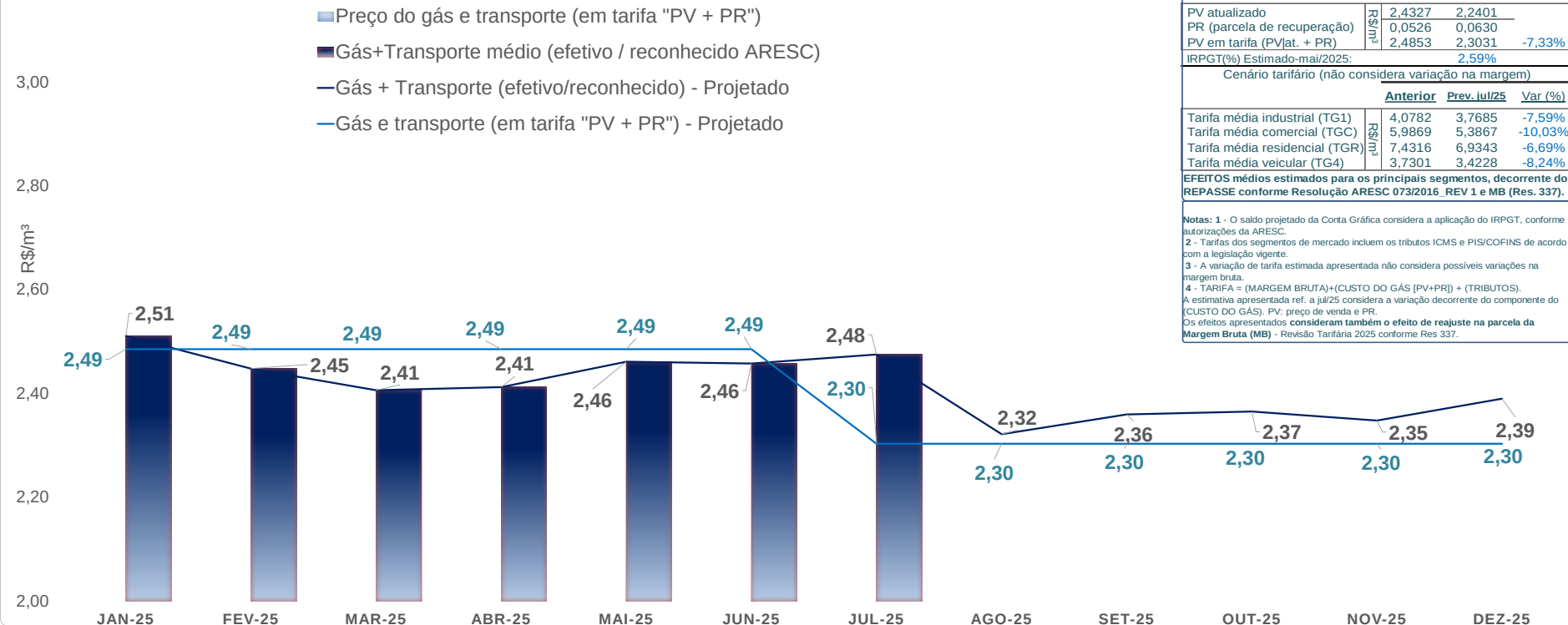




**Resumo:** O mês de julho o volume de vendas realizado foi superior ao previsto, o que possibilitou obter um maior aproveitamento das faixas de volumes de compra em relação aos preços ofertados, resultando em uma redução no pagamento do compromisso de encargo de capacidade de transporte. A contratação de gás interruptível, a qual foi dimensionada para um melhor aproveitamento das flexibilidades dos contratos firmes e para atendimento à demanda adicional, contribuiu para o efeito no custo médio. Contudo, o custo médio realizado foi menor que o anteriormente estimado para o mês de julho. Para o restante do ano de 2025, estima-se que os custos médios de aquisição do gás tenham leve redução, principalmente em razão dos efeitos associados aos indexadores como a cotação do barril de petróleo e a taxa de câmbio do dólar, conforme as atuais projeções do BACEN e EIA.

