

BOLETIM MENSAL DE ACOMPANHAMENTO DA INDÚSTRIA DE GÁS NATURAL

Destaques do mês de maio

- ⇒ **Produção nacional:** A produção nacional de gás natural foi de 84,5 milhões m³/dia, novo recorde histórico. (pag. 03 e 04)
- ⇒ **Queima de gás natural:** Proporção entre queima e produção de gás natural permanece estável em relação ao mês anterior. (pag. 05)
- ⇒ **Regaseificação de GNL:** Registrado novo recorde de regaseificação de GNL. (pag. 06)
- ⇒ **Consumo de gás natural:** Consumo atinge recorde histórico, 102 milhões de m³/dia. (pags. 08 e 09)

Sumário

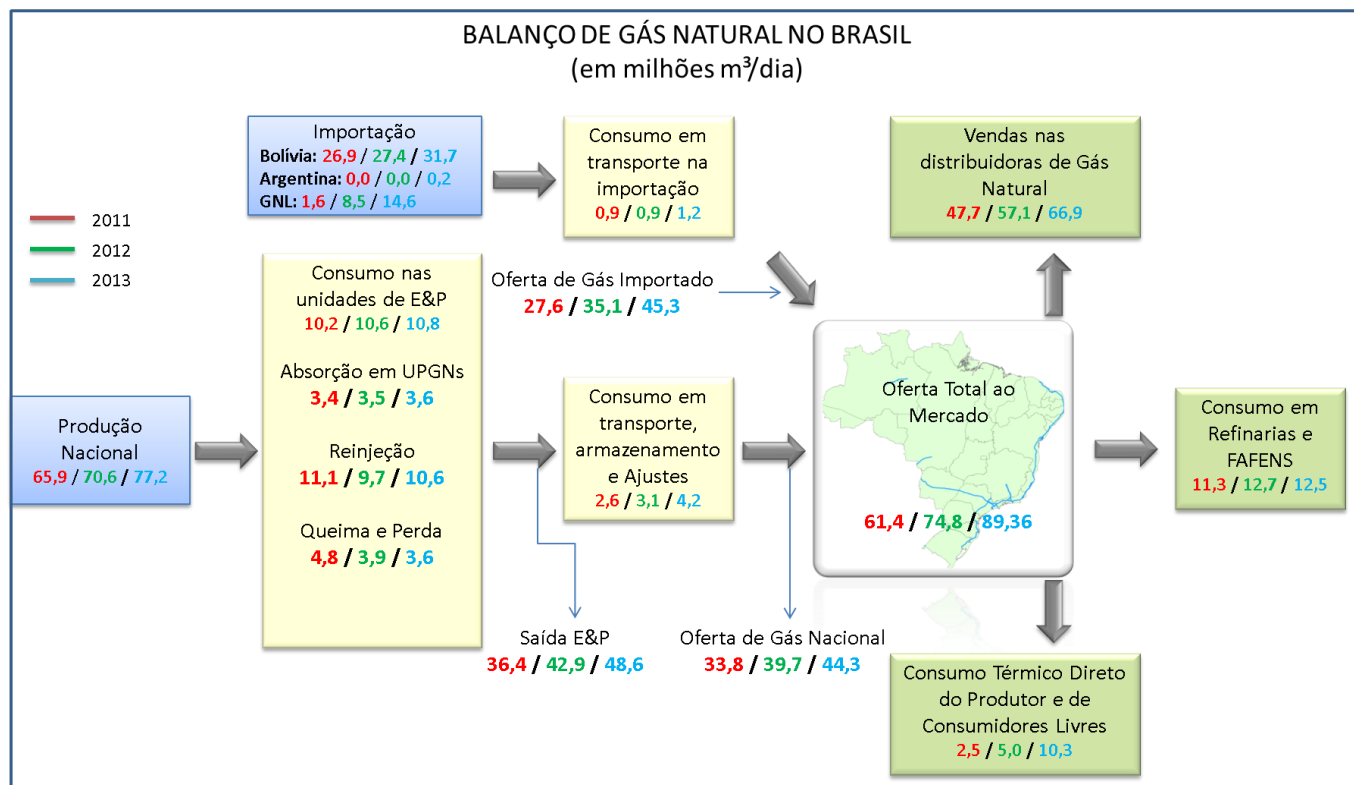
| | |
|---|----|
| Balanço de Gás Natural no Brasil | 2 |
| Produção Nacional, Queima de Gás, Reinjeção e Consumo em E&P | 3 |
| Importação e Reexportação de Gás Natural | 7 |
| Oferta Interna Disponibilizada | 8 |
| Consumo de Gás Natural | 9 |
| Geração Termelétrica a Gás Natural | 11 |
| Preços e Competitividade | 14 |
| Balanço de Gás Natural na Bolívia, Chile, Argentina, Uruguai e Estados Unidos da América. | 18 |
| Legislação do Setor | 20 |
| Programa de Aceleração do Crescimento - PAC | 21 |
| ANEXOS | |
| Reservas Nacionais de Gás Natural | 22 |
| Infraestrutura de Transporte de Gás Natural | 23 |
| Unidades de Processamento de Gás Natural, Terminais de GNL e Evolução da Malha de Gás Natural | 24 |
| Parque Térmico a Gás Natural | 26 |
| Notas Metodológicas | 26 |

Balanço de Gás Natural No Brasil

| BALANÇO DE GÁS NATURAL (em milhões de m ³ /dia) | Média 2009 | Média 2010 | Média 2011 | Média 2012 | Média 2013 | 2014 | | | | | | | | | | | | Média 2014 | |
|--|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|--------------|--------------|---------------|---------------|---------------|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|---------------|--------------|
| | | | | | | jan | fev | mar | abr | mai | jun | jul | ago | set | out | nov | dez | | |
| PRODUÇÃO NACIONAL | 57,91 | 62,84 | 65,93 | 70,58 | 77,19 | 80,36 | 83,25 | 83,41 | 82,86 | 84,54 | | | | | | | | | 82,87 |
| Reinjeção | 11,92 | 12,53 | 11,07 | 9,68 | 10,64 | 13,73 | 14,65 | 14,98 | 15,23 | 15,88 | | | | | | | | | 14,90 |
| Queima e perda | 9,38 | 6,64 | 4,81 | 3,95 | 3,57 | 4,79 | 4,29 | 4,33 | 4,64 | 4,74 | | | | | | | | | 4,56 |
| Consumo nas unidades de E&P | 8,45 | 9,72 | 10,15 | 10,57 | 10,85 | 10,84 | 10,92 | 11,08 | 11,07 | 11,31 | | | | | | | | | 11,05 |
| Consumo em transporte e armazenamento / Ajustes | 2,67 | 2,35 | 2,64 | 3,14 | 4,24 | 5,28 | 4,17 | 3,80 | 2,01 | 4,41 | | | | | | | | | 3,94 |
| Absorção em UPGNs (GLP, C5+) | 3,39 | 3,56 | 3,43 | 3,52 | 3,56 | 3,24 | 3,36 | 3,39 | 2,96 | 3,51 | | | | | | | | | 3,29 |
| Oferta de gás nacional ao mercado | 22,10 | 28,04 | 33,83 | 39,73 | 44,33 | 42,48 | 45,86 | 45,83 | 46,94 | 44,68 | | | | | | | | | 45,13 |
| IMPORTAÇÃO | 22,92 | 34,55 | 28,50 | 36,04 | 46,47 | 43,68 | 54,14 | 57,91 | 55,53 | 58,62 | | | | | | | | | 53,96 |
| Bolívia | 22,20 | 26,91 | 26,86 | 27,54 | 31,75 | 32,07 | 32,97 | 33,39 | 32,73 | 33,29 | | | | | | | | | 32,89 |
| Argentina | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,16 | 0,00 | 0,00 | 0,81 | 0,51 | 0,87 | | | | | | | | | 0,45 |
| Gás Natural Liquefeito - GNL * | 0,72 | 7,64 | 1,64 | 8,50 | 14,56 | 11,61 | 21,17 | 23,72 | 22,30 | 24,46 | | | | | | | | | 20,63 |
| Consumo em transporte na importação | 0,58 | 0,89 | 0,93 | 0,93 | 1,17 | 1,25 | 1,25 | 1,22 | 1,29 | 1,29 | | | | | | | | | 1,26 |
| Oferta de gás importado ao mercado | 22,35 | 33,66 | 27,57 | 35,11 | 45,31 | 42,43 | 52,89 | 56,69 | 54,24 | 57,33 | | | | | | | | | 52,70 |
| OFERTA TOTAL AO MERCADO | 44,45 | 61,70 | 61,40 | 74,84 | 89,64 | 84,90 | 98,75 | 102,52 | 101,16 | 102,02 | | | | | | | | | 97,83 |
| Venda nas distribuidoras de gás natural | 36,70 | 49,73 | 47,67 | 57,12 | 66,90 | 62,60 | 73,73 | 75,40 | 74,77 | 76,49 | | | | | | | | | 72,56 |
| Consumo instalações industriais produtor (Refinarias/FAFENS) | 7,09 | 9,12 | 11,28 | 12,69 | 12,48 | 12,51 | 14,02 | 14,36 | 14,39 | 13,78 | | | | | | | | | 13,80 |
| Consumos térmicos diretos do produtor e de Consumidores Livres (Celsa Furtado/Rômulo Almeida/ Canoas/Termoceará/Termoçu/Euzébio Rocha/ Cuiabá / Maranhão IV e V) | 0,66 | 2,84 | 2,46 | 5,03 | 10,26 | 9,79 | 11,00 | 12,76 | 12,01 | 11,75 | | | | | | | | | 11,47 |
| PARTICIPAÇÃO DO GÁS NACIONAL NA OFERTA TOTAL AO MERCADO (%) | 49,7% | 45,4% | 55,1% | 53,9% | 49,5% | 50,0% | 46,4% | 44,7% | 46,4% | 43,8% | | | | | | | | | 46,3% |

Fonte: ANP, ABEGAS, TSB e PETROBRAS, jun/14

* Os valores de importação de GNL correspondem aos volumes regaseificados no mês.



Equipe do Departamento de Gás Natural: Symone Christine de Santana Araújo (Diretora), Aldo Barroso Cores Junior, Matheus Batista Bodnar, Breno Peixoto Cortez, Fernando Massaharu Matsumoto, Juliano Vilela Borges dos Santos, Rodrigo Willians de Carvalho e Jaqueline Meneghel Rodrigues

Produção Nacional, Queima de Gás, Reinjeção e Consumo em E&P

Produção Nacional: Unidade da Federação

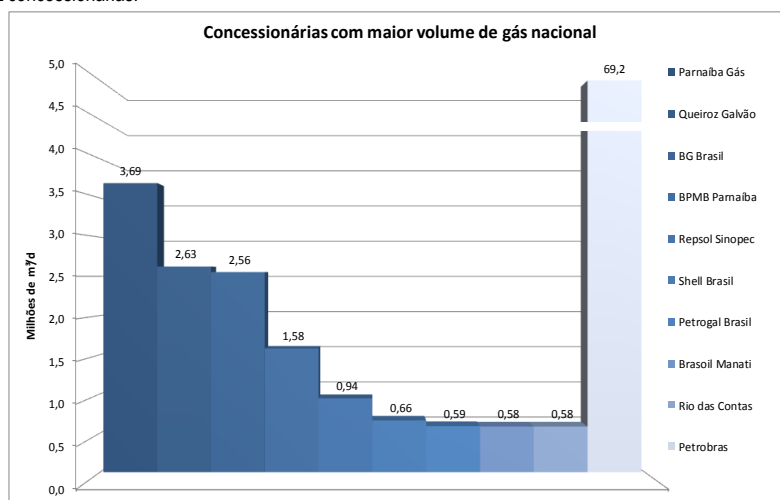
| PROD. NACIONAL (em milhões m ³ /dia) | | Média 2009 | Média 2010 | Média 2011 | Média 2012 | Média 2013 | 2014 | | | | | | | | | | | | Média 2014 |
|--|--|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|-----|-----|-----|-----|-----|-----|--------------|---------------|
| | | | | | | | jan | fev | mar | abr | mai | jun | jul | ago | set | out | nov | dez | |
| Terra | | 16,56 | 16,51 | 16,84 | 16,73 | 20,58 | 23,66 | 23,74 | 23,55 | 23,52 | 23,06 | | | | | | | 23,50 | |
| Mar | | 41,35 | 46,33 | 49,08 | 53,85 | 56,61 | 56,70 | 59,51 | 59,85 | 59,33 | 61,47 | | | | | | | 59,37 | |
| Gás Associado | | 46,50 | 47,12 | 48,59 | 49,01 | 51,42 | 52,15 | 54,73 | 54,82 | 55,15 | 56,86 | | | | | | | 54,74 | |
| Gás Não Associado | | 11,41 | 15,72 | 17,34 | 21,57 | 25,77 | 28,21 | 28,52 | 28,58 | 27,71 | 27,68 | | | | | | | 28,13 | |
| TOTAL | | 57,91 | 62,84 | 65,93 | 70,58 | 77,19 | 80,36 | 83,25 | 83,41 | 82,86 | 84,54 | | | | | | | 82,87 | |

| UF | LOCALIZAÇÃO | Média 2009 | Média 2010 | Média 2011 | Média 2012 | Média 2013 | 2014 | | | | | | | | | | | | Média 2013 |
|---------------------|-------------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|-----|-----|-----|-----|-----|-----|--------------|---------------|
| | | | | | | | jan | fev | mar | abr | mai | jun | jul | ago | set | out | nov | dez | |
| AL | Subtotal | 2,03 | 1,84 | 1,54 | 1,53 | 1,61 | 1,66 | 1,59 | 1,62 | 1,60 | 1,53 | | | | | | | 1,60 | |
| | Terra | 1,69 | 1,55 | 1,27 | 1,39 | 1,37 | 1,43 | 1,37 | 1,39 | 1,38 | 1,35 | | | | | | | 1,39 | |
| | Mar | 0,34 | 0,30 | 0,28 | 0,15 | 0,24 | 0,23 | 0,22 | 0,23 | 0,22 | 0,17 | | | | | | | 0,21 | |
| | Gás Associado | 0,87 | 0,68 | 0,56 | 0,46 | 0,37 | 0,38 | 0,36 | 0,38 | 0,44 | 0,37 | | | | | | | 0,39 | |
| | Gás Não Associado | 1,16 | 1,17 | 0,98 | 1,07 | 1,23 | 1,28 | 1,23 | 1,24 | 1,16 | 1,16 | | | | | | | 1,21 | |
| AM | Subtotal | 10,36 | 10,57 | 11,40 | 11,44 | 11,37 | 12,56 | 12,47 | 12,24 | 12,32 | 12,69 | | | | | | | 12,46 | |
| | Terra | 10,36 | 10,57 | 11,40 | 11,44 | 11,37 | 12,56 | 12,47 | 12,24 | 12,32 | 12,69 | | | | | | | 12,46 | |
| | Mar | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | | | | | | 0,00 | |
| | Gás Associado | 10,20 | 10,43 | 11,31 | 11,22 | 11,10 | 12,24 | 12,22 | 11,86 | 11,95 | 11,63 | | | | | | | 11,97 | |
| | Gás Não Associado | 0,16 | 0,14 | 0,09 | 0,22 | 0,27 | 0,32 | 0,25 | 0,38 | 0,37 | 1,06 | | | | | | | 0,48 | |
| BA | Subtotal | 8,37 | 9,31 | 7,01 | 8,79 | 8,69 | 8,70 | 8,75 | 8,46 | 8,45 | 8,37 | | | | | | | 8,54 | |
| | Terra | 3,21 | 3,12 | 2,90 | 2,66 | 2,71 | 2,64 | 2,64 | 2,56 | 2,53 | 2,53 | | | | | | | 2,58 | |
| | Mar | 5,16 | 6,19 | 4,11 | 6,14 | 5,98 | 6,06 | 6,11 | 5,90 | 5,92 | 5,84 | | | | | | | 5,96 | |
| | Gás Associado | 1,72 | 1,63 | 1,52 | 1,47 | 1,48 | 1,45 | 1,45 | 1,42 | 1,46 | 1,51 | | | | | | | 1,46 | |
| | Gás Não Associado | 6,64 | 7,68 | 5,49 | 7,33 | 7,21 | 7,25 | 7,29 | 7,04 | 6,99 | 6,86 | | | | | | | 7,08 | |
| CE | Subtotal | 0,15 | 0,12 | 0,09 | 0,08 | 0,09 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,09 | 0,10 | | | | | | | 0,09 | |
| | Terra | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | | | | | | 0,00 | |
| | Mar | 0,15 | 0,12 | 0,08 | 0,07 | 0,09 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,09 | 0,10 | | | | | | | 0,09 | |
| | Gás Associado | 0,15 | 0,12 | 0,09 | 0,08 | 0,09 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,09 | 0,10 | | | | | | | 0,09 | |
| | 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 | |
| ES | Subtotal | 2,94 | 7,39 | 11,85 | 10,68 | 12,10 | 11,60 | 11,33 | 11,80 | 11,03 | 12,68 | | | | | | | 11,70 | |
| | Terra | 0,30 | 0,27 | 0,25 | 0,26 | 0,22 | 0,05 | 0,18 | 0,19 | 0,20 | 0,20 | | | | | | | 0,17 | |
| | Mar | 2,64 | 7,12 | 11,60 | 10,42 | 11,87 | 11,55 | 11,15 | 11,60 | 10,83 | 12,47 | | | | | | | 11,53 | |
| | Gás Associado | 1,18 | 2,63 | 5,37 | 4,97 | 7,16 | 6,87 | 6,83 | 7,40 | 7,92 | 8,82 | | | | | | | 7,58 | |
| | Gás Não Associado | 1,76 | 4,76 | 6,47 | 5,71 | 4,94 | 4,73 | 4,50 | 4,40 | 3,11 | 3,86 | | | | | | | 4,12 | |
| MA | Subtotal | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 3,89 | 5,91 | 6,01 | 6,10 | 6,05 | 5,27 | | | | | | | 5,86 | |
| | Terra | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 3,89 | 5,91 | 6,01 | 6,10 | 6,05 | 5,27 | | | | | | | 5,86 | |
| | Mar | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | | | | | | 0,00 | |
| | Gás Associado | 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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 3,89 | 5,91 | 6,01 | 6,10 | 6,05 | 5,27 | | | | | | | 5,86 | |
| PR | Subtotal | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | | | | | | 0,00 | |
| | Terra | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | | | | | | 0,00 | |
| | Mar | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | | | | | | 0,00 | |
| | Gás Associado | 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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | | | | | | 0,00 | |
| RJ | Subtotal | 28,76 | 27,77 | 25,71 | 28,26 | 27,41 | 27,25 | 28,93 | 27,87 | 27,53 | 28,56 | | | | | | | 28,01 | |
| | Terra | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | | | | | | 0,00 | |
| | Mar | 28,76 | 27,77 | 25,71 | 28,26 | 27,41 | 27,25 | 28,93 | 27,87 | 27,53 | 28,56 | | | | | | | 28,01 | |
| | Gás Associado | 28,71 | 27,68 | 25,38 | 26,92 | 26,18 | 26,58 | 28,13 | 27,03 | 26,21 | 26,81 | | | | | | | 26,93 | |
| | Gás Não Associado | 0,05 | 0,09 | 0,33 | 1,35 | 1,23 | 0,66 | 0,81 | 0,84 | 1,32 | 1,75 | | | | | | | 1,08 | |
| RN | Subtotal | 2,09 | 1,89 | 1,74 | 1,54 | 1,50 | 1,46 | 1,46 | 1,44 | 1,40 | 1,36 | | | | | | | 1,42 | |
| | Terra | 0,75 | 0,74 | 0,75 | 0,71 | 0,76 | 0,79 | 0,79 | 0,79 | 0,75 | 0,74 | | | | | | | 0,77 | |
| | Mar | 1,34 | 1,15 | 0,99 | 0,83 | 0,74 | 0,67 | 0,67 | 0,65 | 0,65 | 0,62 | | | | | | | 0,65 | |
| | Gás Associado | 1,42 | 1,24 | 1,26 | 1,18 | 1,14 | 1,14 | 1,12 | 1,12 | 1,10 | 1,07 | | | | | | | 1,11 | |
| | Gás Não Associado | 0,67 | 0,65 | 0,48 | 0,36 | 0,35 | 0,32 | 0,34 | 0,32 | 0,30 | 0,29 | | | | | | | 0,31 | |
| SE | Subtotal | 2,62 | 3,02 | 3,02 | 2,81 | 2,90 | 2,14 | 2,91 | 3,04 | 3,08 | 2,95 | | | | | | | 2,82 | |
| | Terra | 0,25 | 0,27 | 0,28 | 0,28 | 0,25 | 0,26 | 0,28 | 0,28 | 0,29 | 0,28 | | | | | | | 0,28 | |
| | Mar | 2,37 | 2,76 | 2,74 | 2,53 | 2,64 | 1,88 | 2,64 | 2,76 | 2,79 | 2,68 | | | | | | | 2,55 | |
| | Gás Associado | 2,24 | 2,61 | 2,64 | 2,48 | 2,59 | 1,84 | 2,62 | 2,75 | 2,77 | 2,65 | | | | | | | 2,52 | |
| | Gás Não Associado | 0,38 | 0,41 | 0,38 | 0,33 | 0,30 | 0,30 | 0,29 | 0,29 | 0,32 | 0,30 | | | | | | | 0,30 | |
| SP | Subtotal | 0,60 | 0,93 | 3,57 | 5,44 | 7,64 | 8,99 | 9,71 | 10,76 | 11,31 | 11,04 | | | | | | | 10,37 | |
| | Terra | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | | | | | | 0,00 | |
| | Mar | 0,60 | 0,93 | 3,57 | 5,44 | 7,64 | 8,99 | 9,71 | 10,76 | 11,31 | 11,04 | | | | | | | 10,37 | |
| | Gás Associado | 0,00 | 0,10 | 0,45 | 0,23 | 1,29 | 1,56 | 1,92 | 2,78 | 3,22 | 3,90 | | | | | | | 2,69 | |
| | Gás Não Associado | 0,60 | 0,83 | 3,12 | 5,21 | 6,34 | 7,43 | 7,79 | 7,98 | 8,08 | 7,14 | | | | | | | 7,68 | |
| Total Brasil | | 57,91 | 62,84 | 65,93 | 70,58 | 77,19 | 80,36 | 83,25 | 83,41 | 82,86 | 84,54 | | | | | | | 82,87 | |

Fonte: ANP, jun/14

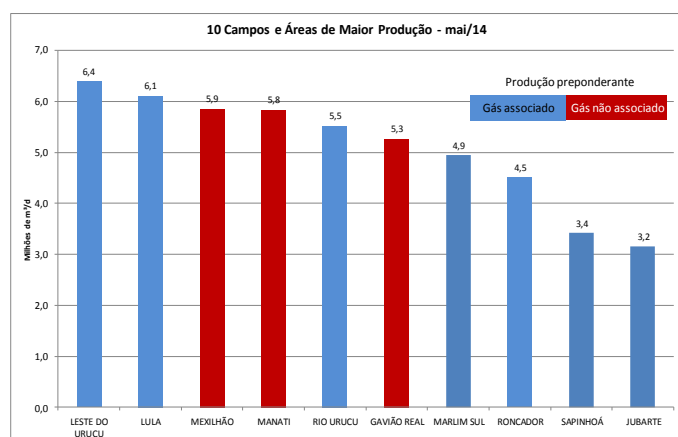
Produção Nacional: Concessionárias

Do volume total produzido (84,5 milhões de m³/d) 98,2% está concentrado em dez Concessionárias (a Petrobras respondeu por 81,9% do total). O gráfico a seguir apresenta a distribuição da produção nacional das dez concessionárias.

