



Resumo: Em janeiro, como o volume de vendas ficou abaixo do previsto, o custo médio de aquisição de gás e transporte do mês aumentou devido, principalmente, ao rateio do custo total sobre um volume menor de gás demandado e a maior incorrência em compromissos contratuais de capacidade de transporte do gás. De fevereiro a abril de 2025, esse custo médio deverá apresentar redução ficando abaixo do realizado no mesmo período de 2024. Segundo as atuais projeções dos órgãos EIA e BACEN, os preços de petróleo devem permanecer próximos aos valores atuais, porém a cotação do dólar americano deve se manter em alta pressionando os preços para uma possível elevação a partir de maio.

Composição do custo do gás		Unidade	Dados Realizados				Dados Projetados				
			out-24	nov-24	dez-24	jan-25	fev-25	mar-25	abr-25	mai-25	jun-25
Compra	Volume	x 1.000 m ³	51502,78	48.801,324	42.215,451	37.482,382	36.412,180	41.287,281	40.623,843	33.425,380	28.930,939
	Gás+Transporte médio (efetivo / reconhecido ARESC)	R\$/m ³	2,4139	2,4211	2,5209	2,5108	2,4323	2,4083	2,3966	2,5457	2,5581
	Custo Total Realizado/Projetado	x 1.000 R\$	124133,05	117.678,394	106.221,436	94.989,186	88.028,373	98.829,300	96.768,813	84.575,082	73.559,523
Venda	Volume	x 1.000 m ³	51424,27	48.605	42.136	37.832	36.191	41.037	40.378	33.223	28.756
	Preço do gás e transporte (em tarifa "PV + PR")	R\$/m ³	2,3021	2,3021	2,3021	2,4853	2,4853	2,4853	2,4853	2,4853	2,4853
	PV projetado atualizado	R\$/m ³	2,3325	2,3325	2,3325	2,4327	2,4327	2,4327	2,4327	2,4327	2,4327
	Parcela de recuperação	R\$/m ³	-0,0304	-0,0304	-0,0304	0,0526	0,0526	0,0526	0,0526	0,0526	0,0526
	Parcela de Compensação efetiva	R\$/m ³	-0,1118	-0,1190	-0,2188	-0,0255	0,0530	0,0770	0,0887	-0,0604	-0,0728
	Custo Total Repassado	x 1.000 R\$	118.383,8189	111.894,3578	97.002,0108	94.024,4636	89.946,5179	101.989,1453	100.350,3013	82.568,4293	71.466,1202
Saldo & Apuração	Comp. Sobred. e pen. dos USUÁRIOS (deter.ARESC)	x 1.000 R\$	-376,31	-347,52	-1.533,65	-988,24	-924,77	-1.166,31	-1.031,79	-1.045,79	-1.084,00
	Varição Financiera QPNR - Custo do gás e transporte	x 1.000 R\$		2.172	287	889	1.227	1.372	1.295	795	557
	Quitações migração mercado livre (R\$) (projeção)	x 1.000 R\$				-10.733,621	0,00	0,00	0,00	0,00	-6.311,23
	Parcial da conta gráfica	x 1.000 R\$	5749,23	5.784,04	9.219,4257	964,7221	-1.918,1449	-3.159,8456	-3.581,4878	2.006,6524	2.093,4026
	Correção/Selic	x 1.000 R\$	104,36	157,1145	256,8672	362,8006	317,1739	301,5094	269,5241	232,7545	256,7322
	Acumulado da conta gráfica	x 1.000 R\$	19.812,67	27.578,6122	35.807,4027	26.301,84	25.002,85	22.350,46	19.301,31	21.289,68	16.801,19
	Valor Projetado semestre.(mig. mercado livre p/ repasse)	x 1.000 R\$		-15.617,6207							
Parcela de recuperação	R\$/m ³	0,0856	0,0526	0,1757	0,1386						
IRPGT	%	3,6699%	2,2551%	7,5346%	5,6966%						

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)		out-24	nov-24	dez-24	jan-25	fev-25	mar-25	abr-25	mai-25	jun-25
Premissas de referência		Dados realizados				Dados Projetados				
(1) Taxa Câmbio gás (TC _g) - R\$/USD		5,2129	5,2129	5,5454	5,5454	5,5454	5,8369	5,8369	5,8369	5,9206
(2) Brent Platts - USD/Barril		84,9728	80,3383	80,3383	80,3383	74,7333	74,7333	74,7333	77,0347	77,0347
(3) Brent ICE - USD/Barril		85,0291	78,7085	78,7085	78,7085	74,0122	74,0122	74,0122	77,0347	77,0347
A Parcela do Gás (R\$/m ³ - "mix")		1,91141	1,90997	1,91409	1,96405	1,94219	1,92983	1,93416	2,03908	2,04961
B Parcela do Transporte - (R\$/m ³ "mix")		0,49891	0,51117	0,60656	0,54633	0,49015	0,47849	0,46246	0,50664	0,50853
C Parcela de redes estruturantes - (R\$/m ³) - (mix)		0,0035								
D Penalidade de retirada a maior (R\$/m ³) - (mix)		0,0001		0,0002	0,00041					
E Penalidade de retirada a menor (R\$/m ³) - (mix)					0,0001					
(4) Custo Médio "ex-tributos"-(R\$/m ³){(A)+ (B)+(C)+(D)+E}		2,4139	2,4211	2,5209	2,5108	2,4323	2,4083	2,3966	2,5457	2,5581

- (1) Média das taxas diárias do trimestre m-4, m-3 e m-2 / Projeção: Relatório FOCUS, com indicadores do Top 5 - BACEN 11/02/2025.
(2), (3) Média das cotações diárias do trimestre m-4, m-3 e m-2 / Projeção: U.S. Energy Information Administration - EIA em: 14/02/2025 (www.eia.gov).
(4) O custo médio total realizado apresentado é o valor unitário reconhecido pela ARESC no mês de referência.