Ministério de Minas e Energia

Secretaria de Petróleo, Gás Natural e Combustíveis Renováveis Departamento de Gás Natural

**EDIÇÃO**

N°. 92 - nov/14



BOLETIM MENSAL DE ACOMPANHAMENTO DA INDÚSTRIA DE GÁS NATURAL

# Destaques do mês de outubro

**Produção nacional:** Novo recorde histórico, 92,7 milhões de m³/d. **(pags. 03 e 04)**

**Queima de gás natural:** Menor queima de gás natural registrada no ano de 2014 (3,88 milhões de m³/dia). **(pag. 05)**

**Importação:** Redução de 1,4% na importação de gás natural boliviano e aumento de 15% na regaseificação de GNL. **(pag.**

###### 06)

**Consumo de gás natural:** Crescimento de 97,4 para 101 milhões de m³/d, influenciado principalmente pelo segmento terme- létrico. (**pags. 08 e 09)**

###### A equipe do Boletim Mensal de Acompanhamento da Indústria de Gás Natural deseja a todos um feliz 2015!

**Sumário**

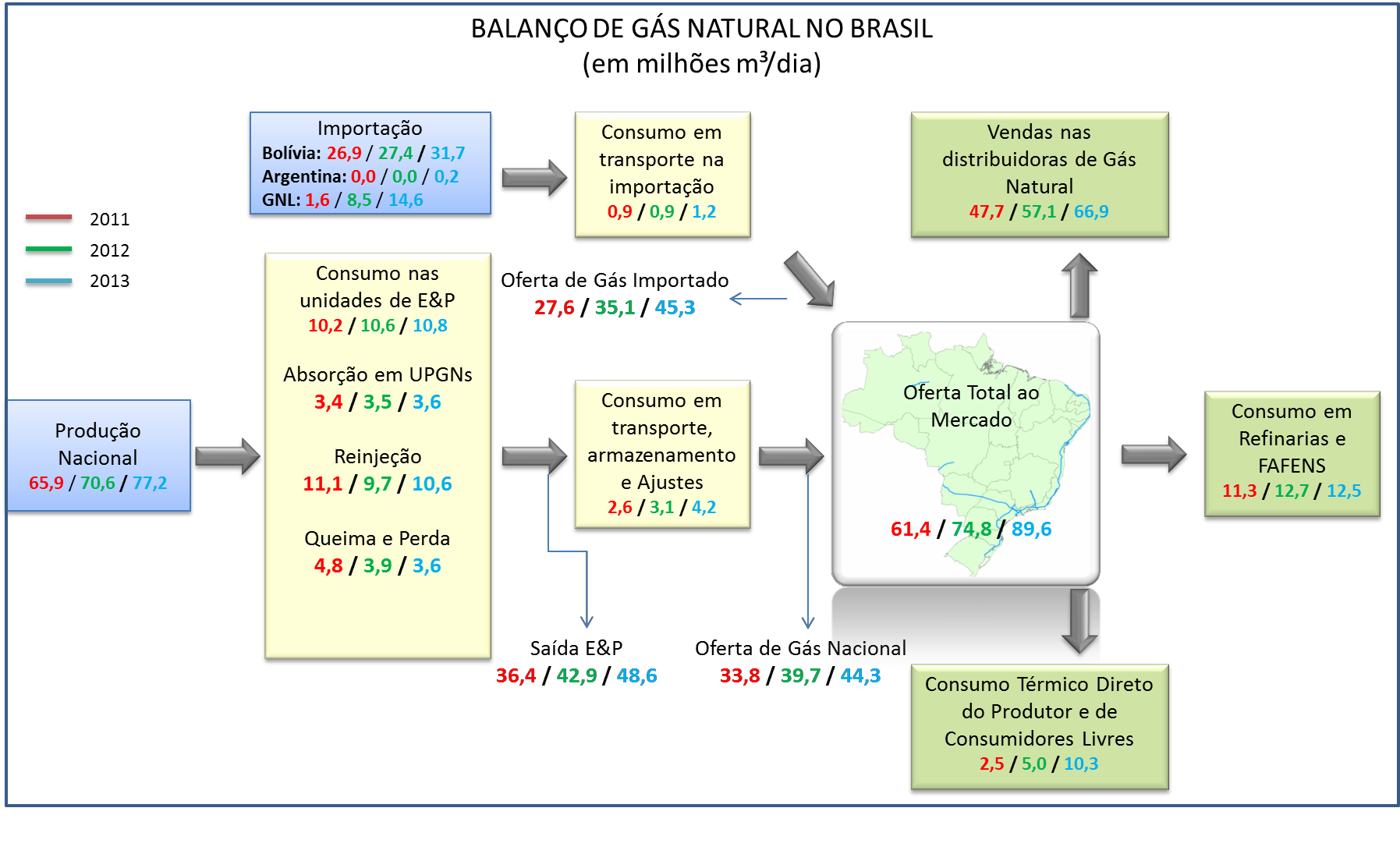
|  |  |
| --- | --- |
| Balanço de Gás Natural no Brasil | 2 |
| Produção Nacional, Queima de Gás, Reinjeção e Consumo em E&P | 3 |
| Importação e Reexportação de Gás Natural | 7 |
| Oferta Interna Disponibilizada | 8 |
| Consumo de Gás Natural | 9 |
| Geração Termelétrica a Gás Natural | 11 |
| Preços 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 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** |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **PRODUÇÃO NACI ONAL** | **57,91** | **62,84** | **65,93** | **70,58** | **77,19** | **80,36** | **83,25** | **83,41** | **82,86** | **84,54** | **86,57** | **87,88** | **90,91** | **88,93** | **92,69** |  |  | **86,17** |
| Reinjeção | 11,92 | 12,53 | 11,07 | 9,68 | 10,64 | 13,73 | 14,65 | 14,98 | 15,23 | 15,88 | 15,51 | 14,55 | 15,35 | 15,89 | 16,73 |  |  | 15,25 |
| Queima e perda | 9,38 | 6,64 | 4,81 | 3,95 | 3,57 | 4,79 | 4,29 | 4,33 | 4,64 | 4,74 | 4,26 | 4,50 | 4,55 | 3,95 | 3,88 |  |  | 4,40 |
| 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 | 11,30 | 11,45 | 11,68 | 11,72 | 11,68 |  |  | 11,31 |
| Consumo em transporte e armazenamento / Ajustes | 2,67 | 2,35 | 2,64 | 3,14 | 4,24 | 5,28 | 4,28 | 3,65 | 2,03 | 3,85 | 4,29 | 2,79 | 3,69 | 4,45 | 5,66 |  |  | 4,00 |
| 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 | 3,53 | 3,75 | 3,68 | 3,82 | 3,96 |  |  | 3,52 |
| Oferta de gás nacional ao mercado | 22,10 | 28,04 | 33,83 | 39,73 | 44,33 | 42,48 | 45,75 | 45,98 | 46,91 | 45,25 | 47,68 | 50,84 | 51,96 | 49,10 | 50,78 |  |  | 47,69 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **I MPORTAÇÃO** | **22,92** | **34,55** | **28,50** | **36,04** | **46,47** | **43,68** | **54,14** | **57,91** | **55,53** | **58,62** | **51,94** | **51,95** | **54,14** | **49,44** | **51,45** |  |  | **52,87** |
| Bolívia | 22,20 | 26,91 | 26,86 | 27,54 | 31,75 | 32,07 | 32,97 | 33,39 | 32,73 | 33,29 | 32,90 | 33,54 | 34,03 | 32,99 | 32,54 |  |  | 33,05 |
| Argentina | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,16 | 0,00 | 0,00 | 0,81 | 0,51 | 0,87 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |  | 0,22 |
| Gás Natural Liquefeito - GNL \* | 0,72 | 7,64 | 1,64 | 8,50 | 14,56 | 11,61 | 21,17 | 23,72 | 22,30 | 24,46 | 19,03 | 18,41 | 20,11 | 16,44 | 18,90 |  |  | 19,60 |
| 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 | 1,18 | 1,25 | 1,28 | 1,16 | 1,20 |  |  | 1,24 |
| **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** | **50,76** | **50,70** | **52,86** | **48,27** | **50,25** |  |  | **51,63** |
|  |  |  |  |  |  |  | | | | | | | | | | | |  |
| **OFERTA TOTAL AO MERCADO** | **44,45** | **61,70** | **61,40** | **74,84** | **89,64** | **84,90** | **98,64** | **102,67** | **101,16** | **102,59** | **98,44** | **101,53** | **104,82** | **97,38** | **101,02** |  |  | **99,32** |
| Venda nas distribuidoras de gás natural | 36,70 | 49,73 | 47,67 | 57,12 | 66,90 | 62,60 | 73,62 | 75,55 | 74,77 | 76,49 | 70,83 | 73,39 | 76,43 | 72,60 | 74,26 |  |  | 73,05 |
| 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 | 13,91 | 14,47 | 14,14 | 13,26 | 13,66 |  |  | 13,85 |
| Consumos termelétricos direto do produtor e de Consumidores Livres (Celso Furtado/Rômulo Almeida/ Canoas/Termoceará/Termoaçú/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 | 12,31 | 13,70 | 13,67 | 14,25 | 11,52 | 13,10 |  |  | 12,42 |
|  |  |  |  |  |  |  | | | | | | | | | | | |  |
| **PARTI CI PAÇÃO DO GÁS NACI ONAL NA OFERTA TOTAL AO MERCADO (%)** | 49,7% | 45,4% | 55,1% | 53,9% | 49,5% | 50,0% | 46,4% | 44,8% | 46,4% | 44,1% | 48,4% | 50,1% | 49,6% | 50,4% | 50,3% |  |  | 48,1% |

**Fonte: ANP, ABEGAS, TSB e PETROBRAS, nov/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: Unidade da Federação**

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

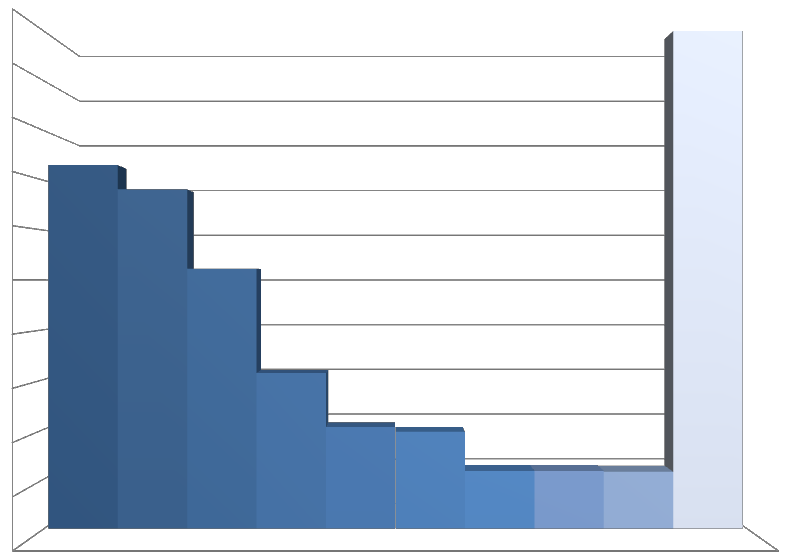
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **PROD. NACIONAL Média Média Média Média Média 2014** | | | | | | | | | | | | | | | | |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

Fonte: ANP, nov /14

Página 3

**Produção Nacional: Concessionárias**

Do volume total produzido (92,7 milhões de m³/d) 98,4% está concentrado em dez Concessionárias (a Petrobras respondeu por 82,3% do total). O gráfico a seguir apresenta a distribuição da produção nacional das dez concessionárias.



5,0

**Concessionárias com maior volume de gás nacional**

76,3

Parnaíba Gás

4,5

Queiroz Galvão

4,0

3,5

3,0

**Milhões de m³/d**

2,5

2,0

1,5

1,0

3,65

3,41

2,61

1,57

1,02 0,97

0,58 0,58 0,57

BG Brasil BPMB Parnaíba Repsol Sinopec Shell Brasil Petrogal Brasil Brasoil Manati Rio das Contas

Em relação ao mês anterior, houve crescimento de 4,2% na produção nacional, resul- tando em novo recorde histórico.

0,5

Petrobras

0,0

**Produção Nacional: Campos e Áreas Exploratórias**

O gráfico abaixo apresenta os dez campos de maior produção de gás natural, res- ponsáveis por 62,2% da produção nacional.

O gráfico abaixo apresenta os cinco campos com maior variação de produção. Des- taca-se que após a parada para melhorias na segurança e confiabilidade operacional da Unidade de Tratamento de Gás Parnaíba e para conexão de novo poço produtor, realizada em setembro, a produção do campo Gavião Real no mês de outubro ficou mais próxima da média do primeiro semestre de 2014 (5,8 milhões de m³/d).

10,0

9,0

8,9

**Campos e áreas de maior produção**

Produção preponderante

10,0

9,0

**Campos com maior variação de produção - out/2014**

8,9

8,0

7,0

6,0

**Milhões de m³/d**

5,0

7,3

6,8

6,5

5,8 5,7

5,2

Gás associado

Gás não associado

8,0

7,0

6,0

**Milhões de m³/d**

5,0

5,2

8,0

6,8

7,3

4,0

3,0

2,0

1,0

3,9 3,9 3,7

4,0

3,0

2,0

1,0

0,0

3,3

2,8

3,7

2,9

2,1

0,0

LULA MEXILHÃO RONCADOR LESTE DO

URUCU

MANATI RIO URUCU GAVIÃO REAL MARLIM SUL JUBARTE SAPINHOÁ

GAVIÃO REAL SAPINHOÁ LULA MARLIM MEXILHÃO

set/14 out/14

### Produção Nacional: UEP – Unidade Estacionária de Produção

O gráfico abaixo apresenta as dez UEP’s de maior produção de gás natural no mês

de outubro/2014

O gráfico abaixo apresenta histórico de produção das UEPs com maior aumento de produção em relação ao mês anterior: P-58 e FPSO Cidade de São Paulo.

