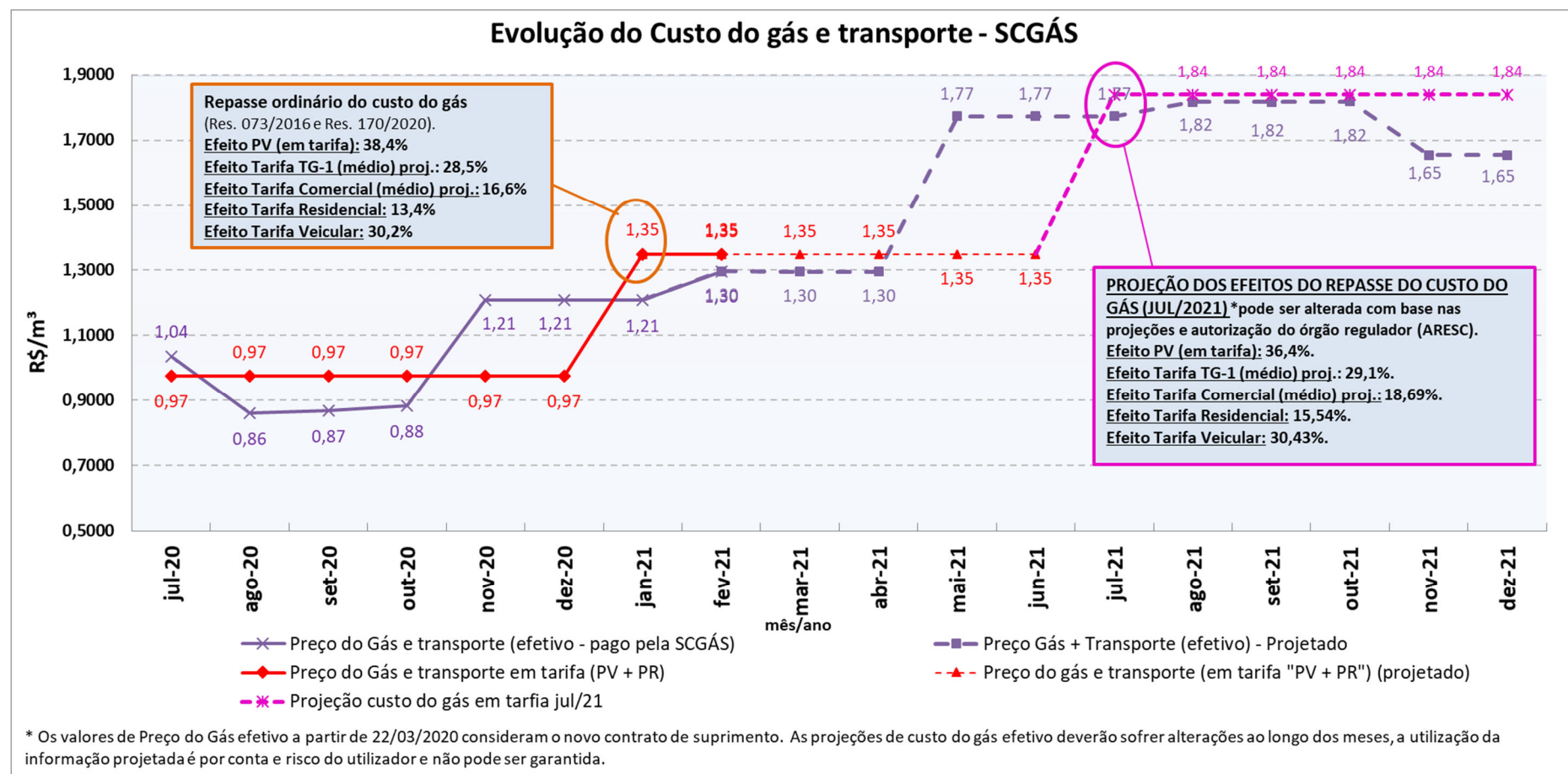


Resumo:



Resumo: O preço do gás pago em fevereiro apresentou estabilidade em relação ao mês anterior. A sinalização de alta no segundo semestre de 2021 está associada à projeção da taxa de câmbio do dólar e principalmente a tendência de alta do barril de petróleo “Brent”.

