

BOLETIM MENSAL

PRODUÇÃO E CONSUMO DE GÁS NATURAL NACIONAL E ESTADUAL



Aracaju/SE

Dezembro/2020



Sumário

1. INTRODUÇÃO	4
2. DESTAQUES DO MÊS DE DEZEMBRO /2020	
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
3.3. OFERTA DE GÁS IMPORTADO	9
4. DEMANDA DE GÁS NATURAL NACIONAL	9
4.4. DEMANDA DE GÁS NATURAL POR DISTRIBUIDORA (SEM O SEGMENTO TERMOELETRICO)	12
5. EXTENSÃO DE REDE EM SERGIPE	12
6. GÁS NATURAL EM SERGIPE	14
6.1. PRODUÇÃO	14
7. CONSUMO DE GÁS NATURAL	16
8. RESUMO SERGIPE	19
9. DISPOSIÇÕES FINAIS	20
10. REFERÊNCIAS BIBLIOGRÁFICAS	21
CÂMARA TÉCNICA DE GÁS CANALIZADO	21



TABELAS

Tabela 01: Produção Nacional de Gás Natural.	7
Tabela 02: Importação do Gás Natural.	8
Tabela 03: Demanda de Gás Natural por Distribuidora.	9
Tabela 04: Demanda de Gás Natural das Refinarias e Fafens (não considera a refinaria Abr	
Lima).	10
Tabela 05: Demanda Termoelétrica Informada por Outros Agentes.	10
Tabela 06: Consumo de Gás Natural por Distribuidora.	11
Tabela 07: Consumo de Gás Natural por Região.	13
Tabela 08: Consumo de Gás Natural Comprimido	14
Tabela 09: Extensão de Rede – Região Nordeste.	15
Tabela 10: Rede de distribuição em Sergipe	15
Tabela 11: Clientes de Gás Natural – Região Nordeste	16
Tabela 12: Produção de Sergipe.	17
Tabela 13: Movimentação do gás em Sergipe (MMm³/d)	18
Tabela 14: Consumo de Gás Natural Por segmento em Sergipe.	20
GRÁFICOS	
Gráfico 01: Oferta Nacional de Gás Natural.	6
Gráfico 02: Produção Terra e Mar de Gás Natural: média anual de 2018 e mensal de 2019.	7
Gráfico 03: Queima de Gás Natural em Relação à Produção.	8
Gráfico 04: Consumo de Gás Natural	13
Gráfico 05: Evolução da Rede de distribuição em Sergipe	15
Gráfico 06: Evolução do nº de Clientes em Sergipe	16
Gráfico 07: Produção de Gás Natural em Sergipe.	17
Gráfico 08: Produção Terra e Mar de Gás Natural em Sergipe.	18
Gráfico 09: Movimentação do Gás Natural em Sergipe.	18
Gráfico 10: Acompanhamento de Consumo Médio Diário de Gás Natural em Sergipe	19
Gráfico 11: Acompanhamento de Consumo Mensal de Gás Natural em Sergipe.	19
Gráfico 12: Consumo de Gás Natural Por Segmento em Sergipe.	21

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

(Dezembro/2020)

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 8.442 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 DEZEMBRO/2020

- → **Produção Nacional:** A produção nacional foi de 126,98 MMm³/dia, praticamente estável em relação ao mês anterior e 8% inferior ao mês de dezembro de 2019.
- → **Oferta importada:** Houve redução da oferta importada, que passou de 50,48 para 44,57 MMm³ /dia, o que representa 12% a menos que o mês anterior e 76% a mais que dezembro de 2019.
- → **Preços de gás natural:** Os preços do contrato Novo Mercado de Gás foram 10% menores do que o preço no contrato gás importado.



- → **Demanda:** A demanda diminuiu de 94,96 para 91,32 MMm³/dia. As principais influências foram dos setores industrial e de geração de energia elétrica.
- → **Geração Elétrica:** A demanda de gás natural pelo segmento de geração elétrica passou de 45,13 para 44,22 MMm³/dia. Redução de 2% em relação ao mês anterior e aumento de 34% em relação a dezembro de 2019.

PRODUÇÃO DE GÁS NATURAL EM SERGIPE

- Em dezembro a produção de gás natural no estado foi de 0,05 MMm³/dia.
- No mês anterior, houve produção de 0,06 MM m³/dia, o que implica em uma redução entre os meses de novembro e dezembro na ordem de 16,7%.
- No mês de dezembro do ano anterior (2019), houve produção de 1,38 MMm³/dia.
 Comparando—se a produção no mesmo período de 2019 e 2020 verifica-se redução de 96,4% na produção do ano 2020.