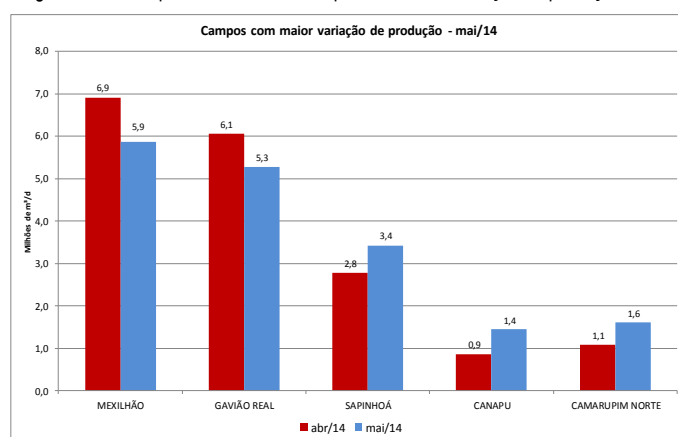


Produção Nacional: Campos e Áreas Exploratórias

O gráfico abaixo apresenta os dez campos de maior produção de gás natural, responsáveis por 60,4% da produção nacional.

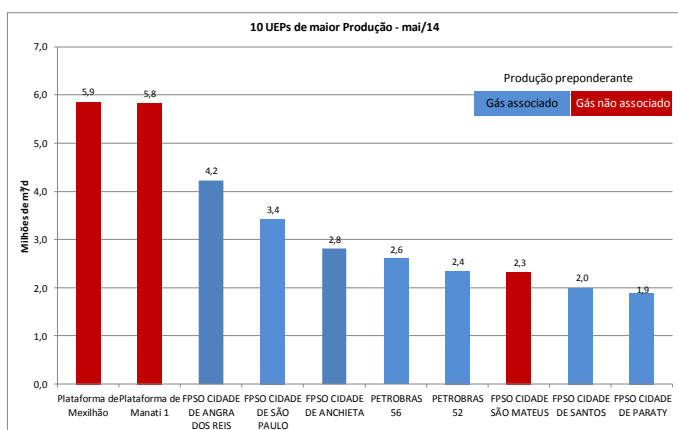


Apesar da considerável redução de produção dos campos de gás não associado Mexilhão e Gavião Real, no mês de maio a produção de gás natural cresceu em 2%. O gráfico abaixo apresenta os cinco campos com maior variação na produção.



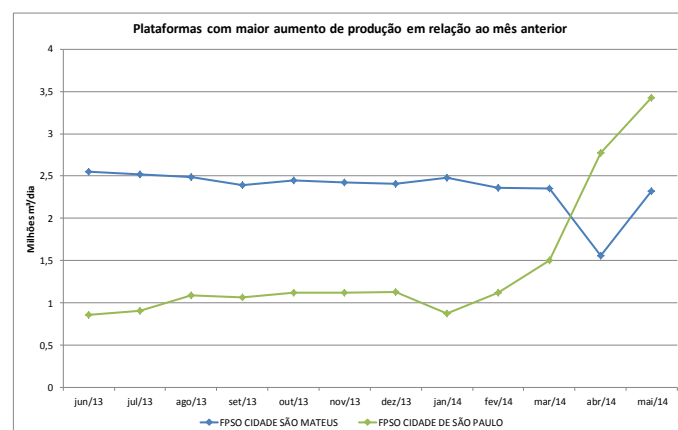
Produção Nacional: UEP – Unidade Estacionária de Produção

O gráfico abaixo apresenta as dez UEP's de maior produção de gás natural no mês de maio/2014



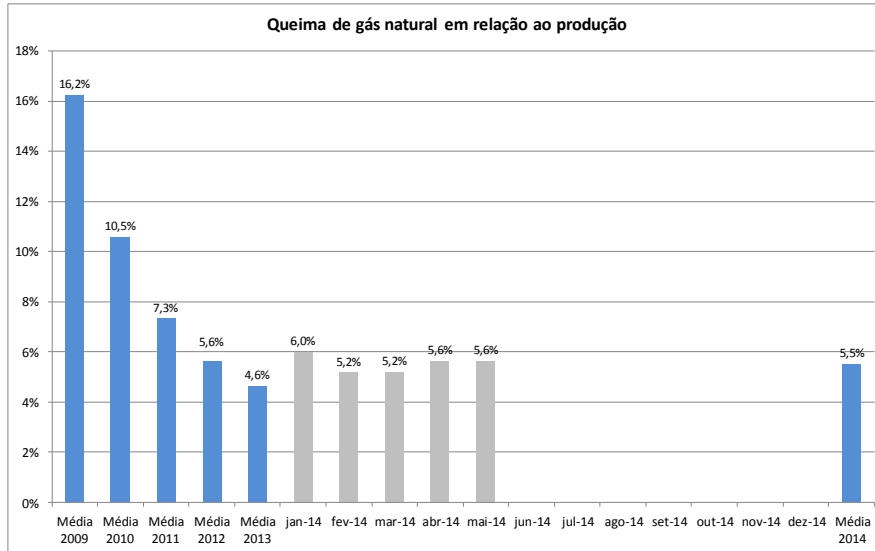
As UEP's apresentadas no gráfico acima foram responsáveis por 39,4% da produção nacional.

O gráfico abaixo apresenta histórico de produção das plataformas FPSO Cidade de São Mateus e Cidade de São Paulo, UEP's que apresentaram maior aumento de produção em relação ao mês anterior.



A partir do FPSO Cidade de São Mateus é produzido os campos de Camarupim e Camarupim Norte, já o FPSO Cidade de São Paulo produz petróleo e gás natural do campo Sapinhóá.

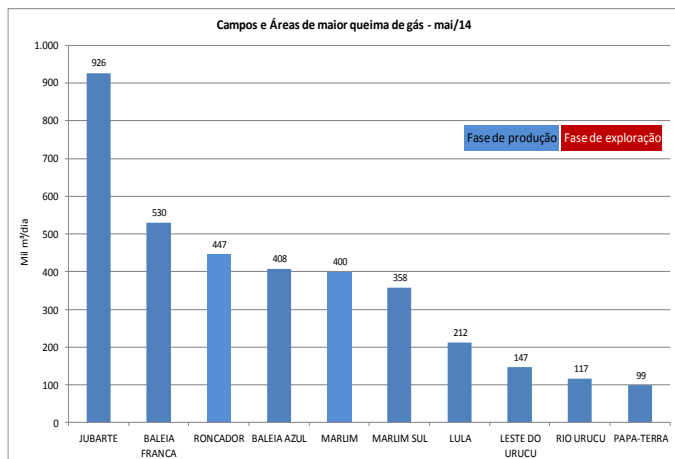
Queima de Gás em relação à produção



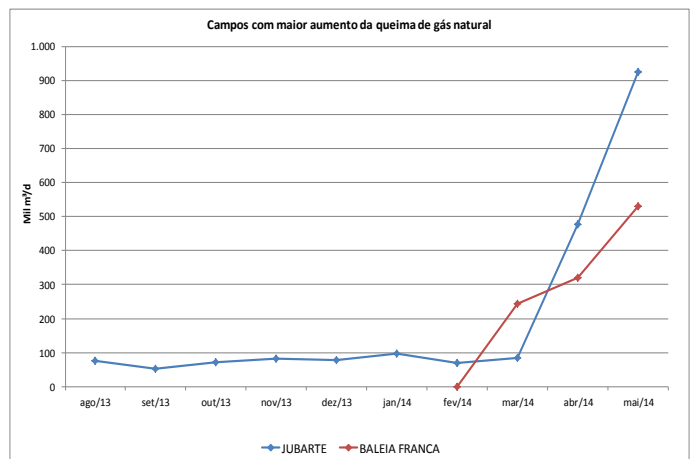
A queima de gás natural aumentou de 4,6 para 4,7 milhões de m³/d - crescimento de 1,9% em relação ao mês de abril/2014. A produção apresentou crescimento de 2,0%, fazendo com que a relação mantivesse constante.

Queima de Gás: Campos e Áreas Exploratórias

O gráfico abaixo apresenta os dez campos e áreas exploratórias com maior volume de queima gás natural no mês de maio/14, sendo estes responsáveis por 77% do volume total.

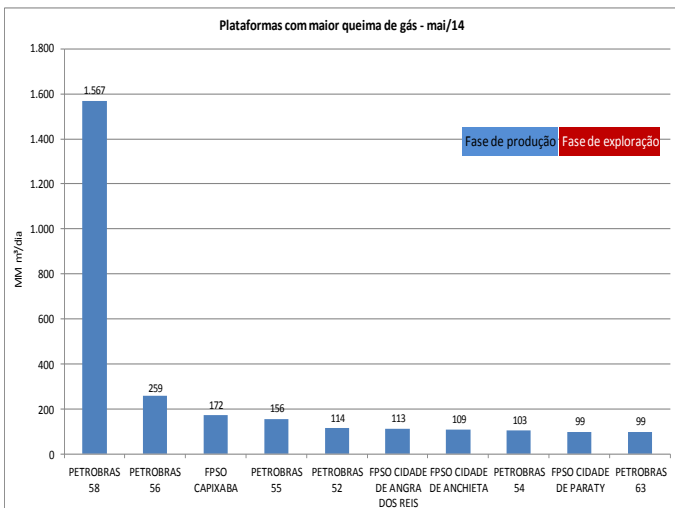


Os campos de maior crescimento na queima de gás natural entre os meses de abril e maio foram Jubarte e Baleia Franca. O gráfico abaixo apresenta histórico dos volumes de queima de gás natural dos dois campos.



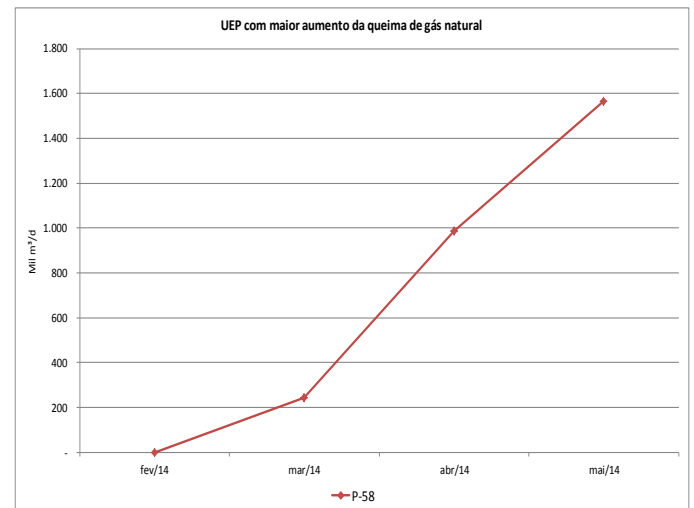
Queima de Gás: UEP - Unidade Estacionária de Produção

O gráfico abaixo apresenta as dez UEPs com maior queima de gás natural no mês de maio de 2014.



As UEPs apresentadas no gráfico acima foram responsáveis por 59% do volume total de gás natural queimado no País.

O gráfico abaixo apresenta a UEP com maior aumento da queima gás natural em relação ao mês anterior: P-58.



A P-58 entrou em operação no dia 17/03/2014, sendo esta plataforma parte integrante do projeto Norte do Parque das Baleias, que compreende a produção dos campos de Baleia Franca, Cachalote, Jubarte, Baleia Azul e Baleia Anã.

Reinjeção de Gás Natural: Unidade da Federação

Houve aumento de 4,2% na reinjeção de gás natural em relação ao mês anterior, tendo os campos dos Estados do Amazonas e do Rio de Janeiro maior influência.

| | | Média 2009 | Média 2010 | Média 2011 | Média 2012 | Média 2013 | 2014 | | | | | | | | | | | | Média 2014 | | | | | | |
|-------|----------------------|--------------|--------------|--------------|-------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|------------|---|---|---|------|--------------|------|
| | | | | | | | jan | fev | mar | abr | mai | jun | jul | ago | set | out | nov | dez | | | | | | | |
| MAR | ALAGOAS | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | | | | | |
| | AMAZONAS | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | | | | |
| | BAHIA | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | | | |
| | CEARÁ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | | | |
| | ESPÍRITO SANTO | 0,05 | 0,35 | 0,39 | 0,33 | 0,18 | 0,32 | 0,27 | 0,32 | 0,45 | 0,34 | | | | | | | | | | | | 0,34 | | |
| | MARANHÃO | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| | PARANÁ | - | 0,56 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| | RIO DE JANEIRO | 0,79 | 0,52 | 1,00 | 0,79 | 1,92 | 4,33 | 4,41 | 4,21 | 4,20 | 4,55 | | | | | | | | | | | | | 4,34 | |
| | RIO GRANDE DO NORTE | 0,03 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,03 | 0,01 | 0,02 | 0,02 | 0,01 | 0,01 | | | | | | | | | | | | | | 0,01 |
| | SÃO PAULO | - | - | - | - | 0,69 | 1,19 | 1,51 | 2,32 | 1,99 | 1,72 | | | | | | | | | | | | | | 1,75 |
| | SERGIPE | 1,26 | 1,61 | 1,83 | 1,72 | 1,76 | 0,90 | 1,52 | 1,74 | 1,75 | 1,67 | | | | | | | | | | | | | | 1,52 |
| | Total - MAR | 2,13 | 3,09 | 3,27 | 2,88 | 4,58 | 6,75 | 7,72 | 8,62 | 8,40 | 8,29 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 7,96 | |
| TERRA | ALAGOAS | 0,46 | 0,27 | 0,19 | 0,11 | 0,02 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,01 | - | | | | | | | | | | | | | 0,00 | |
| | AMAZONAS | 8,26 | 8,20 | 6,90 | 6,11 | 5,44 | 6,27 | 6,00 | 5,80 | 6,08 | 6,85 | | | | | | | | | | | | | | 6,21 |
| | BAHIA | 1,05 | 0,93 | 0,67 | 0,56 | 0,58 | 0,68 | 0,90 | 0,53 | 0,71 | 0,71 | | | | | | | | | | | | | | 0,70 |
| | CEARÁ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | | | | | | | | | | | | | | - |
| | ESPÍRITO SANTO | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | | | | | | | | | | | | | | - |
| | MARANHÃO | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | | | | | | | | | | | | | | - |
| | PARANÁ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | | | | | | | | | | | | | | - |
| | RIO DE JANEIRO | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | | | | | | | | | | | | | | - |
| | RIO GRANDE DO NORTE | 0,00 | 0,00 | - | - | - | - | - | - | - | - | | | | | | | | | | | | | | - |
| | SÃO PAULO | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | | | | | | | | | | | | | | - |
| | SERGIPE | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,03 | 0,02 | 0,02 | 0,03 | 0,02 | 0,03 | 0,03 | | | | | | | | | | | | | | 0,03 |
| | Total - TERRA | 9,79 | 9,43 | 7,79 | 6,80 | 6,06 | 6,98 | 6,93 | 6,36 | 6,83 | 7,59 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 6,94 | |
| | Total - GERAL | 11,92 | 12,53 | 11,06 | 9,68 | 10,64 | 13,73 | 14,65 | 14,98 | 15,23 | 15,88 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 14,90 | |

Consumo Gás Natural nas atividades de E&P - Exploração e Produção: Unidade da Federação

O consumo de gás natural nas atividades de exploração e produção aumentou de 2,2% em relação ao mês anterior, sendo o incremento realizado em diversas concessões marítimas e terrestres.

| | | Média 2009 | Média 2010 | Média 2011 | Média 2012 | Média 2013 | 2014 | | | | | | | | | | | | Média 2014 | | | | | | |
|-------|----------------------|-------------|-------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|------|-----|-----|-----|-----|-----|-----|------------|---|---|---|------|--------------|------|
| | | | | | | | jan | fev | mar | abr | mai | jun | jul | ago | set | out | nov | dez | | | | | | | |
| MAR | ALAGOAS | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,01 | 0,00 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,00 | | |
| | AMAZONAS | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| | BAHIA | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,00 | |
| | CEARÁ | 0,04 | 0,01 | 0,01 | 0,00 | - | - | - | - | 0,00 | 0,00 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,00 |
| | ESPÍRITO SANTO | 0,28 | 0,79 | 1,30 | 1,34 | 1,45 | 1,52 | 1,46 | 1,50 | 1,41 | 1,46 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 1,47 |
| | MARANHÃO | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | PARANÁ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | RIO DE JANEIRO | 6,35 | 7,14 | 6,98 | 7,47 | 7,39 | 7,25 | 7,38 | 7,50 | 7,60 | 7,66 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 7,48 |
| | RIO GRANDE DO NORTE | 0,10 | 0,08 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,06 | 0,07 | 0,07 | 0,06 | 0,06 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,06 |
| | SÃO PAULO | 0,01 | 0,01 | 0,03 | 0,05 | 0,28 | 0,40 | 0,41 | 0,39 | 0,40 | 0,42 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,40 |
| | SERGIPE | 0,10 | 0,13 | 0,14 | 0,14 | 0,15 | 0,08 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,14 |
| | Total - Mar | 6,88 | 8,17 | 8,56 | 9,09 | 9,36 | 9,32 | 9,48 | 9,62 | 9,63 | 9,77 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 9,56 | |
| TERRA | ALAGOAS | 0,02 | 0,01 | 0,01 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,00 | |
| | AMAZONAS | 0,43 | 0,43 | 0,46 | 0,46 | 0,45 | 0,45 | 0,44 | 0,43 | 0,39 | 0,42 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,43 | |
| | BAHIA | 0,18 | 0,20 | 0,19 | 0,18 | 0,17 | 0,17 | 0,19 | 0,19 | 0,17 | 0,18 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,18 |
| | CEARÁ | 0,09 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,07 | 0,08 | 0,08 | 0,07 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,08 |
| | ESPÍRITO SANTO | 0,12 | 0,13 | 0,12 | 0,12 | 0,13 | 0,15 | 0,14 | 0,16 | 0,16 | 0,17 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,16 |
| | MARANHÃO | - | - | - | - | 0,03 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,01 |
| | PARANÁ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | RIO DE JANEIRO | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | RIO GRANDE DO NORTE | 0,41 | 0,39 | 0,42 | 0,37 | 0,32 | 0,34 | 0,32 | 0,33 | 0,38 | 0,40 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,36 |
| | SÃO PAULO | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | SERGIPE | 0,33 | 0,32 | 0,30 | 0,27 | 0,30 | 0,32 | 0,27 | 0,26 | 0,25 | 0,27 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,27 |
| | Total - Terra | 1,57 | 1,55 | 1,59 | 1,48 | 1,49 | 1,52 | 1,45 | 1,47 | 1,45 | 1,55 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 1,49 | |
| | Total - Geral | 8,45 | 9,72 | 10,15 | 10,57 | 10,85 | 10,84 | 10,92 | 11,08 | 11,07 | 11,31 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 11,05 | |

Fonte: ANP, jun/14.

Importação e Reexportação de Gás Natural

Importação por gasoduto e regaseificação de Gás Natural Liquefeito-GNL

| IMPORTAÇÕES DE GÁS NATURAL (em milhões m³/dia) | | | Média 2009 | Média 2010 | Média 2011 | Média 2012 | Média 2013 | 2014 | | | | | | | | | | | | Média 2014 | | | |
|---|-----------------|-----------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|---------------|--|--------------|-------|
| | | | | | | | | jan | fev | mar | abr | mai | jun | jul | ago | set | out | nov | dez | | | | |
| Bolívia | Via MS | PETROBRAS | 22,20 | 26,90 | 26,85 | 26,66 | 30,64 | 32,04 | 31,85 | 31,61 | 31,80 | 31,83 | | | | | | | | | | | 31,83 |
| | Via MT | PETROBRAS | 0,00 | 0,00 | 0,01 | 0,89 | 1,10 | 0,00 | 1,12 | 1,78 | 0,93 | 1,43 | | | | | | | | | | | 1,05 |
| | | MTGás | | 0,00 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,03 | 0,00 | 0,00 | 0,03 | | | | | | | | | | | 0,01 |
| Subtotal | | | 22,20 | 26,91 | 26,86 | 27,56 | 31,75 | 32,07 | 32,97 | 33,39 | 32,73 | 33,29 | | | | | | | | | | 32,89 | |
| Argentina | Sulgás (TSB) | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,17 | 0,00 | 0,00 | 0,81 | 0,51 | 0,87 | | | | | | | | | | 0,44 | |
| | Subtotal | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,17 | 0,00 | 0,00 | 0,81 | 0,51 | 0,87 | | | | | | | | | | 0,44 | |
| Gás Natural Liquefeito - GNL * | | | 0,72 | 7,64 | 1,64 | 8,50 | 14,57 | 11,61 | 21,17 | 23,72 | 22,30 | 24,46 | | | | | | | | | | 20,65 | |
| Terminal GNL de Pecém * | | | 0,64 | 2,49 | 1,13 | 1,95 | 3,53 | 3,41 | 4,16 | 3,31 | 2,28 | 3,88 | | | | | | | | | | 3,40 | |
| Terminal GNL da Baía de Guanabara * | | | 0,08 | 5,15 | 0,51 | 6,55 | 10,94 | 8,06 | 12,89 | 18,94 | 10,75 | 16,30 | | | | | | | | | | 13,42 | |
| Terminal GNL da Bahia * | | | - | - | - | - | - | 0,14 | 4,12 | 1,46 | 9,28 | 4,27 | | | | | | | | | | 3,81 | |
| TOTAL | | | 22,92 | 34,55 | 28,50 | 36,04 | 45,97 | 43,68 | 54,14 | 57,91 | 55,53 | 58,62 | | | | | | | | | | 53,96 | |
| Consumo em transporte na importação | | | 0,58 | 0,89 | 0,93 | 0,93 | 1,18 | 1,25 | 1,25 | 1,22 | 1,29 | 1,29 | | | | | | | | | | 1,26 | |
| Oferta de gás importado | | | 22,35 | 33,66 | 27,57 | 35,11 | 44,79 | 42,43 | 52,89 | 56,69 | 54,24 | 57,33 | | | | | | | | | | 52,70 | |

Fontes: ANP e TBG, jun/14

* Os valores de importação de GNL correspondem aos volumes regaseificados no mês.

