

BOLETIM MENSAL

PRODUÇÃO E CONSUMO DE GÁS NATURAL NACIONAL E ESTADUAL



Aracaju/SE

Fevereiro/2018

**BOLETIM MENSAL
PRODUÇÃO E CONSUMO DE GÁS NATURAL NACIONAL E ESTADUAL**

(Fevereiro/2018)

INTRODUCÃO

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 Fevereiro/2018

- **Oferta nacional:** A oferta nacional total caiu de 60,8 para 55,4 milhões de m³/dia, no entanto na malha integrada a oferta nacional permaneceu em aproximadamente 50 milhões de m³/dia.
- **Produção Nacional:** A produção nacional diminuiu de 112,42 MMm³/d para 109,81 MMm³/d. em relação ao mês anterior.
- **Oferta de gás importado:** Devido ao incremento de demanda na malha integrada houve necessidade de maior oferta de gás importado, visto que a oferta nacional nesse sistema ficou estável. A importação boliviana aumentou de 19,5 para 22,5 milhões de m³/dia, permanecendo constante a regaseificação de GNL.
- **Demanda de gás natural:** A demanda total caiu de 77,4 para 75,8 milhões de m³/dia, impactada pela redução da geração termelétrica. Entretanto é importante destacar que na malha integrada a demanda passou de 67,8 para 72,0 milhões de m³/dia.
- **Produção de Gás Natural em Sergipe:** A produção de gás natural diminuiu de 2,49 Mm³/dia para 2,29 Mm³/dia.
- **Consumo de Gás Natural em Sergipe:** Em relação ao mês anterior, o consumo de gás natural reduziu de 2,58MMm³/dia para 2,56 Mm³/dia.

PRODUÇÃO DE GÁS NATURAL EM SERGIPE

- Neste mês, foi de 2,29 MMm³/d.
- Reduziu 8%, se comparada ao mês anterior.
- Aumento de 8%, se comparada ao mesmo mês, em 2017.

CONSUMO DE GÁS NATURAL EM SERGIPE

- Neste mês, foi de 2,56 Mm³/d.
- Reduziu 0,78, se comparada ao mês anterior.
- Reduziu 11,72%, se comparada ao mesmo mês de 2017.

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, 2018)

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

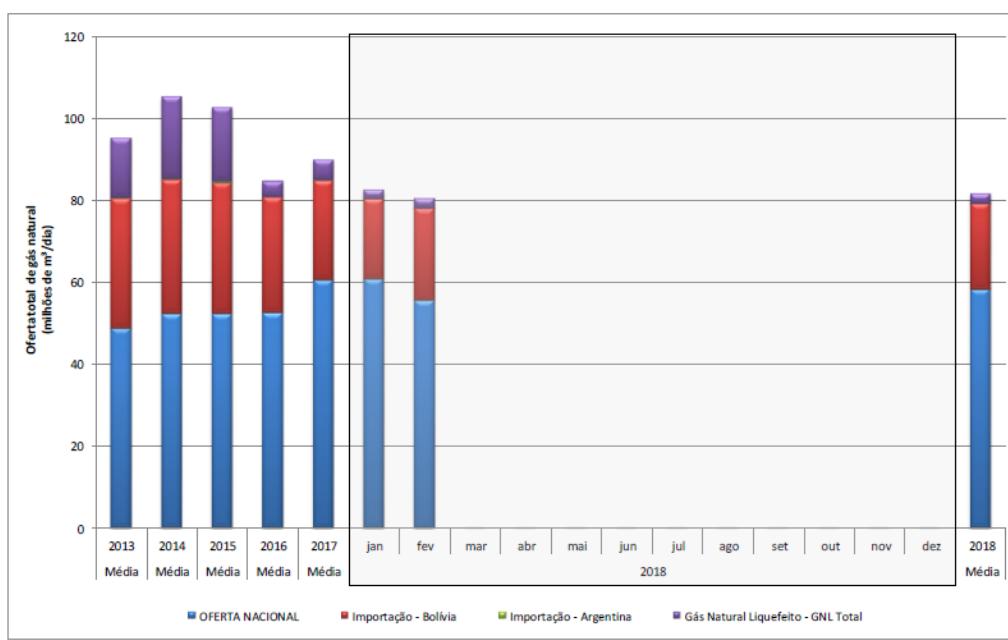


Gráfico 01: Oferta Nacional de Gás Natural.

Fonte: ANP, fevereiro/18.

A redução da oferta nacional está relacionada aos sistemas isolados, queda de 10,3 para 4,7 milhões de m³/dia, devido à menor demanda do segmento termelétrico nessas áreas. Destaca-se que os sistemas isolados são atendimentos exclusivamente com gás natural produzido no País. (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											19,93
Mar	56,61	64,07	73,25	79,97	88,41	90,87	91,68											91,25
Gás Associado	51,42	58,63	70,19	78,19	84,83	84,85	88,65											86,65
Gás Não Associado	25,77	28,75	26,05	25,62	25,08	27,57	21,16											24,53
TOTAL	77,19	87,38	96,24	103,80	109,87	112,42	109,81											111,18

