

BOLETIM MENSAL

PRODUÇÃO E CONSUMO DE GÁS NATURAL NACIONAL E ESTADUAL



Aracaju/SE

Setembro /2019

Sumário

1. INTRODUÇÃO	4
2. DESTAQUES DO MÊS DE OUTUBRO/2019	4
2.1. PRODUÇÃO DE GÁS NATURAL EM SERGIPE	5
2.2. CONSUMO DE GÁS NATURAL EM SERGIPE	5
3. OFERTA NACIONAL DE GÁS NATURAL	5
3.1. PRODUÇÃO NACIONAL DE GÁS NATURAL	6
3.2. QUEIMA DE GÁS NATURAL NACIONAL	7
3.3. OFERTA DE GÁS IMPORTADO	8
4. DEMANDA DE GÁS NATURAL NACIONAL	9
4.1. DEMANDA DE GÁS NATURAL POR DISTRIBUIDORA	9
4.2. DEMANDA DE GÁS NATURAL DAS REFINARIAS E FAFENS	10
4.3. DEMANDA TERMOELÉTRICA	10
4.4. DEMANDA DE GÁS NATURAL POR DISTRIBUIDORA (SEM O SEGMENTO TERMOELETRICO)	10
5. EXTENSÃO DE REDE E NÚMERO DE CLIENTES NO NORDESTE	11
6. GÁS NATURAL EM SERGIPE	13
6.1. PRODUÇÃO	13
7. CONSUMO DE GÁS NATURAL	15
8. RESUMO	17
9. DISPOSIÇÕES FINAIS	18
10. REFERÊNCIAS BIBLIOGRÁFICAS	18

TABELAS

Tabela 1 Produção Nacional de Gás Natural.....	7
Tabela 2 Importação do Gás Natural.....	8
Tabela 3 Demanda de Gás Natural por Distribuidora.	9
Tabela 4 Demanda de Gás Natural das Refinarias e Fafens (não considera a refinaria Abreu e Lima).10	
Tabela 5 Demanda Termoeletrica Informada por Outros Agentes.....	10
Tabela 6 Consumo de Gás Natural por Distribuidora.	10
Tabela 7: Rede de distribuição em Sergipe	11
Tabela 8: Produção de gás natural em Sergipe.....	13
Tabela 9: Movimentação do gás natural em Sergipe (Mm ³ /dia)	14
Tabela 10: Consumo de Gás Natural Por segmento em Sergipe.....	16

GRÁFICOS

Gráfico 1 Oferta Nacional de Gás Natural.....	6
Gráfico 2 :Produção em Terra e Mar de Gás Natural: média anual de 2018 e mensal de 2019.	7
Gráfico 3 Queima de Gás Natural em Relação à Produção de Gás Natural.	8
Gráfico 4 Evolução da Rede de distribuição em Sergipe	12
Gráfico 5 Evolução do n° de Clientes em Sergipe.....	12
Gráfico 6: Produção de Gás Natural em Sergipe.	13
Gráfico 7 Produção Terra e Mar de Gás Natural em Sergipe.	14
Gráfico 8: Movimentação do Gás Natural em Sergipe.....	14
Gráfico 9: Acompanhamento de Consumo Médio Diário de Gás Natural em Sergipe	15
Gráfico 10: Acompanhamento de Consumo Mensal de Gás Natural em Sergipe.	15
Gráfico 11: Consumo de Gás Natural Por Segmento em Sergipe.	17

LISTA DE ABREVIATURAS

ABEGAS: Associação Brasileira das Empresas Distribuidoras de Gás Canalizado

ANP: Agência Nacional do Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis

GN: Gás Natural

GNL: Gás Natural Liquefeito

GNC: Gás Natural Comprimido

m³: Metros cúbicos

M: Milhares

MM: Milhões

MME: Ministério de Minas e Energia

SERGAS: Sergipe Gás S/A

SIGEP: Sistema de Informações Gerenciais

TBG: Transportadora Brasileira Gasoduto Bolívia-Brasil S/A

BOLETIM MENSAL PRODUÇÃO E CONSUMO DE GÁS NATURAL NACIONAL E ESTADUAL

(Setembro/2019)

1. INTRODUÇÃO

A Agência Reguladora de Serviços Públicos do Estado de Sergipe (AGRESE), criada em 28 de agosto de 2009 por meio da Lei Estadual nº 6.661 e pela alteração na Lei nº 8442 de 05 de julho de 2018, além das disposições da Lei nº 3.800 de 26 de dezembro de 1996, trata do regime de concessão e permissão de prestação de serviços públicos pelo Estado de Sergipe e, baseada no Decreto nº 30.352 de 14 de setembro de 2016, possui como poder regular e fiscalizar os serviços públicos presentes no Estado de Sergipe.

Dessa forma, é competência da AGRESE publicar, via boletins, a produção e consumo de gás natural no estado de Sergipe e no Brasil, através da utilização de dados públicos mensais referentes à oferta, queima e demanda de gás natural disponíveis na Agência Nacional do Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis (ANP), Ministério de Minas e Energia (MME) e da Concessionária de Distribuição de Gás Canalizado Sergipe Gás S/A (SERGAS).

2. DESTAQUES DO MÊS DE SETEMBRO/2019

→ **Oferta nacional:** A oferta nacional aumentou cerca de 1,3 MMm³/dia em relação ao mês anterior.

→ **Oferta de gás importado:** A importação de gás boliviano aumentou 1,56 MMm³/dia e a regaseificação de GNL reduziu em 2,03 MMm³/dia resultando, praticamente, na estabilidade da oferta importada.

→ **Regaseificação de GNL:** A regaseificação de GNL diminuiu de 14,6 para 12,57 MMm³/dia.

→ **Preços de gás natural:** O GNL importado pelo Brasil reduziu de um preço médio de 4,1 US\$/MMBtu em agosto/2019 para um preço médio de 3,81 em setembro/2019 (valor FOB).

→**Demanda:** A demanda total de gás natural no país aumentou de 86,89 para 89,62 MMm³/dia com acréscimo total de 2,73 MMm³/dia.

