



INFORME

ÓLEO, GÁS E BIOCOMBUSTÍVEIS

FEVEREIRO 2021

DIRETOR

Carlos Otavio de Vasconcellos Quintella

ASSESSORIA ESTRATÉGICA

Fernanda Delgado

EQUIPE DE PESQUISA*Coordenação Geral*

Carlos Otavio de Vasconcellos Quintella

Superintendente de Ensino e P&D

Felipe Gonçalves

Coordenação de Pesquisa do Setor O&G

Magda Chambriard

Coordenação de Pesquisa do Setor Elétrico

Luiz Roberto Bezerra

Pesquisadores

Acacio Barreto Neto

Adriana Ribeiro Gouvêa

Angélica dos Santos

Ana Costa Marques Machado

Flávia Porto

Gláucia Fernandes

João Teles

Kárys Prado

Marina de Abreu Azevedo

Paulo César Fernandes da Cunha

Rodrigo Lima

Assistente de Ensino (MBA) e Pesquisa

Melissa Prado

PRODUÇÃO*Coordenação*

Simone C. Lecques de Magalhães

Execução

Thatiane Araciro

Este informe mensal tem como objetivo apresentar uma visão geral das atividades do setor de petróleo, gás natural e biocombustíveis. Os dados aqui apresentados são referentes ao mês de janeiro de 2021, ao passo que os destaques do setor se referem ao mês de fevereiro de 2021.

Aqui constam as principais ocorrências motivadoras de variação da produção nacional de petróleo e gás natural, informações sobre apuração de participações governamentais e de movimentação de gás natural, além das licitações de áreas para exploração e produção e os desinvestimentos da Petrobras.

O informe também aborda questões de refino e de distribuição de combustíveis, incluindo os biocombustíveis.

Destaques de Óleo, Gás e Biombustíveis

Upstream

- **Bacia do Parnaíba:** A Eneva, companhia integrada de geração de energia e produção e exploração de gás natural, anunciou a Declaração de Comercialidade da acumulação Fortuna, uma nova descoberta de grande potencial realizada no Bloco PN-T-102A, na Bacia do Parnaíba (MA). O volume médio inicialmente estimado é de 6,78 bilhões de metros cúbico de gás natural¹.

Mid e Downstream

- **Terminal de Regaseificação de GNL:** Foi publicado pela Petrobras no dia 1 de fevereiro de 2021, o Aviso de Licitação 002, visando determinar nova data limite para credenciamento de empresas que manifestarem interesse em participar da nova licitação para arrendamento do Terminal de Regaseificação de GNL da Bahia (TR-BA) e instalações associadas².

Biocombustíveis

- **Biogás:** O BNDES aprovou dois financiamentos para produção de biogás, um no valor de R\$ 13,3 milhões à Albioma Codora Energia (Goiás), e outro de R\$ 10,1 milhões para a Cooperativa Agroindustrial Consolata (Copacol), do Paraná. A produção de biogás na Albioma Codora Energia será a partir da vinhaça, ampliando a sua produção para 195 GWh e representando um incremento de 8,7%. Na Copacol, será construída uma usina termelétrica a biogás a partir de resíduos da criação de suínos, para fins de utilização em suas instalações, reduzindo custos com consumo de energia elétrica e o impacto ambiental da unidade³.

- **Biodiesel:** No Plano Decenal de Expansão de Energia 2030 (PDE 2030), lançado pelo Ministério de Minas e Energia (MME) em 25 de fevereiro de 2021, foi destacado que é de suma importância para o PNPB, o desenvolvimento de culturas alternativas à soja para compor o *mix* de matérias-primas. O óleo de palma foi considerado o mais atrativo por apresentar o maior volume de produção no mercado internacional, além de preços mais competitivos. Além disso, não foram identificados gargalos em relação à capacidade instalada de produção de biodiesel para o atingimento dos mandatos previstos em lei (até B15)⁴.

- **Bioquerosene:** Foi estimada, no mesmo PDE 2030, a entrada do BioQAV na matriz energética brasileira, a partir de 2027, chegando a 90 mil m³ de capacidade em 2030, isto é, 1% da demanda total de combustível de aviação. Para isso, uma unidade produtora desse biocombustível, estaria consorciada com a produção de HVO, bionafta e GLP, com capacidade de 300 mil m³ por ano, aproximadamente. O investimento necessário projetado seria da ordem de R\$ 1,5 bilhão⁵.

