

BOLETIM MENSAL

PRODUÇÃO E CONSUMO DE GÁS NATURAL NACIONAL E ESTADUAL



Aracaju/SE

Setembro/2017

BOLETIM MENSAL PRODUÇÃO E CONSUMO DE GÁS NATURAL NACIONAL E ESTADUAL

(Setembro/2017)

INTRODUÇÃO

O boletim do Gás Natural tem como objetivo fornecer informações sobre a produção e consumo de Gás Natural nacional e no território sergipano, tendo como fontes a Agência Nacional do Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis – ANP, Ministério de Minas e Energia – MME e Sergipe Gás S/A - SERGAS.

LISTA DE ABREVIATURAS

m³: Metros cúbicos
M: Milhares
MM: Milhões
d: Dia
GN: Gás Natural
GNL: Gás Natural Liquefeito
GNC: Gás Natural Comprimido

DESTAQUES DO MÊS DE SETEMBRO/2017

→ **Oferta Nacional:** Apesar de a produção nacional ter atingido o segundo maior valor histórico, não houve aumento da oferta nacional.

→ **Produção Nacional:** A produção nacional aumentou de 111,39 MMm³/d para 114,01 MMm³/d em relação ao mês anterior.

→ **Queima de Gás Natural Nacional:** Comparado com o mês anterior, a queima de gás natural em relação à produção permaneceu estável em 3%.

→ **Oferta de Gás Importado:** A redução da oferta importação foi concretizada por meio da menor regaseificação de GNL, que caiu de 10,6 para 9,9 MMm³/d. A importação boliviana permaneceu estável.

→ **Demanda de Gás Natural Nacional:** Devido principalmente à redução no consumo de gás natural pelo segmento termelétrico, a demanda total caiu de 97,4 para 94,9 MMm³/d.

→ **Produção de Gás Natural em Sergipe:** Em relação ao mês anterior, a produção de gás natural diminuiu de 2,35 MMm³/dia para 2,33 MMm³/dia.

→ **Consumo de Gás Natural em Sergipe:** Em relação ao mês anterior, o consumo de gás natural diminuiu de 257,7 Mm³/dia para 245 Mm³/dia.

PRODUÇÃO DE GÁS NATURAL EM SERGIPE

- Neste mês, foi de 2,33 MMm³/d.
- Reduziu 0,85%, se comparada ao mês anterior.
- Reduziu 13%, se comparada ao mesmo mês, em 2016.

CONSUMO DE GÁS NATURAL EM SERGIPE

- Neste mês, foi de 245 MMm³/d.
- Reduziu 4,88%, se comparada ao mês anterior.
- Reduziu 15,52%, se comparada ao mesmo mês de 2016.

OFERTA NACIONAL DE GÁS NATURAL

A oferta de gás nacional foi calculada considerando a produção nacional, abatidos os valores referentes ao consumo nas atividades de exploração e produção, queima e perda, reinjeção e absorção em Unidades de Processamento. A oferta de gás natural importado considera a importação de gás natural da Bolívia e Argentina, bem como o volume de Gás Natural Liquefeito - GNL regaseificado. (MME, 2017)

O gráfico 01, a seguir, apresenta a oferta total de gás natural no mercado nacional.

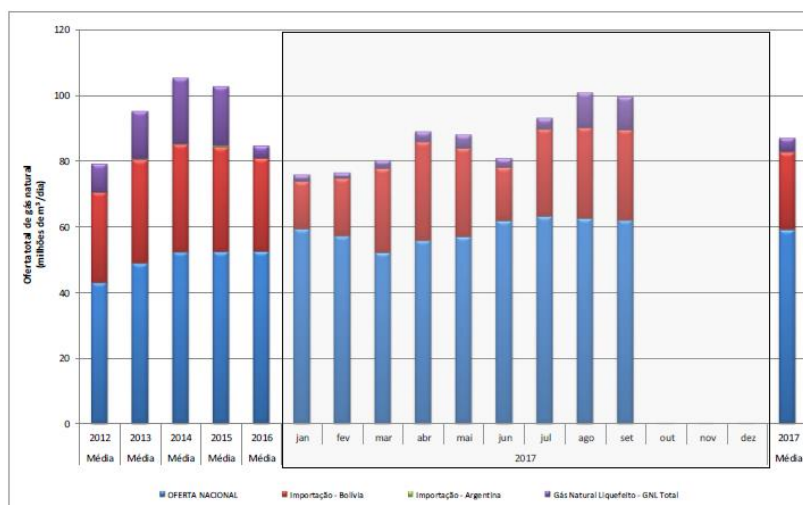


Gráfico 01: Oferta Nacional de Gás Natural.
Fonte: ANP, setembro/17.

A redução da demanda impactou diretamente na diminuição da oferta total, que passou de 100,6 para 99,3 milhões de m³/d, sendo verificado o recuo tanto da oferta nacional e da importada. O recuo da oferta total foi de 1,3 milhão de m³/d, sendo que a regaseificação de GNL diminuiu 0,7 milhões de m³/d e a oferta nacional 0,5 milhão de m³/d. Ressalta-se que o volume diário regaseificado de 9,9 milhões de m³/d é o segundo maior desde fevereiro de 2016, tendo o terminal de Pecém contribuído com 2,2 milhões de m³/d e o da Bahia com 7,7 milhões de m³/d. (MME, 2017)

PRODUÇÃO NACIONAL DE GÁS NATURAL

A produção do Gás Natural ocorre através da exploração de reservatórios de petróleo ou reservatórios de gás natural. Nos reservatórios de petróleo, o gás pode vir associado (dissolvido no petróleo ou sob forma de uma capa de gás) ou não associado (está livre do óleo e da água no reservatório), podendo ser explorado em terra (onshore) ou no mar (offshore).

O gás natural produzido no Brasil é predominantemente de origem associada ao petróleo e se destina a diversos mercados de consumo, sendo os principais, a geração de energia termelétrica e os segmentos industriais. Entretanto, o gás natural se distribui entre diversos setores de consumo, com fins energéticos e não energéticos: utilizado como matéria-prima nas indústrias petroquímica (plásticos, tintas, fibras sintéticas e borracha) e de fertilizantes (ureia, amônia e seus derivados), veicular, comércio, serviços, domicílios etc.