2.1.PRODUÇÃO DE GÁS NATURAL EM SERGIPE

- Em setembro, a produção de gás natural no estado foi de 2,05 MMm³/dia.
- No mês anterior, houve uma produção de 1,19 MM m³/dia, o que implicou num aumento de 72,27%.
- No referido mês do ano anterior (2018), houve uma produção de 2,18 MMm³/dia, o que implica numa redução de 5,96% se comparado ao valor atual.

2.2.CONSUMO DE GÁS NATURAL EM SERGIPE

- Em setembro, o consumo de gás natural no estado foi de 0,249MMm³/dia.
- No mês anterior, houve um consumo de 0,254 MMm³/dia, o que implica numa redução de 1,97%.
- No referido mês do ano anterior (2018), houve um consumo de 0,237 MMm³/dia, o que implica em um aumento de 5,06%, se comparado ao valor atual.

3. OFERTA NACIONAL DE GÁS NATURAL

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. O Gráfico 01, a seguir, apresenta a oferta total de gás natural ao mercado nacional (MME, 2019).

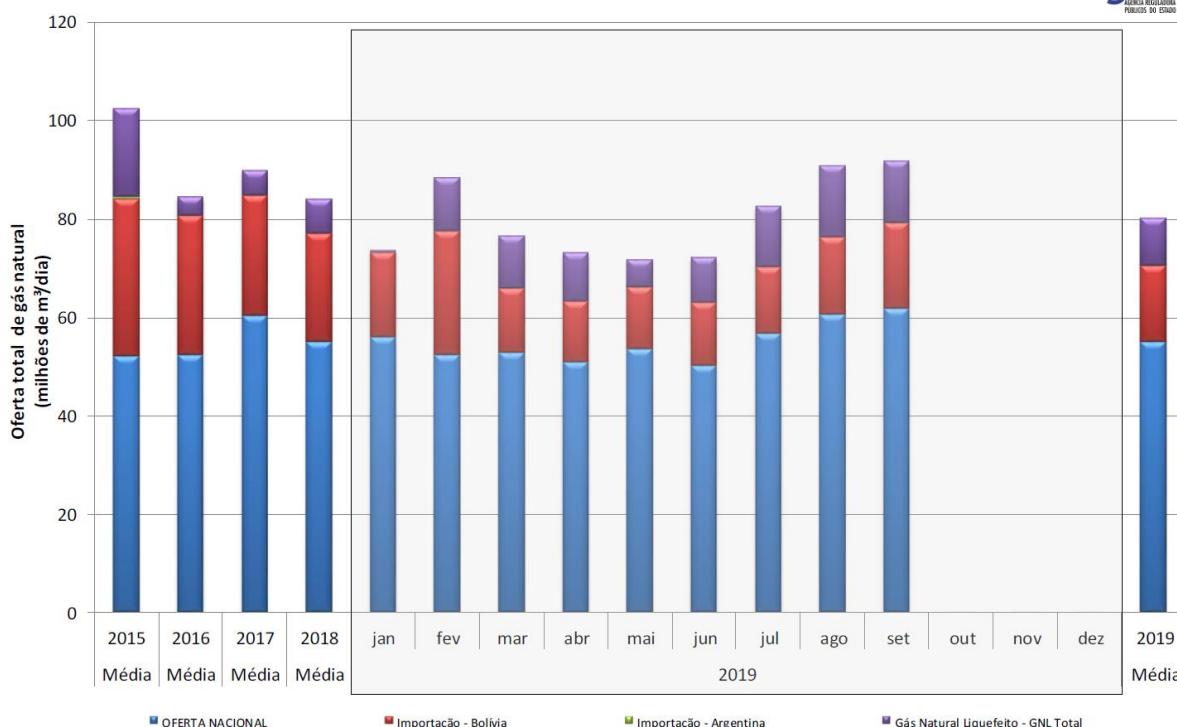


Gráfico 1: Oferta Nacional de Gás Natural.

Fonte: ANP (2019).

A oferta nacional apresentou acréscimo de 1,33 de m³/dia e a oferta importada, redução de 0,47 MMm³/dia. Em setembro/2019 houve redução da quantidade de GNL regaseificado (passou de 14,6 para 12,57 MMm³/dia), apesar da redução de 0,28US\$/ MMBtu (valor FOB) no preço médio do GNL importado pelo Brasil, sendo o valor médio de 3,81 US\$/MMBtu o preço mais baixo da média histórica deste ano. Houve redução tanto da produção nacional que passou de 133,32 para 128,86 MMm³/dia como da reinjeção que passou de 50,07 para 44,13 MMm³/dia. A importação boliviana teve aumento no mês de setembro/2019 passando de 15,79 para 17,35 MMm³/dia.

3.1. 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 a forma de uma capa de gás) ou não associado (quando está livre do óleo e da água no reservatório), podendo ser explorado em terra ou no mar.

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, sendo 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, entre outras.

A Tabela 01 e o Gráfico 02, a seguir, apresentam a evolução da produção de gás natural nacional.

Tabela 1 :Produção Nacional de Gás Natural.

Produção Nacional (MMm³/dia)	2019									
	Média 2018	Jan	Fev	Mar	Abr	Mai	Jun	Jul	Ago	Set
Terra	21,95	20,32	19,82	19,64	19,08	19,10	21,34	24,42	25,22	25,78
Mar	89,98	92,88	90,33	91,85	93,85	98,64	89,81	99,74	108,10	103,08

Fonte: MME com adaptação (2019).