- **Biocombustíveis e Saúde Humana:** Em nota técnica lançada pela Empresa de Pesquisa Energética (EPE), foi verificado que o uso do diesel B10 evitou 6,8% das emissões provenientes do setor de transportes na Região Metropolitana de São Paulo e aumentou a expectativa de vida da população em 9 dias no ano de 2018, além de reduzir 244 óbitos anualmente. Com o uso do diesel B15, é estimado

que se alcance redução adicional de 2% nas emissões veiculares de particulado, aumento de mais 4 dias na expectativa de vida e que se evite mais 104 óbitos ao ano⁶.

- **RenovaBio:** Foram abertos processos de consulta pública para a certificação de mais 4 usinas de biodiesel localizadas nos estados do Rio Grande do Sul, Goiás e Mato Grosso. As usinas de Canoas (RS) da Bianchini, de Palmeiras de Goiás (GO) da

Minerva e as de São Simão (GO) e Sorriso (MT), ambas pertencentes ao Grupo Caramuru, são responsáveis pela emissão de 511,7 mil Créditos de Descarbonização (CBios) por ano no mercado, aproximadamente. A usina da Bianchini, a de maior peso, pretende certificar cerca de um quarto de sua capacidade produtiva (27,5%) e terá Nota de Eficiência Energético-Ambiental (NEEA)^a de 45,5 gCO₂eq/MJ, isto é, cerca de 50% do valor para o diesel de petróleo⁷.

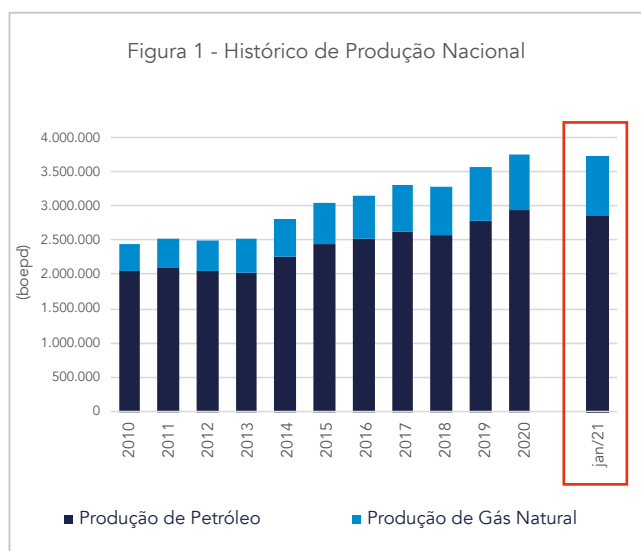
^a NEEA: representação de quanto gás carbônico um megajoule (MJ) de energia gerada na queima de um biocombustível emite menos, em relação ao MJ gerado pela queima do combustível fóssil a substituir.

1. Upstream

1.1. Produção de Petróleo e Gás Natural

A produção de petróleo e gás natural no mês de janeiro de 2021 foi originada de 260 campos produtores, sendo 200 *onshore* e 60 *offshore*, com 6.472 poços produtores no período (484 marítimos e 5.988 poços terrestres)⁸.

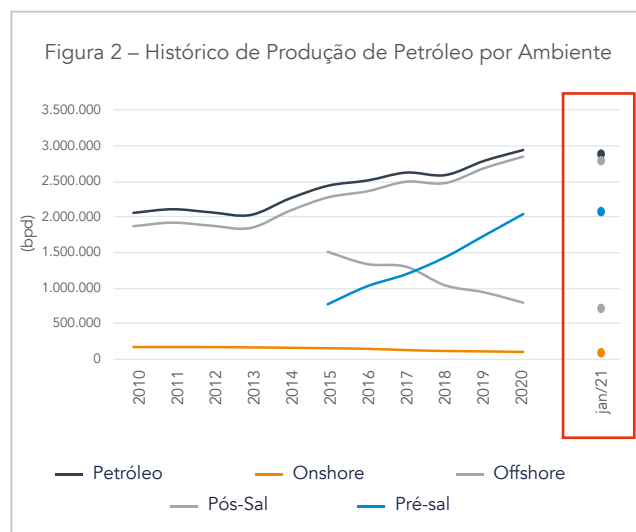
Os volumes produzidos voltaram a crescer após quatro meses consecutivos de queda, alcançando o patamar de 3,731 MM boepd, um resultado 5,8% superior ao de dezembro de 2020 (3,525 MM boepd) e estável em relação à média do ano anterior (Figura 1).



Fonte: FGV Energia, elaborado a partir de dados ANP.