8,0

7,0

7,3

**Plataformas de maior produção**

Produção preponderante

4,0

3,5

**Plataformas com maior aumento de produção**

Gás associado

Gás não associado

6,0

5,8

3,0

5,0

**Milhões de m³/d**

4,0

3,0

2,0

4,4

4,2

3,7

3,3

2,9

2,3 2,3 2,3

2,5

2,0

**Milhões m³/dia**

1,5

1,0

1,0

0,5

0,0

Plataforma dePlataforma de FPSO CIDADE FPSO CIDADE FPSO CIDADE PETROBRAS FPSO CIDADE FPSO CIDADE PETROBRAS PETROBRAS

-

nov/13 dez/13 jan/14 fev/14 mar/14 abr/14 mai/14 jun/14 jul/14 ago/14 set/14 out/14

Mexilhão

Manati 1

DE ANGRA

DOS REIS

DE PARATY

DE SÃO

PAULO

58 DE ANCHIETA SÃO MATEUS 54 52

PETROBRAS 58 FPSO CIDADE DE SÃO PAULO

As UEP’s apresentadas no gráfico acima foram responsáveis por 41,4% da produção

nacional.

**Fonte:** ANP e Petrobras, nov/14.

Atualmente, o FPSO Cidade de São Paulo é a única UEP que opera no campo de Sapinhoá, já a plataforma P-58 está localizada no complexo denominado Parque das Baleias, na porção capixaba da Bacia de Campos.

**Queima de Gás em relação à produção**

**Queima de gás natural em relação ao produção**

18%

16,2%

O volume de queima de gás natural foi reduzido em 2% relação ao mês de anterior

16%

14%

12%

10%

8%

6%

4%

2%

0%

10,5%

7,3%

5,6%

4,6%

6,0%

5,2% 5,2%

5,6% 5,6%

4,9% 5,1% 5,0%

4,4% 4,2%

5,1%

(queda de 3,95 para 3,88 milhões de m³/d), sendo o campo de Baleia Franca (localizado no Estado do Espírito Santo) o de maior influência.

Destaca-se que a redução do volume de queima de gás natural em conjunto com o aumento de produção fizeram com que o percentual de queima em relação à produção

Média Média Média Média Média jan-14 fev-14 mar-14 abr-14 mai-14 jun-14 jul-14 ago-14 set-14 out-14 nov-14 dez-14 Média

caísse de 4,4 para 4,2%.

2009

2010

2011

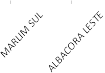
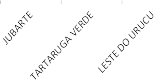
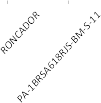
2012

2013

2014

### 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 outubro/14, sendo estes responsáveis por 67% do volume total.



O gráfico abaixo apresenta histórico dos campos de Baleia Franca e Roncador (ambos na Bacia de Campos), que apresentaram maior redução do volume de quei- ma de gás natural.

600

500

400

300

532

367

**Campos e áreas de maior queima de gás natural**

Fase de produção Fase de exploração

318 303

287

1.000

900

800

700

600

**Mil m³/d**

500

**Campos com maior redução na queima de gás natural**

200

Mil m³/dia

100

196

166 157 154

137

400

300

200

0 100

0

jan/14 fev/14 mar/14 abr/14 mai/14 jun/14 jul/14 ago/14 set/14 out/14

### Queima de Gás: UEP - Unidade Estacionária de Produção

RONCADOR BALEIA FRANCA

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

O gráfico abaixo apresenta histórico de queima de gás natural das UEPs P-58 e P-54, principais responsáveis pela redução da queima de gás natural nos campos de Baleia Franca e Roncador, respectivamente.

350

300

250

318

284

258

**Plataformas de maior queima de gás natural**

233

Fase de produção Fase de exploração

1.800

1.600

1.400

1.200

**Plataformas com maior redução na queima de gás natural**

200

**Mil m³/dia**

150

100

166 165

140

128

118 115

1.000

**Mil m³/d**

800

600

400

50

200

0

DYNAMIC PETROBRAS 58 FPSO CIDADE FPSO CIDADE FPSO RIO DAS PETROBRAS 55 PETROBRAS 50 FPSO CIDADE FPSO CIDADE PETROBRAS 62

-

nov/13 dez/13 jan/14 fev/14 mar/14 abr/14 mai/14 jun/14 jul/14 ago/14 set/14 out/14

PRODUCER

DE MANGARATIBA

DE NITEROI

OSTRAS

DE PARATY DE ANGRA DOS

REIS

PETROBRAS 58 PETROBRAS 54

As UEPs apresentadas no gráfico acima foram responsáveis por 50% do volume total de gás natural queimado no País.

O Índice de Utilização do Gás Natural Associado (IUGA) na plataforma P-58 passou de 70,0% para 91,4%, já na plataforma P-54 passou de 92,1% para 97,6%.

**Fonte:** ANP e sala de monitoramento do MME/DGN, nov/14.

Página 5

**Reinjeção de Gás Natural: Unidade da Federação**

Houve crescimento de 5,3% na reinjeção de gás natural em relação ao mês anterior, apresentando o maior índice no ano. O aumento da reinjeção no País está relacionado principalmente ao FPSO Cidade de São Paulo (localizado no campo de Sapinhoá), que passou a reinjetar 1,64 milhão de m³/d frente ao volume diário de 1,01 milhão de m³ verificado em setembro.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  | **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 | 0,56 | 0,55 | 0,31 | 0,27 | 0,27 |  |  | 0,37 |
| 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 | 4,65 | 3,57 | 4,43 | 4,89 | 5,15 |  |  | 4,44 |
| RIO GRANDE DO NORTE | 0,03 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,03 | 0,01 | 0,02 | 0,02 | 0,01 | 0,01 | 0,04 | 0,05 | 0,05 | 0,03 | 0,05 |  |  | 0,03 |
| SÃO PAULO | - | - | - | - | 0,69 | 1,19 | 1,51 | 2,32 | 1,99 | 1,72 | 1,70 | 1,71 | 1,76 | 1,34 | 2,01 |  |  | 1,73 |
| SERGIPE | 1,26 | 1,61 | 1,83 | 1,72 | 1,76 | 0,90 | 1,52 | 1,74 | 1,75 | 1,67 | 1,76 | 1,75 | 1,82 | 1,79 | 1,70 |  |  | 1,64 |
|  | **Total - MAR** | **2,13** | **3,09** | **3,27** | **2,88** | **4,58** | **6,75** | **7,72** | **8,62** | **8,40** | **8,29** | **8,71** | **7,62** | **8,38** | **8,32** | **9,17** | **-** | **-** | **8,20** |
| TERRA | ALAGOAS | 0,46 | 0,27 | 0,19 | 0,11 | 0,02 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,01 | - | - | - | 0,00 | - | 0,00 |  |  | 0,00 |
| AMAZONAS | 8,26 | 8,20 | 6,90 | 6,11 | 5,44 | 6,27 | 6,00 | 5,80 | 6,08 | 6,85 | 6,05 | 6,18 | 6,18 | 6,70 | 6,55 |  |  | 6,27 |
| BAHIA | 1,05 | 0,93 | 0,67 | 0,56 | 0,58 | 0,68 | 0,90 | 0,53 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,72 | 0,77 | 0,83 | 0,98 |  |  | 0,75 |
| 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 | 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** | **6,79** | **6,92** | **6,97** | **7,56** | **7,56** | **-** | **-** | **7,05** |
| **Total - GERAL** | **11,92** | **12,53** | **11,06** | **9,68** | **10,64** | **13,73** | **14,65** | **14,98** | **15,23** | **15,88** | **15,51** | **14,55** | **15,35** | **15,89** | **16,73** | **-** | **-** | **15,25** |

**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 manteve-se constante em relação ao mês anterior.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  | **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 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | - | - | - | 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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - | - | 0,00 |
| CEARÁ | 0,04 | 0,01 | 0,01 | 0,00 | - | - | - | - | 0,00 | 0,00 | - | - | - | 0,02 | 0,04 | - | - | 0,006 |
| ESPÍRITO SANTO | 0,28 | 0,79 | 1,30 | 1,34 | 1,45 | 1,52 | 1,46 | 1,50 | 1,41 | 1,46 | 1,63 | 1,70 | 1,73 | 1,74 | 1,67 | - | - | 1,58 |
| 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 | 7,60 | 7,69 | 7,80 | 7,88 | 7,82 | - | - | 7,62 |
| 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 | 0,06 | 0,06 | 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 | 0,42 | 0,37 | 0,42 | 0,37 | 0,44 | - | - | 0,40 |
| SERGIPE | 0,10 | 0,13 | 0,14 | 0,14 | 0,15 | 0,08 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,16 | - | - | 0,14 |
|  | **Total - Mar** | **6,88** | **8,17** | **8,56** | **9,09** | **9,36** | **9,32** | **9,48** | **9,62** | **9,63** | **9,77** | **9,87** | **9,97** | **10,17** | **10,23** | **10,20** | **-** | **-** | **9,83** |
| TERRA | ALAGOAS | 0,02 | 0,01 | 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 | - | - | 0,00 |
| AMAZONAS | 0,43 | 0,43 | 0,46 | 0,46 | 0,45 | 0,45 | 0,44 | 0,43 | 0,39 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,41 | 0,43 | 0,44 | - | - | 0,43 |
| BAHIA | 0,18 | 0,20 | 0,19 | 0,18 | 0,17 | 0,17 | 0,19 | 0,19 | 0,17 | 0,18 | 0,16 | 0,18 | 0,19 | 0,18 | 0,17 | - | - | 0,18 |
| CEARÁ | 0,09 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,07 | 0,08 | 0,08 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,08 | 0,08 | 0,10 | - | - | 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 | 0,18 | 0,19 | 0,16 | 0,16 | - | - | 0,16 |
| MARANHÃO | - | - | - | - | 0,03 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 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 | 0,33 | 0,35 | 0,37 | 0,37 | 0,34 | - | - | 0,35 |
| 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 | 0,25 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | - | - | 0,27 |
|  | **Total - Terra** | **1,57** | **1,55** | **1,59** | **1,48** | **1,49** | **1,52** | **1,45** | **1,47** | **1,45** | **1,55** | **1,43** | **1,48** | **1,51** | **1,49** | **1,49** | **-** | **-** | **1,48** |
| **Total - Geral** | **8,45** | **9,72** | **10,15** | **10,57** | **10,85** | **10,84** | **10,92** | **11,08** | **11,07** | **11,31** | **11,30** | **11,45** | **11,68** | **11,72** | **11,68** | **-** | **-** | **11,31** |

**Fonte:** ANP, nov/14.

### Importação por gasoduto e regaseificação de Gás Natural Liquefeito-GNL

**Importação e Reexportação de Gás Natural**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **IMPORTAÇÕES DE GÁS NATURAL**  **(em milhões m³/dia)** | | | **Média 2009** | **Média 2010** | **Média 2011** | **Média 2012** | **Média 2013** | **2014** | | | | | | | | | | | | **Média 2014** |
| **jan** | **fev** | **m ar** | **abr** | **m ai** | **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 | 30,98 | 31,57 | 31,83 | 30,79 | 30,66 |  |  | 31,50 |
| Via MT | PETROBRAS | **0,00** | **0,00** | **0,01** | **0,89** | **1,10** | 0,00 | 1,12 | 1,78 | 0,93 | 1,43 | 1,93 | 1,97 | 2,20 | 2,21 | 1,85 |  |  | 1,54 |
| MTGás | **0,00** | **0,01** | **0,01** | **0,01** | **0,01** | 0,03 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,03 | 0,00 | 0,00 | 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** | **32,90** | **33,54** | **34,03** | **32,99** | **32,54** |  |  | 33,05 |
| **Argentina** | Sulgás (TSB) | | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,17** | 0,00 | 0,00 | 0,81 | 0,51 | 0,87 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |  | 0,22 |
| **Subtotal** | | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,17** | **0,00** | **0,00** | **0,81** | **0,51** | **0,87** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |  |  | 0,22 |
| **Gás Natural Liquefeito - GNL \*** | | | **0,72** | **7,64** | **1,64** | **8,50** | **14,57** | **11,61** | **21,17** | **23,72** | **22,30** | **24,46** | **19,03** | **18,41** | **20,11** | **16,44** | **18,90** |  |  | 19,61 |
| Terminal GNL de Pecem \* | | | **0,64** | **2,49** | **1,13** | **1,95** | **3,53** | 3,41 | 4,16 | 3,31 | 2,28 | 3,88 | 3,84 | 3,12 | 3,85 | 3,97 | 4,16 |  |  | 3,59 |
| 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 | 13,64 | 9,44 | 11,76 | 3,92 | 5,77 |  |  | 11,15 |
| Terminal GNL da Bahia \* | | | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | 0,14 | 4,12 | 1,46 | 9,28 | 4,27 | 1,56 | 5,85 | 4,50 | 8,55 | 8,97 |  |  | 4,86 |
| **TOTAL** | | | **22,92** | **34,55** | **28,50** | **36,04** | **45,97** | **43,68** | **54,14** | **57,91** | **55,53** | **58,62** | **51,94** | **51,95** | **54,14** | **49,44** | **51,45** |  |  | 52,87 |
|  | | |  |  |  |  |  |  | | | | | | | | | | | |  |
| 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 | 1,18 | 1,25 | 1,28 | 1,16 | 1,20 |  |  | 1,24 |
| **Oferta de gás importado** | | | **22,35** | **33,66** | **27,57** | **35,11** | **44,79** | **42,43** | **52,89** | **56,69** | **54,24** | **57,33** | **50,76** | **50,70** | **52,86** | **48,27** | **50,25** |  |  | 51,63 |