2.1.CONSUMO DE GÁS NATURAL EM SERGIPE

- No mês novembro 2020, houve consumo de 0,256 MMm³/dia.
- Em dezembro 2020, o consumo de gás natural no estado foi de 0,264 MMm³/dia, o que implica em um aumento de 3,1% em relação ao mês anterior.
- Quando comparado ao mês de dezembro de 2019, quando o consumo foi 0,247
 MMm³/dia, o consumo contabilizado em dezembro de 2020 indica um aumento na ordem de 6,88 %.

3. OFERTA NACIONAL DE GÁS NATURAL

A oferta nacional foi calculada considerando a produção obtida pelo país, 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, 2020).



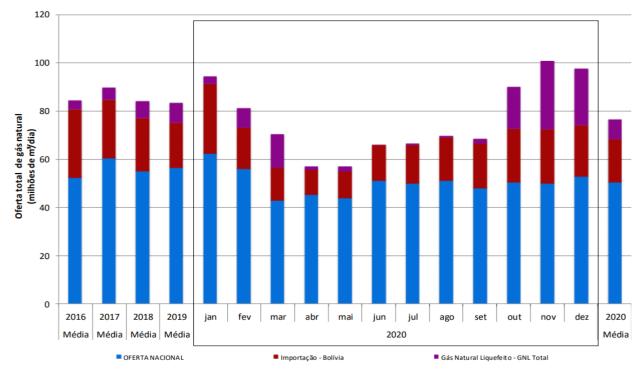


Gráfico 01: Oferta Nacional de Gás Natural. Fonte: ANP (2020).

A oferta nacional apresentou aumento de 50,14 para 53,11 MMm³/dia, enquanto a oferta importada diminuiu de 50,48 para 44,57 MMm³/dia.

A importação boliviana apresentou ligeira queda, de 22,5 para 21,21 MMm³/dia, enquanto o volume regaseificado de GNL diminuiu de 27,98 para 23,37 MMm³/dia.

A produção nacional manteve-se estável e a reinjeção diminuiu de 55,1 para 52,8 MMm³/dia.

3.1.PRODUÇÃO NACIONAL DE GÁS NATURAL

A produção do Gás Natural ocorre por meio 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 destina-se 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 utilizada como matéria-prima nas indústrias petroquímica (plásticos, tintas, fibras sintéticas e borracha), indústria 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 para o ano 2020.

Tabela 01: Produção Nacional de Gás Natural no ano 2020.

	2020												
Produção Nacional (MMm³/dia)	Média 2019	Jan	Fev	Mar	Abr	Mai	Jun	Jul	Ago	Set	Out	Nov	Dez
Terra	22,72	26,71	22,13	17,78	17,41	16,02	18,3	18,72	19,89	17,95	23,79	23,57	23,49
Mar	99,71	112,1	106,8	103,97	106,6	98,35	110,18	111,62	114,22	107,31	106,3	102,83	103,49

Fonte: MME com adaptação (2020).

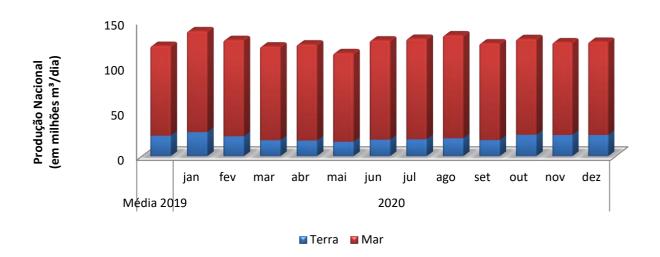


Gráfico 02: Produção em Terra e Mar de Gás Natural: média anual de 2019 e mensal de 2020. Fonte: MME (2020).

Em dezembro, a produção nacional de gás natural foi de 126,98 MMm³/dia, pertencendo a produção marítima uma maior participação com 81,5% e a produção terrestre com 18,5%. Em relação ao mês de novembro/2020 a produção nacional foi de 126,40 MMm³/dia indicando um aumento expressivo de 0,5% no comparativo entre os meses.



3.1. QUEIMA DE GÁS NATURAL NACIONAL

A ANP por meio da Resolução nº 806, de 17 de janeiro de 2020, regulamenta os procedimentos para controle de queima e perda de petróleo e de gás natural.

A queima de parcela do gás natural produzido ocorre por motivo de segurança, onde determinado volume de gás natural é utilizado para manter a operação segura por meio dos queimadores de segurança (flares) de unidades de produção terrestres e marítimas, ou por situações de emergência, caso de paradas para manutenções ou de limitações operacionais.

No Gráfico 3 é possível observar o percentual da queima do gás natural em relação a sua produção nacional.

