

BOLETIM MENSAL

PRODUÇÃO E CONSUMO DE GÁS NATURAL NACIONAL E ESTADUAL



Aracaju/SE

Julho /2018

BOLETIM MENSAL PRODUÇÃO E CONSUMO DE GÁS NATURAL NACIONAL E ESTADUAL

(Julho/2018)

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 Julho/2018

→ **Oferta nacional:** Apesar da produção recorde, a oferta nacional total foi reduzida em aproximadamente 500 mil m³/dia. Houve aumento de 2,3 milhões de m³/dia da oferta nos sistemas isolados e redução de 2,8 milhões de m³/dia no sistema interligado.

→ **Produção nacional:** A produção nacional atingiu recorde no mês de julho/2018, 116,0 milhões de m³/dia.

→ **Oferta de gás importado:** Para atender o aumento da demanda, no cenário de redução da oferta nacional, foi necessário o incremento da oferta importada. Destaca-se que esse incremento foi efetivado por meio da maior regaseificação de GNL, que passou de 10,1 para 13,4 milhões de m³/dia, sendo verificada redução da importação de gás boliviano.

→ **Demanda de gás natural:** A demanda total passou de 87,8 para 89,6 milhões de m³/dia, impactada pelo maior consumo do segmento termelétrico.

→ **Produção de Gás Natural em Sergipe:** A produção de gás natural reduziu de 2,20 Mm³/dia para 2,17 Mm³/dia.

→ **Consumo de Gás Natural em Sergipe:** Em relação ao mês anterior, o consumo de gás natural aumentou de 2,30 Mm³/dia para 2,43 Mm³/dia.

PRODUÇÃO DE GÁS NATURAL EM SERGIPE

- Neste mês, foi de 2,17 MMm³/d.
- Reduziu 1%, se comparada ao mês anterior.
- Reduziu 6%, se comparada ao mesmo mês, em 2017.

CONSUMO DE GÁS NATURAL EM SERGIPE

- Neste mês, foi de 2,43 Mm³/d.
- Aumentou 6%, se comparada ao mês anterior.
- Reduziu 5%, se comparada ao mesmo mês de 2017.

OFERTA NACIONAL DE GÁS NATURAL

O gráfico a seguir apresenta a oferta total de gás natural ao mercado nacional. A oferta nacional foi calculada considerando a produção nacional, sendo 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, 2018)

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

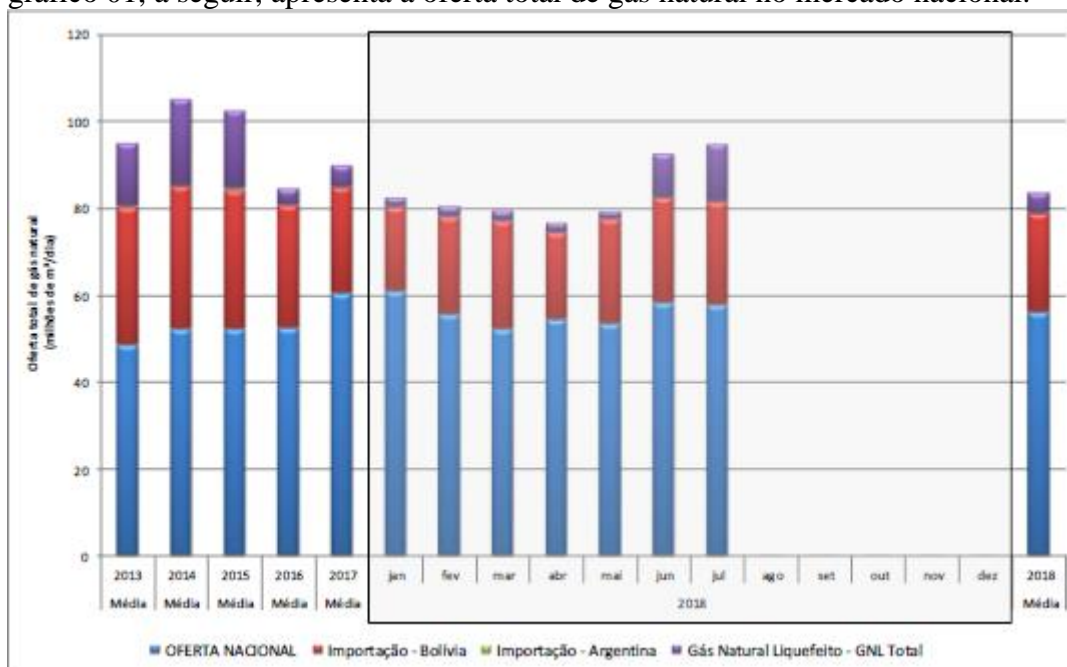


Gráfico 01: Oferta Nacional de Gás Natural.

Fonte: ANP, julho/18.

Tanto a oferta nacional quanto a importação de gás boliviano foram reduzidas em aproximadamente 500 mil m³/dia. Dessa forma, o atendimento ao incremento da demanda foi efetivado por meio da maior regaseificação de GNL. (MME, 2018).

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 2013 | Média 2014 | Média 2015 | Média 2016 | Média 2017 | 2018 | | | | | | | | | | | | Média 2018 |
|--|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|-----|-----|-----|-----|-----|---------------|
| | | | | | | jan | fev | mar | abr | mai | jun | jul | ago | set | out | nov | dez | |
| Terra | 20,58 | 23,31 | 22,98 | 23,84 | 21,46 | 21,55 | 18,13 | 17,71 | 18,62 | 18,86 | 24,38 | 25,92 | | | | | | 20,77 |
| Mar | 56,61 | 64,07 | 73,25 | 79,97 | 88,41 | 90,87 | 91,68 | 89,26 | 90,13 | 93,03 | 90,55 | 90,05 | | | | | | 90,79 |
| Gás Associado | 51,42 | 58,63 | 70,19 | 78,19 | 84,83 | 84,85 | 88,65 | 87,09 | 89,01 | 92,01 | 88,44 | 88,93 | | | | | | 88,42 |
| Gás Não Associado | 25,77 | 28,75 | 26,05 | 25,62 | 25,08 | 27,57 | 21,16 | 19,88 | 19,74 | 19,89 | 26,49 | 27,04 | | | | | | 23,14 |
| TOTAL | 77,19 | 87,38 | 96,24 | 103,80 | 109,87 | 112,42 | 109,81 | 106,97 | 108,75 | 111,89 | 114,93 | 115,97 | | | | | | 111,56 |