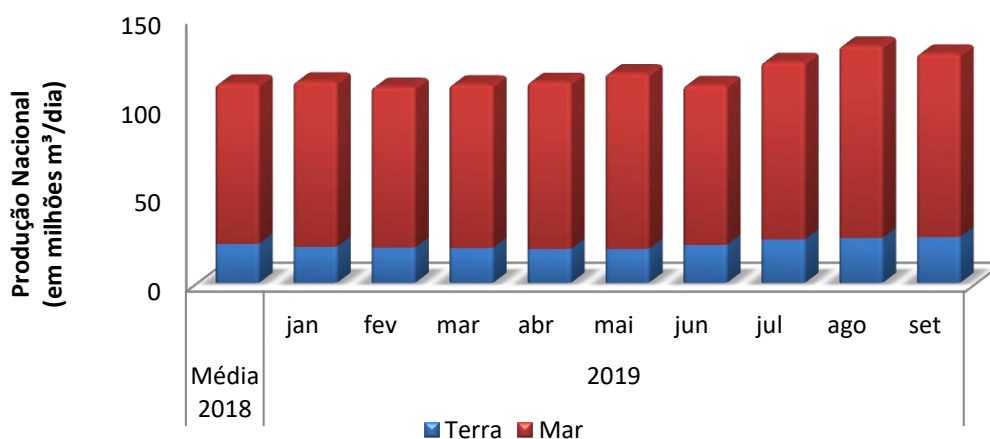


Gráfico 2 :Produção em Terra e Mar de Gás Natural: média anual de 2018 e mensal de 2019.
Fonte: MME (2019).

3.2. QUEIMA DE GÁS NATURAL NACIONAL

Nos primeiros meses do ano, a maior queima de gás natural está relacionada ao início da produção das plataformas: P-69 (out/18), P-75 (nov/18), P-67 (fev/19), P-76 (fev/19) e P-77 (março/2019) sendo que a partir do mês de maio/2019 a queima diminuiu retornando aos padrões historicamente registrados no país.e está apresentado no Gráfico 03 a seguir.

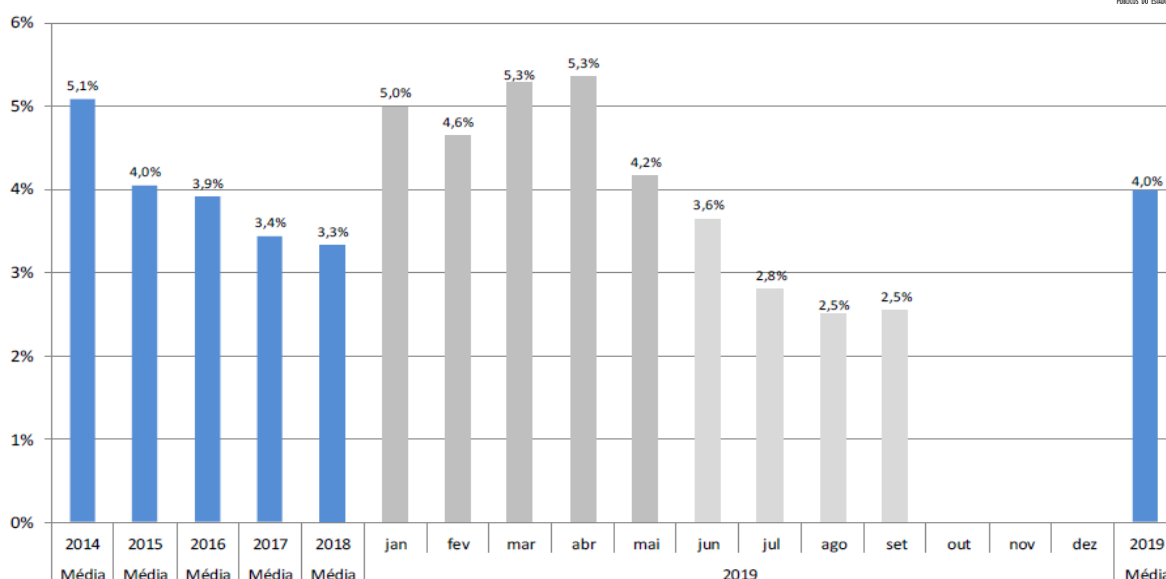


Gráfico 3: Queima de Gás Natural em Relação à Produção de Gás Natural.

Fonte: ANP (2019).

3.3.OFERTA DE GÁS IMPORTADO

O volume de GNL regaseificado diminuiu de 12,57 para 5,39 MMm³/dia, apesar da manutenção em patamares baixos do preço do GNL importado pelo Brasil (3,84 US\$/MMBtu em outubro/2019 - valor FOB) (MME, 2019).

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

Tabela 2: Importação do Gás Natural.

Gás natural Importado			2019								
			Jan	Fev	Mar	Abr	Mai	Jun	Jul	Ago	Set
Bolívia	Via MS	Petrobras	17,23	24,98	13,05	12,43	12,56	12,89	12,99	13,74	15,13
		Petrobras	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Via MT	EPE(Âmbar)	0,00	0,25	0,06	0,00	0,00	0,00	0,00	2,05	2,22
		MTGás	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Argentina	Sulgás(TSB)		0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00
Regaseificação de GNL	Term.GNL de Pecem		0,41	1,49	1,75	1,80	1,55	1,18	1,74	2,33	2,47
	Term. GNL da Baía de Guanabara		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Term.B31GNL da Bahia		0,00	9,29	8,89	4,19	4,19	7,95	10,67	12,27	10,10
	TOTAL		17,64	36,00	23,75	18,31	18,31	22,02	25,48	30,39	29,92

Fontes: ANP e TBG com adaptação (2019).

4. DEMANDA DE GÁS NATURAL NACIONAL

A demanda total de gás natural apresentada neste boletim é obtida por meio do somatório de: (i) demanda das distribuidoras locais de gás canalizado; (II) consumo das refinarias e Fábrica de Fertilizantes - Fafens; e (III) consumo de usinas termelétricas informadas por outros agentes (MME, 2019).

4.1. DEMANDA DE GÁS NATURAL POR DISTRIBUIDORA

Tabela 3: Demanda de Gás Natural por Distribuidora.

