



## **AUDIÊNCIA PÚBLICA ARSESP**

**REVISÃO TARIFÁRIA GAS BRASILIANO DISTRIBUIDORA S.A.**

**Estrutura Tarifária  
3º Ciclo Tarifário: 2010 – 2014**

**Ernesto Coutsiers  
São Paulo, 19 de novembro de 2009**

- ▶ Regulamentação Tarifária do Estado de São Paulo
- ▶ Atividades de rede
- ▶ Alocação de custos
- ▶ Considerações sobre o mercado e as tarifas existentes
- ▶ Desenho Tarifário
- ▶ Tarifas Finais propostas pela Gas Brasileiro
- ▶ Comentário sobre a estrutura tarifaria proposta pela ARSESP
- ▶ Conclusões

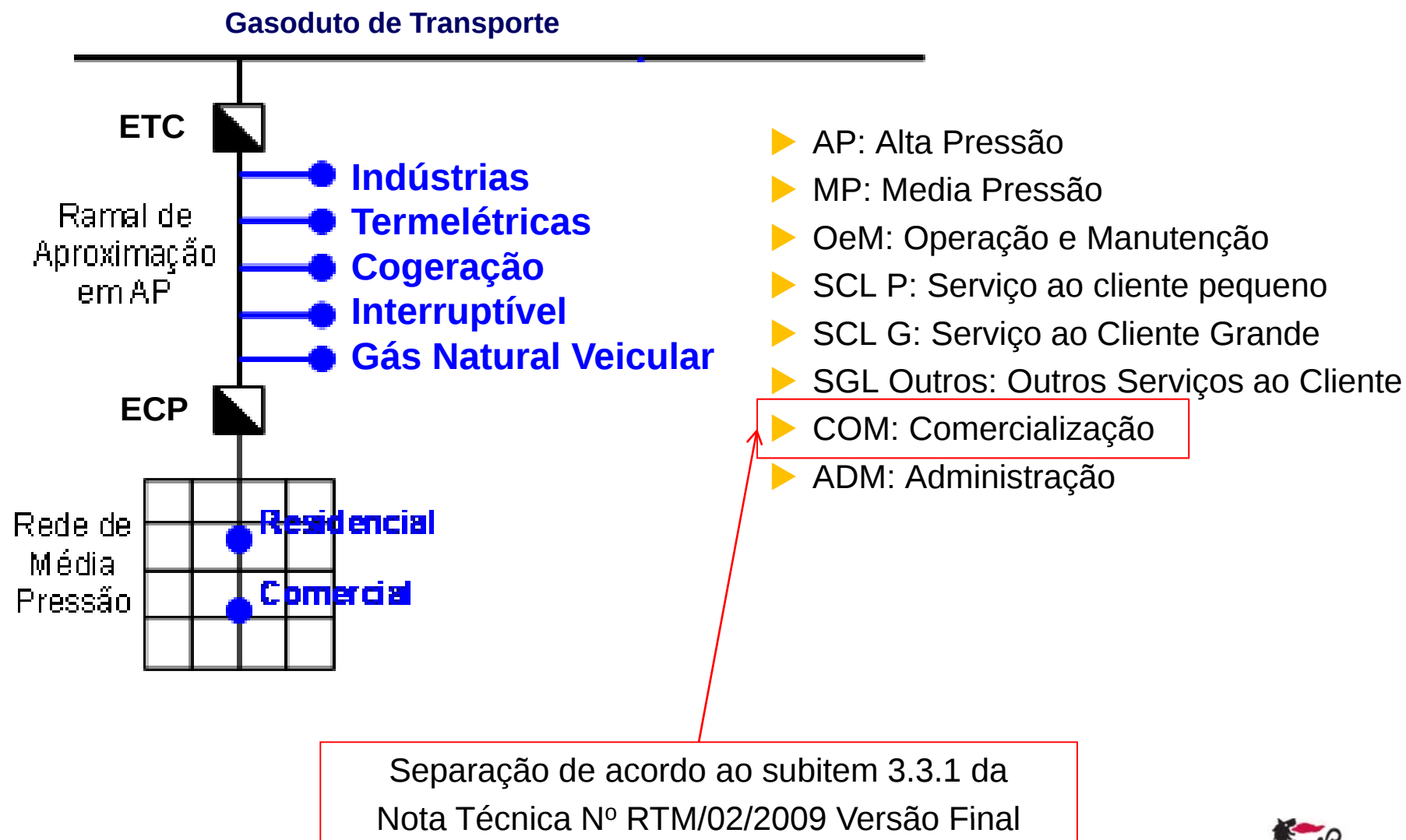
De acordo ao subitem 3.3 da Nota Técnica N° RTM/02/2009 Versão Final:

