

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)

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 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.

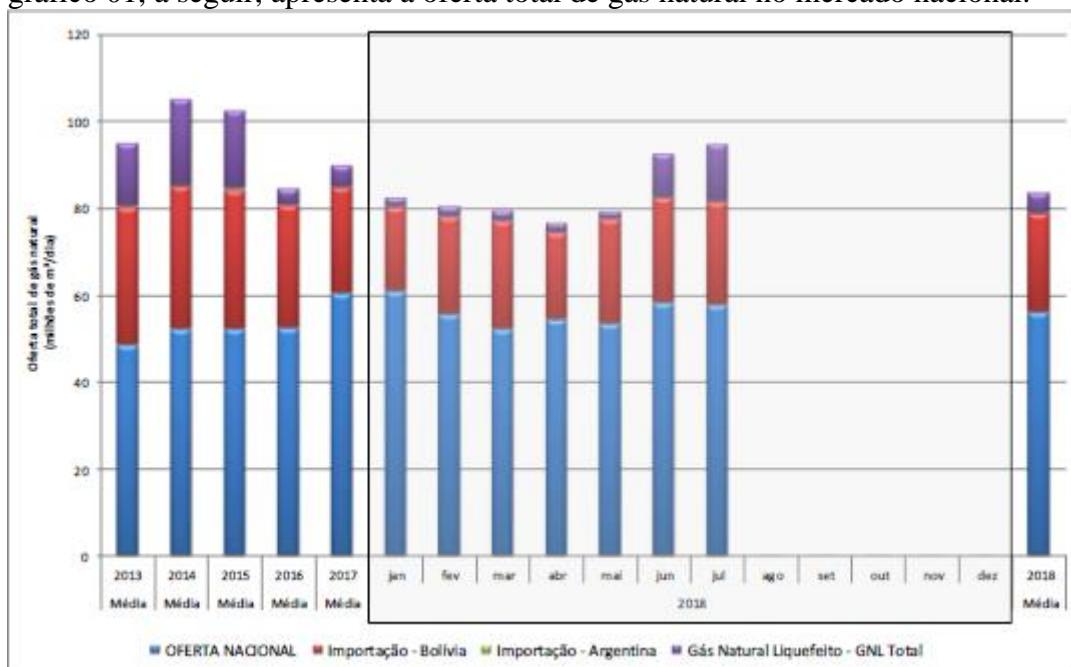


Gráfico 01: Oferta Nacional de Gás Natural.

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
Oás 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
Oás 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.

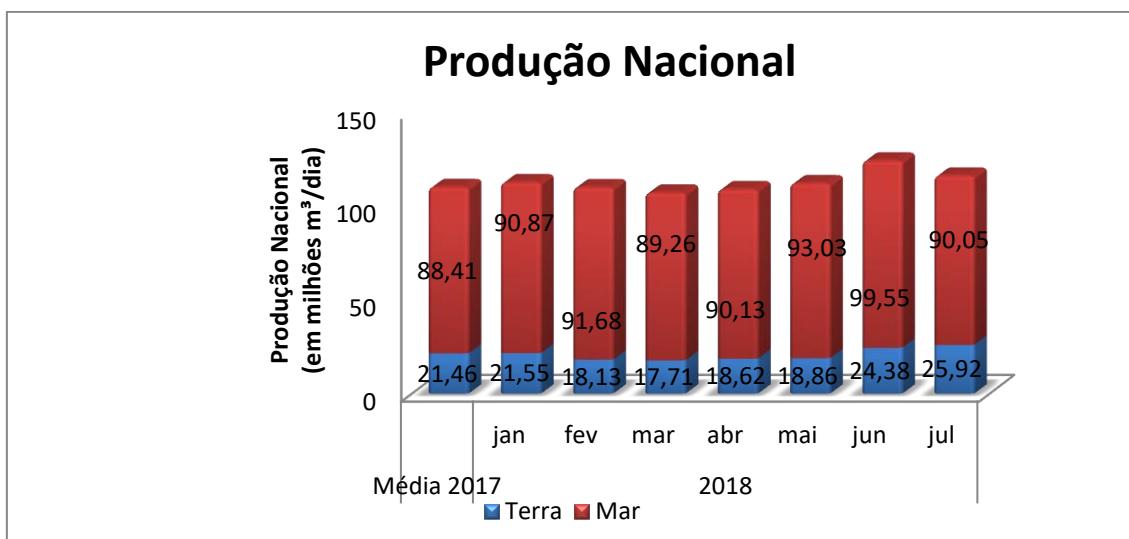


Gráfico 02: Produção Terra e Mar de Gás Natural: média anual de 2017 e mensal de 2018.