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

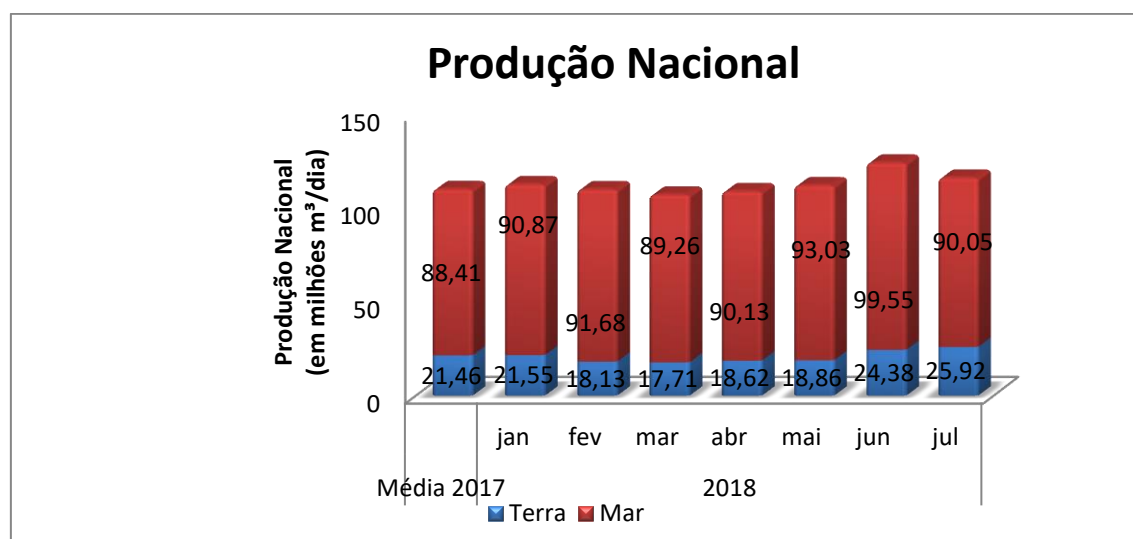


Gráfico 02: Produção Terra e Mar de Gás Natural: média anual de 2017 e mensal de 2018.
Fonte: MME - Ministério de Minas e Energia.
Elaboração: AGRESE

QUEIMA DE GÁS NATURAL NACIONAL

A queima de gás natural teve pequena redução em relação ao mês anterior destacando-se os campos de Lula e Sururu onde ocorreram respectivamente reduções de 36,3% (595 para 379 mil m³/dia) e 44,4% (446 para 248 mil m³/dia.) (MME, 2018).

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

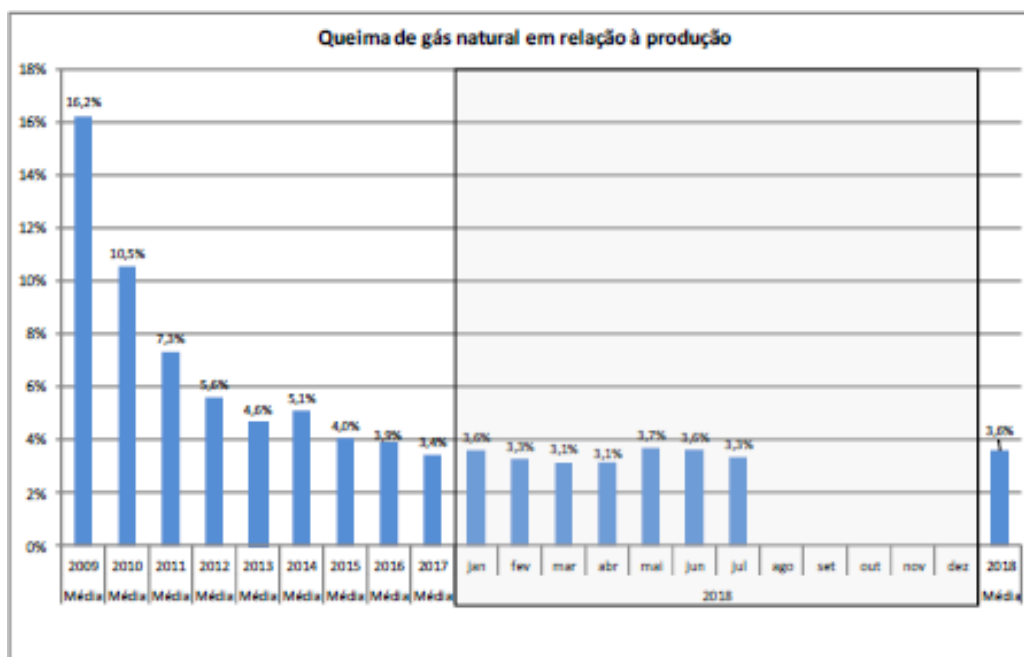


Gráfico 03: Queima de Gás Natural em Relação à Produção.
Fonte: ANP, Julho/18.

OFERTA DE GÁS IMPORTADO

O incremento da demanda foi atendido pela maior regaseificação de GNL. Ressalta-se que mesmo nesse cenário de maior demanda, verificou-se redução da importação de gás boliviano, que passou de 24,2 para 23,6 milhões de m³/dia.

Sobre o GNL é importante destacar que o FSRU Golar Winter operou no Terminal de Pecém até o dia 16 de julho, sendo realocada para o terminal da Baía de Guanabara, onde reiniciou as operações a partir do dia 22 de julho/2018. O FSRU Experience permaneceu no Terminal da Baía durante todo o mês de julho/2018. (MME, 2018).

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

| | | | Média 2013 | Média 2014 | Média 2015 | Média 2016 | Média 2017 | 2018 | | | | | | | | | | | | Média 2018 |
|-----------------------------------|--------------|-------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|------|--|--|--|-------|---------------|
| Bolívia | Via MS | PETROBRAS | 30,63 | 31,24 | 30,18 | 28,24 | 23,83 | 19,48 | 22,54 | 25,06 | 20,00 | 24,17 | 24,15 | 23,63 | | | | | | 22,73 |
| | Via MT | PETROBRAS | 1,10 | 1,58 | 1,83 | 0,07 | 0,17 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | | | | | 0,00 |
| | | EPE (Âmbar) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,01 | 0,35 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | | | | | 0,00 |
| | | MTGás | 0,01 | 0,01 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,000 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | | | | 0,00 |
| | Subtotal | | 31,75 | 32,83 | 32,03 | 28,33 | 24,35 | 19,48 | 22,54 | 25,06 | 20,00 | 24,17 | 24,15 | 23,63 | | | | | | 22,73 |
| Argentina | Sulgás (TSB) | | 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 | |
| | Subtotal | | 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 | |
| Regaseificação de GNL | | | 14,58 | 19,92 | 17,96 | 3,81 | 5,05 | 2,25 | 2,37 | 2,43 | 2,23 | 1,81 | 10,13 | 13,39 | | | | | 4,97 | |
| Terminal GNL de Pecem | | | 3,59 | 3,65 | 2,96 | 1,75 | 2,15 | 2,16 | 2,37 | 1,57 | 1,45 | 0,25 | 1,57 | 0,76 | | | | | 1,43 | |
| Terminal GNL da Baía de Guanabara | | | 10,99 | 10,63 | 5,16 | 0,63 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,41 | | | | | 0,06 | |
| Terminal GNL da Bahia | | | | 5,64 | 9,84 | 1,43 | 2,91 | 0,10 | 0,00 | 0,86 | 0,78 | 1,55 | 8,56 | 12,22 | | | | | 3,48 | |
| TOTAL | | | 46,49 | 52,93 | 50,45 | 32,14 | 30,51 | 21,73 | 24,92 | 27,49 | 22,22 | 25,98 | 34,28 | 37,02 | | | | | 27,70 | |

Tabela 02: Importação do Gás Natural.

Fontes: ANP e TBG, Julho/18.

