

BOLETIM MENSAL DE ACOMPANHAMENTO DA INDÚSTRIA DE GÁS NATURAL

APRESENTAÇÃO DO BOLETIM

| | |
|---|----|
| Sumário | |
| <i>Balanco de Gás Natural no Brasil</i> | 2 |
| <i>Reservas Nacionais, Produção Nacional e R/P</i> | 3 |
| <i>Produção Nacional por Estado</i> | 4 |
| <i>Destinação do Gás Natural Nacional</i> | 5 |
| <i>Importações e Oferta Interna</i> | 6 |
| <i>Consumo de Gás Natural</i> | 7 |
| <i>Balanco de Gás Natural na Argentina</i> | 8 |
| <i>Balanco de Gás Natural na Bolívia</i> | 9 |
| <i>Balanco de Gás Natural no Chile e no Uruguai</i> | 10 |
| <i>Preços</i> | 11 |
| <i>Competitividade</i> | 12 |
| <i>Infra-estrutura de Transporte</i> | 18 |
| <i>Destaques do PAC</i> | 20 |
| <i>Andamento do Projeto de Lei do Gás</i> | 21 |
| <i>UPGN's e Conversões de Unidades</i> | 22 |
| <i>Acompanhamento TC</i> | 23 |

Nesta edição do Boletim, com dados de setembro de 2008, registramos pequena queda de 0,6% na produção nacional de gás natural, que ficou em 60,70 milhões de m³/dia. Na região Sudeste, houve aumento de 2,5% na produção do Espírito Santo (+0,21 milhões de m³/dia) e de 1,1% no Rio de Janeiro (+0,27 milhão de m³/dia). Na região Nordeste, houve queda de 3,2% na produção da Bahia (-0,31 milhões de m³/dia), de 5,3% no Rio Grande do Norte (-0,14 milhões de m³/dia) e de 8,2% em Alagoas (-0,19 milhões de m³/dia). Na região Norte, a produção em Uruçu manteve-se estável em 10,34 milhões de m³/dia.

A reinjeção e o consumo das unidades de E&P caíram 5,4% e 0,8%, respectivamente. Na queima e perda houve aumento de 10,6% (+0,64 milhões de m³/dia). Com isso, a oferta de gás nacional ao mercado caiu ligeiramente, fechando o mês em 30,29 milhões de m³/dia.

Em setembro de 2008, a importação de gás natural apresentou ligeira queda de 2,8% (-0,89 milhões de m³/dia) em razão dos problemas internos ocorridos na Bolívia. Como consequência, a oferta total de gás natural no Brasil caiu 1,8% (-1,08 milhões de m³/dia), fechando o mês em 59,51 milhões de m³/dia. Essa queda não foi sentida pelos consumidores finais, pois foi integralmente compensada pela redução do consumo em instalações industriais do produtor (refinarias e FAFENs) e do consumo termelétrico direto do produtor. O consumo nas distribuidoras, ao contrário, bateu o recorde anual, fechando o mês em 51,23 milhões de m³/dia, 0,4% superior ao mês anterior.

No âmbito do Programa de Aceleração do Crescimento (PAC) vários eventos relevantes ocorreram no mês de setembro de 2008. Destacamos, em especial, a conclusão das obras do gasoduto Catu-Carmópolis (trecho Catu-Itaporanga), a emissão da Autorização de Construção (AC) do gasoduto Japeri-Reduc, o início das obras da plataforma P-55 e o início da conversão do casco da plataforma P-57.

Por fim, o PLC 90/2007 (Projeto de Lei do Gás) continua aguardando apreciação pela Comissão de Constituição, Justiça e Cidadania do Senado Federal.

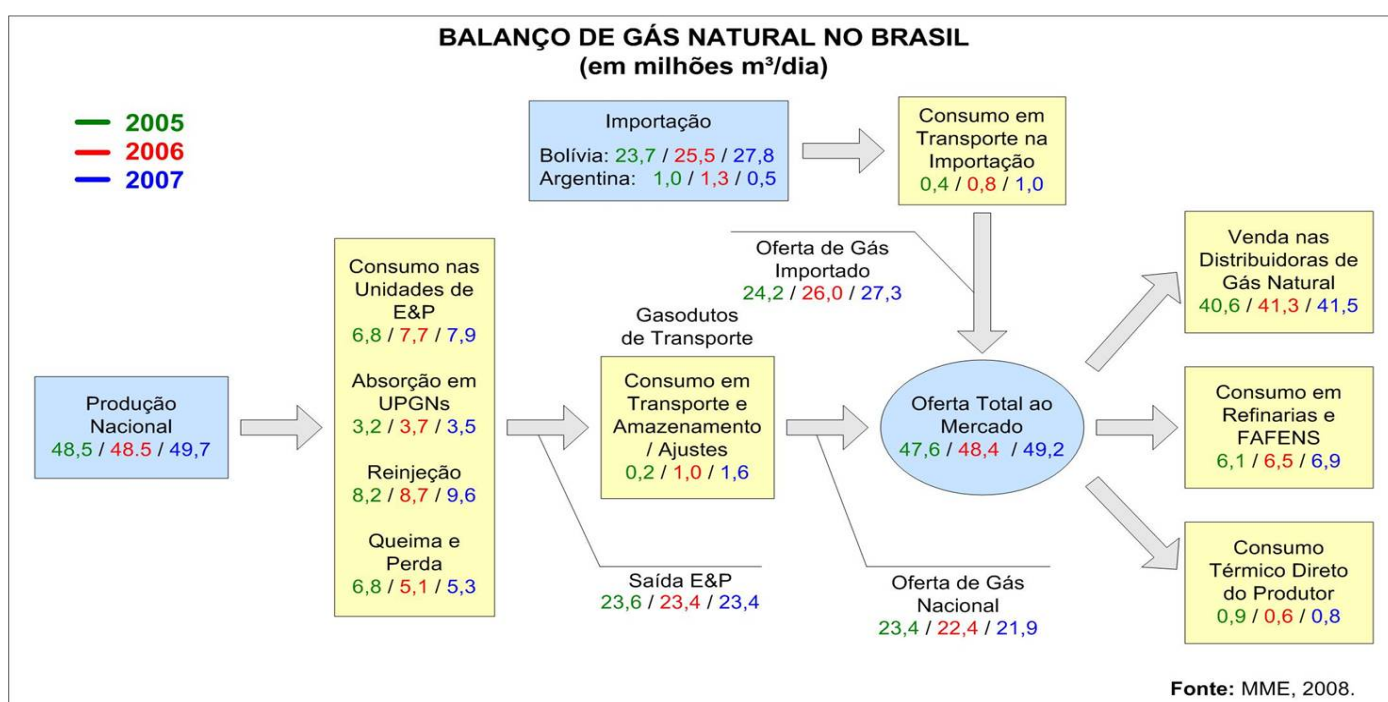
Boa leitura a todos.
Departamento de Gás Natural.
boletimdogas@mme.gov.br

BALANÇO DE GÁS NATURAL NO BRASIL

| BALANÇO DE GÁS NATURAL (em milhões de m ³ /dia) | 2006 | 2007 | 2008 | | | | | | | | | | | | |
|--|---------------|---------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-----|-----|-----|---------------|
| | Média 2006 | Média 2007 | jan | fev | mar | abr | mai | jun | jul | ago | set | out | nov | dez | Média 2008 |
| PRODUÇÃO NACIONAL | 48,50 | 49,73 | 54,32 | 58,79 | 57,79 | 58,10 | 57,60 | 61,04 | 60,39 | 61,06 | 60,70 | | | | 58,87 |
| Reinjeção | 8,68 | 9,57 | 9,77 | 10,29 | 10,24 | 10,70 | 10,22 | 11,01 | 10,88 | 11,01 | 10,42 | | | | 10,50 |
| Queima e perda | 5,07 | 5,33 | 5,96 | 5,24 | 4,66 | 4,70 | 5,81 | 6,63 | 6,07 | 6,01 | 6,65 | | | | 5,75 |
| Consumo nas unidades de E&P | 7,68 | 7,89 | 7,21 | 7,63 | 7,36 | 7,24 | 7,97 | 8,32 | 8,21 | 8,26 | 8,19 | | | | 7,82 |
| Consumo em transporte e armazenamento / Ajustes | 1,04 | 1,57 | 3,61 | 3,05 | 2,29 | 1,15 | 0,98 | 2,43 | 1,91 | 1,76 | 1,61 | | | | 2,09 |
| Absorção em UPGNs (GLP, C5+) | 3,72 | 3,54 | 3,58 | 3,41 | 3,46 | 3,56 | 3,40 | 3,32 | 3,43 | 3,50 | 3,54 | | | | 3,47 |
| Oferta de gás nacional ao mercado | 22,32 | 21,82 | 24,18 | 29,16 | 29,78 | 30,75 | 29,22 | 29,34 | 29,90 | 30,53 | 30,29 | | | | 29,24 |
| IMPORTAÇÃO | 26,82 | 28,30 | 32,41 | 32,58 | 32,20 | 31,74 | 31,42 | 31,28 | 31,29 | 31,35 | 30,47 | | | | 31,64 |
| Bolívia | 25,52 | 27,84 | 31,25 | 31,22 | 31,15 | 31,07 | 31,20 | 31,27 | 31,29 | 31,35 | 30,47 | | | | 31,14 |
| Argentina | 1,30 | 0,46 | 1,16 | 1,36 | 1,05 | 0,67 | 0,22 | 0,01 | 0,00 | 0,01 | 0,00 | | | | 0,50 |
| Consumo em transporte na importação | 0,72 | 0,95 | 1,27 | 1,28 | 1,28 | 1,27 | 1,28 | 1,28 | 1,28 | 1,29 | 1,25 | | | | 1,28 |
| Oferta de gás importado ao mercado | 26,10 | 27,35 | 31,13 | 31,30 | 30,93 | 30,47 | 30,15 | 30,00 | 30,01 | 30,07 | 29,22 | | | | 30,36 |
| OFERTA TOTAL AO MERCADO | 48,42 | 49,17 | 55,32 | 60,46 | 60,70 | 61,22 | 59,36 | 59,34 | 59,91 | 60,59 | 59,51 | | | | 59,60 |
| Venda nas distribuidoras de gás natural | 41,26 | 41,49 | 47,55 | 51,00 | 50,98 | 50,82 | 49,77 | 50,43 | 50,42 | 51,04 | 51,23 | | | | 50,36 |
| Consumo instalações industriais produtor (Refinarias/FAFENS) | 6,52 | 6,89 | 6,26 | 7,32 | 7,59 | 7,96 | 8,08 | 7,66 | 8,21 | 8,36 | 7,20 | | | | 7,63 |
| Consumo termelétrico direto do produtor (Fafen/Termobahia/Canoas) | 0,64 | 0,79 | 1,50 | 2,13 | 2,13 | 2,45 | 1,51 | 1,25 | 1,28 | 1,20 | 1,08 | | | | 1,61 |

Fonte: ANP, ABEGAS, PETROBRAS. Set/08

Foi constatada diferença entre os dados de absorção em UPGNs publicados no Boletim Mensal do Gás Natural e os dados do Anuário Estatístico da ANP. Essa discrepância está sendo avaliada e em breve serão informados os dados ajustados.



Equipe do Departamento de Gás Natural:

Marco Antonio Martins Almeida (Diretor), Symone Christine de Santana Araújo, Hugo Leonardo Gosmann, Hermann Helinski de Araújo, Breno Peixoto Cortez e Bruna Tonani Pereira.

RESERVAS NACIONAIS DE GÁS NATURAL

| RESERVAS PROVADAS (em milhões de m ³) | | 2000 | 2001 | 2002 | 2003 | 2004 | 2005 | 2006 | 2007 |
|---|-------------------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|
| BRASIL | Reservas | 216.574 | 219.692 | 244.548 | 327.673 | 322.485 | 306.395 | 347.903 | 365.688 |
| | R/P (anos) | 21 | 20 | 20 | 26 | 24 | 21 | 24 | 25 |
| | Terra | 78.597 | 77.009 | 76.070 | 76.597 | 73.761 | 71.752 | 71.462 | 68.131 |
| | Mar | 137.977 | 142.683 | 168.477 | 251.075 | 248.724 | 234.642 | 276.441 | 297.558 |
| | Gás Associado | 157.237 | 157.550 | 173.969 | 178.411 | 182.195 | 188.914 | 209.022 | 217.764 |
| | Gás Não Associado | 59.337 | 62.143 | 70.578 | 149.262 | 140.290 | 117.482 | 138.881 | 147.925 |

Fonte: ANP, setembro de 2008.

Nota:

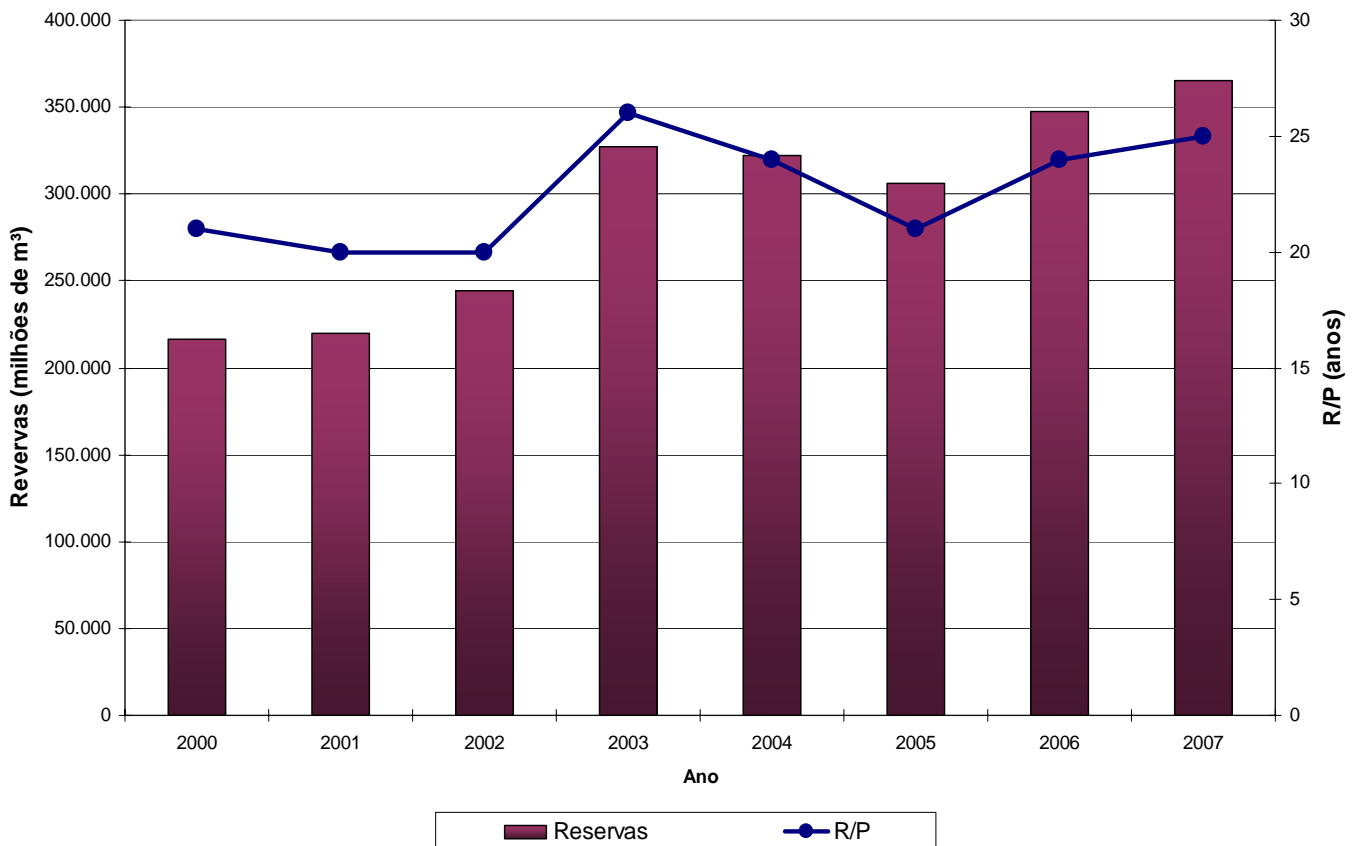
Os dados relativos às Reservas Provadas de Gás Natural estão atualizados, de acordo com a Superintendência de Desenvolvimento de Produção da ANP. No entanto, exceto os anos de 2002, 2005 e 2006 esses dados diferem daqueles apresentados na página da ANP (www.anp.gov.br). A Agência está providenciando os ajustes necessários.