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.

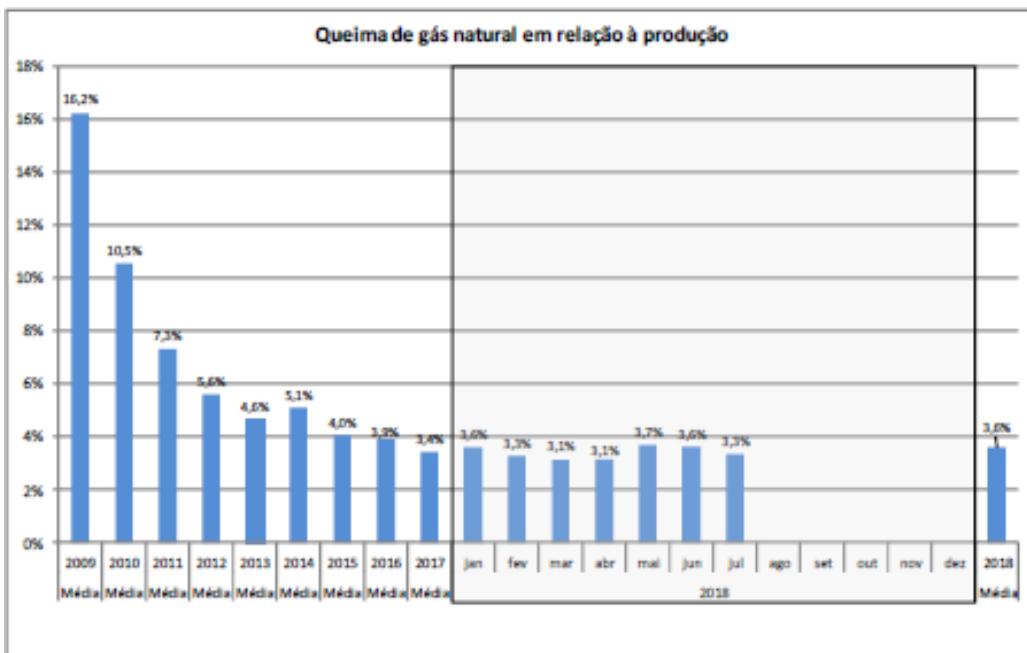


Gráfico 03: Queima de Gás Natural em Relação à Produção.

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		
								jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	ago	set	out	nov	dez			
Bolívia	Via MS	PETROBRAS	30,83	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 (Ámbar)	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	0,00	0,00	0,00	0,00						0,00		
Argentina	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		
	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 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	0,469	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 Brasiliano (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
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)	0,000	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 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	11,09	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 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 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 Termoelétrica Informada por Outros Agentes.

Fonte: ANP, Abegás e Petrobras.

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

CONSUMO DE GÁS NATURAL POR DISTRIBUIDORA SEM O SEGMENTO TERMOELETTRICO (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 Brasiliano (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 TERMOELETTRICO	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 TERMOELETTRICO	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.

Região	CONSUMOS DE GÁS POR REGIÃO (10³ m³/dia)							Julho	2018
	INDUSTRIAL	AUTOMOTIVO (POSTOS)	RESIDENCIAL	COMERCIAL	GER.ELETR.	COGERAÇÃO	MATÉRIA-PRIMA		
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.