A queima em dezembro teve ligeira queda em relação ao mês de novembro de 2020.

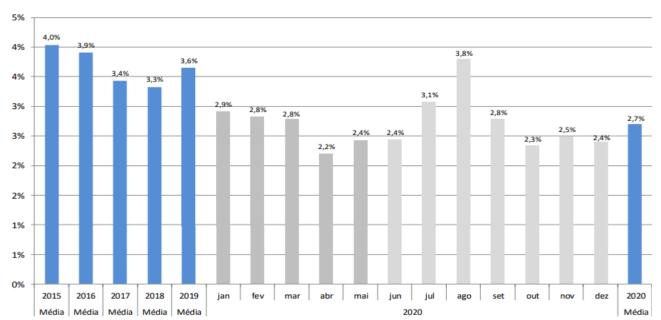


Gráfico 03: Queima de Gás Natural em Relação à Produção de Gás Natural. Fonte: ANP (2020).

Conforme os dados dispostos no Gráfico 3, no mês de dezembro é possível visualizar uma pequena redução da queima de natural em relação ao mês anterior.

Vale salientar que as parametrizações, bem como a autorização percentual da queima do gás natural está inteiramente relacionada ao volume produzido, como determinado na resolução apresentada nessa seção.



3.2. OFERTA DE GÁS IMPORTADO

Em dezembro, A importação gás natural boliviano teve pequena queda. O volume regaseificado de GNL diminuiu de 27,98 para 23,37 MMm³/dia.

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

Tabela 02: Importação do Gás Natural.

Cág N	Gás Natural Importado							202	20					
Gas N	atura	ai miportado	Jan	Fev	Mar	Abr	Mai	Jun	Jul	Ago	Set	Out	Nov	Dez
	Via MS	Petrobras	28,6	16,85	13,88	10,38	11,25	14,6	15,97	17,53	18,52	20,32	20,37	19,56
Bolívia		Petrobras	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Via MT	EPE(Âmbar)	0,19	0,24	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,36	0,000	2,13	2,13	1,65
	1,111	MTGás	0,01	0,01	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,02	0,000	0,000
Argentina	Sulg	gás (TSB)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Teri Pece	n.GNL de em	1,73	1,73	1,33	0,04	0,33	0,1	0,25	0,27	0,14	0,26	0,000	0,18
	Baía	n. GNL da ı de nabara	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,37	3,41	12,97	14,49
Regaseificação de GNL	Teri Bah	n.B31GNL da ia	1,41	5	10,95	0,000	0,000	0,15	0,37	0,3	0,47	13,39	15,00	8,49
	TR (Cel	de Sergipe se)	0,07	1,21	1,52	1,37	1,72	0	0,12	0,18	0,98	0,000	0,000	0,21
TOTAL		32,01	25,04	27,68	11,78	13,3	14,84	16,72	18,65	20,49	39,52	50,48	44,57	

Fontes: ANP e TBG com adaptação (2020).

Como pode ser observado na Tabela 02, o gás boliviano representou um percentual de 47,6% em relação às outras fontes de fornecimento internacional de gás natural.

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, 2020).



4.1. DEMANDA DE GÁS NATURAL POR DISTRIBUIDORA

Tabela 03: Demanda de Gás Natural por Distribuidora.