PRODUÇÃO NACIONAL DE GÁS NATURAL

| PROD. NACIONAL (em milhões m ³ /dia) | 2006 Média | 2007 Média | 2008 | | | | | | | | | | | | 2008 Média |
|--|---------------|---------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|-----|-----|-----|---------------|
| | | | jan | fev | mar | abr | mai | jun | jul | ago | set | out | nov | dez | |
| Terra | 18,31 | 17,22 | 17,65 | 17,69 | 17,31 | 17,30 | 16,35 | 17,41 | 17,16 | 17,38 | 17,23 | | | | 17,27 |
| Mar | 30,20 | 32,51 | 36,67 | 41,11 | 40,49 | 40,80 | 41,26 | 43,63 | 43,24 | 43,68 | 43,47 | | | | 41,59 |
| Gás Associado | 37,42 | 37,02 | 38,18 | 38,78 | 37,49 | 38,39 | 38,26 | 40,75 | 40,26 | 40,43 | 40,75 | | | | 39,25 |
| Gás Não Associado | 11,08 | 12,72 | 16,14 | 20,02 | 20,30 | 19,71 | 19,34 | 20,29 | 20,14 | 20,62 | 19,95 | | | | 19,61 |
| TOTAL | 48,50 | 49,73 | 54,32 | 58,79 | 57,79 | 58,10 | 57,60 | 61,04 | 60,39 | 61,06 | 60,70 | | | | 58,87 |

Fonte: ANP, setembro 2008

RESERVAS X R/P (BRASIL)



PRODUÇÃO NACIONAL POR ESTADO (EM MILHÕES DE M³/DIA)

| UF | LOCALIZAÇÃO | 2006 Média | 2007 Média | 2008 | | | | | | | | | | | | 2008 Média |
|---------------------|-------------------|---------------|---------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|-----|-----|-----|---------------|
| | | | | jan | fev | mar | abr | mai | jun | jul | ago | set | out | nov | dez | |
| AM | Subtotal | 9,24 | 9,72 | 10,35 | 10,38 | 10,38 | 10,14 | 9,42 | 10,22 | 10,10 | 10,35 | 10,34 | | | | 10,18 |
| | Terra | 9,24 | 9,72 | 10,35 | 10,38 | 10,38 | 10,14 | 9,42 | 10,22 | 10,10 | 10,35 | 10,34 | | | | 10,18 |
| | Mar | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | | | 0,00 |
| | Gás Associado | 9,22 | 9,66 | 10,25 | 10,28 | 10,27 | 10,03 | 9,31 | 10,10 | 9,99 | 10,26 | 10,25 | | | | 10,08 |
| | Gás Não Associado | 0,03 | 0,07 | 0,09 | 0,10 | 0,10 | 0,11 | 0,11 | 0,12 | 0,11 | 0,09 | 0,09 | | | | 0,10 |
| CE | Subtotal | 0,27 | 0,21 | 0,13 | 0,19 | 0,17 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,20 | 0,19 | 0,19 | | | | 0,18 |
| | Terra | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | | | 0,00 |
| | Mar | 0,27 | 0,21 | 0,13 | 0,19 | 0,17 | 0,18 | 0,19 | 0,19 | 0,20 | 0,19 | 0,19 | | | | 0,18 |
| | Gás Associado | 0,27 | 0,21 | 0,13 | 0,19 | 0,17 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,20 | 0,19 | 0,19 | | | | 0,18 |
| | Gás Não Associado | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | | | 0,00 |
| RN | Subtotal | 3,23 | 2,96 | 2,75 | 2,80 | 2,63 | 2,58 | 2,54 | 2,63 | 2,67 | 2,62 | 2,48 | | | | 2,63 |
| | Terra | 0,73 | 0,86 | 0,93 | 0,99 | 0,91 | 0,92 | 0,90 | 0,94 | 0,92 | 0,87 | 0,81 | | | | 0,91 |
| | Mar | 2,51 | 2,10 | 1,83 | 1,82 | 1,71 | 1,66 | 1,64 | 1,69 | 1,75 | 1,75 | 1,67 | | | | 1,72 |
| | Gás Associado | 1,96 | 1,62 | 1,55 | 1,67 | 1,60 | 1,56 | 1,45 | 1,70 | 1,70 | 1,47 | 1,40 | | | | 1,57 |
| | Gás Não Associado | 1,27 | 1,34 | 1,20 | 1,13 | 1,03 | 1,02 | 1,09 | 0,93 | 0,97 | 1,15 | 1,08 | | | | 1,07 |
| AL | Subtotal | 2,80 | 2,48 | 2,52 | 2,48 | 2,36 | 2,38 | 2,34 | 2,41 | 2,33 | 2,31 | 2,12 | | | | 2,36 |
| | Terra | 2,41 | 2,10 | 2,15 | 2,10 | 1,99 | 2,02 | 1,97 | 2,05 | 1,97 | 1,95 | 1,76 | | | | 1,99 |
| | Mar | 0,40 | 0,39 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,36 | 0,37 | 0,37 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | | | | 0,37 |
| | Gás Associado | 0,68 | 0,60 | 0,61 | 0,59 | 0,55 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,71 | 0,63 | 0,57 | | | | 0,61 |
| | Gás Não Associado | 2,12 | 1,89 | 1,91 | 1,89 | 1,81 | 1,76 | 1,72 | 1,80 | 1,62 | 1,68 | 1,56 | | | | 1,75 |
| SE | Subtotal | 1,67 | 1,50 | 1,83 | 1,91 | 1,82 | 1,92 | 1,84 | 2,25 | 2,67 | 2,72 | 2,68 | | | | 2,18 |
| | Terra | 0,23 | 0,26 | 0,25 | 0,26 | 0,25 | 0,26 | 0,25 | 0,26 | 0,24 | 0,25 | 0,25 | | | | 0,25 |
| | Mar | 1,44 | 1,24 | 1,59 | 1,66 | 1,57 | 1,66 | 1,58 | 1,98 | 2,43 | 2,47 | 2,42 | | | | 1,93 |
| | Gás Associado | 0,82 | 0,80 | 1,10 | 1,16 | 1,12 | 1,24 | 1,16 | 1,58 | 1,96 | 1,95 | 1,91 | | | | 1,46 |
| | Gás Não Associado | 0,85 | 0,70 | 0,73 | 0,75 | 0,69 | 0,68 | 0,68 | 0,67 | 0,71 | 0,78 | 0,77 | | | | 0,72 |
| BA | Subtotal | 5,19 | 7,24 | 9,31 | 9,61 | 9,26 | 9,36 | 9,17 | 8,61 | 9,21 | 9,71 | 9,40 | | | | 9,29 |
| | Terra | 5,15 | 4,06 | 3,81 | 3,78 | 3,47 | 3,65 | 3,48 | 3,46 | 3,41 | 3,48 | 3,41 | | | | 3,55 |
| | Mar | 0,04 | 3,18 | 5,50 | 5,83 | 5,79 | 5,72 | 5,69 | 5,14 | 5,80 | 6,23 | 5,99 | | | | 5,74 |
| | Gás Associado | 1,30 | 1,31 | 1,39 | 1,44 | 1,38 | 1,40 | 1,31 | 1,29 | 1,27 | 1,32 | 1,31 | | | | 1,35 |
| | Gás Não Associado | 3,89 | 5,93 | 7,92 | 8,16 | 7,88 | 7,96 | 7,85 | 7,32 | 7,94 | 8,39 | 8,09 | | | | 7,95 |
| ES | Subtotal | 2,49 | 2,64 | 3,18 | 7,21 | 8,08 | 8,14 | 7,25 | 8,93 | 8,26 | 8,49 | 8,70 | | | | 7,58 |
| | Terra | 0,55 | 0,23 | 0,18 | 0,18 | 0,32 | 0,31 | 0,33 | 0,49 | 0,52 | 0,48 | 0,64 | | | | 0,38 |
| | Mar | 1,94 | 2,41 | 3,01 | 7,03 | 7,76 | 7,82 | 6,93 | 8,44 | 7,75 | 8,01 | 8,06 | | | | 7,20 |
| | Gás Associado | 1,29 | 1,65 | 1,31 | 1,26 | 1,21 | 1,29 | 1,26 | 1,21 | 1,07 | 1,16 | 1,25 | | | | 1,22 |
| | Gás Não Associado | 1,20 | 0,99 | 1,88 | 5,96 | 6,88 | 6,85 | 6,00 | 7,72 | 7,20 | 7,33 | 7,46 | | | | 6,36 |
| RJ | Subtotal | 22,51 | 21,99 | 23,34 | 23,30 | 22,21 | 22,64 | 23,99 | 24,95 | 24,11 | 23,92 | 24,19 | | | | 23,63 |
| | Terra | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | | | 0,00 |
| | Mar | 22,51 | 21,99 | 23,34 | 23,30 | 22,21 | 22,64 | 23,99 | 24,95 | 24,11 | 23,92 | 24,19 | | | | 23,63 |
| | Gás Associado | 21,76 | 21,07 | 21,77 | 22,14 | 21,12 | 22,00 | 22,89 | 23,98 | 23,27 | 23,36 | 23,84 | | | | 22,71 |
| | Gás Não Associado | 0,75 | 0,92 | 1,57 | 1,16 | 1,09 | 0,64 | 1,10 | 0,97 | 0,83 | 0,55 | 0,35 | | | | 0,92 |
| SP | Subtotal | 0,98 | 0,89 | 0,85 | 0,87 | 0,82 | 0,69 | 0,79 | 0,78 | 0,75 | 0,66 | 0,56 | | | | 0,75 |
| | Terra | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | | | 0,00 |
| | Mar | 0,98 | 0,89 | 0,85 | 0,87 | 0,82 | 0,69 | 0,79 | 0,78 | 0,75 | 0,66 | 0,56 | | | | 0,75 |
| | Gás Associado | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | | | 0,00 |
| | Gás Não Associado | 0,98 | 0,89 | 0,85 | 0,87 | 0,82 | 0,69 | 0,79 | 0,78 | 0,75 | 0,66 | 0,56 | | | | 0,75 |
| PR | Subtotal | 0,11 | 0,09 | 0,07 | 0,04 | 0,08 | 0,07 | 0,08 | 0,09 | 0,10 | 0,09 | 0,05 | | | | 0,08 |
| | Terra | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | | | 0,00 |
| | Mar | 0,11 | 0,09 | 0,07 | 0,04 | 0,08 | 0,07 | 0,08 | 0,09 | 0,10 | 0,09 | 0,05 | | | | 0,08 |
| | Gás Associado | 0,11 | 0,09 | 0,07 | 0,04 | 0,08 | 0,07 | 0,08 | 0,09 | 0,10 | 0,09 | 0,05 | | | | 0,08 |
| | Gás Não Associado | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | | | 0,00 |
| Total Brasil | | 48,50 | 49,73 | 54,32 | 58,79 | 57,79 | 58,10 | 57,60 | 61,04 | 60,39 | 61,06 | 60,70 | | | | 58,87 |

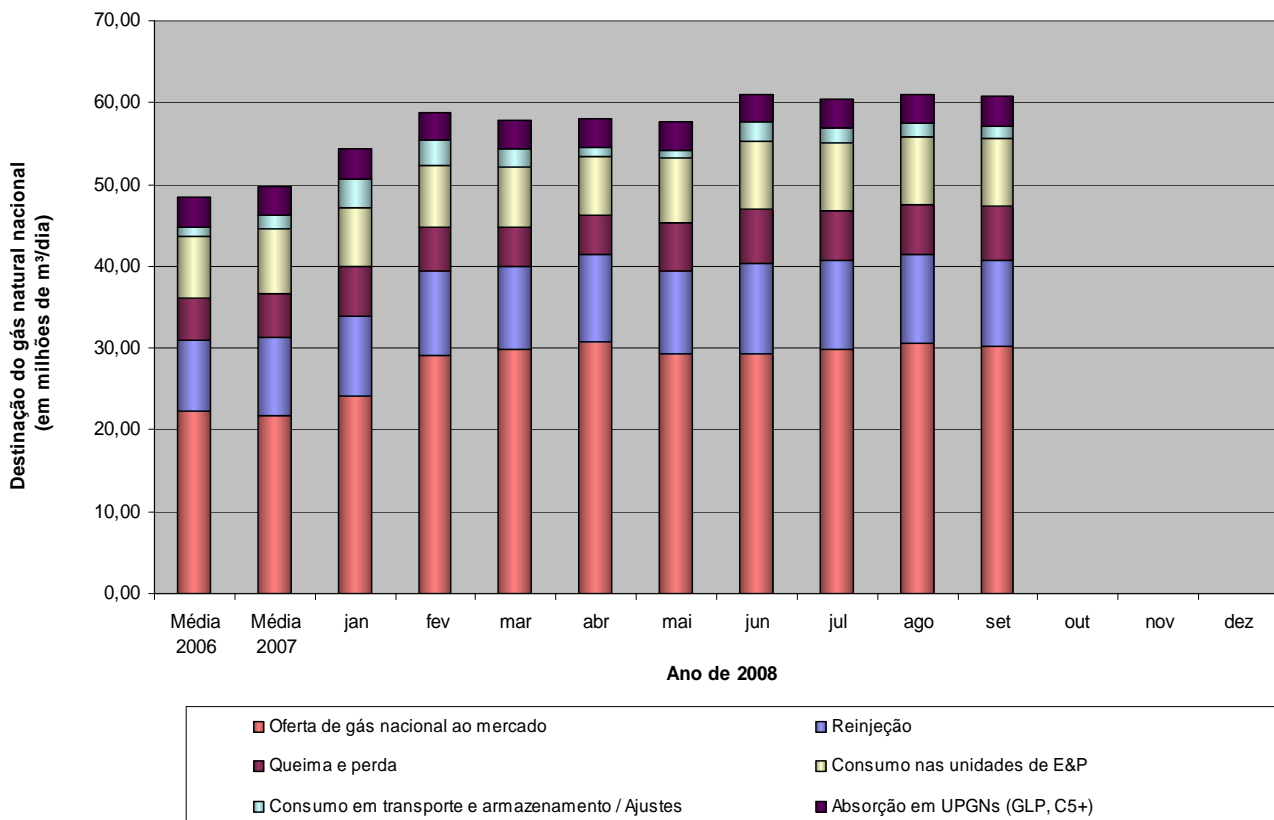
Fonte: ANP, setembro 2008

DESTINAÇÃO DO GÁS NATURAL NACIONAL

| DESTINAÇÃO DE GÁS NATURAL (em milhões de m ³ /dia) | 2006 | 2007 | 2008 | | | | | | | | | | | | |
|--|---------------|---------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-----|-----|-----|---------------|
| | Média 2006 | Média 2007 | jan | fev | mar | abr | mai | jun | jul | ago | set | out | nov | dez | Média 2008 |
| PRODUÇÃO NACIONAL | 48,50 | 49,73 | 54,32 | 58,79 | 57,79 | 58,10 | 57,60 | 61,04 | 60,39 | 61,06 | 60,70 | | | | 58,87 |
| Reinjeção | 8,68 | 9,57 | 9,77 | 10,29 | 10,24 | 10,70 | 10,22 | 11,01 | 10,88 | 11,01 | 10,42 | | | | 10,50 |
| Queima e perda | 5,07 | 5,33 | 5,96 | 5,24 | 4,66 | 4,70 | 5,81 | 6,63 | 6,07 | 6,01 | 6,65 | | | | 5,75 |
| Consumo nas unidades de E&P | 7,68 | 7,89 | 7,21 | 7,63 | 7,36 | 7,24 | 7,97 | 8,32 | 8,21 | 8,26 | 8,19 | | | | 7,82 |
| Consumo em transporte e armazenamento / Ajustes | 1,04 | 1,57 | 3,61 | 3,05 | 2,29 | 1,15 | 0,98 | 2,43 | 1,91 | 1,76 | 1,61 | | | | 2,09 |
| Absorção em UPGNs (GLP, C5+) | 3,72 | 3,54 | 3,58 | 3,41 | 3,46 | 3,56 | 3,40 | 3,32 | 3,43 | 3,50 | 3,54 | | | | 3,47 |
| Oferta de gás nacional ao mercado | 22,32 | 21,82 | 24,18 | 29,16 | 29,78 | 30,75 | 29,22 | 29,34 | 29,90 | 30,53 | 30,29 | | | | 29,24 |