Importação de Gás Natural Liquefeito-GNL (NCM: 2711.11.00) - (Portaria MME nº 232/2012)

| | Mês | Valor Total (US\$ FOB) | Peso Líquido (Kg) | Volume de GNL* (m³) | Volume GN regas* (m³) | Preço FOB* (US\$/MMBTU) | Origem | Porto de Entrada |
|---------------|---------------|---------------------------|----------------------|------------------------|--------------------------|--|---|------------------------------------|
| | | | | | | | | |
| ANUAL | Total 2009 | 93.066.453 | 330.698.870 | 725.217 | 435.130.092 | 5,44 | Trinidad e Tobago; Nigéria | Pecém - CE; Rio de Janeiro - RJ |
| | Total 2010 | 777.457.112 | 2.168.100.111 | 4.754.606 | 2.852.763.304 | 6,94 | Emirados Árabes Unidos; Nigéria; Peru; Trinidad e Tobago; Catar; Reino Unido; Estados Unidos; Guiné Equatorial | Pecém - CE; Rio de Janeiro - RJ |
| | Total 2011 | 290.630.684 | 556.693.599 | 1.220.819 | 582.838.980 | 12,69 | Trinidad e Tobago; Reino Unido; Estados Unidos; Catar | Pecém - CE; Rio de Janeiro - RJ |
| | Total 2012 | 1.507.751.989 | 2.322.159.593 | 5.092.455 | 3.055.473.149 | 12,56 | Nigéria; Estados Unidos; Catar; Bélgica; Noruega; Espanha; Trinidad e Tobago; França | Pecém - CE; Rio de Janeiro - RJ |
| | Total 2013 | 2.835.082.921 | 3.723.940.591 | 8.166.536 | 4.899.921.830 | 14,73 | Nigéria; Catar; Espanha; Trinidad e Tobago; Argélia; Bélgica; Noruega; França; Angola; Egito; Portugal | Pecém - CE; Rio de Janeiro - RJ |
| DETALHADO | Total Jan/14 | 105.058.165 | 146.769.512 | 321.863 | 193.117.779 | 13,85 | Nigéria, Trinidad e Tobago | Rio de Janeiro - RJ |
| | Total fev/14 | 87.632.010 | 109.678.461 | 240.523 | 144.313.764 | 15,45 | Trinidad e Tobago | Rio de Janeiro - RJ |
| | Total mar/14 | 68.557.656 | 72.458.319 | 158.900 | 95.339.893 | 18,30 | Guiné Equatorial | Rio de Janeiro - RJ |
| | abr/2014 | 64.708.663 | 65.379.836 | 143.377 | 86.026.100 | 19,14 | Angola | Rio de Janeiro - RJ |
| | abr/2014 | 58.048.349 | 61.405.129 | 134.660 | 80.796.222 | 18,28 | Espanha | Rio de Janeiro - RJ |
| | abr/2014 | 110.545.704 | 132.363.102 | 290.270 | 174.161.976 | 16,15 | Nigéria | Rio de Janeiro - RJ |
| | abr/2014 | 47.651.432 | 52.587.345 | 115.323 | 69.193.875 | 17,53 | Portugal | Rio de Janeiro - RJ |
| | abr/2014 | 135.121.541 | 161.006.348 | 353.084 | 211.850.458 | 16,23 | Trinidad e Tobago | Rio de Janeiro - RJ |
| | Total abr/14 | 416.075.689 | 472.741.760 | 1.036.714 | 622.028.632 | 17,02 | Guiné Equatorial | Rio de Janeiro - RJ |
| | mai/2014 | 50.184.507 | 67.646.470 | 148.348 | 89.008.513 | 14,35 | Bélgica | Rio de Janeiro - RJ |
| | mai/2014 | 66.509.401 | 77.684.796 | 170.361 | 102.216.837 | 16,56 | Espanha | Rio de Janeiro - RJ |
| | mai/2014 | 68.139.653 | 72.046.142 | 157.996 | 94.797.555 | 18,29 | Guiné Equatorial | Rio de Janeiro - RJ |
| | mai/2014 | 51.561.451 | 56.459.490 | 123.815 | 74.288.803 | 17,66 | Nigéria | Rio de Janeiro - RJ |
| | mai/2014 | 120.401.111 | 125.280.489 | 274.738 | 164.842.749 | 18,59 | Noruega | Rio de Janeiro - RJ |
| | mai/2014 | 32.914.069 | 37.587.976 | 82.430 | 49.457.863 | 16,94 | Portugal | Rio de Janeiro - RJ |
| mai/2014 | 173.261.194 | 229.992.822 | 504.370 | 302.622.134 | 14,57 | Trinidad e Tobago | Pecém - CE | |
| Total maio/14 | 562.971.386 | 666.698.185 | 1.462.057 | 877.234.454 | 16,33 | Belgica, Espanha, Guiné Equatorial, Nigéria, Noruega, Portugal, Trinidad e Tobago | Rio de Janeiro - RJ e Pecém - CE | |
| Total 2014 | 1.240.294.906 | 1.468.346.237 | 3.220.058 | 1.932.034.522 | 16,34 | Nigéria, Trinidad e Tobago, Guiné Equatorial, Angola, Espanha, Portugal | Rio de Janeiro - RJ | |

te: Aliceweb - MDIC, jun/2014

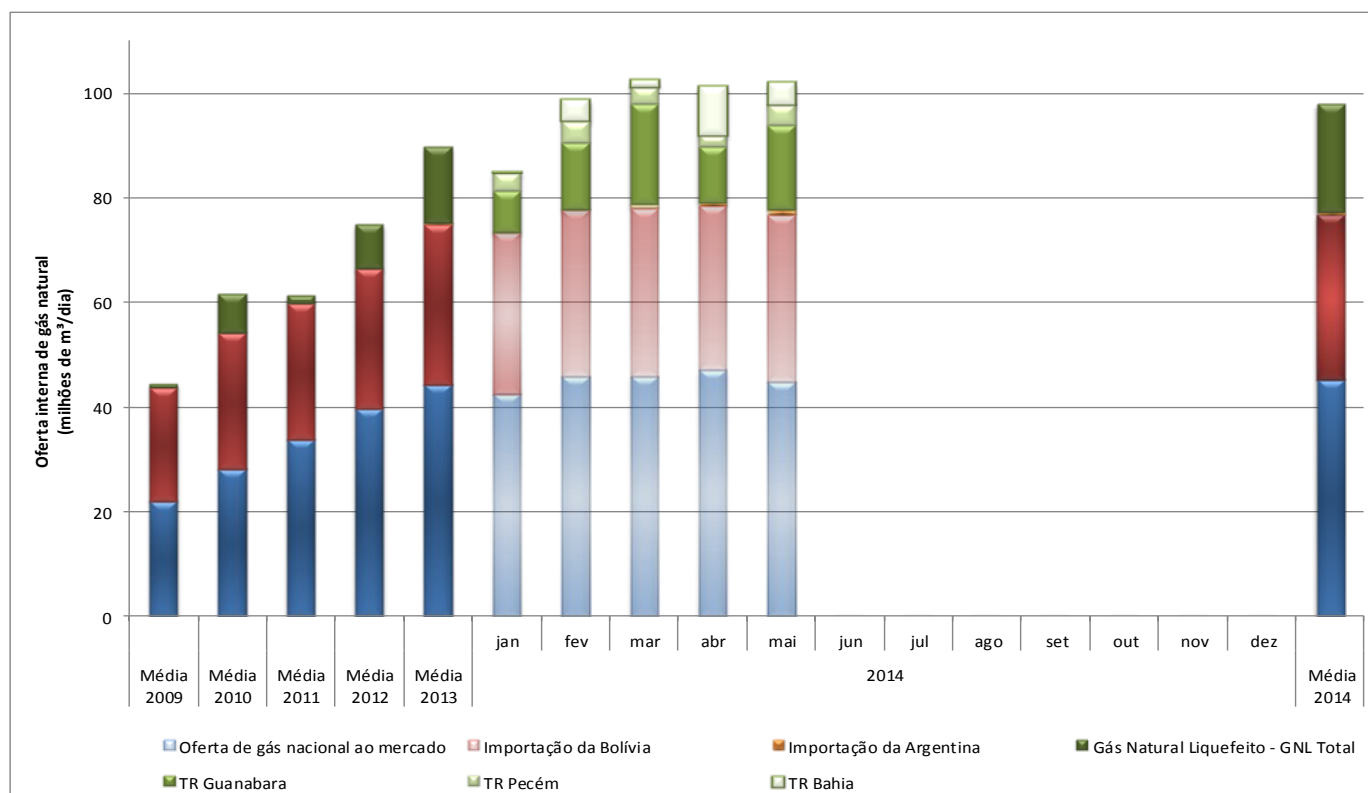
* FOB (Free on Board): mercadoria entregue embarcada na origem, não inclui frete e seguro. Os valores são calculados considerando-se a massa específica do GNL de 456 kg/m³, a razão de conversão volume gasoso-líquido de 600:1 e o poder calorífico do gás natural de 9.900 kcal/m³.

Reexportação de Gás Natural Liquefeito-GN (NCM: 2711.11.00) - (Portaria MME nº 67/2010)

| Mês | Valor Total (US\$ FOB) | Peso Líquido (Kg) | Volume de GNL* (m³) | Volume GN regaseificável (m³) | Preço FOB* (US\$/MMBTU) | Destino | Porto de Saída |
|------------|---------------------------|----------------------|------------------------|----------------------------------|----------------------------|--|---------------------|
| Total 2011 | 29.082.540 | 36.513.691 | 80.074 | 48.044.330 | 15,41 | Argentina; Kuwait | Rio de Janeiro - RJ |
| Total 2012 | 137.031.471 | 229.892.409 | 504.150 | 302.490.012 | 11,53 | Japão; Argentina; Trinidad e Tobago | Rio de Janeiro - RJ |
| Total 2013 | 23.179.468 | 26.984.926 | 59.177 | 35.506.482 | 16,61 | Argentina | Rio de Janeiro - RJ |
| abr/2014 | 27.095.571 | 25.682.259 | 56.321 | 33.792.446 | 20,41 | Argentina | Rio de Janeiro - RJ |
| Total 2014 | 27.095.571 | 25.682.259 | 56.321 | 33.792.446 | 20,41 | Argentina | Rio de Janeiro - RJ |

Fonte: Aliceweb - MDIC, jun/2014

Oferta Interna Disponibilizada



* Os valores de GNL correspondem aos volumes médios regaseificados.

Comentários

A produção nacional de gás natural e a regaseificação de gás natural liquefeito (GNL) atingiram recorde histórico, tendo registrado 84,5 e 24,5 milhões de m³/dia, respectivamente. Quanto à importação de gás boliviano, o valor foi 1,7% superior ao do mês de abril.

Necessário registrar que a importação pela Sulgás para suprimento à UTE Uruguiana foi interrompida após atingir maior valor médio do ano. A interrupção ocorreu em razão do término da carga de GNL que havia sido regaseificada na Argentina e transportada por gasodutos até a fronteira com o Brasil sob o amparo do Segundo Aditivo ao Memorando de Entendimento sobre intercâmbio energético assinado entre os dois países.

Quanto à distribuição da oferta de gás natural pela sua origem, as participações do gás nacional, do gás importado da Bolívia, da Argentina e da regaseificação de GNL na oferta total foram de 43,8%, 31,4%, 0,8% e 24,0%, respectivamente.

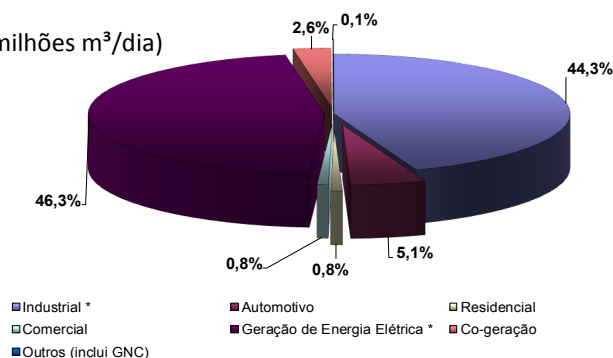
Consumo de Gás Natural

| CONSUMO DE GÁS NATURAL POR SETOR (em milhões de m ³ /dia) | Média 2009 | Média 2010 | Média 2011 | Média 2012 | Média 2013 | 2014 | | | | | | | | | | | | Média 2014 | 2014 Média % | |
|--|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|---------------|--------------------|------|
| | | | | | | jan | fev | mar | abr | mai | jun | jul | ago | set | out | nov | dez | | | |
| Industrial * | 28,96 | 35,41 | 40,85 | 41,82 | 41,27 | 41,04 | 43,12 | 43,49 | 43,96 | 43,51 | | | | | | | | | 43,02 | 44,0 |
| Automotivo | 5,77 | 5,50 | 5,40 | 5,32 | 5,13 | 4,80 | 5,16 | 4,97 | 4,94 | 4,98 | | | | | | | | | 4,96 | 5,1 |
| Residencial | 0,74 | 0,79 | 0,87 | 0,92 | 1,00 | 0,68 | 0,64 | 0,78 | 1,00 | 0,97 | | | | | | | | | 0,82 | 0,8 |
| Comercial | 0,59 | 0,63 | 0,68 | 0,72 | 0,75 | 0,67 | 0,73 | 0,75 | 0,77 | 0,73 | | | | | | | | | 0,73 | 0,7 |
| Geração de Energia Elétrica * | 5,31 | 15,77 | 10,42 | 23,03 | 38,92 | 35,29 | 46,48 | 49,92 | 47,91 | 49,10 | | | | | | | | | 45,71 | 46,7 |
| Co-geração | 2,43 | 2,90 | 3,01 | 2,92 | 2,46 | 2,36 | 2,53 | 2,54 | 2,53 | 2,68 | | | | | | | | | 2,53 | 2,6 |
| Outros (inclui GNC) | 0,64 | 0,68 | 0,17 | 0,11 | 0,10 | 0,06 | 0,08 | 0,06 | 0,05 | 0,04 | | | | | | | | | 0,06 | 0,1 |
| TOTAL | 44,44 | 61,69 | 61,40 | 74,84 | 89,64 | 84,90 | 98,75 | 102,52 | 101,16 | 102,02 | | | | | | | | 97,83 | 100,0 | |
| Consumo nas unidades de E&P, Absorção em UPGNs (GLP, C5+) e Consumo em transporte e armazenamento / Ajustes | 14,51 | 16,20 | 16,22 | 17,22 | 18,65 | 19,36 | 18,45 | 18,28 | 16,04 | 19,24 | | | | | | | | | 18,28 | |
| TOTAL GERAL | 58,95 | 77,89 | 77,62 | 92,07 | 108,29 | 104,26 | 117,20 | 120,79 | 117,20 | 121,26 | | | | | | | | 116,11 | | |

* Inclui consumo direto do produtor

Fontes: Abegás, Petrobras e ANP, jun/14

Consumo de gás natural - Média em 2014

(Em milhões m³/dia)

As tabelas abaixo apresentam consumo das refinarias e Fafens, considerados como consumo industrial.

Consumo de gás natural - FAFENS e Refinarias

| | MÉDIA 2009 | MÉDIA 2010 | MÉDIA 2011 | MÉDIA 2012 | jan | fev | mar | abr | mai | jun | jul | ago | set | out | nov | dez | MÉDIA 2013 |
|-----------------|---------------|---------------|---------------|---------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|---------------|
| FAFEN-BA | 0,94 | 1,29 | 1,47 | 1,50 | 2,16 | 1,14 | 1,38 | 1,30 | 2,25 | 2,32 | | | | | | | 1,77 |
| FAFEN-SE | 1,01 | 1,09 | 1,29 | 1,16 | 0,95 | 1,31 | 0,95 | 1,35 | 1,38 | 1,41 | | | | | | | 1,22 |
| TOTAL | 1,96 | 2,38 | 2,76 | 2,66 | 3,12 | 2,45 | 2,33 | 2,66 | 3,63 | 3,73 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2,99 |

| | MÉDIA 2009 | MÉDIA 2010 | MÉDIA 2011 | MÉDIA 2012 | jan | fev | mar | abr | mai | jun | jul | ago | set | out | nov | dez | MÉDIA 2013 |
|--------------------------|---------------|---------------|---------------|---------------|--------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|---------------|
| REPAR | 0,53 | 0,48 | 0,58 | 1,17 | 0,89 | 0,81 | 0,96 | 0,87 | 0,96 | | | | | | | | 0,90 |
| REPLAN | 1,05 | 0,92 | 1,00 | 1,09 | 1,30 | 1,15 | 1,16 | 1,07 | 1,26 | | | | | | | | 1,19 |
| REDUC | 1,51 | 1,77 | 1,84 | 2,01 | 1,68 | 1,55 | 1,77 | 1,67 | 1,48 | | | | | | | | 1,63 |
| REVAP | 0,55 | 1,36 | 2,12 | 2,39 | 2,24 | 2,07 | 2,26 | 2,51 | 2,52 | | | | | | | | 2,33 |
| RPBC | 0,60 | 0,60 | 1,12 | 0,88 | 0,77 | 0,68 | 0,93 | 0,93 | 1,01 | | | | | | | | 0,86 |
| RLAM | 0,77 | 0,68 | 0,65 | 0,77 | 0,66 | 0,73 | 0,57 | 0,67 | 0,67 | | | | | | | | 0,66 |
| REGAP | 0,18 | 0,21 | 0,27 | 0,46 | 0,95 | 0,46 | 0,20 | 0,20 | 0,55 | | | | | | | | 0,47 |
| REFAP¹ | 0,00 | 0,00 | 0,38 | 0,42 | 0,45 | 0,40 | 0,41 | 0,40 | 0,42 | | | | | | | | 0,42 |
| RECAP | 0,19 | 0,17 | 0,22 | 0,49 | 0,48 | 0,48 | 0,47 | 0,00 | 0,43 | | | | | | | | 0,37 |
| REMAN | 0,01 | 0,16 | 0,20 | 0,19 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,20 | 0,21 | | | | | | | | 0,21 |
| LUBNOR | 0,07 | 0,08 | 0,05 | 0,08 | 0,09 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,09 | | | | | | | | 0,08 |
| RPCC | 0,00 | 0,02 | 0,04 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,06 | | | | | | | | 0,05 |
| TECAB | 0,26 | 0,25 | 0,23 | 0,22 | 0,24 | 0,24 | 0,23 | 0,22 | 0,23 | | | | | | | | 0,23 |
| TOTAL | 5,72 | 6,69 | 8,70 | 10,21 | 10,01 | 8,92 | 9,32 | 8,86 | 9,88 | | | | | | | | 9,41 |