Tabela 03	Demand	a uc Gas i	Natural por	Distribut	2020							
DISTRIBUIDORAS (MMm³/dia)	Jan	Fev	Mar	Abr	Mai	Jun	Jul	Ago	Set	Out	Nov	Dez
Algás (AL)	0,542	0,525	0,408	0,293	0,387	0,438	0,484	0,503	0,491	0,451	0,507	0,480
Bahiagás (BA)	3,733	3,676	3,518	3,046	3	3,404	3,444	3,145	3,5	3,701	3,436	3,498
BR Distribuidora (ES)	2,42	2,492	2,384	2,475	2,185	3,393	2,314	2,295	1,873	2,315	2,291	2,680
Cebgás (DF)	0,006	0,006	0,004	0,003	0,003	0,003	0,004	0,004	0,004	0,005	0,005	0,005
Ceg (RJ)	13,056	9,616	7,425	6,032	4,769	6,76	5,674	6,048	6,147	11,63	12,384	14,190
Ceg Rio (RJ)	9,378	5,568	4,269	1,762	3,335	5,06	4,909	4,362	3,775	7,709	9,940	10,027
Cegás (CE)	1,309	1,247	0,453	0,265	0,318	0,429	0,487	0,514	0,533	0,514	0,532	0,589
Cigás (AM)	5,292	4,828	4,13	5,034	5,174	5,191	4,539	4,768	4,834	5,138	5,229	5,149
Comgas (SP)	13,92	13,357	12,127	9,18	10,461	12,556	14,063	14,532	14,728	15,393	15,907	15,190
Compagás (PR)	2,449	0,926	0,91	1,722	0,76	0,78	1,126	0,891	1,192	2,175	3,007	2,730
Copergás (PE)	5,417	5,538	4,691	3,324	2,733	2,97	3,92	4,653	3,258	5,309	5,439	5,632
Gas Brasiliano (SP)	0,625	0,644	0,607	0,442	0,52	0,629	0,675	0,659	0,705	0,690	0,703	0,682
Gasmig (MG)	3,426	2,532	2,274	2,102	1,885	2,055	2,034	2,078	2,354	3,446	3,961	2,862
Gaspisa (PI)	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Mtgás (MT)	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Msgás (MS)	1,911	0,553	0,512	1,332	0,814	0,564	0,58	0,561	0,594	1,613	2,354	2,148
Pbgás (PB)	0,212	0,228	0,184	0,089	0,103	0,126	0,153	0,196	0,226	0,235	0,233	0,231
Potigás (RN)	0,256	0,276	0,221	0,108	0,133	0,175	0,195	0,202	0,216	0,221	0,228	0,224
Gás Natural Fenosa (SP)	0,852	1,032	0,936	0,711	0,565	0,769	0,819	0,938	0,865	0,852	0,890	0,864
Scgás (SC)	1,976	2,085	1,715	1,07	1,293	1,583	1,908	2,028	2,132	2,124	2,139	2,013
Sergás (SE)	0,23	0,231	0,275	0,183	0,19	0,214	0,232	0,236	0,242	0,252	0,256	0,264
Sulgás (RS)	2,048	2,111	1,943	1,802	1,927	2,015	2,205	2,123	2,401	2,278	1,430	1,495
Goiasgás (GO)	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Gasmar (MA)	7,821	4,931	0,5	0,031	0,083	2,139	2,102	2,134	2,117	6,806	7,306	7,153
TOTAL DISTRIBUIDORAS	76,881	62,402	49,487	41,004	40,64	51,252	51,867	52,817	52,187	72,857	78,176	78,105

Fonte: Abegás com adaptações (2020).

Conforme Tabela 03, pode-se observar que a demanda total de gás natural entre as distribuidoras apresentou uma redução de 0,1% em comparação entres os meses de novembro e dezembro de 2020.



4.2. DEMANDA DE GÁS NATURAL DAS REFINARIAS E FAFENS

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

Demanda de gás natural						20	20					
(MMm³/dia)	Jan	Fev	Mar	Abr	Mai	Jun	Jul	Ago	Set	Out	Nov	Dez
Refinarias + Fafens	8,22	9,02	9,79	8,38	8,91	10,56	9,87	11,01	11,13	10,49	11,20	8,92

Fonte: ANP (2020).

Como pode ser observada na Tabela 04, a demanda de gás natural pelas Refinarias e Fafens foram na ordem de uma redução de 20,4%, no comparativo entres os meses de novembro e dezembro de 2020.

4.3. DEMANDA TERMOELÉTRICA

Tabela 05: Demanda Termoelétrica Informada por Outros Agentes.

Demanda de gás natural						20	20					
(MMm³/dia)	Jan	Fev	Mar	Abr	Mai	Jun	Jul	Ago	Set	Out	Nov	Dez
Termelétrico informado por outros agentes	1,18	2,18	5,53	4,72	5,22	0,08	1,06	2,13	2,72	4,75	5,58	4,29

Fonte: ANP, Abegás e Petrobras com adaptação (2020).



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

Tabela 06: Consumo de Gás Natural por Distribuidora.