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, 2018)

| CONSUMO DE GÁS NATURAL POR DISTRIBUIDORA (milhões de m³/dia) | Média 2013 | Média 2014 | Média 2015 | Média 2016 | Média 2017 | 2018 | | | | | | | | | | | | Média 2018 |
|--|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|-----|-----|-----|-----|-----|---------------|
| | | | | | | Jan | Fev | Mar | Abr | Mai | Jun | Jul | Ago | Set | Out | Nov | Dez | |
| Algás (AL) | 0,595 | 0,614 | 0,609 | 0,624 | 0,623 | 0,491 | 0,416 | 0,469 | 0,682 | 0,688 | 0,661 | 0,690 | | | | | | 0,587 |
| BahiaGás (BA) | 4,465 | 3,894 | 3,883 | 3,374 | 3,606 | 3,884 | 3,960 | 3,897 | 3,536 | 3,645 | 3,852 | 3,994 | | | | | | 3,823 |
| BR Distribuidora (ES) | 3,038 | 3,495 | 3,378 | 2,622 | 2,734 | 2,873 | 3,181 | 2,492 | 2,789 | 2,640 | 2,873 | 2,587 | | | | | | 2,770 |
| Cebgás (DF) | 0,008 | 0,006 | 0,006 | 0,005 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,005 | 0,005 | | | | | | 0,004 |
| Ceg (RJ) | 11,753 | 14,791 | 14,298 | 10,592 | 13,072 | 8,991 | 11,149 | 11,286 | 11,731 | 12,296 | 13,262 | 13,316 | | | | | | 11,719 |
| Ceg Rio (RJ) | 9,016 | 10,555 | 10,417 | 6,346 | 8,119 | 6,738 | 6,315 | 5,550 | 4,429 | 5,532 | 7,453 | 5,153 | | | | | | 5,875 |
| Cegás (CE) | 1,960 | 1,913 | 1,833 | 1,361 | 1,587 | 1,942 | 1,933 | 0,510 | 0,518 | 0,495 | 1,450 | 0,531 | | | | | | 1,043 |
| Cigás (AM) | 3,085 | 3,428 | 3,730 | 2,933 | 3,019 | 3,392 | 3,503 | 3,490 | 3,404 | 3,829 | 3,577 | 4,081 | | | | | | 3,614 |
| Comgas (SP) | 14,951 | 14,952 | 14,276 | 11,996 | 11,761 | 11,660 | 13,379 | 13,163 | 13,253 | 13,908 | 15,558 | 16,233 | | | | | | 13,881 |
| Compagás (PR) | 2,268 | 2,897 | 2,734 | 1,301 | 1,157 | 1,091 | 1,141 | 1,068 | 0,941 | 0,911 | 1,154 | 1,541 | | | | | | 1,121 |
| Copergás (PE) | 2,927 | 3,286 | 4,210 | 4,714 | 4,583 | 5,277 | 5,265 | 4,932 | 4,641 | 4,819 | 5,317 | 5,342 | | | | | | 5,083 |
| Gas Brasileiro (SP) | 0,845 | 0,802 | 0,784 | 0,742 | 0,683 | 0,724 | 0,713 | 0,689 | 0,666 | 0,645 | 0,664 | 0,734 | | | | | | 0,691 |
| GasMig (MG) | 4,073 | 4,212 | 3,885 | 2,959 | 3,603 | 2,414 | 2,890 | 3,499 | 2,745 | 3,520 | 3,641 | 3,600 | | | | | | 3,191 |
| 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 |
| Mtgás (MT) | 0,015 | 0,008 | 0,005 | 0,003 | 0,001 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | | | | | | 0,000 |
| Msgás (MS) | 1,809 | 2,593 | 2,809 | 1,175 | 1,447 | 0,665 | 0,635 | 0,589 | 1,427 | 0,722 | 0,952 | 1,736 | | | | | | 0,963 |
| Pbgás (PB) | 0,349 | 0,340 | 0,306 | 0,275 | 0,266 | 0,272 | 0,259 | 0,246 | 0,246 | 0,245 | 0,248 | 0,254 | | | | | | 0,253 |
| Potigás (RN) | 0,348 | 0,344 | 0,282 | 0,274 | 0,316 | 0,318 | 0,322 | 0,331 | 0,324 | 0,314 | 0,271 | 0,314 | | | | | | 0,313 |
| Gás Natural Fenosa (SP) | 1,323 | 1,181 | 1,118 | 1,099 | 1,140 | 1,010 | 1,114 | 1,045 | 1,195 | 1,104 | 1,178 | 1,198 | | | | | | 1,120 |
| Scgás (SC) | 1,848 | 1,817 | 1,732 | 1,683 | 1,791 | 1,747 | 1,878 | 1,935 | 1,965 | 1,889 | 1,915 | 1,998 | | | | | | 1,904 |
| Sergás (SE) | 0,276 | 0,288 | 0,281 | 0,278 | 0,257 | 0,258 | 0,256 | 0,248 | 0,236 | 0,248 | 0,230 | 0,243 | | | | | | 0,245 |
| Sulgás (RS) | 1,941 | 1,966 | 2,401 | 1,905 | 1,848 | 2,008 | 2,028 | 1,936 | 1,916 | 1,923 | 2,381 | 2,193 | | | | | | 2,054 |
| GoiásGás (GO) | 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 | 4,861 | 4,179 | 5,168 | 4,361 | 6,021 | 0,153 | 0,000 | 0,542 | 0,080 | 5,706 | 7,714 | | | | | | 2,924 |
| TOTAL DISTRIBUIDORAS | 66,896 | 78,246 | 77,158 | 61,431 | 65,979 | 61,783 | 60,496 | 57,381 | 57,193 | 59,458 | 72,353 | 73,459 | | | | | | 63,183 |

Tabela 03: Demanda de Gás Natural por Distribuidora.

Fonte: Abegás.

| Demanda de gás natural (milhões de m³/d) | Média 2013 | Média 2014 | Média 2015 | Média 2016 | Média 2017 | 2018 | | | | | | | | | | | | Média 2018 |
|--|------------|------------|------------|------------|------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-----|-----|-----|-----|-----|------------|
| | | | | | | jan | fev | mar | abr | mai | jun | jul | ago | set | out | nov | dez | |
| Refinarias + Fafens | 13,03 | 13,80 | 14,15 | 14,03 | 13,18 | 11,35 | 11,73 | 11,09 | 11,02 | 11,47 | 12,35 | 11,53 | | | | | | 11,50 |

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 2013 | Média 2014 | Média 2015 | Média 2016 | Média 2017 | 2018 | | | | | | | | | | | | Média 2018 |
|--|------------|------------|------------|------------|------------|------|------|------|------|------|------|------|-----|-----|-----|-----|-----|------------|
| | | | | | | jan | fev | mar | abr | mai | jun | jul | ago | set | out | nov | dez | |
| Termelétrico informado por outros agentes ¹ | 11,42 | 7,22 | 7,33 | 4,74 | 6,55 | 4,15 | 3,46 | 4,69 | 3,64 | 4,69 | 3,09 | 4,62 | | | | | | 4,06 |

Tabela 05: Demanda Termelétrica Informada por Outros Agentes.