DISTRIBUIDORAS (MMm ³ /dia)	2019								
	Jan	Fev	Mar	Abr	Mai	Jun	Jul	Ago	Set
Algás (AL)	0,660	0,630	0,589	0,551	0,508	0,419	0,467	0,533	0,537
Bahiagás (BA)	3,693	3,715	3,760	3,855	3,762	3,810	3,929	3,781	3,831
BR Distribuidora (ES)	2,443	3,258	2,067	1,737	2,656	2,722	2,686	2,725	2,948
Cebgás (DF)	0,006	0,006	0,006	0,006	0,007	0,006	0,006	0,006	0,006
Ceg (RJ)	7,324	11,518	9,530	6,419	8,076	9,047	9,931	11,937	12,775
Ceg Rio (RJ)	6,634	9,502	6,089	4,830	5,095	3,949	5,788	5,621	5,680
Cegás (CE)	0,648	1,391	0,861	0,894	0,848	0,554	1,061	1,570	1,976
Cigás (AM)	4,159	4,087	4,239	4,365	4,310	4,373	4,800	4,983	4,825
Comgas (SP)	14,075	16,222	13,973	13,727	13,986	13,558	14,412	14,586	15,423
Compagás (PR)	1,203	1,387	1,372	1,422	1,415	1,456	1,471	1,277	1,311
Copergás (PE)	3,065	3,065	5,454	4,091	3,653	3,937	5,151	5,324	5,505
Gas Brasileiro (SP)	0,617	0,657	0,633	0,646	0,626	0,733	0,801	0,845	0,807
Gasmig (MG)	3,238	3,900	3,408	2,498	2,516	2,306	2,738	3,265	3,255
Gaspisa (PI)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Mtgás (MT)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Msgás (MS)	1,284	2,451	0,830	0,614	0,577	0,509	0,712	1,653	2,032
Pbgás (PB)	0,268	0,254	0,238	0,239	0,217	0,197	0,231	0,249	0,246
Potigás (RN)	0,312	0,323	0,308	0,319	0,301	0,264	0,252	0,283	0,297
Gás Natural Fenosa (SP)	1,040	1,163	1,168	1,168	1,212	1,204	1,158	1,075	0,992
Scgás (SC)	1,819	1,993	1,981	1,994	1,991	1,940	1,998	2,002	1,984
Sergás (SE)	0,240	0,267	0,248	0,262	0,259	0,243	0,242	0,254	0,249
Sulgás (RS)	1,932	2,126	2,126	2,316	2,388	2,151	2,293	2,245	2,315
Goiasgás (GO)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Gasmar (MA)	1,330	0,075	0,001	0,055	0,048	2,035	5,316	5,999	7,097
TOTAL DISTRIBUIDORAS	55,989	67,990	59,799	52,009	54,451	55,412	65,442	70,213	74,091

Fonte: Abegás com adaptações (2019).

4.2. DEMANDA DE GÁS NATURAL DAS REFINARIAS E FAFENS

Tabela 4: Demanda de Gás Natural das Refinarias e Fafens (não considera a refinaria Abreu e Lima).

Demanda de gás natural (MMm ³ /dia)	2019								
	Jan	Fev	Mar	Abr	Mai	Jun	Jul	Ago	Set
Refinarias + Fafens	9,58	8,56	7,20	7,21	9,49	9,51	8,09	8,60	8,43

Fonte: ANP (2019).

4.3. DEMANDA TERMOELÉTRICA

Tabela 5: Demanda Termoelétrica Informada por Outros Agentes.

Demanda de gás natural (MMm ³ /dia)	2019								
	Jan	Fev	Mar	Abr	Mai	Jun	Jul	Ago	Set
Termelétrico informado por outros agentes	2,18	4,89	3,02	6,12	3,14	2,25	4,44	7,50	7,10

Fonte: ANP, Abegás e Petrobras com adaptação (2019).

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

Tabela 6: Consumo de Gás Natural por Distribuidora.

DISTRIBUIDORAS (MMm ³ /dia)	2019								
	Jan	Fev	Mar	Abr	Mai	Jun	Jul	Ago	Set
Algás (AL)	0,660	0,630	0,589	0,551	0,508	0,419	0,467	0,533	0,537
Bahiagás (BA)	3,685	3,617	3,626	3,824	3,753	3,801	3,845	3,688	3,692
BR Distribuidora (ES)	1,941	2,787	2,001	1,669	1,596	1,598	1,620	1,635	1,816
Cebgás (DF)	0,006	0,006	0,006	0,006	0,007	0,006	0,006	0,006	0,006
Ceg (RJ)	4,308	4,324	4,363	4,366	4,374	4,383	4,161	4,337	5,567
Ceg Rio (RJ)	2,334	2,419	2,532	2,377	2,315	2,386	2,557	2,461	2,447
Cegás (CE)	0,548	0,568	0,536	0,570	0,572	0,554	0,532	0,533	0,551
Cigás (AM)	0,108	0,117	0,111	0,119	0,116	0,103	0,115	0,122	0,118
Comgas (SP)	11,973	12,574	12,400	12,488	12,773	12,445	12,360	12,249	12,815
Compagás (PR)	1,202	1,387	1,372	1,422	1,415	1,456	1,470	1,277	1,310
Copergás (PE)	2,921	2,921	3,121	3,150	3,016	3,014	3,002	3,040	3,194
Gas Brasileiro (SP)	0,617	0,657	0,633	0,646	0,626	0,733	0,801	0,845	0,807
Gasmig (MG)	2,646	2,462	2,417	2,291	2,478	2,306	2,168	2,219	2,240
Gaspisa (PI)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Mtgás (MT)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Msgás (MS)	0,606	0,650	0,594	0,591	0,577	0,509	0,712	1,653	2,032

Pbgás (PB)	0,268	0,254	0,238	0,239	0,217	0,197	0,231	0,249	0,246
Potigás (RN)	0,312	0,323	0,308	0,319	0,301	0,264	0,252	0,283	0,297
Gás Natural Fenosa (SP)	1,040	1,163	1,168	1,168	1,212	1,204	1,158	1,075	0,992
Scgás (SC)	1,819	1,993	1,981	1,994	1,991	1,940	1,998	2,002	1,984
Sergás (SE)	0,240	0,267	0,249	0,262	0,259	0,243	0,242	0,254	0,249
Sulgás (RS)	1,932	2,126	2,126	2,316	2,388	2,151	2,293	2,245	2,315
Goiasgás (GO)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Gasmar (MA)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
TOTAL DISTRIBUIDORAS	39,165	41,247	41,288	40,365	40,495	39,712	39,990	40,705	43,214
S.TERMELETRICO	16,824	19,249	18,510	11,643	13,956	15,701	25,453	29,508	30,878

Fonte: Abegás com adaptação (2019).