Estimativa de evolução do Custo do Gás e Projeção de Saldo da “Conta Gráfica – Res. 073/2016 – ARESC”:

(Referência fevereiro de 2021)

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

		Dados Realizados												Dados Projetados			
Composição do custo do gás		Unidade	out-20	nov-20	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
Compra	Volume	x 1.000 m³	66.839,923	65.160,163	63.685,269	64.620,401	61.068,582	66.825,240	65.104,586	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)	R\$/m³	0,8828	1,2079	1,2082	1,2087	1,2966	1,2950	1,2950	1,7733	1,7733	1,7733	1,8173	1,8173	1,8179	1,6546	1,6547
	Custo Total Realizado/Projetado	x 1.000 R\$	57.955,3230	77.296,0358	75.126,6033	76.792,7626	77.740,8501	85.343,8423	83.145,5170	117.207,2686	112.430,6309	118.456,8373	122.459,4844	118.294,8491	124.334,5921	109.297,5196	104.284,7502
Venda	Volume	x 1.000 m³	65.649,437	63.992,082	62.180,602	63.533,352	59.956,063	65.902,581	64.205,032	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	0,9748	0,9748	1,3487	1,3487	1,3487	1,3487	1,3487	1,3487	1,8396	1,8396	1,8396	1,8396	1,8396	1,8396
	PV projetado atualizado	R\$/m³	0,9286	0,9286	0,9286	1,3240	1,3240	1,3240	1,3240	1,3240	1,3240	1,7571	1,7571	1,7571	1,7571	1,7571	1,7571
	Parcela de recuperação	R\$/m³	0,0462	0,0462	0,0462	0,0247	0,0247	0,0247	0,0247	0,0247	0,0247	0,0825	0,0825	0,0825	0,0825	0,0825	0,0825
	Parcela de Compensação efetiva	R\$/m³	0,0920	-0,2331	-0,2331	0,1400	0,0521	0,0537	0,0537	-0,4246	-0,4246	0,0663	0,0223	0,0222	0,0217	0,1850	0,1849
	Custo Total Repassado	x 1.000 R\$	63.995,0712	62.379,4815	60.613,6508	85.687,4318	80.862,7422	88.882,8109	86.593,3273	89.143,0909	85.510,1742	122.885,6922	123.962,1788	119.739,8506	125.818,7555	121.518,0207	115.937,7691
Saldo	Parcial da conta gráfica	x 1.000 R\$	-6.039,7482	14.916,5543	14.512,9525	-8.894,6693	-3.121,8920	-3.538,9686	-3.447,8102	28.064,1777	26.920,4567						
	Correção/Selec	x 1.000 R\$	0,9908	-8,0845	15,6193	35,9239	20,4045	19,0934	15,9016	11,1917	85,3717						
	Acumulado da conta gráfica	x 1.000 R\$	-5.407,6705	9.500,7993	24.029,3711	15.170,6257	12.069,1382	8.549,2630	5.117,3544	33.192,7238	60.198,5522						
Parcela de recuperação		R\$/m³	-0,0142	0,0247	0,0616	0,0380	0,0302			0,0825							
IRPGT		%	-1,5248%	2,6552%	6,6287%	2,8668%	2,2827%			6,2311%							
				Repasso ordinário			Repasso extraordinário	O Saldo final considera a aplicação do PV estimado em tarifas (repasso ordinário).						Repasso ordinário			

Composição do custo de aquisição projetado e premissas:

Formação do custo do gás	out-20	nov-20	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
Índices	Dados realizados					Dados projetados									
(1) Taxa Câmbio gás (TC _g) - R\$/USD	5,3854	5,3772	5,3772	5,3772	5,3921	5,3921	5,3921	5,4076	5,4076	5,4076	5,3017	5,3017	5,3017	5,1850	5,1850
(2) Brent - USD/Barril	29,6	42,9	42,9	42,9	44,2	44,2	44,2	61,4	61,4	61,4	64,5	64,5	64,5	58,7	58,7
(3) Fator Câmbio [(1)/TC _g]	1,4291	1,4269	1,4269	1,4269	1,4309	1,4309	1,4309	1,4350	1,4350	1,4350	1,4069	1,4069	1,4069	1,3759	1,3759
(4) Fator Brent [(2)/Brent _g]	0,4682	0,6802	0,6802	0,6802	0,6995	0,6995	0,6995	0,9718	0,9718	0,9718	1,0217	1,0217	1,0217	0,9293	0,9293
(5) IGPM - Índice	771,9080	771,9080	771,9080	771,9080	771,9080	771,9080	771,9080	986,7959	986,7959	986,7959	986,7959	986,7959	986,7959	986,7959	986,7959
Composição do Custo do Gás do Gás (R\$/m³ - "mix")	0,6130	0,9388	0,9328	0,9430	1,0319	1,0304	1,0304	1,4355	1,4355	1,4355	1,4796	1,4796	1,4796	1,3162	1,3162
Parcela da Molécula - R\$/m³ (firme NMG)	0,5979	0,9237	0,9237	0,9237	1,0304	1,0304	1,0304	1,4355	1,4355	1,4355	1,4796	1,4796	1,4796	1,3162	1,3162
Preço de Ultrapassagem - (R\$/m³) - molécula (mix)	0,04777	0,07000	0,04639	0,08074	0,00451	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000
Ajustes de volume - (R\$/m³) - (mix)	0,0000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000
Parcela do Transporte - R\$/m³ (mix)	0,2630	0,2630	0,2714	0,2630	0,2630	0,2630	0,2630	0,3362	0,3362	0,3362	0,3362	0,3362	0,3362	0,3362	0,3362
Parcela do Transporte - R\$/m³ (firme NMG)	0,26300	0,26300	0,26300	0,26300	0,26300	0,26300	0,26300	0,33620	0,33620	0,33620	0,33620	0,33620	0,33620	0,33620	0,33620
Ajustes de capacidade - (R\$/m³) - (mix)	0,0000	0,0000	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)	0,0144	0,0156	0,0106	0,0175	0,0008	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Parcela de redes Estruturantes - (R\$/m³) - (mix)	0,0000	0,0061	0,0017	0,0016	0,0017	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0015	0,0016	0,0021	0,0022	0,0023
Penalidade de retirada a maior (R\$/m³) - (mix)	0,0044	0,00000	0,00139	0,0008	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Penalidade de retirada a menor (R\$/m³) - (mix)	0,0025	0,0000	0,00101	0,0003	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Total custo ("ex-tributos") - R\$/m³	0,8828	1,2079	1,2082	1,2087	1,2966	1,2950	1,2950	1,7733	1,7733	1,7733	1,8173	1,8174	1,8179	1,6546	1,6547

(1) Média das taxas diárias do trimestre m-4, m-3 e m-2 / Projeção: Relatório FOCUS, com indicadores do Top 5 - BACEN 05/03/2021.

(2) Média das cotações diárias do trimestre m-4, m-3 e m-2 / Projeção: U.S. Energy Information Administration - EIA em: 09/03/2021 (www.eia.gov).

(3) Contrato de suprimento estabelece na cláusula de preço do gás a taxa de câmbio de base ou referência.

(4) Contrato de suprimento estabelece na cláusula de preço do gás a cotação base ou de referência do Brent.

(5) Valor do número-índice do IGP-M, publicado pela Fundação Getúlio Vargas / Projeção: Relatório FOCUS, com indicadores do Top 5 - BACEN 05/03/2021, aplicado conforme contrato NMG.

(6) Contrato de suprimento estabelece na cláusula de preço do gás o valor de IGPM de base ou referência.

	Ref. Jan/21	Previsão 2º sem/21	
PV atualizado (R\$/m³)	1,3240	1,7571	
PR (parcela de recuperação)	0,0247	0,0825	2,66% → IRPG Testemunho (atual)
PV em tarifa (PVat + PR) (R\$/m³)	1,3487	1,8396	36,4% → Efeito do Repasse projetado no custo do gás e transporte
Cenário tarifário (não considera variação na margem bruta)			
Tarifa média industrial (TG-I) - R\$/m³	2,0907	2,6996	29,13% →
Tarifa média comercial (TG-C) - R\$/m³	3,5612	4,2269	18,69% →
Tarifa residencial (TGR) - R\$/m³	4,2834	4,9490	15,54% →
Tarifa veicular (TG-V) - R\$/m³	2,0484	2,6717	30,43% →

1 - O saldo projetado da Conta Gráfica considera a aplicação do IRPGT, conforme autorizações da ARESC.

2 - Tarifas dos segmentos de mercado incluem os tributos ICMS e PIS/COFINS de acordo com legislações vigentes.

3 - A variação de tarifa estimada apresentada não considera possíveis variações na margem bruta.