**Fontes: ANP e TBG, nov/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** | Tri ni da d e Toba go; Ni géri a | Pecém - CE;  Ri o de Ja nei ro - RJ |
| **Total 2010** | **777.457.112** | **2.168.100.111** | **4.754.606** | **2.852.763.304** | **6,94** | Emira dos Ára bes Unidos ; Nigéria ; Peru; Trinida d e  Toba go; Ca ta r; Reino Unido; Es ta dos Unidos ; Guiné Equa toria l | Pecém - CE;  Ri o de Ja nei ro - RJ |
| **Total 2011** | **290.630.684** | **556.693.599** | **1.220.819** | **582.838.980** | **12,69** | Tri ni da d e Toba go; Rei no Uni do; Es ta dos Uni dos ; Ca ta r | Pecém - CE;  Ri o de Ja nei ro - RJ |
| **Total 2012** | **1.507.751.989** | **2.322.159.593** | **5.092.455** | **3.055.473.149** | **12,56** | Nigéria ; Es ta dos Unidos ; Ca ta r; Bélgica ; Noruega ; Es pa nha ; Trinida d e Toba go; Fra nça | Pecém - CE;  Ri o de Ja nei ro - RJ |
| **Total 2013** | **2.835.082.921** | **3.723.940.591** | **8.166.536** | **4.899.921.830** | **14,73** | Ni géri a ; Ca ta r; Es pa nha ; Tri ni da d e Toba go; Argél i a ; Bél gi ca ; Noruega ; Fra nça ; Angol a ; Egi to; Portuga l | Pecém - CE;  Ri o de Ja nei ro - RJ |
| **SEMESTRAL** | **Total Jan/14** | **105.058.165** | **146.769.512** | **321.863** | **193.117.779** | **13,85** | Nigéria , Trinida d e Toba go | Ri o de Ja nei ro - RJ |
| **Total fev/14** | **87.632.010** | **109.678.461** | **240.523** | **144.313.764** | **15,45** | Trinida d e Toba go | Ri o de Ja nei ro - RJ |
| **Total mar/14** | **68.557.656** | **72.458.319** | **158.900** | **95.339.893** | **18,30** | Guiné Equa toria l | Ri o de Ja nei ro - RJ |
| **Total abr/14** | **416.075.689** | **472.741.760** | **1.036.714** | **622.028.632** | **17,02** | Guiné Equa toria l | Ri o de Ja nei ro - RJ |
| **Total mai/14** | **562.971.386** | **666.698.185** | **1.462.057** | **877.234.454** | **16,33** | Belgica , Es pa nha , Guiné Equa toria l, Nigéria , Noruega , Portuga l, Trinida d e Toba go | Ri o de Ja nei ro - RJ e Pecém - CE |
| **Total jun/14** | **95.644.637** | **120.106.419** | **263.391** | **158.034.762** | **15,40** | Guiné Equa toria l e Nigéria | Ri o de Ja nei ro - RJ e Pecém - CE |
| **DETALHADO - MÊS** | **Total jul/14** | **612.133.681** | **744.789.813** | **1.633.311** | **979.986.596** | **15,90** | Es pa nha , Es ta dos Unidos , Guiné Equa toria l, Nigéria , Hola nda , Portuga l e Trinida d e Toba go | Ba hi a - BA, Pecém - CE e Ri o de Ja nei ro - RJ |
| a go/2014 | 15.121.941 | 22.399.113 | 49.121 | 29.472.517 | 13,06 | Ca ta r | Ri o de Ja nei ro - RJ |
| a go/2014 | 14.277.663 | 17.291.509 | 37.920 | 22.751.986 | 15,97 | Es pa nha | Ba hi a - BA |
| a go/2014 | 56.828.382 | 72.969.213 | 160.020 | 96.012.122 | 15,06 | Es pa nha | Ri o de Ja nei ro - RJ |
| a go/2014 | 72.477.344 | 72.988.077 | 160.062 | 96.036.943 | 19,21 | Gui né Equa tori a l | Ri o de Ja nei ro - RJ |
| a go/2014 | 124.457.671 | 185.557.503 | 406.924 | 244.154.609 | 12,97 | Ni géri a | Ri o de Ja nei ro - RJ |
| a go/2014 | 11.816.221 | 14.126.275 | 30.979 | 18.587.204 | 16,18 | Portuga l | Ri o de Ja nei ro - RJ |
| a go/2014 | 105.729.609 | 114.778.779 | 251.708 | 151.024.709 | 17,82 | Tri ni da d e Toba go | Ri o de Ja nei ro - RJ |
| **Total ago/14** | **400.708.831** | **500.110.469** | **1.096.733** | **658.040.091** | **15,50** | Ca ta r, Es pa nha , Guiné Equa toria l, Nigéria , Portuga l, Trinida d e Toba go | Ba hi a - BA e Ri o de Ja nei ro - RJ |
| s et/2014 | 46.614.226 | 75.459.986 | 165.482 | 99.289.455 | 11,95 | Ni géri a | Ri o de Ja nei ro - RJ |
| **Total set/14** | **46.614.226** | **75.459.986** | **165.482** | **99.289.455** | **11,95** | Nigéria | Ri o de Ja nei ro - RJ |
| out/2014 | 27.638.528 | 59.467.760 | 130.412 | 78.247.053 | 8,99 | Ca ta r | Ba hi a - BA |
| out/2014 | 14.200.425 | 25.716.486 | 56.396 | 33.837.482 | 10,68 | Ca ta r | Ri o de Ja nei ro - RJ |
| out/2014 | 47.549.531 | 61.703.305 | 135.314 | 81.188.559 | 14,91 | Emi ra dos Ára bes Uni dos | Ba hi a - BA |
| out/2014 | 38.988.869 | 57.739.317 | 126.621 | 75.972.786 | 13,06 | Es pa nha | Ri o de Ja nei ro - RJ |
| out/2014 | 13.527.008 | 17.413.711 | 38.188 | 22.912.778 | 15,02 | Ni géri a | Ba hi a - BA |
| out/2014 | 123.076.037 | 189.604.165 | 415.799 | 249.479.164 | 12,56 | Ni géri a | Ri o de Ja nei ro - RJ |
| out/2014 | 31.023.116 | 59.741.327 | 131.012 | 78.607.009 | 10,04 | Noruega | Ri o de Ja nei ro - RJ |
| out/2014 | 64.124.097 | 114.287.822 | 250.631 | 150.378.713 | 10,85 | Tri ni da d e Toba go | Ri o de Ja nei ro - RJ |
| **Total out/14** | **360.127.611** | **585.673.893** | **1.284.373** | **770.623.543** | **11,89** | Ca ta r, Emira dos Ára bes Unidos , Es pa nha , Nigéria , Noruega , e Trinida d e Toba go | Ba hi a - BA e Ri o de Ja nei ro - RJ |
|  | **Total 2014** | **2.755.523.892** | **3.494.486.817** | **7.663.348** | **4.598.008.970** | **15,25** | **Catar, Estados Unidos, Noruega,Holanda, Nigéria, Trinidad e Tobago, Guiné Equatorial, Angola, Espanha, Portugal** | **Rio de Janeiro - RJ, Pecém - CE e Bahia - BA** |

Fonte: Al i ceweb - MDIC, nov/2014

\* FOB (Free on Board): mercadoria entregue embarcada na origem, não inclui f rete e seguro. Os valores são calculados considerando-se a massa específ ica do GNL de 456 kg/m³, a razão de conversão volume gasoso-líquido de 600:1 e o poder caloríf ico 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 | Argenti na | Ri o de Janei ro - RJ |
| **Total 2014** | **27.095.571** | **25.682.259** | **56.321** | **33.792.446** | **20,41** | **Argentina** | **Rio de Janeiro - RJ** |

**Fonte: Aliceweb - MDIC, nov/2014**

Página 7

\* 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.

100

**Oferta Interna Disponibilizada**

80

60

**Oferta interna de gás natural**

**(milhões de m³/dia)**

40

20

0

Média 2009

Média 2010

Média 2011

Média 2012

Média 2013

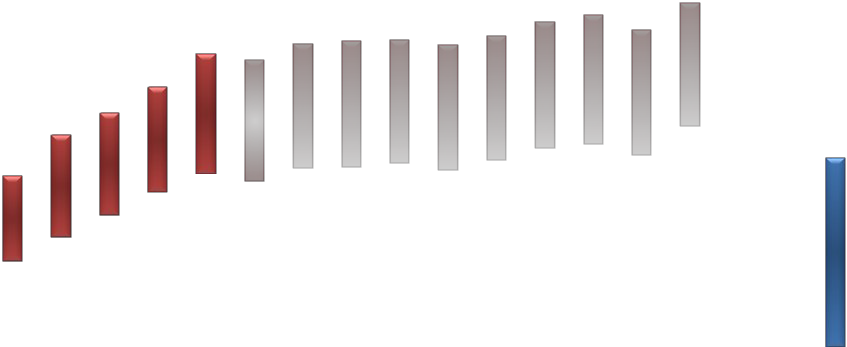
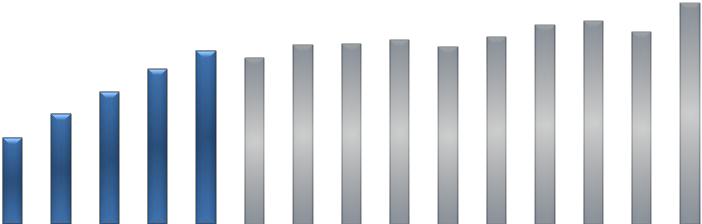
jan fev mar abr mai jun jul ago set out nov dez

2014 Média

2014

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Oferta de gás nacional ao mercado Importação da Bolívia | Importação da Argentina | Gás Natural Liquefeito - GNL Total |
| TR Guanabara TR Pecém | TR Bahia |  |

\* Os valores de GNL correspondem aos volumes médios regaseificados.



**Comentários**

Com o aumento do consumo no segmento termelétrico registrado em novembro, a oferta de gás naci- onal e de gás natural liquefeito - GNL foram aumentadas, com ênfase para o GNL (+2,46 MMm³/d). As participações do gás nacional, do gás importado da Bolívia e da regaseificação de GNL na oferta total foram de 50,3%, 31,0% e 18,7%, respectivamente.

A produção nacional aumentou em outubro quando comparado com os dados de setembro (+3,76 MMm³/d), tendo o campo de Gavião Real maior influência no aumento da produção que passou de 3,3 MMm³/d de média do mês de setembro para 5,2 MMm³/d em outubro.

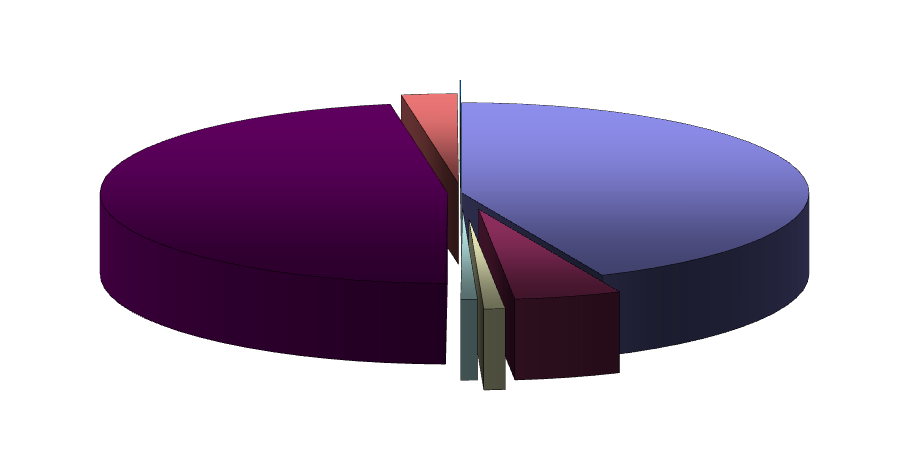
Pelo segundo mês consecutivo houve redução na importação de gás natural boliviano (-0,45 MMm³/ d), sendo esta verificada tanto no gasoduto Bolívia-Brasil – GASBOL (redução de 30,79 para 30,66 MMm³/d) quanto pelo gasoduto Lateral Cuiabá (redução de 2,21 para 1,88 MM m³/d), que supre a termelétrica Mário Covas (ou UTE Cuiabá) e o mercado consumidor da Companhia Mato-grossense de Gás – MTGás. Segundo dados do Operador Na- cional do Sistema Elétrico - ONS, dois fatores influenciaram a menor geração na UTE Cuiabá, o primeiro diz respeito a dois desligamentos automáticos não programados ocorridos nos dias 23 e 31 de outubro de 2014 e o segundo está relacionado à redução da geração programada, entre os dias 27 e 31 do mês, por restrição operativa.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **CONSUMO DE GÁS NATURAL**  **POR SETOR (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** | **Média**  **%** |
| **Industrial \*** | 28,96 | 35,41 | 40,85 | 41,82 | 41,27 | 41,04 | 43,12 | 43,49 | 43,96 | 43,51 | 42,46 | 43,61 | 43,83 | 42,54 | 43,15 |  |  | 43,07 | 43,4 |
| **Automotivo** | 5,77 | 5,50 | 5,40 | 5,32 | 5,13 | 4,80 | 5,16 | 4,97 | 4,94 | 4,98 | 4,74 | 4,74 | 4,98 | 5,06 | 5,02 |  |  | 4,94 | 5,0 |
| **Residencial** | 0,74 | 0,79 | 0,87 | 0,92 | 1,00 | 0,68 | 0,64 | 0,78 | 1,00 | 0,97 | 1,17 | 1,09 | 1,22 | 1,16 | 1,02 |  |  | 0,98 | 1,0 |
| **Comercial** | 0,59 | 0,63 | 0,68 | 0,72 | 0,75 | 0,67 | 0,73 | 0,75 | 0,77 | 0,73 | 0,79 | 0,76 | 0,83 | 0,82 | 0,80 |  |  | 0,77 | 0,8 |
| **Geração de Energia Elétrica \*** | 5,31 | 15,77 | 10,42 | 23,03 | 38,92 | 35,29 | 46,37 | 50,07 | 47,91 | 49,67 | 46,45 | 48,45 | 51,37 | 45,38 | 48,43 |  |  | 46,95 | 47,3 |
| **Co-geração** | 2,43 | 2,90 | 3,01 | 2,92 | 2,46 | 2,36 | 2,53 | 2,54 | 2,53 | 2,68 | 2,78 | 2,81 | 2,51 | 2,30 | 2,54 |  |  | 2,56 | 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 | 0,04 | 0,07 | 0,07 | 0,11 | 0,06 |  |  | 0,06 | 0,1 |
| **TOTAL** | **44,44** | **61,69** | **61,40** | **74,84** | **89,64** | **84,90** | **98,64** | **102,67** | **101,16** | **102,59** | **98,44** | **101,53** | **104,82** | **97,38** | **101,02** |  |  | **99,32** | **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 | 18,56 | 18,12 | 16,06 | 18,67 | 19,12 | 17,99 | 19,05 | 19,99 | 15,64 |  |  | 18,25 |  |
| **TOTAL GERAL** | **58,95** | **77,89** | **77,62** | **92,07** | **108,29** | **104,26** | **117,20** | **120,79** | **117,22** | **121,26** | **117,55** | **119,52** | **123,87** | **117,36** | **116,66** |  |  | **117,57** |  |

\* Inclui consumo direto do produtor

**Fontes: Abegás, Petrobras e ANP, nov/14**

**Consumo de gás natural - Média em 2014**



(Em milhões m³/dia)

