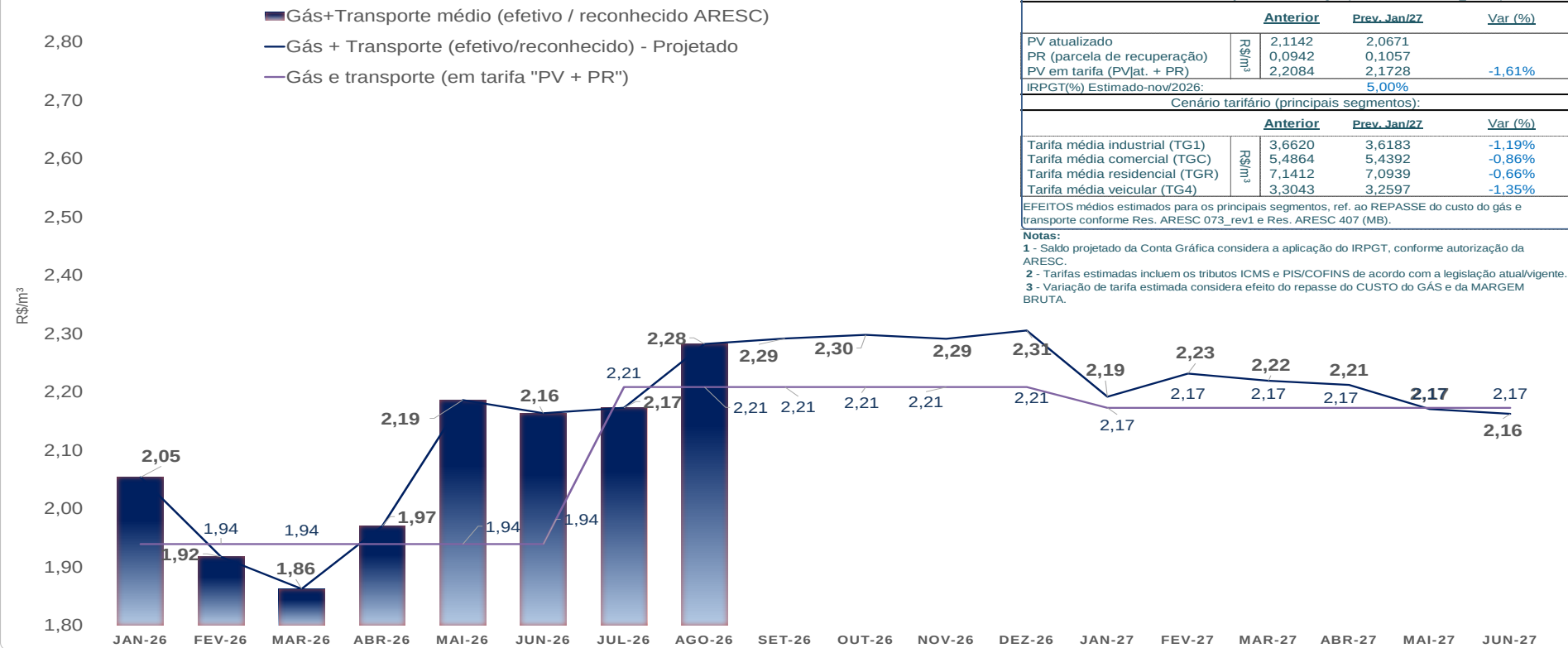




Resumo: O custo médio de aquisição realizado de agosto foi equivalente ao que havíamos previsto no mês anterior. Resultado do balanço de aquisições de gás spot com preços vantajosos para substituição de flexibilidade de contrato firme e pontual compra de gás para balanceamento do sistema de transporte. Nos próximos meses a expectativa para os preços de gás é de manutenção a leve alta de setembro a dezembro, em relação ao atual nível, 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	jan-27	fev-27	mar-27	abr-27	mai-27	jun-27	
Compra	Volume	x 1.000 m³	16.444	17.329	20.488	16.877	18.687	19.868	20.353	18.594	18.549	18.828	17.449	17.359	15.842	14.665	16.606	16.273	17.114	16.790	
	Gás+Transporte médio (efetivo / reconhecido ARESC)	R\$/m³	2,0538	1,9174	1,8626	1,9702	2,1861	2,1635	2,1729	2,2823	2,2916	2,2978	2,2911	2,3053	2,1918	2,2315	2,2191	2,2121	2,1706	2,1625	
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	43.563,07	43.467,52	42.249,09	43.000,91	39.734,60	39.775,81	34.512,53	32.526,92	36.626,67	35.779,99	36.921,88	36.088,67	
Venda	Volume	x 1.000 m³	16.676	17.147	19.060	17.433	19.223	18.957	20.048	19.045	18.437	18.714	17.343	17.254	15.746	14.576	16.505	16.175	17.010	16.688	
	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	2,1728	2,1728	2,1728	2,1728	2,1728	2,1728	
	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	2,0671	2,0671	2,0671	2,0671	2,0671	2,0671	
	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	0,1057	0,1057	0,1057	0,1057	0,1057	0,1057	
	Parcela de Compensação efetiva	R\$/m³	0,1145	0,0219	0,0767	-0,0309	-0,2468	-0,2242	0,0355	-0,0739	-0,0832	-0,0894	-0,0827	-0,0969	-0,0190	-0,0587	-0,0463	-0,0393	0,0022	0,0103	
	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	44.274,78	42.060,06	40.715,17	41.327,88	38.300,34	38.103,89	34.213,35	31.671,30	35.862,48	35.144,32	36.959,30	36.260,56	
	Comp. Sobred. e pen. dos USUÁRIOS	x 1.000 R\$	-314,53	-158,44	-93,59	-624,13	-112,98	-117,93	-256,75	-1.956,81	-769,18	-983,77	-1.243,14	-993,72	-1.071,37	-1.103,93	-1.053,18	-1.075,09	-1.076,34	-1.068,24	
Saldo & Anulação	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	0,00	-37,42	-36,21	-37,42	-66,36	-68,57	-228,68	-286,68	-317,40	-307,16	-268,93	-260,25	