	DISTRIBUIDORAS						2020)					
	(MMm³/dia)	Jan	Fev	Mar	Abr	Mai	Jun	Jul	Ago	Set	Out	Nov	Dez
	Algás (AL)	0,542	0,525	0,408	0,293	0,387	0,438	0,484	0,503	0,491	0,451	0,507	0,480
	Bahiagás (BA)	3,610	3,580	3,517	3,046	3,000	3,404	3,444	3,145	3,495	3,553	3,281	3,349
	BR Distribuidora (ES)	1,320	1,319	1,341	1,334	1,109	1,327	1,280	0,291	0,823	1,258	1,249	1,577
	Cebgás (DF)	0,006	0,006	0,004	0,003	0,003	0,003	0,004	0,004	0,004	0,005	0,005	0,005
	Ceg (RJ)	4,027	4,371	3,801	2,940	3,013	3,365	3,823	4,159	4,088	5,038	4,253	4,151
	Ceg Rio (RJ)	2,477	2,419	2,225	1,761	2,008	1,905	2,148	2,224	2,240	2,236	2,243	2,393
	Cegás (CE)	0,543	0,563	0,453	0,265	0,318	0,429	0,487	0,514	0,533	0,514	0,532	0,538
	Cigás (AM)	0,149	0,152	0,145	0,072	0,090	0,143	0,157	0,158	0,173	0,169	0,170	0,151
	Comgas (SP)	11,669	12,207	11,050	7,945	9,339	10,476	11,917	12,388	12,526	12,972	13,444	12,785
	Compagás (PR)	1,154	0,926	0,910	0,691	0,734	0,779	0,834	0,891	0,969	0,912	0,908	0,864
	Copergás (PE)	3,046	3,175	3,041	2,677	2,733	2,970	3,038	3,228	3,258	3,295	3,066	3,209
	Gas Brasiliano (SP)	0,625	0,644	0,607	0,442	0,520	0,629	0,675	0,659	0,705	0,690	0,703	0,682
	Gasmig (MG)	2,265	2,528	2,272	1,699	1,882	1,894	2,028	2,077	2,353	2,459	2,528	2,406
	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
	Mtgás (MT)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Msgás (MS)	0,569	0,552	0,512	1,332	0,814	0,564	0,580	0,561	0,594	0,558	0,555	0,493
	Pbgás (PB)	0,212	0,228	0,184	0,089	0,103	0,126	0,153	0,196	0,226	0,235	0,233	0,231
	Potigás (RN)	0,256	0,276	0,221	0,108	0,133	0,175	0,195	0,202	0,216	0,221	0,228	0,224
	Gás Natural Fenosa (SP)	0,852	1,032	0,936	0,711	0,565	0,769	0,819	0,938	0,865	0,852	0,890	0,864
	Scgás (SC)	1,976	2,085	1,715	1,070	1,293	1,583	1,908	2,028	2,132	2,124	2,139	2,013
	Sergás (SE)	0,230	0,231	0,214	0,182	0,190	0,214	0,232	0,236	0,242	0,252	0,256	0,264
Ī	Sulgás (RS)	2,048	2,111	1,943	1,802	1,927	2,015	2,205	2,123	2,401	2,278	1,430	1,495
	Goiasgás (GO)	0,000	0,000	0,000	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	0,000	0,000	0,000
	TOTAL DISTRIBUIDORAS	37,304	38,931	35,499	28,462	33,209	0,000	36,410	36,545	38,336	40,072	38,622	38,176
	S.TERMELÉTRICO	39,304	23,471	13,988	12,542	18,043	18,043	15,456	15.324	13.851	32,785	39,554	39,929

Fonte: Abegás com adaptações (2020).

Desconsiderando a demanda de gás natural no setor termelétrico, considerado anteriormente na Tabela 03, é possível observar na Tabela 06 que houve uma redução de 1,2% na demanda em comparação entres os meses de novembro e dezembro de 2020.

5. EXTENSÃO DE REDE 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 no estado de Sergipe estão apresentados nas Tabelas 07 e no Gráfico 04.

Tabela 07: Rede de distribuição em Sergipe

	Rede de distribuição - Acumulado em 20 por material (km)													
Segmento	Jan	Fev	Mar	Abr	Mai	Jun	Jul	Ago	Set	Out	Nov	Dez		
AÇO CARBONO	114,325	114,356	114,356	114,356	114,356	114,356	114,356	114,356	114,356	114,356	114,356	114,36		
PEAD	128,182	128,252	128,273	128,273	128,273	128,37	128,703	128,703	129,42	131,595	134,508	135,96		
Total	242,507	242,608	242,629	242,629	242,629	242,726	243,059	243,059	243,776	245,951	248,864	250,320		

Fonte: Sergas (2020).

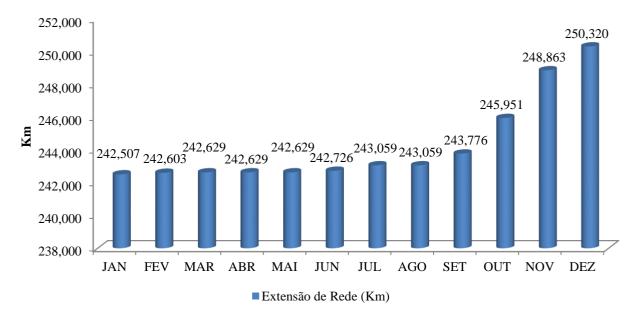


Gráfico 04: Evolução da Rede de distribuição em Sergipe Fonte: Sergas (2020).