**2,6% 0,1%**

**43,4%**

**47,3%**

**0,8%**

**1,0%**



**5,0%**

**Consumo de Gás Natural**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Industrial \* | Automotivo | Residencial |
| Comercial | Geração de Energia Elétrica \* | Co-geração |
| Outros (inclui GNC) |  |  |

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** | **MÉDIA 2013** | **jan** | **fev** | **m ar** | **abr** | **m ai** | **jun** | **jul** | **ago** | **set** | **out** | **nov** | **dez** | **MÉDIA 2014** |
| **FAFEN-BA** | 0,94 | 1,29 | 1,47 | 1,50 | 1,77 | 1,37 | 1,33 | 2,35 | 1,28 | 1,30 | 1,26 | 1,19 | 0,87 | 1,26 | 1,39 |  |  | 1,24 |
| **FAFEN-SE** | 1,01 | 1,09 | 1,29 | 1,16 | 1,28 | 0,72 | 1,24 | 1,29 | 1,15 | 0,48 | 0,70 | 1,27 | 1,43 | 1,40 | 1,40 |  |  | 0,92 |
| **TOTAL** | **1,96** | **2,38** | **2,76** | **2,66** | **3,05** | **2,09** | **2,58** | **3,63** | **2,43** | **1,78** | **1,96** | **2,46** | **2,29** | **2,66** | **2,79** |  |  | **2,47** |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | **MÉDIA**  **2009** | **MÉDIA**  **2010** | **MÉDIA**  **2011** | **MÉDIA**  **2012** | **MÉDIA**  **2013** | **jan** | **fev** | **m ar** | **abr** | **m ai** | **jun** | **jul** | **ago** | **set** | **out** | **nov** | **dez** | **MÉDIA**  **2014** |
| **REPAR** | 0,53 | 0,48 | 0,58 | 1,17 | 1,01 | 0,82 | 0,91 | 0,71 | 1,09 | 1,17 | 1,10 | 1,05 | 0,96 | 1,02 | 1,05 |  |  | 0,90 |
| **REPLAN** | 1,05 | 0,92 | 1,00 | 1,09 | 1,51 | 2,08 | 2,31 | 2,20 | 2,25 | 2,21 | 2,21 | 2,30 | 2,18 | 2,10 | 2,16 |  |  | 2,00 |
| **REDUC** | 1,51 | 1,77 | 1,84 | 2,01 | 1,71 | 1,51 | 1,85 | 2,31 | 2,14 | 1,99 | 2,24 | 2,37 | 2,09 | 2,08 | 2,30 |  |  | 1,90 |
| **REVAP** | 0,55 | 1,36 | 2,12 | 2,39 | 2,23 | 2,22 | 2,21 | 2,41 | 2,35 | 2,37 | 2,45 | 2,37 | 2,32 | 1,47 | 1,43 |  |  | 1,96 |
| **RPBC** | 0,60 | 0,60 | 1,12 | 0,88 | 0,77 | 0,77 | 0,74 | 0,80 | 0,74 | 0,87 | 0,78 | 0,73 | 0,81 | 0,78 | 0,80 |  |  | 0,71 |
| **RLAM** | 0,77 | 0,68 | 0,65 | 0,77 | 0,75 | 0,92 | 1,12 | 1,09 | 1,07 | 0,99 | 0,87 | 0,99 | 0,83 | 0,83 | 0,81 |  |  | 0,87 |
| **REGAP** | 0,18 | 0,21 | 0,27 | 0,46 | 0,54 | 0,63 | 0,80 | 0,77 | 0,83 | 0,80 | 0,76 | 0,82 | 0,87 | 0,78 | 0,35 |  |  | 0,67 |
| **REFAP1** | 0,00 | 0,00 | 0,38 | 0,42 | 0,40 | 0,52 | 0,44 | 0,46 | 0,49 | 0,61 | 0,43 | 0,30 | 0,61 | 0,61 | 0,54 |  |  | 0,45 |
| **RECAP** | 0,19 | 0,17 | 0,22 | 0,49 | 0,46 | 0,49 | 0,52 | 0,48 | 0,54 | 0,40 | 0,44 | 0,48 | 0,47 | 0,33 | 0,78 |  |  | 0,45 |
| **REMAN** | 0,01 | 0,16 | 0,20 | 0,19 | 0,21 | 0,20 | 0,18 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,22 | 0,22 | 0,18 | 0,18 | 0,20 |  |  | 0,18 |
| **LUBNOR** | 0,07 | 0,08 | 0,05 | 0,08 | 0,09 | 0,08 | 0,08 | 0,07 | 0,08 | 0,07 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,07 | 0,07 |  |  | 0,07 |
| **RPCC** | 0,00 | 0,02 | 0,04 | 0,05 | 0,06 | 0,06 | 0,07 | 0,06 | 0,06 | 0,09 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 |  |  | 0,06 |
| **TECAB** | 0,26 | 0,25 | 0,23 | 0,22 | 0,25 | 0,14 | 0,18 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |  | 0,03 |
| **TOTAL** | **5,72** | **6,69** | **8,70** | **10,21** | **9,97** | **10,43** | **11,41** | **11,56** | **11,86** | **11,76** | **11,67** | **11,79** | **11,47** | **10,32** | **10,55** |  |  | **10,27** |

**Fonte: ANP, nov/14**

1 - Os v alores referentes ao mês de jul/2011 e ao periodo entre jan/2009 e dez/2010 estão sujeitos à alteração pela ANP.

Página 9

**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** |
| **Jan** | **Fev** | **Mar** | **Abr** | **Mai** | **Jun** | **Jul** | **Ago** | **Set** | **Out** | **Nov** | **Dez** | **Média**  **%** |
| **Algás (AL)** | 0,45 | 0,47 | 0,44 | 0,54 | 0,59 | 0,64 | 0,61 | 0,60 | 0,64 | 0,61 | 0,61 | 0,62 | 0,59 | 0,62 | 0,57 |  |  | 0,61 | 0,84 |
| **Bahiagás (BA)** | 3,10 | 3,67 | 3,84 | 3,74 | 4,46 | 4,06 | 4,04 | 3,55 | 3,69 | 3,75 | 4,11 | 3,84 | 3,75 | 3,60 | 3,86 |  |  | 3,82 | 5,23 |
| **BR Distribuidora (ES)** | 1,34 | 2,14 | 2,91 | 3,06 | 3,04 | 3,30 | 2,70 | 2,97 | 3,05 | 3,20 | 3,75 | 3,98 | 3,96 | 3,99 | 3,15 |  |  | 3,41 | 4,67 |
| **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 | 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 | 14,32 | 14,85 | 16,14 | 15,49 | 15,52 |  |  | 14,63 | 20,03 |
| **Ceg Rio (RJ)** | 3,76 | 6,09 | 4,32 | 6,59 | 9,04 | 7,42 | 11,44 | 11,51 | 10,93 | 10,85 | 9,60 | 10,18 | 11,41 | 10,84 | 10,37 |  |  | 10,45 | 14,30 |
| **Cegás (CE)** | 0,72 | 1,38 | 1,08 | 1,26 | 1,96 | 1,84 | 1,99 | 1,83 | 1,40 | 2,03 | 1,88 | 1,98 | 2,00 | 2,01 | 2,01 |  |  | 1,90 | 2,60 |
| **Cigás (AM)** | 0,00 | 0,08 | 1,77 | 2,46 | 3,08 | 3,42 | 3,43 | 3,45 | 3,36 | 2,93 | 3,50 | 3,60 | 3,62 | 3,54 | 3,63 |  |  | 3,45 | 4,72 |
| **Comgas (SP)** | 11,66 | 13,45 | 13,25 | 14,40 | 14,95 | 13,58 | 14,82 | 15,38 | 15,42 | 15,64 | 15,03 | 14,93 | 14,87 | 14,85 | 15,45 |  |  | 15,00 | 20,53 |
| **Compagás (PR)** | 1,36 | 1,70 | 1,05 | 2,23 | 2,27 | 2,25 | 3,05 | 3,03 | 3,10 | 3,14 | 2,30 | 2,98 | 3,05 | 2,00 | 3,28 |  |  | 2,82 | 3,86 |
| **Copergás (PE)** | 1,29 | 2,34 | 2,36 | 2,43 | 2,93 | 3,30 | 4,02 | 3,21 | 3,05 | 3,13 | 3,05 | 2,96 | 3,61 | 3,25 | 3,61 |  |  | 3,31 | 4,54 |
| **Gas Brasiliano (SP)** | 0,53 | 0,65 | 0,78 | 0,83 | 0,85 | 0,80 | 0,79 | 0,78 | 0,77 | 0,76 | 0,77 | 0,78 | 0,80 | 0,81 | 0,84 |  |  | 0,79 | 1,08 |
| **Gasmig (MG)** | 1,50 | 2,63 | 2,91 | 3,62 | 4,07 | 4,02 | 4,85 | 4,61 | 4,49 | 4,59 | 3,96 | 4,20 | 3,82 | 3,34 | 3,95 |  |  | 4,18 | 5,72 |
| **Gaspisa (PI)** | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 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 | 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 | 2,43 | 2,93 | 2,86 | 2,31 | 2,16 |  |  | 2,60 | 3,56 |
| **Pbgás (PB)** | 0,36 | 0,37 | 0,35 | 0,36 | 0,35 | 0,36 | 0,35 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,29 | 0,34 | 0,35 | 0,34 | 0,35 |  |  | 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 | 0,30 | 0,34 | 0,34 | 0,35 | 0,34 |  |  | 0,35 | 0,48 |
| **Gás Natural Fenosa (SP)** | 1,26 | 1,46 | 1,44 | 1,35 | 1,32 | 1,24 | 1,22 | 1,30 | 1,29 | 1,25 | 1,12 | 1,11 | 1,13 | 1,16 | 1,18 |  |  | 1,20 | 1,64 |
| **Scgás (SC)** | 1,58 | 1,74 | 1,83 | 1,84 | 1,85 | 1,73 | 1,83 | 1,83 | 1,87 | 1,87 | 1,81 | 1,83 | 1,86 | 1,88 | 1,86 |  |  | 1,84 | 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 | 0,29 | 0,29 | 0,30 | 0,30 |  |  | 0,29 | 0,39 |
| **Sulgás (RS)** | 1,31 | 1,49 | 1,80 | 1,79 | 1,94 | 1,67 | 1,82 | 2,58 | 2,34 | 2,90 | 1,71 | 1,62 | 1,95 | 1,88 | 1,81 |  |  | 2,03 | 2,78 |
| **Goiasgás (GO)** | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |  | 0,02 | 0,02 |
| **TOTAL DISTRIBUIDORAS** | **36,70** | **49,73** | **47,67** | **57,13** | **66,98** | **62,60** | **73,62** | **75,55** | **74,77** | **76,49** | **70,83** | **73,39** | **76,43** | **72,60** | **74,26** |  |  | **73,05** | **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** |
| **Jan** | **Fev** | **Mar** | **Abr** | **Mai** | **Jun** | **Jul** | **Ago** | **Set** | **Out** | **Nov** | **Dez** | **Média**  **%** |
| **Algás (AL)** | 0,45 | 0,47 | 0,44 | 0,54 | 0,59 | 0,64 | 0,61 | 0,60 | 0,64 | 0,61 | 0,61 | 0,62 | 0,59 | 0,62 | 0,57 |  |  | 0,61 | 1,6 |
| **Bahiagás (BA)** | 3,09 | 3,67 | 3,83 | 3,74 | 3,61 | 3,71 | 3,77 | 3,55 | 3,69 | 3,74 | 3,73 | 3,84 | 3,75 | 3,60 | 3,82 |  |  | 3,72 | 9,7 |
| **BR Distribuidora (ES)** | 1,34 | 2,14 | 2,86 | 2,71 | 2,06 | 2,26 | 1,71 | 1,82 | 2,48 | 2,17 | 2,71 | 2,89 | 2,89 | 2,90 | 2,12 |  |  | 2,40 | 6,2 |
| **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 | 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 | 4,08 | 4,08 | 4,27 | 4,21 | 4,26 |  |  | 4,18 | 10,8 |
| **Ceg Rio (RJ)** | 2,08 | 2,25 | 2,21 | 2,16 | 2,37 | 2,43 | 2,62 | 2,60 | 2,60 | 2,58 | 2,59 | 2,57 | 2,53 | 2,45 | 2,63 |  |  | 2,56 | 6,6 |
| **Cegás (CE)** | 0,42 | 0,43 | 0,46 | 0,43 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,43 | 0,45 | 0,47 | 0,44 | 0,47 | 0,47 | 0,48 | 0,49 |  |  | 0,46 | 1,2 |
| **Cigás (AM)** | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,02 | 0,04 | 0,05 | 0,06 | 0,06 | 0,05 | 0,06 | 0,05 | 0,06 | 0,06 | 0,07 | 0,07 |  |  | 0,06 | 0,2 |
| **Comgas (SP)** | 11,61 | 12,61 | 13,10 | 12,97 | 12,89 | 11,87 | 12,41 | 12,59 | 12,60 | 12,75 | 12,44 | 12,52 | 12,78 | 12,21 | 12,60 |  |  | 12,48 | 32,4 |
| **Compagás (PR)** | 0,81 | 0,96 | 1,01 | 1,02 | 1,04 | 0,81 | 0,93 | 0,89 | 0,98 | 1,04 | 1,01 | 1,05 | 0,89 | 1,14 | 1,30 |  |  | 1,00 | 2,6 |
| **Copergás (PE)** | 0,89 | 0,98 | 1,00 | 1,04 | 1,12 | 1,13 | 1,24 | 1,28 | 1,13 | 1,17 | 1,20 | 1,12 | 1,31 | 1,28 | 1,32 |  |  | 1,22 | 3,2 |
| **Gas Brasiliano (SP)** | 0,53 | 0,65 | 0,78 | 0,83 | 0,85 | 0,80 | 0,79 | 0,78 | 0,77 | 0,76 | 0,77 | 0,78 | 0,80 | 0,81 | 0,84 |  |  | 0,79 | 2,0 |
| **Gasmig (MG)** | 1,26 | 1,86 | 2,84 | 2,88 | 2,86 | 3,01 | 3,36 | 3,43 | 3,02 | 3,14 | 2,73 | 2,84 | 2,83 | 2,85 | 2,85 |  |  | 3,01 | 7,8 |
| **Gaspisa (PI)** | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 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 | 0,01 | 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 | 0,20 | 0,22 | 0,21 | 0,20 | 0,20 |  |  | 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 | 0,29 | 0,34 | 0,35 | 0,34 | 0,35 |  |  | 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 | 0,30 | 0,34 | 0,34 | 0,35 | 0,34 |  |  | 0,35 | 0,9 |
| **Gás Natural Fenosa (SP)** | 1,26 | 1,46 | 1,44 | 1,35 | 1,32 | 1,24 | 1,22 | 1,30 | 1,29 | 1,25 | 1,12 | 1,11 | 1,13 | 1,16 | 1,18 |  |  | 1,20 | 3,1 |
| **Scgás (SC)** | 1,58 | 1,74 | 1,83 | 1,84 | 1,85 | 1,73 | 1,83 | 1,83 | 1,87 | 1,87 | 1,81 | 1,83 | 1,86 | 1,88 | 1,86 |  |  | 1,84 | 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 | 0,29 | 0,29 | 0,30 | 0,30 |  |  | 0,29 | 0,7 |
| **Sulgás (RS)** | 1,31 | 1,49 | 1,80 | 1,79 | 1,78 | 1,67 | 1,82 | 1,77 | 1,83 | 2,03 | 1,71 | 1,62 | 1,95 | 1,88 | 1,81 |  |  | 1,81 | 4,7 |
| **Goiasgás (GO)** | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 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 | 0,00 | 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** | **38,08** | **38,61** | **39,31** | **38,73** | **38,93** |  |  | **38,52** | **100,0** |