A tabela 01 e o gráfico 02, a seguir apresenta a evolução da produção de gás natural nacional.

| PROD. NACIONAL (em milhões m ³ /dia) | Média 2012 | Média 2013 | Média 2014 | Média 2015 | Média 2016 | 2017 | | | | | | | | | | | | Média 2017 |
|--|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|-----|-----|-----|---------------|
| | | | | | | jan | fev | mar | abr | mai | jun | jul | ago | set | out | nov | dez | |
| Terra | 16,73 | 20,58 | 23,31 | 22,98 | 23,84 | 21,53 | 19,15 | 16,90 | 17,44 | 16,80 | 21,35 | 25,74 | 24,39 | 23,63 | | | | 20,79 |
| Mar | 53,85 | 56,61 | 64,07 | 73,25 | 79,97 | 88,41 | 87,48 | 84,44 | 85,14 | 87,98 | 89,78 | 89,27 | 87,00 | 90,37 | | | | 87,76 |
| Gás Associado | 49,01 | 51,42 | 58,63 | 70,19 | 78,19 | 87,14 | 86,18 | 80,96 | 80,97 | 83,58 | 87,32 | 86,70 | 83,66 | 86,83 | | | | 84,80 |
| Gás Não Associado | 21,57 | 25,77 | 28,75 | 26,05 | 25,62 | 22,80 | 20,46 | 20,39 | 21,62 | 21,20 | 23,81 | 28,31 | 28,18 | 27,18 | | | | 23,80 |
| TOTAL | 70,58 | 77,19 | 87,38 | 96,24 | 103,80 | 109,94 | 106,64 | 101,35 | 102,58 | 104,78 | 111,13 | 115,01 | 111,39 | 114,01 | | | | 108,55 |

Tabela 01: Produção Nacional de Gás Natural.
Fonte: MME- Ministério de Minas e Energia.



Gráfico 02: Produção Terra e Mar de Gás Natural: média anual de 2016 e mensal de 2017.
 Fonte: MME - Ministério de Minas e Energia.
 Elaboração: AGRESE.

QUEIMA DE GÁS NATURAL NACIONAL

Comparado com o mês anterior, a queima de gás natural em relação à produção permaneceu estável em 3%. (MME, 2017)

O gráfico 03 a seguir demonstra a queima de gás natural em relação à produção.

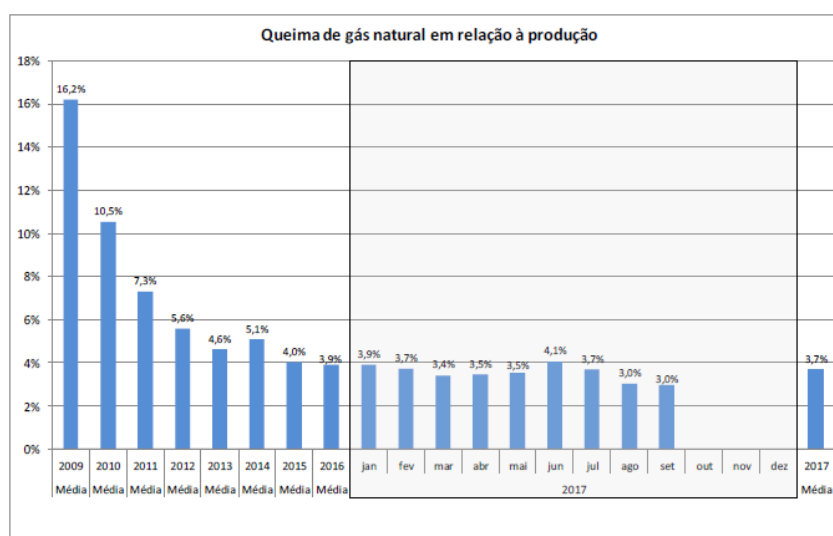


Gráfico 03: Queima de Gás Natural em Relação à Produção.
 Fonte: ANP, setembro/17.

OFERTA DE GÁS IMPORTADO

Em setembro de 2017 a oferta de gás importado caiu 2%, passando de 38,2 para 37,4 milhões de m³/d. Essa redução foi concretizada principalmente por meio da diminuição da regaseificação de GNL, uma vez que a importação de gás boliviano manteve-se praticamente estável (MME, 2017).

Dados históricos por origem da oferta do gás podem ser visualizados na tabela 02, abaixo.

| | | | Media 2012 | Media 2013 | Media 2014 | Media 2015 | Media 2016 | 2017 | | | | | | | | | | | | Media 2017 |
|-----------------------------------|--------------|-------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-----|-----|-----|---------------|
| | | | | | | | | jan | fev | mar | abr | mai | jun | jul | ago | set | out | nov | dez | |
| Bolívia | Via MS | PETROBRAS | 26,64 | 30,63 | 31,24 | 30,18 | 28,24 | 14,54 | 17,66 | 24,13 | 28,69 | 25,78 | 16,15 | 26,11 | 27,54 | 27,44 | | | | 23,16 |
| | Via MT | PETROBRAS | 0,88 | 1,10 | 1,58 | 1,83 | 0,07 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,83 | 1,19 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | | | 0,23 |
| | | EPE (Âmbar) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,01 | 0,00 | 0,00 | 1,56 | 0,67 | 0,00 | 0,08 | 0,43 | 0,00 | 0,04 | | | | 0,31 |
| | | MTGás | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,003 | 0,00 | 0,02 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | | | 0,00 |
| | Subtotal | | 27,53 | 31,75 | 32,83 | 32,03 | 28,33 | 14,54 | 17,66 | 25,70 | 30,19 | 26,99 | 16,23 | 26,54 | 27,54 | 27,48 | | | | 23,71 |
| Argentina | Sulgás (TSB) | | 0,00 | 0,16 | 0,18 | 0,47 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | | | 0,00 |
| | Subtotal | | 0,00 | 0,16 | 0,18 | 0,47 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | | | 0,00 |
| Regaseificação de GNL | | | 8,49 | 14,58 | 19,92 | 17,96 | 3,81 | 1,86 | 1,51 | 2,46 | 3,13 | 4,11 | 2,76 | 3,32 | 10,64 | 9,91 | | | | 4,43 |
| Terminal GNL de Pecem | | | 1,95 | 3,59 | 3,65 | 2,96 | 1,75 | 1,86 | 1,51 | 2,45 | 3,11 | 2,90 | 2,76 | 2,40 | 4,19 | 2,23 | | | | 2,61 |
| Terminal GNL da Baía de Guanabara | | | 6,54 | 10,99 | 10,63 | 5,16 | 0,63 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | | | 0,00 |
| Terminal GNL da Bahia | | | | | 5,64 | 9,84 | 1,43 | 0,00 | 0,00 | 0,01 | 0,02 | 1,21 | 0,00 | 0,92 | 6,44 | 7,68 | | | | 1,82 |
| TOTAL | | | 36,02 | 46,49 | 52,93 | 50,45 | 32,14 | 16,40 | 19,17 | 28,16 | 33,32 | 31,10 | 18,99 | 29,87 | 38,17 | 37,39 | | | | 28,14 |

Tabela 02: Importação do Gás Natural.

Fontes: ANP e TBG, setembro/17.