Fontes: ANP - mai/14

Consumo de Gás Natural Por Distribuidora

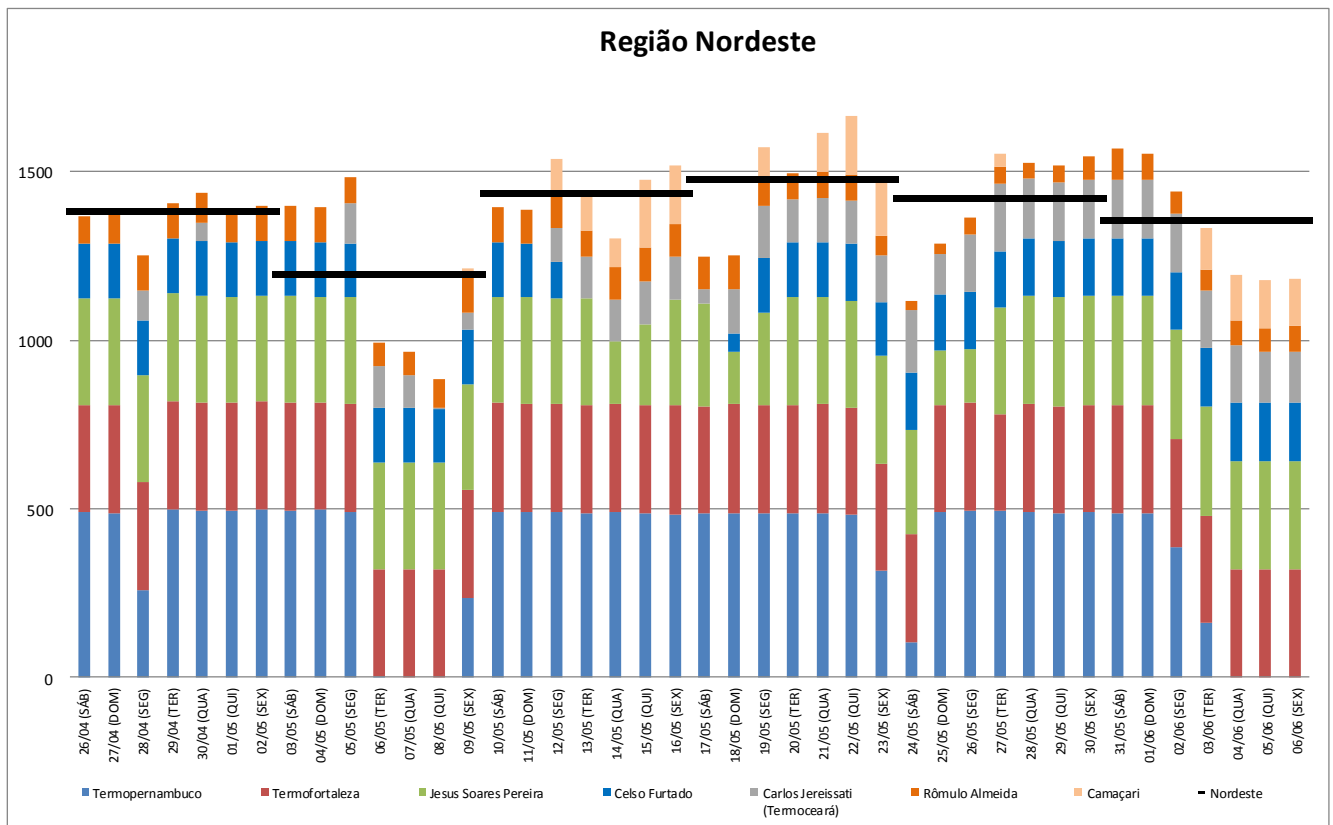
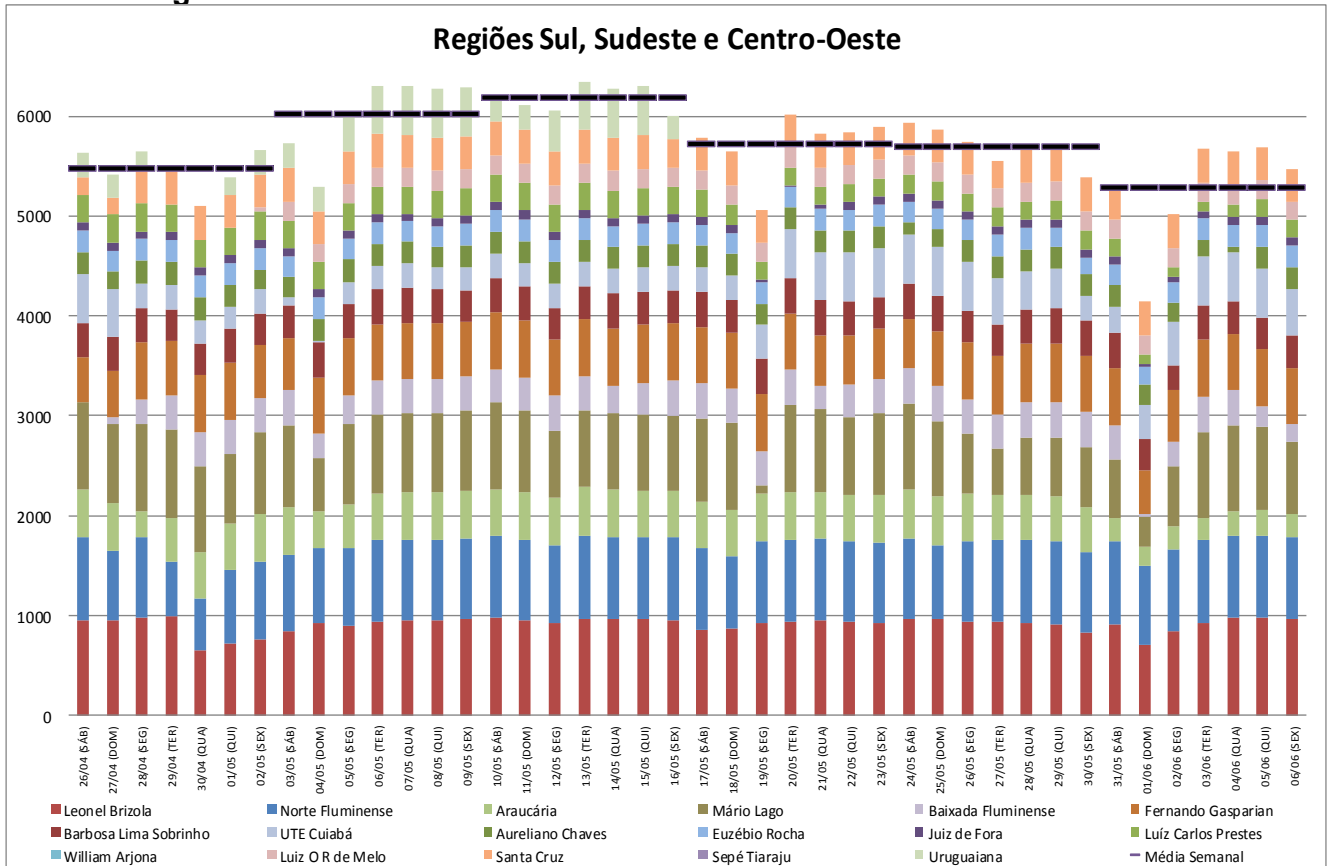
| CONSUMO DE GÁS NATURAL POR DISTRIBUIDORA (em milhões de m³/dia) | Média 2009 | Média 2010 | Média 2011 | Média 2012 | Média 2013 | 2014 | | | | | | | | | | | | Média 2014 | 2014 Média % |
|---|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|-----|-----|-----|-----|-----|-----|--------------|---------------|--------------------|
| | | | | | | Jan | Fev | Mar | Abr | Mai | Jun | Jul | Ago | Set | Out | Nov | Dez | | |
| Algás (AL) | 0,45 | 0,47 | 0,44 | 0,54 | 0,59 | 0,64 | 0,61 | 0,60 | 0,64 | 0,61 | | | | | | | | 0,62 | 0,85 |
| Bahiagás (BA) | 3,10 | 3,67 | 3,84 | 3,74 | 4,46 | 4,06 | 4,04 | 3,55 | 3,69 | 3,75 | | | | | | | | 3,81 | 5,25 |
| BR Distribuidora (ES) | 1,34 | 2,14 | 2,91 | 3,06 | 3,04 | 3,30 | 2,82 | 2,82 | 3,05 | 3,19 | | | | | | | | 3,04 | 4,19 |
| Cebgás (DF) | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | | | | | | | | 0,01 | 0,01 |
| Ceg (RJ) | 5,67 | 8,55 | 6,63 | 8,98 | 11,78 | 9,96 | 13,24 | 15,25 | 15,47 | 16,00 | | | | | | | | 13,99 | 19,27 |
| Ceg Rio (RJ) | 3,76 | 6,09 | 4,32 | 6,59 | 9,04 | 7,42 | 11,44 | 11,51 | 10,93 | 10,85 | | | | | | | | 10,41 | 14,34 |
| Cegás (CE) | 0,72 | 1,38 | 1,08 | 1,26 | 1,96 | 1,84 | 1,99 | 1,83 | 1,40 | 2,03 | | | | | | | | 1,82 | 2,50 |
| Cigás (AM) | 0,00 | 0,08 | 1,77 | 2,46 | 3,08 | 3,42 | 3,43 | 3,45 | 3,36 | 2,93 | | | | | | | | 3,32 | 4,57 |
| Comgas (SP) | 11,66 | 13,45 | 13,25 | 14,40 | 14,95 | 13,58 | 14,82 | 15,38 | 15,42 | 15,64 | | | | | | | | 14,97 | 20,62 |
| Compagás (PR) | 1,36 | 1,70 | 1,05 | 2,23 | 2,27 | 2,25 | 3,05 | 3,03 | 3,10 | 3,14 | | | | | | | | 2,91 | 4,01 |
| Copergás (PE) | 1,29 | 2,34 | 2,36 | 2,43 | 2,93 | 3,30 | 4,02 | 3,21 | 3,05 | 3,13 | | | | | | | | 3,33 | 4,59 |
| Gas Brasileiro (SP) | 0,53 | 0,65 | 0,78 | 0,83 | 0,85 | 0,80 | 0,79 | 0,78 | 0,77 | 0,76 | | | | | | | | 0,78 | 1,07 |
| Gasmig (MG) | 1,50 | 2,63 | 2,91 | 3,62 | 4,07 | 4,02 | 4,85 | 4,61 | 4,49 | 4,59 | | | | | | | | 4,51 | 6,21 |
| 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 |
| Mtgás (MT) | 0,01 | 0,00 | 0,01 | 0,01 | 0,02 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | | | | | | | | 0,01 | 0,01 |
| Msgás (MS) | 0,15 | 0,86 | 0,24 | 0,99 | 1,81 | 2,36 | 2,72 | 2,67 | 2,88 | 2,68 | | | | | | | | 2,66 | 3,67 |
| Pbgás (PB) | 0,36 | 0,37 | 0,35 | 0,36 | 0,35 | 0,36 | 0,35 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | | | | | | | | 0,34 | 0,47 |
| Potigás (RN) | 0,37 | 0,39 | 0,39 | 0,35 | 0,35 | 0,34 | 0,38 | 0,37 | 0,37 | 0,38 | | | | | | | | 0,37 | 0,51 |
| Gás Natural Fenosa (SP) | 1,26 | 1,46 | 1,44 | 1,35 | 1,32 | 1,24 | 1,22 | 1,30 | 1,29 | 1,25 | | | | | | | | 1,26 | 1,74 |
| Scgás (SC) | 1,58 | 1,74 | 1,83 | 1,84 | 1,85 | 1,73 | 1,83 | 1,83 | 1,87 | 1,87 | | | | | | | | 1,83 | 2,51 |
| Sergás (SE) | 0,26 | 0,27 | 0,26 | 0,28 | 0,28 | 0,27 | 0,30 | 0,27 | 0,28 | 0,28 | | | | | | | | 0,28 | 0,39 |
| Sulgás (RS) | 1,31 | 1,49 | 1,80 | 1,79 | 1,94 | 1,67 | 1,82 | 2,58 | 2,34 | 2,90 | | | | | | | | 2,27 | 3,12 |
| 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 |
| Gasmar (MA) | #DIV/0! | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,15 | | | | | | | | 0,03 | 0,04 |
| TOTAL DISTRIBUIDORAS | 36,70 | 49,73 | 47,67 | 57,13 | 66,98 | 62,60 | 73,73 | 75,40 | 74,77 | 76,49 | | | | | | | 72,60 | 100,0 | |

Consumo de Gás Natural Por Distribuidora sem o Segmento Termelétrico

| CONSUMO DE GÁS NATURAL POR DISTRIBUIDORA SEM O SEGMENTO TERMELÉTRICO (em milhões de m³/dia) | Média 2009 | Média 2010 | Média 2011 | Média 2012 | Média 2013 | 2014 | | | | | | | | | | | | Média 2014 | 2014 Média % |
|--|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|-----|-----|-----|-----|-----|-----|--------------|---------------|--------------------|
| | | | | | | Jan | Fev | Mar | Abr | Mai | Jun | Jul | Ago | Set | Out | Nov | Dez | | |
| Algás (AL) | 0,45 | 0,47 | 0,44 | 0,54 | 0,59 | 0,64 | 0,61 | 0,60 | 0,64 | 0,61 | | | | | | | | 0,62 | 1,6 |
| Bahiagás (BA) | 3,09 | 3,67 | 3,83 | 3,74 | 3,61 | 3,71 | 3,77 | 3,55 | 3,69 | 3,74 | | | | | | | | 3,69 | 9,6 |
| BR Distribuidora (ES) | 1,34 | 2,14 | 2,86 | 2,71 | 2,06 | 2,26 | 1,71 | 1,82 | 2,48 | 2,17 | | | | | | | | 2,09 | 5,5 |
| Cebgás (DF) | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | | | | | | | | 0,01 | 0,0 |
| Ceg (RJ) | 4,27 | 4,84 | 4,86 | 4,59 | 4,17 | 4,08 | 4,17 | 4,13 | 4,23 | 4,26 | | | | | | | | 4,17 | 10,9 |
| Ceg Rio (RJ) | 2,08 | 2,25 | 2,21 | 2,16 | 2,37 | 2,43 | 2,62 | 2,60 | 2,60 | 2,58 | | | | | | | | 2,57 | 6,7 |
| Cegás (CE) | 0,42 | 0,43 | 0,46 | 0,43 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,43 | 0,45 | 0,47 | | | | | | | | 0,45 | 1,2 |
| Cigás (AM) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,02 | 0,04 | 0,05 | 0,06 | 0,06 | 0,05 | 0,06 | | | | | | | | 0,06 | 0,1 |
| Comgas (SP) | 11,61 | 12,61 | 13,10 | 12,97 | 12,89 | 11,87 | 12,41 | 12,59 | 12,60 | 12,75 | | | | | | | | 12,45 | 32,5 |
| Compagás (PR) | 0,81 | 0,96 | 1,01 | 1,02 | 1,04 | 0,81 | 0,93 | 0,89 | 0,98 | 1,04 | | | | | | | | 0,93 | 2,4 |
| Copergás (PE) | 0,89 | 0,98 | 1,00 | 1,04 | 1,12 | 1,13 | 1,24 | 1,28 | 1,13 | 1,17 | | | | | | | | 1,19 | 3,1 |
| Gas Brasileiro (SP) | 0,53 | 0,65 | 0,78 | 0,83 | 0,85 | 0,80 | 0,79 | 0,78 | 0,77 | 0,76 | | | | | | | | 0,78 | 2,0 |
| Gasmig (MG) | 1,26 | 1,86 | 2,84 | 2,88 | 2,86 | 3,01 | 3,36 | 3,43 | 3,02 | 3,14 | | | | | | | | 3,19 | 8,3 |
| Gaspisa (PI) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | | | | | | | 0,00 | 0,0 |
| Mtgás (MT) | 0,01 | 0,00 | 0,01 | 0,01 | 0,02 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | | | | | | | | 0,01 | 0,0 |
| Msgás (MS) | 0,15 | 0,21 | 0,23 | 0,20 | 0,22 | 0,21 | 0,21 | 0,18 | 0,22 | 0,22 | | | | | | | | 0,21 | 0,5 |
| Pbgás (PB) | 0,36 | 0,37 | 0,35 | 0,36 | 0,35 | 0,36 | 0,35 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | | | | | | | | 0,34 | 0,9 |
| Potigás (RN) | 0,37 | 0,39 | 0,39 | 0,35 | 0,35 | 0,34 | 0,38 | 0,37 | 0,37 | 0,38 | | | | | | | | 0,37 | 1,0 |
| Gás Natural Fenosa (SP) | 1,26 | 1,46 | 1,44 | 1,35 | 1,32 | 1,24 | 1,22 | 1,30 | 1,29 | 1,25 | | | | | | | | 1,26 | 3,3 |
| Scgás (SC) | 1,58 | 1,74 | 1,83 | 1,84 | 1,85 | 1,73 | 1,83 | 1,83 | 1,87 | 1,87 | | | | | | | | 1,83 | 4,8 |
| Sergás (SE) | 0,26 | 0,27 | 0,26 | 0,28 | 0,28 | 0,27 | 0,30 | 0,27 | 0,28 | 0,28 | | | | | | | | 0,28 | 0,7 |
| Sulgás (RS) | 1,31 | 1,49 | 1,80 | 1,79 | 1,78 | 1,67 | 1,82 | 1,77 | 1,83 | 2,03 | | | | | | | | 1,82 | 4,8 |
| Goiasgás (GO) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | | | | | | | 0,00 | 0,0 |
| Gasmar (MA) | #DIV/0! | 0,01 | 0,01 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | | | | | | | 0,00 | 0,0 |
| TOTAL DISTRIBUIDORAS | 32,05 | 36,80 | 39,71 | 39,12 | 38,23 | 37,10 | 38,25 | 38,24 | 38,86 | 39,13 | | | | | | | 38,32 | 100,0 | |

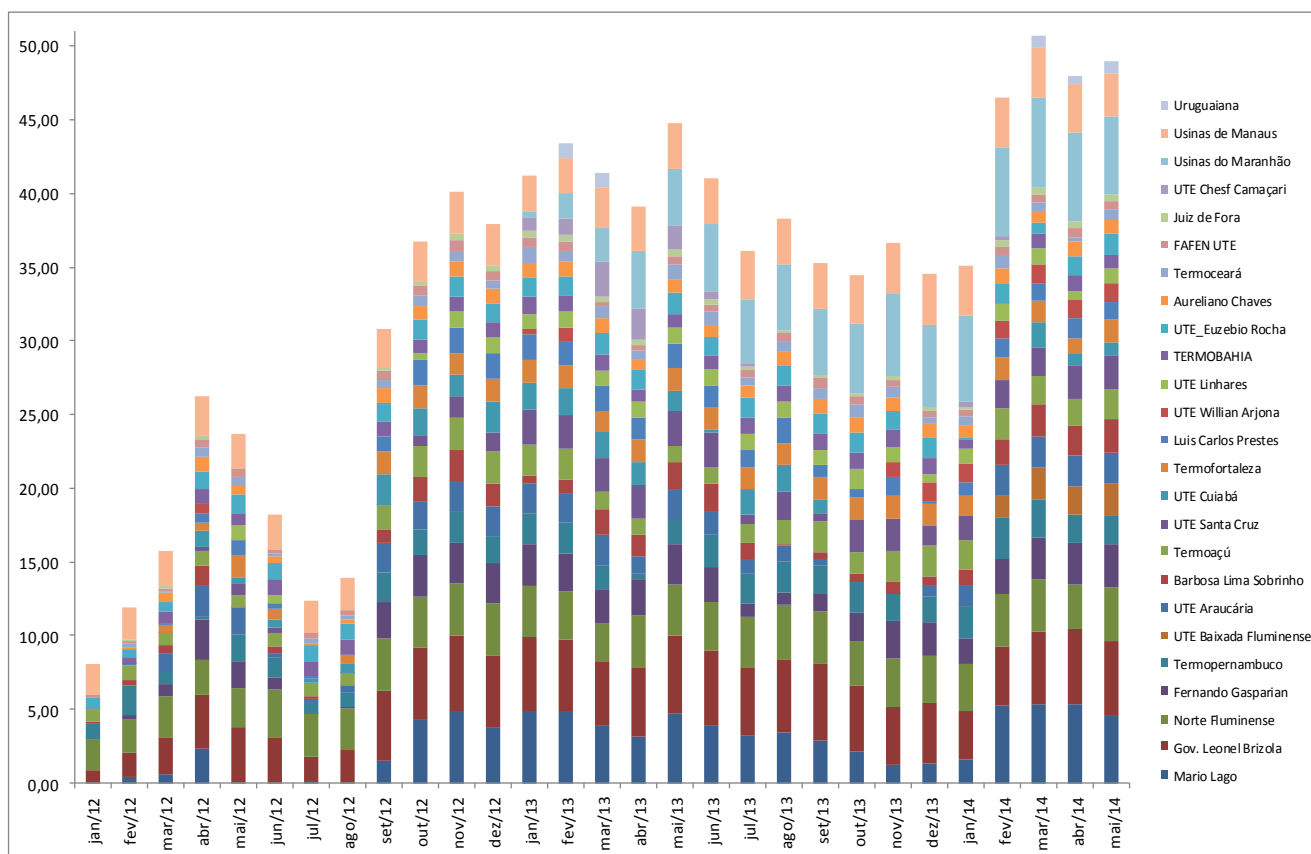
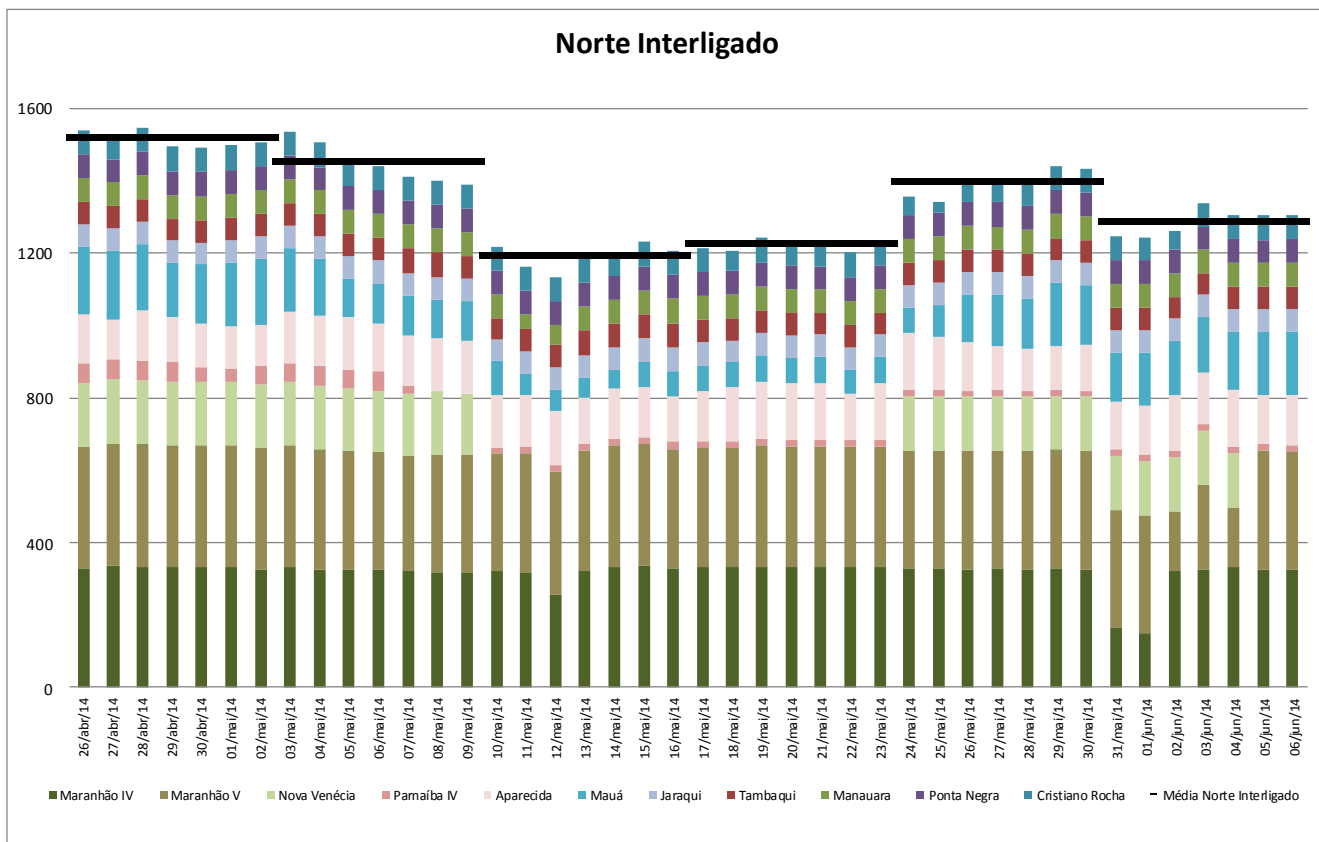
Geração Termelétrica a Gás Natural

Sistema Interligado Nacional–SIN



Geração Termelétrica a Gás Natural

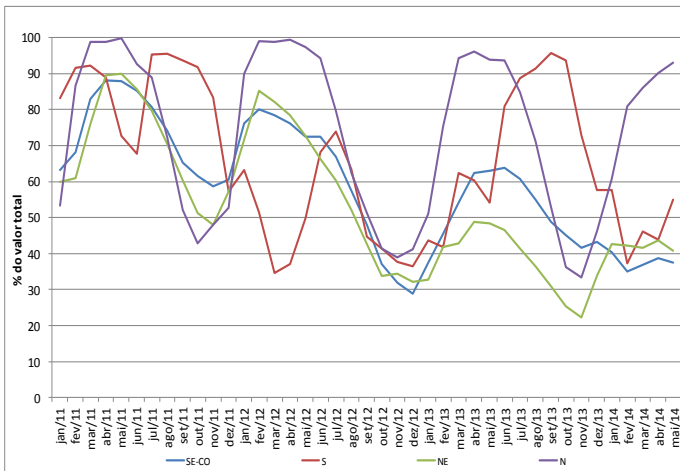
Sistema Interligado Nacional–SIN



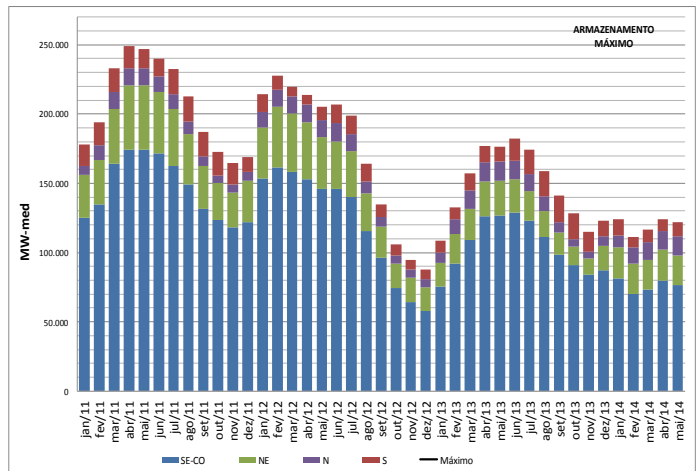
Armazenamento e Afluências no SIN (2011-2013)

Energia Armazenada

Em % da Capacidade de Armazenamento

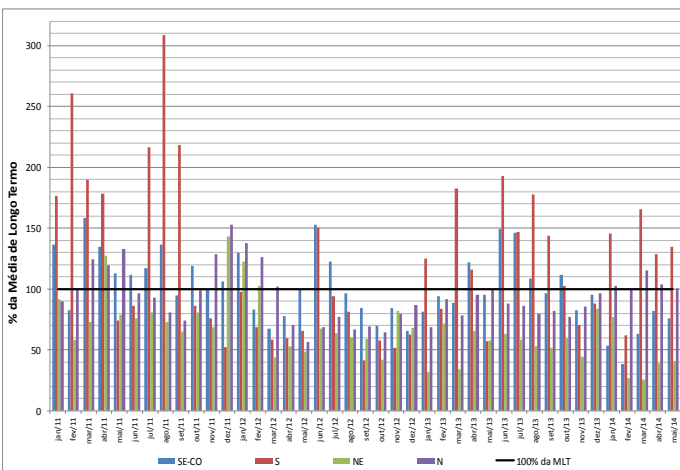


Em MW-med

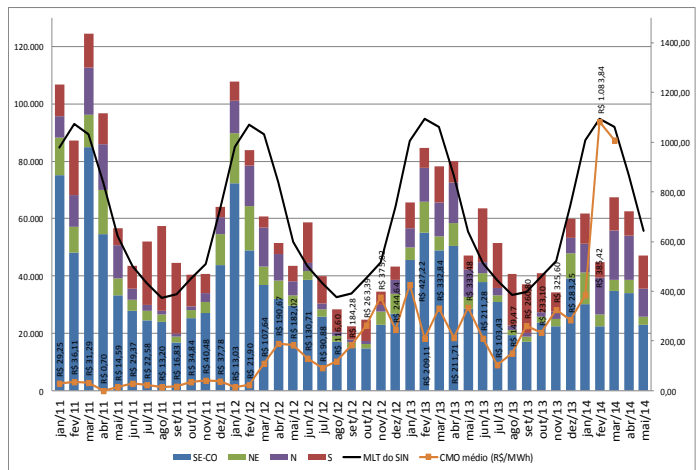


Energia Natural Afluenta - ENA

Em % da Média de Longo Termo (MLT)



Em MW-med



Evolução do Custo Marginal de Operação - CMO(R\$/MWh)

| Semana | SE-CO | S | NE | N |
|-------------------------|----------|----------|--------|--------|
| 26/04/2014 a 02/05/2014 | 915,54 | 915,54 | 628,19 | 217,66 |
| 03/05/2014 a 09/05/2014 | 793,05 | 793,05 | 747,09 | 226,71 |
| 10/05/2014 a 16/05/2014 | 904,57 | 904,57 | 801,84 | 149,52 |
| 17/05/2014 a 23/05/2014 | 1.062,04 | 1.062,04 | 824,91 | 147,66 |
| 24/05/2014 a 30/05/2014 | 832,22 | 832,22 | 832,22 | 832,22 |
| 31/05/2014 a 06/06/2014 | 578,98 | 578,98 | 578,45 | 578,45 |

Fonte: ONS, jun/2014

Acompanhamento das Térmicas a Gás Natural em Construção

| Ítem | Usina | Situação | Potência Total (MW) | Combustível | Máquina | | AVALIAÇÃO NO PERÍODO | |
|------|--|---------------|---------------------|-------------|---------|---------------|----------------------|-----------|
| | | | | | Und. | Potência (MW) | ANEEL | DMSE |
| | | | | | | | Ato Legal | Tendência |
| 1 | Baixada Fluminense (RJ) Leilão A-3 (17/08/2011) | Em construção | 530,0 | Gás Natural | 3 | 186,000 | OUT/2014 | NOV/2014 |
| 2 | Maranhão III (MA) Leilão A-3 (17/08/2011) | Em construção | 499,2 | Gás Natural | 1 | 167,850 | JAN/2014 | DEZ/2014 |
| | | | | Gás Natural | 2 | 167,850 | JAN/2014 | DEZ/2014 |
| | | | | Vapor | 3 | 163,530 | MAI/2014 | DEZ/2014 |
| 3 | Mauá 3 (AM) | Em construção | 583,0 | Gás Natural | 1 | 187,50 | ABR/2014 | JUN/2015 |
| | | | | Gás Natural | 2 | 187,50 | ABR/2014 | JUN/2015 |
| | | | | Vapor | 3 | 208,00 | DEZ/2014 | ABR/2016 |
| 4 | Sepé Tiaraju (Canoas) (RS) | Em construção | 88 | Vapor | 2 | 88,000 | JUN/2014 | DEZ/2014 |

Fonte: DMSE, jun/2014

Comentários

A geração termelétrica a gás natural cresceu e o consumo ultrapassou novamente a média de 49 milhões de m³/dia. Conforme pode ser verificado no gráfico da página 12, as usinas termelétricas que mais contribuíram para esse incremento foram Nortefluminense, Luiz O. R. de Melo (ex-Linhares), Cuiabá, Fortaleza e Uruguaiana, essa última tendo interrompido a geração no dia dezesseis de maio.