**MW-med**

6000

5000

4000

3000

2000

1000

**MW-med**

**Geraç ão**

**T**

**ermelét**

**ric a**

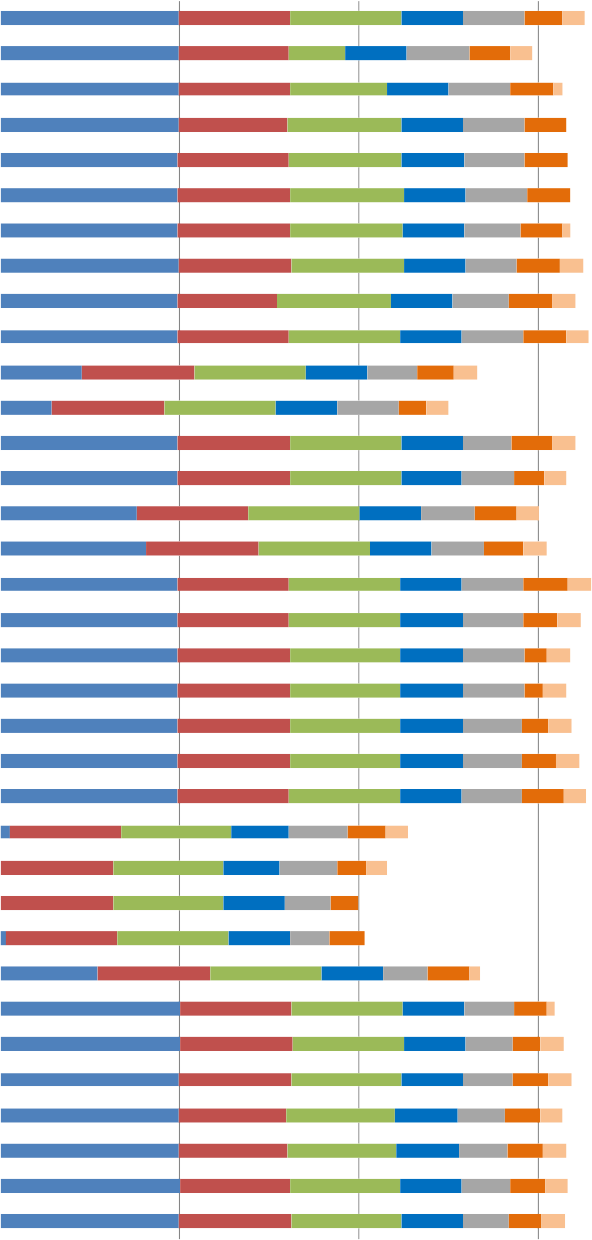
**a**

**Gás**

**N**

**atu**

**r al**



N°. 92 - nov/14

Boletim Mensal de Acompanhamento da Indústria de Gás Natural

**Sistema Interligado Nacional–SIN**

Termopernambuco

Termofortaleza

Jesus Soares Pereira

Celso Furtado

Carlos Jereissati (Termoceará)

Rômulo Almeida

Camaçari

Nordeste

Página 11

01/11 (SÁB)

0

1500

1000

500

0

02/11 (DOM)

03/11 (SEG)

04/11 (TER)

05/11 (QUA)

06/11 (QUI)

07/11 (SEX)

08/11 (SÁB)

09/11 (DOM)

10/11 (SEG)

11/11 (TER)

12/11 (QUA)

13/11 (QUI)

14/11 (SEX)

15/11 (SÁB)

16/11 (DOM)

17/11 (SEG)

18/11 (TER)

19/11 (QUA)

20/11 (QUI)

21/11 (SEX)

22/11 (SÁB)

23/11 (DOM)

24/11 (SEG)

25/11 (TER)

26/11 (QUA)

27/11 (QUI)

28/11 (SEX)

29/11 (SÁB)

30/11 (DOM)

01/12 (SEG)

02/12 (TER)

03/12 (QUA)

04/12 (QUI)

05/12 (SEX)

01/11 (S ÁB)

02/11 (DOM)

Leonel Brizola

Barbosa Lima Sobrinho William Arjona

03/11 (S EG)

04/11 (TER)

05/11 (Q UA)

06/11 (Q UI)

Norte Fluminense

UTE Cuiabá

Luiz O R de Melo

07/11 (S EX)

08/11 (S ÁB)

09/11 (DOM)

10/11 (S EG)

11/11 (TER)

**Regiões Sul, Sudeste e Centro-Oeste**

12/11 (Q UA)

Araucária

Aureliano Chaves Santa Cruz

13/11 (Q UI)

14/11 (S EX)

15/11 (S ÁB)

**Região Nordeste**

16/11 (DOM)

17/11 (S EG)

18/11 (TER)

19/11 (Q UA)

Mário Lago

Euzébio Rocha Sepé Tiaraju

20/11 (Q UI)

21/11 (S EX)

22/11 (S ÁB)

23/11 (DOM)

24/11 (S EG)

25/11 (TER)

Baixada Fluminense

Juiz de Fora Uruguaiana

26/11 (Q UA)

27/11 (Q UI)

28/11 (S EX)

29/11 (S ÁB)

30/11 (DOM)

01/12 (S EG)

Fernando Gasparian

Luíz Carlos Prestes Média Semanal

02/12 (TER)

03/12 (Q UA)

04/12 (Q UI)

05/12 (S EX)

**Sistema Interligado Nacional–SIN**

**Geração Termelétrica a Gás Natural**

1500

**Norte Interligado**

1000

**MW-med**

500

0

01/nov/14

02/nov/14

03/nov/14

04/nov/14

05/nov/14

06/nov/14

07/nov/14

08/nov/14

09/nov/14

10/nov/14

11/nov/14

12/nov/14

13/nov/14

14/nov/14

15/nov/14

16/nov/14

17/nov/14

18/nov/14

19/nov/14

20/nov/14

21/nov/14

22/nov/14

23/nov/14

24/nov/14

25/nov/14

26/nov/14

27/nov/14

28/nov/14

29/nov/14

30/nov/14

01/dez/14

02/dez/14

03/dez/14

04/dez/14

05/dez/14

Maranhão IV Maranhão V Nova Venécia Parnaíba IV Aparecida Mauá Jaraqui Tambaqui Manauara Ponta Negra Cristiano Rocha Média Norte Interligado

50,00

Uru gu aiana

Us in as de Man au s

40,00

Us in as do Maran hão UTE C hesf Camaçari Juiz de Fora

FAFEN UTE

Termoce ará

**MW-med**

Aureliano Chaves

30,00

UTE\_E uzeb io Ro cha

TERMOBAH IA

UTE Linhares

UTE W illian Arjon a

Lu is Carlos P restes

20,00

Termofortalez a UTE Cuiabá

UTE Santa Cru z

Termoaçú

Barb osa Lima Sobrin ho

10,00

UTE Araucária

UTE Baixada Fluminen se

Termopern amb uco

Fernand o Gasp arian

No rte Fluminen se

Go v. Leon el Brizola

0,00

Mario Lago

jan/12 fev/12 mar/12 abr/12 mai/12 jun/12 jul/12 ago/12 set/12 out/12 nov/12 dez/12 jan/13 fev/13 mar/13 abr/13 mai/13 jun/13 jul/13 ago/13 set/13 out/13 nov/13 dez/13 jan/14 fev/14 mar/14 abr/14 mai/14 jun/14 jul/14 ago/14 set/14 out/14

nov/14

### Armazenamento e Afluências no SIN (desde 2011)

#### Energia Armazenada

Percentual da Capacidade de Armazenamento Em MW-med

100

250.000

90

200.000

80

70

150.000

60

50

**% do valor total**

**MW-med**

100.000

40

30

50.000

20

10

0 0

jan/11 fev/11 mar/11 abr/11 mai/11 jun/11 jul/11 ago/11 set/11 out/11 nov/11 dez/11 jan/12 fev/12 mar/12 abr/12 mai/12 jun/12 jul/12 ago/12 set/12 out/12 nov/12 dez/12 jan/13 fev/13 mar/13 abr/13 mai/13 jun/13 jul/13 ago/13 set/13 out/13 nov/13 dez/13 jan/14 fev/14 mar/14 abr/14 mai/14 jun/14 jul/14 ago/14 set/14 out/14

jan/11 fev/11 mar/11 abr/11 mai/11 jun/11 jul/11 ago/11 set/11 out/11 nov/11 dez/11 jan/12 fev/12 mar/12 abr/12 mai/12 jun/12 jul/12 ago/12 set/12 out/12 nov/12 dez/12 jan/13 fev/13 mar/13 abr/13 mai/13 jun/13 jul/13 ago/13 set/13 out/13 nov/13 dez/13 jan/14 fev/14 mar/14 abr/14 mai/14 jun/14 jul/14 ago/14 set/14 out/14

SE-CO S NE N

#### Energia Natural Afluente - ENA

SE-CO NE N S Máximo

Percentual da Média de Longo Termo - MLT (desde 2013) Influência no CMO da diferença entre ENA e MLT

200

180

120.000

1000,00

160

140

100.000

800,00

120

**% da Média de Longo Termo**

100

80.000

60.000

600,00

80 400,00

40.000

60

40 20.000

200,00

20

0 0,00

jan/11 fev/11 mar/11 abr/11 mai/11 jun/11 jul/11 ago/11 set/11 out/11 nov/11 dez/11 jan/12 fev/12 mar/12 abr/12 mai/12 jun/12 jul/12 ago/12 set/12 out/12 nov/12 dez/12 jan/13 fev/13 mar/13 abr/13 mai/13 jun/13 jul/13 ago/13 set/13 out/13 nov/13 dez/13 jan/14 fev/14 mar/14 abr/14 mai/14 jun/14 jul/14 ago/14 set/14 out/14

0

jan/13

fev/13

mar/13

abr/13

mai/13

jun/13

jul/13

ago/13

set/13

out/13

nov/13

dez/13

jan/14

fev/14

mar/14

abr/14

mai/14

jun/14

jul/14

ago/14

set/14

out/14

SE-CO S NE N 100% da MLT

SE-CO NE N S MLT do SIN CMO médio (R$/MWh)

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

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Semana** | **SE-CO** | **S** | **NE** | **N** |
| 27/09/2014 a 03/10/2014 | 664,12 | 664,12 | 664,12 | 664,12 |
| 04/10/2014 a 10/10/2014 | 693,49 | 429,10 | 693,49 | 693,49 |
| 11/10/2014 a 17/10/2014 | 852,70 | 852,70 | 852,70 | 852,70 |
| 18/10/2014 a 24/10/2014 | 890,12 | 890,12 | 890,12 | 890,12 |
| 25/10/2014 a 31/10/2014 | 890,12 | 890,12 | 890,12 | 890,12 |
|  | | | |  |

**Fonte:** ONS, nov/2014

###### Acompanhamento das Térmicas a Gás Natural em Construção

**Comentários**

A geração termelétrica a gás natural apresentou consumo 6,4% superior no mês de outubro (48,3 MMm³/d) quando comparado ao registrado em setembro (45,4 MMm³/d). Fo- ram responsáveis por esse aumento a usina termelétrica de Araucária e o conjunto de usi- nas do Maranhão, que haviam passado por manutenção no mês de setembro e que volta- ram ao nível de despacho habitual.