Fonte: ANP e PETROBRAS. Set/08

GRÁFICO DA DESTINAÇÃO DO GÁS NATURAL NACIONAL



IMPORTAÇÕES DE GÁS NATURAL

| IMPORTAÇÕES DE GÁS NATURAL (em milhões m³/dia) | | 2006 | 2007 | 2008 | | | | | | | | | | | | | |
|---|--------------|------------|------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|------|-----|------------|-------|
| | | Média 2006 | Média 2007 | jan | fev | mar | abr | mai | jun | jul | ago | set | out | nov | dez | Média 2008 | |
| Bolívia | TBG | Petrobras | 24,44 | 26,90 | 31,01 | 31,19 | 31,11 | 31,07 | 31,20 | 31,27 | 31,29 | 31,34 | 30,46 | | | | 31,11 |
| | | BG | 0,50 | 0,39 | 0,01 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | | 0,00 |
| | EPE | | 0,57 | 0,55 | 0,23 | 0,03 | 0,05 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,01 | 0,00 | | | | 0,03 |
| | Subtotal | | 25,52 | 27,84 | 31,25 | 31,22 | 31,15 | 31,07 | 31,20 | 31,27 | 31,29 | 31,35 | 30,47 | | | | 31,14 |
| Argentina | Sulgás (TSB) | | 1,30 | 0,46 | 1,16 | 1,36 | 1,05 | 0,67 | 0,22 | 0,01 | 0,00 | 0,01 | 0,00 | | | 0,50 | |
| | Subtotal | | 1,30 | 0,46 | 1,16 | 1,36 | 1,05 | 0,67 | 0,22 | 0,01 | 0,00 | 0,01 | 0,00 | | | 0,50 | |
| TOTAL | | 26,82 | 28,30 | 32,41 | 32,58 | 32,20 | 31,74 | 31,42 | 31,28 | 31,29 | 31,35 | 30,47 | | | | 31,64 | |
| Consumo em transporte na importação | | 0,72 | 0,95 | 1,27 | 1,28 | 1,28 | 1,27 | 1,28 | 1,28 | 1,28 | 1,29 | 1,25 | | | | 1,28 | |
| Oferta de gás importado | | 26,10 | 27,35 | 31,13 | 31,30 | 30,93 | 30,47 | 30,15 | 30,00 | 30,01 | 30,07 | 29,22 | | | | 30,36 | |

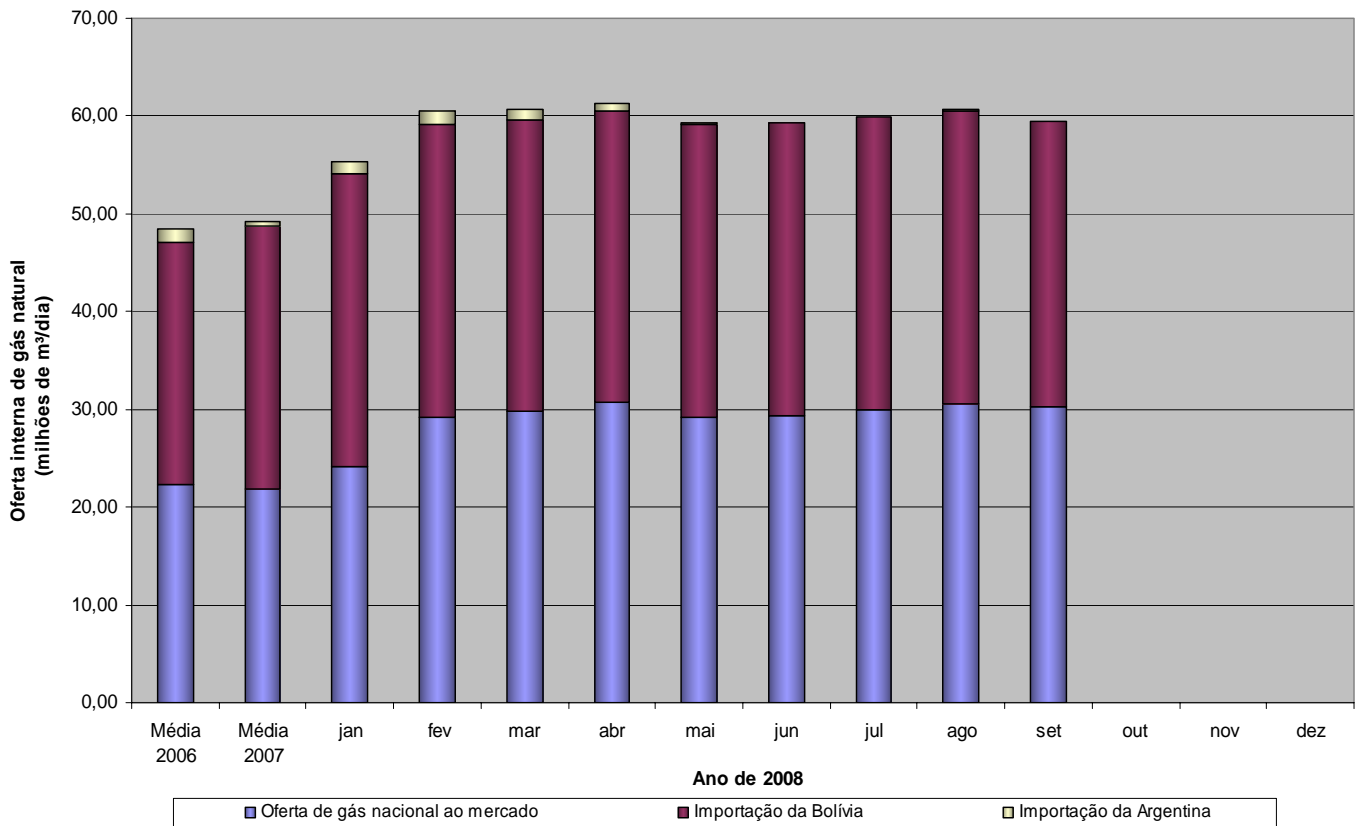
Fontes: ANP, setembro 2008

Legenda:

EPE: Empresa Produtora de Energia

BG: Grupo BG

GRÁFICO DA OFERTA INTERNA DISPONIBILIZADA



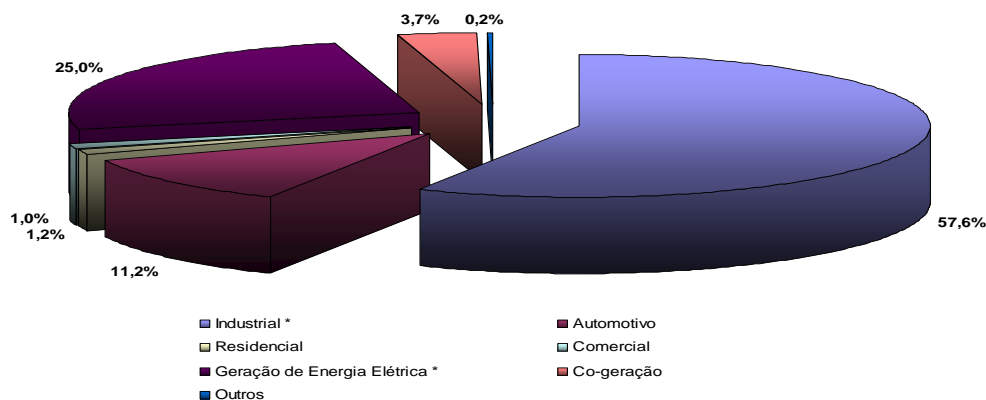
CONSUMO DE GÁS NATURAL POR SETOR

| CONSUMO DE GÁS NATURAL POR SETOR (em milhões de m3/dia) | Média 2006 | Média 2007 | 2008 | | | | | | | | | | | | Média 2008 | 2008 Média % |
|---|---------------|---------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|-----|-----|-----|---------------|--------------------|
| | | | jan | fev | mar | abr | mai | jun | jul | ago | set | out | nov | dez | | |
| Industrial * | 30,79 | 32,21 | 32,26 | 32,76 | 33,54 | 34,54 | 35,41 | 34,92 | 35,68 | 35,62 | 34,10 | | | | 34,31 | 57,6% |
| Automotivo | 6,31 | 7,01 | 6,66 | 6,71 | 6,94 | 6,78 | 6,69 | 6,71 | 6,52 | 6,57 | 6,62 | | | | 6,69 | 11,2% |
| Residencial | 0,65 | 0,66 | 0,55 | 0,60 | 0,64 | 0,68 | 0,72 | 0,80 | 0,83 | 0,79 | 0,80 | | | | 0,71 | 1,2% |
| Comercial | 0,56 | 0,58 | 0,57 | 0,60 | 0,60 | 0,62 | 0,61 | 0,64 | 0,60 | 0,63 | 0,63 | | | | 0,61 | 1,0% |
| Geração de Energia Elétrica * | 7,98 | 6,55 | 13,46 | 17,36 | 16,61 | 16,11 | 13,38 | 13,93 | 13,95 | 14,65 | 14,75 | | | | 14,91 | 25,0% |
| Co-geração | 1,81 | 1,92 | 1,59 | 2,19 | 2,31 | 2,44 | 2,47 | 2,20 | 2,19 | 2,16 | 2,43 | | | | 2,22 | 3,7% |
| Outros | 0,32 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,07 | 0,05 | 0,08 | 0,14 | 0,14 | 0,18 | 0,18 | | | | 0,14 | 0,2% |
| TOTAL | 48,42 | 49,17 | 55,32 | 60,46 | 60,70 | 61,22 | 59,36 | 59,34 | 59,91 | 60,59 | 59,51 | | | | 59,60 | 100% |
| Consumo nas unidades de E&P, Absorção em UPGNs (GLP, C5+) e Consumo em transporte e armazenamento / Ajustes | 13,16 | 12,99 | 14,41 | 14,10 | 13,11 | 11,95 | 12,35 | 14,07 | 13,55 | 13,51 | 13,35 | | | | 13,38 | |
| TOTAL GERAL | 61,58 | 62,16 | 69,72 | 74,56 | 73,81 | 73,17 | 71,72 | 73,40 | 73,46 | 74,11 | 72,86 | | | | 72,98 | |

* Inclui consumo direto do produtor

Fontes: Abegás, Petrobras e ANP, setembro 2008.

CONSUMO DE GÁS NATURAL MÉDIA 2008



CONSUMO DE GÁS NATURAL POR DISTRIBUIDORA

| CONSUMO DE GÁS NATURAL POR DISTRIBUIDORA (em milhões de m3/dia) | Média 2006 | Média 2007 | 2008 | | | | | | | | | | | | Média 2008 | 2008 Média % |
|---|---------------|---------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|-----|-----|-----|---------------|--------------------|
| | | | jan | fev | mar | abr | mai | jun | jul | ago | set | out | nov | dez | | |
| Algás (AL) | 0,46 | 0,50 | 0,50 | 0,49 | 0,50 | 0,48 | 0,51 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | | | | 0,50 | 1% |
| BahiaGás (BA) | 3,35 | 3,36 | 3,62 | 3,21 | 3,45 | 3,55 | 3,58 | 3,28 | 3,53 | 3,63 | 3,82 | | | | 3,52 | 7% |
| BR Distribuidora (ES) | 1,11 | 1,22 | 1,71 | 1,57 | 1,73 | 2,00 | 2,05 | 1,96 | 2,09 | 2,09 | 2,07 | | | | 1,92 | 4% |
| Cebgás (DF) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | | | | 0,00 | 0% |
| Ceg (RJ) | 5,37 | 6,00 | 7,21 | 8,60 | 8,00 | 8,21 | 8,14 | 8,12 | 8,57 | 8,47 | 9,25 | | | | 8,28 | 16% |
| Ceg Rio (RJ) | 4,83 | 4,33 | 5,73 | 8,72 | 9,91 | 9,57 | 8,46 | 10,05 | 9,86 | 10,03 | 10,02 | | | | 9,15 | 18% |
| Cegás (CE) | 0,62 | 0,50 | 0,56 | 0,63 | 0,75 | 0,47 | 0,46 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | | | | 0,53 | 1% |
| Cigás (AM) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | | | 0,00 | 0% |
| Comgas (SP) | 13,04 | 13,89 | 13,84 | 15,00 | 15,19 | 15,23 | 14,82 | 14,53 | 14,75 | 14,39 | 14,07 | | | | 14,64 | 29% |
| Compagás (PR) | 1,11 | 1,82 | 1,63 | 0,76 | 0,85 | 0,90 | 2,02 | 1,63 | 1,12 | 1,92 | 0,91 | | | | 1,30 | 3% |
| Copergás (PE) | 1,47 | 1,07 | 2,02 | 1,69 | 1,20 | 0,98 | 0,99 | 0,99 | 0,99 | 1,00 | 1,01 | | | | 1,21 | 2% |
| Gas Brasileiro (SP) | 0,36 | 0,43 | 0,42 | 0,32 | 0,29 | 0,31 | 0,35 | 0,49 | 0,58 | 0,61 | 0,63 | | | | 0,44 | 1% |
| Gasmig (MG) | 2,01 | 1,73 | 2,49 | 2,56 | 2,47 | 2,60 | 2,50 | 2,55 | 2,06 | 2,21 | 2,61 | | | | 2,45 | 5% |
| Gaspisa (PI) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | | | 0,00 | 0% |
| Mtgás (MT) | 0,58 | 0,65 | 0,01 | 0,02 | 0,02 | 0,23 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | | | | 0,04 | 0% |
| Msgás (MS) | 0,94 | 0,38 | 1,41 | 0,67 | 0,14 | 0,05 | 0,05 | 0,07 | 0,06 | 0,04 | 0,12 | | | | 0,29 | 1% |
| Pbgás (PB) | 0,32 | 0,36 | 0,39 | 0,37 | 0,36 | 0,33 | 0,37 | 0,40 | 0,39 | 0,38 | 0,40 | | | | 0,38 | 1% |
| Potigás (RN) | 0,37 | 0,40 | 0,38 | 0,38 | 0,39 | 0,40 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,43 | | | | 0,41 | 1% |
| São Paulo Sul (SP) | 1,12 | 1,27 | 1,36 | 1,39 | 1,36 | 1,33 | 1,35 | 1,41 | 1,48 | 1,41 | 1,34 | | | | 1,38 | 3% |
| Scgás (SC) | 1,44 | 1,54 | 1,51 | 1,58 | 1,60 | 1,60 | 1,60 | 1,65 | 1,67 | 1,65 | 1,71 | | | | 1,62 | 3% |
| Sergás (SE) | 0,27 | 0,30 | 0,29 | 0,29 | 0,28 | 0,28 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,30 | 0,29 | | | | 0,29 | 1% |
| Sulgás (RS) | 2,48 | 1,75 | 2,48 | 2,75 | 2,47 | 2,31 | 1,78 | 1,58 | 1,56 | 1,50 | 1,54 | | | | 2,00 | 4% |
| Goiasgás (GO) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | | | 0,00 | 0% |
| TOTAL DISTRIBUIDORAS | 41,26 | 41,49 | 47,55 | 51,00 | 50,98 | 50,82 | 49,77 | 50,43 | 50,42 | 51,04 | 51,23 | | | | 50,36 | 100% |