A extensão da rede de distribuição no estado de Sergipe registrada até o mês de dezembro foi de 250,320 KM, compondo em sua estrutura 54,3% de tubulação PEAD (Polietileno de alta densidade) e 45,7% de tubulação de aço carbono. Com relação ao mês de novembro/2020 a expansão da rede da tubulação de aço carbono praticamente permaneceu constante e a de PEAD teve um aumento de 1,1%.



6. GÁS NATURAL EM SERGIPE

6.1.PRODUÇÃO

Em dezembro, a produção de gás natural foi de 0,05 MMm³/dia em sua totalidade, correspondendo unicamente produção de gás associado uma vez que não houve produção de gás não associado no período. Com relação ao mês de novembro/2020 a produção teve uma redução de 16,7%. Em comparação ao mês de dezembro/2019 quando foram produzidos 1,38 MMm³/dia, o ano 2020 apresenta uma redução de 96,4% na produção, contabilizados os campos de terra e mar.

A produção marítima somou aproximadamente 0,01 MM m³/dia de gás natural, o que corresponde a 20,0% do total produzido no estado, enquanto a produção terrestre ficou próxima dos 0,04 MMm³/dia, o que corresponde a 80,0% da produção do estado.

A queda acentuada no volume de produção se deve a interrupção das atividades nos campos de produção em Sergipe, como pode ser visto na Tabela 08. Tal medida foi adotada como ação de contingência para enfrentamento da emergência de saúde pública de importância internacional, decorrente da infecção humana pelo (COVID-19).

Tabela 08: Campos com produção interrompida temporariamente

-	• •				
Campo	Operador	Bacia	Ambiente	Dada de início da interrupção	Data do fim da interrupção
CAIOBA	Petrobras	Sergipe	MAR	26/03/2020	-
CAMORIM	Petrobras	Sergipe	MAR	26/03/2020	-
CIOBA	Petrobras	Sergipe	MAR	26/03/2020	-
GUARICEMA	Petrobras	Sergipe	MAR	26/03/2020	-
AGUILHADA	Petrobras	Sergipe	TERRA	26/03/2020	-
ANGELIM	Petrobras	Sergipe	TERRA	26/03/2020	-
ARUARI	Petrobras	Sergipe	TERRA	26/03/2020	-
ATALAIA SUL	Petrobras	Sergipe	TERRA	26/03/2020	-
BREJO GRANDE	Petrobras	Sergipe	TERRA	26/03/2020	-
ILHA PEQUENA	Petrobras	Sergipe	TERRA	26/03/2020	-

Fonte: ANP (2020).

Dados da produção e da movimentação do gás natural em Sergipe são fornecidos nas Tabelas 09 e 10 e nos Gráficos 07, 08 e 09 a seguir.



Tabela 09: Produção de gás natural em Sergipe.

Prod	lução de g	ás natui	ral em Se	ergipe (M	Mm3/dia	ı)						
Local	Jan	Fev	Mar	Abr	Mai	Jun	Jul	Ago	Set	Out	Nov	Dez
Terra	0,10	0,10	0,10	0,07	0,07	0,06	0,06	0,06	0,05	0,06	0,05	0,04
Mar	1,34	1,48	1,68	0,31	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Subtotal	1,44	1,58	1,78	0,38	0,08	0,07	0,07	0,07	0,06	0,07	0,06	0,05

Fonte: ANP/MME

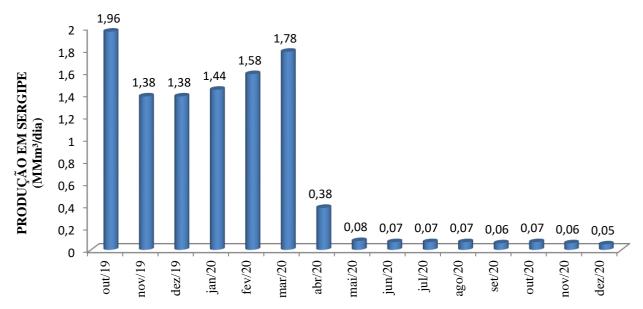


Gráfico 07: Produção de Gás Natural em Sergipe.

Fonte: ANP (2020)

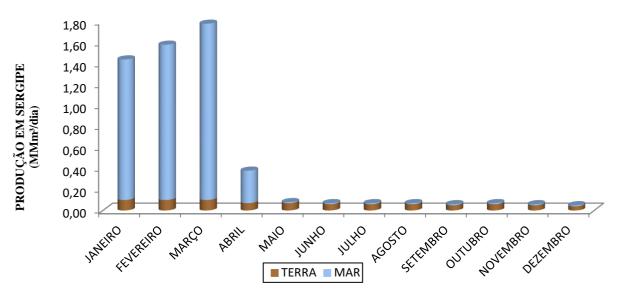


Gráfico 01: Produção Terra e Mar de Gás Natural em Sergipe.

