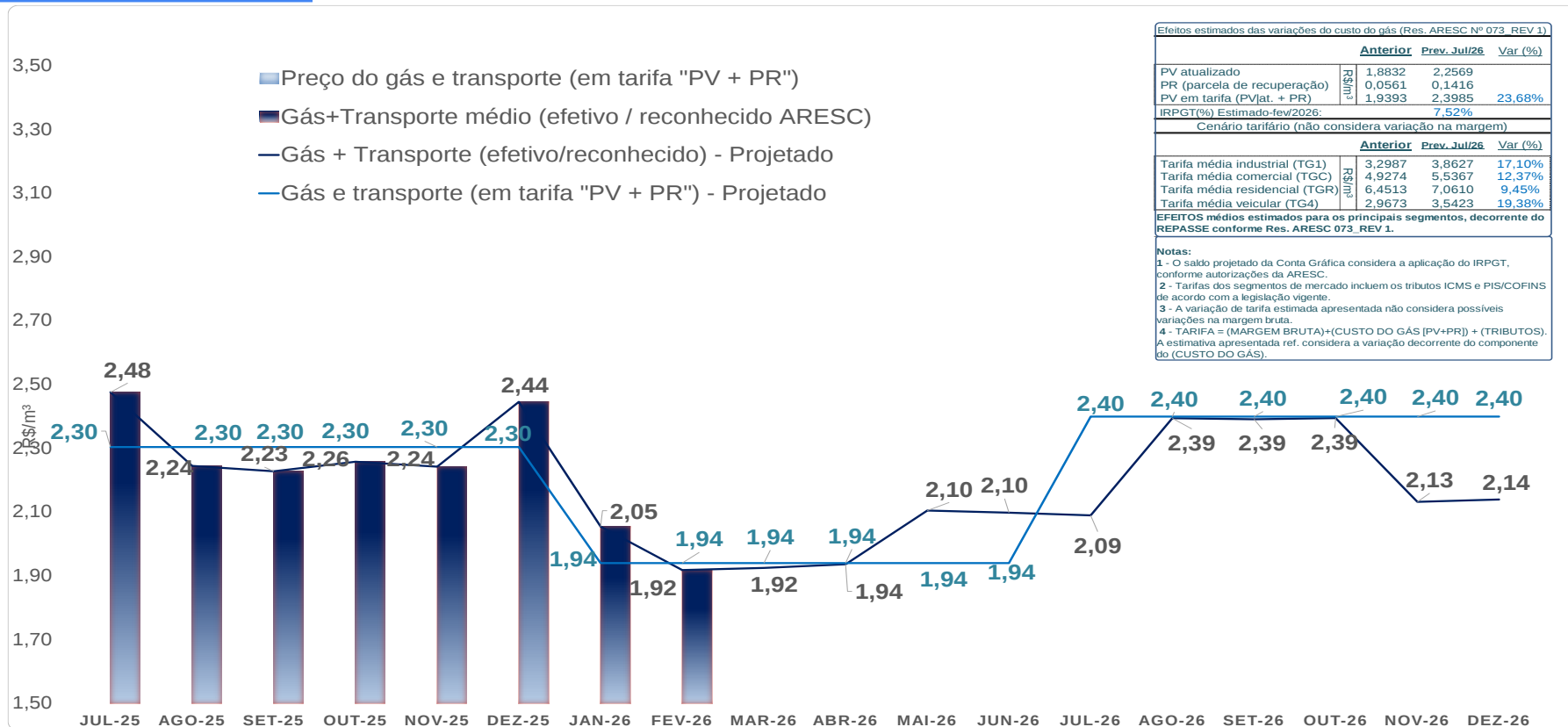




Resumo: Em fevereiro obtivemos um desempenho de vendas superior ao previsto, o que favoreceu a contratação de gás flexível mais barato. Parte desse volume adquirido foi utilizado para melhor gestão de flexibilidade de retirada nos contratos firmes e o custo de aquisição médio realizado foi menor que o esperado. A redução do custo médio em relação a janeiro é reflexo do reajuste contratual trimestral aplicado pelos fornecedores Petrobras e Galp e foi decorrente da queda da taxa de câmbio do dólar e do preço do óleo tipo Brent de outubro a dezembro de 2025. Para os próximos meses, a expectativa é de estabilidade de custos e, a partir de maio, espera-se valores maiores, devido ao cenário que aponta para pressão de alta nos preços do petróleo em razão dos conflitos no oriente médio e das atuais projeções de volumes de vendas, câmbio do dólar e preços do barril de petróleo, conforme publicações, do BACEN e EIA, respectivamente.

Formação do custo do gás e transporte (ex-tributos)		jul-25	ago-25	set-25	out-25	nov-25	dez-25	jan-26	fev-26	mar-26	abr-26	mai-26	jun-26	jul-26	ago-26	set-26	out-26	nov-26	dez-26
Premissas de referência		Dados Realizados																	
		Dados Projetados																	
	(1) Taxa Câmbio gás (TC _G) - R\$/USD	5,8522	5,8522	5,6661	5,6661	5,6661	5,4488	5,4488	5,3955	5,3955	5,3955	5,2411	5,2411	5,2411	5,2693	5,2693	5,2693	5,3710	5,3710
	(2) Brent Platts - USD/Barril	75,7282	67,8840	67,8840	67,8840	69,1267	69,1267	63,6542	63,6542	63,6542	75,3422	75,3422	75,3422	90,6667	90,6667	90,6667	75,3333	75,3333	75,3333
	(3) Brent ICE - USD/Barril	74,9775	66,7119	66,7119	66,7119	68,1650	68,1650	63,0772	63,0772	63,0772	74,3975	74,3975	74,3975	74,3975	89,5298	89,5298	89,5298	74,3887	74,3887
A	Parcela do Gás (R\$/m³ - "mix")	1,9646	1,7342	1,7186	1,7125	1,7040	1,7670	1,5901	1,4821	1,5062	1,5035	1,6699	1,6643	1,6596	1,9677	1,9624	1,9648	1,7024	1,7097
B	Parcela do Transporte - (R\$/m³ "mix")	0,5099	0,5099	0,5083	0,5445	0,5375	0,6770	0,4637	0,4353	0,4177	0,4319	0,4340	0,4330	0,4292	0,4259	0,4280	0,4291	0,4288	0,4290
C	Parcela de redes estruturantes - (R\$/m³) - (mix)																		
D	Penalidade de retirada a maior (R\$/m³) - (mix)	0,00022	0,00006	0,00004	0,000005	0,00007	0,00012												
E	Penalidade de retirada a menor (R\$/m³) - (mix)	0,0002		0,00000	0,00009	0,0002	0,0005												
	(4) Custo Médio "ex-tributos"-(R\$/m³)×(A)+(B)+(C)+(D)+(E)	2,4750	2,2441	2,2270	2,2572	2,2416	2,4446	2,0538	1,9174	1,9240	1,9354	2,1040	2,0973	2,0888	2,3935	2,3904	2,3938	2,1312	2,1387
(1) Média das taxas diárias do trimestre m-4, m-3 e m-2 / Projeção: Relatório FOCUS, com indicadores do Top 5 - BACEN 06/03/2026. (2) Média das cotações diárias do trimestre m-4, m-3 e m-2 / Projeção: U.S. Energy Information Administration - EIA em: 09/03/2026 (www.eia.gov). (4) O custo médio total realizado apresentado é o valor unitário reconhecido pela ARES- no mês de referência.																			