A Figura 2 apresenta o histórico da produção de petróleo por ambiente *onshore* e *offshore*. Nela se observa a importância do pré-sal no incremento da produção nacional ao longo dos últimos anos. No mês de janeiro de 2021, a produção do pré-sal foi oriunda de 119 poços e totalizou 2,073 MM bpd, representando 72,2% do petróleo produzido no país e superando a média de 2020 (2,040 MM bpd).

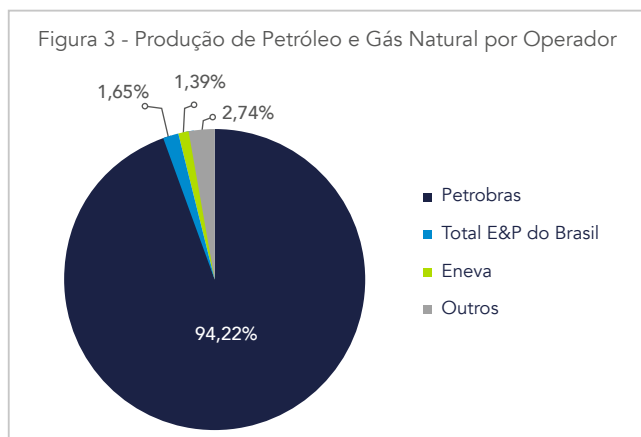
O campo de Tupi, no pré-sal da Bacia de Santos, foi o mais produtivo e produziu, em média, 920 M bpd no mês de janeiro.



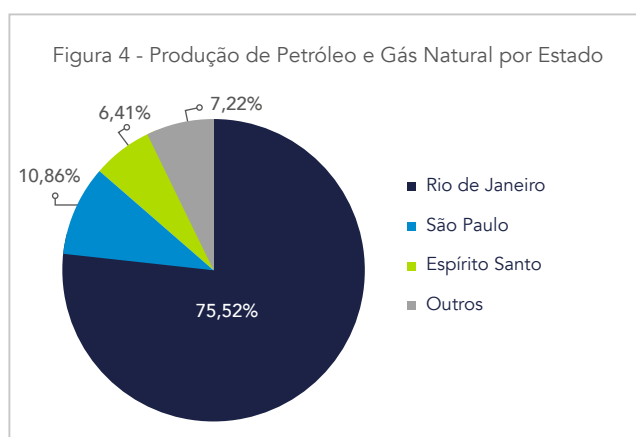
Fonte: FGV Energia, elaborado a partir de dados ANP.

1.1.1. Produção por Operador

A produção nacional foi conduzida por 37 operadores no mês de janeiro de 2021. A Petrobras permaneceu na primeira posição do *ranking*, representando 94,22% (3,515 MM boepd) da produção nacional de petróleo e gás natural, seguida da Total E&P do Brasil (1,65%) e da Eneva (1,39%) (Figura 3). Os demais operadores responderam por 2,74% da produção nacional no mês (Figura 3).



Fonte: FGV Energia, elaborado a partir de dados da ANP⁹.



Fonte: FGV Energia, elaborado a partir de dados da ANP.

1.1.2. Produção por Estado

No mês de janeiro de 2021, a produção de petróleo e gás natural foi proveniente de 10 estados brasileiros. As maiores parcelas foram produzidas nos estados do Rio de Janeiro, São Paulo e Espírito Santo que, somados, representaram 92,78% (3,462 MM boepd) do total nacional (Figura 4). Os estados produtores mantiveram, de maneira geral, participação estável em comparação ao mês anterior.

1.1.3. Perfuração de Poços e Preço do Petróleo Brent

Dois poços de desenvolvimento e um poço exploratório tiveram perfuração iniciada no mês de janeiro de 2021, todos *offshore* (Tabela 1)^b. A Figura 5 apresenta o histórico de perfurações realizadas no Brasil desde 2000, ressaltando sua correlação com o preço do petróleo do tipo Brent^c no mercado internacional.

O ano de 2021 se iniciou com o Brent a US\$ 54,77/bbl, um resultado 9,6% superior à cotação em dezembro de 2020 (US\$ 49,99/bbl). Esse é o maior valor registrado desde fevereiro de 2020.