DEMANDA DE GÁS NATURAL NACIONAL

A demanda total é obtida por meio do somatório de: demanda das distribuidoras locais de gás canalizado; consumo das refinarias e Fábrica de Fertilizantes – Fafens, como demonstrado nas tabelas 03,04 e 05, a seguir. (MME, 2017)

| CONSUMO DE GÁS NATURAL POR DISTRIBUIDORA (milhões de m³/dia) | Média 2012 | Média 2013 | Média 2014 | Média 2015 | Média 2016 | 2017 | | | | | | | | | | | | Média 2017 |
|---|------------|------------|------------|------------|------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|-----|-----|-----|------------|
| | | | | | | Jan | Fev | Mar | Abr | Mai | Jun | Jul | Ago | Set | Out | Nov | Dez | |
| Algas (AL) | 0,541 | 0,595 | 0,614 | 0,609 | 0,624 | 0,615 | 0,639 | 0,643 | 0,596 | 0,595 | 0,570 | 0,667 | 0,625 | 0,623 | | | | 0,619 |
| Bahiagás (BA) | 3,743 | 4,465 | 3,894 | 3,883 | 3,374 | 3,439 | 3,320 | 3,239 | 3,440 | 3,592 | 3,527 | 3,651 | 3,748 | 3,650 | | | | 3,514 |
| BR Distribuidora (ES) | 3,058 | 3,038 | 3,495 | 3,378 | 2,622 | 2,792 | 3,139 | 2,150 | 2,428 | 2,442 | 2,829 | 2,765 | 2,861 | 2,952 | | | | 2,701 |
| Cebgás (DF) | 0,009 | 0,008 | 0,006 | 0,006 | 0,005 | 0,004 | 0,003 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,003 | 0,004 | | | | 0,004 |
| Ceg (RJ) | 8,979 | 11,753 | 14,791 | 14,298 | 10,592 | 9,324 | 8,997 | 11,602 | 12,586 | 13,574 | 9,219 | 13,772 | 15,594 | 16,081 | | | | 12,338 |
| Ceg Rio (RJ) | 6,591 | 9,016 | 10,555 | 10,417 | 6,346 | 5,863 | 6,242 | 5,635 | 9,289 | 7,802 | 5,531 | 7,151 | 10,871 | 11,066 | | | | 7,723 |
| Cegás (CE) | 1,259 | 1,960 | 1,913 | 1,833 | 1,361 | 1,747 | 1,661 | 2,002 | 1,887 | 1,760 | 1,796 | 1,976 | 2,031 | 1,359 | | | | 1,805 |
| Cigás (AM) | 2,458 | 3,085 | 3,428 | 3,730 | 2,933 | 2,640 | 2,707 | 2,277 | 2,544 | 2,600 | 2,865 | 3,057 | 2,662 | 2,863 | | | | 2,690 |
| Comgas (SP) | 14,404 | 14,951 | 14,952 | 14,276 | 11,996 | 10,750 | 11,302 | 11,566 | 11,550 | 12,010 | 12,083 | 12,008 | 12,384 | 11,949 | | | | 11,737 |
| Compagás (PR) | 2,227 | 2,268 | 2,897 | 2,734 | 1,301 | 1,140 | 1,362 | 1,378 | 1,345 | 1,384 | 1,126 | 1,115 | 1,218 | 1,169 | | | | 1,248 |
| Copergás (PE) | 2,429 | 2,927 | 3,286 | 4,210 | 4,714 | 3,437 | 3,575 | 3,973 | 4,137 | 4,915 | 4,735 | 3,784 | 5,056 | 5,156 | | | | 4,312 |
| Gas Brasileiro (SP) | 0,828 | 0,845 | 0,802 | 0,784 | 0,742 | 0,621 | 0,642 | 0,650 | 0,647 | 0,655 | 0,677 | 0,694 | 0,709 | 0,718 | | | | 0,668 |
| Gasmig (MG) | 3,619 | 4,073 | 4,212 | 3,885 | 2,959 | 2,850 | 2,968 | 3,923 | 3,777 | 3,562 | 2,847 | 4,094 | 4,160 | 4,173 | | | | 3,602 |
| Gaspisa (PI) | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | | | | 0,000 |
| Mtgás (MT) | 0,008 | 0,015 | 0,008 | 0,005 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,002 | 0,003 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | | | | 0,001 |
| Mtgás (MS) | 0,992 | 1,809 | 2,593 | 2,809 | 1,175 | 0,276 | 0,434 | 1,388 | 2,315 | 1,717 | 0,800 | 1,043 | 1,903 | 1,979 | | | | 1,323 |
| Pbgás (PB) | 0,362 | 0,349 | 0,340 | 0,306 | 0,275 | 0,276 | 0,274 | 0,275 | 0,254 | 0,270 | 0,279 | 0,252 | 0,241 | 0,264 | | | | 0,265 |
| Potigás (RN) | 0,349 | 0,348 | 0,344 | 0,282 | 0,274 | 0,280 | 0,299 | 0,308 | 0,306 | 0,308 | 0,317 | 0,332 | 0,348 | 0,343 | | | | 0,316 |
| Gas Natural Fenosa (SP) | 1,352 | 1,323 | 1,181 | 1,118 | 1,099 | 1,074 | 1,155 | 1,138 | 1,142 | 1,191 | 1,163 | 1,178 | 1,195 | 1,165 | | | | 1,156 |
| Scgás (SC) | 1,841 | 1,848 | 1,817 | 1,732 | 1,683 | 1,577 | 1,769 | 1,765 | 1,744 | 1,825 | 1,848 | 1,838 | 1,866 | 1,799 | | | | 1,781 |
| Sergás (SE) | 0,278 | 0,276 | 0,288 | 0,281 | 0,278 | 0,283 | 0,290 | 0,256 | 0,236 | 0,252 | 0,248 | 0,256 | 0,258 | 0,245 | | | | 0,258 |
| Sulgás (RS) | 1,791 | 1,941 | 1,966 | 2,401 | 1,905 | 1,658 | 1,772 | 1,854 | 1,699 | 1,799 | 1,967 | 1,849 | 1,882 | 1,983 | | | | 1,829 |
| Goiasgás (GO) | 0,004 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | | | | 0,002 |
| Gasmar (MA) | 0,000 | 0,000 | 4,861 | 4,179 | 5,168 | 3,142 | 1,379 | 0,015 | 0,038 | 0,557 | 4,167 | 7,546 | 6,842 | 5,799 | | | | 3,296 |
| TOTAL DISTRIBUIDORAS | 57,122 | 66,896 | 78,246 | 77,158 | 61,431 | 53,794 | 53,934 | 56,046 | 61,969 | 62,819 | 58,601 | 69,035 | 76,459 | 75,343 | | | | 63,188 |

Tabela 03: Demanda de Gás Natural por Distribuidora.

