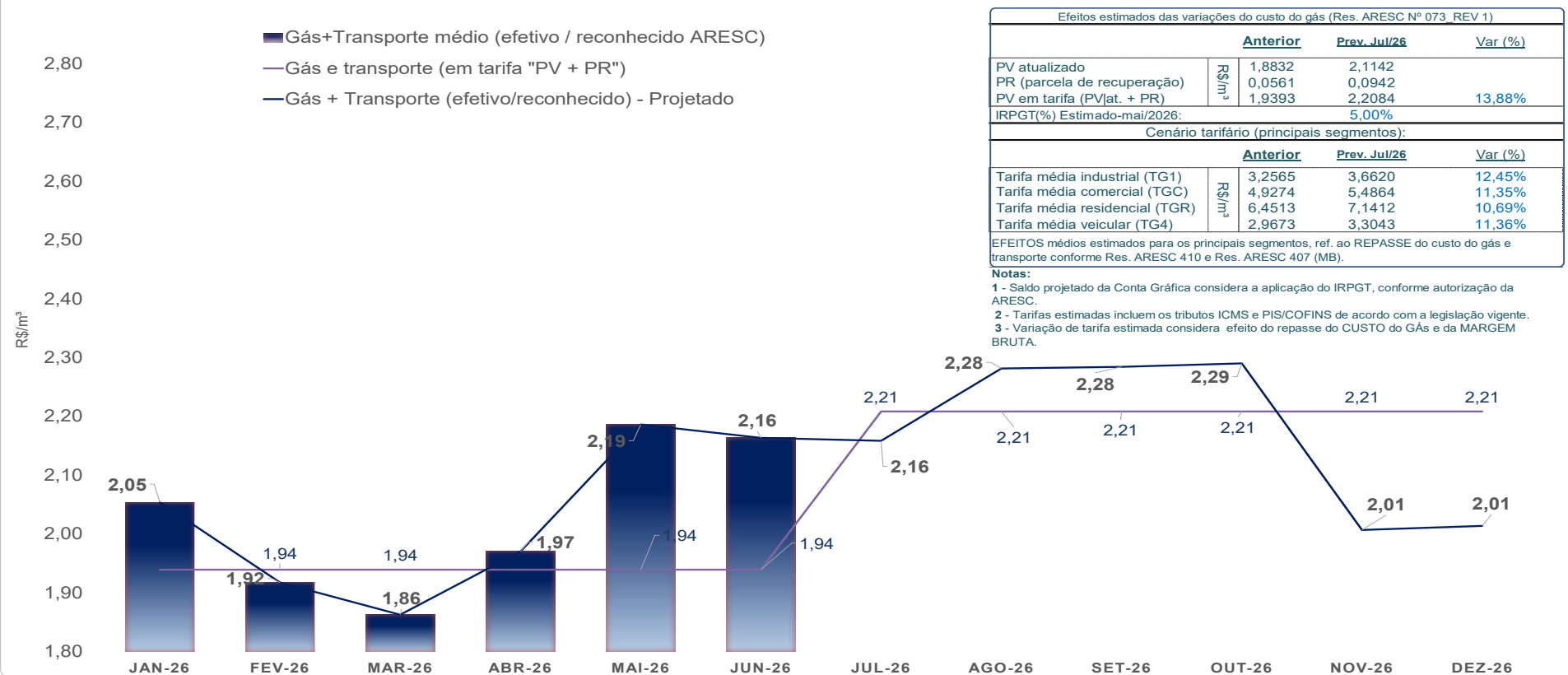




Resumo: O custo médio de aquisição realizado ficou praticamente igual ao projetado. Foram realizadas aquisições pontuais de gás "spot" para o balanceamento do sistema de transporte. Em contrapartida foi possível efetuar compra de gás "spot" com preço vantajoso para substituição de flexibilidade de contrato firme. Adicionalmente, executaram-se comercializações de gás excedente que contribuíram para a manutenção do custo médio do mês. Noos próximos meses do ano a expectativa para os preços de gás é de estabilidade em julho, elevação de agosto a outubro e redução em novembro e dezembro, de acordo com o cenário de pressão nos preços do petróleo em razão dos conflitos no oriente médio e das atuais projeções de volumes de vendas e câmbio do dólar.