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

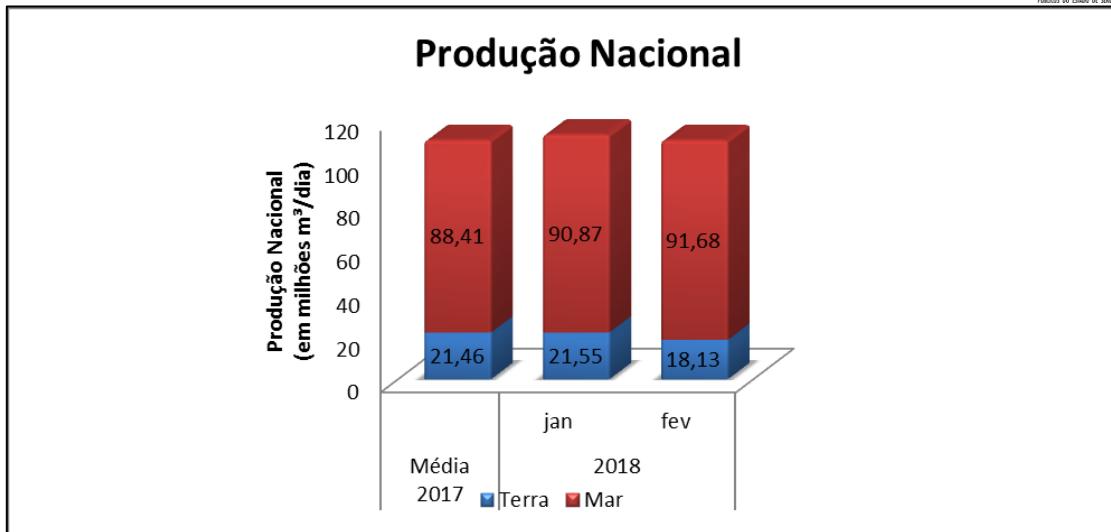


Gráfico 02: Produção Terra e Mar de Gás Natural: média anual de 2017 e mensal de 2018.

Fonte: MME - Ministério de Minas e Energia.

Elaboração: AGRESE

QUEIMA DE GÁS NATURAL NACIONAL

Comparado com o mês anterior, a queima de gás natural foi reduzida em 400 mil m³/dia. Destaca-se que a redução da queima foi realizada em diversos campos, tais como: Mero, Lula, Sapinhoá e Roncador. (MME, 2018).

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

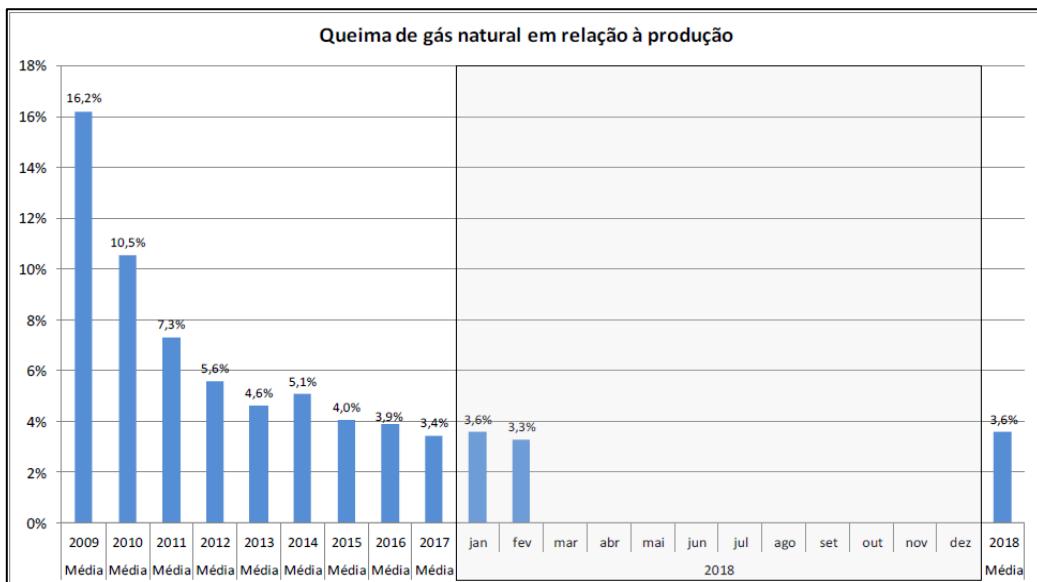


Gráfico 03: Queima de Gás Natural em Relação à Produção.

Fonte: ANP, fevereiro/18.

OFERTA DE GÁS IMPORTADO

O incremento de demanda no sistema interligado, aliado ao fato de que a oferta nacional nesse sistema permaneceu estável, implicou na necessidade de maior oferta de gás importado. A regaseificação de GNL permaneceu estável, sendo o incremento efetivado por meio da maior importação de gás boliviano (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													19,20	
	Via MT	PETROBRAS	1,10	1,58	1,83	0,07	0,17	0,00	0,00													0,00	
		EPE (Âmbar)	0,00	0,00	0,00	0,01	0,35	0,00	0,00													0,00	
		MTGás	0,01	0,01	0,00	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													19,20	
	Argentina	Sulgás (TSB)	0,16	0,18	0,47	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	
Regaseificação de GNL			14,58	19,92	17,96	3,81	5,05	2,25	2,37													2,24	
Terminal GNL de Pecem			3,59	3,65	2,96	1,75	2,15	2,16	2,37													2,14	
Terminal GNL da Baía de Guanabara			10,99	10,63	5,16	0,63	0,00	0,00	0,00													0,00	
Terminal GNL da Bahia			5,64	9,84	1,43	2,91	0,10	0,00														0,11	
TOTAL			46,49	52,93	50,45	32,14	30,51	21,73	24,92													21,44	

Tabela 02: Importação do Gás Natural.