Preços e Competitividade

Preços no Brasil

Mês de referência - Maio de 2014

| Preço Petrobras para Distribuidora (Preços isentos de tributos e encargos) | | | | Preço ao Consumidor Industrial por Faixa (em US\$/MMBTU c/ impostos) | | |
|---|-----------------------------------|--------------------|--------------|---|------------------|------------------|
| Região | Contratos | Preço (US\$/MMBTU) | | 2.000 m³/dia | 20.000 m³/dia | 50.000 m³/dia |
| | | sem desconto | com desconto | | | |
| Nordeste | Nova Política Modalidade Firme | 12,8669 | 8,2863 | 16,4501 | 15,8312 | 15,4194 |
| Sudeste | Nova Política Modalidade Firme | 12,8671 | 8,2864 | 19,1150 | 15,7631 | 15,1658 |

| Região | Contratos | Preço (US\$/MMBTU) | | | 2.000 m³/dia | 20.000 m³/dia | 50.000 m³/dia |
|--------------|---------------|--------------------|------------|---------|-----------------|------------------|------------------|
| | | Commodity | Transporte | Total | | | |
| Sudeste | Gás Importado | 8,1321 | 1,8020 | 9,9341 | 19,1150 | 15,7631 | 15,1658 |
| Sul | Gás Importado | 8,1213 | 1,7983 | 9,9196 | 19,8159 | 17,9648 | 17,5779 |
| Centro Oeste | Gás Importado | 9,3189 | 1,8385 | 11,1574 | 17,7658 | 15,1424 | 15,0477 |

Fonte: MME/SPG/DGN, jun/14.

* Dados originalmente obtidos da Petrobras, Distribuidoras e Banco Central. Médias regionais simples (não ponderadas por volume).

* Os preços ao consumidor final do segmento industrial foram calculados pelo MME com base nas informações de preço disponibilizadas nos sites das distribuidoras ou das agências reguladoras estaduais.

* Segundo a Petrobras, a seu exclusivo critério, no mês de maio/14 foi aplicado um desconto provisório de aproximadamente 35,60% sobre os preços contratuais da nova política de modalidade firme para as distribuidoras das regiões Nordeste e Sudeste, a exceção da GASMIG.

| | |
|--|---------------|
| Dólar de conversão R\$/US\$ (maio/14): | 2,2209 |
|--|---------------|

Fonte: MME/SPG/DGN, jun/14.

| PREÇOS PARA O PPT (US\$/MMBtu) | Média 2009 | Média 2010 | Média 2011 | Média 2012 | Média 2013 | 2014 | | | | | | | | | | | | Média 2014 |
|-----------------------------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|------|------|------|------|------|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|------------|
| | | | | | | jan | fev | mar | abr | mai | jun | jul | ago | set | out | nov | dez | |
| PPT | 3,86 | 4,25 | 4,74 | 4,60 | 4,55 | 4,46 | 4,50 | 4,56 | 4,66 | 4,67 | | | | | | | | 4,57 |

Fonte: MME/SPG/DGN, jun/14.

Nota: PPT: Programa Prioritário Termelétrico. O preço do gás natural para o PPT não inclui imposto e é calculado com base na Portaria Interministerial nº 234/02.

Preços Internacionais

| PREÇOS INTERNACIONAIS (US\$/MMBtu) | Média 2009 | Média 2010 | Média 2011 | Média 2012 | Média 2013 | 2014 | | | | | | | | | | | | Média 2014 |
|---------------------------------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|--------|--------|--------|--------|--------|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|------------|
| | | | | | | jan | fev | mar | abr | mai | jun | jul | ago | set | out | nov | dez | |
| Gás russo na fronteira da Alemanha | 8,55 | 7,94 | 10,23 | 11,54 | 11,37 | 10,90 | 10,83 | 10,69 | 10,79 | 10,64 | | | | | | | | 10,81 |
| NBP * | 4,96 | 6,39 | 9,35 | 9,36 | 9,66 | 11,09 | 9,95 | 9,60 | 8,40 | 7,70 | | | | | | | | 9,34 |
| Henry Hub | 3,95 | 4,38 | 4,00 | 2,70 | 3,44 | 4,71 | 6,00 | 4,63 | 4,64 | 4,56 | | | | | | | | 4,89 |
| Petróleo Brent | 10,96 | 14,16 | 19,82 | 19,91 | 17,86 | 19,26 | 19,40 | 19,10 | 19,16 | 19,52 | | | | | | | | 19,29 |
| Petróleo WTI | 10,99 | 14,14 | 16,93 | 16,69 | 16,09 | 16,86 | 17,96 | 17,89 | 18,16 | 18,25 | | | | | | | | 17,82 |
| Petróleo Brent (US\$/Bbl) | 61,50 | 79,48 | 111,25 | 111,76 | 100,26 | 108,12 | 108,90 | 107,19 | 107,55 | 109,57 | | | | | | | | 108,26 |
| Petróleo WTI (US\$/Bbl) | 61,68 | 79,37 | 95,04 | 93,66 | 90,28 | 94,62 | 100,82 | 100,42 | 101,94 | 102,44 | | | | | | | | 100,02 |

Fontes:

Preço do Gás: www.theice.com, www.indexmundi.com (FMI), jun/14.

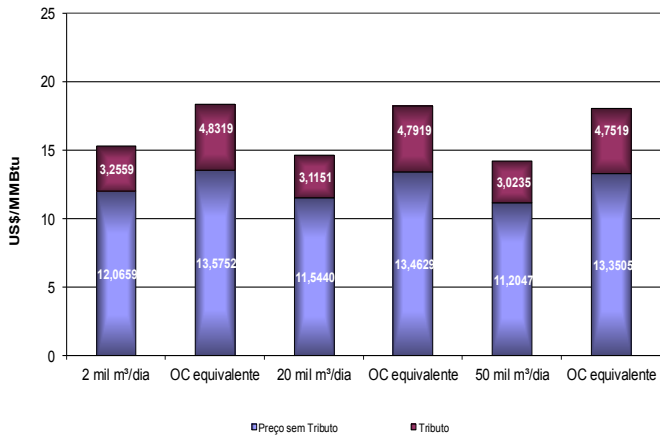
Preço do Petróleo: www.indexmundi.com (FMI), jun/14.

* Média das cotações diárias para entrega no mês seguinte.

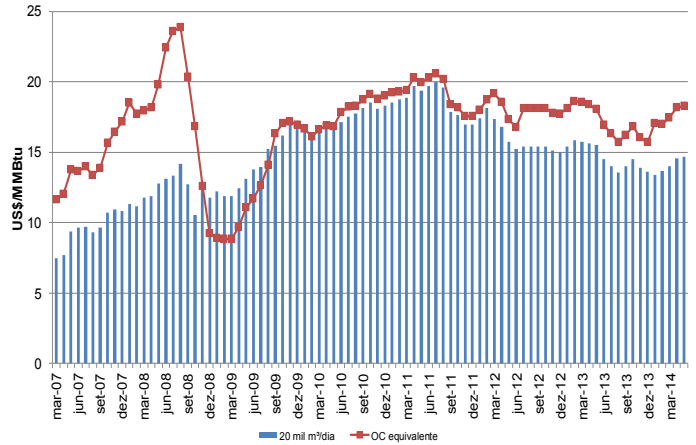
Nota: Os preços internacionais estão sujeitos a reajustes segundo critérios das fontes acima citadas.

Competitividade do Gás Natural na Bahia (BAHIAGAS)

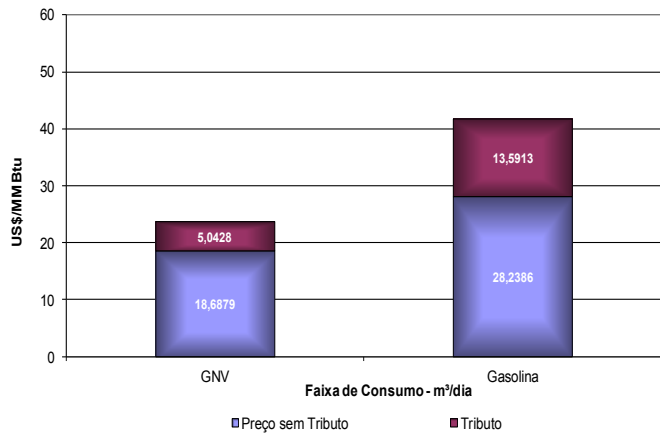
Comparativo de Preços entre Gás Natural Industrial e OCA1 na Bahia - maio/2014



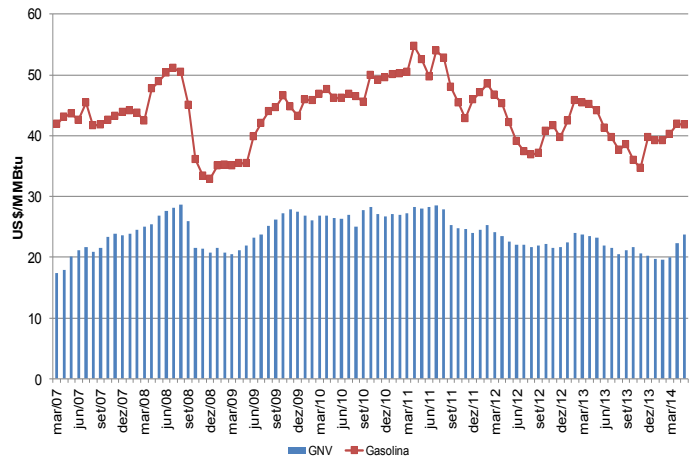
Comparativo de Preços entre Gás Natural para o Segmento Industrial (20.000 m³/dia) e Óleo Combustível na Bahia



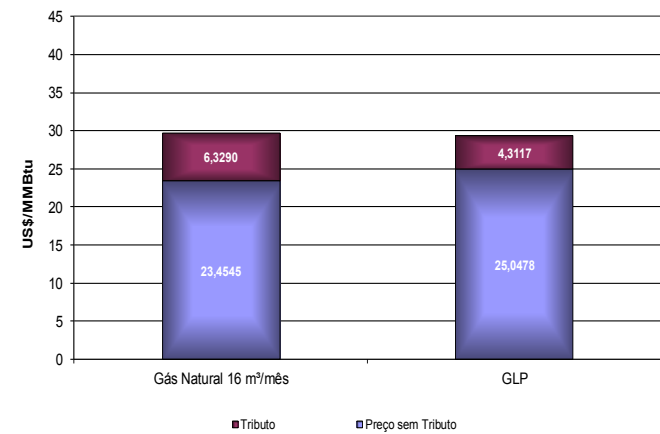
Comparativo de Preços entre Gás Natural Veicular e Gasolina na Bahia - maio/2014



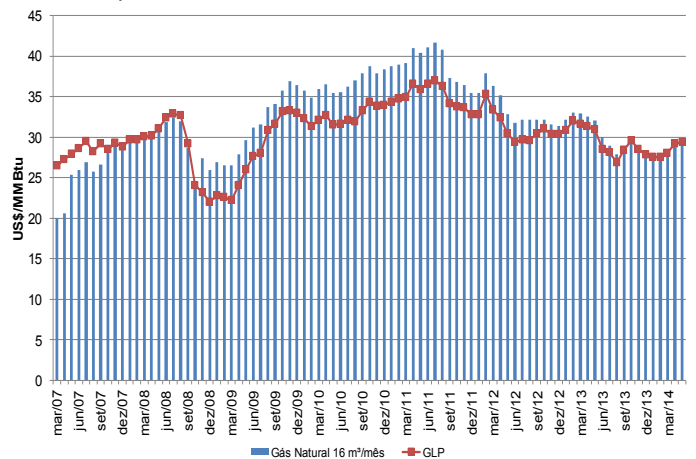
Comparativo de Preços entre Gás Natural Veicular e a Gasolina na Bahia



Comparativo de Preços entre Gás Natural Residencial e GLP na Bahia - mai/2014



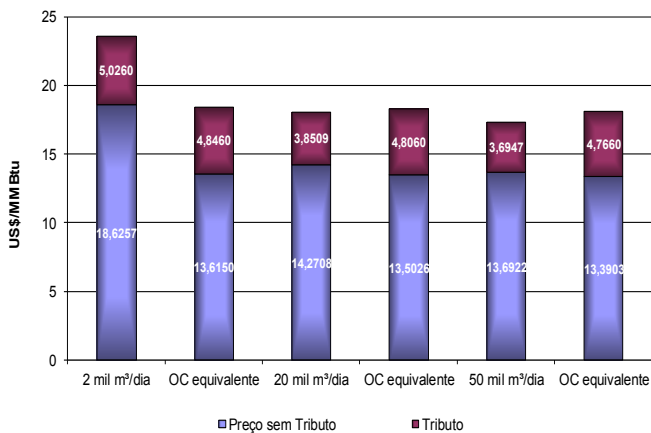
Comparativo de Preços entre Gás Natural Residencial e o GLP na Bahia



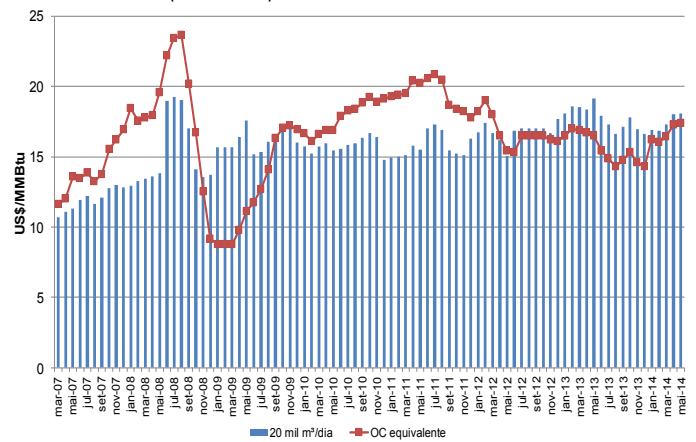
⇒ Ver nota na página 26.

Competitividade do Gás Natural em São Paulo (COMGAS)

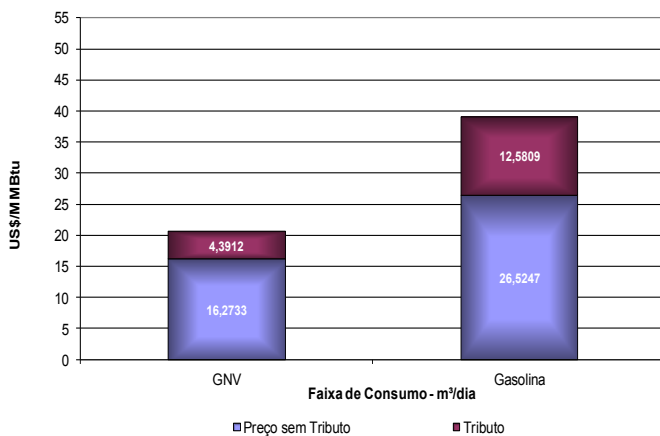
Comparativo de Preços entre Gás Natural Industrial e OCA1 em São Paulo - maio/2014



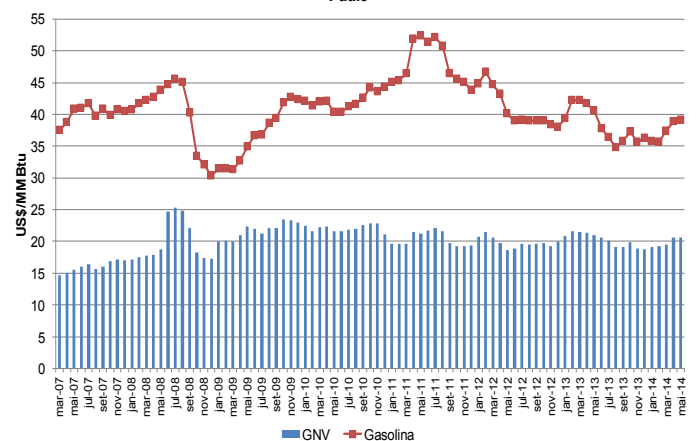
Comparativo de Preços entre Gás Natural para o Segmento Industrial (20.000 m³/dia) e Óleo Combustível em São Paulo



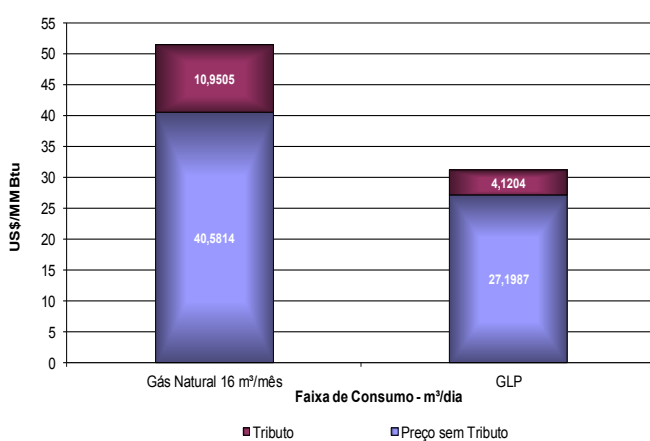
Comparativo de Preços entre Gás Natural Veicular e Gasolina em São Paulo - maio/2014



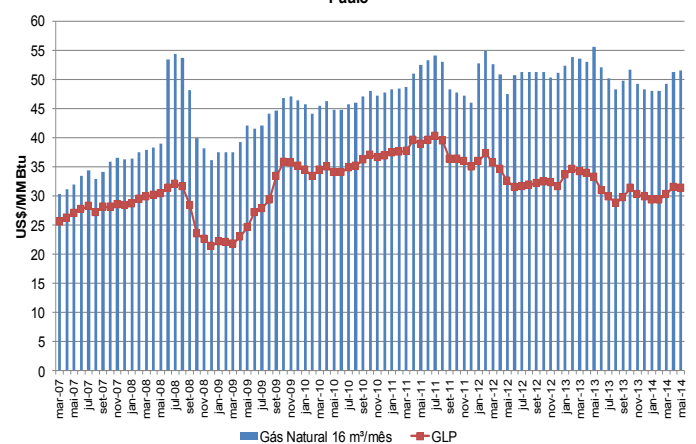
Comparativo de Preços entre Gás Natural Veicular e a Gasolina em São Paulo



Comparativo de Preços entre Gás Natural Residencial e GLP em São Paulo - maio/2014



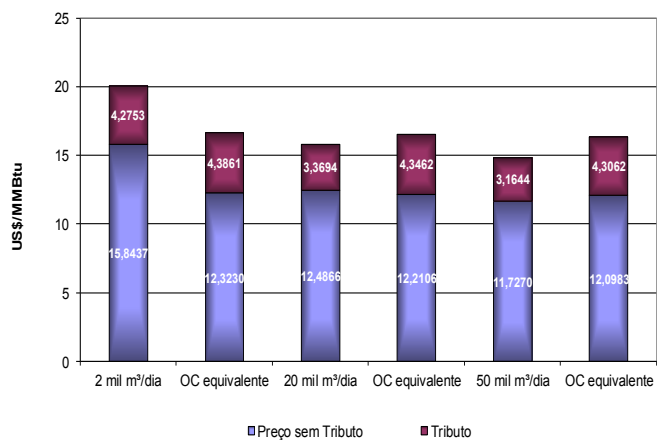
Comparativo de Preços entre Gás Natural Residencial e o GLP em São Paulo



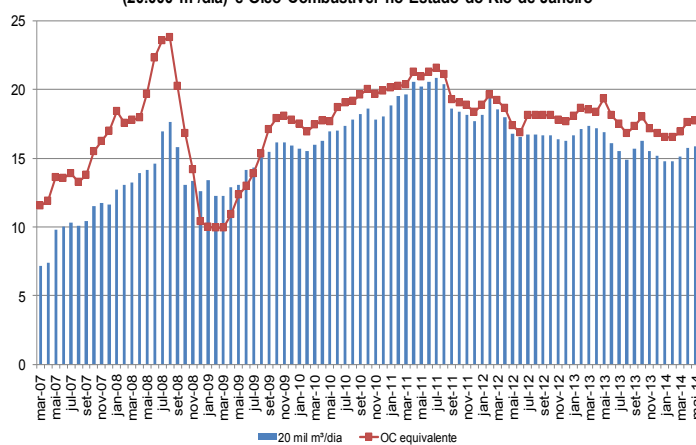
⇒ Ver nota na página 26.