Página 13

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Ítem** | **Usina** | **Situa ção** | **Potência Total (MW)** | **Combustível** | **Máquina** | | **AVALIAÇÃO NO PERÍODO** | | |
| **Und.** | **Potência (MW)** | **Ato Legal** | **Tendência** | **Simulação PMO** |
| 1 | Baixada Fluminense (RJ) (4) | EC | 530 | Gás Natural | 3 | 186 | OUT/2014 | JAN/2015 | Sim |
| 2 | Novo Tempo (PE) (8) | NI | 1238 | Gás Natural | 4 x 202,5 | 810 |  | DEZ/2018 | Sim |
| 2 x 214,0 | 428 |  | DEZ/2018 |
| 3 | Maranhão III (MA) (4) | EC | 519 | Gás Natural | 1 | 169 | JAN/2014 | JUL/2016 | Sim |
| Gás Natural | 2 | 169 | JAN/2014 | JAN/2017 |
| Vapor | 3 | 181 | MAI/2014 | JAN/2017 |
| 4 | Mauá 3 (AM) (8) | EC | 583 | Gás Natural | 1 | 190 | ABR/2014 | JUN/2015 | Sim |
| Gás Natural | 2 | 190 | ABR/2014 | JUL/2015 |
| Vapor | 3 | 204 | DEZ/2014 | ABR/2016 |
| 5 | Sepé Tiaraju (C anoas) (RS) | EC | 88 | Vapor | 2 | 88 | JUN/2014 | JAN/2015 | Sim |
| 6 | Rio Grande (RS) (8) | NI | 1238 | Gás Natural | 4 x 202,5 | 810 |  | DEZ/2018 | Sim |
| 2 x 214,0 | 428 |  | DEZ/2018 |
| Fonte: DMSE/MME - dez/2014 | | | | | | | | | |

**Preços no Brasil**

**Preços e Competitividade**

**Mês de referência - Outubro 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 | 12,1196 | | 7,9989 | 15,3634 | 14,7599 | 14,3634 |
| **Sudeste** | Nova Política  Modalidade Firme | 12,1202 | | 7,9993 | 17,0265 | 14,1732 | 13,6204 |
|  |  |  | | |  |  |  |
| **Região** | **Contratos** | **Preço (US$/MMBTU)** | | | **2.000**  **m³/dia** | **20.000**  **m³/dia** | **50.000**  **m³/dia** |
| **Commodity** | **Transporte** | **Total** |
| **Sudeste** | Gás Importado | 7,9496 | 1,8020 | 9,7515 | 17,0265 | 14,1732 | 13,6204 |
| **Sul** | Gás Importado | 7,9468 | 1,7983 | 9,7451 | 18,3566 | 16,9303 | 16,5959 |
| **Centro Oeste** | Gás Importado | 9,1078 | 1,8385 | 10,9463 | 17,9940 | 15,8176 | 15,6725 |
| Fonte: MME/SPG/DGN, nov /14.   * Dados originalmente obtidos da Petrobras, Distribuidoras e Banco Central. Médias regionais simples (não ponderadas por v olume). * Os preços ao consumidor final do segmento industrial foram calculados pelo MME com base nas informações de preço disponibilizadas nos sítios das distribuidoras ou das agências reguladoras estaduais. * Segundo a Petrobras, a seu ex clusiv o critério, no mês de outubro/14 foi aplicado um desconto prov isório equiv alente a 34% sobre os preços contratuais da   nov a política de modalidade firme para as distribuidoras das regiões Nordeste e Sudeste. | | | | | | | |
|  | | | | | | | |
| Dólar de conversão R$/US$ (outubro/14): | | | | | **2,4483** | | |

Fonte: MME/SPG/DGN, nov /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 | 4,66 | 4,66 | 4,60 | 4,55 | 4,45 |  |  | 4,58 |
| **Fonte: MME/SPG/DGN, out/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$/MMBtu)** | **Média 2009** | **Média 2010** | **Média 2011** | **Média 2012** | **Média 2013** | **2014** | | | | | | | | | | | | **Média 2014** |
| **jan** | **fev** | **mar** | **abr** | **mai** | **jun** | **jul** | **ago** | **set** | **out** | **nov** | **dez** |
| **Gás russo na fronteira da Alemanha** | 8,86 | 8,22 | 10,60 | 11,98 | 11,19 | 10,90 | 10,83 | 10,69 | 10,79 | 10,64 | 10,20 | 9,40 | 10,38 | 10,40 | 10,40 |  |  | 10,46 |
| **NBP \*** | 4,96 | 6,39 | 9,35 | 9,36 | 10,48 | 11,09 | 9,95 | 9,60 | 8,40 | 7,70 | 6,99 | 6,44 | 6,96 | 8,33 | 8,85 |  |  | 8,43 |
| **Henry Hub** | 3,95 | 4,38 | 4,00 | 2,66 | 3,73 | 4,71 | 6,00 | 4,63 | 4,64 | 4,59 | 4,57 | 4,04 | 3,88 | 3,92 | 3,74 |  |  | 4,47 |
| **Petróleo Brent** | 10,96 | 14,16 | 19,82 | 19,95 | 19,39 | 19,26 | 19,40 | 19,10 | 19,16 | 19,54 | 19,93 | 19,06 | 18,16 | 17,34 | 15,55 |  |  | 18,65 |
| **Petróleo WTI** | 10,99 | 14,14 | 16,93 | 16,77 | 17,45 | 16,86 | 17,96 | 17,89 | 18,16 | 18,17 | 18,75 | 18,35 | 17,17 | 16,63 | 15,04 |  |  | 17,50 |
|  |  |  |  |  |  |  | | | | | |  |  |  |  |  |  |  |
| **Petróleo Brent (US$/Bbl)** | 61,50 | 79,48 | 111,25 | 111,76 | 100,26 | 108,12 | 108,90 | 107,19 | 107,55 | 109,68 | 111,87 | 106,98 | 101,92 | 97,34 | 87,27 |  |  | 104,68 |
| **Petróleo WTI (US$/Bbl)** | 61,68 | 79,37 | 95,04 | 93,66 | 90,28 | 94,62 | 100,82 | 100,42 | 101,94 | 102,00 | 105,24 | 102,99 | 96,38 | 93,35 | 84,40 |  |  | 98,22 |
| Fontes:  Preço do Gás: [w w w .theice.com,](http://www.theice.com/) [w w w .index mundi.com](http://www.indexmundi.com/) (FMI), nov /14. Preço do Petróleo: [w w w .index mundi.com](http://www.indexmundi.com/) (FMI), nov /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 - outubro/2014**

25



**Comparativo de Preços entre Gás Natural para o Segmento Industrial**

**(20.000 m³/dia) e Óleo Combustível na Bahia**

25

20 20

15

**US$/MMBtu**

**3,0091**

10

**4,3831**

**2,8814**

**4,3468**

**2,7982**

**4,3106** 15

10

**US$/MMBtu**

**11,1513 12,3144 10,6780 12,2125 10,3699 12,1106**

5

5

0 0

2 mil m³/dia OC equivalente 20 mil m³/dia OC equivalente 50 mil m³/dia OC equivalente

jan-07 abr-07 jul-07 out-07 jan-08 abr-08 jul-08 out-08 jan-09 abr-09 jul-09 out-09 jan-10 abr-10 jul-10 out-10 jan-11 abr-11 jul-11 out-11 jan-12 abr-12 jul-12 out-12 jan-13 abr-13 jul-13 out-13 jan-14 abr-14 jul-14 out-14

Preço sem Tributo Tributo



20 mil m³/dia OC equivalente

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

60

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  | | | | |
|  | | | | |
|  | | | | |
|  | | | **12,3290** |  |
|  | | |  |  |
|  |
|  |  |  |
|  | **4,6540** |  | **26,5946** |  |
|  |
|  | **17,2472** |  |  |  |

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

60

50

50

40 40



**US$/MMBtu**

30 30

**US$/MMBtu**

20 20



10 10

0 0

GNV Gasolina

jan/07 abr/07 jul/07 out/07 jan/08 abr/08 jul/08 out/08 jan/09 abr/09 jul/09 out/09 jan/10 abr/10 jul/10 out/10 jan/11 abr/11 jul/11 out/11 jan/12 abr/12 jul/12 out/12 jan/13 abr/13 jul/13 out/13 jan/14 abr/14 jul/14 out/14

**Faixa de Consumo - m³/dia**

Preço sem Tributo Tributo



GNV Gasolina

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

45

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  | | | | |
|  | | | | |
|  | | | | |
|  | | | | |
|  | | | **3,9112** |  |
|  |  |  |
|  | **5,7412** |  |  |  |
|  |
|  |  |  |  |  |
|  | **21,2762** |  | **24,4711** |  |
|  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |

40

35

30



25



**US$/MMBtu**

20

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

45

40

35

30

**US$/MMBtu**

25

20

15 15

10 10

5 5

0 0

Gás Natural 16 m³/mês GLP

jan/07 abr/07 jul/07 out/07 jan/08 abr/08 jul/08 out/08 jan/09 abr/09 jul/09 out/09 jan/10 abr/10 jul/10 out/10 jan/11 abr/11 jul/11 out/11 jan/12 abr/12 jul/12 out/12 jan/13 abr/13 jul/13 out/13 jan/14 abr/14 jul/14 out/14

Tributo Preço sem Tributo



Gás Natural 16 m³/mês GLP

 Ver nota na página 26.

**Competitividade do Gás Natural em São Paulo (COMGAS)**

**Comparativo de Preços entre Gás Natural Insdustrial e OCA1 em São Paulo - outubro/2014**

25



**Comparativo de Preços entre Gás Natural para o Segmento Industrial**

**(20.000 m³/dia) e Óleo Combustível em São Paulo**

25

20

20

**4,6012**

15 **4,3959 3,4849 4,3597 3,3366 4,3234** 15

**US$/MMBtu**

**US$/MMBtu**

10

**17,0516**

5

10

**12,3505 12,9147 12,2486 12,3651 12,1467**

5

0

2 mil m³/dia OC equivalente 20 mil m³/dia OC equivalente 50 mil m³/dia OC equivalente 0

jan-07 mar-07 mai-07 jul-07 set-07 nov-07 jan-08 mar-08 mai-08 jul-08 set-08 nov-08 jan-09 mar-09 mai-09 jul-09 set-09 nov-09 jan-10 mar-10 mai-10 jul-10 set-10 nov-10 jan-11 mar-11 mai-11 jul-11 set-11 nov-11 jan-12 mar-12 mai-12 jul-12 set-12 nov-12 jan-13 mar-13 mai-13 jul-13 set-13 nov-13 jan-14 mar-14 mai-14 jul-14 set-14

Preço sem Tributo Tributo



20 mil m³/dia OC equivalente

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

55

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  | | | | |
|  | | | | |
|  | | | | |
|  | | | | |
|  | | |  |  |
|  | | | **11,2864** |  |
|  | | |  |  |
|  |
|  | | |  |  |
|  | **4,0816** |  |
|  |  |  | **23,4347** |  |
|  | **15,1258** |  |  |  |
|  |  |  |  |  |

50

45

40

35



30

**US$/MMBtu**

25

20



15

10

5

0

GNV Gasolina

**Faixa de Consumo - m³/dia**

Preço sem Tributo Tributo



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

55

50

45

40

35

**US$/MMBtu**

30

25

20

15

10

5

0

fev-07 abr-07 jun-07 ago-07 out-07 dez-07 fev-08 abr-08 jun-08 ago-08 out-08 dez-08 fev-09 abr-09 jun-09 ago-09 out-09 dez-09 fev-10 abr-10 jun-10 ago-10 out-10 dez-10 fev-11 abr-11 jun-11 ago-11 out-11 dez-11 fev-12 abr-12 jun-12 ago-12 out-12 dez-12 fev-13 abr-13 jun-13 ago-13 out-13 dez-13 fev-14 abr-14 jun-14 ago-14 out-14

GNV Gasolina

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

55

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  | | | | |
|  | | | | |
|  |  |  | | |
|  | **10,2293** |  | | |
|  |  |  | | |
|  |
|  |  |  | | |
|  |  |  | | |
|  | **3,7377** |  |
|  |  |  |  |  |
|  | **37,9086** |  |  |  |
|  |  |  | **25,1506** |  |
|  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |

50



45

40

35

**US$/MMBtu**

30



25

20

15

10

5

0

Gás Natural 16 m³/mês GLP

**Faixa de Consumo - m³/dia**

Tributo Preço sem Tributo



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

60

55

50

45

40

35

**US$/MMBtu**

30

25

20

15

10

5

0

fev-07 abr-07 jun-07 ago-07 out-07 dez-07 fev-08 abr-08 jun-08 ago-08 out-08 dez-08 fev-09 abr-09 jun-09 ago-09 out-09 dez-09 fev-10 abr-10 jun-10 ago-10 out-10 dez-10 fev-11 abr-11 jun-11 ago-11 out-11 dez-11 fev-12 abr-12 jun-12 ago-12 out-12 dez-12 fev-13 abr-13 jun-13 ago-13 out-13 dez-13 fev-14 abr-14 jun-14 ago-14 out-14

Gás Natural 16 m³/mês GLP

 Ver nota na página 26.

**Competitividade do Gás Natural no Rio de Janeiro (CEG)**

**Comparativo de Preços entre Gás Natural Insdustrial e OCB1 no Rio de Janeiro - outubro/2014**

25

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | |
|  | **3,9999** |  | | | | | | | | | | |
|  |  |  | **3,9788** |  | **3,1782** |  | **3,9425** |  | | | **3,9062** |  |
|  | **2,9922** |  |
|  |
|  |  |  |  |
|  | **14,8232** |  | **11,1785** |  | **11,7779** |  | **11,0766** |  | **11,0888** |  | **10,9747** |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

**Comparativo de Preços entre Gás Natural para o Segmento Industrial**

**(20.000 m³/dia) e Óleo Combustível no Estado do Rio de Janeiro**

25

20 20

15 15



**US$/MMBtu**

10 10



5 5

0 0

2 mil m³/dia OC equivalente 20 mil m³/dia OC equivalente 50 mil m³/dia OC equivalente

jan-07 abr-07 jul-07 out-07 jan-08 abr-08 jul-08 out-08 jan-09 abr-09 jul-09 out-09 jan-10 abr-10 jul-10 out-10 jan-11 abr-11 jul-11 out-11 jan-12 abr-12 jul-12 out-12 jan-13 abr-13 jul-13 out-13 jan-14 abr-14 jul-14 out-14

Preço sem Tributo Tributo



20 mil m³/dia OC equivalente

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

60

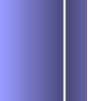
|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  | | | | |
|  | | | | |
|  | | | | |
|  | | | **14,6741** |  |
|  | | |  |  |
|  |
|  | | | **23,8521** |  |
|  | **3,9722** |  |
|  |
|  | **14,7205** |  |  |  |

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

60

50 50

40 40



30 30

**US$/MMBtu**

**US$/MMBtu**

20 20



10 10

0 0

jan-07 abr-07 jul-07 out-07 jan-08 abr-08 jul-08 out-08 jan-09 abr-09 jul-09 out-09 jan-10 abr-10 jul-10 out-10 jan-11 abr-11 jul-11 out-11 jan-12 abr-12 jul-12 out-12 jan-13 abr-13 jul-13 out-13 jan-14 abr-14 jul-14 out-14

GNV Gasolina

**Faixa de Consumo - m³/dia**

Tributo Preço sem Tributo



GNV Gasolina

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

70

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  | | | | |
|  | | | | |
|  | | | | |
|  | | | | |
|  |  |  | | |
|  | **6,9215** |  | | |
|  | **5,0498** |  |
|  |
|  |
|  | **25,6504** |  | **22,8672** |  |
|  |  |  |  |  |

60

50

40

**US$/MMBtu**

30



20

10

0

Gás Natural 16 m³/mês GLP

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

70

65

60

55

50

45

**US$/MMBtu**

40

35

30

25

20

15

10

5

0

jan-07 abr-07 jul-07 out-07 jan-08 abr-08 jul-08 out-08 jan-09 abr-09 jul-09 out-09 jan-10 abr-10 jul-10 out-10 jan-11 abr-11 jul-11 out-11 jan-12 abr-12 jul-12 out-12 jan-13 abr-13 jul-13 out-13 jan-14 abr-14 jul-14 out-14

Tributo Preço sem Tributo



Gás Natural 16 m³/mês GLP

 Ver nota na página 26.