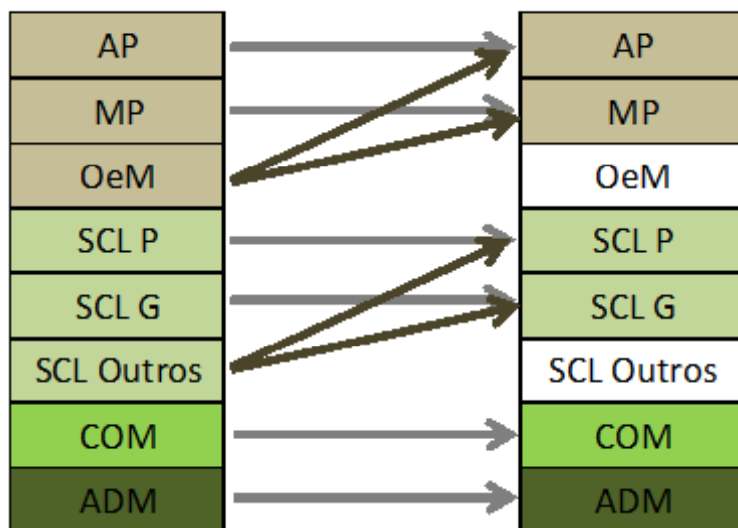
### ***Princípios gerais:***

- ▶ Neutralidade;
- ▶ Não discriminação;
- ▶ Estabilidade;
- ▶ Responsabilidade pelos custos: sinalização para que as decisões de consumo sejam eficientes.

### *Critérios para a proposta de mudança:*

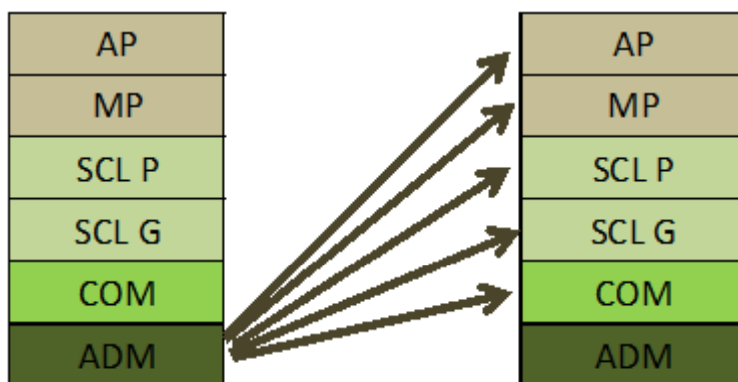
- ▶ As Concessionárias de distribuição podem propor modificações na estrutura tarifária de acordo com sua experiência no conhecimento da demanda e cumprindo com as pautas estabelecidas em oportunidade da cada revisão tarifária;
- ▶ Mudanças principais para o 3º Ciclo:
  - ▶ Separação da remuneração das atividades de distribuição e comercialização e a determinação das tarifas pelo uso do sistema de distribuição, em relação ao Processo de Abertura da Comercialização;
  - ▶ Determinação de tarifas diferenciadas para os grandes usuários, com consumos superiores a 500.000 m<sup>3</sup>/mês e com fatores de carga elevados.





### Alocação de OeM e SCL Outros

- ▶ **OeM:** de acordo ao Ativo Bruto
- ▶ **SCL Outros:** de acordo à Quantidade de Clientes



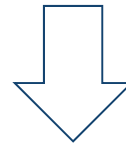
### Alocação da ADM

- ▶ De acordo ao VP do montante de cada uma das outras atividades

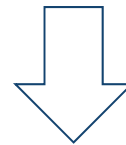
|       |
|-------|
| AP    |
| MP    |
| SCL P |
| SCL G |
| COM   |

- ▶ **AP:** de acordo à capacidades das classes ligadas a AP e MP
- ▶ **MP:** de acordo à capacidades das classes ligadas a MP
- ▶ **SCL P:** de acordo à quantidade de clientes de cada classe Pequena
- ▶ **SCL G:** de acordo à quantidade de clientes de cada classe Grande
- ▶ **COM:** de acordo ao volume de cada classe

Realizando a alocação de acordo com a metodologia apresentada, resultam tarifas muito afastadas e díspares do esquema tarifário atual.