Fontes: ANP e TBG, fevereiro/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 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	
Algás (AL)	0,595	0,614	0,609	0,624	0,623	0,491	0,416											0,456
Bahiagás (BA)	4,465	3,894	3,883	3,374	3,606	3,884	3,960											3,920
BR Distribuidora (ES)	3,038	3,495	3,378	2,622	2,734	2,873	3,181											3,019
Cebgás (DF)	0,008	0,006	0,006	0,005	0,004	0,004	0,004											0,004
Ceg (RJ)	11,753	14,791	14,298	10,592	13,072	8,991	11,149											10,015
Ceg Rio (RJ)	9,016	10,555	10,417	6,346	8,119	6,738	6,315											6,537
Cegás (CE)	1,960	1,913	1,833	1,361	1,587	1,942	1,933											1,938
Cigás (AM)	3,085	3,428	3,730	2,933	3,019	3,392	3,503											3,445
Comgas (SP)	14,951	14,952	14,276	11,996	11,761	11,660	13,379											12,476
Compagás (PR)	2,268	2,897	2,734	1,301	1,157	1,091	1,141											1,115
Copergás (PE)	2,927	3,286	4,210	4,714	4,583	5,277	5,265											5,271
Gas Brasiliense (SP)	0,845	0,802	0,784	0,742	0,683	0,724	0,713											0,719
Gasmig (MG)	4,073	4,212	3,885	2,959	3,603	2,414	2,890											2,640
Gaspisa (PI)	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
Msgás (MS)	1,809	2,593	2,809	1,175	1,447	0,665	0,635											0,651
Pbgás (PB)	0,349	0,340	0,306	0,275	0,266	0,272	0,259											0,266
Potigás (RN)	0,348	0,344	0,282	0,274	0,316	0,318	0,322											0,320
Gás Natural Fenosa (SP)	1,323	1,181	1,118	1,099	1,140	1,010	1,114											1,059
Scgás (SC)	1,848	1,817	1,732	1,683	1,791	1,747	1,878											1,809
Sergás (SE)	0,276	0,288	0,281	0,278	0,257	0,258	0,256											0,257
Sulgás (RS)	1,941	1,966	2,401	1,905	1,848	2,008	2,028											2,017
Goiagás (GO)	0,003	0,003	0,003	0,003	0,002	0,002	0,002											0,002
Gasmar (MA)	0,000	4,861	4,179	5,168	4,361	6,021	0,153											3,236
TOTAL DISTRIBUIDORAS	66,896	78,246	77,158	61,431	65,979	61,783	60,496											61,172

Tabela 03: Demanda de Gás Natural por Distribuidora.

Fonte: Abegás.

Demanda de gás natural (milhões de m ³ /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											11,53

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 m ³ /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 (consumidor livre e autoprodutor)	11,42	7,22	7,33	4,74	6,55	4,15	3,46											3,82

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 GÁS NATURAL POR DISTRIBUIDORA SEM O SEGMENTO TERMELÉTRICO (em milhões de 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	
Algás (AL)	0,595	0,614	0,609	0,623	0,623	0,491	0,416											0,454
Bahiagás (BA)	3,614	3,733	3,630	3,363	3,604	3,884	3,960											3,922
BR Distribuidora (ES)	2,058	2,467	2,351	1,654	1,747	1,755	1,978											1,867
Cebgás (DF)	0,008	0,006	0,006	0,005	0,004	0,004	0,004											0,004
Ceg (RJ)	4,168	4,192	4,090	4,058	4,324	4,180	4,129											4,144
Ceg Rio (RJ)	2,369	2,569	2,399	2,068	2,526	2,382	2,484											2,433
Cegás (CE)	0,460	0,463	0,460	0,445	0,459	0,503	0,505											0,504
Cigás (AM)	0,044	0,061	0,089	0,096	0,099	0,109	0,111											0,110
Comgas (SP)	12,887	12,382	11,748	11,437	11,755	11,660	12,153											11,907
Compagás (PR)	1,042	1,054	1,415	1,258	1,158	1,091	1,140											1,116
Copergás (PE)	1,119	1,214	2,564	2,684	2,579	2,932	2,868											2,900
Gas Brasiliense (SP)	0,845	0,802	0,785	0,742	0,682	0,724	0,713											0,719
Gasmig (MG)	2,857	2,990	2,578	2,335	2,613	2,395	2,602											2,499
Gaspisa (PI)	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
Msgás (MS)	0,224	0,312	0,209	0,292	0,438	0,625	0,635											0,630
Pbgás (PB)	0,349	0,340	0,306	0,275	0,266	0,272	0,259											0,266
Potigás (RN)	0,348	0,345	0,282	0,274	0,315	0,318	0,322											0,320
Gás Natural Fenosa (SP)	1,323	1,181	1,117	1,099	1,140	1,010	1,114											1,062
Scgás (SC)	1,848	1,817	1,732	1,683	1,791	1,747	1,878											1,813
Sergás (SE)	0,276	0,288	0,281	0,278	0,257	0,258	0,256											0,257
Sulgás (RS)	1,779	1,782	1,937	1,905	1,848	2,008	2,028											2,018
Goiasgás (GO)	0,003	0,003	0,003	0,003	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
TOTAL DISTRIBUIDORAS SEM O SEGMENTO TERMELÉTRICO	38,231	38,621	38,595	36,581	38,232	38,331	39,559											38,945
SEGMENTO TERMELÉTRICO	28,664	39,625	38,562	24,850	27,747	23,452	20,937											22,227

Tabela 06: Consumo de Gás Natural por Distribuidora.

Fonte: Abegás.

CONSUMO DE GÁS NATURAL POR REGIÃO

No primeiro bimestre do ano de 2018, o consumo de gás natural no País apresentou crescimento de 12,5% frente ao mesmo período do ano anterior. Foram consumidos, 60,64 milhões de metros cúbicos/dia na média dos dois meses iniciais de 2018 ante 53,90 milhões de metros cúbicos/dia no mesmo bimestre de 2017.