5. EXTENSÃO DE REDE E NÚMERO DE CLIENTES EM SERGIPE

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

Os valores de extensão de rede das distribuidoras de gás nos estado de Sergipe estão apresentado nas Tabelas 7 e no Gráfico 4 e no Gráfico 5 pode ser visto o numero de clientes em Sergipe

Tabela 7: Rede de distribuição em Sergipe

Rede de distribuição - Acumulado em 2019 por material (km)									
Segmento	Jan	Fev	Mar	Abr	Mai	Jun	Ago	Set	Out
AÇO CARBONO	112,973	112,981	112,981	112,981	112,981	112,981	112,981	112,981	112,981
PEAD	123,338	124,062	124,090	124,258	124,362	124,690	124,968	126,227	127,643
Total	236,312	237,043	237,070	237,239	237,343	237,671	237,95	239,208	240,623

Fonte: Sergas (2019).

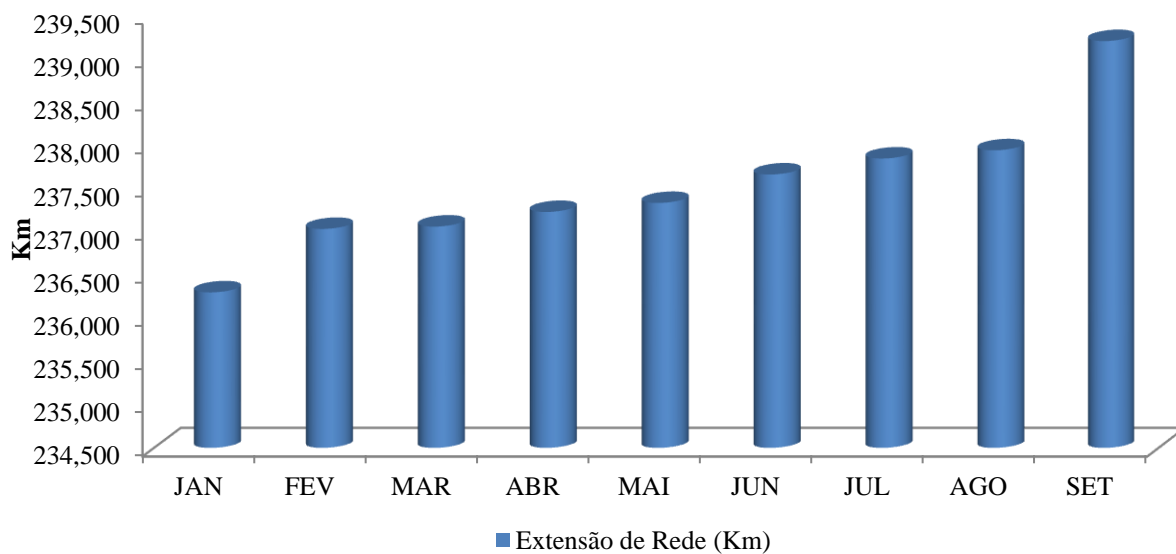


Gráfico 4: Evolução da Rede de distribuição em Sergipe
Fonte: Sergas (2019)

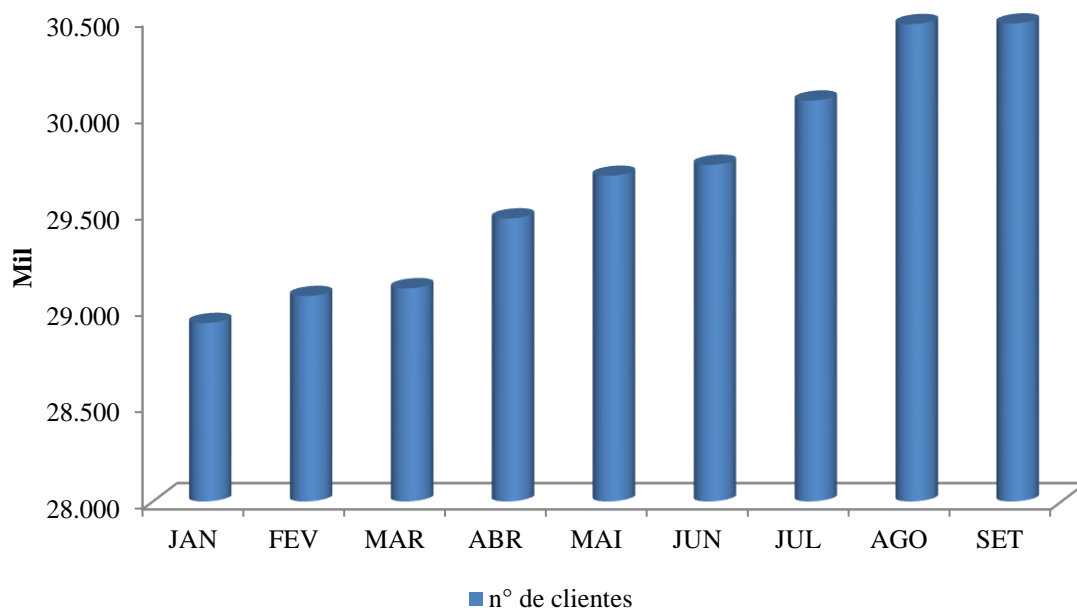


Gráfico 5: Evolução do nº de Clientes em Sergipe
Fonte: Sergas (2019).

6. GÁS NATURAL EM SERGIPE

6.1. PRODUÇÃO

Em setembro, a produção de gás natural foi de 2,05 MMm³/dia, sendo que 1,92 MM m³/dia correspondem ao gás associado e 0,14 MMm³/dia ao gás não associado. Houve um aumento de 72,27% com relação à produção de 1,19 MMm³/dia do mês anterior. Em comparação ao mesmo mês do ano anterior, foram produzidos 2,18 MMm³/dia, o que corresponde a uma redução de 5,96%.

A produção marítima somou aproximadamente 1,94 MM m³/dia de gás natural, o que corresponde a 95% do total produzido no estado, enquanto a produção terrestre ficou próxima dos 0,12 MMm³/dia, o que corresponde a 5% da produção do estado.