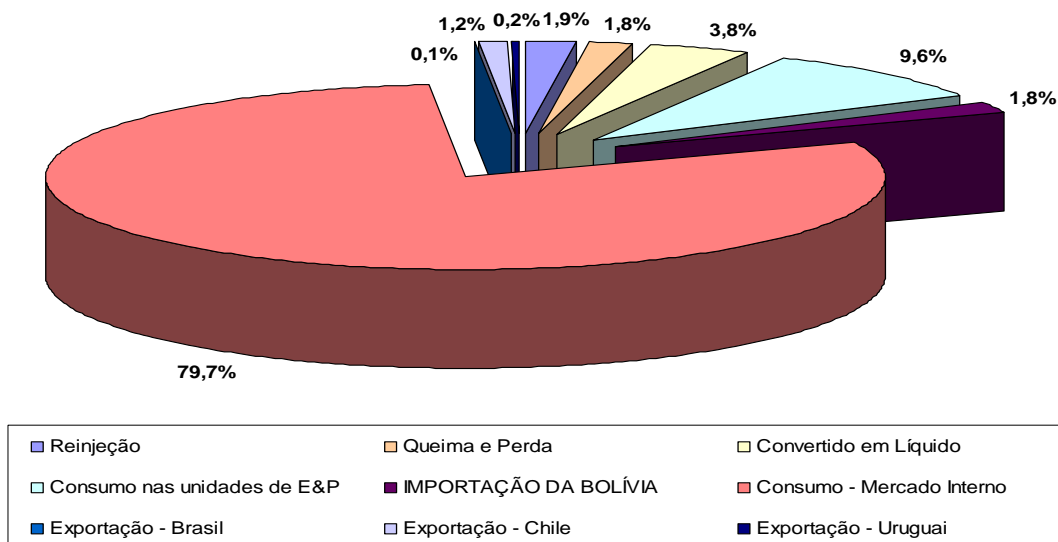
Fonte: Abegás, setembro 2008

BALANÇO DE GÁS NATURAL NA ARGENTINA (EM MILHÕES DE M³/DIA)

| | Média | 2008 | | | | | | | | | | | | Média |
|-------------------------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|-----|-----|-----|-----|---------------|
| | 2007 | jan | fev | mar | abr | mai | jun | jul | ago | set | out | nov | dez | 2008 |
| PRODUÇÃO NACIONAL | 130,21 | 119,60 | 125,61 | 127,00 | 127,26 | 126,89 | 129,19 | 137,22 | 133,68 | | | | | 128,31 |
| Austral | 23,53 | 20,63 | 21,66 | 22,44 | 22,49 | 22,42 | 22,34 | 23,66 | 25,64 | | | | | 22,66 |
| Golfo San Jorge | 12,56 | 12,47 | 13,10 | 12,55 | 12,58 | 12,54 | 9,53 | 14,31 | 13,11 | | | | | 12,52 |
| Neuquina | 76,64 | 69,45 | 72,94 | 74,39 | 74,53 | 74,32 | 78,93 | 79,67 | 77,26 | | | | | 75,19 |
| Noroeste | 17,47 | 17,05 | 17,91 | 17,62 | 17,66 | 17,61 | 18,39 | 19,58 | 17,67 | | | | | 17,94 |
| Reinjeção | 2,04 | 2,61 | 2,61 | 3,06 | 3,06 | 3,06 | 1,33 | 2,61 | 1,44 | | | | | 2,47 |
| Queima e Perda | 2,39 | 2,38 | 2,38 | 2,43 | 2,43 | 2,43 | 2,48 | 2,38 | 2,39 | | | | | 2,41 |
| Convertido em Líquido | 5,65 | 5,17 | 5,17 | 5,01 | 5,01 | 5,01 | 4,80 | 5,16 | 4,86 | | | | | 5,02 |
| Consumo nas unidades de E&P | 12,52 | 12,69 | 12,69 | 13,51 | 13,51 | 13,51 | 10,23 | 12,69 | 13,55 | | | | | 12,80 |
| PRODUÇÃO DISPONÍVEL | 107,61 | 96,75 | 102,76 | 102,99 | 103,25 | 102,88 | 110,35 | 114,38 | 111,44 | | | | | 105,60 |
| IMPORTAÇÃO DA BOLÍVIA | 4,74 | 3,02 | 2,80 | 2,91 | 2,29 | 1,98 | 2,14 | 2,81 | 1,65 | | | | | 2,45 |
| CONSUMO INTERNO DE GÁS | 105,23 | 98,38 | 103,93 | 102,40 | 102,84 | 103,40 | 111,56 | 115,72 | 111,61 | | | | | 106,23 |
| Residencial | 26,55 | 8,45 | 8,90 | 10,53 | 19,71 | 33,34 | 52,08 | 43,63 | 44,68 | | | | | 27,67 |
| Comercial | 4,00 | 2,16 | 2,28 | 2,58 | 3,58 | 5,17 | 7,49 | 6,68 | 7,01 | | | | | 4,62 |
| Veicular | 7,84 | 7,46 | 7,38 | 7,44 | 7,39 | 7,56 | 7,54 | 7,63 | 7,64 | | | | | 7,51 |
| Geração Elétrica | 33,44 | 45,35 | 46,14 | 43,29 | 34,25 | 25,81 | 18,85 | 28,96 | 20,89 | | | | | 32,94 |
| Industriais | 33,39 | 34,96 | 39,23 | 38,56 | 37,91 | 31,52 | 25,60 | 28,82 | 31,39 | | | | | 33,50 |
| EXPORTAÇÃO | 7,00 | 1,41 | 1,64 | 3,51 | 3,14 | 1,47 | 0,94 | 1,47 | 1,47 | | | | | 1,88 |
| Brasil | 0,34 | 0,13 | 0,15 | 0,25 | 0,27 | 0,13 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | | | | 0,12 |
| Chile | 6,40 | 1,06 | 1,26 | 3,04 | 2,67 | 1,12 | 0,73 | 1,22 | 1,23 | | | | | 1,54 |
| Uruguai | 0,27 | 0,22 | 0,23 | 0,22 | 0,20 | 0,22 | 0,21 | 0,25 | 0,24 | | | | | 0,22 |

Fonte: Petrobras Argentina

MÉDIA 2008



BALANÇO DE GÁS NATURAL NA BOLÍVIA (EM MILHÕES DE M³/DIA)

| | Média 2006 | Média 2007 | 2008 | | | | | | | | | | | | Média 2008 |
|-------------------------------|---------------|---------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-----|-----|-----|-----|---------------|
| | | | jan | fev | mar | abr | mai | jun | jul | ago | set | out | nov | dez | |
| PRODUÇÃO NACIONAL | 40,24 | 41,72 | 42,62 | 42,44 | 42,45 | 42,30 | 42,58 | 42,52 | 43,19 | 42,11 | | | | | 42,53 |
| Reinjeção | 3,03 | 2,16 | 1,54 | 1,56 | 1,34 | 1,15 | 1,03 | 0,88 | 0,66 | 0,48 | | | | | 1,08 |
| Queima e perda | 0,41 | 0,22 | 0,33 | 0,28 | 0,15 | 0,15 | 0,20 | 0,15 | 0,17 | 0,19 | | | | | 0,20 |
| Consumo nas unidades de E&P | 0,76 | 0,78 | 0,78 | 0,79 | 0,79 | 0,78 | 0,80 | 0,81 | 0,82 | 0,82 | | | | | 0,80 |
| Convertido em líquido | 0,54 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,50 | 0,49 | 0,49 | 0,48 | | | | | 0,50 |
| Consumo no Transporte | n/d | 0,80 | 0,92 | 0,85 | 0,85 | 0,86 | 0,83 | 0,90 | 0,74 | 0,82 | | | | | 0,85 |
| DISPONIBILIZADO | 35,50 | 37,24 | 38,54 | 38,45 | 38,81 | 38,85 | 39,22 | 39,29 | 40,31 | 39,32 | | | | | 39,10 |
| CONSUMO INTERNO DE GÁS | 4,27 | 5,03 | 4,53 | 4,50 | 4,85 | 5,61 | 6,11 | 6,03 | 6,38 | 6,43 | | | | | 5,56 |
| Residencial | n/d | 0,07 | 0,08 | 0,09 | 0,08 | 0,09 | 0,09 | 0,11 | 0,10 | 0,10 | | | | | 0,09 |
| Comercial | n/d | 0,06 | 0,06 | 0,07 | 0,06 | 0,08 | 0,07 | 0,08 | 0,08 | 0,07 | | | | | 0,07 |
| Veicular | n/d | 0,69 | 0,78 | 0,80 | 0,84 | 0,87 | 0,86 | 0,89 | 0,90 | 0,89 | | | | | 0,85 |
| Geração Elétrica | n/d | 2,50 | 2,00 | 1,89 | 2,12 | 2,64 | 3,22 | 3,15 | 3,51 | 3,53 | | | | | 2,76 |
| Refinarias | n/d | 0,22 | 0,29 | 0,29 | 0,27 | 0,27 | 0,23 | 0,23 | 0,24 | 0,24 | | | | | 0,26 |
| Indústria | n/d | 1,48 | 1,32 | 1,36 | 1,48 | 1,66 | 1,64 | 1,57 | 1,55 | 1,60 | | | | | 1,52 |
| EXPORTAÇÃO | 31,23 | 32,22 | 34,01 | 33,96 | 33,96 | 33,24 | 33,09 | 33,26 | 33,94 | 32,90 | | | | | 33,55 |
| Brasil | 26,50 | 27,60 | 31,13 | 31,24 | 31,16 | 31,06 | 31,20 | 31,20 | 31,25 | 31,31 | | | | | 31,19 |
| Petrobras | 24,43 | 26,62 | 31,01 | 31,20 | 31,11 | 31,05 | 31,17 | 31,17 | 31,25 | 31,31 | | | | | 31,16 |
| EPE | 1,12 | 0,54 | 0,11 | 0,04 | 0,05 | 0,01 | 0,03 | 0,03 | 0,00 | 0,00 | | | | | 0,03 |
| BG | 0,94 | 0,44 | 0,01 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | | | | 0,00 |
| Argentina | 4,74 | 4,62 | 2,88 | 2,72 | 2,80 | 2,18 | 1,89 | 2,06 | 2,69 | 1,59 | | | | | 2,35 |

Fontes:

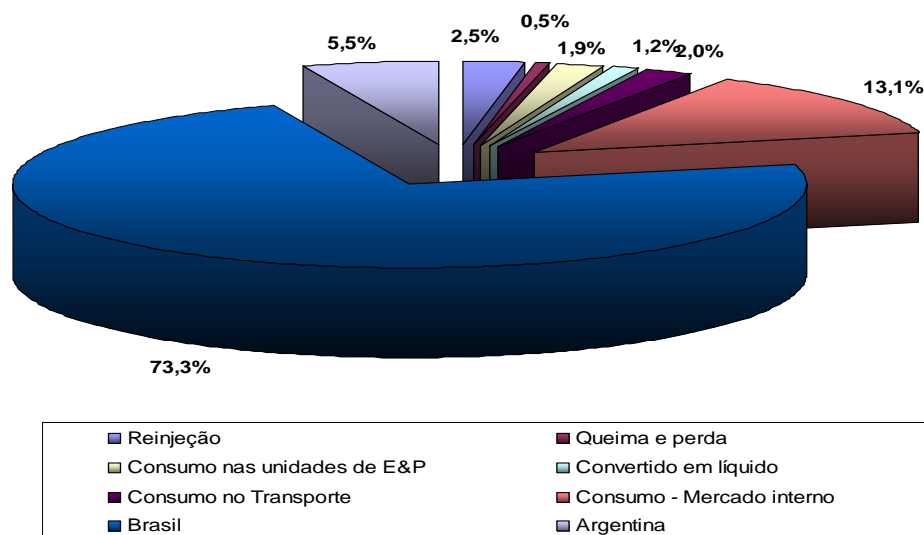
Demanda de Gás Local: Superintendência de Hidrocarburos e Superintendência de Eletricidade; Produção: YPFB; Exportação: PEB

Legenda:

EPE: Empresa Produtora de Energia;

n/d: não disponível

MÉDIA 2008



BALANÇO DE GÁS NATURAL NO CHILE (EM MILHÕES DE M³/DIA)

| | Média 2006 | Média 2007 | 2008 | | | | | | | | | | | | Média 2008 |
|-------------------------------|---------------|---------------|------|------|------|------|------|------|-----|-----|-----|-----|-----|-----|---------------|
| | | | jan | fev | mar | abr | mai | jun | jul | ago | set | out | nov | dez | |
| PRODUÇÃO NACIONAL | 6,02 | 5,51 | 5,37 | 5,38 | 5,18 | 5,03 | 5,09 | 5,25 | | | | | | | 5,22 |
| IMPORTAÇÃO * | 15,78 | 6,63 | 1,31 | 1,19 | 3,22 | 2,89 | 1,21 | 0,78 | | | | | | | 1,76 |
| Argentina | 15,78 | 6,63 | 1,31 | 1,19 | 3,22 | 2,89 | 1,21 | 0,78 | | | | | | | 1,76 |
| OFERTADO AO MERCADO | 21,80 | 12,15 | 6,68 | 6,57 | 8,40 | 7,91 | 6,30 | 6,03 | | | | | | | 6,98 |
| CONSUMO INTERNO DE GÁS | 21,80 | 12,15 | 6,68 | 6,57 | 8,40 | 7,91 | 6,30 | 6,03 | | | | | | | 6,98 |
| Residencial e Comercial | 1,44 | 1,45 | 0,82 | 0,82 | 0,90 | 1,19 | 1,39 | 1,39 | | | | | | | 1,09 |
| Veicular | 0,09 | 0,06 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | | | | | | | 0,03 |
| Geração Elétrica | 6,12 | 2,71 | 0,78 | 0,80 | 2,45 | 2,02 | 0,53 | 0,10 | | | | | | | 1,11 |
| Industriais | 2,58 | 0,91 | 0,21 | 0,22 | 0,26 | 0,25 | 0,16 | 0,25 | | | | | | | 0,23 |
| Petroquímica e Refinaria | 11,53 | 6,97 | 4,81 | 4,67 | 4,73 | 4,37 | 4,13 | 4,21 | | | | | | | 4,48 |
| Outros | 0,04 | 0,05 | 0,02 | 0,02 | 0,03 | 0,05 | 0,05 | 0,06 | | | | | | | 0,04 |

Fonte: Comisión Nacional de Energía - CNE

Dados Preliminares

* Os dados de importação foram calculados pela diferença entre a produção e o consumo interno.

Os dados do balanço de gás natural no Chile referente ao meses de julho e agosto de 2008 não estavam disponíveis até o fechamento desta edição do Boletim.

BALANÇO DE GÁS NATURAL NO URUGUAI (EM MILHÕES DE M³/DIA)

| BALANÇO DO GÁS NATURAL NO URUGUAI (milhões de m ³ /dia) | | | | | | | | | | | | | | |
|---|---------------|------|------|------|------|------|------|------|------|-----|-----|-----|-----|---------------|
| | Média 2007 | 2008 | | | | | | | | | | | | Média 2008 |
| | | jan | fev | mar | abr | mai | jun | jul | ago | set | out | nov | dez | |
| IMPORTAÇÃO | 0,31 | 0,30 | 0,27 | 0,25 | 0,29 | 0,29 | 0,39 | 0,33 | 0,29 | | | | | 0,30 |
| Argentina | 0,31 | 0,30 | 0,27 | 0,25 | 0,29 | 0,29 | 0,39 | 0,33 | 0,29 | | | | | 0,30 |
| GNL | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | | | | 0,00 |
| OFERTA DE GÁS | 0,31 | 0,30 | 0,27 | 0,25 | 0,29 | 0,29 | 0,39 | 0,33 | 0,29 | | | | | 0,30 |
| CONSUMO INTERNO DE GÁS | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,24 | 0,29 | 0,30 | 0,36 | 0,32 | 0,29 | | | | | 0,29 |
| Residencial | 0,05 | - | - | - | - | - | - | - | - | | | | | - |
| Comercial | 0,05 | - | - | - | - | - | - | - | - | | | | | - |
| Veicular | 0,00 | - | - | - | - | - | - | - | - | | | | | - |
| Geração Elétrica | 0,00 | - | - | - | - | - | - | - | - | | | | | - |
| Industriais | 0,16 | - | - | - | - | - | - | - | - | | | | | - |
| Consumo propio sector energético | 0,02 | - | - | - | - | - | - | - | - | | | | | - |

Fonte: Ministerio de Industria, Energía y Minería

PREÇOS DE GÁS NATURAL

| PREÇOS | Preço Petrobras para Distribuidora | | | | Preço ao Consumidor Industrial por Faixa (em US\$/MMBtu c/ impostos) | | |
|--------------|--|------------|---------------------|-----------------------------|---|-------------------------------|-------------------------------|
| | Região | Contratos | Preço US\$/MMBTU | Preço R\$/m ³ | 2.000 m ³ /dia | 20.000 m ³ /dia | 50.000 m ³ /dia |
| Nordeste | Gás Nacional (comm. + transp. ou parc. var + parc. fixa) | | 8,1305 | 0,5458 | 15,1062 | 14,5036 | 14,1478 |
| Sudeste | Gás Nacional (comm. + transp. ou parc. var + parc. fixa) | | 9,0664 | 0,6086 | 18,9819 | 15,1834 | 14,4685 |
| | Gás Importado | Commodity | 6,4443 | 0,4326 | | | |
| | | Transporte | 1,7432 | 0,1170 | | | |
| Sul | Gás Importado | Commodity | 6,4415 | 0,4324 | 17,6387 | 16,1247 | 15,8454 |
| | | Transporte | 1,7448 | 0,1171 | | | |
| Centro Oeste | Gás Importado | Commodity | 6,4654 | 0,4340 | 18,4227 | 15,0064 | 14,3599 |
| | | Transporte | 1,7593 | 0,1181 | | | |

Fonte: Petrobras, set/08.