O destaque é o consumo da indústria, com expansão de 10,6% no 1º bimestre em relação ao mesmo período de 2017, e de 3,1% em fevereiro na comparação com janeiro.

Entre fevereiro de 2017 e fevereiro de 2018, o crescimento da base de clientes foi de 7,3% – totalizando 3,3 milhões de consumidores. (ABEGÁS, 2018)

Destaques de consumo nas regiões em fevereiro/2018 ante janeiro/2018

- **Centro-Oeste** – Expansão no consumo residencial: 8,6%
- **Nordeste** – Alta no segmento residencial: 7,1%
- **Norte** – Crescimento no consumo de GNV: 6,2%
- **Sudeste** – Aumento do consumo residencial: 6,8%
- **Sul** – Crescimento na cogeração: 13,6%.

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.

Região	CONSUMOS DE GÁS POR REGIÃO (10 ⁹ m ³ /dia)							Fevereiro	2018
	INDUSTRIAL	AUTOMOTIVO (POSTOS)	RESIDENCIAL	COMERCIAL	GER.ELETR.	COGERAÇÃO	MATÉRIA-PRIMA		
Norte	93,9	11,9	-	1,1	3.392,2	-	4,4	-	3.503,5
Nordeste	5.635,9	1.079,0	52,4	86,2	3.977,4	1.403,2	330,1	-	12.564,2
Sudeste	18.387,5	4.024,2	947,9	638,7	13.567,6	1.117,9	36,4	20,8	38.741,0
Sul	3.338,7	597,1	31,3	56,1	0,2	459,9	191,9	371,0	5.046,2
Centro-Oeste	562,4	16,3	1,9	6,0	-	2,4	-	52,1	641,1
TOTAL	28.018,4	5.728,5	1.033,5	788,1	20.937,4	2.983,4	562,8	443,9	60.496,0

Tabela 07: Consumo de Gás Natural por Região.

Fonte: Abegás.

Adaptação: AGRESE.

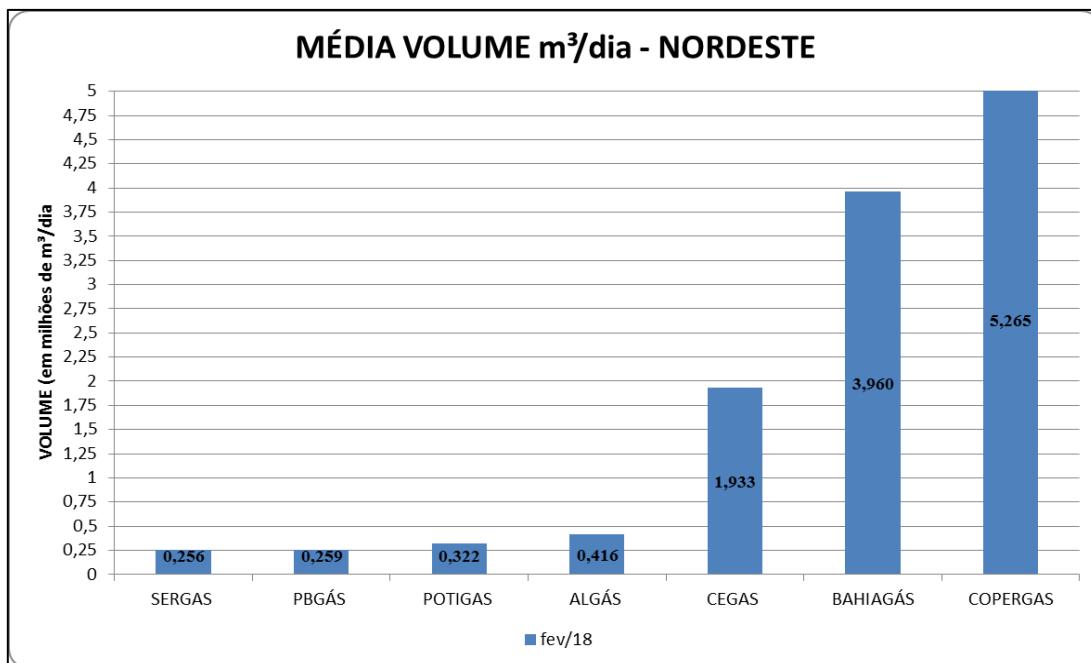


Gráfico 04: Consumo de Gás Natural

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	6,3
Rio Gde. Norte	16,0
Paraíba	5,5
Pernambuco	17,5
Alagoas	4,9
Sergipe	-
Bahia	9,1
Nordeste	59,3

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.

Região	EXTENSÃO DE REDE (Km)
Maranhão	0,44
Piauí	-
Ceará	468,51
Rio Gde. Norte	409,26
Paraíba	311,12
Pernambuco	758,10
Alagoas	502,09
Sergipe	232,55
Bahia	910,01
Nordeste	3.592,1

Tabela 09: Extensão de Rede – Região Nordeste.