Fonte: Abegás.

| Demanda de gás natural (milhões de m³/d) | Média 2012 | Média 2013 | Média 2014 | Média 2015 | Média 2016 | 2017 | | | | | | | | | | | | Média 2017 |
|---|------------|------------|------------|------------|------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-----|-----|-----|------------|
| | | | | | | jan | fev | mar | abr | mai | jun | jul | ago | set | out | nov | dez | |
| Refinarias + Fafens | 12,88 | 13,03 | 13,80 | 14,15 | 14,03 | 13,59 | 13,32 | 13,86 | 14,18 | 13,04 | 13,84 | 13,98 | 13,09 | 12,95 | | | | 13,54 |

Tabela 04: Demanda de Gás Natural das Refinarias e Fafens (não considera a refinaria Abreu e Lima).

Fonte: ANP.

| Demanda de gás natural (milhões de m³/d) | Média 2012 | Média 2013 | Média 2014 | Média 2015 | Média 2016 | 2017 | | | | | | | | | | | | Média 2017 |
|---|------------|------------|------------|------------|------------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|-----|-----|-----|------------|
| | | | | | | jan | fev | mar | abr | mai | jun | jul | ago | set | out | nov | dez | |
| Termelétrico informado por outros agentes (consumidor livre e autoprodutor) | 5,03 | 11,42 | 7,22 | 7,33 | 4,74 | 4,23 | 4,18 | 6,33 | 8,80 | 8,26 | 5,50 | 5,17 | 9,16 | 8,02 | | | | 6,65 |

Tabela 05: Demanda Termoelétrica Informada por Outros Agentes.

Fonte: ANP, Abegás e Petrobras.

DEMANDA DE GÁS NATURAL POR DISTRIBUIDORA (SEM O SEGMENTO TERMOELETRICO)

| CONSUMO DE GAS NATURAL POR DISTRIBUIDORA SEM O SEGMENTO TERMELÉTRICO (em milhões de m³/dia) | Média 2012 | Média 2013 | Média 2014 | Média 2015 | Média 2016 | 2017 | | | | | | | | | | | | Média 2017 |
|--|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|-----|-----|-----|---------------|
| | | | | | | Jan | Fev | Mar | Abr | Mai | Jun | Jul | Ago | Set | Out | Nov | Dez | |
| Algás (AL) | 0,541 | 0,595 | 0,614 | 0,609 | 0,623 | 0,615 | 0,639 | 0,643 | 0,596 | 0,595 | 0,570 | 0,667 | 0,625 | 0,623 | | | | 0,619 |
| Bahiasgás (BA) | 3,737 | 3,614 | 3,733 | 3,630 | 3,363 | 3,439 | 3,320 | 3,239 | 3,440 | 3,592 | 3,527 | 3,651 | 3,748 | 3,650 | | | | 3,512 |
| BR Distribuidora (ES) | 2,713 | 2,058 | 2,467 | 2,351 | 1,654 | 1,686 | 1,901 | 1,580 | 1,811 | 1,771 | 1,766 | 1,694 | 1,749 | 1,809 | | | | 1,752 |
| Cebgás (DF) | 0,009 | 0,008 | 0,006 | 0,006 | 0,005 | 0,004 | 0,003 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,003 | 0,004 | 0,004 | | | | 0,004 |
| Ceg (RJ) | 4,594 | 4,166 | 4,192 | 4,090 | 4,058 | 4,022 | 4,197 | 4,197 | 4,255 | 4,297 | 4,254 | 4,326 | 4,321 | 4,569 | | | | 4,271 |
| Ceg Rio (RJ) | 2,164 | 2,369 | 2,569 | 2,399 | 2,068 | 2,395 | 2,258 | 2,268 | 2,446 | 2,539 | 2,149 | 2,232 | 2,410 | 2,321 | | | | 2,335 |
| Cegás (CE) | 0,429 | 0,460 | 0,463 | 0,460 | 0,445 | 0,430 | 0,437 | 0,443 | 0,431 | 0,454 | 0,449 | 0,446 | 0,476 | 0,472 | | | | 0,449 |
| Cigás (AM) | 0,017 | 0,044 | 0,061 | 0,089 | 0,096 | 0,093 | 0,096 | 0,100 | 0,095 | 0,096 | 0,090 | 0,098 | 0,107 | 0,104 | | | | 0,098 |
| Comgas (SP) | 12,966 | 12,887 | 12,382 | 11,748 | 11,437 | 10,750 | 11,302 | 11,566 | 11,550 | 11,975 | 12,075 | 12,007 | 12,383 | 11,945 | | | | 11,728 |
| Compagás (PR) | 1,022 | 1,042 | 1,054 | 1,415 | 1,258 | 1,140 | 1,361 | 1,378 | 1,344 | 1,383 | 1,125 | 1,114 | 1,218 | 1,169 | | | | 1,248 |
| Copergás (PE) | 1,044 | 1,119 | 1,214 | 2,564 | 2,684 | 1,208 | 1,277 | 2,680 | 2,521 | 2,670 | 2,791 | 2,852 | 2,842 | 2,790 | | | | 2,403 |
| Gas Brasileiro (SP) | 0,828 | 0,845 | 0,802 | 0,785 | 0,742 | 0,621 | 0,642 | 0,650 | 0,647 | 0,655 | 0,677 | 0,694 | 0,709 | 0,718 | | | | 0,668 |
| Gasmig (MG) | 2,875 | 2,857 | 2,990 | 2,578 | 2,335 | 2,454 | 2,610 | 2,828 | 2,855 | 2,709 | 2,660 | 2,625 | 2,643 | 2,700 | | | | 2,676 |
| Gaspisa (PI) | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | | | | 0,000 |
| Mtgás (MT) | 0,008 | 0,015 | 0,008 | 0,005 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,002 | 0,003 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | | | | 0,001 |
| Msgás (MS) | 0,196 | 0,224 | 0,312 | 0,209 | 0,292 | 0,276 | 0,345 | 0,344 | 0,225 | 0,383 | 0,358 | 1,043 | 1,903 | 1,979 | | | | 0,762 |
| Pbgás (PB) | 0,362 | 0,349 | 0,340 | 0,306 | 0,275 | 0,276 | 0,274 | 0,275 | 0,254 | 0,270 | 0,279 | 0,252 | 0,241 | 0,264 | | | | 0,265 |
| Potigás (RN) | 0,349 | 0,348 | 0,345 | 0,282 | 0,274 | 0,280 | 0,299 | 0,308 | 0,306 | 0,308 | 0,317 | 0,332 | 0,348 | 0,343 | | | | 0,316 |
| Gás Natural Fenosa (SP) | 1,352 | 1,323 | 1,181 | 1,117 | 1,099 | 1,074 | 1,155 | 1,138 | 1,142 | 1,191 | 1,163 | 1,178 | 1,195 | 1,165 | | | | 1,156 |
| Scgás (SC) | 1,841 | 1,848 | 1,817 | 1,732 | 1,683 | 1,577 | 1,769 | 1,765 | 1,744 | 1,825 | 1,848 | 1,838 | 1,866 | 1,799 | | | | 1,781 |
| Sergás (SE) | 0,278 | 0,276 | 0,288 | 0,281 | 0,278 | 0,283 | 0,290 | 0,256 | 0,236 | 0,252 | 0,248 | 0,256 | 0,258 | 0,245 | | | | 0,258 |
| Sulgás (RS) | 1,791 | 1,779 | 1,782 | 1,937 | 1,905 | 1,658 | 1,772 | 1,854 | 1,699 | 1,799 | 1,967 | 1,849 | 1,882 | 1,983 | | | | 1,829 |
| Goiasgás (GO) | 0,004 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | | | | 0,002 |
| Gasmar (MA) | 0,004 | 0,003 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | | | | 0,000 |
| TOTAL DISTRIBUIDORAS SEM O SEGMENTO TERMELÉTRICO | 39,121 | 38,231 | 38,621 | 38,595 | 36,581 | 34,287 | 35,953 | 37,520 | 37,606 | 38,774 | 38,320 | 39,159 | 40,928 | 40,653 | | | | 38,133 |
| SEGMENTO TERMELÉTRICO | 18,001 | 28,664 | 39,625 | 38,562 | 24,850 | 19,507 | 17,981 | 18,525 | 24,363 | 24,046 | 20,281 | 29,875 | 35,531 | 34,690 | | | | 25,054 |