Fonte: ANP, Abegás e Petrobras.

DEMANDA 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 2013 | Média 2014 | Média 2015 | Média 2016 | Média 2017 | 2018 | | | | | | | | | | | | Média 2018 |
|--|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|-----|-----|-----|-----|-----|---------------|
| | | | | | | Jan | Fev | Mar | Abr | Mai | Jun | Jul | Ago | Set | Out | Nov | Dez | |
| Algás (AL) | 0,595 | 0,614 | 0,609 | 0,623 | 0,623 | 0,491 | 0,416 | 0,469 | 0,682 | 0,688 | 0,661 | 0,690 | | | | | | 0,586 |
| Bahiagás (BA) | 3,614 | 3,733 | 3,630 | 3,363 | 3,604 | 3,884 | 3,960 | 3,897 | 3,536 | 3,645 | 3,852 | 3,994 | | | | | | 3,824 |
| BR Distribuidora (ES) | 2,058 | 2,467 | 2,351 | 1,654 | 1,747 | 1,755 | 1,978 | 1,556 | 1,849 | 1,826 | 1,820 | 1,792 | | | | | | 1,797 |
| Cebgás (DF) | 0,008 | 0,006 | 0,006 | 0,005 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,005 | 0,005 | | | | | | 0,004 |
| Ceg (RJ) | 4,166 | 4,192 | 4,090 | 4,058 | 4,324 | 4,160 | 4,129 | 4,409 | 4,356 | 4,428 | 4,532 | 4,445 | | | | | | 4,351 |
| Ceg Rio (RJ) | 2,369 | 2,569 | 2,399 | 2,068 | 2,526 | 2,382 | 2,484 | 2,384 | 2,309 | 2,305 | 2,249 | 2,269 | | | | | | 2,340 |
| Cegás (CE) | 0,460 | 0,463 | 0,460 | 0,445 | 0,459 | 0,503 | 0,505 | 0,510 | 0,518 | 0,495 | 0,513 | 0,531 | | | | | | 0,511 |
| Cigás (AM) | 0,044 | 0,061 | 0,089 | 0,096 | 0,099 | 0,109 | 0,111 | 0,114 | 0,112 | 0,108 | 0,092 | 0,105 | | | | | | 0,107 |
| Comgas (SP) | 12,887 | 12,382 | 11,748 | 11,437 | 11,755 | 11,660 | 12,153 | 11,935 | 12,254 | 11,830 | 12,555 | 12,758 | | | | | | 12,164 |
| Compagás (PR) | 1,042 | 1,054 | 1,415 | 1,258 | 1,158 | 1,091 | 1,140 | 1,067 | 0,941 | 0,910 | 1,154 | 1,541 | | | | | | 1,121 |
| Copergás (PE) | 1,119 | 1,214 | 2,564 | 2,684 | 2,579 | 2,932 | 2,868 | 2,721 | 2,943 | 2,914 | 2,951 | 3,020 | | | | | | 2,907 |
| Gas Brasileiro (SP) | 0,845 | 0,802 | 0,785 | 0,742 | 0,682 | 0,724 | 0,713 | 0,689 | 0,666 | 0,645 | 0,664 | 0,734 | | | | | | 0,691 |
| Gasmig (MG) | 2,857 | 2,990 | 2,578 | 2,335 | 2,613 | 2,395 | 2,602 | 2,622 | 2,638 | 2,580 | 2,643 | 2,638 | | | | | | 2,588 |
| 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 |
| Mtgás (MT) | 0,015 | 0,008 | 0,005 | 0,003 | 0,001 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | | | | | | 0,000 |
| Msgás (MS) | 0,224 | 0,312 | 0,209 | 0,292 | 0,438 | 0,625 | 0,583 | 0,589 | 0,556 | 0,613 | 0,610 | 0,626 | | | | | | 0,600 |
| Pbgás (PB) | 0,349 | 0,340 | 0,306 | 0,275 | 0,266 | 0,272 | 0,259 | 0,246 | 0,246 | 0,245 | 0,248 | 0,254 | | | | | | 0,253 |
| Potigás (RN) | 0,348 | 0,345 | 0,282 | 0,274 | 0,315 | 0,318 | 0,322 | 0,331 | 0,324 | 0,314 | 0,271 | 0,314 | | | | | | 0,313 |
| Gás Natural Fenosa (SP) | 1,323 | 1,181 | 1,117 | 1,099 | 1,140 | 1,010 | 1,114 | 1,045 | 1,195 | 1,104 | 1,178 | 1,198 | | | | | | 1,120 |
| Scgás (SC) | 1,848 | 1,817 | 1,732 | 1,683 | 1,791 | 1,747 | 1,878 | 1,935 | 1,965 | 1,889 | 1,915 | 1,998 | | | | | | 1,904 |
| Sergás (SE) | 0,276 | 0,288 | 0,281 | 0,278 | 0,257 | 0,258 | 0,256 | 0,248 | 0,236 | 0,248 | 0,230 | 0,243 | | | | | | 0,245 |
| Sulgás (RS) | 1,779 | 1,782 | 1,937 | 1,905 | 1,848 | 2,008 | 2,028 | 1,936 | 1,916 | 1,923 | 2,381 | 2,193 | | | | | | 2,055 |
| Goiasgás (GO) | 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) | 0,003 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | | | | | | 0,000 |
| TOTAL DISTRIBUIDORAS SEM O SEGMENTO TERMELÉTRICO | 38,231 | 38,621 | 38,595 | 36,581 | 38,232 | 38,331 | 39,507 | 38,708 | 39,247 | 38,716 | 40,527 | 41,350 | | | | | | 39,484 |
| SEGMENTO TERMELÉTRICO | 28,664 | 39,625 | 38,562 | 24,850 | 27,747 | 23,452 | 20,989 | 18,673 | 17,946 | 20,742 | 31,826 | 32,109 | | | | | | 23,699 |

Tabela 06: Consumo de Gás Natural por Distribuidora.

Fonte: Abegás.

CONSUMO DE GÁS NATURAL POR REGIÃO

O consumo de gás natural no País apresentou em julho um crescimento de 6,4% frente aos números do mesmo mês em 2017. Foram consumidos 73,4 milhões de metros cúbicos/dia em julho ante 69 milhões de metros cúbicos/dia de igual período em 2017. Na comparação com junho de 2018, quando foram consumidos 72,4 milhões de metros cúbicos/dia, a alta foi de 1,5%. (ABEGÁS, 2018).

Destaques de consumo nas regiões em julho de 2018 frente a junho de 2018.