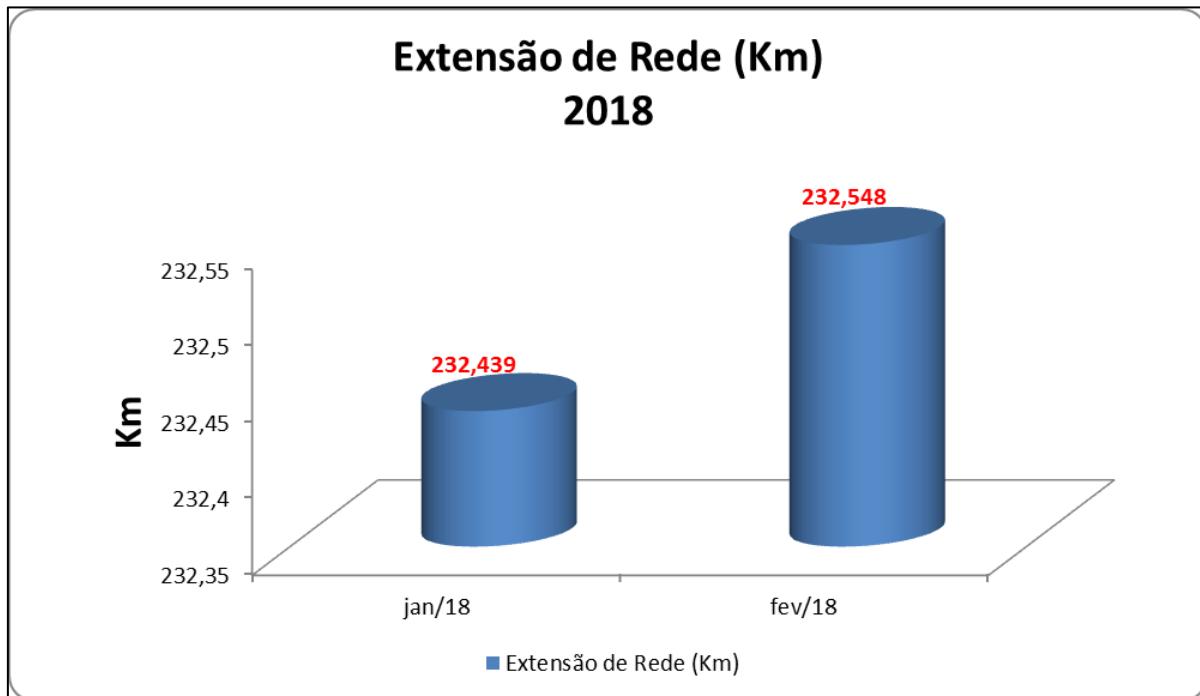
Fonte: Abegás

Adaptação: AGRESE

	Rede de distribuição - Acumulado em 2018 por material (km)	
Segmento	jan	fev
AÇO CARBONO	112,973	119,286
PEAD	119,465	113,263
Total	232,439	232,548

Tabela 10: Rede de distribuição em Sergipe

Fonte: Sergas



CLIENTES DE GÁS POR ESTADO								Fevereiro	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	100	60	11.913	348	1	7	1	0	12.430
Rio Gde. Norte	34	62	20.540	475	0	1	0	3	21.115
Paraíba	37	37	14.791	236	0	0	0	0	15.101
Pernambuco	93	69	31.515	375	1	1	0	0	32.054
Alagoas	34	29	47.042	589	0	6	0	0	47.700
Sergipe	46	34	26.096	187	0	8	0	0	26.371
Bahia	99	61	52.619	574	0	1	3	0	53.357
Nordeste	443	352	204.516	2.784	6	24	4	3	208.132