Tabela 06: Consumo de Gás Natural por Distribuidora.
Fonte: Abegás.

CONSUMO DE GÁS NATURAL POR REGIÃO

O consumo de gás natural no País em setembro deste ano apresentou crescimento de 19,6 % frente a setembro de 2016, com 75,3 metros cúbicos/dia registrados em setembro deste ano frente a 62,99 metros cúbicos/dia no mesmo período do ano anterior.

Na comparação mensal, uma ligeira queda de 1,5% (76,5 milhões de metros cúbicos/dia consumidos em agosto deste ano).

Já a indústria registrou crescimento de 5,3% frente a setembro de 2016 e uma ligeira retração de 1,8% ante agosto deste ano. (ABEGÁS, 2017)

Destaques de consumo nas regiões em setembro 2017 ante agosto/2017

- **Centro-Oeste** – Crescimento de 33,8% na cogeração e de 33,7% no segmento industrial e respectivamente.
- **Nordeste** – Elevação de 6,7% no segmento residencial
- **Norte** – Crescimento de 18,3% no segmento comercial.
- **Sudeste** – Avanço de 4,2% no segmento automotivo
- **Sul** – Alta de 100,5% na geração elétrica.

A tabela 07 apresenta os consumos de gás por região do Brasil e para cada setor/atividade de consumo e o gráfico 04 destaca os consumos de gás natural por distribuidora no Nordeste do País.

| CONSUMOS DE GÁS POR REGIÃO (10 ³ m ³ /dia) | | | | | | | | Setembro | 2017 |
|--|-----------------|---------------------|----------------|--------------|-----------------|----------------|---------------|----------------|-----------------|
| Região | Industrial | Automotivo (Postos) | Residencial | Comercial | Ger.Eletr. | Cogeração | Matéria-Prima | Outros | TOTAL |
| Norte | 85,8 | 12,1 | - | 1,0 | 2.759,5 | - | 4,7 | - | 2.863,2 |
| Nordeste | 5.823,1 | 1.017,1 | 57,2 | 86,6 | 9.052,0 | 1.064,6 | 321,0 | 17,1 | 17.438,7 |
| Sudeste | 18.122,1 | 3.921,0 | 1.256,4 | 657,1 | 22.877,8 | 1.211,8 | 35,2 | 23,7 | 48.104,9 |
| Sul | 3.116,8 | 541,8 | 47,6 | 64,1 | 0,8 | 405,9 | 180,7 | 593,6 | 4.951,2 |
| Centro-Oeste | 642,4 | 16,3 | 2,1 | 4,9 | - | 2,2 | - | 1.317,2 | 1.985,0 |
| TOTAL | 27.790,3 | 5.508,2 | 1.363,3 | 813,6 | 34.690,1 | 2.684,5 | 541,5 | 1.951,5 | 75.343,0 |

Tabela 07: Consumo de Gás Natural por Região.

Fonte: Abegás.

Adaptação: AGRESE.

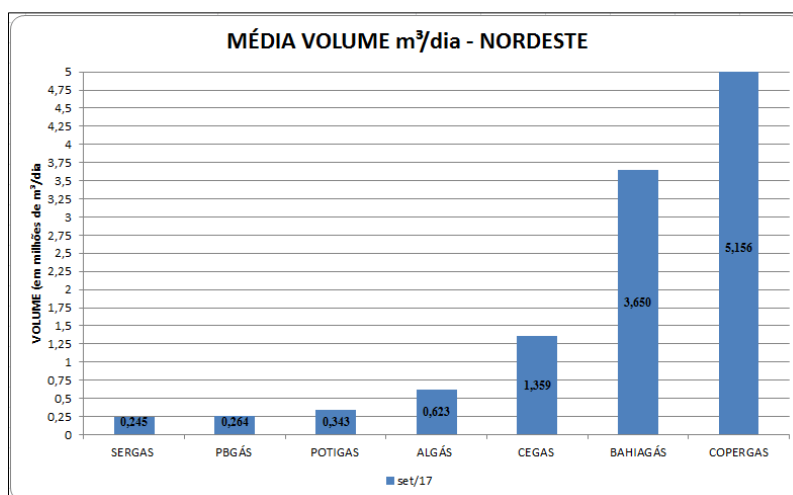


Gráfico 04: Consumo de Gás Natural

Fonte: Abegás

Elaboração: AGRESE.

CONSUMO DE GÁS NATURAL COMPRIMIDO (GNC) – NORDESTE

O Gás Natural Comprimido – GNC é um combustível processado e acondicionado para o transporte em ampolas ou cilindros à temperatura ambiente e a uma pressão que o mantenha em estado gasoso. Esses cilindros são transportados através de caminhões, carretas, balsas ou plataformas ferroviárias.