Tabela 1 – Perfurações de Poços Iniciadas no Mês de Janeiro de 2021. T – Terrestre / M – Marítimo

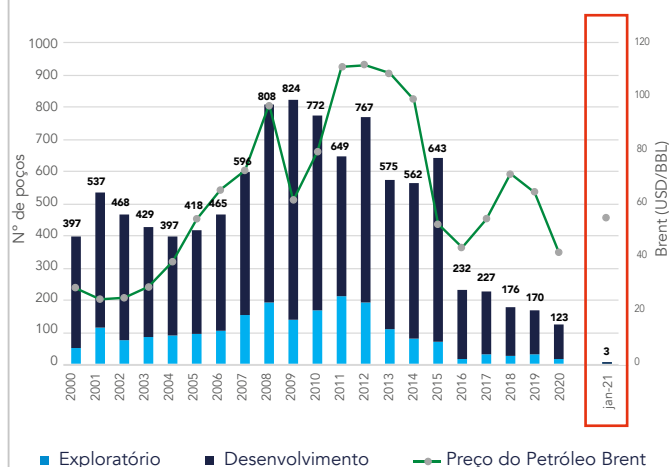
POÇO (ANP)	OPERADOR	UF	BACIA	CAMPO/BLOCO	AMBIENTE	TIPO	CATEGORIA	INÍCIO	SONDA
8-JUB-59D-ESS	Petrobras	ES	Campos	Jubarte	M	Desenvolvimento	Injeção	03/01/2021	CAROLINA
7-TIE-3DA-BA ^b	Maha Energy	BA	Recôncavo	Tiê	T	Desenvolvimento	Produção	09/01/2021	FAXE-2
9-BUZ-49-RJS	Petrobras	RJ	Santos	Búzios	M	Desenvolvimento	Especial	25/01/2021	GOLD STAR
1-EMEB-1-RJS	ExxonMobil Brasil	RJ	Campos	C-M-789	M	Exploratório	Pioneiro	25/01/2021	West Saturn

Fonte: FGV Energia, elaborado a partir de dados da ANP.

^b Os poços pilotos (i) e repetidos (A, B, C, E, F) não são considerados na contagem.

^c Utilizado como corrente de referência para cálculo do preço das demais correntes.

Figura 5 - Histórico de Perfuração e Preço do Petróleo Tipo Brent



Fonte: FGV Energia, elaborado a partir de dados da ANP e US-EIA⁹.

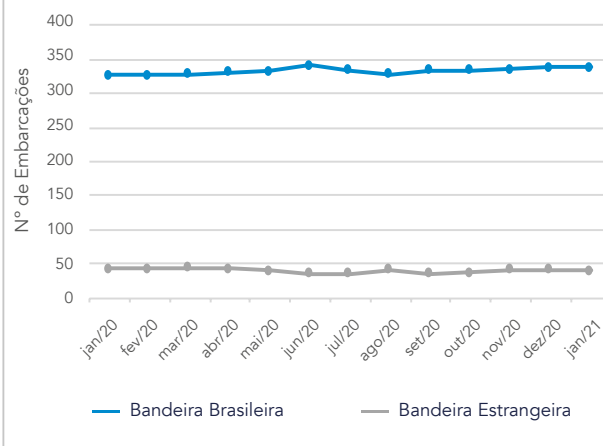
1.1.4. Sondas e Embarcações de Apoio

Um total de 61 sondas *offshore* estavam alocadas no Brasil em janeiro de 2021, sendo 18 em perfuração e cinco em operações de *workover*. Além dessas, havia duas sondas com status *cold stacked*, uma *hot stacked* e três *warm stacked*, dentre outros status¹⁰.

A frota de apoio marítimo às atividades de perfuração e completação de poços, bem como de produção *offshore*, permaneceu estável no início do ano, com um total de 373 embarcações, sendo 336 de bandeira brasileira, e 37 de bandeira estrangeira, uma a menos em relação à dezembro de 2020 (Figura 6).

A frota foi composta por 175 embarcações PSVs (transporte de suprimentos) e OSRVs (combate a derramamento de óleo), 70 barcos LH (manuseio de linhas e amarrações) e SVs (mini supridores), 42 AHTS (manuseio de âncoras), 24 FSVs (supridores de cargas rápidas) e *crew boats* (transporte de tripulantes), 16 PLSVs (lançamento de linhas) e 17 RSVs (embarcações equipadas com robôs), dentre outros¹¹.

Figura 6 - Histórico da Frota de Apoio Marítimo



Fonte: FGV Energia, elaborado a partir de dados da Abeam.