| Composição do custo do gás |                                                          | Dados Realizados |              |             |             |             |             | Dados Projetados                                                                        |             |             |             |
|----------------------------|----------------------------------------------------------|------------------|--------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-----------------------------------------------------------------------------------------|-------------|-------------|-------------|
|                            |                                                          | mar-25           | abr-25       | mai-25      | jun-25      | jul-25      | ago-25      | set-25                                                                                  | out-25      | nov-25      | dez-25      |
| Compra                     | Volume                                                   | x 1.000 m³       | 41.386,820   | 40.060,049  | 33.620,771  | 27.362,968  | 22.542,647  | 20.086,206                                                                              | 18.265,800  | 18.649,835  | 17.269,485  |
|                            | Gás+Transporte médio (efetivo / reconhecido ARESC)       | R\$/m³           | 2,4062       | 2,4121      | 2,4610      | 2,4576      | 2,4750      | 2,3215                                                                                  | 2,3595      | 2,3651      | 2,3899      |
|                            | Custo Total Realizado/Projetado                          | x 1.000 R\$      | 99.186,856   | 96.074,450  | 83.184,219  | 65.018,273  | 55.340,020  | 46.347,407                                                                              | 42.836,850  | 43.841,292  | 41.022,107  |
| Venda                      | Volume                                                   | x 1.000 m³       | 41.221       | 39.830      | 33.801      | 26.456      | 22.360      | 19.964                                                                                  | 18.155      | 18.537      | 17.945      |
|                            | Preço do gás e transporte (em tarifa "PV + PR")          | R\$/m³           | 2,4853       | 2,4853      | 2,4853      | 2,4853      | 2,3031      | 2,3031                                                                                  | 2,3031      | 2,3031      | 2,3031      |
|                            | PV projetado atualizado                                  | R\$/m³           | 2,4327       | 2,4327      | 2,4327      | 2,4327      | 2,2401      | 2,2401                                                                                  | 2,2401      | 2,2401      | 2,2401      |
|                            | Parcela de recuperação                                   | R\$/m³           | 0,0526       | 0,0526      | 0,0526      | 0,0526      | 0,0630      | 0,0630                                                                                  | 0,0630      | 0,0630      | 0,0630      |
|                            | Parcela de Compensação efetiva                           | R\$/m³           | 0,0791       | 0,0732      | 0,0243      | 0,0277      | -0,1719     | -0,0184                                                                                 | -0,0564     | -0,0620     | -0,0447     |
|                            | Custo Total Repassado                                    | x 1.000 R\$      | 102.447,4659 | 98.990,0209 | 84.005,5830 | 65.751,1043 | 51.496,4040 | 45.980,0621                                                                             | 41.812,9053 | 42.692,0127 | 39.532,2042 |
| Saldo & Apuração           | Comp. Sobred. e pen. dos USUÁRIOS (deter.ARESC)          | x 1.000 R\$      | -229,17      | -363,29     | -362,05     | -177,63     | -1.172,89   | -522,44                                                                                 | -601,27     | -786,58     | -634,12     |
|                            | Variação Financeria QPNR - Custo do gás e transporte     | x 1.000 R\$      | 1.331        | 1.291       | 978         | 1.358       | 599         | 964                                                                                     | 838         | 866         | 832         |
|                            | Quitações migração mercado livre (R\$) (projeção)        | x 1.000 R\$      | 0,00         | 0,00        | -6.470,95   | -3.780,98   | -3.298,83   | 0,00                                                                                    | 0,00        | 0,00        | -30,34      |