Dados da produção e da movimentação do gás natural em Sergipe são fornecidos nas Tabelas 8 e 9 e nos Gráficos 6, 7 e 8 a seguir.

Tabela 8: Produção de gás natural em Sergipe.

Produção de gás natural em Sergipe (MM m ³ /dia)									
Local	Jan	Fev	Mar	Abr	Mai	Jun	Jul	Ago	Set
Terra	0,11	0,10	0,10	0,11	0,11	0,11	0,12	0,12	0,12
Mar	1,93	1,66	1,76	1,76	1,75	1,87	1,77	1,07	1,94
Subtotal	2,04	1,77	1,86	1,87	1,86	1,98	1,89	1,19	2,05

Fonte: ANP (2019).

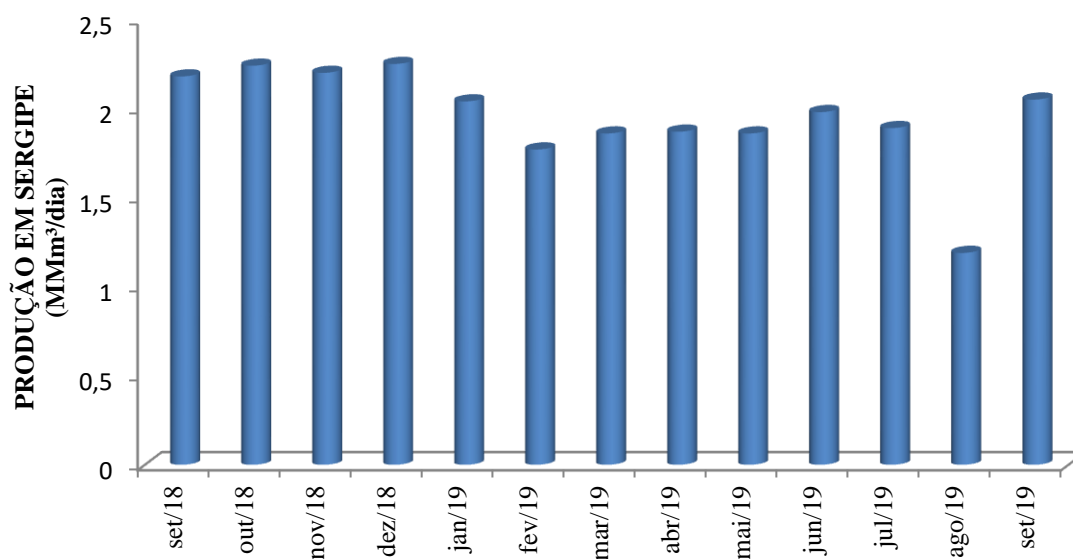


Gráfico 6: Produção de Gás Natural em Sergipe.

Fonte: ANP (2019).

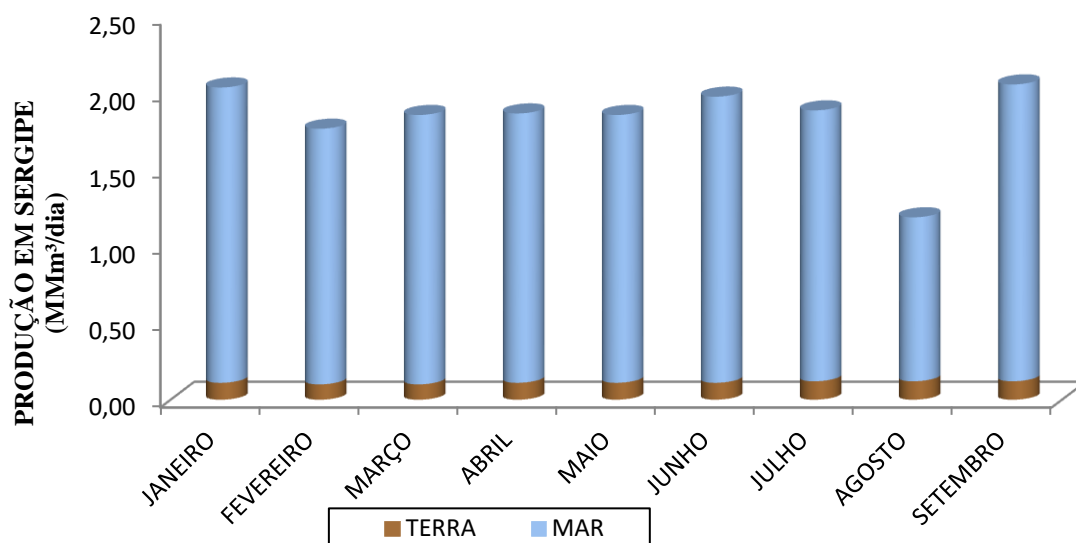


Gráfico 7: Produção Terra e Mar de Gás Natural em Sergipe.
Fonte: ANP (2019).

Tabela 9: Movimentação do gás natural em Sergipe (MMm³/dia)

Bacia	Consumo Interno	Queima	Disponível	Injeção	Produção
Sergipe	0,197	0,076	0,360	1,422	2,055

Fontes: ANP/SDP/Sigep (2019).