1.1.5. Participações Governamentais

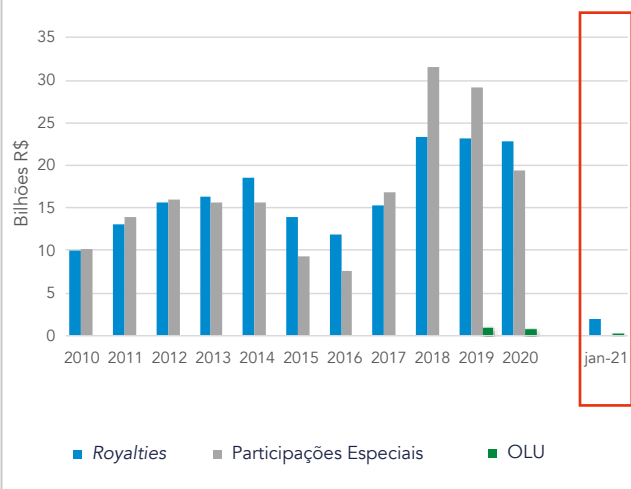
Em janeiro de 2021, foram apurados R\$ 1,98 bilhões em *Royalties*^d e R\$ 68,37 milhões em Óleo Lucro da União.

A Figura 7 apresenta o histórico de pagamento de participações governamentais. Os valores referentes a Participações Especiais são apresentados no período de apuração, enquanto *Royalties* e Óleo Lucro da União^e são considerados nas datas de distribuição e da efetiva comercialização das cargas, respectivamente.

^d Valor referente à produção de novembro de 2020, distribuído em janeiro de 2021.

^e Informado pela PPSA.

Figura 7 - Histórico da apuração de Participações Governamentais



Fonte: FGV Energia, elaborado a partir de dados da ANP e PPISA.

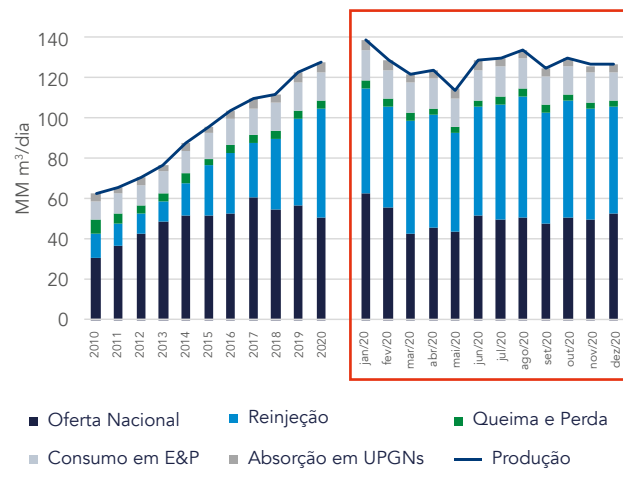
1.2. Movimentação de Gás Natural

A média de produção de gás natural em 2020 foi de 127,45 MM m³/d, um resultado 4,1% superior ao do ano anterior. Desse total, 54,66 MM m³/d foram reinjetados (42,9%) e 50,51 MM m³/d foram disponibilizados ao mercado interno (39,6%).

Especificamente no mês de dezembro, a produção de gás natural foi de 126,98 MM m³/d e a oferta nacional foi de 53,11 MM m³/d, representando 41,8% do total produzido. Em relação à parcela reinjetada, esta respondeu por 41,6% (52,78 MM m³/d) da produção de gás natural no mês.

A Figura 8 apresenta o histórico da movimentação de gás natural desde 2010 até dezembro de 2020^f.

Figura 8 – Histórico de Disponibilização de Gás Natural



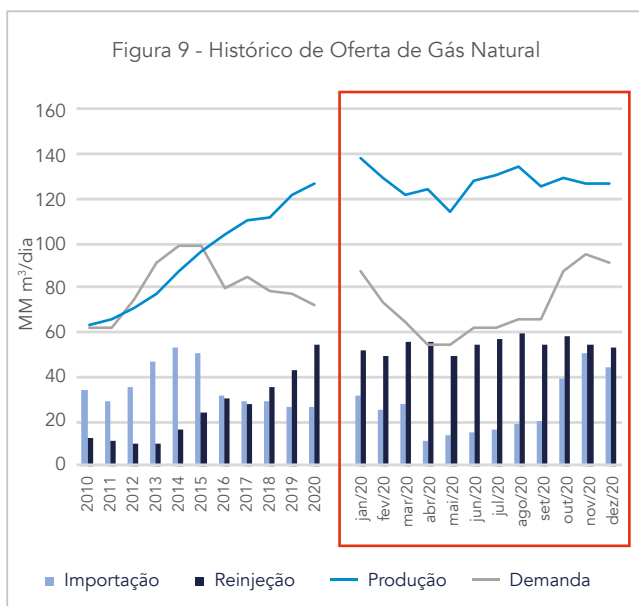
Fonte: FGV Energia, elaborado a partir de dados do MME^g.