Os dados do preço ao consumidor final do segmento industrial, foram calculados pelo MME com base nos dados disponibilizados em publicações específicas.

| | |
|---------------------------------------|--------|
| Dólar de conversão R\$/US\$ (set/08): | 1,7996 |
|---------------------------------------|--------|

| PREÇOS PARA O PPT (US\$/MMBtu) | 2005 | 2006 | 2007 | 2008 | | | | | | | | | | | | |
|-----------------------------------|---------------|---------------|---------------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|-----|-----|-----|---------------|
| | Média 2005 | Média 2006 | Média 2007 | jan | fev | mar | abr | mai | jun | jul | ago | set | out | nov | dez | Média 2008 |
| PPT | 3,21 | 3,44 | 3,71 | 3,99 | 4,07 | 4,12 | 4,23 | 4,30 | 4,45 | 4,57 | 4,65 | 4,40 | | | | 4,31 |

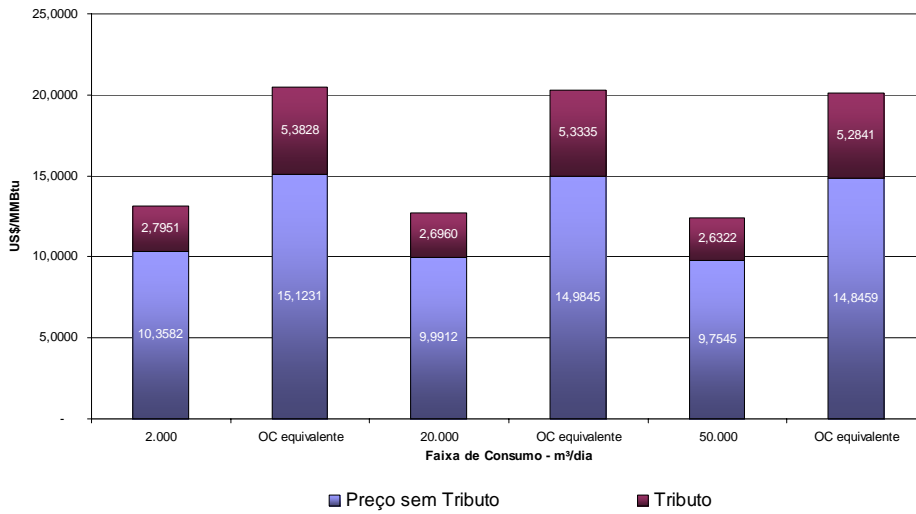
Fonte: MME/SPG/DGN, set/08.

| PREÇOS INTERNACIONAIS (US\$/MMBtu) | 2005 | 2006 | 2007 | 2008 | | | | | | | | | | | | |
|---------------------------------------|---------------|---------------|---------------|-------|-------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|-----|-----|-----|---------------|
| | Média 2005 | Média 2006 | Média 2007 | jan | fev | mar | abr | mai | jun | jul | ago | set | out | nov | dez | Média 2008 |
| Henry Hub | 8,89 | 6,74 | 6,98 | 7,98 | 8,55 | 9,41 | 10,18 | 11,27 | 12,68 | 11,08 | 8,25 | 7,62 | | | | 9,67 |
| Petróleo Brent | 9,74 | 11,60 | 12,92 | 16,39 | 16,93 | 18,47 | 19,42 | 21,87 | 23,63 | 23,73 | 20,14 | 17,48 | | | | 19,78 |
| Petróleo WTI | 10,10 | 11,59 | 12,87 | 16,57 | 17,00 | 18,79 | 20,07 | 22,34 | 23,91 | 23,75 | 20,77 | 18,46 | | | | 20,18 |
| Petróleo Brent (US\$/Bbl) | 54,65 | 65,13 | 72,53 | 92,00 | 95,04 | 103,66 | 108,97 | 122,73 | 132,63 | 133,18 | 113,03 | 98,13 | | | | 111,04 |
| Petróleo WTI (US\$/Bbl) | 56,68 | 65,08 | 72,26 | 92,98 | 95,39 | 105,45 | 112,63 | 125,38 | 134,19 | 133,30 | 116,58 | 103,61 | | | | 113,28 |

Fonte: Petrobras, set/08.

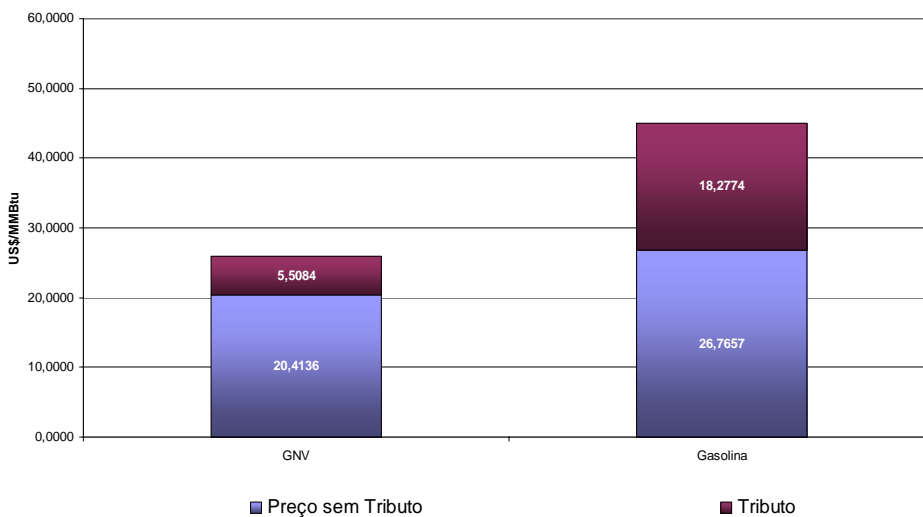
COMPETITIVIDADE DO GÁS NATURAL NA BAHIA

Comparativo de Preços entre Gás Natural Industrial e OCA1 na Bahia
SETEMBRO DE 2008



No gráfico ao lado, para cada faixa, os preços de gás natural são comparados aos preços de OC a serem pagos pelo consumo de um volume de óleo com energia equivalente ao volume de gás.

Comparativo de Preços entre Gás Natural Veicular e Gasolina na Bahia
SETEMBRO DE 2008



Poder Calorífico Superior (PCS)

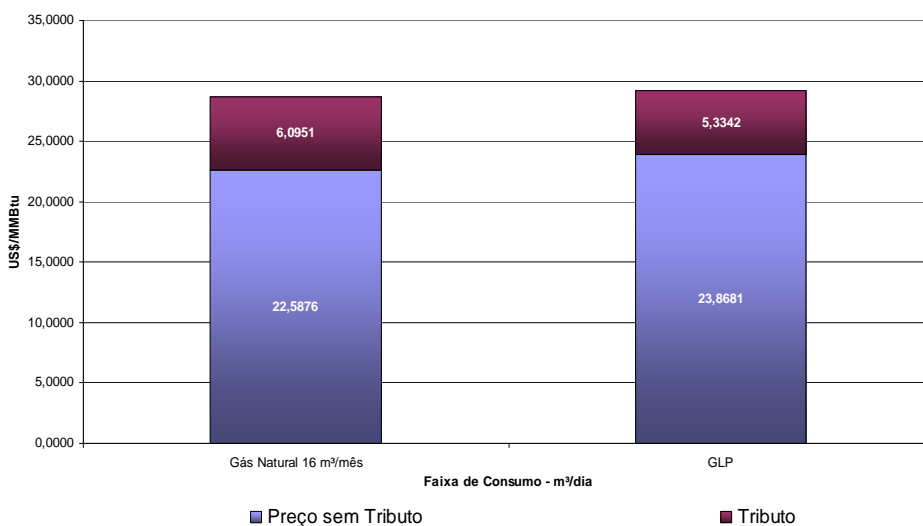
Óleo Combustível: 10.100 kcal/kg

Gasolina: 11.200 kcal/kg

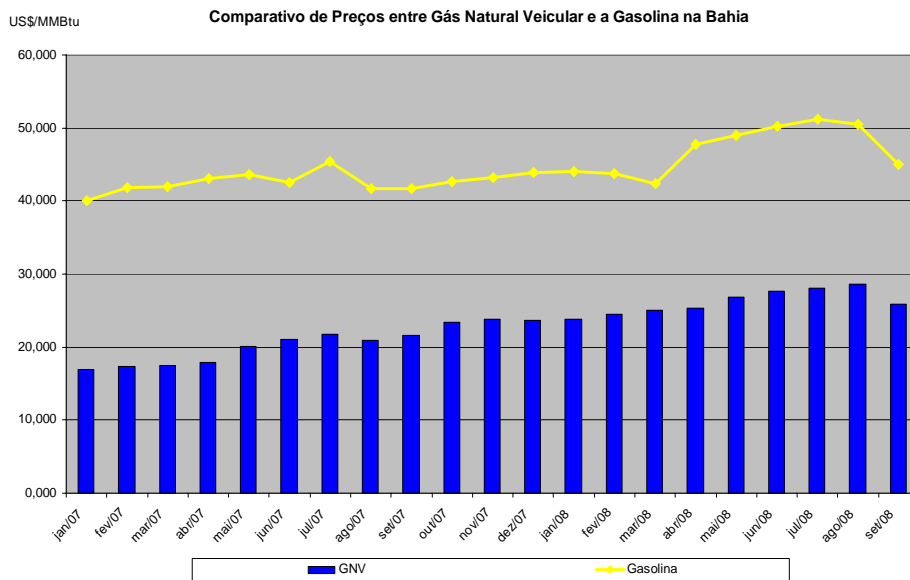
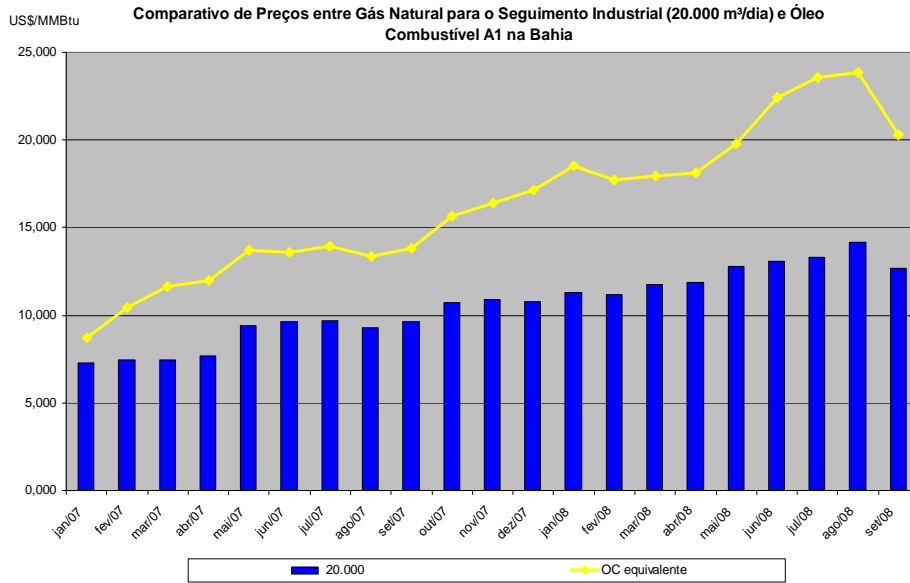
Gás Natural: 9.400 kcal/m³

GLP: 11.750 kcal/kg

Comparativo de Preços entre Gás Natural Residencial e GLP na Bahia
SETEMBRO DE 2008



COMPETITIVIDADE DO GÁS NATURAL NA BAHIA



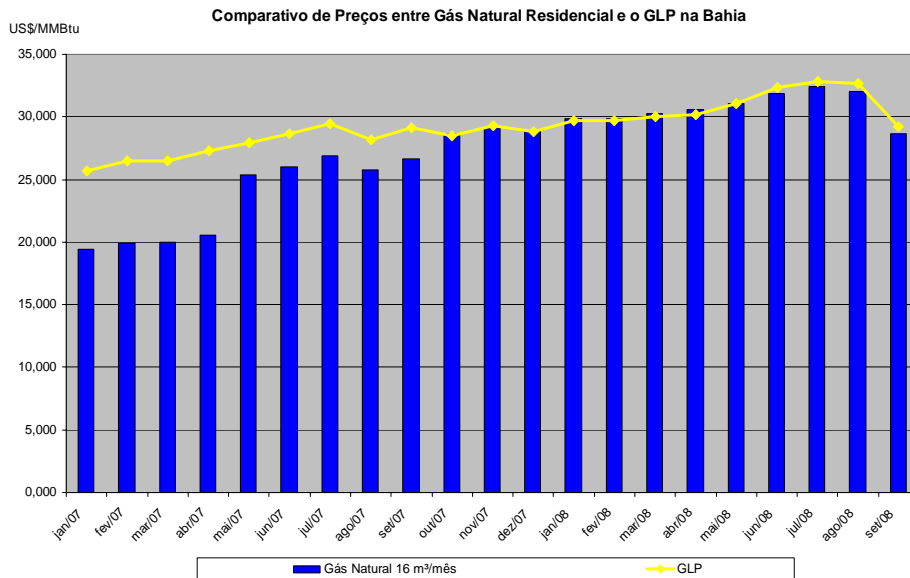
Poder Calorífico Superior (PCS)

Óleo Combustível: 10.100 kcal/kg

Gasolina: 11.200 kcal/kg

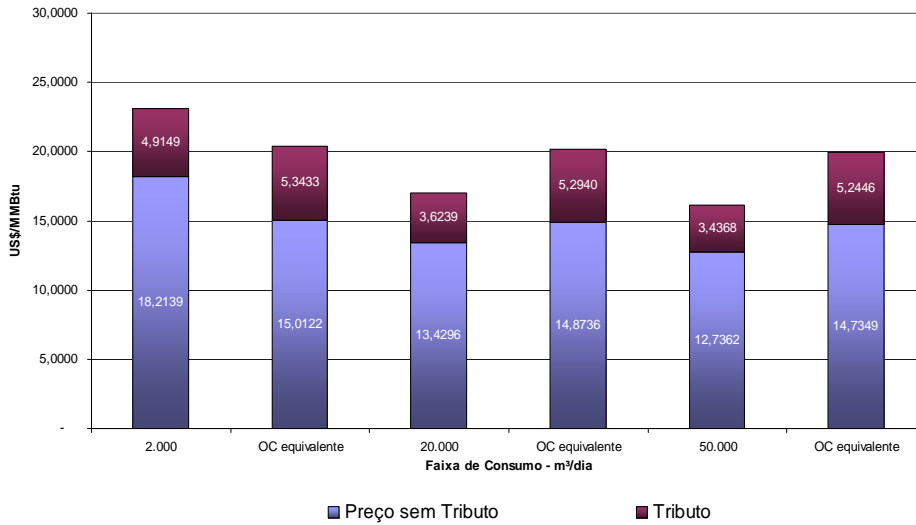
Gás Natural: 9.400 kcal/m³

GLP: 11.750 kcal/kg



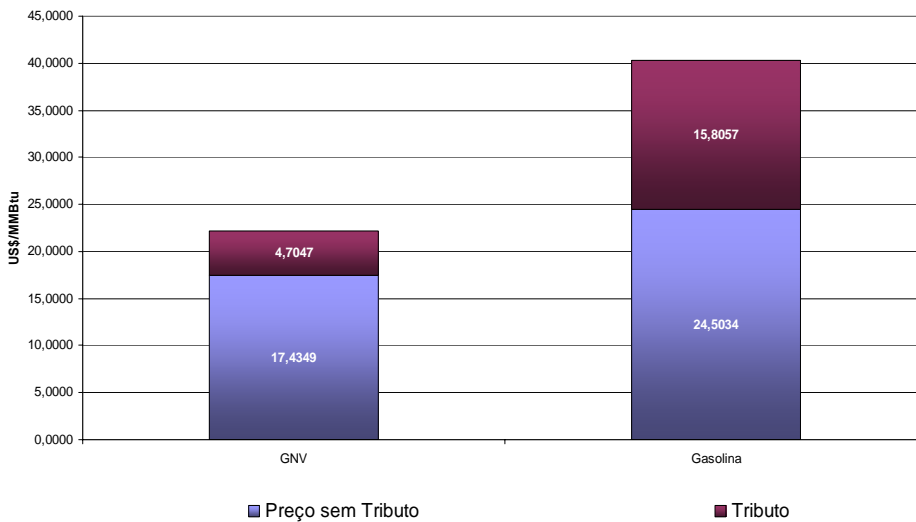
COMPETITIVIDADE DO GÁS NATURAL EM SÃO PAULO (COMGAS)

Comparativo de Preços entre Gás Natural Industrial e OCA1 em São Paulo
SETEMBRO DE 2008



No gráfico ao lado, para cada faixa, os preços de gás natural são comparados aos preços de OC a serem pagos pelo consumo de um volume de óleo com energia equivalente ao volume de gás.