Tabela 11: Clientes de Gás Natural – Região Nordeste

Fonte: Abegás

Adaptação: AGRESE

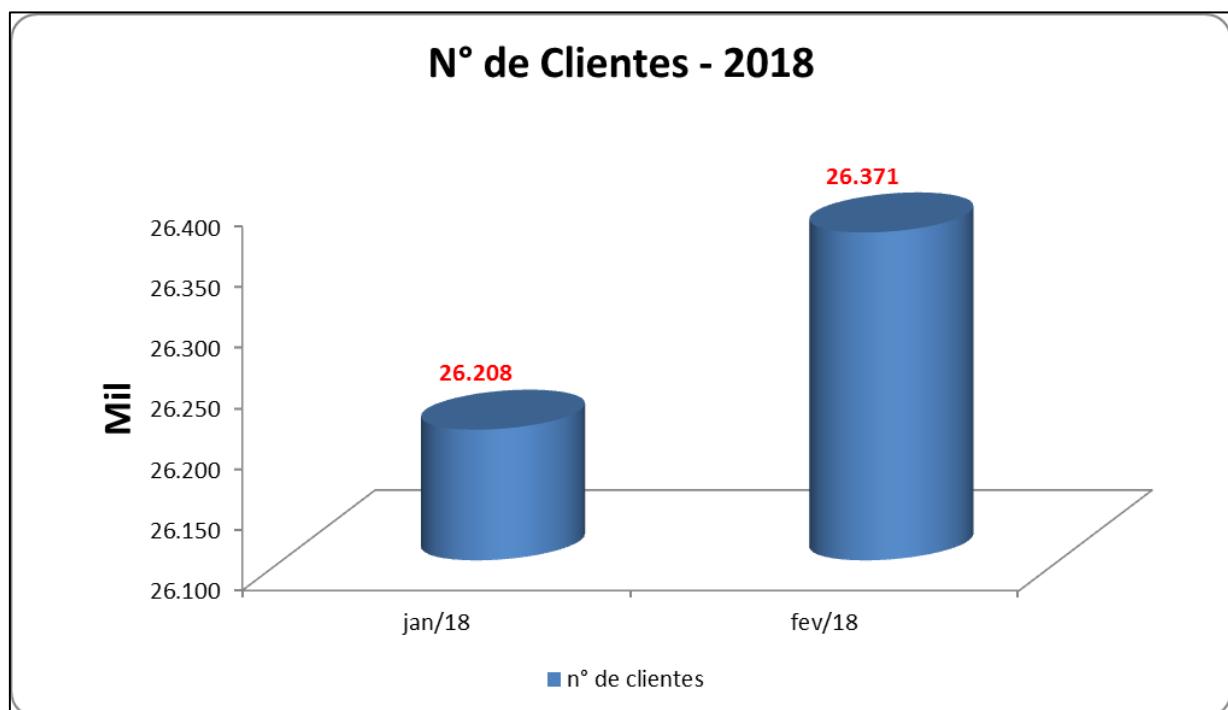


Gráfico 06: Evolução do nº de Clientes em Sergipe

Fonte: Sergas

Elaboração: AGRESE

GÁS NATURAL EM SERGIPE

PRODUÇÃO

A produção de gás natural, em fevereiro, ficou em 2,29 MMm³/dia, sendo que 2,15 MM m³/dia corresponde a gás associado e 0,14 MMm³/dia a gás não associado. Houve uma redução, em comparação com o mês imediatamente anterior, janeiro/2018. Houve aumento quando comparado com o mesmo mês do ano de 2017, no valor de 8%.

A produção em mar continuou sendo a principal fonte de produção, somando aproximadamente 2,17 MM m³/dia, abrangendo 95% do total produzido no estado, ao passo que a produção terrestre ficou próxima dos 0,12 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:

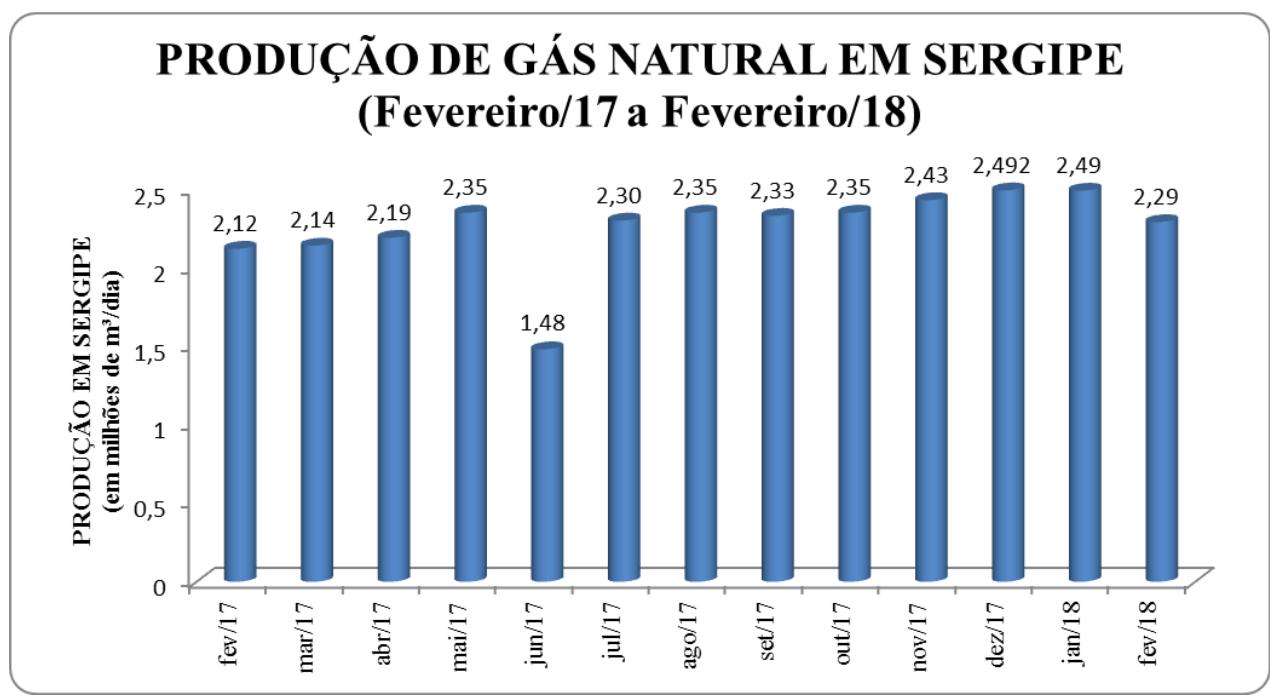


Gráfico 07: Produção de Gás Natural em Sergipe.

Fonte: ANP

Elaboração: AGRESE

PRODUÇÃO EM SERGIPE (TERRA E MAR)

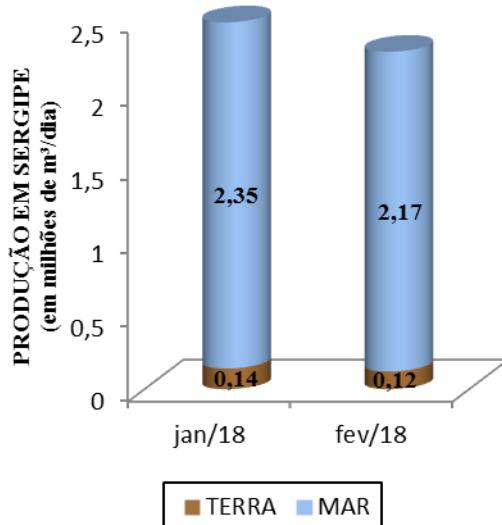


Gráfico 08: Produção Terra e Mar de Gás Natural em Sergipe.