- **Centro-Oeste** – Expansão no consumo industrial (79,1%)
- **Nordeste** – Alta no consumo de GNV (14,6%)
- **Norte** – Crescimento no segmento comercial (25,6%)
- **Sudeste** – Aumento do consumo comercial (14,6%)
- **Sul** – Crescimento no segmento residencial (37,3%) e GNV (30,5%)

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 (10³ m³/dia) | | | | | | | | Julho | 2018 |
|---|-----------------|---------------------|----------------|--------------|-----------------|----------------|---------------|----------------|-----------------|
| Região | INDUSTRIAL | AUTOMOTIVO (POSTOS) | RESIDENCIAL | COMERCIAL | GERELETR. | COOGERAÇÃO | MATÉRIA-PRIMA | OUTROS | TOTAL |
| Norte | 86,4 | 13,1 | 0,0 | 1,0 | 3.975,2 | - | 4,9 | - | 4.080,6 |
| Nordeste | 6.267,1 | 1.113,1 | 58,1 | 88,7 | 10.035,9 | 1.189,8 | 329,4 | - | 19.082,1 |
| Sudeste | 18.390,9 | 4.080,1 | 1.362,8 | 742,6 | 16.986,9 | 1.202,6 | 30,9 | 23,9 | 42.820,8 |
| Sul | 3.930,2 | 664,4 | 76,4 | 88,5 | 0,4 | 207,1 | 192,7 | 571,9 | 5.731,5 |
| Centro-Oeste | 603,1 | 18,1 | 3,3 | 6,5 | - | 2,0 | - | 1.110,6 | 1.743,6 |
| TOTAL | 29.277,7 | 5.888,8 | 1.500,6 | 927,3 | 30.998,3 | 2.601,5 | 557,9 | 1.706,4 | 73.458,5 |

Tabela 07: Consumo de Gás Natural por Região.

Fonte: Abegás.

Adaptação: AGRESE.

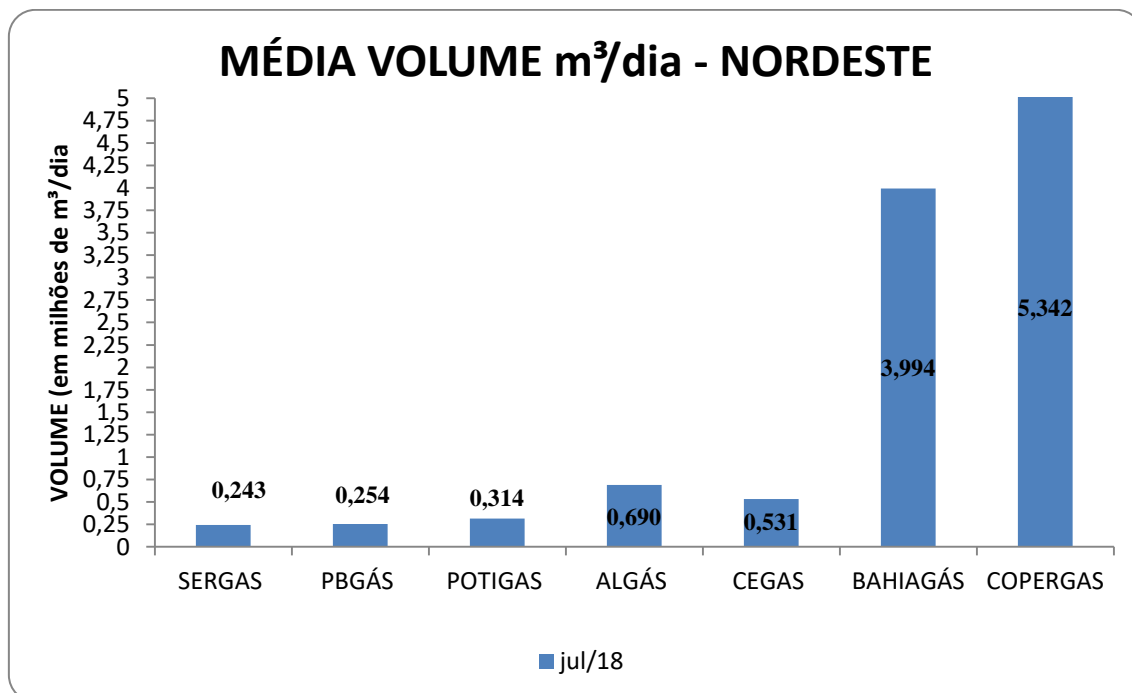


Gráfico 04: Consumo de Gás Natural

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

| Julho | 2018 |
|-----------------|--|
| Região | GNC (10³ m³/dia) |
| Maranhão | - |
| Piauí | - |
| Ceará | 5,8 |
| Rio Gde. Norte | 14,7 |
| Paraíba | 5,1 |
| Pernambuco | 17,8 |
| Alagoas | 5,8 |
| Sergipe | - |
| Bahia | 8,6 |
| Nordeste | 57,8 |

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, 10 e o gráfico 05 fornecem os valores de extensão de rede das distribuidoras de gás nos estados do nordeste, e a tabela 11 e o gráfico 06 fornece o número de clientes.

| Julho | 2018 |
|-----------------|------------------------------|
| Região | EXTENSÃO DE REDE (Km) |
| Maranhão | 0,44 |
| Piauí | - |
| Ceará | 471,85 |
| Rio Gde. Norte | 414,58 |
| Paraíba | 318,56 |
| Pernambuco | 764,88 |
| Alagoas | 508,31 |
| Sergipe | 232,87 |
| Bahia | 913,39 |
| Nordeste | 3.624,9 |

Tabela 09: Extensão de Rede – Região Nordeste.

Fonte: Abegás

Adaptação: AGRESE

| | Rede de distribuição - Acumulado em 2018 por material (km) | | | | | | |
|-------------|--|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|---------------|
| Segmento | jan | fev | mar | abr | mai | jun | jul |
| AÇO CARBONO | 112,973 | 112,973 | 112,973 | 112,973 | 112,973 | 112,973 | 112,973 |
| PEAD | 119,465 | 119,286 | 119,332 | 119,450 | 119,786 | 119,867 | 119,893 |
| Total | 232,439 | 232,259 | 232,305 | 232,424 | 232,760 | 232,841 | 232,87 |