A demanda por gás natural continuou em alta em dezembro de 2020 (91,32 MM m³/dia), porém recuou 3,8% em relação à novembro, quando se alcançou o valor de 94,96 MM m³/dia, máximo registrado no ano (Figura 9). O consumo termelétrico se manteve como o principal fator influenciador e representou 48,4% (44,22 MM m³/dia) da demanda.

A oferta de gás natural importado também recuou no mês, representando 45,6% (44,58 MM m³/dia) da oferta total (97,69 MM m³/dia). Em novembro de 2020, a participação do gás importado foi de 50,2%. O volume importado da Bolívia (Gasbol) permaneceu estável em dezembro (21,21 MM m³/dia), e a oferta de GNL regaseificado foi de 23,37 MM m³/dia, uma redução de 16% em relação à novembro (Figura 9).

^f Até o fechamento desta edição, o MME não havia publicado a edição nº167 do Boletim Mensal de Acompanhamento da Indústria do Gás Natural com dados referentes ao mês de janeiro de 2021.

^g Fonte de dados atualizada para o MME, descontinuando o uso da fonte ANP, por não deduzir o volume de gás natural absorvido em UPGN's como da Oferta Nacional.



Fonte: FGV Energia, elaborado a partir de dados do MME.

1.3. Licitações de E&P e Desinvestimentos Petrobras

17ª Rodada de Licitações

A ANP realizou, no dia 03/02/2021, a Audiência Pública nº 20/2020, que teve como objetivo apresentar os aprimoramentos dos instrumentos licitatórios da 17ª Rodada de Licitações de Blocos Exploratórios. A publicação do edital e do modelo do contrato de concessão está

prevista para 27/07/2021 e a sessão pública de apresentação de ofertas para 07/10/2021¹². Serão ofertados 92 blocos nas bacias sedimentares marítimas de Potiguar, Campos, Santos e Pelotas, totalizando 53,9 mil Km².

Desinvestimentos Petrobras

A Petrobras avançou em seu processo de desinvestimento no mês de fevereiro de 2021. A empresa deu início à fase vinculante referente à venda da totalidade de suas participações no Polo Camópolis^h, localizado no estado de Sergipe¹³, e recebeu propostas vinculantes referente à venda da totalidade de sua participação no Polo Urucuⁱ, localizado na Bacia de Solimões, no estado do Amazonas, tendo iniciado a fase de negociação dos termos e condições para a potencial venda com a empresa Eneva S.A.¹⁴.

A companhia também informou que finalizou a venda de sua participação de 30% no campo de Frade, na Bacia de Campos, para a PetroRio Jaguar Petróleo Ltda., subsidiária da Petro Rio S.A, que detém os 70% restantes, onde passa a deter 100%. A operação foi concluída com o pagamento de US\$36 milhões¹⁵.

Por fim, foram assinados contratos com as empresas OP Energia Ltda. e DBO Energia S.A., para a venda da totalidade de suas participações no campo de Peroá, na bacia do Espírito Santo¹⁶; e SPE Miranga S.A., subsidiária integral da PetroRecôncavo S.A., para a venda do Polo Miranga^j, localizado no estado da Bahia¹⁷.

^h O Polo Carmópolis compreende 11 concessões de produção terrestres (campos de Carmópolis, Aguilhada, Angelim, Aruari, Atalaia Sul, Brejo Grande, Castanhal, Ilha Pequena, Mato Grosso, Riachuelo e Siririzinho), além de incluir acesso à infraestrutura de processamento, logística, armazenamento, transporte e escoamento de petróleo e gás natural.

ⁱ O Polo Urucu compreende os campos de Aracanga, Arara Azul, Carapanaúba, Cupiúba, Leste do Urucu, Rio Urucu, Sudoeste Urucu.