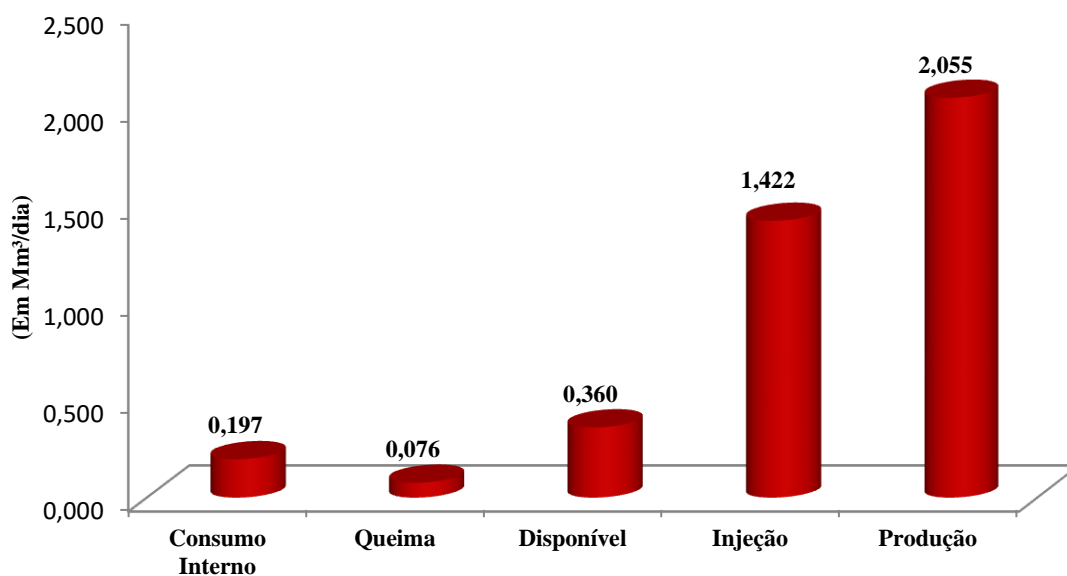


Gráfico 8: Movimentação do Gás Natural em Sergipe.
Fontes: ANP/SDP/Sigep (2019)

7. CONSUMO DE GÁS NATURAL

Em setembro de 2019, foram consumidos 0,249 MMm³/dia de gás natural em Sergipe. Em comparação com o mês anterior, em que o consumo foi de 0,254 MMm³/dia, houve uma redução de 1,97 %. Se comparado ao mesmo mês do ano anterior, cujo consumo foi de 0,237 MMm³/dia, houve um aumento de 5,06%.

As evoluções mensais e diárias acerca do consumo de gás natural em Sergipe estão demonstradas nos Gráficos 9 e 10.

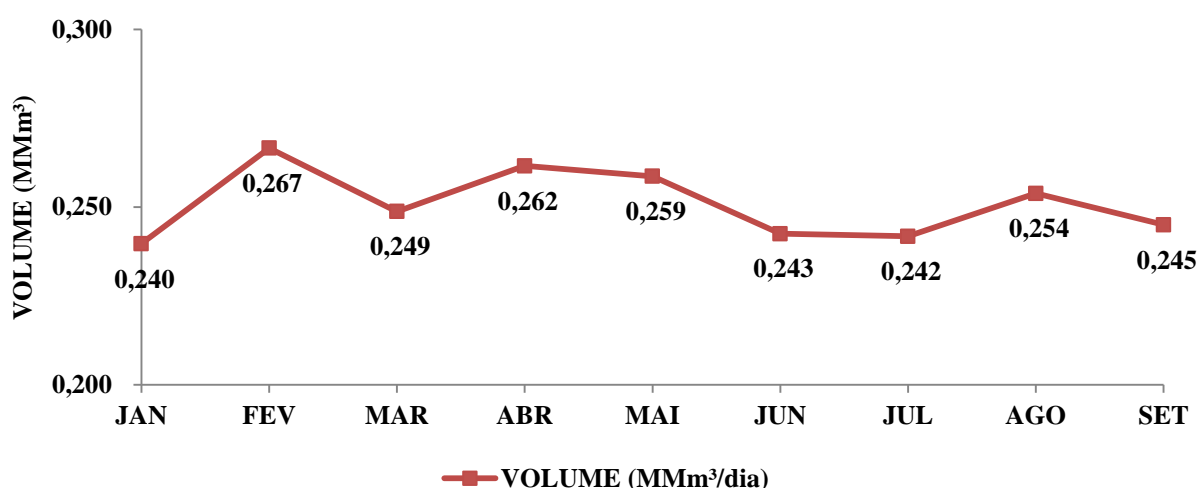


Gráfico 9: Acompanhamento de Consumo Médio Diário de Gás Natural em Sergipe
Fonte: Sergas (2019)

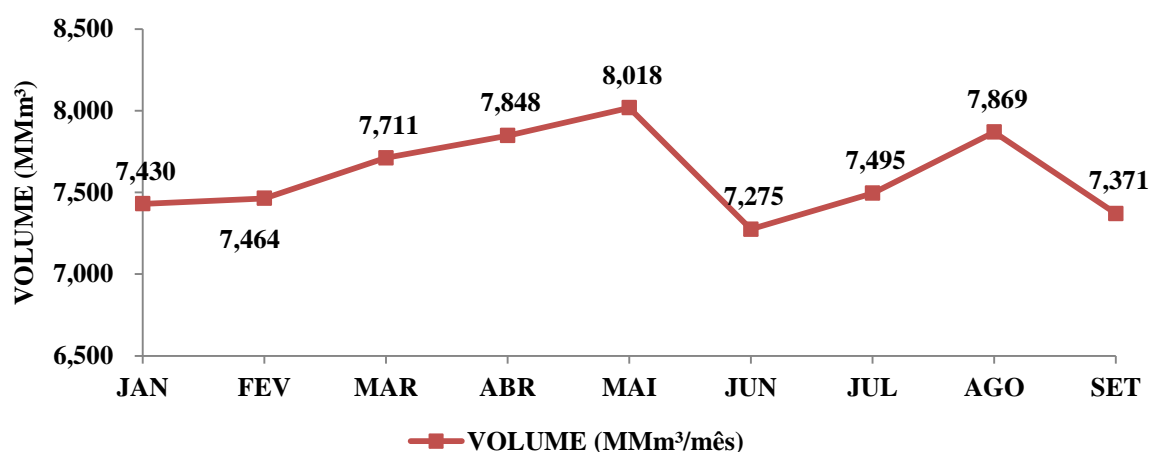


Gráfico 10: Acompanhamento de Consumo Mensal de Gás Natural em Sergipe.
Fonte: Sergas (2019)

O consumo total das indústrias sergipanas foi de 0,153 MMm³/dia, apresentando uma redução de 3,44%, em relação ao mês anterior cujo valor foi de 0,159 MMm³/dia. O setor industrial apresenta a maior participação no consumo (61,85%), seguido pelo setor veicular (postos de combustíveis) com 31,17%.

Em conjunto, estes segmentos corresponderam 93,02% do total de gás consumido em Sergipe. O consumo do segmento veicular somou 0,0775 MMm³/dia, apresentando uma redução de 2,36% em relação ao mês anterior (0,0794 MMm³/dia).