Fonte: ANP (2020).



Tabela 10: Movimentação do gás natural em Sergipe (MMm³/dia)

Bacia	Consumo Interno	Queima	Disponível	Injeção	Produção
Sergipe	0,029	0,022	0,003	0,00	0,054

Fontes: ANP/SDP/Sigep (2020).

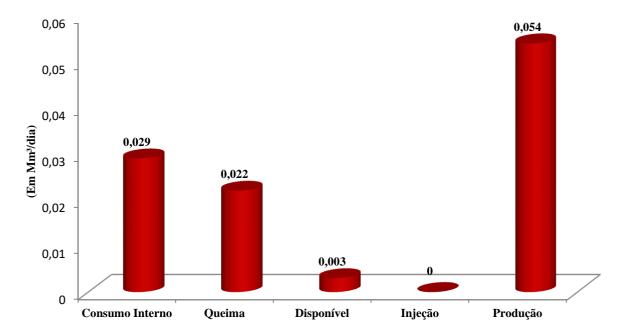


Gráfico 09: Movimentação do Gás Natural em Sergipe.

Fontes: ANP/SDP/Sigep (2020)

O fechamento dos poços, além atender a emergência de saúde pública, também tem por objetivo evitar perdas econômicas ao passo que conserva os reservatórios e a infraestrutura logística aplicada ao mesmo, uma vez que o cenário econômico é adverso.

Essas medidas não se restringiram apenas ao estado de Sergipe, uma vez que em todo país houve campos de petróleo hibernados, o que está previsto na resolução CNPE nº 02/2016 que permite esse tipo de hibernação por um período de até 12 meses.

7. CONSUMO DE GÁS NATURAL

Em dezembro de 2020, foram consumidos 0,264 MMm³/dia de gás natural em Sergipe. Em comparação com o mês anterior, em que o consumo foi de 0,256 MMm³/dia, houve um aumento de 3,1%. Se comparado ao mês de dezembro 2019, cujo consumo foi de 0,247 MMm³/dia, houve um aumento de 6,9%.



As evoluções da média diária de consumo, bem como do consumo mensal de gás natural em Sergipe estão demonstradas nos Gráficos 10 e 11, respectivamente.

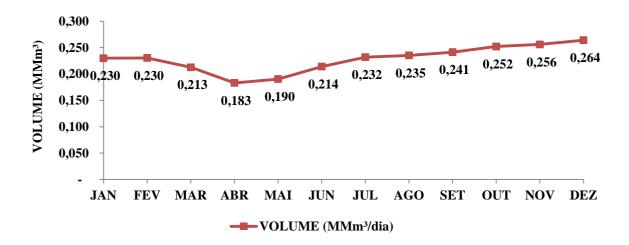


Gráfico 10: Acompanhamento de Consumo Médio Diário de Gás Natural em Sergipe Fonte: Sergas (2020).

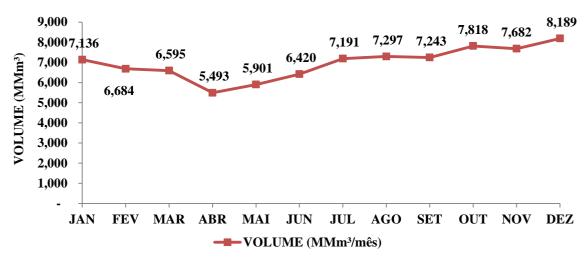


Gráfico 11: Acompanhamento de Consumo Mensal de Gás Natural em Sergipe. Fonte: Sergas (2020).

O consumo total das indústrias sergipanas foi de 0,178 MMm³/dia no mês de dezembro de 2020, apresentando um aumento de 4,12%, em relação ao mês anterior cujo valor foi de 0,171 MMm³/dia. O setor industrial apresenta a maior participação no consumo (67,30%), seguido pelo setor veicular (postos de combustíveis) com 28,2%.

Em conjunto, estes segmentos corresponderam 95,5% do total de gás consumido em Sergipe. O consumo do segmento veicular somou 0,075 MMm³/dia em dezembro 2020,



apresentando um aumento de 4,03% em relação ao mês anterior (0,072 MMm³/dia).

Já o consumo de gás natural para cogeração foi de 0,00018 MMm³/dia no mês de dezembro do corrente ano, o que representou uma redução de 18,22% em relação ao mês anterior (0,00022 MMm³/dia). Para as residências, o volume de gás consumido foi de 0,0065 MMm³/dia em dezembro, representando uma redução de 18,67% com relação ao mês anterior (0,0079 MMm³/dia). Para o setor comercial, o consumo foi de 0,00385 MMm³/dia, representando uma redução de 10,94% em relação ao mês anterior (0,00432 MMm³/dia). Para o GNC, o consumo de gás representou um aumento de 14,39% em comparação ao mês anterior (0,000113 MMm³/dia). Estes dados estão demonstrados na Tabela 11 e no Gráfico 12, a seguir.

