



**Resumo:** No mês de julho o custo médio mix apresentou leve redução de -0,9% em relação ao mês de junho, passando de 2,3174 para 2,2960 R\$/m³. Essa redução deve-se em parte ao volume retirado em julho, 8,6% superior, o que contribuiu para reduzir o montante de encargo de capacidade. O custo médio projetado para o segundo semestre apresenta queda de -1% devido principalmente às novas projeções atualizadas das cotações do Petróleo Tipo Brent, que reduziram em -5%, passando de 88,96 para 84,52 US\$/mmbtu na média do semestre.

Composição do custo do gás	Unidade	Dados Realizados							Dados Projetados					
		jan-24	fev-24	mar-24	abr-24	mai-24	jun-24	jul-24	ago-24	set-24	out-24	nov-24	dez-24	
<b>Compra</b>														
Volume	x 1.000 m³	47.028,483	47963,68	47610,32	49671,14	51644,61	49088,16	51.301,720	51.852,241	50.664,032	52.889,530	51.301,550	49.595,334	
Gás+Transporte médio (efetivo / reconhecido ARESC)	R\$/m³	2,5176	2,4503	2,4367	2,3648	2,3125	2,3174	2,2960	2,4688	2,4243	2,4071	2,4578	2,4826	
Custo Total Realizado/Projetado	x 1.000 R\$	117.014,143	115528,45	116477,65	116076,57	116827,37	114873,29	120.864,062	127.136,543	121.971,082	126.422,445	125.180,830	122.307,800	
<b>Venda</b>														
Volume	x 1.000 m³	46.478	47148,70	47801,39	49085,16	50519,95	49569,88	52.641	51.497	50.312	52.521	50.932	49.266	
Preço do gás e transporte (em tarifa "PV + PR")	R\$/m³	2,3052	2,3052	2,3052	2,3052	2,3052	2,3052	2,3021	2,3021	2,3021	2,3021	2,3021	2,3021	
PV projetado atualizado	R\$/m³	2,4368	2,4368	2,4368	2,4368	2,4368	2,4368	2,3325	2,3325	2,3325	2,3325	2,3325	2,3325	
Parcela de recuperação	R\$/m³	-0,1316	-0,1316	-0,1316	-0,1316	-0,1316	-0,1316	-0,0304	-0,0304	-0,0304	-0,0304	-0,0304	-0,0304	
Parcela de Compensação efetiva	R\$/m³	-0,2124	-0,1451	-0,1315	-0,0596	-0,0073	-0,0122	0,0061	-0,1667	-0,1222	-0,1050	-0,1557	-0,1805	
Custo Total Repassado	x 1.000 R\$	107.142,1206	108687,17	110191,77	113151,10	116458,58	114268,49	121.185,1730	118.551,9429	115.822,9704	120.907,7777	117.250,7076	113.415,2847	
<b>Saldo &amp; Ajustação</b>														
Comp. Sobred. e pen. dos USUÁRIOS (deter.ARESC)	x 1.000 R\$	-502,56	-209,54	-221,17	-406,06	-197,69	-251,35	-345,84	-266,17	-288,67	-300,65	-285,24	-291,63	
Variação Financiera QPNR (TBG) - Custo do gás e transporte	x 1.000 R\$	1.652						3.509	3.062	3.100	3.203	2.085	1.926	
Parcial da conta gráfica	x 1.000 R\$	9.872,0226	6841,28	6285,88	2925,48	368,80	604,81	-321,1110	8.584,6005	6.148,1113	5.514,6678	7.930,1226	8.892,5150	
Correção/Selic	x 1.000 R\$	-358,3705	-211,32	-149,69	-107,23	-80,46	-74,23	-73,2186	-42,5575	48,4303	120,7148	189,2290	268,8284	
Acumulado da conta gráfica	x 1.000 R\$	-26.408,834	-17998,35	-12083,33	-9666,16	-9416,22	-8071,73	-5.303,11	6.034,92	15.042,34	23.579,94	33.498,86	44.294,47	
Parcela de recuperação	R\$/m³	-0,0855	-0,06	-0,04	-0,03	-0,03	-0,03	-0,0192						
IRPGT	%	-3,5087%	-2,3679%	-1,5635%	-1,2927%	-1,2475%	-1,0793%	-0,8232%						

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-24	fev-24	mar-24	abr-24	mai-24	jun-24	jul-24	ago-24	set-24	out-24	nov-24	dez-24
	Dados realizados							Dados Projetados				
<b>Premissas de referência</b>												
(1) Taxa Câmbio gás (TC <sub>g</sub> ) - R\$/USD	4,8803	4,8803	4,9553	4,9553	4,9553	4,9515	4,9515	4,9515	5,2129	5,2129	5,2129	5,4760
(2) Brent Platts - USD/Barril	86,7481	84,3373	84,3373	84,3373	83,1644	83,1644	83,1644	84,9728	84,9728	84,9728	83,0510	83,0510
(3) Brent ICE - USD/Barril	85,9245	82,8536	82,8536	82,8536	81,7562	81,7562	81,7562	85,0291	85,0291	85,0291	83,0510	83,0510
A Parcela do Gás (R\$/m³ - "mix")	1,95493	1,91454	1,90812	1,82305	1,78902	1,79007	1,79767	1,95357	1,91379	1,91283	1,96444	1,96995
B Parcela do Transporte - (R\$/m³ "mix")	0,55617	0,52855	0,51682	0,52900	0,51216	0,51671	0,49350	0,50411	0,49911	0,49431	0,49339	0,51267
C Parcela de redes estruturantes - (R\$/m³) - (mix)	0,00625	0,00600	0,01088	0,01278	0,01078	0,01060	0,00485	0,01114	0,01140			
D Penalidade de retirada a maior (R\$/m³) - (mix)	0,00019	0,00124										
E Penalidade de retirada a menor (R\$/m³) - (mix)	0,00008		0,00089		0,00053							
(4) Custo Médio "ex-tributos" - (R\$/m³){(A)+(B)+(C)+(D)+E}	2,5176	2,4503	2,4367	2,3648	2,3125	2,3174	2,2960	2,4688	2,4243	2,4071	2,4578	2,4826

(1) Média das taxas diárias do trimestre m-4, m-3 e m-2 / Projeção: Relatório FOCUS, com indicadores do Top 5 - BACEN 09/08/2024.  
(2), (3) Média das cotações diárias do trimestre m-4, m-3 e m-2 / Projeção: U.S. Energy Information Administration - EIA em: 06/08/2024 (www.eia.gov).  
(4) O custo médio total realizado apresentado é o valor unitário reconhecido pela ARESC no mês de referência.