No caso de aplicar-se estas tarifas se geraria muita distorção e confusão no mercado, além de deixar alguns mercados (que perderiam muita competitividade no cenário atual).



Optou-se por uma solução intermediária, entre a atual estrutura e a de alocação pelos critérios de demanda, para, desta maneira, se chegar a uma atribuição efetiva da tarifa média em revisões tarifárias posteriores.

### ► Estrutura em bloco decrescente:

- O sinal marginal que recebe o cliente se reduz ao aumentar seu consumo, o qual incentiva a uma utilização intensiva do gás natural como energético;
- Tipicamente utiliza-se em mercados nos quais se quer incentivar um forte desenvolvimento da indústria do gás natural.

### ► Tarifa binomial (exceto os mercados GNC e GNV):

- **Encargo Fixo:** para cobrar principalmente os custos do serviço ao cliente;
- **Encargo Variável:** para cobrar principalmente os custos de rede.

# Tarifa Proposta

gas brasileiro gbd

## Tarifa Proposta (com Pis Cofins, sem ICMS)

| PROPOSTA GBD |                  |            |          |               |                |
|--------------|------------------|------------|----------|---------------|----------------|
| Classe       | Faixa            | Termo Fixo | Margem   | Materia Prima | Termo Variável |
| RI1          | 0 - 5            | 12.93      | -        | -             | -              |
| RI2          | 5 - 40           | 12.93      | 1.677029 | 0.516463      | 2.193492       |
| RI3          | 40 - 80          | 12.93      | 1.651262 | 0.516463      | 2.167725       |
| RI4          | > 80             | 12.93      | 1.625492 | 0.516463      | 2.141955       |
| RC1          | 0 - 150          | 53.70      | 1.268536 | 0.516463      | 1.784999       |
| RC2          | 150 - 1500       | 53.70      | 1.194735 | 0.516463      | 1.711198       |
| RC3          | 1500 - 2250      | 53.70      | 1.176633 | 0.516463      | 1.693096       |
| RC4          | > 2250           | 53.70      | 1.152027 | 0.516463      | 1.668490       |
| C1           | 0 - 50           | 16.91      | 1.316483 | 0.516463      | 1.832946       |
| C2           | 50 - 150         | 16.91      | 1.236924 | 0.516463      | 1.753387       |
| C3           | 150 - 500        | 16.91      | 1.197142 | 0.516463      | 1.713605       |
| C4           | > 500            | 16.91      | 1.117583 | 0.516463      | 1.634046       |
| GNC1         | 0 - 100000       | -          | 0.091619 | 0.516463      | 0.608082       |
| GNC2         | 100000 - 300000  | -          | 0.089384 | 0.516463      | 0.605847       |
| GNC3         | 300000 - 500000  | -          | 0.078212 | 0.516463      | 0.594675       |
| GNC4         | > 500000         | -          | 0.061453 | 0.516463      | 0.577916       |
| GNV1         | -                | -          | 0.122904 | 0.516463      | 0.639367       |
| IP1          | 0 - 3000         | 114.37     | 0.893850 | 0.516463      | 1.410313       |
| IP2          | 3000 - 7000      | 114.37     | 0.782118 | 0.516463      | 1.298581       |
| IP3          | 7000 - 15000     | 114.37     | 0.558656 | 0.516463      | 1.075119       |
| IP4          | 15000 - 40000    | 114.37     | 0.536310 | 0.516463      | 1.052773       |
| IP5          | > 40000          | 114.37     | 0.502790 | 0.516463      | 1.019253       |
| IG1          | 0 - 15000        | 613.17     | 0.907160 | 0.516463      | 1.423623       |
| IG2          | 15000 - 45000    | 613.17     | 0.498057 | 0.516463      | 1.014520       |
| IG3          | 45000 - 250000   | 766.47     | 0.392331 | 0.516463      | 0.908794       |
| IG4          | 250000 - 500000  | 3 483.95   | 0.324425 | 0.516463      | 0.840888       |
| IG5          | 500000 - 1000000 | 4 877.52   | 0.234636 | 0.516463      | 0.751099       |
| IG6          | > 1000000        | 6 364.81   | 0.223463 | 0.516463      | 0.739926       |