Tabela 11: Consumo de Gás Natural Por segmento em Sergipe.

SEGMENTOS	VOLUME MMm³/mês	VOLUME MMm³/mês	VARIAÇÃO
INDUSTRIAL (Mensal)	5,122	5,511	
MÉDIA DIÁRIA	0,171	0,178	4,12%
CNIX (Married D	2.151	2 212	
GNV (Mensal)	2,151	2,312	1000/
MÉDIA DIÁRIA	0,072	0,075	4,03%
COGERAÇÃO (Mensal)	0,007	0,006	
MÉDIA DIÁRIA	0,00022	0,00018	-18,22%
RESIDENCIAL (Mensal)	0,238	0,200	
MÉDIA DIÁRIA	0,0079	0,0065	-18,67%
COMERCIAL (Mensal)	0,130	0,119	
MÉDIA DIÁRIA	0,00432	0,00385	-10,94%
GNC (Mensal)	0,035	0,040	
MÉDIA DIÁRIA	0,00113	0,00129	14,39%
TOTAL GERAL	7,683	8,189	6,58%
MÉDIA DIÁRIA	0,256	0,264	3,15%

Fonte: Sergas (2020).



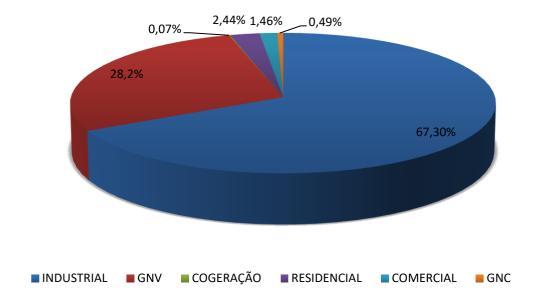


Gráfico 12: Consumo de Gás Natural Por Segmento em Sergipe. Fonte: Sergas (2020).

No Gráfico 12 é possível observar, em valores percentuais, a parcela de participação de cada segmento em relação ao volume total consumido.

8. RESUMO SERGIPE

Movimentação De Gás Natural:

- Produção: 0,054 MMm³/dia;

- Consumo Interno: 0,029 MMm³/dia;

- Queima: 0,022 MMm³/dia;

- Disponível: 0,003 MMm³/dia;

- Injeção: 0,000 MMm³/dia.

Consumo de Gás Natural:

- Total de Consumo: 0,264 MMm³/dia;

- Consumo Industrial: 0,178 MMm³/dia;

- Consumo Veicular: 0,075 MMm³/dia;

- Consumo Cogeração: 0,00018 MM m³/dia;

- Consumo Residencial: 0,0065 MMm³/dia;

- Consumo Comercial: 0,00385 MMm³/dia;

- Consumo GNC: 0,001 MMMm³/dia.

Extensão de Rede: 250,320 Km.



9. DISPOSIÇÕES FINAIS

A partir da análise do cenário do mercado de gás natural e das informações contidas neste boletim, foi possível observar que no mês de dezembro na produção nacional permaneceu estável, entretanto a demanda nacional e oferta de gás importada juntamente com a queima apresentaram relativas reduções em comparação ao mês anterior.

Quanto ao cenário sergipano, vale salientar que a produção terra/mar tem apresentado uma drástica redução devido ao COVID-19, levando à suspensão das atividades nos poços concentrados em Sergipe. Contudo destaca-se a ampliação da rede de distribuição no estado e um aumento no consumo médio geral entres os segmentos, destacando um relativo aumento nos setores industrial, veicular/automotivo e GNC.

Os setores residencial e comercial apresentaram uma redução no consumo que compõem parte da parcela de consumo de todo o estado.



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/2020-11-boletim.pdf>.
Acesso em 09 de mar. de 2021.

MME - Ministério de minas e energia. **Boletim mensal de acompanhamento da indústria de gás natural. Dezembro, 2020.** Disponível em < http://antigo.mme.gov.br/documents/36216/1119340/12+-+Boletim+Mensal+de+Acompanhamento+da+Ind%C3%BAstria+de+G%C3%A1s+Natural +-+Dezembro+2020.pdf/bdecf34d-c0c5-434d-c293-4b71be67b8a5> Acesso em 09 de mar. de 2021

CÂMARA TÉCNICA DE GÁS CANALIZADO