Na tabela 08 constam os consumos de GNC por estado do nordeste do Brasil

| Região | GNC (10³ m³/dia) |
|-----------------|---|
| Maranhão | - |
| Piauí | - |
| Ceará | 6,6 |
| Rio Gde. Norte | 34,2 |
| Paraíba | 5,3 |
| Pernambuco | 17,7 |
| Alagoas | 4,3 |
| Sergipe | - |
| Bahia | 8,0 |
| Nordeste | 76,0 |

Tabela 08: Consumo de Gás Natural Comprimido

Fonte: Abegás

Adaptação: AGRESE.

EXTENSÃO DE REDE E NÚMERO DE CLIENTES- NORDESTE

O Gás Natural é distribuído através de tubulações enterradas, que servem como meio de transporte eficiente e seguro com reflexos positivos na mobilidade urbana, já que a distribuição por meio de tubulações, em forma de rede de distribuição, reduz o tráfego de caminhões de combustível em rodovias, ruas e avenidas; elimina espaços de armazenagem, reduzindo riscos, com abastecimento contínuo, mantendo suas características físico-químicas sempre constantes, garantindo maior produtividade.

A tabela 09 e 10 fornece os valores de extensão de rede das distribuidoras de gás nos estados do nordeste, e a tabela 11 o número de clientes.

| Região | Extensão de rede (Km) |
|----------------|-----------------------|
| Maranhão | 0,44 |
| Piauí | - |
| Ceará | 463,98 |
| Rio Gde. Norte | 396,70 |
| Paraíba | 310,75 |
| Pernambuco | 739,62 |
| Alagoas | 492,50 |
| Sergipe | 230,44 |
| Bahia | 894,64 |
| Nordeste | 3.529,1 |

Tabela 09: Extensão de Rede – Região Nordeste .

Fonte: Abegás

Adaptação: AGRESE

| Rede de distribuição - Acumulado em 2017 por material (km) | | | | | | | | | |
|--|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|
| Segmento | jan | fev | mar | abr | mai | jun | jul | ago | set |
| AÇO CARBONO | 112,390 | 112,390 | 112,390 | 112,390 | 112,390 | 112,390 | 112,390 | 112,390 | 112,390 |
| PEAD | 112,710 | 113,720 | 113,780 | 114,500 | 114,500 | 114,830 | 115,090 | 116,330 | 118,050 |
| Total | 225,100 | 226,110 | 226,170 | 226,890 | 226,890 | 227,220 | 227,480 | 228,720 | 230,440 |

Tabela 10: Rede de distribuição por material em Sergipe (km).

Fonte: Sergas

Adaptação: AGRESE.

| CLIENTES DE GÁS POR ESTADO | | | | | | | | Setembro | 2017 |
|----------------------------|------------|---------------------|-------------|-----------|-------------|-----------|---------------|---------------------|---------|
| Região | Industrial | Automotivo (Postos) | Residencial | Comercial | Ger. Eletr. | Cogeração | Matéria-Prima | Outros (inclui GNC) | TOTAL |
| Maranhão | 0 | 0 | 0 | 0 | 4 | 0 | 0 | 0 | 4 |
| Piauí | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Ceará | 98 | 60 | 11.164 | 288 | 1 | 7 | 0 | 1 | 11.619 |
| Rio Gde. Norte | 33 | 62 | 18.624 | 469 | 0 | 1 | 0 | 3 | 19.192 |
| Paraíba | 36 | 37 | 13.820 | 221 | 0 | 0 | 0 | 0 | 14.114 |
| Pernambuco | 94 | 69 | 28.669 | 339 | 1 | 1 | 0 | 2 | 29.175 |
| Alagoas | 34 | 30 | 46.167 | 582 | 0 | 5 | 0 | 0 | 46.818 |
| Sergipe | 45 | 34 | 24.638 | 171 | 0 | 8 | 0 | 0 | 24.896 |
| Bahia | 105 | 61 | 50.139 | 534 | 0 | 1 | 4 | 0 | 50.844 |
| Nordeste | 445 | 353 | 193.221 | 2.604 | 6 | 23 | 4 | 6 | 196.662 |

Tabela 11: Clientes de Gás Natural – Região Nordeste

Fonte: Abegás

Adaptação: AGRESE.

GÁS NATURAL EM SERGIPE

PRODUÇÃO

A produção de gás natural, em setembro, ficou em 2,33 MMm³/dia, sendo que 2,11 MM m³/dia corresponde a gás associado e 0,22 MMm³/dia a gás não associado. Havendo retração de 0,85%, em comparação com o mês imediatamente anterior, agosto/2017. O recuo foi maior quando comparado com o mesmo mês do ano de 2016, registrando retração de 13%. No período de janeiro a setembro de 2017, a produção ficou próxima dos 19,38 MM m³/dia, com retração de 19,65%, quando comparado com o mesmo período de 2016.

A produção em mar continuou sendo a principal fonte de produção, somando aproximadamente 2,19 MM m³/dia, abrangendo 93,99% do total produzido no estado, ao passo que a produção terrestre ficou próxima dos 0,14 MM m³/dia, respondendo por 6,01% da produção do estado.

Dados da produção e da movimentação do gás natural em Sergipe são fornecidos nos gráficos 05,06, e 07, a seguir:

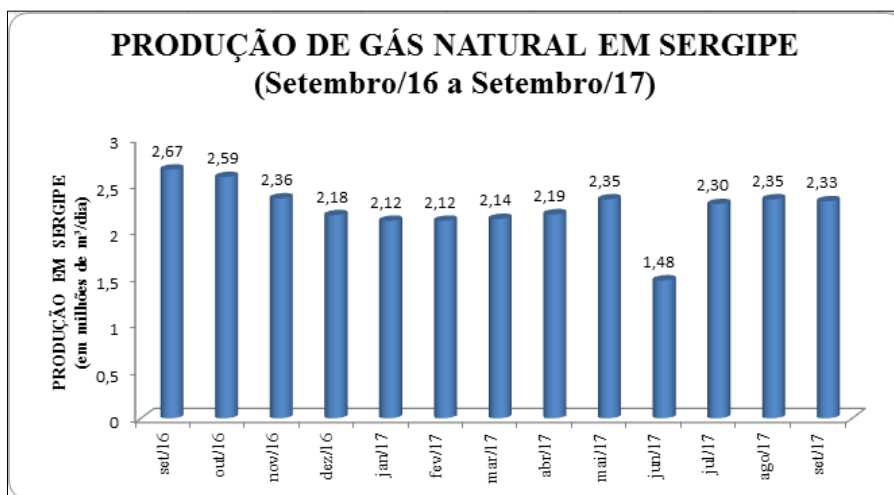


Gráfico 05: Produção de Gás Natural em Sergipe.

