



Resumo: Efeitos tarifários do segundo semestre de 2023 conforme Resoluções ARESC 262/2023 e 073/2016. No mês de setembro observamos uma leve elevação no custo médio realizado ("mix") devido aos menores volumes de vendas em todos os segmentos. Há um destaque para uma leve redução no valor do custo do contrato com a GALP, o que atenua o efeito de aumento no custo médio dos contratos. Para os últimos meses de 2023, é prevista uma elevação nas cotações de Dólar e do óleo tipo Brent, o que pode impactar o custo médio projetado. Estão incluídos no custo médio projetado os efeitos dos valores diferidos no custo do gás que são decorrentes do encerramento da AÇÃO CIVIL PÚBLICA nº 5110261-97.2021.8.24.0023/SC. A SCGÁS destaca que a informação projetada é fornecida apenas para fins informativos e está sujeita a alterações, não se responsabilizando pela sua utilização.

Evolução da Conta gráfica

Referência setembro/2023
Resolução ARESC nº 073

Composição do custo do gás	Unidade	Dados Realizados												Dados Projetados					
		jan-23	fev-23	mar-23	abr-23	mai-23	jun-23	jul-23	ago-23	set-23	out-23	nov-23	dez-23	jan-24	fev-24	mar-24	abr-24	mai-24	jun-24
Volume	x 1.000 m³	43.585,709	48.182,389	54.334,898	49.370,091	49.177,203	47.897,043	50.058,605	51.337,485	49.085,285	51.836,389	50.442,482	49.040,187	47.836,028	46.507,453	50.482,819	49.796,136	51.593,410	50.237,689
Gás+Transporte médio (efetivo / reconhecido ARESC)	R\$/m³	3,2094	2,8410	2,8581	2,9022	2,6979	2,6941	2,5902	2,4068	2,4105	2,3858	2,5581	2,5848	2,4695	2,6347	2,6293	2,6249	2,5840	2,5819
Custo Total Realizado/Projetado	x 1.000 R\$	137.232,3650	135.117,7839	153.128,6724	141.477,5688	131.984,403	128.530,926	128.881,817	122.598,970	117.285,242	122.348,607	127.641,209	125.448,958	116.957,103	121.411,254	131.598,528	129.719,527	132.396,306	128.773,488
Volume	x 1.000 m³	42.760	47.560	53.577	48.748	48.921	47.708	49.757	50.939	48.656	51.282	49.897	48.533	47.361	46.082	50.051	49.419	51.237	49.875
Preço do gás e transporte (em tarifa "PV + PR")	R\$/m³	3,1787	3,1787	3,1787	3,1787	3,1787	3,1787	2,5665	2,5665	2,5665	2,5665	2,5665	2,5665	2,4837	2,4837	2,4837	2,4837	2,4837	2,4837
PV projetado atualizado	R\$/m³	2,8514	2,8514	2,8514	2,8514	2,8514	2,8514	2,5075	2,5075	2,5075	2,5075	2,5075	2,5075	2,5877	2,5877	2,5877	2,5877	2,5877	2,5877
Parcela de recuperação	R\$/m³	0,3273	0,3273	0,3273	0,3273	0,3273	0,3273	0,0590	0,0590	0,0590	0,0590	0,0590	0,0590	-0,1040	-0,1040	-0,1040	-0,1040	-0,1040	-0,1040
Parcela de Compensação efetiva	R\$/m³	-0,0307	0,3377	0,3206	0,2765	0,4808	0,4846	-0,0237	0,1597	0,1560	0,1807	0,0084	-0,0183	0,0142	-0,1510	-0,1456	-0,1412	-0,1003	-0,0982
Custo Total Repassado	x 1.000 R\$	135.919,6481	151.178,7749	170.305,4864	154.956,4978	155.505,6976	151.650,3669	127.702,5647	130.733,8604	124.875,5752	131.615,2654	128.060,3425	124.560,7983	117.629,6238	114.452,9292	124.311,1337	122.741,5862	127.257,2386	123.875,7166
Compensação Sobred. e pen. ds USUÁRIOS	x 1.000 R\$	-3.446,33	-3.220,57	72,62	-3.158,61														
Varição Financeria QPNR (TBG) - Custo do gás e	x 1.000 R\$	2.089,84	6.721,20			-8.909		1.396				0		4.665	2.595	2.773	2.684	2.890	2.615
Parcial da conta gráfica	x 1.000 R\$	1.312,7169	-16.060,9911	-17.176,8141	-13.478,9290	-23.521,2947	-23.119,4412	1.179,2522	-8.134,8909	-7.590,3330	-9.266,6583	-419,1338	888,1600	-672,5211	6.958,3252	7.287,3942	6.977,9410	5.139,0671	4.897,7716
Correção/Selic	x 1.000 R\$	1.120,8224	925,9634	1.048,0924	671,7373	642,5302	216,7883	-34,0174	-31,3483	-133,0944	-114,8506	-166,5239	-169,7497	-222,7426	-194,8494	-125,6002	-52,0794	19,0336	78,5870
Acumulado da conta gráfica	x 1.000 R\$	100.856,488	89.222,134	73.166,030	57.200,232	20.222,786	-3.173,265	-2.755,890	-13.680,168	-20.851,590	-30.233,099	-30.818,757	-30.100,346	-26.331,002	-16.973,002	-7.037,750	2.572,102	10.619,869	18.211,726
Parcela de recuperação	R\$/m³	0,2862	0,2489	0,2209	0,1734	0,0590	-0,0098	-0,0089	-0,0457	-0,0709									
IRPGT	%	10,0372%	8,7290%	7,7471%	6,0812%	2,0692%	-0,3437%	-0,3549%	-1,8225%	-2,8275%									