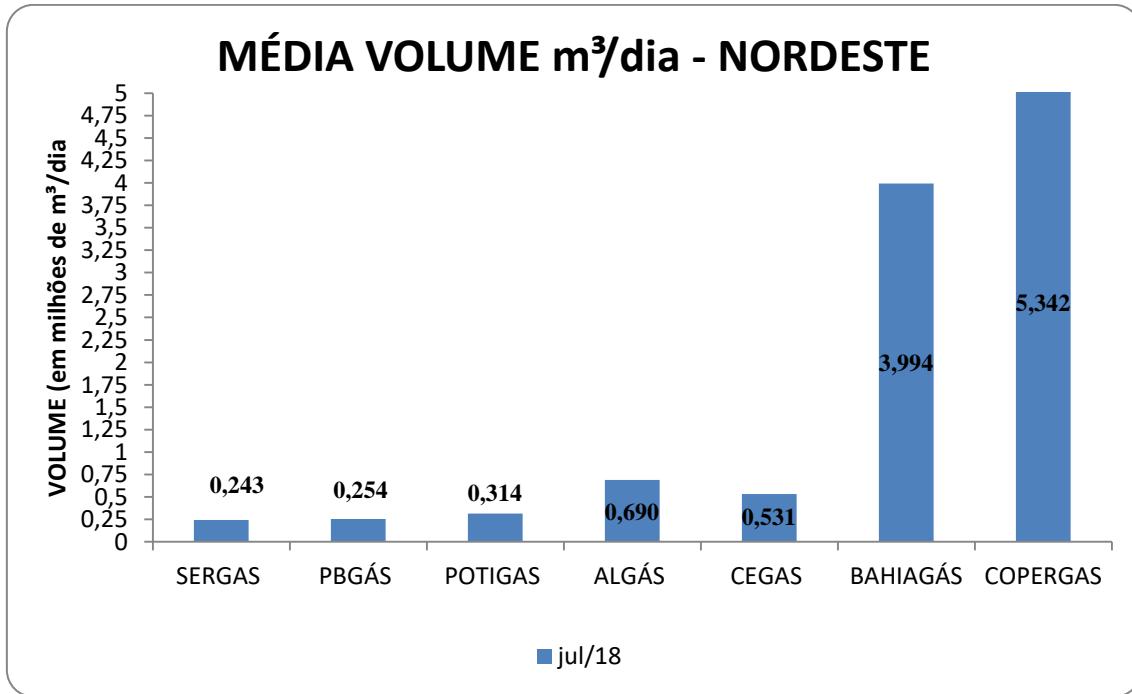


Gráfico 04: Consumo de Gás Natural

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	jul	jun
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