Tabela 10: Rede de distribuição em Sergipe

Fonte: Sergas

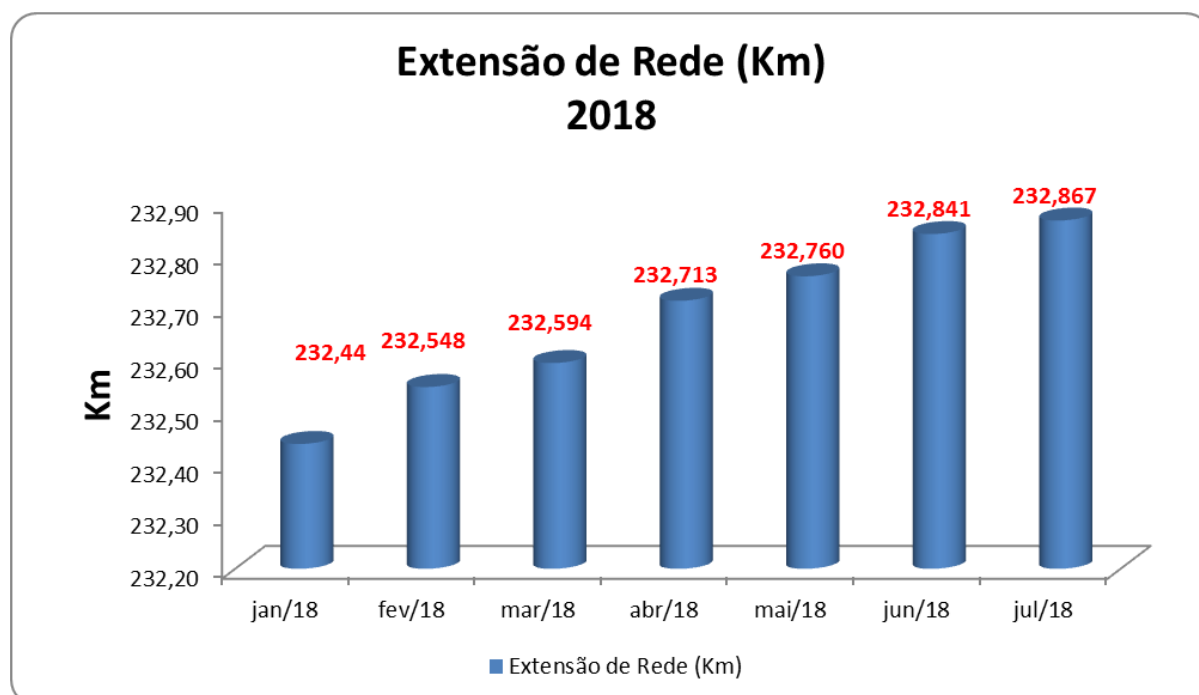


Gráfico 05: Evolução da Rede de distribuição em Sergipe

Fonte: Sergas

Elaboração: AGRES

| CLIENTES DE GÁS POR ESTADO | | | | | | | | Julho | 2018 |
|----------------------------|------------|---------------------|----------------|--------------|------------|-----------|---------------|---------------------|----------------|
| 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 | 103 | 62 | 12.939 | 365 | 1 | 7 | 1 | 0 | 13.478 |
| Rio Gde. Norte | 34 | 63 | 21.524 | 486 | 0 | 2 | 0 | 3 | 22.112 |
| Paraíba | 35 | 35 | 15.708 | 245 | 0 | 0 | 0 | 0 | 16.023 |
| Pernambuco | 93 | 67 | 33.904 | 456 | 1 | 1 | 1 | 0 | 34.523 |
| Alagoas | 35 | 29 | 48.100 | 615 | 0 | 5 | 0 | 0 | 48.784 |
| Sergipe | 46 | 32 | 26.957 | 204 | 0 | 7 | 0 | 0 | 27.246 |
| Bahia | 101 | 62 | 54.220 | 604 | 0 | 1 | 3 | 0 | 54.991 |
| Nordeste | 447 | 350 | 213.352 | 2.975 | 6 | 23 | 5 | 3 | 217.161 |

Tabela 11: Clientes de Gás Natural – Região Nordeste

Fonte: Abegás

Adaptação: AGRESE

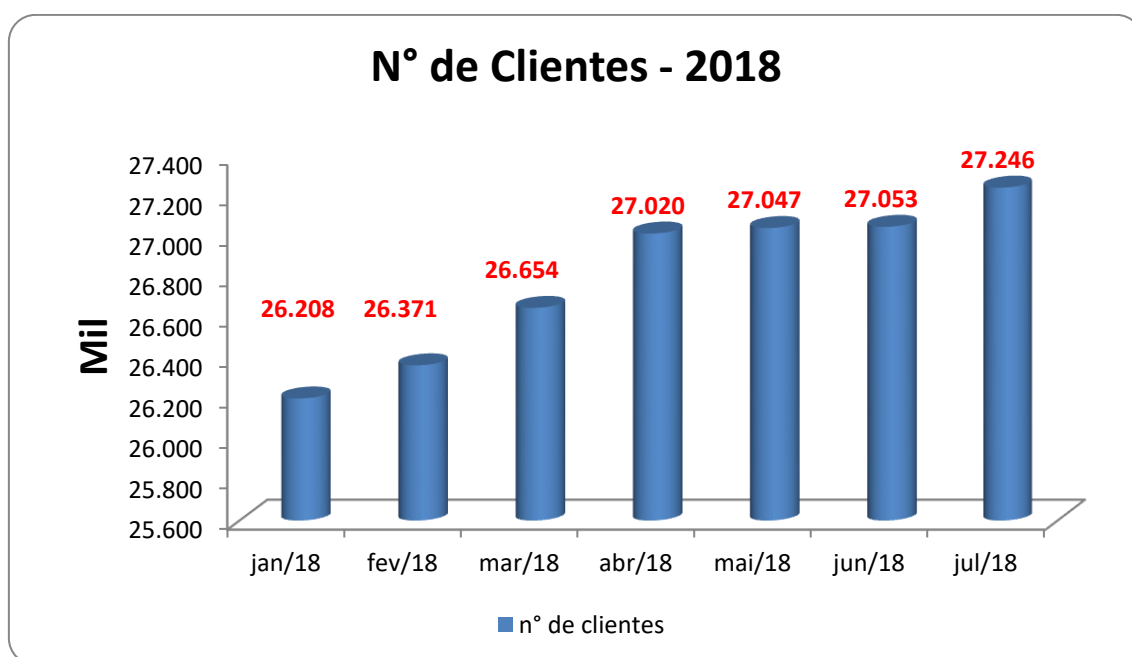


Gráfico 06: Evolução do nº de Clientes em Sergipe

Fonte: Sergas

Elaboração: AGRESE

GÁS NATURAL EM SERGIPE

PRODUÇÃO

A produção de gás natural, em Julho, ficou em 2,17 MMm³/dia, sendo que 2,02 MM m³/dia corresponde a gás associado e 0,15 MMm³/dia a gás não associado. Houve uma redução de 1%, em comparação com o mês imediatamente anterior, junho/2018. Houve uma redução quando comparado com o mesmo mês do ano de 2017, no valor de 6 %.

A produção em mar continuou sendo a principal fonte de produção, somando aproximadamente 2,08 MM m³/dia, abrangendo 95% do total produzido no estado, ao passo que a produção terrestre ficou próxima dos 0,10 MM m³/dia, respondendo por 5% da produção do estado.

Dados da produção e da movimentação do gás natural em Sergipe são fornecidos nos gráficos 07,08, e 09, a seguir:

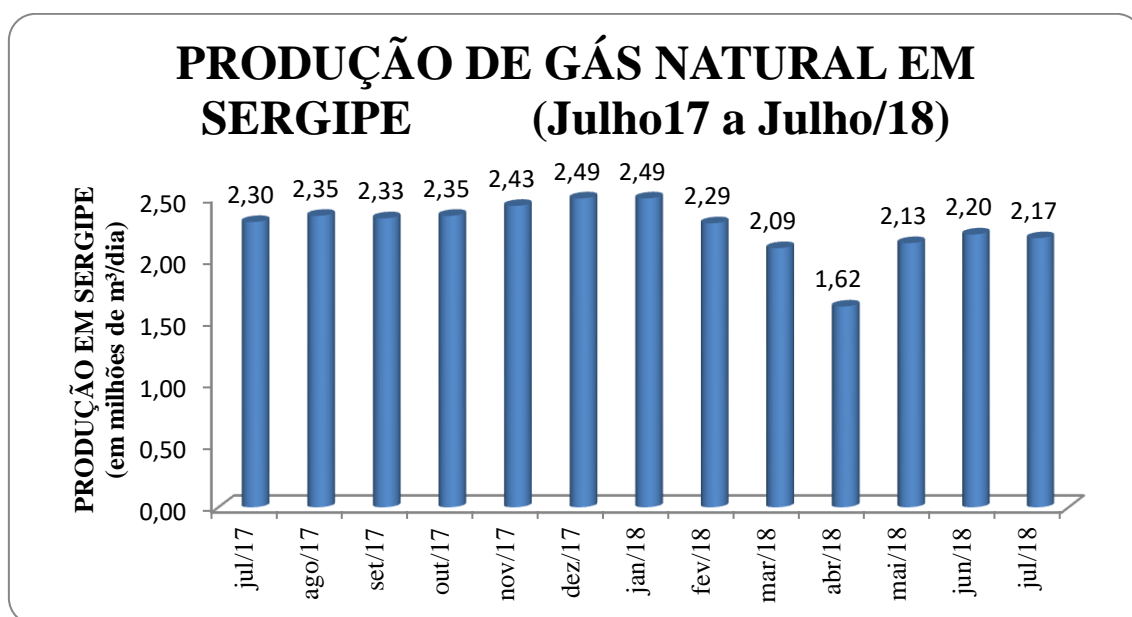


Gráfico 07: Produção de Gás Natural em Sergipe.

Fonte: ANP

Elaboração: AGRESE

PRODUÇÃO EM SERGIPE (TERRA E MAR)

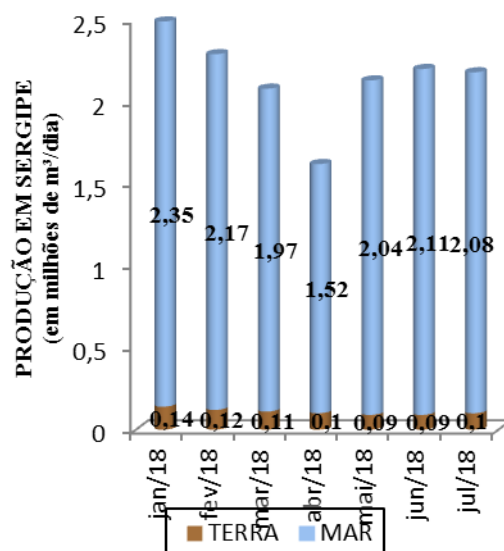


Gráfico 08: Produção Terra e Mar de Gás Natural em Sergipe.

Fonte: ANP

Elaboração: AGRESE

MOVIMENTAÇÃO DE GÁS NATURAL EM SERGIPE / JULHO 2018

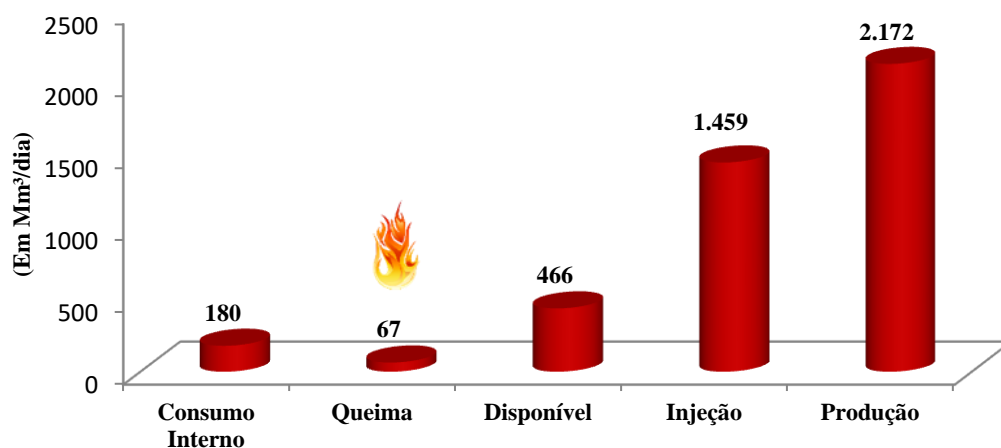


Gráfico 09: Movimentação do Gás Natural em Sergipe.

Fontes: ANP/SDP/Sigep, Julho/18.

Elaboração: AGRESE

CONSUMO DE GÁS NATURAL

Em Julho foram consumidos 2,43 Mm³/dia de gás em Sergipe. Em comparação com Junho/2018, houve um aumento de 6%. Quando comparado com o mesmo mês do ano de 2017, houve uma retração de 5%.

As evoluções, mensais e diárias nos consumos de gás natural em Sergipe são demonstradas nos gráficos 10 e 11.

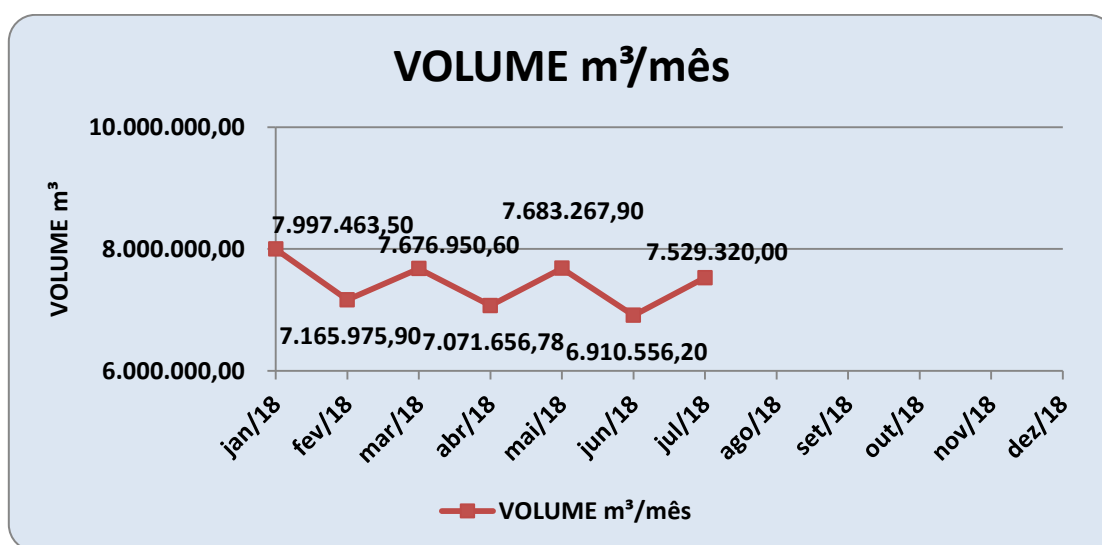


Gráfico 10: Acompanhamento de Consumo Médio Diário de Gás Natural em Sergipe.

Fonte: SERGAS

Elaboração: AGRESE.