Comparativo de Preços entre Gás Natural Veicular e Gasolina em São Paulo
SETEMBRO DE 2008



Poder Calorífico Superior (PCS)

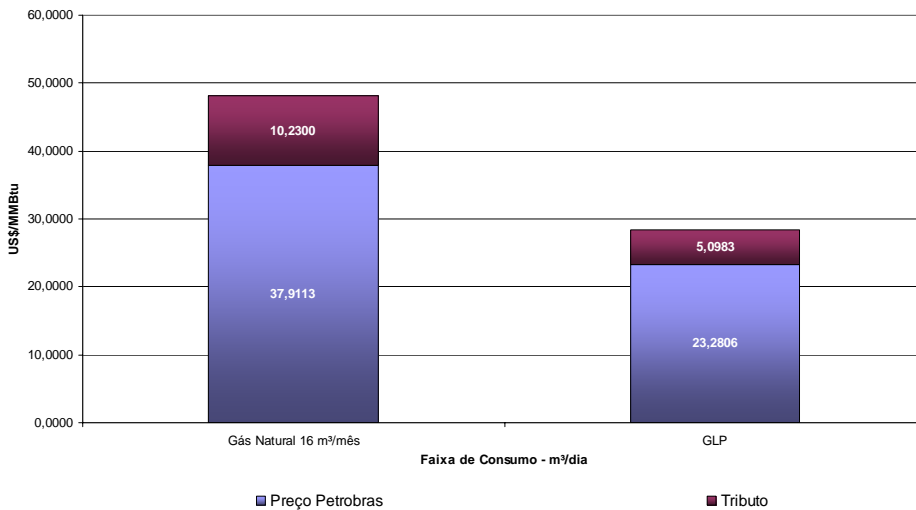
Óleo Combustível: 10.100 kcal/kg

Gasolina: 11.200 kcal/kg

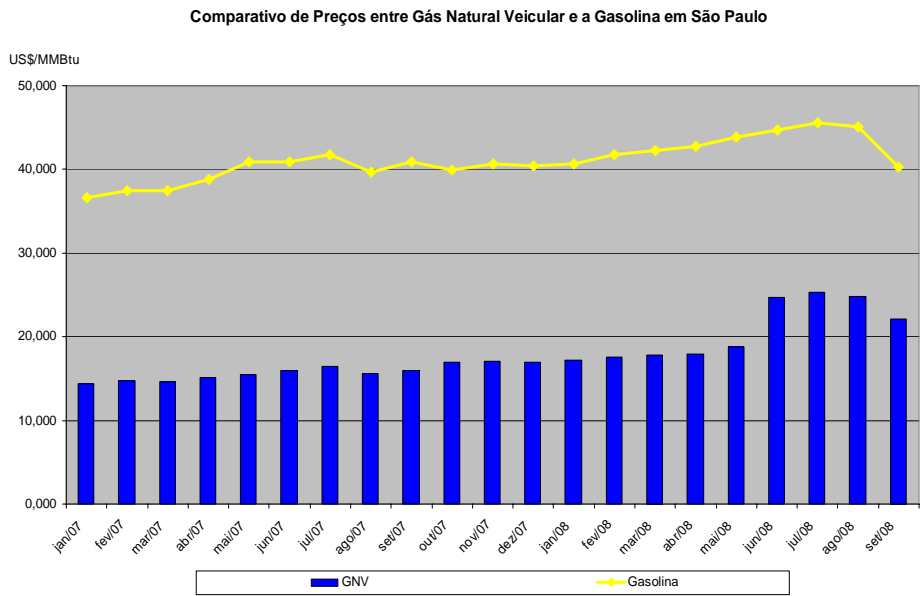
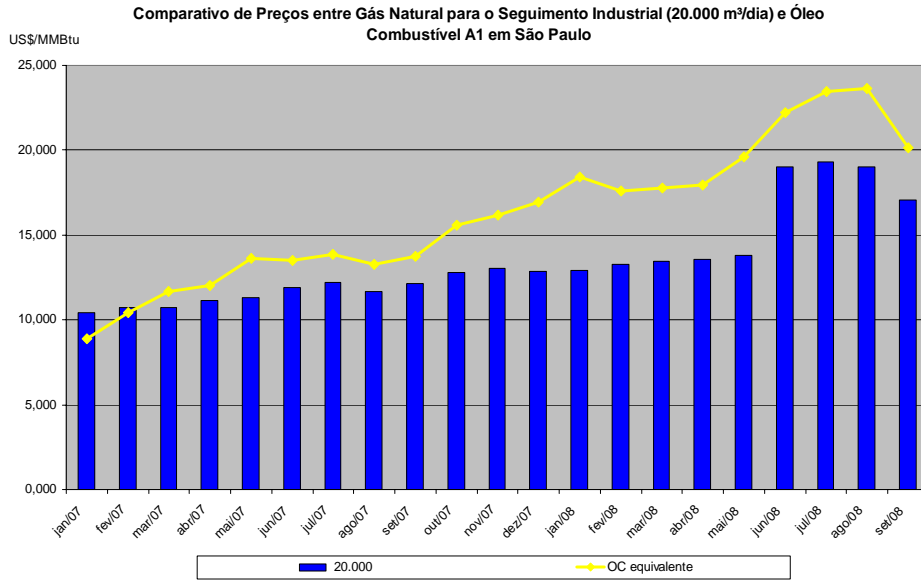
Gás Natural: 9.400 kcal/m³

GLP: 11.750 kcal/kg

Comparativo de Preços entre Gás Natural Residencial e GLP em São Paulo
SETEMBRO DE 2008



COMPETITIVIDADE DO GÁS NATURAL EM SÃO PAULO (COMGAS)



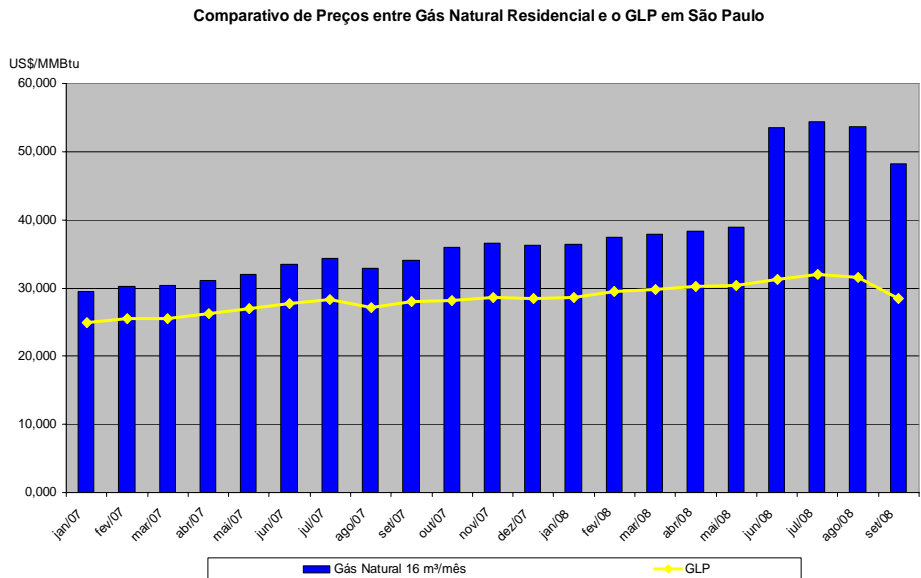
Poder Calorífico Superior (PCS)

Óleo Combustível: 10.100 kcal/kg

Gasolina: 11.200 kcal/kg

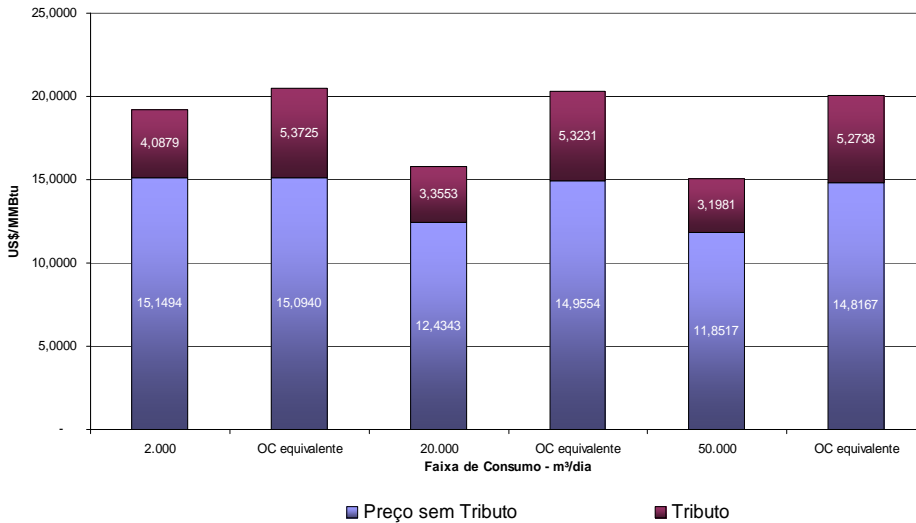
Gás Natural: 9.400 kcal/m³

GLP: 11.750 kcal/kg



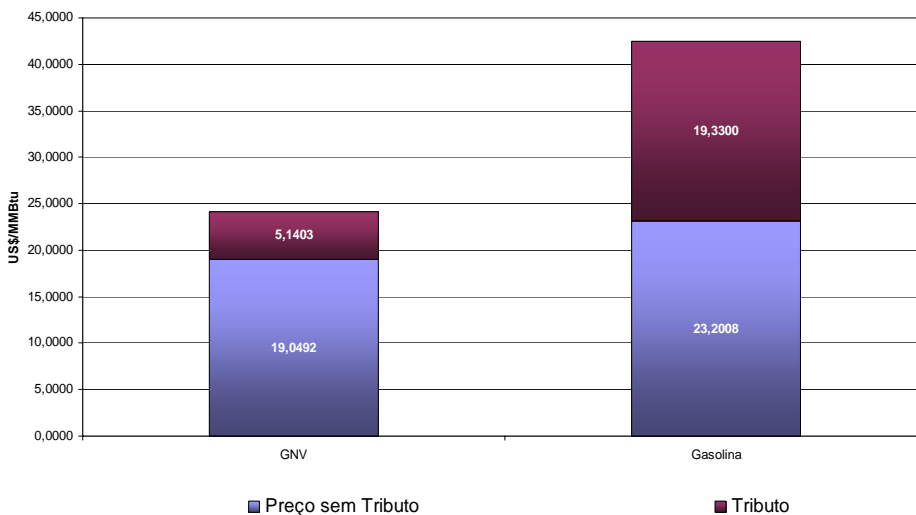
COMPETITIVIDADE DO GÁS NATURAL NO RIO DE JANEIRO (CEG)

Comparativo de Preços entre Gás Natural Industrial e OCA1 no Rio de Janeiro
SETEMBRO DE 2008



No gráfico ao lado, para cada faixa, os preços de gás natural são comparados aos preços de OC a serem pagos pelo consumo de um volume de óleo com energia equivalente ao volume de gás.

Comparativo de Preços entre Gás Natural Veicular e Gasolina no Rio de Janeiro
SETEMBRO DE 2008



Poder Calorífico Superior (PCS)

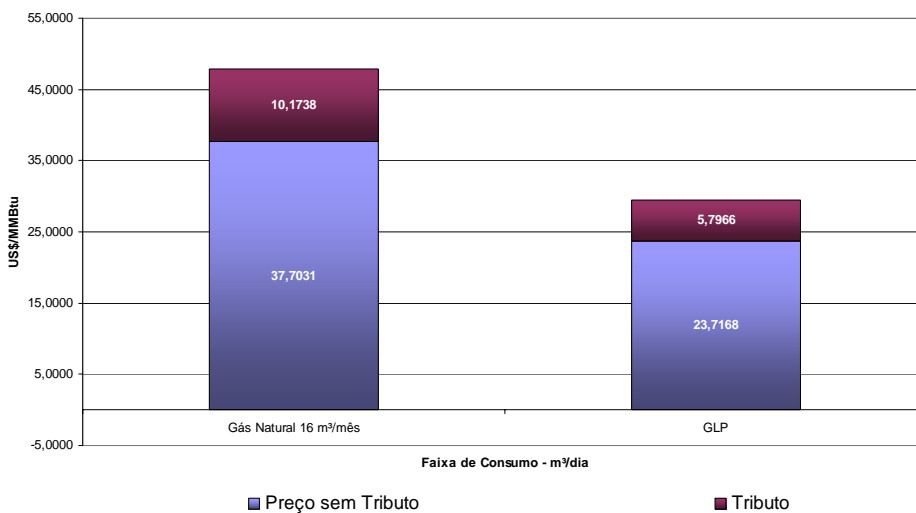
Óleo Combustível: 10.100 kcal/kg

Gasolina: 11.200 kcal/kg

Gás Natural: 9.400 kcal/m³

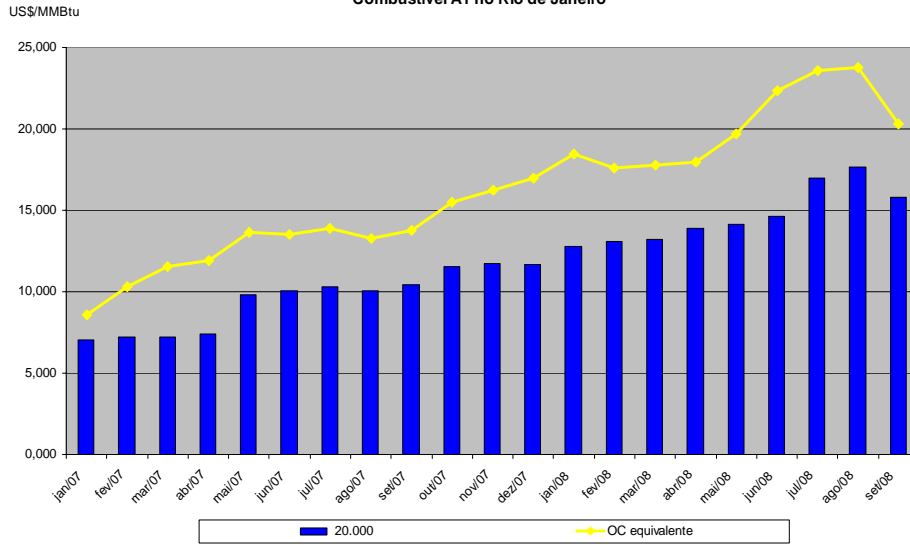
GLP: 11.750 kcal/kg

Comparativo de Preços entre Gás Natural Residencial e GLP no Rio de Janeiro
SETEMBRO DE 2008

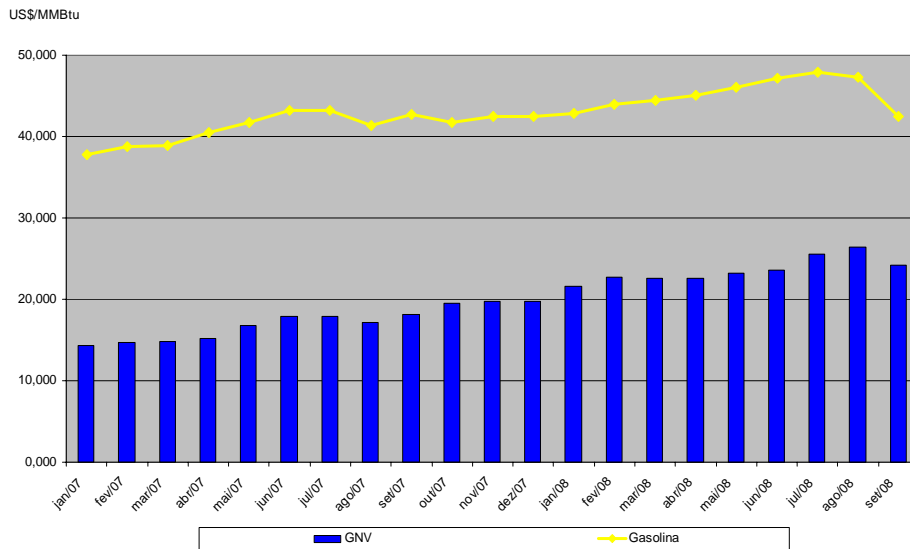


COMPETITIVIDADE DO GÁS NATURAL NO RIO DE JANEIRO (CEG)