**Bolívia (em milhões de m3/dia)**

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

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Média Média Média Média Média 2013** | | | | | | | | | | | | | | | | | | **Média** |
| **2008** | | **2009** | **2010** | **2011** | **2012** | **jan** | **fev** | **m ar** | **abr** | **m ai** | **jun** | **jul** | **ago** | **set** | **out** | **nov** | **dez** | **2013** |
| **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 | | |
| Conv ertido 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 | | |
| **EX PORTAÇÃO** | **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

Ex portação: Balanço PEB

**Chile (em milhões de m3/dia)**

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

**Fonte**: Comisión Nacional de Energía - CNE n/d: dados não disponív eis

\* 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 v alores médios de 2012 foram calculados somente até o mês de junho. Após esse período, não há dados disponív eis.

**Uruguai (em milhões de m3/dia)**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | **Média 2008** | **Média 2009** | **Média 2010** | **Média 2011** | **Média 2012** | **2013** | | | | | | | | | | | | **Média 2013** |
| **jan** | **fev** | **m ar** | **abr** | **m ai** | **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 própio 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 | 0,00 | 0,01 |  | 0,01 |

**Fonte**: Ministerio de Industria, Energia y Mineria, **dez/13**

**Argentina (em milhões de m3/dia)**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | **Média**  **2009** | **Média**  **2010** | **Média**  **2011** | **Média**  **2012** | **Média**  **2013** | **2014** | | | | | | | | | | | | **Média**  **2014** |
| **jan** | **fev** | **m ar** | **abr** | **m ai** | **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

Golfo San Jorge 13,79 14,30 13,35 14,26 14,34 14,26 14,40 14,63 14,43

Neuquina 71,54 71,22 69,08 65,34 62,19 62,89 62,90 60,98 62,25

Noroeste 16,92 14,81 12,63 10,56 8,93 8,50 8,32 8,15 8,32

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Reinjeção | 3,44 | 3,67 | 3,05 | 1,82 | 0,76 | 0,39 | 0,25 | 0,32 | 0,32 |
| Conv ertido em Líquido | 5,67 | 5,18 | 4,80 | 2,93 | 4,47 | 4,72 | 4,73 | 4,69 | 4,72 |
| Queima e Perda | 2,71 | 2,39 | 2,63 | 4,28 | 2,99 | 2,87 | 3,21 | 2,46 | 2,85 |
| Consumo nas unidades de E&P | 15,80 | 13,14 | 13,03 | 13,21 | 13,17 | 13,40 | 13,42 | 13,82 | 13,55 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **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 Bolív ia **-** 5,06 7,46 12,48 15,64 15,24 15,24 15,24 15,24

Importação GNL **-** 4,99 10,97 12,42 16,74 9,62 9,62 9,62 9,62

**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

Comercial 4,41 4,59 4,67 5,15 5,17 3,71 3,33 2,95 3,33

Veicular 7,09 7,19 7,45 7,61 7,50 7,10 7,07 7,12 7,10

Geração Elétrica 38,30 31,22 35,62 38,83 38,51 53,19 52,35 47,42 50,99

Industriais 30,19 32,76 34,21 33,79 33,71 34,59 35,29 36,25 35,37

Consumo no sistema - 10,31 8,71 6,44 7,54 6,85 5,62 5,47 5,98

**EX PORTAÇÃO 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

Chile 2,09 0,97 0,32 0,12 0,07 0,01 0,01 0,01 0,01

Uruguai 0,10 0,22 0,23 0,17 0,15 0,08 0,10 0,13 0,10

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

### Estados Unidos (em milhões de m3/dia)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | **Média 2009** | **Média 2010** | **Média 2011** | **Média 2012** | **Média 2013** | **jan** | **fev** | **mar** | **abr** | **mai** | **2014**  **jun jul** | | **ago** | **set** | **out** | **nov** | **dez** | **Média 2014** |
| **Produção de gás natural** | **2.023,0** | **2.081,8** | **2.210,7** | **2.293,7** | **2.329,4** | **2.415,1** | **2.400,5** | **2.511,5** | **2.357,7** | **2.521,6** | **2.375,5** | **2.406,0** | **2.508,4** |  |  |  |  | **2.437,0** |
| Gás não associado | **1.119,2** | **1.028,6** | **954,3** | **971,1** | **873,9** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Gás associado | **440,5** | **452,9** | **458,5** | **385,4** | **421,2** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Shale gás | **307,3** | **451,5** | **659,8** | **817,6** | **923,6** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Coalbed methane | **156,1** | **148,8** | **138,1** | **119,6** | **110,7** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Reinjeção | **273,4** | **266,3** | **261,1** | **254,4** | **258,6** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Consumo E&P | **99,0** | **99,8** | **102,7** | **108,2** | **110,0** | **124,6** | **124,1** | **130,0** | **122,7** | **132,5** | **124,9** | **129,6** | **135,5** |  |  |  |  | **128,0** |
| Queima e perda | **12,8** | **12,9** | **16,3** | **16,5** | **20,2** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Contaminantes | **56,0** | **64,9** | **67,3** | **59,7** | **56,1** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Absorção em UPGNs | **79,4** | **82,8** | **88,2** | **97,4** | **103,7** | **107,8** | **109,2** | **118,0** | **115,1** | **121,8** | **118,7** | **124,2** | **129,3** |  |  |  |  |  |
| **Oferta ao mercado** | **1.502,3** | **1.555,1** | **1.675,3** | **1.757,8** | **1.779,1** | **1.793,9** | **1.786,0** | **1.866,7** | **1.758,5** | **1.901,6** | **1.788,7** | **1.854,8** | **1.939,1** |  |  |  |  | **1.836,2** |
| **Importação** | **291,1** | **290,5** | **269,5** | **243,8** | **224,2** | **269,8** | **248,2** | **221,2** | **183,3** | **195,1** | **184,3** | **183,8** | **195,0** |  |  |  |  | **210,1** |
| Por gasoduto | **256,1** | **257,1** | **242,3** | **230,1** | **216,7** | **262,0** | **244,4** | **218,6** | **180,6** | **192,5** | **175,4** | **178,1** | **193,5** |  |  |  |  | **205,6** |
| do Canadá | **253,9** | **254,7** | **242,1** | **230,1** | **216,6** | **261,8** | **244,2** | **218,5** | **180,5** | **192,3** | **175,2** | **178,0** | **193,4** |  |  |  |  | **205,5** |
| do México | **2,2** | **2,3** | **0,2** | **0,0** | **0,1** | **0,1** | **0,1** | **0,1** | **0,1** | **0,1** | **0,1** | **0,1** | **0,1** |  |  |  |  | **0,1** |
| GNL | **35,0** | **33,4** | **27,2** | **13,6** | **7,5** | **7,8** | **3,8** | **2,5** | **2,7** | **2,6** | **9,0** | **5,8** | **1,5** |  |  |  |  | **4,5** |
| **Exportação** | **83,2** | **88,2** | **117,0** | **125,7** | **122,2** | **123,1** | **140,2** | **141,3** | **111,4** | **107,8** | **109,6** | **116,4** | **108,9** |  |  |  |  | **119,8** |
| Por gasoduto | **80,7** | **83,2** | **111,4** | **123,5** | **121,9** | **123,1** | **137,4** | **141,2** | **111,4** | **105,9** | **109,6** | **113,8** | **106,2** |  |  |  |  | **118,6** |
| para Canadá | **54,4** | **57,4** | **72,7** | **75,4** | **70,8** | **74,8** | **85,5** | **86,4** | **59,6** | **47,2** | **50,0** | **50,4** | **44,3** |  |  |  |  | **62,3** |
| para México | **26,3** | **25,9** | **38,7** | **48,1** | **51,1** | **48,2** | **51,9** | **54,8** | **51,8** | **58,7** | **59,6** | **63,4** | **61,9** |  |  |  |  | **56,3** |
| GNL | **2,6** | **5,0** | **5,5** | **2,2** | **0,2** | **0,0** | **2,7** | **0,0** | **0,0** | **1,8** | **0,0** | **2,6** | **2,7** |  |  |  |  | **1,2** |
| para Brasil | **0,0** | **0,2** | **0,8** | **0,6** | **0,0** | **0,0** | **2,7** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** |  |  |  |  | **0,3** |
| **Oferta Líquida de gás estocado\*** | **-26,8** | **-1,3** | **-26,8** | **0,0** | **42,8** | **886,5** | **736,2** | **333,7** | **-198,6** | **-450,8** | **-422,2** | **-364,9** | **-351,8** |  |  |  |  | **21,0** |
| Estocagem | **-257,3** | **-255,5** | **-265,6** | **-219,1** | **-244,6** | **-60,7** | **-105,6** | **-126,5** | **-295,0** | **-499,1** | **-462,1** | **-422,9** | **-421,1** |  |  |  |  | **-299,1** |
| Oferta de gás estocado | **230,6** | **254,2** | **238,9** | **219,1** | **287,5** | **947,2** | **841,7** | **460,2** | **96,3** | **48,3** | **40,0** | **58,0** | **69,3** |  |  |  |  | **320,1** |

Fonte: U.S. Energy Information Administration, **out/2014**

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

\*\* Inclui combustível veícular. n/d - Valores não disponíveis

 **Lei do Gás**

**Legislação do Setor**

* + Lei n° 11.909, de 4 de março de 2009.

 **Decreto de Regulamentação**

* + Decreto n° 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 n° 67, de 1° de março de 2010 (Procedimentos para obtenção de autorização para exportação de cargas ociosas de GNL no mercado de curto prazo).
  + Portaria n° 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 Pes- quisa 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).
  + Portaria MME nº 390, de 31 de outubro de 2013 (Altera a Portaria MME n° 206, de 12 de junho de 2013).
  + Portaria MME n° 410, de 8 de agosto de 2014 (Altera a Portaria MME n° 206, de 12 de junho 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 n°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 n° 1, de 6 de janeiro de 2003 (Estabelece os procedimentos para o envio das informações referentes às atividades de trans- porte e de compra e venda de gás natural ao mercado, aos Carregadores e à ANP).
  + Resolução ANP n° 6, de 3 de fevereiro de 2011 (Aprova o Regulamento Técnico ANP n° 2/2011 - Regulamento Técnico de Dutos de Ter- restres 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 petró- leo, 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 Trans- porte 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 natu- ral, 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.)
  + Resolução ANP nº 39, de 30 de julho de 2014 (Aprova o Regulamento sobre os procedimentos para a realização de licitação para a con- cessão da atividade de transporte de gás natural, contemplando a construção ou ampliação e a operação de gasodutos de transporte de gás natural.)

**Fonte:** Departamento de Gás Natural/MME, outubro/2014.

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

**Programa de Aceleração do Crescimento - PAC**

**LICENCIAMENTO AMBIENTAL**

07/10/2014 – Emitida a Licença de Operação para o FPSO Cidade de Mangaratiba, do Polo Pré-Sal da Bacia de Santos.

**ANDAMENTO DOS PROJETOS**

**Pré-Sal - Lula Alto - FPSO Cidade de Maricá**

24/10/14 – Início da integração dos módulos, com término previsto para setembro de 2015.

**Pré-Sal - Sapinhoá Norte - FPSO Cidade de Ilha Bela**

14/10/14 – Início da interligação do 1º poço.

**Reservas Nacionais de Gás Natural**

**ANEXOS**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **RESERVAS PROVADAS (em milhões de m3)** | | **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 |
| **Espírito 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 | 1058 |
| 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

**De nominação do Gas oduto de**

**Trans porte Início de Ope ração Nº da Autorização de Ope ração Vige nte**

**Diâme tro**

**(pole gadas ) Exte ns ão (km)**

**Té rmino do Pe ríodo de Exclus ividade**

Atalaia - Santiago/Catu 1974 Aut. nº 7, de 6/3/1998 14 230,0 sem exclusividade Santiago/Catu - Camaçari I 1975 Aut. nº 7, de 6/3/1998 14 32,0 sem exclusividade

Atalaia - FAFEN

(Atalaia - Laranjeiras - GAL) 1980 Aut. nº 335, de 17/7/2012 14 28,0 sem exclusividade

Candeias - Camaçari 1981 Aut. nº 7, de 6/3/1998 12 37,0 sem exclusividade

Lagoa Parda - Aracruz 1983 Aut. nº 7, de 6/3/1998 8 38,0 sem exclusividade

Aracruz - Vitória 1984 Aut. nº 7, de 6/3/1998

Desp. Dir. Geral n° 1.470, de 21/12/2012

8 41,0 sem exclusividade

Reduc - Esvol 1986 Aut. nº 7, de 6/3/1998 18 95,2 sem exclusividade

Guamaré - Cabo 1986 (Trecho Guamaré Cabo)

2010 (Trecho Variante Nordestão)

Aut. nº 7, de 6/3/1998 Aut. Nº 561, de 13/09/2010

12 424,0

31,8

sem exclusividade

Esvol - Tevol 1986 Aut. nº 7, de 6/3/1998 14 5,5 sem exclusividade Esvol - São Paulo (GASPAL I) 1988 Aut. nº 7, de 6/3/1998 22 325,7 sem exclusividade Santiago/Catu - Camaçari II 1992 Aut. nº 7, de 6/3/1998 18 32,0 sem exclusividade RBPC - Capuava (GASAN I) 1993 Aut. nº 7, de 6/3/1998 12 37,0 sem exclusividade RBPC - Comgás 1993 Aut. nº 7, de 6/3/1998 12 1,5 sem exclusividade

Reduc - Regap 1996 Aut. nº 7, de 6/3/1998 16 357,0 sem exclusividade

Aut. nº 7, de 6/3/1998

Serra - Viana 1997

Desp. Dir. Geral n° 1.470, de 21/12/2012 8 4,8 sem exclusividade

1998 (Trecho Guamaré - Aracati)