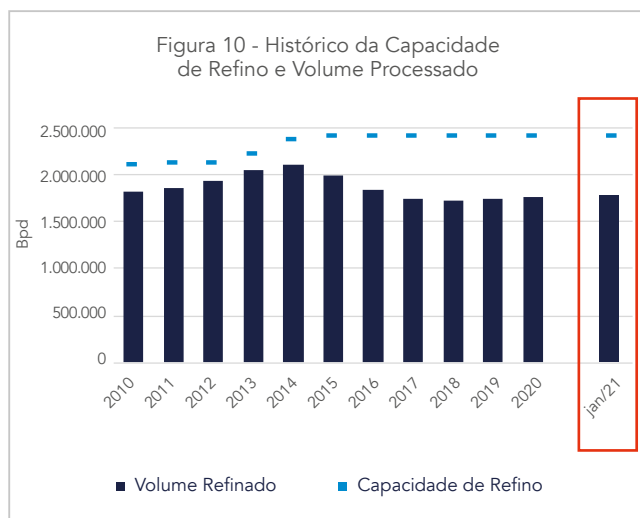
^j O Polo compreende os campos terrestres de Miranga, Fazenda Onça, Riacho São Pedro, Jacuípe, Rio Pipiri, Biriba, Miranga Norte, Apraiús e Sussuarana.

2. Mid e Downstream

2.1. Processamento de Petróleo

A Figura 10 apresenta a capacidade instalada para refino de derivados no Brasil e o histórico do volume processado.

O volume de petróleo processado nas refinarias brasileiras em janeiro de 2021 (54,93 MM barris) foi 2,7% inferior ao mesmo período do ano anterior (56,43 MM barris). Já a produção de derivados no mês foi de 56,69 MM barrisk, dentre os produtos, gasolina e diesel representaram, respectivamente, 24% e 39%.

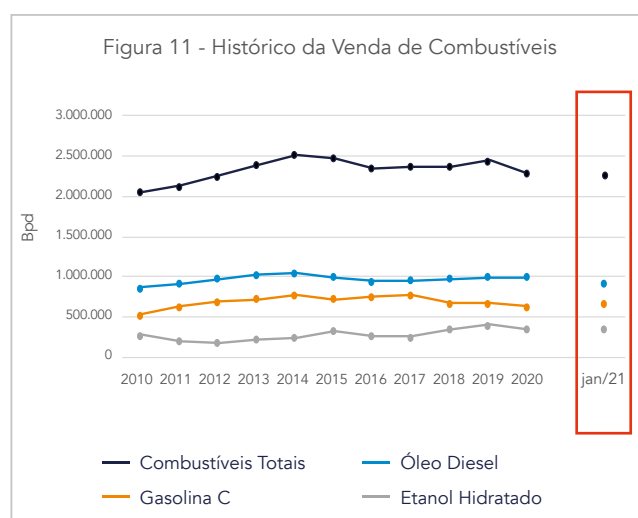


Fonte: FGV Energia, elaborado a partir de dados da ANP.

2.2. Distribuição e Revenda de Combustíveis

Foram comercializados 2,253 MM bpd de combustíveis durante o mês de janeiro, esse volume foi próximo ao mês de dezembro de 2020 (2,264 MM bpd).

No mês de janeiro, o diesel se manteve como produto mais vendido, com média de venda de 0,907 MM bpd, representando 40,27% do total. Dentre os demais combustíveis, destacaram-se as vendas de gasolina C e etanol hidratado, cujos volumes médios comercializados foram 0,644 MM bpd e 0,346 MM bpd, respectivamente (Figura 11).



Fonte: FGV Energia, elaborado a partir de dados da ANP.

k Esse volume considera o somatório das produções de asfalto, coque, gasolina A, gasolina de aviação, GLP, lubrificante, nafta, óleo combustível, óleo diesel, querosene de aviação, parafina, querosene iluminante, solvente, outros energéticos e não energéticos produzidos nas refinarias brasileiras.

2.3. Preços de Petróleo e Derivados Comercializados

Na Tabela 2 são apresentados os preços de importação e exportação de petróleo e seus derivados.

O ano de 2021 iniciou com aumento nos preços de exportação do petróleo, óleo diesel, e óleo combustível, e uma redução de 63% no preço da gasolina A quando

comparado com a média de 2020. Os preços de importação de todos os produtos foram superiores aos da média do ano anterior.

O preço do petróleo importado praticado em janeiro foi de US\$ FOB 68,23 / BBL, enquanto o petróleo exportado teve média de US\$ FOB 49,54/ BBL. Em termos de volume, em janeiro foram importados 1,42 MM barris de petróleo, enquanto 35,73 MM barris foram exportados.

Tabela 2 - Histórico de Comercialização de Petróleo e Derivados.