Competitividade do Gás Natural no Rio de Janeiro (CEG)

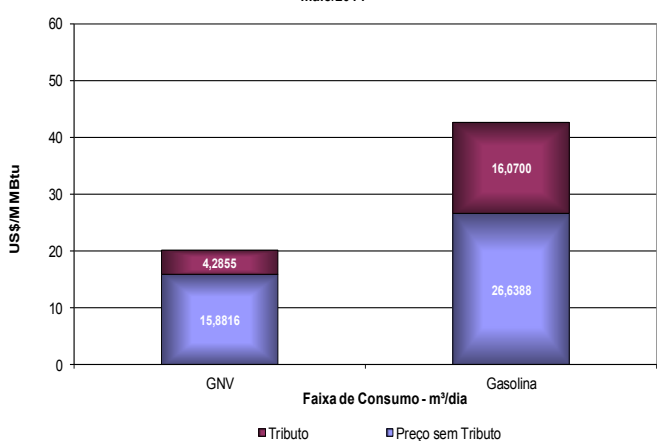
Comparativo de Preços entre Gás Natural Industrial e OCB1 no Rio de Janeiro - maio/2014



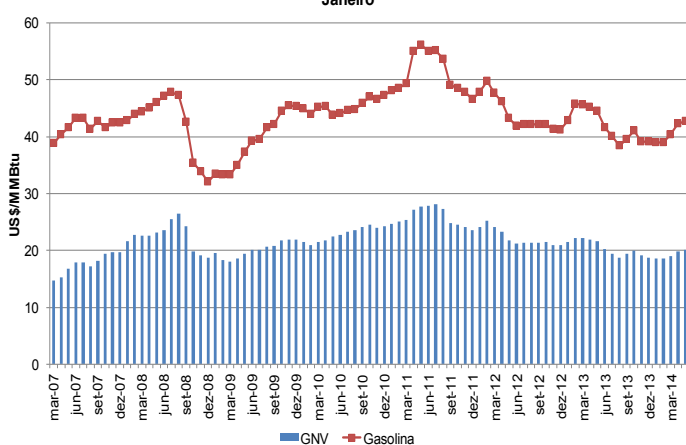
Comparativo de Preços entre Gás Natural para o Segmento Industrial (20.000 m³/dia) e Óleo Combustível no Estado do Rio de Janeiro



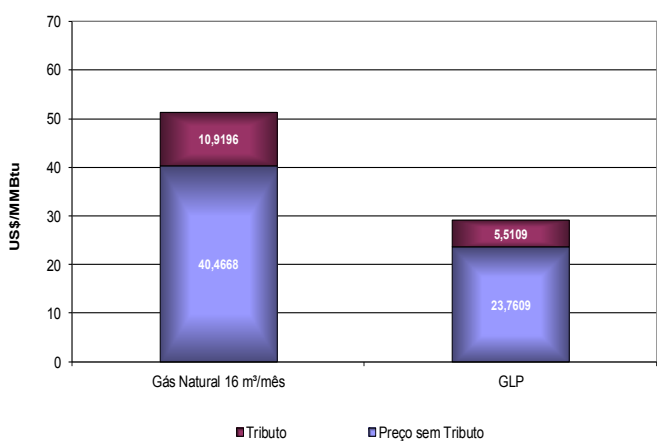
Comparativo de Preços entre Gás Natural Veicular e Gasolina no Rio de Janeiro - maio/2014



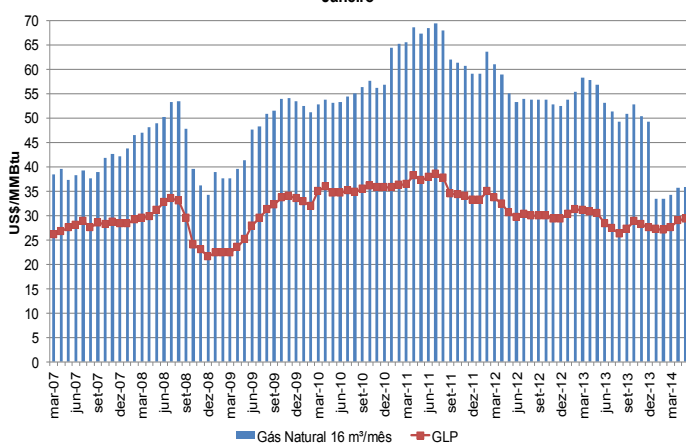
Comparativo de Preços entre Gás Natural Veicular e a Gasolina no Rio de Janeiro



Comparativo de Preços entre Gás Natural Residencial e GLP no Rio de Janeiro - maio/2014



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



Balanço na Bolívia, Chile, Argentina, Uruguai e Estados Unidos

Bolívia (em milhões de m³/dia)

| | Média 2008 | Média 2009 | Média 2010 | Média 2011 | Média 2012 | 2013 | | | | | | | | | | | | Média 2013 |
|-------------------------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|-----|-----|--------------|
| | | | | | | jan | fev | mar | abr | mai | jun | jul | ago | set | out | nov | dez | |
| PRODUÇÃO NACIONAL | 41,99 | 36,74 | 41,71 | 45,07 | 51,11 | 54,90 | 58,00 | 58,34 | 55,28 | 58,07 | 59,98 | 59,65 | 60,01 | 59,26 | 60,30 | | | 58,38 |
| Reinjeção | 0,88 | 1,35 | 0,30 | 0,01 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | | 0,00 |
| Queima e perda | 0,22 | 0,19 | 0,24 | 0,32 | 0,2 | 0,45 | 0,11 | 0,09 | 0,76 | 0,11 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,23 | 0,30 | | | 0,25 |
| Consumo nas unidades de E&P | 0,80 | 0,78 | 0,78 | 0,80 | 0,9 | 0,93 | 0,95 | 0,96 | 0,91 | 0,91 | 0,92 | 0,94 | 0,94 | 0,92 | 0,94 | | | 0,93 |
| Convertido em líquido | 0,49 | 0,45 | 0,47 | 0,49 | 0,5 | 0,54 | 0,57 | 0,56 | 0,55 | 0,57 | 0,57 | 0,55 | 0,56 | 0,57 | 0,57 | | | 0,56 |
| Consumo no Transporte | 0,85 | 0,90 | 0,96 | 1,05 | 1,1 | 1,02 | 1,21 | 1,48 | 1,10 | 1,30 | 1,68 | 1,66 | 1,79 | 1,96 | 1,75 | | | 1,50 |
| DISPONIBILIZADO | 38,74 | 33,08 | 38,96 | 42,41 | 48,4 | 51,96 | 55,16 | 55,25 | 51,97 | 55,18 | 56,66 | 56,34 | 56,57 | 55,58 | 56,74 | | | 55,14 |
| CONSUMO INTERNO DE GÁS | 5,72 | 6,38 | 7,34 | 8,21 | 12,3 | 8,07 | 8,01 | 7,73 | 9,01 | 9,22 | 8,96 | 8,72 | 8,82 | 8,63 | 8,38 | | | 8,56 |
| Residencial | 0,09 | 0,12 | 0,14 | 0,17 | 0,2 | 0,23 | 0,25 | 0,22 | 0,24 | 0,23 | 0,25 | 0,24 | 0,26 | 0,23 | 0,22 | | | 0,24 |
| Comercial | 0,07 | 0,08 | 0,09 | 0,10 | 0,1 | 0,12 | 0,12 | 0,11 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,11 | 0,10 | | | 0,12 |
| Veicular | 0,89 | 1,08 | 1,23 | 1,42 | 1,5 | 1,68 | 1,71 | 1,62 | 1,69 | 1,66 | 1,63 | 1,66 | 1,66 | 1,58 | 1,59 | | | 1,65 |
| Geração Elétrica | 2,88 | 3,11 | 3,82 | 4,29 | 4,2 | 3,59 | 3,40 | 3,47 | 4,25 | 4,65 | 4,29 | 4,26 | 4,25 | 4,38 | 4,11 | | | 4,07 |
| Refinarias | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,3 | 0,27 | 0,29 | 0,25 | 0,25 | 0,26 | 0,27 | 0,28 | 0,25 | 0,23 | 0,25 | | | 0,26 |
| Indústria | 1,52 | 1,72 | 1,80 | 1,97 | 2,2 | 2,18 | 2,25 | 2,06 | 2,46 | 2,31 | 2,41 | 2,16 | 2,27 | 2,11 | 2,11 | | | 2,23 |
| EXPORTAÇÃO | 33,02 | 26,70 | 31,63 | 34,20 | 39,9 | 43,89 | 47,15 | 47,44 | 42,97 | 45,96 | 47,70 | 47,63 | 47,75 | 46,95 | 48,35 | | | 46,58 |
| BRASIL | 30,51 | 22,04 | 26,79 | 26,74 | 27,5 | 31,62 | 31,29 | 31,65 | 30,83 | 31,16 | 31,65 | 31,35 | 31,45 | 31,04 | 31,74 | | | 31,38 |
| Petrobras | 30,48 | 22,04 | 26,78 | 26,74 | 27,5 | 31,62 | 31,29 | 31,64 | 30,81 | 31,13 | 31,62 | 31,32 | 31,45 | 31,04 | 31,71 | | | 31,36 |
| MTgás | 0,02 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,02 | 0,01 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,00 | 0,00 | 0,03 | | | 0,02 |
| BG | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | | 0,00 |
| ARGENTINA | 2,52 | 4,66 | 4,84 | 7,46 | 12,4 | 12,27 | 15,86 | 15,77 | 12,13 | 14,77 | 16,01 | 16,25 | 16,31 | 15,91 | 16,58 | | | 15,19 |

Fontes:

Demanda de Gás Local: Superintendência de Hidrocarburos e Superintendência de Eletricidade

Produção: Informe mensal de produção nacional de gás natural por empresa - YPFB

Exportação: Balanço PEB

dez/13

Poder Calorífico:

Gás Boliviano: 9.696 kcal/m³

Chile (em milhões de m³/dia)

| | Média 2008 | Média 2009 | Média 2010 | Média 2011 | Média * 2012 | 2013 | | | | | | | | | | | | Média 2013 |
|-------------------------------|-------------|-------------|--------------|--------------|--------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|-----|-----|------------|
| | | | | | | jan | fev | mar | abr | mai | jun | jul | ago | set | out | nov | dez | |
| PRODUÇÃO NACIONAL | 5,93 | 4,33 | n/d | n/d | n/d | n/d | n/d | n/d | n/d | n/d | n/d | n/d | n/d | n/d | n/d | | | n/d |
| IMPORTAÇÃO * | 1,18 | 4,35 | n/d | n/d | n/d | n/d | n/d | n/d | n/d | n/d | n/d | n/d | n/d | n/d | n/d | | | n/d |
| OFERTADO AO MERCADO | 7,11 | 8,68 | n/d | n/d | n/d | n/d | n/d | n/d | n/d | n/d | n/d | n/d | n/d | n/d | n/d | | | n/d |
| CONSUMO INTERNO DE GÁS | 7,11 | 8,68 | 11,32 | 12,72 | 12,67 | n/d | n/d | n/d | n/d | n/d | n/d | n/d | n/d | n/d | n/d | | | n/d |
| Residencial e Comercial | 1,22 | 1,29 | 1,61 | 1,62 | 1,38 | n/d | n/d | n/d | n/d | n/d | n/d | n/d | n/d | n/d | n/d | | | n/d |
| Veicular | 0,03 | 0,03 | 0,04 | 0,05 | 1,54 | n/d | n/d | n/d | n/d | n/d | n/d | n/d | n/d | n/d | n/d | | | n/d |
| Geração Elétrica | 1,35 | 2,31 | 5,59 | 7,37 | 0,06 | n/d | n/d | n/d | n/d | n/d | n/d | n/d | n/d | n/d | n/d | | | n/d |
| Industriais | 0,22 | 0,62 | 1,43 | 1,42 | 7,61 | n/d | n/d | n/d | n/d | n/d | n/d | n/d | n/d | n/d | n/d | | | n/d |
| Petroquímica e Refinaria | 4,25 | 4,38 | 2,60 | 2,23 | 2,05 | n/d | n/d | n/d | n/d | n/d | n/d | n/d | n/d | n/d | n/d | | | n/d |
| Outros | 0,04 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,04 | n/d | n/d | n/d | n/d | n/d | n/d | n/d | n/d | n/d | n/d | | | n/d |

Fonte: Comisión Nacional de Energía - CNE - dez/13

n/d: dados não disponíveis

* Os dados de importação foram calculados pela diferença entre a produção e o consumo interno e englobam a importação de GNL e a importação por gasodutos da Argentina

** Os valores médios de 2012 foram calculados somente até o mês de junho. Após esse período, não há dados disponíveis.

Uruguai (em milhões de m³/dia)

| | Média 2008 | Média 2009 | Média 2010 | Média 2011 | Média 2012 | 2013 | | | | | | | | | | | | Média 2013 |
|----------------------------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-----|-------------|
| | | | | | | jan | fev | mar | abr | mai | jun | jul | ago | set | out | nov | dez | |
| IMPORTAÇÃO | 0,27 | 0,19 | 0,21 | 0,24 | 0,18 | 0,08 | 0,09 | 0,10 | 0,12 | 0,21 | 0,25 | 0,29 | 0,27 | 0,20 | 0,14 | 0,10 | | 0,17 |
| Argentina | 0,27 | 0,19 | 0,21 | 0,24 | 0,18 | 0,08 | 0,09 | 0,10 | 0,12 | 0,21 | 0,25 | 0,29 | 0,27 | 0,20 | 0,14 | 0,10 | | 0,17 |
| OFERTA DE GÁS | 0,27 | 0,19 | 0,21 | 0,24 | 0,18 | 0,08 | 0,09 | 0,10 | 0,12 | 0,21 | 0,25 | 0,29 | 0,27 | 0,20 | 0,14 | 0,10 | | 0,17 |
| CONSUMO INTERNO DE GÁS | 0,25 | 0,18 | 0,21 | 0,23 | 0,18 | 0,10 | 0,12 | 0,08 | 0,11 | 0,16 | 0,21 | 0,28 | 0,28 | 0,22 | 0,17 | 0,11 | | 0,17 |
| Residencial | 0,05 | n/d | 0,06 | 0,07 | 0,08 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,03 | 0,06 | 0,12 | 0,18 | 0,18 | 0,13 | 0,09 | 0,03 | | 0,08 |
| Comercial | 0,05 | n/d | 0,05 | 0,06 | 0,06 | 0,05 | 0,04 | 0,04 | 0,06 | 0,07 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,07 | 0,06 | 0,06 | | 0,06 |
| Veicular | 0,00 | n/d | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,02 | 0,03 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 |
| Geração Elétrica | 0,00 | n/d | 0,06 | 0,06 | 0,01 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 |
| Industriais | 0,12 | n/d | 0,00 | 0,00 | 0,01 | 0,02 | 0,03 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,01 | 0,02 | 0,01 | | 0,01 |
| Consumo próprio setor energético | 0,03 | n/d | 0,04 | 0,04 | 0,03 | 0,00 | 0,00 | 0,02 | 0,03 | 0,02 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,01 | 0,01 | | 0,01 |

Fonte: Ministerio de Industria, Energía y Minería, dez/13

Argentina (em milhões de m³/dia)

| | Média 2009 | Média 2010 | Média 2011 | Média 2012 | Média 2013 | 2014 | | | | | | | | | | | | Média 2014 | 2014 % | |
|------------------------------------|------------|------------|------------|------------|------------|--------|--------|--------|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|------------|--------|------|
| | | | | | | jan | fev | mar | abr | mai | jun | jul | ago | set | out | nov | dez | | | |
| PRODUÇÃO NACIONAL | 128,49 | 128,91 | 124,69 | 120,58 | 114,27 | 114,20 | 113,97 | 112,14 | | | | | | | | | | | 113,44 | |
| Austral | 26,24 | 28,58 | 29,63 | 30,42 | 28,81 | 28,55 | 28,35 | 28,38 | | | | | | | | | | | 28,43 | 23,6 |
| Golfo San Jorge | 13,79 | 14,30 | 13,35 | 14,26 | 14,34 | 14,26 | 14,40 | 14,63 | | | | | | | | | | | 14,43 | 12,0 |
| Neuquina | 71,54 | 71,22 | 69,08 | 65,34 | 62,19 | 62,89 | 62,90 | 60,98 | | | | | | | | | | | 62,25 | 51,6 |
| Noroeste | 16,92 | 14,81 | 12,63 | 10,56 | 8,93 | 8,50 | 8,32 | 8,15 | | | | | | | | | | | 8,32 | 6,9 |
| Reinjeção | 3,44 | 3,67 | 3,05 | 1,82 | 0,76 | 0,39 | 0,25 | 0,32 | | | | | | | | | | | 0,32 | 0,3 |
| Convertido em Líquido | 5,67 | 5,18 | 4,80 | 2,93 | 4,47 | 4,72 | 4,73 | 4,69 | | | | | | | | | | | 4,72 | 3,9 |
| Queima e Perda | 2,71 | 2,39 | 2,63 | 4,28 | 2,99 | 2,87 | 3,21 | 2,46 | | | | | | | | | | | 2,85 | 2,4 |
| Consumo nas unidades de E&P | 15,80 | 13,14 | 13,03 | 13,21 | 13,17 | 13,40 | 13,42 | 13,82 | | | | | | | | | | | 13,55 | 11,2 |
| PRODUÇÃO DISPONÍVEL | 100,86 | 104,53 | 101,17 | 98,34 | 92,88 | 92,82 | 92,36 | 90,85 | | | | | | | | | | | 92,01 | |
| IMPORTAÇÃO DA BOLÍVIA + GNL | 5,04 | 10,05 | 18,43 | 24,90 | 32,38 | 24,86 | 24,86 | 24,86 | | | | | | | | | | | 24,86 | |
| Importação da Bolívia | - | 5,06 | 7,46 | 12,48 | 15,64 | 15,24 | 15,24 | 15,24 | | | | | | | | | | | 15,24 | 61,2 |
| Importação GNL | - | 4,99 | 10,97 | 12,42 | 16,74 | 9,62 | 9,62 | 9,62 | | | | | | | | | | | 9,62 | 38,6 |
| CONSUMO INTERNO DE GÁS | 103,68 | 113,26 | 119,04 | 122,95 | 125,05 | 117,58 | 117,11 | 115,58 | | | | | | | | | | | 116,76 | |
| Residencial | 23,70 | 27,19 | 28,39 | 31,14 | 32,62 | 12,14 | 13,46 | 16,36 | | | | | | | | | | | 13,99 | 11,4 |
| Comercial | 4,41 | 4,59 | 4,67 | 5,15 | 5,17 | 3,71 | 3,33 | 2,95 | | | | | | | | | | | 3,33 | 2,7 |
| Veicular | 7,09 | 7,19 | 7,45 | 7,61 | 7,50 | 7,10 | 7,07 | 7,12 | | | | | | | | | | | 7,10 | 5,8 |
| Geração Elétrica | 38,30 | 31,22 | 35,62 | 38,83 | 38,51 | 53,19 | 52,35 | 47,42 | | | | | | | | | | | 50,99 | 41,5 |
| Industriais | 30,19 | 32,76 | 34,21 | 33,79 | 33,71 | 34,59 | 35,29 | 36,25 | | | | | | | | | | | 35,37 | 28,8 |
| Consumo no sistema | - | 10,31 | 8,71 | 6,44 | 7,54 | 6,85 | 5,62 | 5,47 | | | | | | | | | | | 5,98 | 4,9 |
| EXPORTAÇÃO | 2,22 | 1,19 | 0,55 | 0,29 | 0,21 | 0,09 | 0,11 | 0,14 | | | | | | | | | | | 0,11 | |
| Brasil | 0,03 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | | | | | | | | | | 0,00 | 0,0 |
| Chile | 2,09 | 0,97 | 0,32 | 0,12 | 0,07 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | | | | | | | | | | | 0,01 | 2,9 |
| Uruguai | 0,10 | 0,22 | 0,23 | 0,17 | 0,15 | 0,08 | 0,10 | 0,13 | | | | | | | | | | | 0,10 | 36,2 |

