custo do gás	dez-20	jan-21	fev-21	mar-21	abr-21	mai-21	jun-21	jul-21	ago-21	set-21	out-21	nov-21	dez-21
	Dados realizados					Dados projetados							
<b>Índices</b>													
(1) Taxa Câmbio gás (TC <sub>g</sub> ) - R\$/USD	5,3772	5,3772	5,3921	5,3921	5,3921	5,4833	5,4833	5,4833	5,4696	5,4696	5,4696	5,4133	5,4133
(2) Brent - USD/Barril	42,9	42,9	44,2	44,2	44,2	61,1	61,1	61,1	65,3	65,3	65,3	62,7	62,7
(3) Fator Câmbio [(1)/TC <sub>g</sub> ]	1,4269	1,4269	1,4309	1,4309	1,4309	1,4551	1,4551	1,4551	1,4514	1,4514	1,4514	1,4365	1,4365
(4) Fator Brent [(2)/Brent <sub>0</sub> ]	0,6802	0,6802	0,6995	0,6995	0,6995	0,9682	0,9682	0,9682	1,0339	1,0339	1,0339	0,9926	0,9926
(5) IGPM - Índice	771,9080	771,9080	771,9080	771,9080	771,9080	1011,9480	1011,9480	1011,9480	1011,9480	1011,9480	1011,9480	1011,9480	1011,9480
<b>Composição do Custo do Gás</b>													
<b>Parcela do Gás (R\$/m³ - "mix")</b>	<b>0,9328</b>	<b>0,9430</b>	<b>1,0319</b>	<b>1,0250</b>	<b>1,0304</b>	<b>1,4502</b>	<b>1,4502</b>	<b>1,4502</b>	<b>1,5447</b>	<b>1,5447</b>	<b>1,5447</b>	<b>1,4678</b>	<b>1,4678</b>
Parcela da Molécula - R\$/m³ (firme NMG)	0,9237	0,9237	1,0304	1,0304	1,0304	1,4502	1,4502	1,4502	1,5447	1,5447	1,5447	1,4678	1,4678
Preço de Ultrapassagem - (R\$/m³) - molécula (mix) - reconhecido	0,04639	0,08074	0,00451	0,03551	0,03679	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000
Ajustes de volume - (R\$/m³) - (mix)	0,00000	0,00000	0,00000	-0,01669	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000
<b>Parcela do Transporte - R\$/m³ (mix)</b>	<b>0,2714</b>	<b>0,2630</b>	<b>0,2630</b>	<b>0,2659</b>	<b>0,2630</b>	<b>0,3447</b>	<b>0,3447</b>	<b>0,3447</b>	<b>0,3447</b>	<b>0,3447</b>	<b>0,3447</b>	<b>0,3447</b>	<b>0,3447</b>
Parcela do Transporte - R\$/m³ (firme NMG)	0,26300	0,26300	0,26300	0,26300	0,26300	0,34470	0,34470	0,34470	0,34470	0,34470	0,34470	0,34470	0,34470
Encargo de capacidade - (R\$/m³) - (mix)	0,00840	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Preço de Ultrapassagem - (R\$/m³) - transp. (mix) - reconhecido	0,0106	0,0175	0,0008	0,0091	0,0094	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
<b>Parcela de redes Estruturantes - (R\$/m³) - (mix)</b>	<b>0,0017</b>	<b>0,0016</b>	<b>0,0017</b>	<b>0,0016</b>	<b>0,0016</b>	<b>0,0016</b>	<b>0,0016</b>	<b>0,0016</b>	<b>0,0015</b>	<b>0,0016</b>	<b>0,0022</b>	<b>0,0023</b>	<b>0,0024</b>
<b>Penalidade de retirada a maior (R\$/m³) - (mix)</b>	<b>0,00139</b>	<b>0,0008</b>	<b>0,0000</b>	<b>0,0000</b>	<b>0,0000</b>	<b>0,0000</b>	<b>0,0000</b>	<b>0,0000</b>	<b>0,0000</b>	<b>0,0000</b>	<b>0,0000</b>	<b>0,0000</b>	<b>0,0000</b>
<b>Penalidade de retirada a menor (R\$/m³) - (mix)</b>	<b>0,00101</b>	<b>0,0003</b>	<b>0,0000</b>	<b>0,0000</b>	<b>0,0000</b>	<b>0,0000</b>	<b>0,0000</b>	<b>0,0000</b>	<b>0,0000</b>	<b>0,0000</b>	<b>0,0000</b>	<b>0,0000</b>	<b>0,0000</b>
<b>Total custo ("ex-tributos") - R\$/m³</b>	<b>1,2082</b>	<b>1,2087</b>	<b>1,2966</b>	<b>1,2925</b>	<b>1,2950</b>	<b>1,7965</b>	<b>1,7965</b>	<b>1,7965</b>	<b>1,8909</b>	<b>1,8910</b>	<b>1,8916</b>	<b>1,8148</b>	<b>1,8149</b>

- Média das taxas diárias do trimestre m-4, m-3 e m-2 / Projeção: Relatório FOCUS, com indicadores do Top 5 - BACEN 07/05/2021.
- Média das cotações diárias do trimestre m-4, m-3 e m-2 / Projeção: U.S. Energy Information Administration - EIA em: 11/05/2021 (www.eia.gov).
- Contrato de suprimento estabelece na cláusula de preço do gás a taxa de câmbio de base ou referência.
- Contrato de suprimento estabelece na cláusula de preço do gás a cotação base ou de referência do Brent.
- Valor do número-índice do IGP-M, publicado pela Fundação Getúlio Vargas / Projeção: Relatório FOCUS, com indicadores do Top 5 - BACEN 05/03/202, aplicado conforme contrato NMG.
- Contrato de suprimento estabelece na cláusula de preço do gás o valor de IGPM de base ou
- O custo total realizado apresentado é o valor unitário reconhecido pela ARESC no mês de referência.

	Ref. Jan/21	Previsão 2º sem/21	
PV atualizado (R\$/m³)	1,3240	1,8504	
PR (parcela de recuperação)	0,0247	0,0857	6,48%
PV em tarifa (PVlat. + PR) (R\$/m³)	1,3487	1,9361	43,55%
<b>Cenário tarifário (não considera variação na margem bruta)</b>			
Tarifa média industrial (TG-1) - R\$/m³	2,0661	2,7862	34,85%
Tarifa média comercial (TGC) - R\$/m³	3,4738	4,2534	22,44%
Tarifa residencial (TGR) - R\$/m³	4,1940	4,9738	18,59%
Tarifa veicular (TG4) - R\$/m³	2,0199	2,7554	36,41%

- O saldo projetado da Conta Gráfica considera a aplicação do IRPGT, conforme autorizações da ARESC.
- Tarifas dos segmentos de mercado incluem os tributos ICMS e PIS/COFINS de acordo com legislações vigentes.
- A variação de tarifa estimada apresentada não considera possíveis variações na margem bruta.