Extensão de Rede (Km) 2018

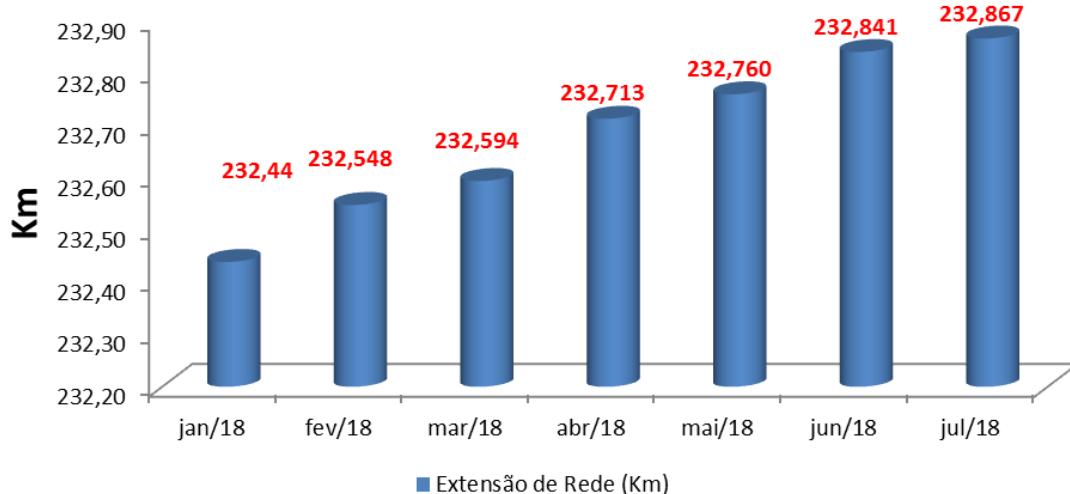


Gráfico 05: Evolução da Rede de distribuição em Sergipe

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

Nº de Clientes - 2018

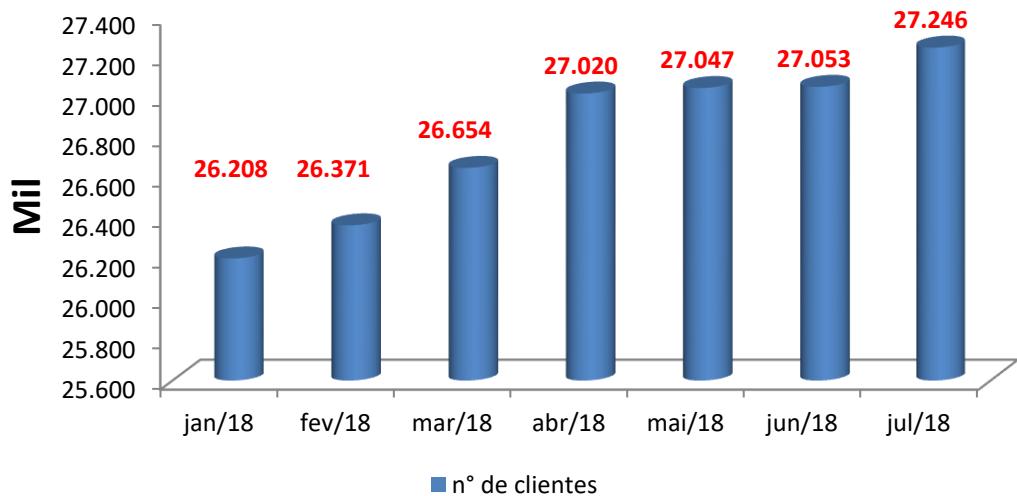


Gráfico 06: Evolução do nº de Clientes em Sergipe

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:

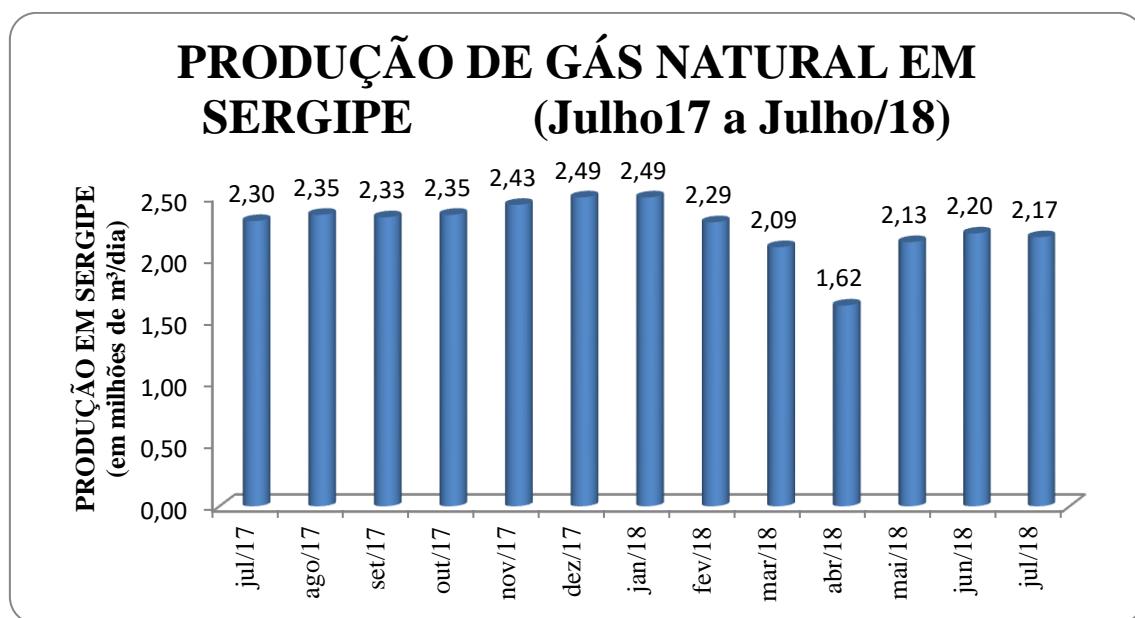


Gráfico 07: Produção de Gás Natural em Sergipe.

Fonte: ANP

Elaboração: AGRESE

PRODUÇÃO EM SERGIPE (TERRA E MAR)

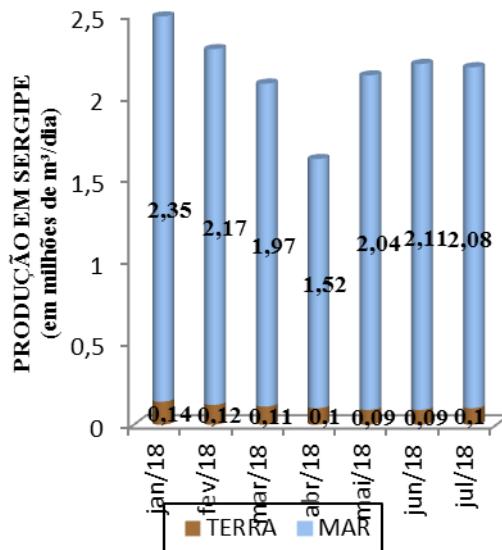


Gráfico 08: Produção Terra e Mar de Gás Natural em Sergipe.