Guamaré - Pecém

1998 (Trecho Aracati - M aracanaú) Aut. nº 45, de 22/3/2000

12

10 382,0 sem exclusividade

Pilar - Cabo 2001 Aut. nº 120, de 25/7/2001 12 203,6 sem exclusividade

Betim - Ibirité 2002 Aut. nº 40, de 27/2/2002 12 0,1 sem exclusividade Candeias - Aratu

(Trecho Candeias - Dow Química) 2003 Aut. nº 161, de 18/7/2003 14 15,4 sem exclusividade

Santa Rita - São Miguel de Taipu 2005 Aut. nº 370, de 29/9/2005 8 25,0 2015

Dow - Aratu - Camaçari 2006 Aut. nº 237, de 1/9/2006 14 27,0 2016

Atalaia - Itaporanga 2007 Aut. nº 86, de 15/5/2007 14 29,0 2017

Cacimbas - Vitória 2007 Aut. nº 446, de 10/10/2011 26

16

116,7

12,7

2017

Carmópolis - Pilar 2007 Aut. nº 838, de 18/11/2013 26 176,7 2017

Açu - Serra do Mel 2008 Aut. nº 60, de 10/2/2012 14 31,4 2018

Cabiúnas - Vitória (GASCAV) 2008 Aut. nº 43, de 31/1/2008 28 300,0 2018

Campinas - Rio (GASCAR) 2008 Aut. nº 440, de 30/9/2011 28 450,0 2018

2007 (Trecho Itap oranga - Carmóp olis)

Catu - Carmópolis

2008 (Trecho Catu - Itap oranga) Aut. nº 760, de 7/10/2013

26 197,2

26 67,8 2017

Fafen-Sergás (Ramal) 2009 Aut. nº 579, de 27/12/2011 8 22,7 2019

Cabiúnas - Reduc III (GASDUC III) 2009 Aut. nº 274, de 22/7/2014 38 180,0 2019

Japeri - Reduc (GASJAP) 2009 Aut. nº 598, de 27/11/2009 28 45,3 2019 Campos Elíseos - Anel de Gás Residual

(Ramal)

2009 Aut. nº 771, de 10/10/2013 20 2,3 2019

Urucu - Coari (GARSOL) 2009 Aut. nº 486, de 23/10/2012 18 279,0 2019

Coari - Manaus 2009 Aut. nº 673, de 12/11/2010 20 - linha tronco 383,0 - linha tronco

2019

3 a 14 - ramais

140,1 - ramais

Cacimbas - Catu (GASCAC) 2010 Aut. nº 146, de 24/3/2010 28 946,0 2020

Paulínia - Jacutinga 2010 Aut. nº 23, de 14/1/2010 14 93,0 2020 Interligação GASCAV - UTG Sul Capixaba

(Ramal) 2010 Aut. nº 904, de 24/12/2013 10 9,7 2020

Rio de Janeiro - Belo Horizonte

(GASBEL II) 2010 Aut. nº 623, de 8/10/2010 18 267,0 2020

Pilar - Ipojuca 2010 Aut. Nº 36, de 25/1/2011 24 187,0 2020

Caraguatatuba - Taubaté 2011 Aut. Nº 150, de 30/3/2011 28 98,0 2021

Guararema - São Paulo (GASPAL II) 2011 Aut. Nº 456, de 13/10/2011 22 54,0 2021 São Paulo - São Bernardo do Campo

(GASAN II) 2011 Aut. Nº 444, de 6/10/2011 22 38,0 2021

Bolívia - Brasil 1999 (Trecho Norte: Corumbá - Guararema)

2000 (Trecho Sul: Paulínia - Canoas)

2000 (Trecho I)

Uruguaiana - Porto Alegre

2000 (Trecho III)

Aut. Nº 13, de 3/2/1999 Aut Nº 37, de 22/3/2000 Aut. Nº 91, de 6/6/2000 Aut. Nº 116, de 11/7/2000

24 a 32

16 a 24

24

1.417,0

sem exclusividade 1.176,0

25,0

25,0 sem exclusividade

Lateral Cuiabá 2001 Aut. Nº 118, de 17/7/2001 18 267,0 sem exclusividade

Total Brasil

9.410,2

Obs.: A relação do gasodutos apresentada é aquela publicada pela ANP, em 26 de maio de 2011, atendendo ao disposto no art. 45 do Decreto n° 7.382, de 2 de dezembro de 2010, com atualizações.

Eventuais divergências com as informações publicadas anteriormente estão relacionadas aos critérios utilizados pela definir os gasodutos de transporte e suas características.

**Gasodutos no Exterior - Exportação de Gás Natural ao Brasil**

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

1. TBG - dez/05
2. [www.gasorienteboliviano.com](http://www.gasorienteboliviano.com/)
3. <http://www.enargas.gov.ar/Publicaciones/Informes/Trim/08-027/Gasoductos.pdf> TGM: Transportadora de Gas del Mercosur

GTB: Gás TransBoliviano S.A.

\* Capacidade líquida de transporte, não inclue 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 m³/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 Guamaré I | Guamaré (RN) | 1985 | 2.300,0 |
| UPGN Guamaré II | Guamaré (RN) | 2001 | 2.000,0 |
| UPGN Guamaré 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**

**Evolução das Malhas de Transporte e Distribuição**

30.000

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **TERMINAL DE REGASEIFICAÇÃO DE GÁS NATURAL** | **Capacidade (MM m³/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 |

25.000

20.000

15.000

**Km**

### 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 trans-

ferência totalizando 5 dutos (30 km).

10.000

5.000

0

Gasoduto de Transporte

Até

1999 2000 2001 2002 2003 2004 2005 2006 2007 2008 2009 2010 2011 2012 2013

Fonte: ANP 3.733 4.959 5.430 5.430 5.445 5.445 5.470 5.497 6.029 6.879 7.933 9.467 9.657 9.410 9.410

Gasoduto de Distribuição

Fonte: ABEGAS 3.968 5.211 7.348 8.754 9.356 10.984 12.913 13.736 15.223 16.321 18.148 19.333 20.946 22.812 24.993

# 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 | 278,98 |
| Barbosa Lima Sobrinho (Ex-Eletrobolt) | ca | GN/OD | 379 | 5,86 | RJ | 349 | 220,89 |
| Cuiabá (1) | cc | GN/OD | 529 | 4,57 | MT | - | 463,79 |
| Euzébio Rocha (Ex-Cubatão) | cc | GN | 250 | 5,28 | SP | 206 | 247,14 |
| Fernando Gasparian (Ex-Nova Piratininga) | cc | GN | 565 | 5,02 | SP | 357 | 399,02 |
| 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 | 168,41 |
| Juiz de Fora | ca | GN/ET | 87 | 5,98 | MG | 79 | 213,84 |
| Linhares | ca | GN | 204 | 5,66 | ES | - | 179,03 |
| Luiz Carlos Prestes (Ex-Três Lagoas) (8) | ca | GN | 385 | 7,46 | MS | 241 | 143,47 |
| Santa Cruz (nova) | cc | GN | 200 | 4,26 | RJ | - | 118,97 |
| Mário Lago (Ex-Macaé Merchant) | ca | GN | 923 | 5,86 | RJ | 885 | 388,41 |
| Modular de Campo Grande (Willian Arjona) | ca | GN/OD | 206 | 7,34 | MS | - | 197,85 |
| Norte Fluminense - Preço 1 | cc | GN | 869 | 4,74 | RJ | 400 | 37,80 |
| Norte Fluminense - Preço 2 | GN | 100 | 58,89 |
| Norte Fluminense - Preço 3 | GN | 200 | 102,84 |
| Norte Fluminense - Preço 4 | GN | 85 | 320,11 |
| **TOTAL Sudeste/Centro-Oeste** | **-** |  | **5.881** | **-** | **-** | **4.310** | - |
| Fontes: ANEEL/Petrobras, novembro de 2014.  ONS, Fax-preço semana operativa 01/11/2014 a 07/11/2014 DMSE/SEE/MME, novembro 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 | 530,08 |
| **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 | 279,04 |
| Jesus Soares Pereira (Ex-Vale do Açú) | cav | GN | 368 | 6,43 | RN | 285 | 314,63 |
| Rômulo Almeida (Ex-FAFEN) | cav | GN | 138 | 6,24 | BA | 125 | 277,89 |
| Termoceará | ca | GN/OD | 242 | 6,56 | CE | 217 | 239,71 |
| Termofortaleza | cc | GN | 347 | 4,78 | CE | 327 | 118,51 |
| Termopernambuco | cc | GN | 533 | 4,02 | PE | 494 | 70,16 |
| **TOTAL Nordeste** | **-** |  | **2.160** | **-** | **-** | **1.598** | - |
|  | | | | | | | |
| Maranhão IV (5) | ca | GN | 338 | 5,91 | MA | - | 110,43 |
| Maranhão V (5) | ca | GN | 338 | 5,91 | MA | - | 110,43 |
| MC2 Nova Venécia | ca | GN | 176 | 5,91 | MA | - | 170,47 |
| **TOTAL Norte Interligado** | **-** |  | **852** | **-** | **-** | **0** | - |
|  | | | | | | | |
| **TOTAL GERAL** | **-** |  | **10.178** | **-** | **-** | **6.513** | - |
|  | | | | | | | |
| **UTEs do Sistema Manaus - Integradas ao SIN** | | | | | | | |
| **Usina** | **Tipos de Máquinas** | **Combustível** | **Potência (7)**  **(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 | | 0,00 |
| Manauara | Motor | GN/OC | 34 | 51 | 60 | | 0,00 |
| Gera | Motor | GN/OC | 34 | 51 | 60 | | 0,00 |
| Jaraqui | Motor | GN/OC | 0 | 70 | 60 | | 0,00 |
| Tambaqui | Motor | GN/OC | 0 | 85 | 60 | | 0,00 |
| **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 | dez/14 |
|  | | | | | | |
| **UTEs em Construção** | | | | | | |
|  | | | | | | |
| **Usina** | **Tipo de Térmica** | **Combustível** | **Potência (MW)** | **Consumo Específico (mil m³/d/MW)** | **UF** | **Data de Tendência** |
| Baixada Fluminense (6) | cc | GN | 530 | n/d | RJ | nov/14 |
| Mauá 3 | cc | GN | 583 | n/d | AM | abr/16 |
| Maranhão III (6) | cc | GN | 499 | n/d | MA | dez/14 |

**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.

**LEGENDA:**

ca - Turbina em Ciclo Aberto GN - Gás natural

cav - Turbina em Ciclo Aberto com produção de vapor OC - Óleo Combustível cc - Turbina em Ciclo Combinado OD - Óleo Diesel

ccv - Turbina em Ciclo Combinado com produção de vapor ET - Etanol Motor - Motor a gás natural

1. UTE Uruguaiana indisponível após término da carga de GNL transportada por força do Segundo Aditivo ao Memorando de Entendimento assinado entre Brasil e Argentina.
2. Os consumos específicos de ciclo fechado foram estimados em função dos incrementos de potência instalada e dos consumos específicos atuais em ciclo aberto.
3. 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.
4. Empreendimentos pertencentes ao Leilão A-3, de 17 e 18/08/2011.
5. Inclui somente as máquinas com capacidade de operação a gás natural.
6. 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**

**AUTORIZAÇÕES VÁLIDAS PARA IMPORTAÇÃO DE GÁS NATURAL**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Empresa Importadora** | **País de Origem** | **Volume Máximo** | **Mercado Potencial** | **Instrumento Autorizativo** | **VÁLIDA ATÉ** |
| Tradener Ltda. | Bolívia  (via Mutúm/MS) | 100 mil de m³/dia | PR | Portaria MME nº 346, de 08/10/2013 | 07/04/2014 (1) |
| Petróleo Brasileiro S.A. – PETROBRAS | diversos produtores de GNL | Até 11 milhões de m³ de GNL ao longo do periodo de vigência da autorização | Malha interligada | Portaria MME nº 345, de 08/10/2013 | 30/1/2015 |
| Companhia Mato-grossense de Gás –  MTGás | Bolívia  (via Cáceres/MT) | 1,1 milhão de m³/mês | MT  (setores: res, com, serv, ind, fert., coger e GNV) | Portaria MME n° 78, de 04/03/2013 | 31/12/2018 |
| Petróleo Brasileiro S.A. – PETROBRAS | Bolívia  (via Cáceres/MT) | 2,24 milhões de m³/dia | UTE Cuiabá MT | Portaria MME n° 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 m³ de GNL ao longo do periodo de vigência da autorização | Malha interligada | Portaria MME nº 30, de 30/01/2013 | 31/1/2015 |
| Companhia de Gás do Estado do Rio  Grande do Sul – Sulgás | Argentina | 2,8 milhões de m3/dia | UTE Uruguaiana RS | Portaria MME n° 1, de 03/01/2013, prorrogada pela Portaria MME nº 103, de 12/03/2014 | 31/12/2015 |
| Petróleo Brasileiro S.A. – PETROBRAS | Bolívia  (via Mutúm/MS) | 30 milhões de m³/dia | MS, SP, PR, SC, RJ, RS, MG, SP | Portaria MME nº 447, de 01/08/2012 | 1º/07/2019 |
| GNC Brasil - Distribuidora de Gás Natural Ltda | Bolívia  (via Cáceres/MT) | 0,6 milhão de m³/mês | MT  (setores atendidos por distribuição de gás natural comprimido - GNC a granel) | Portaria MME nº 259, de 04/06/2014 | 2/12/2014 |

**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 m³ 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, nov/14

1. Os efeitos da autorização serão mantidos enquanto o requerimento para a prorrogação estiver sendo analisado, nos termos da Portaria MME nº 232/2012, art.6º, §§ 1º e 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 m³)

1 TCF (trilhão de pés cúbicos) 28,32 BCM (bilhões m³) 1 MMBTU 26,81 m³

1 Mtpa (milhão de tonelada por ano de GNL) =

3,60 milhões m³/dia de gás natural

1.000 MW capacidade instalada (Ciclo Combinado) 4,50 milhões m³/dia

1.000 MW capacidade instalada (Ciclo Aberto) 7,00 milhões m³/dia

* Considerações:

Poder calorífico do gás natural: 9.400 kcal/m³

GNL: Conversão de volume 600:1 e 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 preço 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/m³)* | **GLP**  *(kcal/kg)* |
| **10.100** | **11.200** | **9.400** | **11.750** |