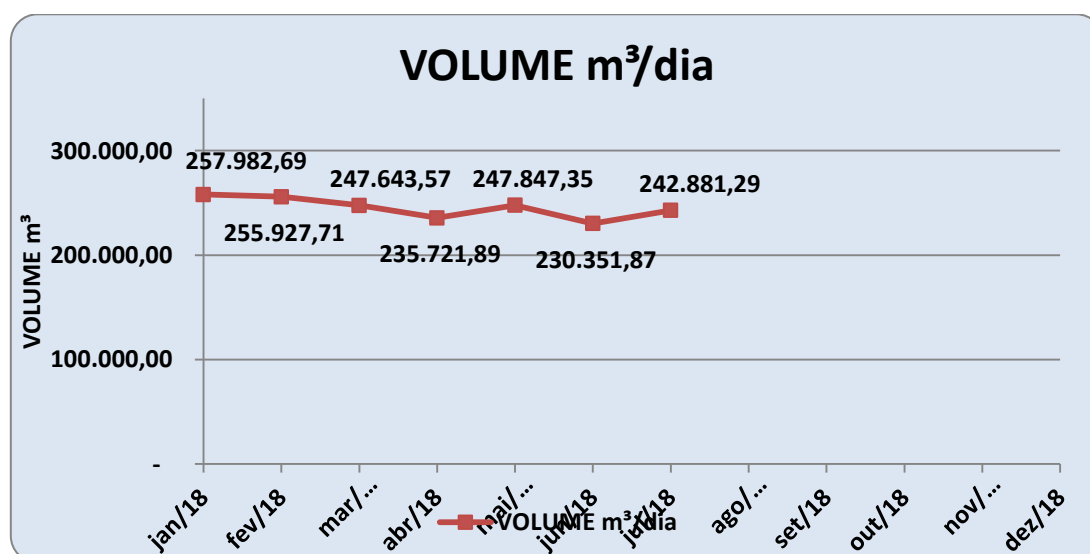


Gráfico 11: Acompanhamento de Consumo Mensal de Gás Natural em Sergipe.

Fonte: SERGAS

Elaboração: AGRESE

Considerando os consumos por segmento vê-se que o consumo total das indústrias sergipanas foi de 139.393,44m³/dia, obtendo um aumento de 11,77%, em relação ao mês anterior (Junho/2018). Os consumos nas indústrias continuam tendo a maior participação (57,39%), seguido pelo consumo veicular (postos de combustíveis), com 37,43%. Em conjunto, estes segmentos responderam por mais de 94,82 % do total de gás consumido em Sergipe. O consumo de o segmento veicular somou 90.900,71 m³/dia, apresentando uma redução de 3,99% em relação ao mês anterior.

O consumo de gás natural para cogeração ficou em 960,14m³/dia, o que representou um aumento de 0,22% na comparação mensal. Nas residências e no comércio, o volume consumido foi de 7.066,26 e 4.560,74 m³/dia, respectivamente. Para as residências, o consumo de gás apresentou um aumento de 13,45% e no comércio, um aumento de 20,98% ambos em relação ao mês anterior.

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

| VOLUME | VOLUME m³/mês | VOLUME m³/mês | VARIAÇÃO jun/jul |
|-----------------------------|--------------------------|--------------------------|-----------------------------|
| | jun-18 | jul-18 | |
| INDUSTRIAL (Mensal) | 3.741.595,00 | 4.321.196,60 | |
| MÉDIA DIÁRIA | 124.719,83 | 139.393,44 | 11,77% |
| | | | |
| GNV (Mensal) | 2.840.266,00 | 2.817.922,00 | |
| MÉDIA DIÁRIA | 94.675,53 | 90.900,71 | -3,99% |
| | | | |
| COGERAÇÃO (Mensal) | 28.741,10 | 29.764,40 | |
| MÉDIA DIÁRIA | 1.612,94 | 960,14 | 0,22% |
| | | | |
| RESIDENCIAL (Mensal) | 186.858,50 | 219.054,20 | |
| MÉDIA DIÁRIA | 6.228,62 | 7.066,26 | 13,45% |
| | | | |
| COMERCIAL (Mensal) | 113.095,60 | 141.382,80 | |
| MÉDIA DIÁRIA | 3.769,85 | 4.560,74 | 20,98% |
| | | | |
| TOTAL GERAL | 6.910.556,20 | 7.529.320,00 | |
| MÉDIA DIÁRIA | 230.351,87 | 242.881,29 | 5,44% |

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

Fonte: SERGAS

Elaboração: AGRESE.

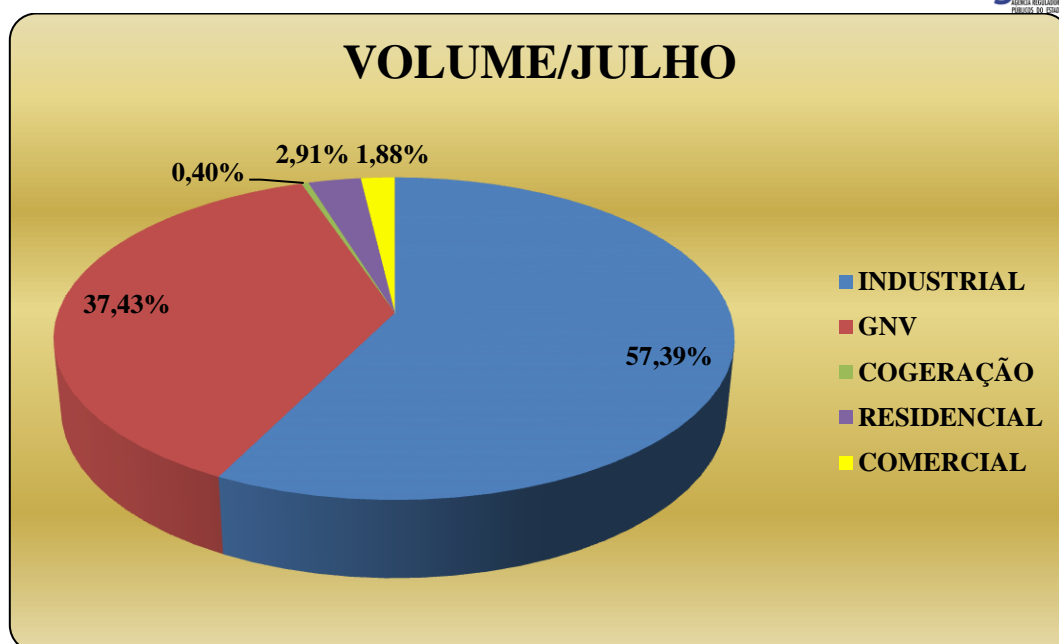


Gráfico 12: Consumo de Gás Natural Por Segmento em Sergipe.

Fonte: SERGAS
Elaboração: AGRESE

RESUMO SERGIPE

- Movimentação De Gás Natural: - Produção 2.172 Mm³/dia;
 - Consumo Interno 180 Mm³/dia;
 - Queima 67 Mm³/dia;
 - Disponível 466 Mm³/dia;
 - Injeção 1.459 Mm³/dia;

- Consumo de Gás Natural: - Total de Consumo: 242.881,29 m³/dia;
 - Consumo Industrial: 139.393,44m³/dia;
 - Consumo Veicular: 90.900,71m³/dia;
 - Consumo Cogeração: 960,14m³/dia;
 - Consumo Residencial: 7.066,26m³/dia;
 - Consumo Comercial: 4.560,74m³/dia;

- N° de Clientes: 27.246;
- Extensão de Rede: 232,87 Km.

CÂMARA TÉCNICA DE GÁS NATURAL CANALIZADO