Fonte: ANP

Elaboração: AGRESE

MOVIMENTAÇÃO DE GÁS NATURAL EM SERGIPE / FEVEREIRO 2018

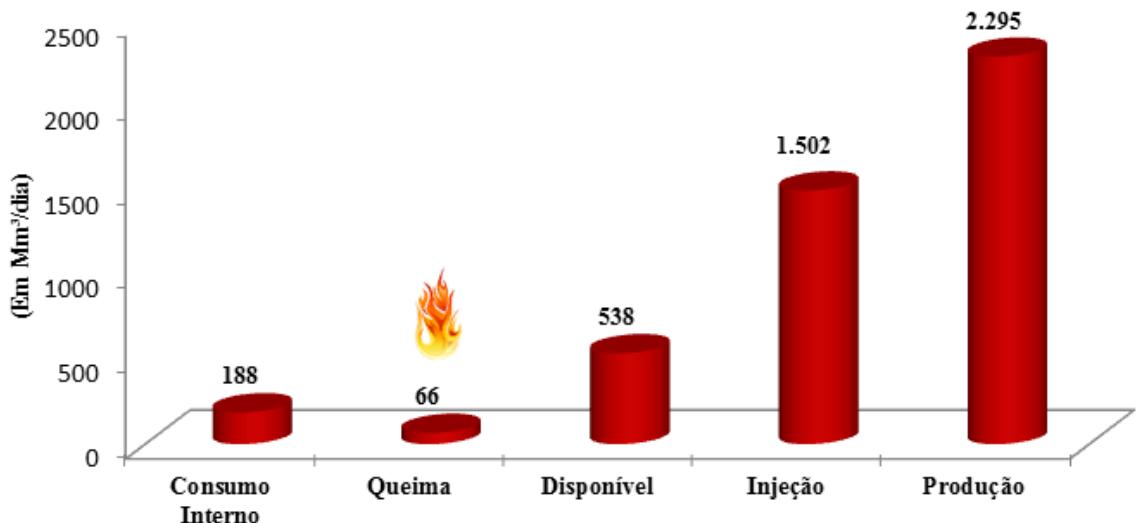


Gráfico 09: Movimentação do Gás Natural em Sergipe.

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

Elaboração: AGRESE

CONSUMO DE GÁS NATURAL

Em fevereiro foram consumidos 2,56 Mm³/dia de gás em Sergipe. Em comparação com janeiro/2017, houve uma redução de 0,78%. O recuo foi maior quando comparado com o mesmo mês do ano de 2017, registrando retração de 8,83%.

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

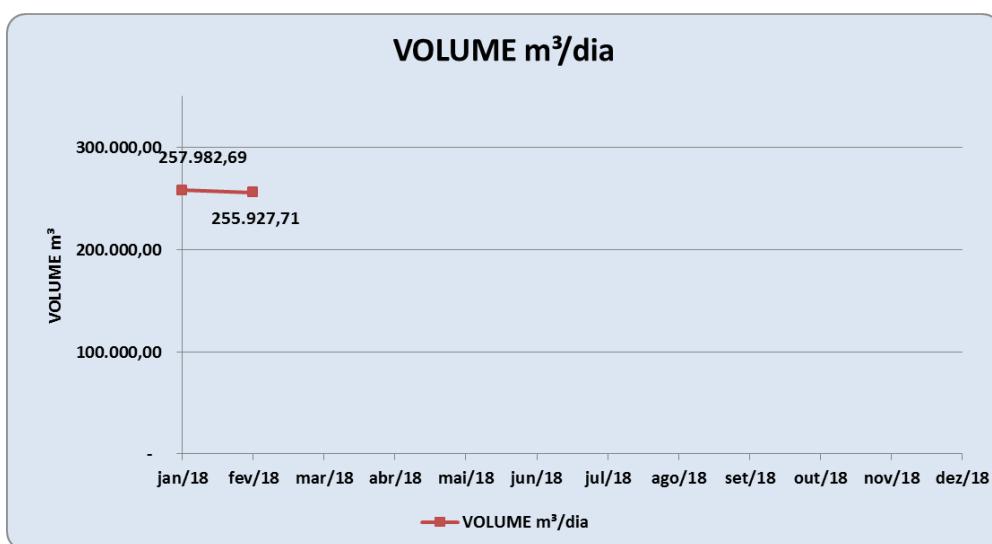


Gráfico 10: Acompanhamento de Consumo Médio Diário de Gás Natural em Sergipe.

Fonte: SERGAS

Elaboração: AGRESE.

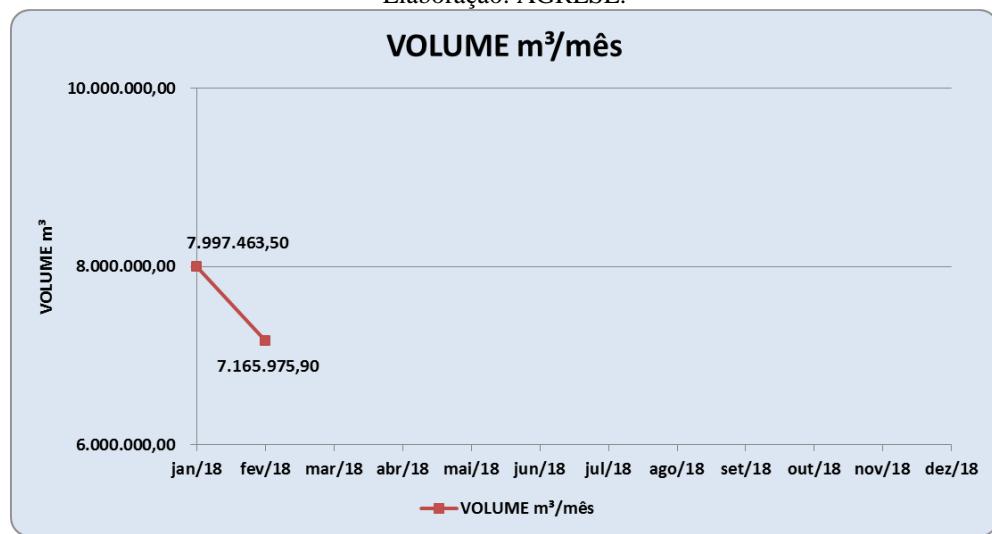


Gráfico 11: Acompanhamento de Consumo Mensal de Gás Natural em Sergipe.