|                            | Parcial da conta gráfica                                 | x 1.000 R\$      | -3.260,6102  | -2.915,5714 | -821,3639   | -732,8313   | 3.843,6159  | 367,3454                                                                                | 1.023,9451  | 1.149,2791  | 802,1236    |
|                            | Correção/Selic                                           | x 1.000 R\$      | 250,0805     | 253,7706    | 253,9503    | 174,1964    | 162,2579    | 167,8284                                                                                | 180,5788    | 199,3941    | 218,0364    |
|                            | Acumulado da conta gráfica                               | x 1.000 R\$      | 24.033,58    | 22.299,82   | 15.877,89   | 12.719,12   | 12.852,54   | 13.828,98                                                                               | 15.269,88   | 16.697,54   | 17.915,38   |
|                            | Valor Projetado semestre.(mig. mercado livre p/ repasse) | x 1.000 R\$      |              |             |             |             |             |                                                                                         |             |             |             |
| Parcela de recuperação     |                                                          | R\$/m³           | 0,0812       | 0,0767      | 0,0630      | 0,0694      | 0,0825      | O Saldo final considera a aplicação do (PV+PR) estimado em tarifas (repassé ordinário). |             |             |             |
| IRPGT                      |                                                          | %                | 3,34%        | 3,15%       | 2,59%       | 2,85%       | 3,68%       |                                                                                         |             |             |             |

| Formação do custo do gás e transporte (ex-tributos)        |  | mar-25           | abr-25  | mai-25  | jun-25  | jul-25  | ago-25  | set-25           | out-25  | nov-25  | dez-25  |
|------------------------------------------------------------|--|------------------|---------|---------|---------|---------|---------|------------------|---------|---------|---------|
| Premissas de referência                                    |  | Dados realizados |         |         |         |         |         | Dados Projetados |         |         |         |
| (1) Taxa Câmbio gás (TC <sub>g</sub> ) - R\$/USD           |  | 5,8369           | 5,8369  | 5,8369  | 5,8522  | 5,8522  | 5,8522  | 5,6661           | 5,6661  | 5,6661  | 5,5746  |
| (2) Brent Platts - USD/Barril                              |  | 74,7333          | 74,7333 | 75,7282 | 75,7282 | 75,7282 | 67,8840 | 67,8840          | 67,8840 | 67,7529 | 67,7529 |
| (3) Brent ICE - USD/Barril                                 |  | 74,0122          | 74,0122 | 74,9775 | 74,9775 | 74,9775 | 66,7119 | 66,7119          | 66,7119 | 67,7529 | 67,7529 |
| Parcela do Gás (R\$/m³ - "mix")                            |  | 1,9327           | 1,9200  | 1,9380  | 1,9393  | 1,9646  | 1,7675  | 1,7715           | 1,7707  | 1,7539  | 1,7610  |
| Parcela do Transporte - (R\$/m³ "mix")                     |  | 0,47355          | 0,49185 | 0,52288 | 0,51744 | 0,50993 | 0,55408 | 0,58803          | 0,59442 | 0,59392 | 0,62885 |
| Parcela de redes estruturantes - (R\$/m³) - (mix)          |  |                  |         |         |         |         |         |                  |         |         |         |
| Penalidade de retirada a maior (R\$/m³) - (mix)            |  |                  | 0,00012 | 0,00012 | 0,00025 | 0,00022 |         |                  |         |         |         |
| Penalidade de retirada a menor (R\$/m³) - (mix)            |  |                  | 0,00019 | 0,0000  | 0,0007  | 0,0002  |         |                  |         |         |         |
| (4) Custo Médio "ex-tributos"-(R\$/m³){(A)+ (B)+(C)+(D)+E} |  | 2,4062           | 2,4121  | 2,4610  | 2,4576  | 2,4750  | 2,3215  | 2,3595           | 2,3651  | 2,3478  | 2,3899  |

(1) Média das taxas diárias do trimestre m-4, m-3 e m-2 / Projeção: Relatório FOCUS, com indicadores do Top 5 - BACEN 15/08/2025.  
 (2) Média das cotações diárias do trimestre m-4, m-3 e m-2 / Projeção: U.S. Energy Information Administration - EIA em: 12/08/2025 (www.eia.gov).  
 (4) O custo médio total realizado apresentado é o valor unitário reconhecido pela ARESC no mês de referência.