Comparativo de Preços entre Gás Natural para o Seguimento Industrial (20.000 m³/dia) e Óleo Combustível A1 no Rio de Janeiro



Comparativo de Preços entre Gás Natural Veicular e a Gasolina no Rio de Janeiro



Poder Calorífico Superior (PCS)

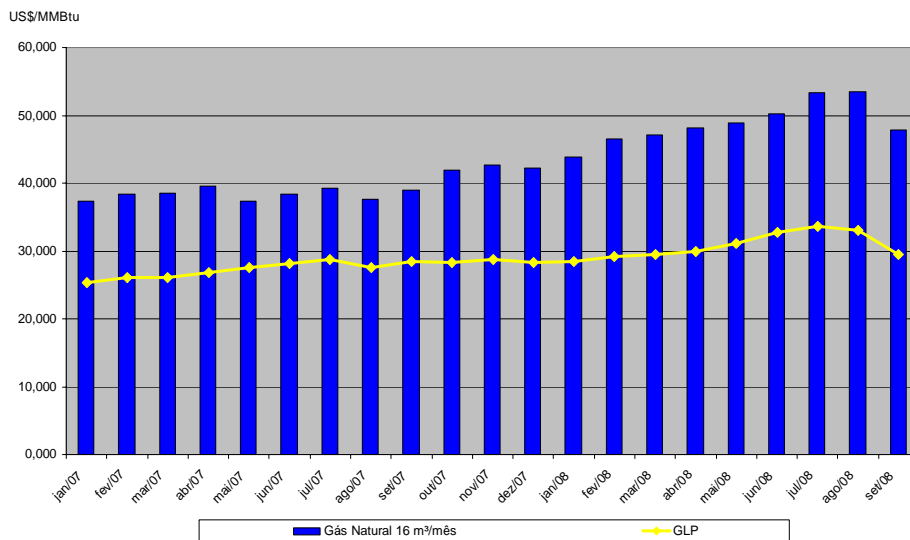
Óleo Combustível: 10.100 kcal/kg

Gasolina: 11.200 kcal/kg

Gás Natural: 9.400 kcal/m³

GLP: 11.750 kcal/kg

Comparativo de Preços entre Gás Natural Residencial e o GLP no Rio de Janeiro



GASODUTO DE TRANSPORTE EXISTENTE

| Gasodutos Existentes no Brasil | Origem | Destino | Extensão (km) | Diâmetro (Pol) | Capacidade (MMm³/dia)* | Início de Operação |
|--|---|-----------------------------------|----------------|----------------|------------------------|--------------------|
| Transportadora - Transpetro⁽¹⁾ | | | | | | |
| CANDEIAS x ARATU | Candeias (BA) (São Francisco do Conde) | Aratu (BA) (Simões Filho) | 20,0 | 12 | 1 | 1970 |
| GASEB | Alalaia (SE) | Catu (BA) (Pojuca) | 224,0 | 14 | 1,3 | 1974 |
| SANTIAGO (CATU) x CAMAÇARI | Santiago (BA) (Pojuca) | Camaçari (BA) | 32,0 | 14 | 1,2 | 1975 |
| CANDEIAS x CAMAÇARI | Candeias (BA) (São Francisco do Conde) | Camaçari (BA) | 37,0 | 12 | 1 | 1981 |
| GASDUC I | Cabiúnas (RJ) (Macaé) | REDUC (RJ) (Duque de Caxias) | 183,0 | 16 | 8,3 | 1982 |
| LAGOA PARDA x VITÓRIA | Lagoa Parada (ES) | Vitória (ES) | 100,0 | 8 | 1,4 | 1983 |
| NORDESTÃO I | Guamaré (RN) | Cabo (PE) | 424,0 | 12 | 2 | 1985 |
| GASVOL | REDUC (RJ) (Duque de Caxias) | ESVOL (RJ) (Volta Redonda) | 101,0 | 14 e 18 | 1,5 e 5,1 | 1986 |
| GASPAL | ESVOL (RJ) (Volta Redonda) | Mauá (SP) | 325,0 | 22 | 2 | 1988 |
| SANTIAGO (CATU) x CAMAÇARI | Santiago (BA) (Pojuca) | Camaçari (BA) | 32,0 | 18 | 2 | 1992 |
| GASAN | Cubatão (SP) | Capuava (SP) | 42,0 | 12 | 1,3 | 1993 |
| GASVIT | Serra (ES) | Viana (ES) | 46,0 | 8 | 0,3 | 1996 |
| GASBEL | REDUC (RJ) (Duque de Caxias) | REGAP (MG) | 357,0 | 16 | 3,6 | 1996 |
| URUCU x COARI - GARSOL(**) | Urucu (AM) | Coari (AM) | 281,0 | 18 | 0 | 1998 |
| GASFOR I | Guamaré (RN) | Pecém (CE) | 383,0 | 10 e 12 | 2 | 1999 |
| GASALP | Pilar (AL) | Cabo (PE) | 204,0 | 12 | 2,6 | 2000 |
| CANDEIAS x DOW | Candeias (BA) (São Francisco do Conde) | Dow Química (BA) | 15,0 | 14 | 1,5 | 2002 |
| Ramal TermoFortaleza (CE) I e II | Fortaleza (CE) | TermoFortaleza (CE) | 2,0 | | | 2003 |
| Ramal Aracati | Aracati (CE) | Aracati (CE) | 7,0 | | | 2004 |
| Ramal UTE-Pernambuco | Cabo (PE) | TermoPernambuco | 12,0 | | | 2004 |
| SANTA RITA x SÃO MIGUEL DO TAIPU | Santa Rita (PB) | São Miguel do Taipu (PB) | 25,0 | 8 | 1,3 | 2005 |
| Açu - Serra do Mel | Açu (RN) | Serra do Mel (RN) | 31 | 14 | 2,32 | 2007 |
| Catu - Carmópolis - Trecho 02: Itaporanga - Carmópolis | Itaporanga (SE) | Carmópolis (SE) | 67,0 | 26 | 12 | 2007 |
| Alalaia - Itaporanga | Alalaia (SE) | Itaporanga (SE) | 29,0 | 14 | 3,1 | 2007 |
| Carmópolis - Pilar | Carmópolis (SE) | Pilar (AL) | 177,0 | 26 | 16 | 2007 |
| DOW (CANDEIAS) ARATU-CAMAÇARI | Candeias (BA) (São Francisco do Conde) | Camaçari (BA) | 28,0 | 14 | 1,0 | 2007 |
| Cacimbas - Vitória | Cacimbas (ES) | Vitória (ES) | 130,0 | 16 - 26 | 20 | 2007 |
| CAMPINAS - RIO DE JANEIRO (Trecho Paulínia-Taubaté) | Paulínia (SP) | Taubaté (SP) | 200,0 | 28 | 8,6 | 2007 |
| CAMPINAS - RIO DE JANEIRO (Taubaté - Japeri) | Taubaté (SP) | Japeri (RJ) | 255,0 | 28 | 8,6 | 2008 |
| Cabiúnas - Vitória (GASCAV) | Cabiúnas (RJ) (Macaé) | Vitória (ES) | 303,0 | 28 | 20 | 2008 |
| Carmópolis - Pilar | Catu (BA) (Pojuca) | Itaporanga (SE) | 196,0 | 26 | 12 | 2008 |
| TOTAL - TRANSPETRO | | | 4.268,0 | | | |
| Transportadora - TBG⁽²⁾ | | | | | | |
| Corumbá - Campinas | Corumbá (MS) | Campinas (SP) | 1.264,0 | 32 | 30,08 | 1999 |
| Campinas - Guararema | Campinas (SP) | Guararema (SP) | 153,0 | 24 | 12 | 1999 |
| Campinas - Araucária | Campinas (SP) | Araucária (PR) | 470,2 | 24 | 6 | 2000 |
| Araucária - Biguaçu | Araucária (PR) | Biguaçu (SC) | 277,2 | 20 | 4,8 | 2000 |
| Biguaçu - Siderópolis | Biguaçu (SC) | Siderópolis (SC) | 179,4 | 18 | 2,4 | 2000 |
| Siderópolis - Porto Alegre | Siderópolis (SC) | Porto Alegre (RS) | 249,4 | 16 | 1,8 | 2000 |
| TOTAL - TBG | | | 2.593,2 | | | |
| Transportadora - TSB⁽³⁾ | | | | | | |
| Uruguiana - Porto Alegre (Trecho 01) | Divisa com Argentina | Uruguiana (RS) | 25,0 | 24 | 12 | 2000 |
| Uruguiana - Porto Alegre (Trecho 03) | Canoas (RS) | Pólo Petroquímico de Triunfo (RS) | 25,0 | 24 | 12 | 2000 |
| TOTAL - TSB | | | 50,0 | | | |
| Transportadora Gás Ocidente⁽⁴⁾ | | | | | | |
| Gasoduto Lateral Cuiabá | Divisa com a Bolívia (San Matías) | Cuiabá (MT) | 267,0 | 18 | 2,8 | 2002 |
| TOTAL BRASIL | | | 7.178,2 | | | |

(1) Transpetro - jan/06

(2) TBG - dez/05

(3) TSB - dez/05

(4) ANP - mai/05

TBG: Transportadora Brasileira Gasoduto Bolívia - Brasil S.A.

TSB: Transportadora Sulbrasileira de Gás

* Capacidade líquida de transporte, não inclui o gás natural consumido na movimentação

** Gasoduto transportando GLP. Irá transportar GN após a conclusão do GLP duto Urucu - Coari

GASODUTOS NO EXTERIOR DEDICADOS À EXPORTAÇÃO DE GÁS NATURAL AO BRASIL

| Gasodutos | Origem | Destino | Extensão (km) | Diâmetro (Pol) | Capacidade (MMm³/dia)* | Início de Operação |
|---|------------------------------|--|----------------|----------------|------------------------|--------------------|
| Trecho Boliviano - GTB⁽¹⁾ | | | | | | |
| GTB até Chiquitos | Rio Grande (Bolívia) | Est. Chiquitos (Bolívia) | 557,0 | 32 | 32,34 | 1999 |
| GTB após Chiquitos | Est. Chiquitos (Bolívia) | Mutum Divisa com o Brasil (GASBOL) | | 32 | 30,08 | 1999 |
| Gas Oriente Boliviano⁽²⁾ | | | | | | |
| Est. Chiquitos - Brasil | Est. Chiquitos (Bolívia) | Divisa com o Brasil (San Matías) | 362,0 | 18 | 2,8 | 2002 |
| Trecho Argentino - TGM⁽³⁾ | | | | | | |
| Aldea Brasileira - Uruguiana | Aldea Brasileira (Argentina) | Divisa com o Brasil Eixo do Rio Uruguai | 450,0 | 24 | 2,8 | 2000 |
| TOTAL | | | 1.369,0 | | | |

(1) TBG - dez/05

(2) www.gasorienteboliviano.com

(3) http://www.enargas.gov.ar/Publicaciones/Informes/Trim/08-027/Gasoductos.pdf

TGM: Transportadora de Gas del Mercosur

GTB: Gás TransBolívia S.A.

* Capacidade líquida de transporte, não inclui o gás natural consumido na movimentação

EVOLUÇÃO DA MALHA DE GÁS NATURAL (KM)

| | Até 1999 | 2000 | 2001 | 2002 | 2003 | 2004 | 2005 | 2006 | 2007 |
|-------------------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|
| Acumulado | 4.004 | 5.434 | 5.434 | 5.716 | 5.718 | 5.737 | 5.762 | 5.762 | 6.424 |
| Realizado no Ano | | 1.430 | 0 | 282 | 2 | 19 | 25 | 0 | 662 |

Fonte: Sala de monitoramento do DGN/MME, set/08.

AMPLIAÇÃO DA INFRA-ESTRUTURA DE TRANSPORTE DE GÁS NATURAL DO BRASIL

| Gasodutos | Origem | Destino | Extensão (km) | Diâmetro (polegadas) | Capacidade (MM m³/dia) | Km Enterrado | Licenças e Autorizações a Receber | Início da Construção e Montagem | Início de Operação |
|----------------------------|-----------------------------|------------------------------|----------------|----------------------|------------------------|--------------|-----------------------------------|---------------------------------|-----------------------|
| TOTAL GERAL | | | 2.304,0 | | | 432,0 | | | |
| Malha Nordeste | | | 187,0 | | | 0,0 | | | |
| Pilar - Ipojuca | Pilar (AL) | Ipojuca (PE) | 187,0 | 24 | 5 a 15 | 0,0 | LI, AC, LO, AO | dez-08 | abr-10 |
| Malha Sudeste | | | 780,0 | | | 4,0 | | | |
| Caraguatatuba - Taubaté | Caraguatatuba (SP) | Taubaté (SP) | 96,0 | 26 | 15,0 | 0,0 | LO, AO | jul-08 | out-10 |
| GASDUC III | Cabiúnas (RJ) (Macaé) | REDUC (RJ) (Duque de Caxias) | 183,0 | 38 | 10,0 | 0,0 | LO, AO | jul-08 | set-09 |
| GASPAL II | Guararema (SP) | Mauá (SP) | 60,0 | | | 0,0 | LP, LI, AC, LO, AO | jun-09 ^(R) | jun-10 ^(R) |
| GASBEL II | Volta Redonda (SP) | Belém | 267,0 | 16 - 18 | 6,9 | 0,0 | LI, AC, LO, AO | dez-08 ^(R) | dez-09 |
| GASAN II | Cubatão (SP) | Capuava (SP) | 38,0 | 22 | 7,0 | 0,0 | LP, LI, AC, LO, AO | jun-09 ^(R) | jun-10 ^(R) |
| Paulínia - Jacutinga | Paulínia (SP) | Jacutinga (MG) | 80,0 | 14 | 5,0 | 0,0 | LO, AO | out-08 ^(R) | jul-09 |
| Japeri - Reduc | Japeri (RJ) | REDUC (RJ) | 45,0 | 28 | 15,0 | 4,0 | LO, AO | mai-08 ^(R) | mar-09 |
| Ramal Terminal Ubu | Gasoduto Cabiúnas - Vitória | Terminal Ubu (ES) | 11,0 | | | 0,0 | | A definir | 2009 |
| GASENE | | | 954,0 | | | 77,1 | | | |
| Cacimbas - Catu | Cacimbas (ES) | Catu (BA) (Pojuca) | 954,0 | 26 | 20,0 | 77,1 | LO, AO | abr-08 | mar-10 |
| Malha Norte | | | 383,0 | | | 350,9 | | | |
| Coari - Manaus | Coari (AM) | Manaus (AM) | 383,0 | 20 | 10,5 | 350,9 | LO e AO | jul-06 | set-09 |
| Gasodutos em estudo | | | | | | | | | |
| Urucu - Porto Velho | Urucu (AM) | Porto Velho (RO) | 520,0 | 14 | 2,3 | 0,0 | LO e AO | A definir | A definir |

 GASODUTOS EM CONSTRUÇÃO

(R) Datas Revisadas neste boletim

Fonte: Sala de monitoramento do DGN/MME, out/08.

LP: Licença de Operação

LI: Licença de Instalação

LO: Licença de Operação

AC: Autorização de Construção

AO: Autorização de Operação

| TERMINAL DE REGAISEIFICAÇÃO DE GÁS NATURAL | Capacidade (MM m³/dia) | LICENÇAS E AUTORIZAÇÕES A RECEBER | CONCLUSÃO DAS OBRAS | INÍCIO DE OPERAÇÃO |
|--|------------------------|-----------------------------------|-----------------------|-----------------------|
| BAÍA DE GUANABARA – RJ | 14 | LO, AO | jan-09 | jan-09 |
| PORTO DE PECÉM - CE | 6 | AO | dez-08 ^(R) | dez-08 ^(R) |

(R) Datas Revisadas neste boletim

Fonte: Sala de monitoramento do DGN/MME, out/08.

DESTAQUES DO PROGRAMA DE ACELERAÇÃO DO CRESCIMENTO (PAC) NA ÁREA DE GÁS NATURAL

Durante o mês de setembro do corrente ano foram emitidas licenças e autorizações para ações inseridas no Programa de Aceleração do Crescimento. No que tange à área de gás natural, destacam-se:

Licenciamento Ambiental:

03/09/08 – Emitida a Licença de Instalação (LI) para Jabuti (Campo de Marlim Leste).