Fonte: Petróleo Brasileiro S.A., jun/14

Estados Unidos (em milhões de m³/dia)

| | Média 2008 | Média 2009 | Média 2010 | Média 2011 | Média 2012 | jan/13 | fev/13 | mar/13 | abr/13 | mai/13 | jun/13 | jul/13 | ago/13 | set/13 | out/13 | nov/13 | dez/13 | Média 2013 |
|---|------------|------------|------------|------------|------------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|------------|
| Produção de gás natural | 1.986,5 | 2.026,2 | 2.084,8 | 2.214,0 | 2.308,2 | 2.575,3 | 2.116,0 | 2.403,6 | 2.268,4 | 2.397,5 | 2.231,2 | 2.334,0 | 2.408,0 | 2.252,8 | 2.435,5 | 2.337,9 | 2.403,4 | 2.336,5 |
| Gás não associado | 1.172,8 | 1.120,9 | 1.030,1 | 956,0 | n/d | n/d | n/d | n/d | n/d | n/d | n/d | n/d | n/d | n/d | n/d | n/d | n/d | n/d |
| Gás associado | 434,6 | 441,1 | 453,5 | 458,8 | n/d | n/d | n/d | n/d | n/d | n/d | n/d | n/d | n/d | n/d | n/d | n/d | n/d | n/d |
| Shale gás | 222,4 | 307,8 | 452,1 | 660,8 | n/d | n/d | n/d | n/d | n/d | n/d | n/d | n/d | n/d | n/d | n/d | n/d | n/d | n/d |
| Coalbed methane | 156,7 | 156,3 | 149,1 | 138,4 | n/d | n/d | n/d | n/d | n/d | n/d | n/d | n/d | n/d | n/d | n/d | n/d | n/d | n/d |
| Reinjeção | 281,8 | 273,7 | 266,7 | 261,0 | n/d | n/d | n/d | n/d | n/d | n/d | n/d | n/d | n/d | n/d | n/d | n/d | n/d | n/d |
| Consumo E&P | 94,5 | 99,2 | 100,0 | 102,8 | 107,9 | 118,9 | 98,1 | 111,4 | 105,3 | 112,5 | 105,4 | 110,2 | 114,1 | 106,1 | 114,6 | 109,1 | 111,3 | 108,8 |
| Queima e perda | 12,9 | 12,9 | 12,9 | 16,3 | n/d | n/d | n/d | n/d | n/d | n/d | n/d | n/d | n/d | n/d | n/d | n/d | n/d | n/d |
| Contaminantes | 55,7 | 56,1 | 65,1 | 67,5 | n/d | n/d | n/d | n/d | n/d | n/d | n/d | n/d | n/d | n/d | n/d | n/d | n/d | n/d |
| Absorção em UPGNs | 73,9 | 79,6 | 82,9 | 88,2 | 97,3 | 106,3 | 89,9 | 103,6 | 97,4 | 104,6 | 97,8 | 102,8 | 110,9 | 105,7 | 112,3 | 106,8 | 105,8 | 100,1 |
| Oferta ao mercado | 1.467,6 | 1.504,8 | 1.557,3 | 1.678,2 | 1.756,5 | 1.935,5 | 1.594,5 | 1.810,4 | 1.710,9 | 1.826,9 | 1.711,8 | 1.789,6 | 1.849,4 | 1.711,9 | 1.850,5 | 1.761,8 | 1.800,0 | 1.768,4 |
| Importação | 308,9 | 291,7 | 291,3 | 270,2 | 243,2 | 281,3 | 216,4 | 234,4 | 201,2 | 222,2 | 216,5 | 216,3 | 225,8 | 222,8 | 208,1 | 199,8 | 249,5 | 229,1 |
| Por gasoduto | 281,6 | 256,7 | 257,7 | 242,9 | 229,6 | 267,6 | 206,0 | 226,5 | 196,5 | 216,9 | 209,1 | 208,9 | 217,5 | 207,3 | 202,8 | 197,3 | 247,0 | 220,9 |
| do Canadá | 278,3 | 254,4 | 255,4 | 242,7 | 229,6 | 267,6 | 206,0 | 226,5 | 196,5 | 216,9 | 209,1 | 208,8 | 217,3 | 207,2 | 202,7 | 197,2 | 246,9 | 220,9 |
| do México | 3,4 | 2,2 | 2,3 | 0,2 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,2 | 0,2 | 0,1 | 0,2 | 0,1 | 0,1 | 0,0 |
| GNL | 27,2 | 35,0 | 33,6 | 27,3 | 13,6 | 13,6 | 10,4 | 7,8 | 4,7 | 5,3 | 7,3 | 7,4 | 8,3 | 15,5 | 5,2 | 2,5 | 2,5 | 8,2 |
| Exportação | 74,7 | 83,4 | 88,3 | 117,1 | 125,4 | 156,3 | 121,6 | 140,3 | 114,8 | 134,1 | 122,2 | 117,5 | 123,0 | 111,8 | 115,5 | 103,8 | 107,2 | 131,9 |
| Por gasoduto | 71,7 | 80,8 | 83,4 | 111,5 | 123,2 | 156,3 | 121,6 | 140,2 | 114,8 | 134,1 | 122,2 | 117,5 | 123,0 | 111,8 | 115,5 | 101,3 | 107,1 | 131,8 |
| para Canadá | 43,3 | 54,5 | 57,5 | 72,8 | 75,2 | 100,1 | 77,1 | 87,3 | 64,7 | 77,1 | 69,3 | 60,7 | 64,5 | 63,7 | 65,7 | 54,7 | 66,7 | 79,4 |
| para México | 28,3 | 26,3 | 25,9 | 38,7 | 48,0 | 56,2 | 44,5 | 53,0 | 50,1 | 57,0 | 52,9 | 56,7 | 58,5 | 48,1 | 49,8 | 46,6 | 40,4 | 52,4 |
| GNL | 3,0 | 2,6 | 5,0 | 5,6 | 2,2 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 2,5 | 0,0 | 0,0 |
| para Brasil | 0,0 | 0,0 | 0,2 | 0,8 | 0,6 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Oferta líquida de gás estocado* | 4,0 | -23,7 | 0,8 | -24,5 | -0,7 | 729,3 | 551,5 | 359,3 | -124,6 | -394,6 | -339,7 | -250,8 | -255,2 | -323,8 | -240,4 | 192,6 | 652,1 | 127,2 |
| Estocagem | -258,8 | -257,2 | -255,7 | -265,4 | -219,0 | -72,7 | -40,3 | -95,8 | -248,7 | -440,9 | -402,4 | -341,1 | -351,1 | -384,4 | -320,9 | -141,6 | -85,6 | -218,5 |
| Oferta de gás estocado | 262,8 | 233,5 | 256,5 | 240,9 | 218,4 | 802,1 | 591,8 | 455,0 | 124,0 | 46,4 | 62,7 | 90,3 | 95,9 | 60,6 | 80,4 | 334,2 | 737,7 | 345,7 |
| Consumo no transporte e distribuição | 50,2 | 52,2 | 52,5 | 53,2 | 55,4 | 81,2 | 65,4 | 66,4 | 49,9 | 46,0 | 44,2 | 49,0 | 50,6 | 45,7 | 50,1 | 60,0 | 75,9 | 58,9 |
| Outros combustíveis gasosos | 4,6 | 5,1 | 4,9 | 4,6 | 4,7 | 6,1 | 4,6 | 5,7 | 4,6 | 4,7 | 2,7 | 2,7 | 4,7 | 4,6 | 3,8 | 4,6 | 4,6 | 4,7 |
| Ajustes | -0,2 | -9,3 | 8,9 | -15,3 | -10,1 | -18,5 | -11,4 | -13,5 | -4,0 | 4,7 | 2,6 | -4,7 | -12,9 | -6,0 | -64,6 | -58,6 | -50,0 | -6,7 |
| Demanda | 1.659,9 | 1.632,9 | 1.722,5 | 1.742,8 | 1.812,8 | 2.696,1 | 2.168,5 | 2.189,6 | 1.623,4 | 1.483,8 | 1.427,5 | 1.586,7 | 1.638,3 | 1.451,8 | 1.591,7 | 1.936,2 | 2.473,2 | 1.932,0 |
| Residencial | 379,6 | 373,4 | 373,1 | 368,4 | 324,2 | 891,2 | 691,2 | 632,1 | 336,7 | 183,6 | 117,9 | 103,7 | 102,7 | 108,8 | 212,7 | 474,8 | 782,9 | 474,6 |
| Comercial** | 244,4 | 243,3 | 241,7 | 246,1 | 225,3 | 483,5 | 390,6 | 370,8 | 225,5 | 158,5 | 124,2 | 124,1 | 129,2 | 129,5 | 194,9 | 314,4 | 433,7 | 291,8 |
| Industrial | 517,0 | 479,7 | 530,8 | 537,0 | 552,9 | 682,1 | 567,3 | 615,5 | 544,2 | 558,9 | 510,9 | 528,3 | 554,8 | 526,5 | 580,9 | 598,2 | 649,5 | 580,6 |
| GNV | 2,0 | 2,1 | 2,2 | 2,5 | 2,6 | 2,8 | 2,3 | 2,6 | 2,5 | 2,6 | 2,5 | 2,5 | 2,6 | 2,5 | 2,6 | 2,5 | 2,5 | 2,6 |
| Geração termelétrica | 516,9 | 534,4 | 574,6 | 588,9 | 707,8 | 636,5 | 517,2 | 568,5 | 514,6 | 580,2 | 672,0 | 828,1 | 848,9 | 684,5 | 600,6 | 546,4 | 604,5 | 582,4 |

Fonte: U.S. Energy Information Administration, mar/2014

* Valores negativos indicam armazenamento de gás natural, enquanto que valores positivos indicam disponibilização de gás ao mercado.

** Inclui combustível veicular.

n/d - Valores não disponíveis

Legislação do Setor

⇒ Lei do Gás

- Lei nº 11.909, de 4 de março de 2009.

⇒ Decreto de Regulamentação

- Decreto nº 7.382, de 2 de dezembro de 2010.

⇒ Resolução CNPE

- Resolução nº 8, de 8 de dezembro de 2009 (Estabelece diretrizes para a exportação de cargas ociosas de Gás Natural Liquefeito - GNL).

⇒ Portarias do MME

- Portaria nº 67, de 1º de março de 2010 (Procedimentos para obtenção de autorização para exportação de cargas ociosas de GNL no mercado de curto prazo).
- Portaria nº 472, de 5 de agosto de 2011 (Diretrizes para o processo de chamada pública).
- Portaria nº 94, de 5 de março de 2012 (Procedimentos de provocação por terceiros para a construção ou a ampliação de gasodutos de transporte).
- Portaria nº 232, de 13 de abril de 2012 (Procedimentos para obtenção de autorizações para importação de gás natural).
- Portaria nº 130, de 24 de abril de 2013 (Estabelece as regras e procedimentos para a solicitação e o recebimento, pela Empresa de Pesquisa Energética - EPE, de dados dos agentes da indústria do gás natural e demais interessados para fins de elaboração dos Estudos de Expansão da Malha de Transporte Dutoviário).
- Portaria nº 206, de 12 de junho de 2013 (Define procedimentos para aprovação de projetos de investimento na área de infraestrutura de petróleo, de gás natural e de biocombustíveis, geridos e implementados por Sociedade de Propósito Específico - SPE e concessionárias e autorizatárias.) - Redação dada pela Portaria MME no 390, de 31 de outubro de 2013
- Portaria nº 317, de 13 de setembro de 2013 (Proposição, mediante provocação da Petrobras, a construção do Gasoduto de Transporte entre os Municípios de Itaboraí e Guapimirim, no Estado do Rio de Janeiro)
- Portaria nº 450, de 12 de dezembro de 2013 (Define diretrizes para a licitação de gasoduto de transporte entre os municípios de Itaboraí e Guapimirim, no Estado do Rio de Janeiro)
- Portaria nº 14, de 09 de janeiro de 2014 (Autoriza a Petróleo Brasileiro S.A. - PETROBRAS, a realizar exportação de cargas ociosas de Gás Natural Liquefeito - GNL, no mercado de curto prazo, denominado spot)
- Portaria nº 128, de 26 de março de 2014 (Aprova o Plano Decenal de Expansão da Malha de Transporte Dutoviário do País - PEMAT 2022)

⇒ Portarias e Resoluções da ANP

- Portaria ANP nº 249, de 1º de novembro de 2000 (Dispõe sobre as questões relacionadas com as queimas em *flares* e as perdas de gás natural, com os limites máximos de queimas e perdas autorizadas e não sujeitas ao pagamento de *royalties* e estabelece parâmetros para o controle das queimas e perdas de gás natural).
- Portaria ANP nº 1, de 6 de janeiro de 2003 (Estabelece os procedimentos para o envio das informações referentes às atividades de transporte e de compra e venda de gás natural ao mercado, aos Carregadores e à ANP).
- Resolução ANP nº 6, de 3 de fevereiro de 2011 (Aprova o Regulamento Técnico ANP nº 2/2011 - Regulamento Técnico de Dutos de Terrestres para Movimentação de Petróleo, Derivados e Gás Natural - RTDT).
- Resolução ANP nº 44, de 18 de agosto de 2011 (Procedimentos gerais para a declaração de utilidade pública das áreas necessárias à implantação dos gasodutos concedidos ou autorizados e para instrução de processo com vistas à declaração de utilidade pública das áreas necessárias à exploração, desenvolvimento e produção de petróleo e gás natural, construção de refinarias, dutos e terminais, para fins de desapropriação e instituição de servidão administrativa).
- Resolução ANP nº 50, de 23 de setembro de 2011 (Estabelece as informações a serem prestadas para a ANP relativas aos terminais de GNL e os critérios para definir os gasodutos que são parte integrante desses terminais).
- Resolução ANP nº 51, de 29 de setembro de 2011 (Regulamenta o registro de autoprodutor e autoimportador).
- Resolução ANP nº 52, de 29 de setembro de 2011 (Regulamenta a autorização da prática da atividade de comercialização de gás natural, o registro de agente vendedor, previsto no Decreto nº 7.382/2010, e o registro de contratos de compra e venda de gás natural).
- Resolução ANP nº 42, de 10 de dezembro de 2012 (Fixa diretrizes e regras para o compartilhamento de infraestruturas do setor de petróleo, gás natural e biocombustíveis).
- Resolução ANP nº 37, de 04 de outubro de 2013 (Estabelece os critérios para a caracterização da Ampliação da Capacidade de Transporte de gasodutos de transporte, compostos por todas as suas tubulações e instalações auxiliares - Componentes e Complementos.)
- Resolução ANP nº 51, de 23 de dezembro de 2013 (Regulamenta a autorização para a prática de atividade de Carregamento de gás natural, dentro da esfera de competência da União.)
- Resolução ANP nº 15, de 14 de março de 2014 (Regulamenta os critérios para cálculo das Tarifas de Transporte referentes aos Serviços de Transporte firme, interruptível e extraordinário de gás natural; e o procedimento para a aprovação das propostas de Tarifa de Transporte de gás natural encaminhadas pelos Transportadores para os Gasodutos de Transporte objeto de autorização.)

Fonte: Departamento de Gás Natural/MME, abr/2014.

Programa de Aceleração do Crescimento - PAC

DESTAQUES DO PROGRAMA DE ACELERAÇÃO DO CRESCIMENTO (PAC)

LICENCIAMENTO AMBIENTAL

07/05/2014 - Licença de operação do Sistema de Produção e Escoamento de Óleo e Gás Natural do Módulo 3 do Campo de Roncador, na Bacia de Campos, através da plataforma P-62.

13/05/2014 - Licença de Instalação para o Furo Direcional do Gasoduto Projeto Rota Cabiúnas.

ANDAMENTO DOS PROJETOS

PE SÃO BERNARDO DO CAMPO II

29/05/14 - Emitida a Autorização de Operação do ponto de entrega.

MALHA SUDESTE II

29/05/14 - Conclusão do projeto no PAC.

PLATAFORMA P-62

12/05/2014 - entrou em operação a Plataforma P-62, no campo de Roncador, na Bacia de Campos. A unidade tem capacidade para processar diariamente até 180 mil barris de petróleo e 6 milhões de metros cúbicos de gás natural.

ANEXOS

Reservas Nacionais de Gás Natural

| RESERVAS PROVADAS (em milhões de m ³) | | 2002 | 2003 | 2004 | 2005 | 2006 | 2007 | 2008 | 2009 | 2010 | 2011 | 2012 | 2013 |
|---|-------------------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|
| BRASIL | Reservas | 244.548 | 327.673 | 322.485 | 306.395 | 347.903 | 365.688 | 364.236 | 366.491 | 423.012 | 459.399 | 459.178 | 458.093 |
| | R/P (anos) | 20 | 26 | 24 | 21 | 24 | 25 | 21 | 22 | 23 | 23 | 21 | 21 |
| | Terra | 76.070 | 76.597 | 73.761 | 71.752 | 71.462 | 68.131 | 66.305 | 65.490 | 68.812 | 70.572 | 72.365 | 69.710 |
| | Mar | 168.477 | 251.075 | 248.724 | 234.642 | 276.441 | 297.558 | 297.931 | 301.002 | 354.200 | 388.827 | 386.812 | 388.382 |
| | Gás Associado | 173.969 | 178.411 | 182.195 | 188.914 | 209.022 | 217.764 | 229.209 | 228.629 | 286.590 | 332.490 | 330.231 | 345.775 |
| | Gás Não Associado | 70.578 | 149.262 | 140.290 | 117.482 | 138.881 | 147.925 | 135.027 | 137.863 | 136.422 | 126.909 | 128.947 | 112.318 |
| Amazonas | Total | 47.893 | 49.075 | 49.448 | 51.465 | 53.232 | 52.774 | 52.143 | 52.397 | 55.878 | 57.455 | 51.816 | 50.522 |
| | Terra | 47.893 | 49.075 | 49.448 | 51.465 | 53.232 | 52.774 | 52.143 | 52.397 | 55.878 | 57.455 | 51.816 | 50.522 |
| | Mar | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | Gás Associado | 30.825 | 30.368 | 30.598 | 31.498 | 32.539 | 31.729 | 35.659 | 35.748 | 39.012 | 38.409 | 34.949 | 32.923 |
| | Gás Não Associado | 17.068 | 18.706 | 18.850 | 19.967 | 20.693 | 21.045 | 16.485 | 16.649 | 16.866 | 19.046 | 16.867 | 17.599 |
| Ceará | Total | 1.462 | 1.139 | 1.066 | 995 | 825 | 825 | 1.028 | 784 | 652 | 528 | 387 | 458 |
| | Terra | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | Mar | 1.462 | 1.139 | 1.066 | 995 | 825 | 825 | 1.028 | 784 | 652 | 528 | 387 | 458 |
| | Gás Associado | 1.462 | 1.139 | 1.066 | 995 | 825 | 825 | 1.028 | 784 | 652 | 528 | 387 | 458 |
| | Gás Não Associado | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Rio Grande do Norte | Total | 20.806 | 20.440 | 21.207 | 17.618 | 16.444 | 13.696 | 10.248 | 10.031 | 10.080 | 9.110 | 9.833 | 7.296 |
| | Terra | 3.585 | 3.151 | 2.870 | 2.558 | 2.397 | 1.942 | 1.585 | 1.656 | 1.404 | 1.464 | 2.536 | 1.682 |
| | Mar | 17.221 | 17.289 | 18.337 | 15.059 | 14.047 | 11.755 | 8.663 | 8.376 | 8.676 | 7.645 | 7.297 | 5.614 |
| | Gás Associado | 7.441 | 7.072 | 8.851 | 7.014 | 7.533 | 7.316 | 5.167 | 5.325 | 5.701 | 5.250 | 5.917 | 4.430 |
| | Gás Não Associado | 13.364 | 13.369 | 12.356 | 10.604 | 8.911 | 6.380 | 5.081 | 4.706 | 4.380 | 3.860 | 3.916 | 2.866 |
| Alagoas | Total | 5.838 | 5.266 | 5.159 | 4.608 | 4.057 | 3.892 | 3.788 | 3.490 | 3.476 | 3.497 | 3.498 | 3.137 |
| | Terra | 4.719 | 4.286 | 3.961 | 3.525 | 3.241 | 3.042 | 3.058 | 2.665 | 2.391 | 2.515 | 2.736 | 2.480 |
| | Mar | 1.118 | 980 | 1.198 | 1.084 | 815 | 850 | 730 | 825 | 1.085 | 981 | 762 | 656 |
| | Gás Associado | 1.022 | 1.416 | 1.168 | 1.253 | 1.322 | 1.384 | 1.220 | 1.183 | 1.156 | 1.267 | 1.107 | 1.017 |
| | Gás Não Associado | 4.815 | 3.849 | 3.991 | 3.355 | 2.734 | 2.508 | 2.568 | 2.307 | 2.321 | 2.230 | 2.391 | 2.120 |
| Sergipe | Total | 4.680 | 3.386 | 4.115 | 3.519 | 3.792 | 3.603 | 3.667 | 3.448 | 3.649 | 3.756 | 4.881 | 4.952 |
| | Terra | 820 | 861 | 829 | 768 | 814 | 761 | 989 | 925 | 1.062 | 1.433 | 1.460 | 1.554 |
| | Mar | 3.860 | 2.525 | 3.286 | 2.751 | 2.978 | 2.842 | 2.678 | 2.523 | 2.588 | 2.323 | 3.422 | 3.398 |
| | Gás Associado | 3.363 | 2.438 | 3.126 | 2.475 | 2.893 | 2.598 | 2.659 | 2.520 | 2.665 | 2.841 | 3.781 | 3.941 |
| | Gás Não Associado | 1.318 | 949 | 989 | 1.044 | 899 | 1.006 | 1.008 | 927 | 984 | 915 | 1.100 | 1.011 |
| Bahia | Total | 27.345 | 25.668 | 25.261 | 21.767 | 25.743 | 35.510 | 32.118 | 35.371 | 33.517 | 30.552 | 30.287 | 26.420 |
| | Terra | 17.244 | 16.987 | 15.636 | 12.379 | 11.093 | 8.470 | 7.447 | 7.203 | 7.356 | 6.844 | 5.997 | 5.912 |
| | Mar | 10.101 | 8.681 | 9.625 | 9.388 | 14.650 | 27.040 | 24.671 | 28.169 | 26.161 | 23.708 | 24.290 | 20.507 |
| | Gás Associado | 10.053 | 7.604 | 7.834 | 6.470 | 6.280 | 4.910 | 4.210 | 4.319 | 4.546 | 4.435 | 6.963 | 6.144 |
| | Gás Não Associado | 17.292 | 18.065 | 17.427 | 15.296 | 19.463 | 30.601 | 27.908 | 31.052 | 28.972 | 26.117 | 23.324 | 20.275 |
| Espirito Santo | Total | 16.277 | 22.281 | 22.304 | 32.329 | 40.749 | 38.734 | 38.944 | 47.698 | 44.611 | 44.344 | 43.125 | 43.431 |
| | Terra | 1.809 | 2.237 | 1.018 | 1.057 | 685 | 1.140 | 940 | 640 | 587 | 713 | 535 | 568 |
| | Mar | 14.467 | 20.044 | 21.286 | 31.271 | 40.064 | 37.594 | 38.004 | 47.058 | 44.025 | 43.631 | 42.590 | 42.863 |
| | Gás Associado | 4.231 | 9.715 | 11.119 | 15.207 | 22.708 | 24.903 | 28.148 | 33.839 | 33.603 | 36.268 | 32.532 | 34.011 |
| | Gás Não Associado | 12.046 | 12.566 | 11.184 | 17.121 | 18.041 | 13.831 | 10.796 | 13.859 | 11.008 | 8.075 | 10.593 | 9.420 |
| Rio de Janeiro | Total | 116.339 | 119.257 | 119.044 | 145.378 | 164.503 | 167.999 | 173.142 | 166.165 | 220.506 | 249.984 | 246.438 | 257.192 |
| | Terra | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | Mar | 116.339 | 119.257 | 119.044 | 145.378 | 164.503 | 167.999 | 173.142 | 166.165 | 220.506 | 249.984 | 246.438 | 257.192 |
| | Gás Associado | 115.539 | 118.554 | 118.393 | 123.976 | 133.468 | 141.921 | 149.099 | 142.747 | 196.829 | 227.858 | 226.720 | 244.955 |
| | Gás Não Associado | 801 | 703 | 651 | 21.401 | 31.035 | 26.078 | 24.044 | 23.418 | 23.677 | 22.126 | 19.719 | 12.238 |
| São Paulo | Total | 3.875 | 81.054 | 74.845 | 28.696 | 38.543 | 47.881 | 48.340 | 46.189 | 49.373 | 58.882 | 60.336 | 56.406 |
| | Terra | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | Mar | 3.875 | 81.054 | 74.845 | 28.696 | 38.543 | 47.881 | 48.340 | 46.189 | 49.373 | 58.882 | 60.336 | 56.406 |
| | Gás Associado | 0 | 0 | 4 | 4 | 1.438 | 1.405 | 1.345 | 1.249 | 1.293 | 14.491 | 16.584 | 16.608 |
| | Gás Não Associado | 3.875 | 81.054 | 74.842 | 28.692 | 37.104 | 46.476 | 46.996 | 44.940 | 48.080 | 44.391 | 43.752 | 39.798 |
| Paraná | Total | 34 | 61 | 26 | 15 | 9 | 569 | 610 | 688 | 1.039 | 1.062 | 1.062 | 1.058 |
| | Terra | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 142 | 4 | 134 | 149 | 0 | 0 |
| | Mar | 34 | 61 | 26 | 15 | 9 | 568 | 468 | 684 | 904 | 913 | 1.062 | 1.058 |
| | Gás Associado | 34 | 61 | 26 | 15 | 9 | 568 | 468 | 684 | 904 | 913 | 1.062 | 1.058 |
| | Gás Não Associado | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 142 | 4 | 134 | 149 | 0 | 0 |
| Santa Catarina | Total | 0 | 44 | 11 | 7 | 7 | 206 | 205 | 230 | 230 | 230 | 230 | 230 |
| | Terra | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | Mar | 0 | 44 | 11 | 7 | 7 | 206 | 205 | 230 | 230 | 230 | 230 | 230 |
| | Gás Associado | 0 | 44 | 11 | 7 | 7 | 206 | 205 | 230 | 230 | 230 | 230 | 230 |
| | Gás Não Associado | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Maranhão | Total | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 7.286 | 6.990 |
| | Terra | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 7.286 | 6.990 |
| | Mar | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | Gás Associado | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | Gás Não Associado | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 7.286 | 6.990 |