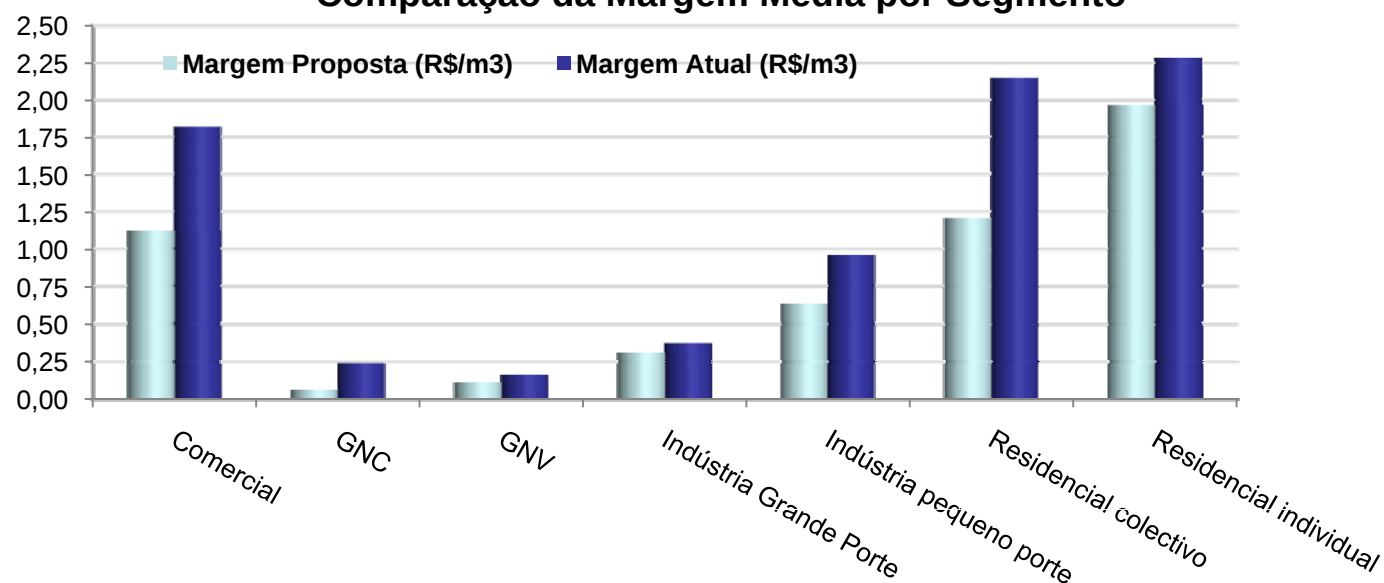
Fatura calculada com volumes em cascata e Tarifas com PIS/COFINS e sem ICMS