Fonte: ANP

Elaboração: AGRESE

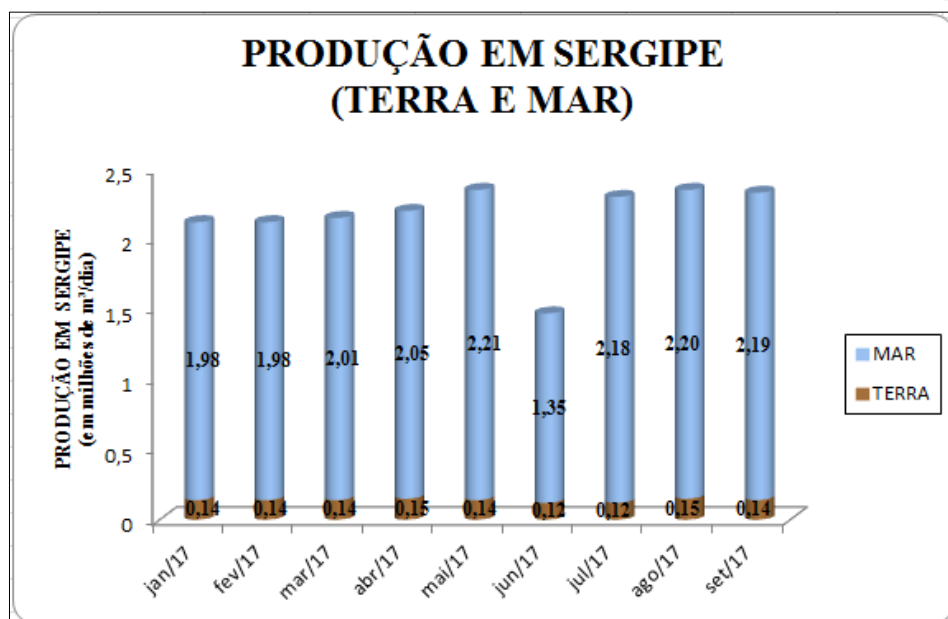


Gráfico 06: Produção Terra e Mar de Gás Natural em Sergipe.

Fonte: ANP

Elaboração: AGRESE

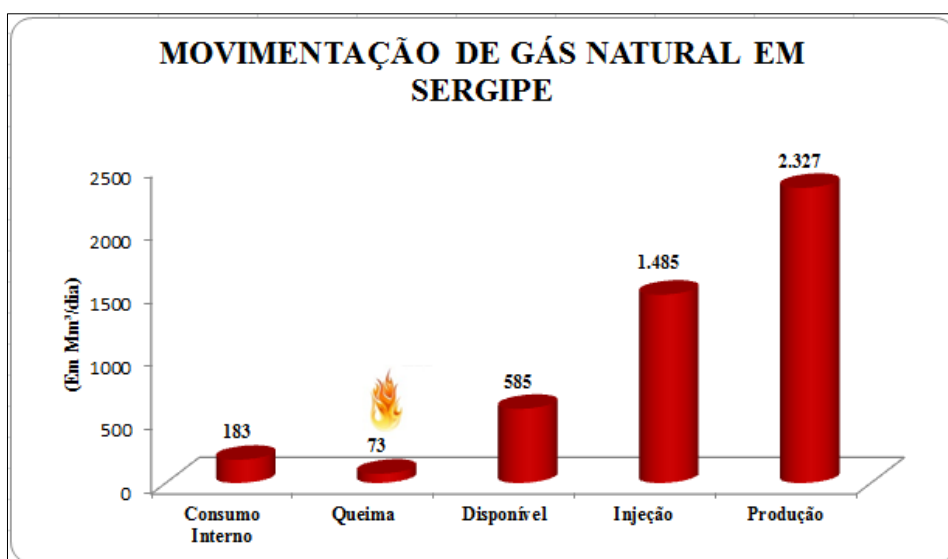


Gráfico 07: Movimentação do Gás Natural em Sergipe.

Fontes: ANP/SDP/Sigep, Setembro/17.

Elaboração: AGRESE

CONSUMO DE GÁS NATURAL

Em setembro foi consumidos 245 Mm³/dia de gás em Sergipe. Em comparação com agosto/2017, houve uma retração de 5,04%. O recuo foi maior quando comparado com o mesmo mês do ano de 2016, registrando retração de 15,52%.

As evoluções, mensais e diárias nos consumos de gás natural em Sergipe são demonstradas nos gráficos 08 e 09.

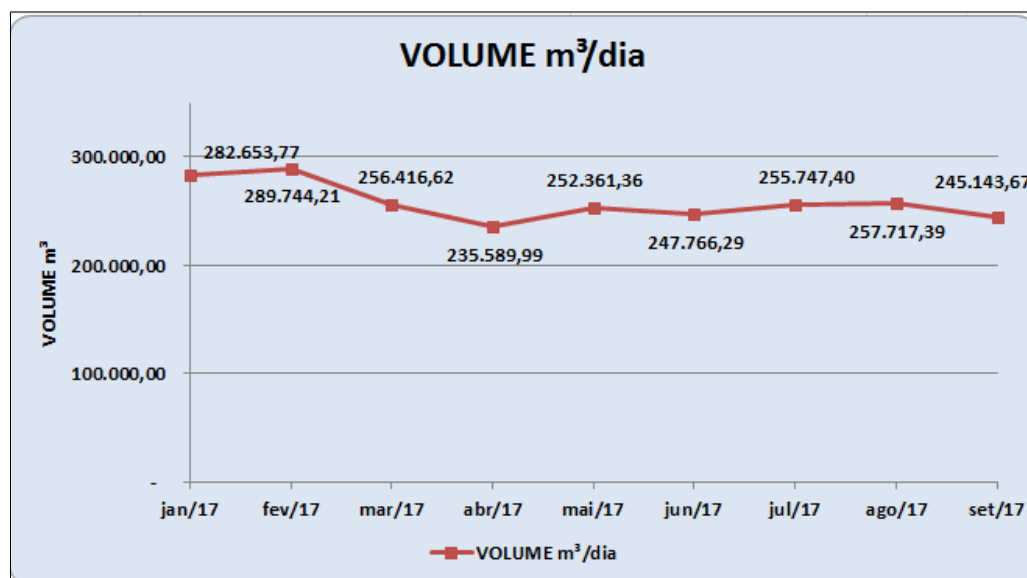


Gráfico 08: Acompanhamento de Consumo Médio Diário de Gás Natural em Sergipe.

Fonte: SERGAS

Elaboração: AGRESE.