Fonte: ANP

Elaboração: AGRESE

MOVIMENTAÇÃO DE GÁS NATURAL EM SERGIPE / JULHO 2018

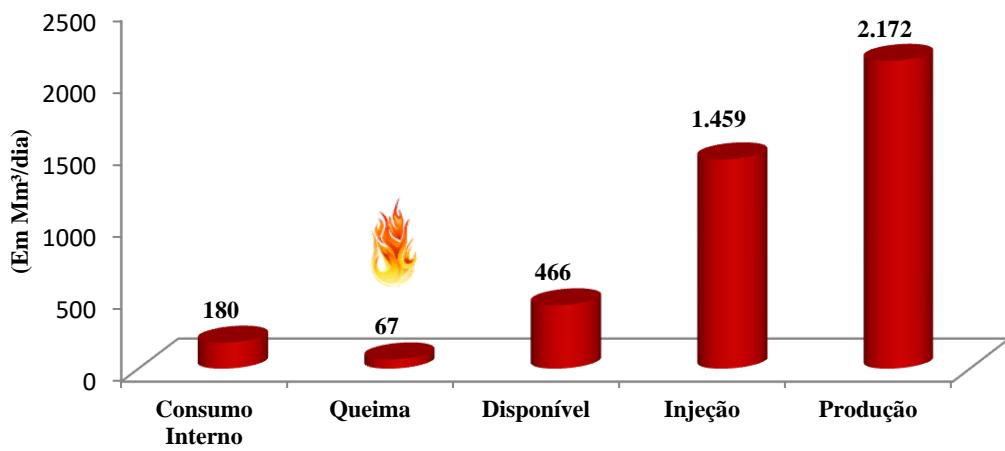


Gráfico 09: Movimentação do Gás Natural em Sergipe.

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.

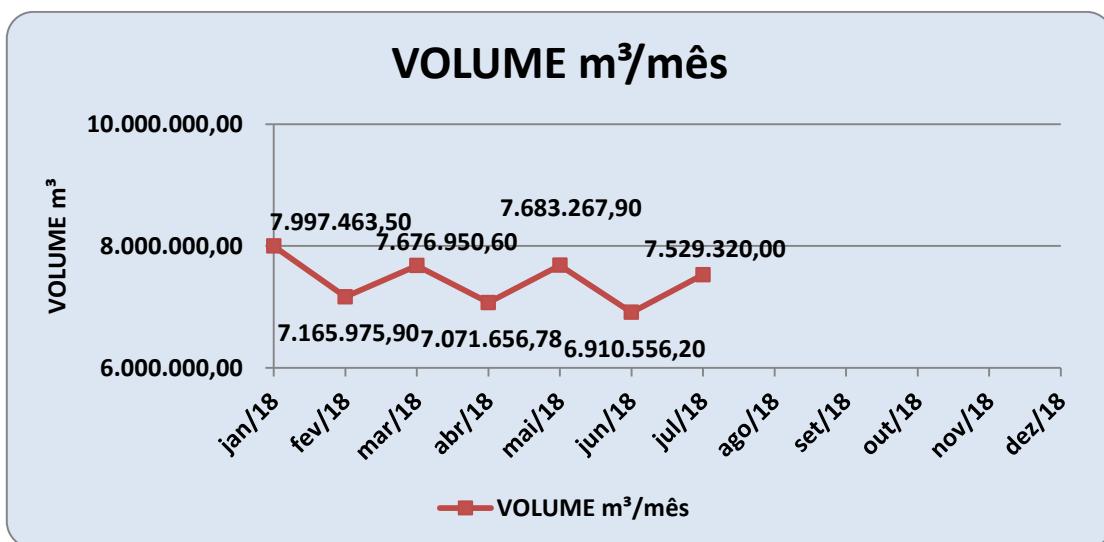


Gráfico 10: Acompanhamento de Consumo Médio Diário de Gás Natural em Sergipe.

Fonte: SERGAS

Elaboração: AGRESE.