		Dados Realizados						Dados Projetados						
Composição do custo do gás		Unidade	jan-26	fev-26	mar-26	abr-26	mai-26	jun-26	jul-26	ago-26	set-26	out-26	nov-26	dez-26
Compra	Volume	x 1.000 m³	16.444	17.329	20.488	16.877	18.687	19.868	19.826	19.509	18.773	19.151	18.523	18.513
	Gás+Transporte médio (efetivo / reconhecido ARESC)	R\$/m³	2,0538	1,9174	1,8626	1,9702	2,1861	2,1635	2,1584	2,2815	2,2843	2,2901	2,0068	2,0137
	Custo Total Realizado/Projetado	x 1.000 R\$	34.248,70	32.877,30	35.501,21	34.346,61	42.024,08	41.013,65	42.532,25	44.240,86	42.622,76	43.592,36	36.946,03	37.053,29
Venda	Volume	x 1.000 m³	16.676	17.147	19.060	17.433	19.223	18.957	19.705	19.391	18.659	19.035	18.410	18.401
	Preço do gás e transporte (em tarifa "PV + PR")	R\$/m³	1,9393	1,9393	1,9393	1,9393	1,9393	1,9393	2,2084	2,2084	2,2084	2,2084	2,2084	2,2084
	PV projetado atualizado	R\$/m³	1,8832	1,8832	1,8832	1,8832	1,8832	1,8832	2,1142	2,1142	2,1142	2,1142	2,1142	2,1142
	Parcela de recuperação	R\$/m³	0,0561	0,0561	0,0561	0,0561	0,0561	0,0561	0,0942	0,0942	0,0942	0,0942	0,0942	0,0942
	Parcela de Compensação efetiva	R\$/m³	-0,1145	0,0219	0,0767	-0,0309	-0,2468	-0,2242	0,0500	-0,0731	-0,0759	-0,0817	0,2016	0,1947
	Custo Total Repassado	x 1.000 R\$	32.339,33	33.252,82	36.963,12	33.807,93	37.279,77	36.763,47	43.517,53	42.823,37	41.206,54	42.037,19	40.657,57	40.635,89
	Comp. Sobred. e pen. dos USUÁRIOS	x 1.000 R\$	-314,53	-158,44	-93,59	-624,13	-112,98	-117,93	-274,90	-169,72	-188,51	-211,68	-189,85	-196,81
Saldo & Ajustação	Variação Financeira QPNR - Custo do gás e transporte	x 1.000 R\$	4.099,57	327,49	0,00	0,00	0,00	0,00	38,45	-37,42	-36,21	-37,42	212,45	219,53
	Quitações migração mercado livre (R\$) (projeção)	x 1.000 R\$	-226,49	-237,17	256,50	139,10	4,31	0,00	0,00	-383,44	0,00	0,00	0,00	0,00
	Parcial da conta gráfica	x 1.000 R\$	1.909,38	-375,52	-1.461,90	538,68	4.744,31	4.250,18	-985,27	1.417,49	1.416,22	1.555,17	-3.711,54	-3.582,60
	Correção/Selic	x 1.000 R\$	93,74	135,72	161,27	132,64	132,61	191,68	232,99	222,25	233,65	249,13	266,02	228,84
	Acumulado da conta gráfica	x 1.000 R\$	13.613,20	13.305,29	12.167,57	12.353,85	17.122,09	21.446,03	20.457,29	21.506,45	22.931,59	24.486,80	21.063,88	17.732,83
	Valor Projetado semestre.(mig. mercado livre p/ repasse)	x 1.000 R\$												
	Parcela de recuperação	R\$/m³	0,1181	0,1172	0,1051	0,1068	0,0942	0,1913	O Saldo final considera a aplicação do (PV+PR) estimado em tarifas (repasso ordinário).					
IRPGT	%	6,27%	6,22%	5,58%	5,67%	5,00%	10,16%							

Formação do custo do gás e transporte (ex-tributos)		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		5,4488	5,3955	5,3955	5,3955	5,2591	5,2591	5,2591	5,0494	5,0494	5,0494	5,1573	5,1573
(2) Brent ICE - USD/Barril		68,1650	63,0772	63,0772	63,0772	78,3781	78,3781	78,3781	96,6764	96,6764	96,6764	71,9433	71,9433
A	Parcela do Gás - R\$/m³ - "mix"	1,5901	1,4821	1,4435	1,4970	1,7250	1,6958	1,7405	1,8652	1,8671	1,8712	1,5879	1,5949
B	Parcela do Transporte - R\$/m³ "mix"	0,4637	0,4353	0,4191	0,4732	0,4611	0,4677	0,4179	0,4162	0,4173	0,4189	0,4188	0,4189
C	Parcela de redes estruturantes - R\$/m³ - "mix"												
D	Penalidade de retirada a maior - R\$/m³ - "mix"												
E	Penalidade de retirada a menor - R\$/m³ - "mix"												
(3) Custo Médio "ex-tributos" - R\$/m³ (A)+(B)+(C)+(D)+E		2,0538	1,9174	1,8626	1,9702	2,1861	2,1635	2,1584	2,2815	2,2843	2,2901	2,0068	2,0137

(1) Média das taxas diárias do trimestre m-4, m-3 e m-2 / Projeção: Relatório FOCUS, com indicadores do Top 5 - BACEN 10/07/2026.

(2) Média das cotações diárias do trimestre - U.S. Energy Information Administration - EIA (www.eia.gov) Curto Prazo (07/07/2026)

(3) O custo médio total realizado apresentado é o valor unitário reconhecido pela ARESC no mês de referência.