| FATURA |                                |                               |                            |                                    |
|--------|--------------------------------|-------------------------------|----------------------------|------------------------------------|
| Classe | Consumo Unitário<br>Médio [m3] | Fatura com<br>Tarifa Proposta | Fatura com<br>Tarifa Atual | Diferença<br>Proposta/Atual<br>(%) |
| RI1    | 2.1                            | 12.9                          | 16.3                       | -21%                               |
| RI2    | 9.5                            | 22.9                          | 31.0                       | -26%                               |
| RI3    | 54.7                           | 121.5                         | 170.2                      | -29%                               |
| RI4    | 110.4                          | 241.6                         | 322.1                      | -25%                               |
| RC1    | 91.0                           | 216.1                         | 302.1                      | -28%                               |
| RC2    | 406.1                          | 759.6                         | 953.2                      | -20%                               |
| RC3    | 1 632.8                        | 2 856.5                       | 3 355.9                    | -15%                               |
| RC4    | 2 308.2                        | 3 998.6                       | 4 631.4                    | -14%                               |
| C1     | 21.2                           | 55.8                          | 88.0                       | -37%                               |
| C2     | 111.1                          | 215.7                         | 322.6                      | -33%                               |
| C3     | 289.7                          | 523.3                         | 735.9                      | -29%                               |
| C4     | 1 024.1                        | 1 740.0                       | 2 325.8                    | -25%                               |
| GNC1   | -                              | -                             | -                          |                                    |
| GNC2   | -                              | -                             | -                          |                                    |
| GNC3   | -                              | -                             | -                          |                                    |
| GNC4   | 1 185 000                      | 696 785                       | 948 895                    | -27%                               |
| GNV1   | 44 788                         | 28 636                        | 31 046                     | -8%                                |
| IP1    | 1 680                          | 2 483                         | 3 577                      | -31%                               |
| IP2    | 4 306                          | 6 042                         | 8 635                      | -30%                               |
| IP3    | 9 764                          | 12 511                        | 16 984                     | -26%                               |
| IP4    | 21 969                         | 25 477                        | 32 049                     | -21%                               |
| IP5    | 42 000                         | 46 498                        | 55 667                     | -16%                               |
| IG1    | -                              | 613                           | 622                        |                                    |
| IG2    | 45 000                         | 52 403                        | 58 719                     | -11%                               |
| IG3    | 126 394                        | 126 527                       | 139 696                    | -9%                                |
| IG4    | 343 164                        | 319 917                       | 346 901                    | -8%                                |
| IG5    | 723 457                        | 621 031                       | 667 009                    | -7%                                |
| IG6    | 1 927 208                      | 1 516 294                     | 1 642 480                  | -8%                                |

Estrutura proposta pela GBD, com base no P0 calculado pela ARSESP (R\$0,2786/m³):

| Segmento                | Margem Proposta (R\$/m³) | Margem Atual (R\$/m³) | Diferença (R\$/m³) | Diferença % |
|-------------------------|--------------------------|-----------------------|--------------------|-------------|
| Comercial               | 1,119                    | 1,820                 | -0,7013            | -39%        |
| GNC                     | 0,064                    | 0,240                 | -0,1759            | -73%        |
| GNV                     | 0,110                    | 0,160                 | -0,0500            | -31%        |
| Indústria Grande Porte  | 0,305                    | 0,370                 | -0,0648            | -18%        |
| Indústria Pequeno Porte | 0,636                    | 0,960                 | -0,3238            | -34%        |
| Residencial coletivo    | 1,201                    | 2,150                 | -0,9491            | -44%        |
| Residencial individual  | 1,967                    | 2,290                 | -0,3233            | -14%        |

**Comparação da Margem Média por Segmento**



- ▶ Mudança de Mix Tarifário feito pela ARSESP:
  - ▶ A ARSESP mudou a proposta acrescentando a tarifa GNC e GNV e reduzindo as tarifas de Industriais - Grande Porte;
  - ▶ O serviço de GNC requer investimentos inferiores ao segmento Industrial - Grande Porte, já que o cliente GNC é proprietário da planta compressora e dos ativos de sua logstica. Os clientes posicionam-se onde haja disponibilidade de rede de distribuição;
  - ▶ No caso do segmento GNV, o desenho tarifário da Gas Brasileiro foi motivado pelas condições de competitividade do mercado (etanol *versus* GNV), o que obriga a Gas Brasileiro a realizar descontos significativos. Este é um mercado que possui uma alta elasticidade-preço.

- ▶ Mudança de Mix Tarifário feito pela ARSESP:
  - ▶ Por outro lado, no caso do segmento Industrial - Grande Porte, os clientes compõem a maior parcela dos investimentos e custos operacionais a serem efetuados pela Concessionária no Plano de Negócios 2010-2014.
  - ▶ Desta Forma, a compensação da carga tarifária proposta pela ARSESP pode penalizar o princípio de equidade e comprometer o atendimento ao Plano de Negócios;
  - ▶ Solicitamos à ARSESP reconsiderar o ajuste feito entre as tarifas GNC, GNV e Industrial - Grande Porte.

- ▶ A Gas Brasileiro propõe uma Estrutura Tarifária a custo médio baseada em critérios de alocação da engenharia da rede e da demanda;
- ▶ A Gas Brasileiro solicita também a revisão do Mix Tarifário, de forma a atender a Estrutura Tarifária proposta pela Concessionária;
- ▶ Com a majoração do P0 de R\$0,2786/m<sup>3</sup>, após esta Audiência Pública, a Gas Brasileiro solicita redesenhar a Estrutura Tarifária.

**Muito Obrigado**