Fonte: ANP, abril de 2014

Infraestrutura de Transporte

Gasodutos de Transporte Existentes no Brasil

| Gasodutos Existentes no Brasil | Origem | Destino | Extensão (km) | Diâmetro (Pol) | Capacidade (MMm³/dia)* | Início de Operação |
|--|--|-----------------------------------|----------------|----------------|------------------------|--------------------|
| Transportadora - TAG⁽¹⁾ | | | | | | |
| CANDEIAS x ARATU | Candeias (BA) (São Francisco do Conde) | Aratu (BA) (Simões Filho) | 20,0 | 12 | 1 | 1970 |
| GASEB | Atalaia (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 | Cabúnas (RJ) (Macaé) | REDUC (RJ) (Duque de Caxias) | 493,0 | 46 | 8,3 | 1982 |
| LAGOA PARDA x VITÓRIA | Lagoa Parda (ES) | Vitória (ES) | 79,0 | 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) | 4,8 | 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) | 278,0 | 18 | 4,1 | 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 Aracat | Aracat (CE) | Aracat (CE) | 7,0 | | | 2004 |
| Ramal UTE-Pernambuco | Cabo (PE) | TermoPernambuco | 12,0 | | | 2004 |
| SANTA RITA x SÃO MIGUEL DO TAIPI | Santa Rita (PB) | São Miguel do Tapui (PB) | 25,0 | 8 | 1,3 | 2005 |
| Açu - Serra do Mel | Açu (RN) | Serra do Mel (RN) | 31,0 | 14 | 2,32 | 2007 |
| Catu - Carmópolis - Trecho 02: Itaporanga - Carmópolis | Itaporanga (SE) | Carmópolis (SE) | 67,0 | 26 | 12 | 2007 |
| Atalaia - Itaporanga | Atalaia (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 Paulínea-Taubaté) | Paulínea (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 |
| Cabúnas - Vitória (GASCAV) | Cabúnas (RJ) (Macaé) | Vitória (ES) | 303,0 | 28 | 20 | 2008 |
| Catu - Carmópolis - Trecho 01: Catu - Itaporanga | Catu (BA) (Pojuca) | Itaporanga (SE) | 196,0 | 26 | 12 | 2008 |
| Japeri - Reduc | Japeri (RJ) | REDUC (RJ) | 45,0 | 28 | 20 | 2009 |
| Gasoduto Coari - Manaus | Coari (AM) | Manaus (AM) | 383,0 | 20 | 10,5 | 2009 |
| Gasoduto Paulínea - Jacutinga | Paulínea (SP) | Jacutinga (MG) | 93,0 | 14 | 5 | 2009 |
| Ramal Terminal Ubu | Gasoduto Cabúnas - Vitória (ES) | UTG Sul Capixaba (ES) | 10,0 | 10 | 2 | 2010 |
| GASDUC III | Cabúnas (RJ) (Macaé) | REDUC (RJ) (Duque de Caxias) | 179,0 | 38 | 40 | 2010 |
| Cacimbas - Catu | Cacimbas (ES) | Catu (BA) (Pojuca) | 954,0 | 26 | 20 | 2010 |
| GASBEL II | Volta Redonda (SP) | Betim (MG) | 267,0 | 16-18 | 5 | 2010 |
| Pilar - Ipojuca | Pilar (AL) | Ipojuca (PE) | 189,0 | 24 | 5 a 15 | 2010 |
| Caraguatatuba - Taubaté | Caraguatatuba (SP) | Taubaté (SP) | 96,0 | 26 | 15 | 2011 |
| GASPAL II | Guararema (SP) | Mauá (SP) | 60,0 | 22 | 12 | 2011 |
| GASAN II | Cubatão (SP) | Capuava (SP) | 38,0 | 22 | 7 | 2011 |
| TOTAL - TRANSPETRO | | | 6.333,8 | | | |
| 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 - Biquaçu | Araucária (PR) | Biquaçu (SC) | 277,2 | 20 | 4,8 | 2000 |
| Biquaçu - Siderópolis | Biquaçu (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⁾ | | | | | | |
| Uruguaiana - Porto Alegre (Trecho 01) | Divisa com Argentina | Uruguaiana (RS) | 25,0 | 24 | 12 | 2000 |
| Uruguaiana - 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 Matias) | Cuiabá (MT) | 267,0 | 18 | 2,8 | 2002 |
| TOTAL BRASIL | | | 9.244,0 | | | |

(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

TAG: Transportadora Associada de Gás

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

Observação 1: A Autorização ANP n° 236, de 21 de maio de 2012, autorizou adaptações no GASDUC I de forma a convertê-lo em oleoduto, denominado OSDUC IV.

Observação 2: O Despacho da Diretoria Geral da ANP N° 1.470, de 21 de dezembro de 2012, tornou pública a informação de que 21 quilômetros do duto deixaram de integrar a malha de transporte.

Observação 3: O Despacho da Diretoria Geral da ANP N° 1.470, de 21 de dezembro de 2012, tornou pública a informação de que 41,2 quilômetros do duto, além do ramal de interligação de 1,95 quilômetro, deixaram de integrar a malha de transporte.

Gasodutos no Exterior - Exportação de Gás Natural ao Brasil

| Gasodutos | Origem | Destino | Extensão (km) | Diâmetro (Pol) | Capacidade (MMm³/dia)* | Início de Operação |
|-------------------------------|---------------------------------------|---|----------------|----------------|------------------------|--------------------|
| GTB até Chiquitos | Rio Grande (Bolívia) | Est. Chiquitos (Bolívia) | | 32 | 32,34 | 1999 |
| GTB após Chiquitos | Trecho Boliviano - GTB ⁽¹⁾ | Mutum | 557,0 | 32 | 30,08 | 1999 |
| Est. Chiquitos - Brasil | Gas Oriente Boliviano ⁽²⁾ | Divisa com o Brasil (San Matias) | 362,0 | 18 | 2,8 | 2002 |
| Aldea Brasileira - Uruguaiana | Trecho Argentino - TGM ⁽³⁾ | 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/Trim08-027/Gasoductos.pdf

TGM: Transportadora de Gas del Mercosur

GTB: Gás TransBoliviano S.A.

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

Unidades de Processamento de Gás Natural, Terminais de GNL Existentes e Evolução da Malha de Gás Natural

Unidades de Processamento de Gás Natural no Brasil

| UNIDADE DE PROCESSAMENTO DE GÁS NATURAL NO BRASIL | | | |
|---|-----------------------------|--------------------|---|
| Unidades produtoras | Município (UF) | Início de operação | Capacidade de processamento (mil m ³ /dia) |
| TOTAL BRASIL | | | 96.696,0 |
| REGIÃO SUDESTE / SUL | | | |
| UGN-RPBC | Cubatão (SP) | 1993 | 2.300,0 |
| UPGN-U-2500-REDUC | Duque de Caxias (RJ) | 1983 | 2.500,0 |
| UPGN-U-2600-REDUC | Duque de Caxias (RJ) | 1987 | 2.000,0 |
| URGN Cabiúnas | Macaé (RJ) | 1997 | 2.800,0 |
| UPGN Cabiúnas | Macaé (RJ) | 1987 | 580,0 |
| URL Cabiúnas I | Macaé (RJ) | 2002 | 4.500,0 |
| URL Cabiúnas II | Macaé (RJ) | 2004 | 4.500,0 |
| URL Cabiúnas III | Macaé (RJ) | 2009 | 4.860,0 |
| UPGN Lagoa Parda | Linhares (ES) | 1983 | 450,0 |
| DPP-Lagoa Parda | Linhares (ES) | 2004 | 1.500,0 |
| UPGN Cacimbas | Linhares (ES) | 2008 | 3.500,0 |
| DPP Cacimbas | Linhares (ES) | 2008 | 5.500,0 |
| UPGN II - Cacimbas | Linhares (ES) | 2010 | 3.500,0 |
| UPGN III - Cacimbas | Linhares (ES) | 2010 | 3.500,0 |
| UAPO - Sul Capixaba | Anchieta (ES) | 2010 | 2.500,0 |
| UAPO - Caraguatatuba | Caraguatatuba (SP) | 2011 | 3.000,0 |
| UAPO I - Caraguatatuba | Caraguatatuba (SP) | 2011 | 7.500,0 |
| UAPO II - Caraguatatuba | Caraguatatuba (SP) | 2011 | 7.500,0 |
| Total Sudeste / Sul | | | 62.490,0 |
| REGIÃO NORDESTE | | | |
| UPGN Candeias | Candeias (BA) | 1972 | 2.900,0 |
| UPGN Catu | Pojuca (BA) | 1962 | 1.900,0 |
| URGN-3 Bahia | Pojuca (BA) | 2005 | 2.500,0 |
| UPGN Pilar | Pilar (AL) | 2003 | 1.800,0 |
| UPGN Atalaia | Aracaju (SE) | 1981 | 2.900,0 |
| UPGN Carmópolis | Carmópolis (SE) | 1989 | 350,0 |
| UPGN Guimarães I | Guamaré (RN) | 1985 | 2.300,0 |
| UPGN Guimarães II | Guamaré (RN) | 2001 | 2.000,0 |
| UPGN Guimarães III | Guamaré (RN) | 2006 | 1.500,0 |
| UPGN LUBNOR | Fortaleza (CE) | 1987 | 350,0 |
| Estação de Tratamento de São Francisco | São Francisco do Conde (BA) | 2007 | 6.000,0 |
| Total Nordeste | | | 24.500,0 |
| REGIÃO NORTE | | | |
| UPGN Urucu I | Coari (AM) | 1993 | 706,0 |
| UPGN Urucu II | Coari (AM) | 2000 | 6.000,0 |
| UPGN Urucu III | Coari (AM) | 2004 | 3.000,0 |
| Total Norte | | | 9.706,0 |

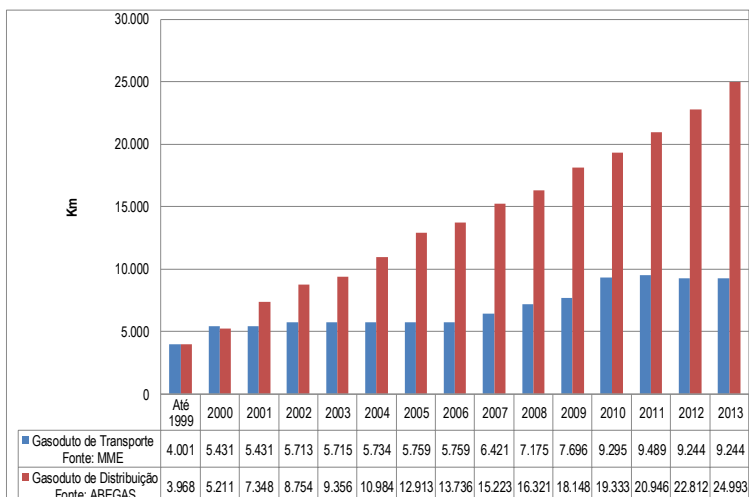
Terminais de GNL Existentes

| TERMINAL DE REGASEIFICAÇÃO DE GÁS NATURAL | Capacidade (MM m ³ /dia) | CONCLUSÃO DAS OBRAS | INÍCIO DE OPERAÇÃO |
|---|-------------------------------------|---------------------|--------------------|
| BAÍA DE GUANABARA - RJ | 20 | jan-09 | abr-09 |
| PORTO DE PECÉM - CE | 7 | dez-08 | jan-09 |
| TRBahia - BA | 14 | jan-14 | jan-14 |

Gasodutos de Escoamento da Produção e de Transferência

A ANP publicou em seu sítio a lista de gasodutos de escoamento da produção totalizando 254 dutos (4.650 km) e de gasodutos de transferência totalizando 5 dutos (30 km).

Evolução das Malhas de Transporte e Distribuição



Parque Térmico a Gás Natural

| SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL - SIN | | | | | | | |
|---|-------------------|-------------|------------------------------|----------------------------------|-----------------------------|--------------------------|--------------------------|
| UTEs em Operação | | | | | | | |
| Usina | Tipo de Térmica | Combustível | Potência (MW) | Consumo Específico (mil m³/d/MW) | UF | Carta Compromisso | Custo Variável (R\$/MWh) |
| Aureliano Chaves (Ex-Ibirité) | cc | GN | 226 | 4,38 | MG | 212 | 259,87 |
| Barbosa Lima Sobrinho (Ex-Eletróbit) | ca | GN/OD | 379 | 5,86 | RJ | 349 | 219,68 |
| Cuiabá ⁽¹⁾ | cc | GN/OD | 529 | 4,57 | MT | - | 463,79 |
| Euzébio Rocha (Ex-Cubatão) | cc | GN | 250 | 5,28 | SP | 206 | 238,63 |
| Fernando Gasparian (Ex-Nova Piratininga) | cc | GN | 565 | 5,02 | SP | 357 | 320,92 |
| Piratininga 1 e 2 (óleo) ⁽²⁾ | - | OC | - | - | SP | - | - |
| Piratininga 3 e 4 (óleo) ⁽²⁾ | - | OC | - | - | SP | 169 | - |
| Bahia I (óleo) ⁽²⁾ | - | OC | - | - | BA | 29 | - |
| Governador Leonel Brizola (Ex-TermoRio) | ccv | GN | 1.058 | 4,89 | RJ | 998 | 167,00 |
| Juiz de Fora | ca | GN/ET | 87 | 5,98 | MG | 79 | 188,54 |
| Linhães | ca | GN | 204 | 5,66 | ES | - | 205,62 |
| Luiz Carlos Prestes (Ex-Três Lagoas) ⁽¹⁰⁾ | ca | GN | 385 | 7,46 | MS | 241 | 142,66 |
| Santa Cruz (nova) | cc | GN | 200 | 4,26 | RJ | - | 135,26 |
| Mário Lago (Ex-Macacé Merchant) | ca | GN | 923 | 5,86 | RJ | 885 | 386,46 |
| Modular de Campo Grande (William Arjona) | ca | GN/OD | 206 | 7,34 | MS | - | 197,85 |
| Norte Fluminense - Preço 1 | - | GN | - | - | - | 400 | 37,80 |
| Norte Fluminense - Preço 2 | cc | GN | 869 | 4,74 | RJ | 100 | 58,89 |
| Norte Fluminense - Preço 3 | - | GN | - | - | - | 200 | 102,84 |
| Norte Fluminense - Preço 4 | - | GN | - | - | - | 85 | 335,59 |
| TOTAL Sudeste/Centro-Oeste | - | - | 5.881 | - | - | 4.310 | - |
| Fontes: ANEEL/Petrobras, junho de 2014. ONS, Fax-preço semana operativa 7/06/2014 a 13/06/2014 DMSE/SEE/MME, junho de 2014. | | | | | | | |
| Sepé Tiaraju (Ex-Canoas) | ca | GN/OC | 161 | 6,56 | RS | 147 | - |
| Uruguaiana ⁽³⁾ | cc | GN/OD | 640 | 4,37 | RS | - | 740,00 |
| Araucária | cc | GN | 484 | 4,57 | PR | 458 | 695,81 |
| TOTAL Sul | - | - | 1.285 | - | - | 605 | - |
| Camaçari | ca | GN/OD | 347 | 7,77 | BA | - | 732,99 |
| Celso Furtado (Ex-Termobahia) | cav | GN | 186 | 7,40 | BA | 150 | 205,25 |
| Jesus Soares Pereira (Ex-Vale do Açú) | cav | GN | 368 | 6,43 | RN | 285 | 287,83 |
| Rômulo Almeida (Ex-FAFEN) | cav | GN | 138 | 6,24 | BA | 125 | 258,85 |
| Termoceara | ca | GN/OD | 242 | 6,56 | CE | 217 | 237,76 |
| Termofortaleza | cc | GN | 347 | 4,78 | CE | 327 | 111,28 |
| Termopernambuco | cc | GN | 533 | 4,02 | PE | 494 | 70,16 |
| TOTAL Nordeste | - | - | 2.160 | - | - | 1.598 | - |
| Maranhão IV ⁽⁷⁾ | ca | GN | 338 | 5,91 | MA | - | 124,94 |
| Maranhão V ⁽⁷⁾ | ca | GN | 338 | 5,91 | MA | - | 124,94 |
| MC2 Nova Venécia | ca | GN | 176 | 5,91 | MA | - | 160,61 |
| TOTAL Norte Interligado | - | - | 852 | - | - | 0 | - |
| TOTAL GERAL | - | - | 10.178 | - | - | 6.513 | - |
| UTES do Sistema Manaus - Integradas ao SIN | | | | | | | |
| Usina | Tipos de Máquinas | Combustível | Potência ⁽⁹⁾ (MW) | | Compromisso de Geração (MW) | Custo Variável (R\$/MWh) | |
| | | | A converter | Convertidas | | | |
| Mauá | ca | GN/OC | 0 | 100 | 100 | 411,92 | |
| Aparecida | ca | GN/OC | 35 | 121 | 65 | 302,19 | |
| Cristiano Rocha | Motor | GN/OC | 85 | 0 | 65 | 0,01 | |
| Manauara | Motor | GN/OC | 34 | 51 | 60 | 0,01 | |
| Gera | Motor | GN/OC | 34 | 51 | 60 | 0,01 | |
| Jaraqui | Motor | GN/OC | 0 | 70 | 60 | 0,01 | |
| Tambaqui | Motor | GN/OC | 0 | 85 | 60 | 0,01 | |
| TOTAL | - | - | 188 | 478 | 470 | - | |
| UTES em Fechamento de Ciclo ⁽⁴⁾ | | | | | | | |
| Usina | Tipo de Térmica | Combustível | Potência Adicional (MW) | Consumo Específico (mil m³/d/MW) | UF | Data de Tendência | |
| Sepé Tiaraju (Ex-Canoas) | cc | Vapor | 88 | 4,24 | RS | jun/14 | |
| UTES em Construção | | | | | | | |
| Usina | Tipo de Térmica | Combustível | Potência (MW) | Consumo Específico (mil m³/d/MW) | UF | Data de Tendência | |
| Baixada Fluminense ⁽⁸⁾ | cc | GN | 530 | n/d | RJ | out/14 | |
| Maranhão III ⁽⁶⁾ | cc | GN | 499 | n/d | MA | jun/14 | |

LEGENDA:

ca - Turbina em Ciclo Aberto
cav - Turbina em Ciclo Aberto com produção de vapor
cc - Turbina em Ciclo Combinado
ccv - Turbina em Ciclo Combinado com produção de vapor
Motor - Motor a gás natural
GN - Gás natural
OC - Óleo Combustível
OD - Óleo Diesel
ET - Etanol

NOTAS:

- (1) Usina utilizada para geração em substituição.
- (2) UTEs Piratininga 1 e 2, Piratininga 3 e 4 e Bahia I constam da Carta Compromisso.
- (3) UTE Uruguaiana disponível temporariamente com oferta de gás natural viabilizada pelo Segundo Aditivo ao Memorando de Entendimento assinado entre Brasil e Argentina.
- (4) Os consumos específicos de ciclo fechado foram estimados em função dos incrementos de potência instalada e dos consumos específicos atuais em ciclo aberto.
- (5) Empreendimentos pertencentes ao Leilão A-3, de 17/09/2008.
- (6) Empreendimentos pertencentes ao Leilão A-5, de 30/09/2008.
- (7) A mudança das características e a transferência de titularidade dessas usinas foi autorizada pela ANEEL por meio da Resolução Autorizativa 3.032, de 16 de agosto de 2011.
- (8) Empreendimentos pertencentes ao Leilão A-3, de 17 e 18/08/2011.
- (9) Inclui somente as máquinas com capacidade de operação a gás natural.
- (10) Aumento de potência instalada após Despacho nº 1.111 da Superintendência de Fiscalização dos Serviços de Geração da ANEEL, de 04 de abril de 2012.

Autorizações para Importação e Exportação de Gás Natural

| Empresa Importadora | País de Origem | Volume Máximo | Mercado Potencial | Instrumento Autorizativo | VÁLIDA ATÉ |
|--------------------------------------|-----------------------------|--|--|---|---------------------------|
| Tradener | Bolívia (via Mutum/MS) | 100 mil de m ³ /dia | PR | Portaria MME nº 346, de 08/10/2013 | 07/04/2014 |
| Petróleo Brasileiro S.A. - PETROBRAS | diversos produtores de GNL | Até 11 milhões de m ³ de GNL ao longo do período de vigência da autorização | Malha interligada | Portaria MME nº 345, de 08/10/2013 | 30/01/2015 |
| MTGás | Bolívia (via Cáceres/MT) | 1,1 milhão de m ³ /mês | MT (seltores: res, com, serv, ind, fert, cogee e GNV) | Portaria MME nº 78, de 04/03/2013 | 31/12/2018 |
| Petróleo Brasileiro S.A. - PETROBRAS | Bolívia (via Cáceres/MT) | 2,24 milhões de m ³ /dia | UTE Cuiabá MT | Portaria MME nº 213, de 11/04/2012, prorrogada pela Portaria MME nº 44, de 04/02/2013 | 31/12/2013 ⁽¹⁾ |
| Petróleo Brasileiro S.A. - PETROBRAS | diversos produtores de GNL | Até 40 milhões de m ³ de GNL ao longo do período de vigência da autorização | Malha interligada | Portaria MME nº 30, de 30/01/2013 | 31/01/2015 |
| Sulgás | Argentina | 2,8 milhões m ³ /dia | UTE Uruguiana RS | Portaria MME nº 1, de 03/01/2013, prorrogada pela Portaria MME nº 103, de 12/03/2014 | 31/12/2014 |
| Petróleo Brasileiro S.A. - PETROBRAS | Bolívia (via Mutum/MS) | 30 milhões de m ³ /dia | MS, SP, PR, SC, RJ, RS, MG, SP | Portaria MME nº 447, de 01/08/2012 | 1º/07/2019 |

AUTORIZAÇÕES VÁLIDAS PARA EXPORTAÇÃO DE GÁS NATURAL ⁽²⁾

| Empresa Exportadora | Local de Saída | Volume Máximo | Mercado Potencial | Instrumento Autorizativo | VÁLIDA ATÉ |
|--------------------------------------|---|---|------------------------------|---|------------|
| Petróleo Brasileiro S.A. - PETROBRAS | Terminais de Regaseificação de Pécem e da Baía da Guanabara | Até 4,8 milhões de m ³ de GNL ao longo do período de vigência da autorização | diversos consumidores de GNL | Portaria MME nº 14, de 9 de janeiro de 2014 | 31/06/2015 |

Fontes: MME, mai/14

(1) Estão mantidos os efeitos dessa autorização, nos termos da Portaria MME nº 232/2012, art.6º, §2º.

(2) Reexportação de cargas ociosas de gás natural liquefeito - GNL, segundo estabelecido na Portaria MME nº 67/2010.

Notas Metodológicas

Conversões de Unidades — Valores Típicos*

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

* Considerações:

Poder calorífico do gás natural: 9.400 kcal/m³

GNL: Conversão de volume 600:1 e massa específica 456 kg/m³;

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

Valores de Referência para o Cálculo da Competitividade do Gás Natural (páginas de 14 a 16)

- Para cada faixa, os preços de gás natural são comparados aos preços de óleo combustível (OC) a serem pagos pelo consumo de um volume de óleo com energia equivalente ao volume de gás.
- Os preços dos combustíveis são ao consumidor final.
- Estados da Bahia e do Rio de Janeiro: preço do gás natural nacional.
- Estado de São Paulo: preço gás natural boliviano.

Poder Calorífico Superior (PCS)

| Óleo Combustível (kcal/kg) | Gasolina (kcal/kg) | Gás Natural (kcal/m ³) | GLP (kcal/kg) |
|-------------------------------|-----------------------|---------------------------------------|------------------|
| 10.100 | 11.200 | 9.400 | 11.750 |