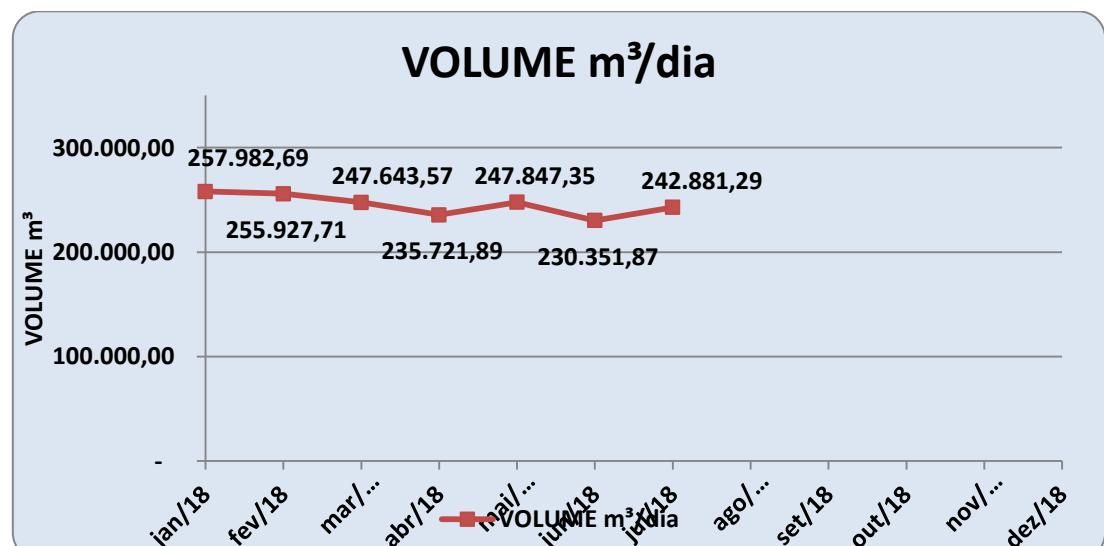


Gráfico 11: Acompanhamento de Consumo Mensal de Gás Natural em Sergipe.

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 m ³ /mês	VOLUME m ³ /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.

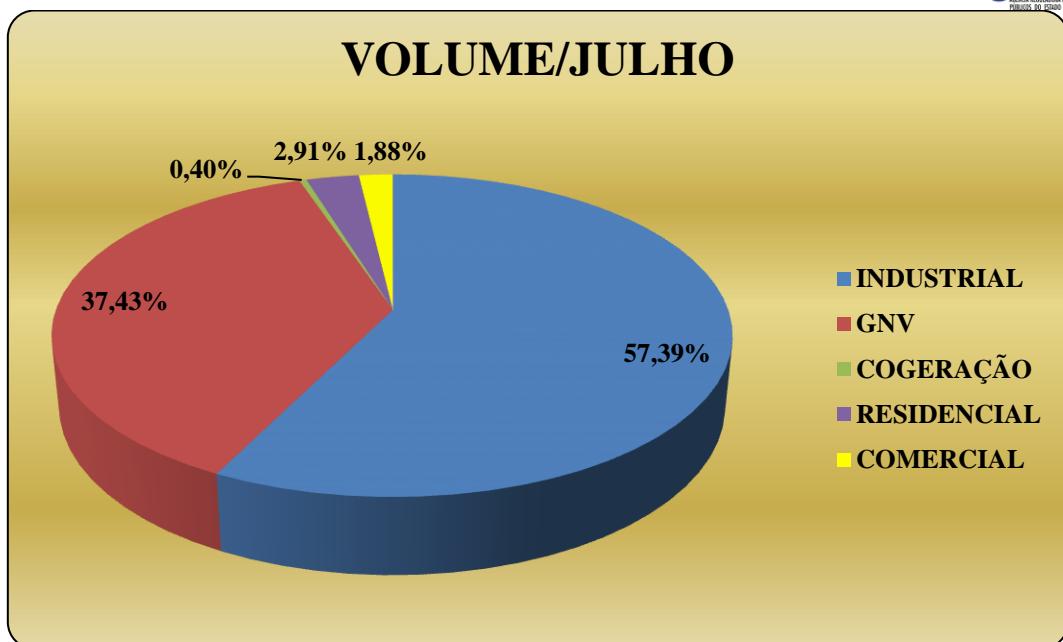


Gráfico 12: Consumo de Gás Natural Por Segmento em Sergipe.

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