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

Formação do custo do gás e transporte

Formação do custo do gás e transporte (ex-tributos)	jan-23	fev-23	mar-23	abr-23	mai-23	jun-23	jul-23	ago-23	set-23	out-23	nov-23	dez-23	jan-24	fev-24	mar-24	abr-24	mai-24	jun-24
Premissas de referência	Dados realizados / Dados projetados																	
(1) Taxa Câmbio gás (TC _G) - R\$/USD	5,2462	5,2554	5,2554	5,2554	5,1963	5,1963	5,1963	4,9485	4,9485	4,9485	4,8805	4,8805	4,8805	4,8805	4,8805	4,8805	4,8805	4,8805
(2) Brent - USD/Barril	100,8388	88,8742	88,8742	88,8742	81,1705	81,1705	81,1705	78,0528	78,0528	78,0528	86,6514	86,6514	86,6514	86,6514	86,6514	86,6514	86,6514	86,6514
A Parcela do Gás (R\$/m³ - "mix")	2,61975	2,35977	2,38746	2,39751	2,17363	2,17348	2,12475	1,95298	1,95331	1,93338	2,10796	2,10659	1,94131	2,12492	2,12768	2,13246	2,10032	2,10092
B Parcela do Transporte - (R\$/m³ "mix")	0,58302	0,47671	0,46722	0,49829	0,51790	0,51429	0,45950	0,44828	0,45218	0,44472	0,44256	0,47039	0,52021	0,50160	0,49402	0,48478	0,47626	0,47334
C Parcela de redes estruturantes - (R\$/m³) - (mix)	0,00600	0,00456	0,00335	0,00578	0,00628	0,00549	0,00531	0,00513	0,00499	0,00760	0,00758	0,00779	0,00799	0,00822	0,00757	0,00767	0,00741	0,00761
D Penalidade de retirada a maior (R\$/m³) - (mix)	0,00038		0,00004	0,00015	0,00005		0,00062	0,00003	0,00003	0,00012								
E Penalidade de retirada a menor (R\$/m³) - (mix)	0,00021		0,00002	0,00047	0,00009	0,00084		0,00033	0,00001									
(3) Custo Médio "ex-tributos" - (R\$/m³) ((A)+(B)+(C)+(D)+(E))	3,2094	2,8410	2,8581	2,9022	2,6979	2,6941	2,5902	2,4068	2,4105	2,3858	2,5581	2,5848	2,4695	2,6347	2,6293	2,6249	2,5840	2,5819

(1) Média das taxas diárias do trimestre m-4, m-3 e m-2 / Projeção: Relatório FOCUS, com indicadores do Top 5 - BACEN 30/09/2023.
(2) Média das cotações diárias do trimestre m-4, m-3 e m-2 / Projeção: U.S. Energy Information Administration - EIA em: 11/10/2023 (www.eia.gov).
(3) O custo médio total realizado apresentado é o valor unitário reconhecido pela ARESC no mês de referência.