Obtenção de autorizações junto à Agência Nacional do Petróleo, Gás Natural e Combustíveis Renováveis:

05/09/08 – Emitida a Autorização de Construção (AC) do gasoduto Japeri – Reduc.

Outros acontecimentos ocorridos no mês de setembro de 2008:

- 05/09/08 – Início das obras da plataforma P-55 – Campo de Roncador Módulo 2;
- 05/09/08 – Ancoragem do FPSO no campo de Marlim Leste na área de Jabuti;
- 06/09/08 – Chegada do navio em Cingapura para conversão do casco da plataforma P-57;
- 16/09/08 – Concluídas as obras do Gasoduto Catu-Carmópolis, trecho Catu-Itaporanga;

Destacam-se ainda:

- Encontra-se em fase de mobilização o gasoduto GASDUC III.
- Informações sobre o andamento das obras do gasoduto Paulínia - Jacutinga
 - Realizado abertura de Pista de 3,9 km.
- Informações sobre o andamento das obras do gasoduto Japeri – Reduc
 - Realizado o abaixamento de 4,0 km de tubos.
- Informações sobre o andamento das obras do gasoduto Cacimbas – Catu:
 - Realizado o abaixamento de 77,1 km de tubos.
- Informações sobre o andamento das obras do gasoduto Coari – Manaus:
 - Enterramento de 350,9 km de tubo, de um total de 383km.

Fonte: Sala de Monitoramento do DGN / MME, set/2008.

ANDAMENTO DE PROJETOS DE LEI

Tramitação na Câmara Federal

Em 06/11/2007, foi aprovada a redação final do PL 6.673/06 por unanimidade;

Em 09/11/2007 o projeto foi enviado ao Senado por meio do Ofício de nº 653/07/PS-GSE.

Tramitação no Senado Federal

Em 12/11/2007, o projeto foi protocolado na Casa sob o número SF PLC 90/2007;

Em 14/11/2007, o projeto foi encaminhado à CCJ – Comissão de Constituição, Justiça e Cidadania;

Em 16/11/2007, foi designado o Senador Jarbas Vasconcelos como relator da matéria;

Em 20/05/2008, o relator, Senador Jarbas Vasconcelos, apresentou parecer com proposta de alteração dos artigos 2º, 3º, 27, 36, 55 e 56, além de pequenos ajustes de redação.

Em 02/07/2008, quando seria votado o parecer do relator, o Senador Aloísio Mercadante apresentou voto em separado, mas retirou-o em seguida. Acordou-se que a matéria seria apreciada na segunda semana do mês de agosto.

Em 09/07/2008, o Senador Tasso Jereissati apresentou cinco emendas ao projeto, propondo alterações nos artigos 4º, 12, 36, 38 e 50.

Situação Atual: O parecer do relator aguarda apreciação do plenário da CCJ.

Fonte: Câmara dos Deputados e Senado Federal, out/2008.

UNIDADE DE PROCESSAMENTO DE GÁS NATURAL NO BRASIL

| Unidades produtoras | Município (UF) | Início de operação | 2006 | | | | | | 2007 | | | | |
|---------------------|----------------------|--------------------|--|-----------------------------|----------------------------|----------------------------------|----------------|----------------|-----------------------------|----------------------------|----------------------------------|----------------|----------------|
| | | | Capacidade de processamento (mil m³/dia) | Gás Processado (mil m³/dia) | Gás Absorvido (mil m³/dia) | Gás Seco (Residual) (mil m³/dia) | C5+ (m³/dia) | GLP (ton/dia) | Gás Processado (mil m³/dia) | Gás Absorvido (mil m³/dia) | Gás Seco (Residual) (mil m³/dia) | C5+ (m³/dia) | GLP (ton/dia) |
| Total | | | 48.080,0 | 36.665,8 | 3.706,2 | 32.680,9 | 1.157,1 | 2.706,6 | 36.170,1 | 3.547,8 | 32.308,7 | 1.017,7 | 2.656,3 |
| UPGN Urucu I | Coari (AM) | 1993 | 600,0 | 644,6 | 30,2 | 614,4 | 11,7 | 56,5 | 664,9 | 31,4 | 633,5 | 12,1 | 58,7 |
| UPGN Urucu II | Coari (AM) | 2000 | 6.000,0 | 5.003,5 | 423,8 | 4.579,6 | 175,9 | 785,7 | 5.561,7 | 455,8 | 5.105,8 | 208,7 | 835,4 |
| UPGN Urucu III | Coari (AM) | 2004 | 3.000,0 | 2.881,0 | 243,5 | 2.637,5 | 106,2 | 449,0 | 3.104,9 | 263,5 | 2.841,4 | 117,0 | 484,9 |
| UPGN LUBNOR | Fortaleza (CE) | 1987 | 350,0 | 210,8 | 16,2 | 186,4 | - | - | 153,8 | 9,6 | 137,5 | 9,7 | 19,5 |
| UPGN Guamaré I | Guamaré (RN) | 1985 | 2.000,0 | 1.027,8 | 92,8 | 935,0 | 95,2 | 146,6 | 863,4 | 80,3 | 783,1 | 81,8 | 131,2 |
| UPGN Guamaré II | Guamaré (RN) | 2001 | 2.000,0 | 1.238,2 | 107,8 | 1.130,4 | 104,7 | 177,8 | 1.111,3 | 107,2 | 1.004,1 | 92,4 | 182,4 |
| UPGN Guamaré III | Guamaré (RN) | 2006 | 2.000,0 | 1.153,7 | 91,4 | 1.062,3 | 82,8 | 157,2 | 1.317,6 | 102,0 | 1.215,6 | 81,9 | 177,5 |
| UPGN Pilar | Pilar (AL) | 2003 | 1.800,0 | 1.864,1 | 80,9 | 1.783,0 | 91,1 | 125,7 | 1.729,8 | 71,9 | 1.657,9 | 80,9 | 111,8 |
| UPGN Atalaia | Aracaju (SE) | 1981 | 2.800,0 | 2.683,1 | 185,7 | 2.497,4 | 169,7 | 299,8 | 2.584,3 | 179,3 | 2.405,0 | 169,3 | 287,9 |
| UPGN Carmópolis | Carmópolis (SE) | 1989 | 350,0 | | | | | | | | | | |
| UPGN Candeias | Candeias (BA) | 1972 | 1.980,0 | 2.328,2 | 108,1 | 2.207,8 | - | - | 2.063,4 | 82,0 | 1.970,8 | - | - |
| UPGN Catu | Pojuca (BA) | 1962 | 1.400,0 | 1.281,7 | 61,6 | 1.161,2 | - | - | 1.374,9 | 66,5 | 1.231,7 | - | - |
| URGN-3 Bahia | Pojuca (BA) | 2005 | 2.500,0 | 2.212,0 | 151,8 | 2.060,2 | - | - | 1.808,2 | 117,5 | 1.690,7 | - | - |
| UPGN Lagoa Parda | Linhares (ES) | 1983 | 400,0 | 66,7 | 1,5 | 65,2 | 4,0 | 1,4 | 105,7 | 5,7 | 128,1 | 6,5 | 9,7 |
| DPP-Lagoa Parda | Linhares (ES) | 2003 | 1.500,0 | 1.118,3 | 4,4 | 1.113,9 | 18,9 | - | 936,9 | 1,6 | 935,3 | 6,1 | - |
| UPGN-U-2500-REDUC | Duque de Caxias (RJ) | 1983 | 2.500,0 | 1.509,5 | 217,4 | 1.306,4 | 156,5 | 316,2 | 784,5 | 93,4 | 688,1 | 75,9 | 142,8 |
| UPGN-U-2600-REDUC | Duque de Caxias (RJ) | 1987 | 2.000,0 | 1.122,3 | 96,6 | 936,1 | 124,9 | 133,3 | 786,4 | 80,0 | 700,3 | 65,5 | 162,9 |
| URGN Cabiúnas | Macaé (RJ) | 1987 | 3.500,0 | 326,1 | 30,7 | 270,8 | - | - | 1.111,6 | 101,0 | 932,7 | - | - |
| UPGN Cabiúnas | Macaé (RJ) | 1987 | 600,0 | 399,0 | 20,8 | 367,6 | 15,5 | 57,4 | 369,8 | 18,8 | 333,8 | 10,1 | 51,8 |
| URL Cabiúnas I | Macaé (RJ) | 2002 | 5.400,0 | 4.698,7 | 833,4 | 3.836,7 | - | - | 4.787,4 | 837,7 | 3.861,7 | - | - |
| URL Cabiúnas II | Macaé (RJ) | 2004 | 5.400,0 | 4.896,6 | 907,8 | 3.929,0 | - | - | 4.949,6 | 842,4 | 4.051,7 | - | - |

Fontes:

Petrobras Abast e E&P.

Início de operação e capacidade de processamento: ANP/SRP, conforme a Portaria ANP n.º 28/99.

Nota:

Todo o gás rico da UPGN de Carmópolis é processado na UPGN de Atalaia.

CONVERSÕES DE UNIDADES — VALORES TÍPICOS*

| | |
|---|------------------------------------|
| 1 BCF (bilhão de pés cúbicos) | 0,028 BCM (bilhões m³) |
| 1 TCF (trilhão de pés cúbicos) | 28,32 BCM (bilhões m³) |
| 1 MMBTU | 26,81 m³ |
| 1 Mtpa (milhão de tonelada por ano de GNL) | 3,60 milhões m³/dia de gás natural |
| 1.000 MW capacidade instalada (Ciclo Combinado) | 4,50 milhões m³/dia |
| 1.000 MW capacidade instalada (Ciclo Aberto) | 7,00 milhões m³/dia |

* Considerações:

Poder calorífico do gás natural: 9.400 kcal/m³

GNL: Conversão de volume 600:1 e densidade 0,46 kg/m³;

Consumos em Ciclo Aberto e em Ciclo Combinado: valores típicos de referência (variam de térmica para térmica);

CUSTO VARIÁVEL DAS TÉRMICAS

| UTE's a gás natural integrantes do TC | Custo Variável (R\$/MWh) |
|--|--------------------------|
| REGIÃO SUL/SE/CO | |
| Nortefluminense (C.C.) - 1º Estagio(400MW) | 31,01 |
| 2º Estagio(100MW) | 42,60 |
| 3º Estagio(200MW) | 74,40 |
| 4º Estagio(169MW) | 108,00 |
| Aureliano Chaves - Ibirité (C.C.) | 77,46 |
| Mário Lago - Macaé Merchant (C.S.) | 253,83 |
| Sepé Tiaraju - Canoas (C.S.) | 385,22 |
| Luiz Carlos Prestes - Três Lagoas (C.S.) | 130,55 |
| Gov. Leonel Brizola - Termorio (C.C.) | 137,27 |
| B. L. Sobrinho - Eletrobolt (C.S.) | 139,24 |
| Juiz de Fora (C.S.) | 150,00 |
| Fernando Gasparian - Nova Piratininga (C.S.) | 180,00 |
| Araucária (C.C.) | 219,00 |
| Piratininga (C.R.) - UGs 1 e 2 (óleo) | 470,34 |
| UGs 3 e 4 (vapor) | 317,98 |
| REGIÃO NE | |
| Termopernambuco (C.C.) | 70,16 |
| Fortaleza (C.C.) | 80,65 |
| S. C. Jereissati - Temoceará (C.C.) | 492,29 |
| Celso Furtado - Termobahia (C.S.) | 100,95 |
| Rômulo Almeida - FAFEN (C.C.) | 105,78 |

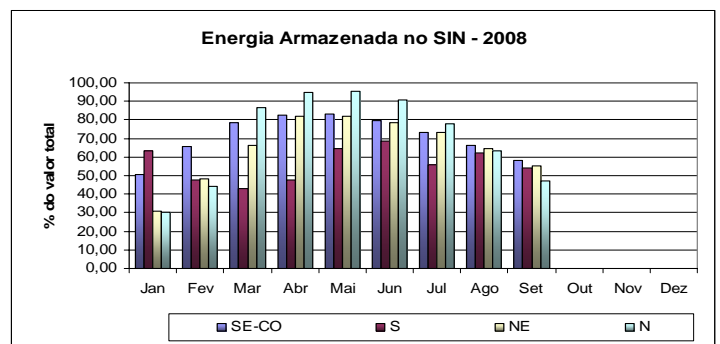
Fonte: ONS, outubro 2008.

EVOLUÇÃO DO CMO—MÉDIA SEMANAL(R\$/MWh)

| Semana | CMO SE-CO | CMO S | CMO NE |
|-------------------------|-----------|--------|--------|
| 30/08/2008 a 05/09/2008 | 89,91 | 89,6 | 89,91 |
| 06/09/2008 a 12/09/2008 | 102,95 | 102,75 | 102,95 |
| 13/09/2008 a 19/09/2008 | 116,27 | 114,26 | 116,27 |
| 20/09/2008 a 26/09/2008 | 118,34 | 117,37 | 118,34 |
| 27/09/2008 a 03/10/2008 | 100,63 | 100,63 | 100,63 |

Fonte: MME/SEE, setembro 2008.

NÍVEIS DOS RESERVATÓRIOS (% DO VALOR TOTAL)



TERMO DE COMPROMISSO ASSINADO ENTRE A PETROBRAS E ANEEL (MW)

| ANO | | 2008 | 2009 | 2009 | 2010 | a partir de 2010 |
|--------------------|---------------------------------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|------------------|
| SEMESTRE | | 2º Sem | 1º Sem | 2º Sem | 1º Sem | 2º Sem |
| SECO | CCBS (Euzébio Rocha) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 193,00 | 193,00 |
| | Eletrobolt (Barbosa Lima Sobrinho) | 247,00 | 325,00 | 325,00 | 325,00 | 325,00 |
| | Ibiritermo (Aureliano Chaves) | 0,00 | 0,00 | 212,20 | 212,20 | 212,20 |
| | Juiz de Fora | 79,00 | 79,00 | 79,00 | 79,00 | 79,00 |
| | Norte Fluminense - Preço 1 | 400,00 | 400,00 | 400,00 | 400,00 | 400,00 |
| | Norte Fluminense - Preço 2 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 |
| | Norte Fluminense - Preço 3 | 200,00 | 200,00 | 200,00 | 200,00 | 200,00 |
| | Norte Fluminense - Preço 4 | 85,30 | 85,30 | 85,30 | 85,30 | 85,30 |
| | Nova Piratininga (Fernando Gasparian) | 0,00 | 260,90 | 260,90 | 521,70 | 521,70 |
| | Piratininga 1 e 2 (óleo) | 175,30 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Piratininga 3 e 4 (óleo) | 160,00 | 260,00 | 260,00 | 260,00 | 260,00 |
| | Macaé Merchant (Mário Lago) | 885,30 | 885,30 | 885,30 | 885,30 | 885,30 |
| | Termorio Total (Gov. Leonel Brizola) | 471,70 | 998,00 | 998,00 | 998,00 | 998,00 |
| | Três Lagoas (Luís Carlos Prestes) | 0,00 | 190,70 | 190,70 | 190,70 | 190,70 |
| TOTAL | 2.803,60 | 3.784,20 | 3.996,40 | 4.450,20 | 4.450,20 | |
| S | Araucária | 230,00 | 230,00 | 230,00 | 458,20 | 458,20 |
| | Canoas (Sepé Tiaraju) | 153,00 | 153,00 | 153,00 | 153,00 | 153,00 |
| | TOTAL | 383,00 | 383,00 | 383,00 | 611,20 | 611,20 |
| NE | FAFEN (Rômulo Almeida) | 125,00 | 125,00 | 125,00 | 125,00 | 125,00 |
| | Fortaleza | 326,70 | 326,70 | 326,70 | 326,70 | 326,70 |
| | Termobahia (Celso Furtado) | 150,00 | 150,00 | 150,00 | 150,00 | 150,00 |
| | Termoceará (S. C. Jereissati) | 217,60 | 217,00 | 217,00 | 217,00 | 217,00 |
| | Termopernambuco | 177,90 | 493,50 | 493,50 | 493,50 | 493,50 |
| | Vale do Açú (Jesus Soares Pereira) | 285,10 | 285,10 | 285,10 | 285,10 | 285,10 |
| TOTAL | 1.282,30 | 1.597,30 | 1.597,30 | 1.597,30 | 1.597,30 | |
| TOTAL GERAL | | 4.468,90 | 5.764,50 | 5.976,70 | 6.658,70 | 6.658,70 |