	Quitações migração mercado livre (R\$) (projeção)	x 1.000 R\$	-226,49	-237,17	256,50	139,10	4,31	0,00	0,00	-373,71	0,00	0,00	-1.458,93	0,00	-516,34	0,00	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	-711,72	1.407,46	1.533,92	1.673,03	1.434,27	1.671,92	299,18	855,63	764,19	635,66	-37,42	-171,89	
	Correção/Selic	x 1.000 R\$	93,74	135,72	161,27	132,64	132,61	191,68	260,61	226,69	199,46	208,72	217,30	206,16	203,94	191,47	188,22	184,25	178,91	167,49	
	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	20.738,17	20.004,39	20.932,38	21.792,94	20.676,07	21.491,87	20.178,59	19.835,08	19.416,91	18.854,57	17.650,79	16.317,89	
	Valor Projetoado semestre.(mig. mercado livre p/ repasse)	x 1.000 R\$																			
	Parcela de recuperação	R\$/m³	0,1185	0,1178	0,1059	0,1087	0,0942	0,2011	0,2019	0,1986	O Saldo final considera a aplicação do (PV+PR) estimado em tarifas (repasso ordinário).										
IRPGT	%	6,29%	6,26%	5,62%	5,77%	5,00%	10,68%	9,55%	9,39%												

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	jan-27	fev-27	mar-27	abr-27	mai-27	jun-27
Premissas de referência		Dados Realizados												Dados Projetados					
(1) Taxa Câmbio gás (TC _c) - R\$/USD		5,4488	5,3955	5,3955	5,3955	5,2591	5,2591	5,2591	5,0494	5,0494	5,0494	5,1443	5,1443	5,1443	5,1883	5,1883	5,1883	5,2000	5,2000
(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	91,6669	91,6669	91,6669	88,0371	88,0371	88,0371	82,5348	82,5348
A	Parcela do Gás - R\$/m³ - "mix"	1,5901	1,4821	1,4435	1,4970	1,7250	1,6958	1,7317	1,8479	1,8709	1,8758	1,8682	1,8779	1,7606	1,8047	1,7958	1,7909	1,7521	1,7462
	Parcela do Transporte - R\$/m³ - "mix"	0,4637	0,4353	0,4191	0,4732	0,4611	0,4677	0,4412	0,4344	0,4207	0,4220	0,4229	0,4275	0,4312	0,4268	0,4233	0,4212	0,4185	0,4163
B Parcela de redes estruturantes - R\$/m³ - "mix"																			
C Parcela de rede de distribuição - 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	2,1729	2,2823	2,2916	2,2978	2,2911	2,3053	2,1918	2,2315	2,2191	2,2121	2,1706	2,1625

(1) Média das taxas diárias do trimestre m-4, m-3 e m-2 / Projeção: Relatório FOCUS, com indicadores do Top 5 - BACEN 11/09/2026.

(2) Média das cotações diárias do trimestre - U.S. Energy Information Administration - EIA (www.eia.gov) Curto Prazo (11/09/2026)

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