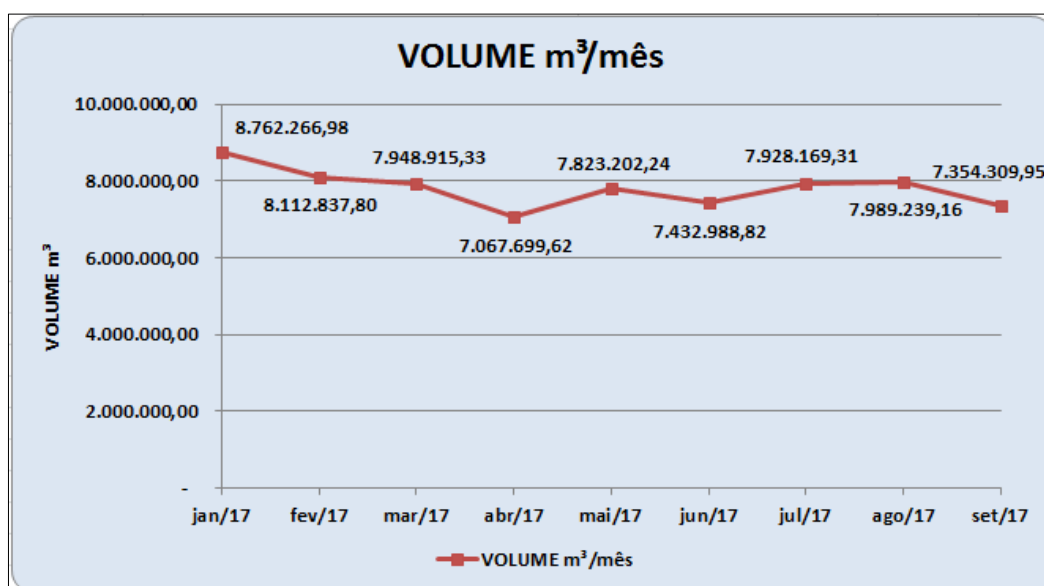


Gráfico 09: Acompanhamento de Consumo Mensal de Gás Natural em Sergipe.

Fonte: SERGAS

Elaboração: AGRESE.

Considerando os consumos por segmento vê-se que o consumo total das indústrias sergipanas foi de 144,3 Mm³/dia, obtendo uma redução de 8,89%, em relação ao mês

anterior (agosto/2017). Os consumos nas indústrias continuam tendo a maior participação (58,88%), seguido pelo consumo veicular (postos de combustíveis), com 36,22%. Em conjunto, estes segmentos responderam por mais de 95,1% do total de gás consumido em Sergipe. O consumo do segmento veicular somou 88,78 Mm³/dia, apresentando queda de 1,37% em relação ao mês anterior.

O consumo de gás natural para cogeração ficou em 1,48 Mm³/dia, o que representou uma retração de 11,21% na comparação mensal. Nas residências e no comércio, o volume consumido foi de 6,51 e 4,03 Mm³/dia, respectivamente. Para as residências, o consumo de gás apresentou um aumento de 4,95%, já no comércio, foi 4,99%, ambos em relação ao mês anterior.

Todas essas informações são demonstradas na tabela 12 e no gráfico 10, a seguir.

| VOLUME | VOLUME m³/mês | VOLUME m³/mês | VARIÇÃO |
|-----------------------------|------------------------|------------------------|----------------|
| | ago-17 | set-17 | ago/set |
| INDUSTRIAL (Mensal) | 4.910.723,36 | 4.329.851,12 | |
| MÉDIA DIÁRIA | 158.410,43 | 144.328,37 | -8,89% |
| GNV (Mensal) | 2.715.191,00 | 2.663.514,00 | |
| MÉDIA DIÁRIA | 87.586,81 | 88.783,80 | 1,37% |
| COGERAÇÃO (Mensal) | 51.834,57 | 44.537,53 | |
| MÉDIA DIÁRIA | 1.672,08 | 1.484,58 | -11,21% |
| RESIDENCIAL (Mensal) | 192.292,10 | 195.294,00 | |
| MÉDIA DIÁRIA | 6.202,97 | 6.509,80 | 4,95% |
| COMERCIAL (Mensal) | 119.198,13 | 121.113,30 | |
| MÉDIA DIÁRIA | 3.845,10 | 4.037,11 | 4,99% |
| TOTAL GERAL | RS 7.989.239,16 | RS 7.354.309,95 | -7,95% |
| MÉDIA DIÁRIA | 257.717,39 | 245.143,67 | -4,88% |

Tabela 12: Consumo de Gás Natural Por Segmento em Sergipe.

Fonte: SERGAS

Elaboração: AGRESE.

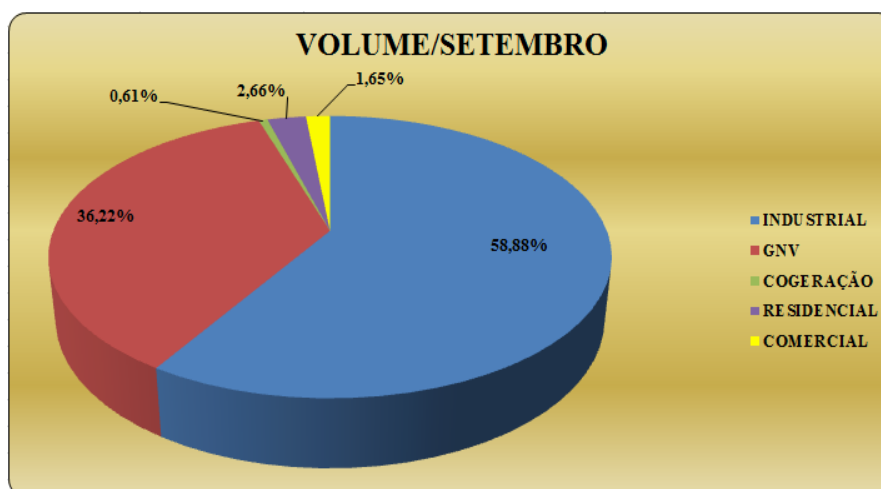


Gráfico 10: Consumo de Gás Natural Por Segmento em Sergipe.

Fonte: SERGAS

Elaboração: AGRESE.

RESUMO SERGIPE

- Movimentação De Gás Natural: - Produção 2.327 Mm³/dia;
 - Consumo Interno 183 Mm³/dia;
 - Queima 73 Mm³/dia;
 - Disponível 585 Mm³/dia;
 - Injeção 1.485 Mm³/dia;
- Consumo de Gás Natural: - Total de Consumo: 245.143,67 m³/dia;
 - Consumo Industrial: 144.328,37 m³/dia;
 - Consumo Veicular: 88.783,80 m³/dia;
 - Consumo Cogeração: 1.484,58 m³/dia;
 - Consumo Comercial: 4.037,11 m³/dia;
 - Consumo Residencial: 6.509,80 m³/dia;
- N° de Clientes: 24.896;
- Extensão de Rede: 230,44 Km.

CÂMARA TÉCNICA DE GÁS NATURAL CANALIZADO