Fonte: SERGAS

Elaboração: AGRESE.

Considerando os consumos por segmento vê-se que o consumo total das indústrias sergipanas foi de 151.582,11 m³/dia, obtendo uma redução de 1,23%, em relação ao mês anterior (Janeiro/2018). Os consumos nas indústrias continuam tendo a maior participação (59,23%), seguido pelo consumo veicular (postos de combustíveis), com 36,44%. Em conjunto, estes segmentos responderam por mais de 95,67% do total de gás consumido em Sergipe. O consumo do segmento veicular somou 93.265,89 m³/dia, apresentando uma redução de 0,07% em relação ao mês anterior.

O consumo de gás natural para cogeração ficou em 1.541,62 m³/dia, o que representou uma redução de 5,86% na comparação mensal. Nas residências e no comércio, o volume consumido foi de 5.754,85 e 3.783,24 m³/dia, respectivamente. Para as residências, o consumo de gás apresentou um aumento de 3,69%, já no comércio, houve uma redução de 5,05%, ambos em relação ao mês anterior.

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

VOLUME	VOLUME m ³ /mês	VOLUME m ³ /mês	VARIAÇÃO jan/fev
	jan-18	fev-18	
INDUSTRIAL (Mensal)	4.757.721,20	4.244.299,00	
MÉDIA DIÁRIA	153.474,88	151.582,11	-1,23%
GNV (Mensal)	2.893.401,00	2.611.445,00	
MÉDIA DIÁRIA	93.335,52	93.265,89	-0,07%
COGERAÇÃO (Mensal)	50.764,60	43.165,40	
MÉDIA DIÁRIA	1.637,57	1.541,62	-5,86%
RESIDENCIAL (Mensal)	172.053,80	161.135,80	
MÉDIA DIÁRIA	5.550,12	5.754,85	3,69%
COMERCIAL (Mensal)	123.522,90	105.930,70	
MÉDIA DIÁRIA	3.984,61	3.783,24	-5,05%
TOTAL GERAL	7.997.463,50	7.165.975,90	
MÉDIA DIÁRIA	257.982,69	255.927,71	-0,80%

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

Fonte: SERGAS

Elaboração: AGRESE.

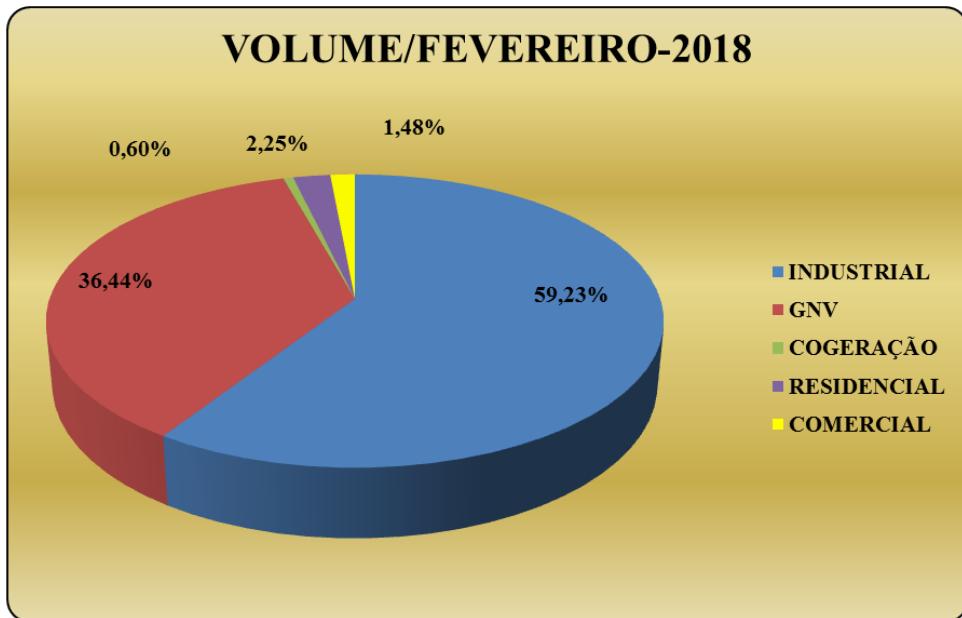


Gráfico 12: Consumo de Gás Natural Por Segmento em Sergipe.

Fonte: SERGAS

Elaboração: AGRESE

RESUMO SERGIPE

- Movimentação De Gás Natural: - Produção 2,295 Mm³/dia;
 - Consumo Interno 188 Mm³/dia;
 - Queima 66 Mm³/dia;
 - Disponível 538 Mm³/dia;
 - Injeção 1.502 Mm³/dia;
- Consumo de Gás Natural: - Total de Consumo: 255.927,71 m³/dia;
 - Consumo Industrial: 151.582,11 m³/dia;
 - Consumo Veicular: 93.265,89 m³/dia;
 - Consumo Cogeração: 1.541,62 m³/dia;
 - Consumo Residencial: 5.754,85 m³/dia;
 - Consumo Comercial: 3.783,24 m³/dia;
- N° de Clientes: 26.371;
- Extensão de Rede: 232,548 Km.

CÂMARA TÉCNICA DE GÁS NATURAL CANALIZADO