O consumo de gás natural para cogeração foi de 0,00099 MMm³/dia, o que representou uma redução de 22,03% em relação ao mês anterior (0,00126 MMm³/dia). Para as residências, o volume de gás consumido foi de 0,00757 MMm³/dia, representando uma redução de 3,39% com relação ao mês anterior (0,00783 MMm³/dia). Para o setor comercial, o consumo foi de 0,00461 MMm³/dia, representando uma redução de 2,71% em relação ao mês anterior (0,00473 MMm³/dia). Para o GNC, o consumo de gás apresentou uma redução 7,32% em comparação ao mês anterior (0,00121 MMm³/dia). Estes dados estão demonstrados na Tabela 10 e no Gráfico 11, a seguir.

Tabela 10: Consumo de Gás Natural Por segmento em Sergipe.

SEGMENTOS	VOLUME MMm ³ /mês Ago/2019	VOLUME MMm ³ /mês Set/2019	VARIAÇÃO Ago/Set
INDUSTRIAL (Mensal)	4,939	4,615	
MÉDIA DIÁRIA	0,159	0,153	-3,44%
GNV (Mensal)	2,462	2,326	
MÉDIA DIÁRIA	0,079	0,077	-2,38%
COGERAÇÃO (Mensal)	0,039	0,029	
MÉDIA DIÁRIA	0,0012	0,00099	-22,03%
RESIDENCIAL (Mensal)	0,243	0,227	
MÉDIA DIÁRIA	0,0078	0,0075	-3,39%
COMERCIAL (Mensal)	0,146	0,138	
MÉDIA DIÁRIA	0,0047	0,0046	-2,71%
GNC (Mensal)	0,037	0,033	
MÉDIA DIÁRIA	0,0012	0,0011	-7,32%
TOTAL GERAL	7,858	7,371	
MÉDIA DIÁRIA	0,253	0,245	-3,20%

Fonte: Sergas (2019).

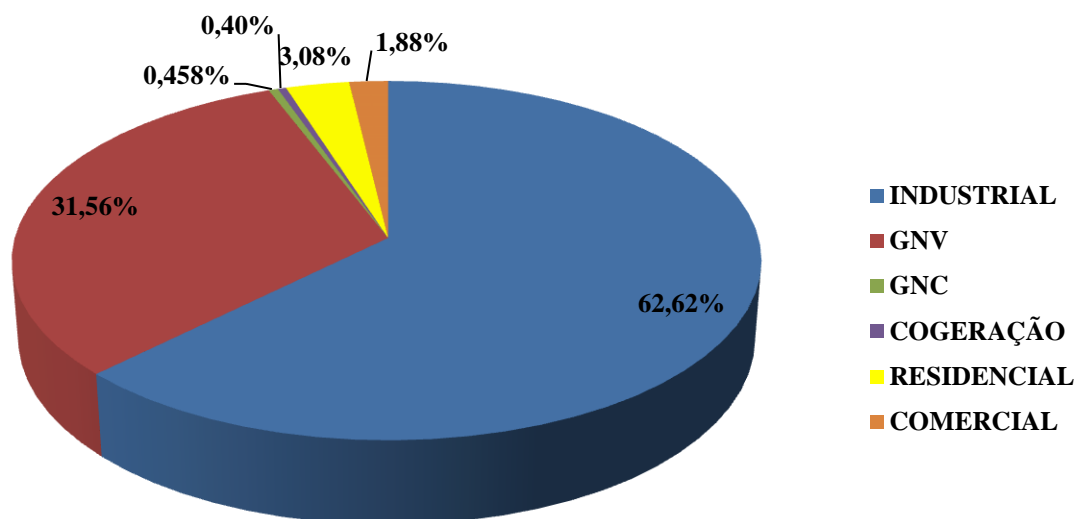


Gráfico 11: Consumo de Gás Natural Por Segmento em Sergipe.
Fonte: Sergas (2019)

8. RESUMO

- Movimentação De Gás Natural:
 - Produção: 2,055 MMm³/dia;
 - Consumo Interno: 0,197MMm³/dia;
 - Queima: 0,079 MMm³/dia;
 - Disponível: 0,360 MMm³/dia;
 - Injeção: 1,422MMm³/dia.
- Consumo de Gás Natural:
 - Total de Consumo: 0,245 MMm³/dia;
 - Consumo Industrial: 0,153MMm³/dia;
 - Consumo Veicular: 0,077 MMm³/dia;

- Consumo Cogeração: 0,00099 MM m³/dia;
- Consumo Residencial: 0,0075 MMm³/dia;
- Consumo Comercial: 0,0046 MMm³/dia;
- Consumo GNC: 0,0011MMMm³/dia.
- N° de Clientes: 30.475;
- Extensão de Rede: 239,20 Km.

9. DISPOSIÇÕES FINAIS

A partir da análise do cenário do mercado de gás natural nacional e das informações contidas neste boletim, é possível observar um aumento na oferta nacional, um aumento na demanda total de gás e uma redução na produção terra/mar nacional.

Com relação ao cenário sergipano, vale salientar um aumento na produção terra/mar e uma redução do consumo geral do mês de outubro, se comparado ao mês anterior para os segmentos industrial, residencial, comercial e cogeração.

10. REFERÊNCIAS BIBLIOGRÁFICAS

ANP - Agência Nacional de Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis. **Boletim da Produção de Petróleo e Gás Natural.** Disponível em: <<http://www.anp.gov.br/arquivos/publicacoes/boletins-anp/producao/2019-09-boletim.pdf>>. Acesso em 05/02/2020.

MME - Ministério de minas e energia. **Boletim mensal de acompanhamento da indústria de gás natural. Outubro, 2019.** Disponível em <http://www.mme.gov.br/documents/36216/430789/09+-+Boletim+Mensal+de+Acompanhamento+da+Ind%C3%BAstria+de+G%C3%A1s+Natural+Setembro+2019/02d1bbb1-dce1-b255-39fa-7e5a313db3c0>. Acesso em 05/02/2020.

CÂMARA TÉCNICA DE GÁS CANALIZADO