Mês	Petróleo (US\$ FOB/BBL)		Derivados (US\$ FOB/BBL)				
	Importação	Exportação	Importação		Exportação		
			Diesel	Gasolina	Diesel	Gasolina	Óleo Combustível
Janeiro/20	65,02	56,60	79,79	68,00	85,21	68,53	64,80
Fevereiro/20	65,35	55,10	75,46	65,87	90,73	69,43	58,91
Março/20	61,30	44,36	63,26	51,95	38,83	62,15	39,98
Abril/20	63,59	38,44	44,64	31,37	44,89	52,96	39,06
Mai/20	42,26	23,48	38,15	22,85	31,11	19,36	33,52*
Junho/20	46,80	29,69	36,50	27,48	70,83	31,61	35,32
Julho/20	63,08	34,61	46,55	47,28	63,81	43,36	42,29
Agosto/20	41,18	39,82	49,24*	46,95	65,25	43,61	48,49
Setembro/20	45,99	40,96	48,53*	48,10	61,62	43,28	47,86
Outubro/20	44,20	38,66	46,25	47,63	80,76	226,48 ¹	47,14
Novembro/20	41,04	37,71*	47,12	49,48	58,65	41,13	46,91*
Dezembro/20	43,15	42,08*	52,22*	61,65	67,67	46,80	48,13*
Média 2020	51,91	40,13	52,31	47,38	63,28	62,39	46,06
Janeiro/21	68,23	49,54	57,09	50,18	72,87	22,79	52,77

Fonte: FGV Energia, elaborado a partir de dados da ANP.

* Valores alterados pela ANP em relação aos publicados no informe anterior.

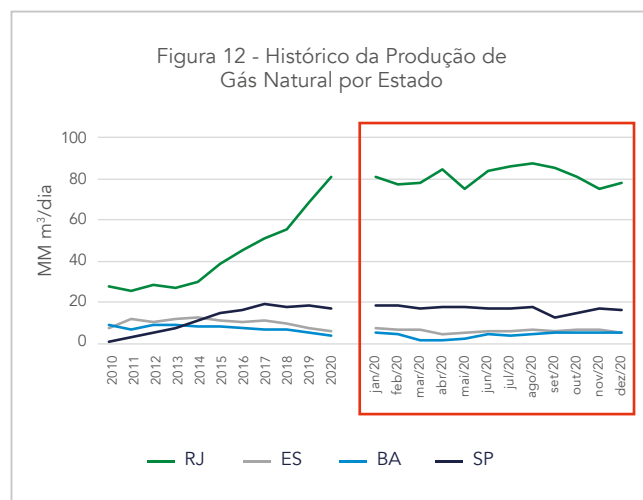
¹ Os valores de volume e receita da gasolina exportada, reportados pela ANP, levam a um preço unitário de exportação de US\$ 226,48 / bbl, valor incompatível com o mercado, levando a crer que os valores reportados são decorrentes de ajuste de volume e receita de batelada do mês anterior.

2.4. Comercialização de Gás Natural

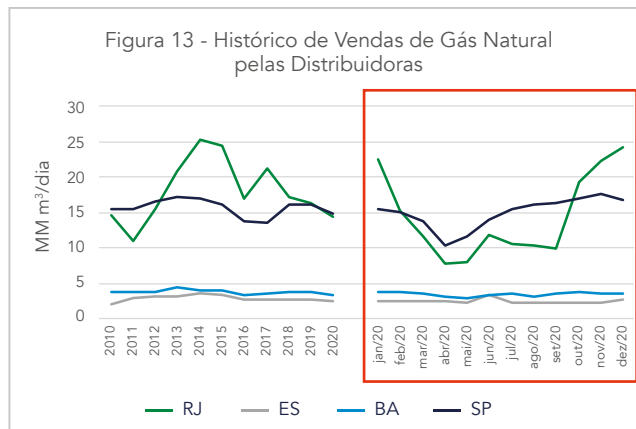
As Figuras 12 e 13 apresentam, respectivamente, os históricos de produção e comercialização de gás natural pelas distribuidoras dos estados da Bahia (Bahiagás), Espírito Santo (ES Gás), Rio de Janeiro (CEG e CEG Rio) e São Paulo (Comgás, Gás Brasileiro e Gás Natural Fenosa), produtores de gás natural, até dezembro de 2020^f.

É possível observar que, em dezembro, houve aumento do volume de produção nos estados da Bahia e Rio de Janeiro, e redução de 23% no estado do Espírito Santo e 2% em São Paulo, em comparação a novembro. No mesmo período, foi observado aumento nas vendas de gás natural nos estados da Bahia, Rio de Janeiro e Espírito Santo, e redução de 4% em São Paulo.

Vale destacar, ainda, que as vendas de gás natural dos estados do São Paulo, Bahia, Espírito Santo, Rio de Janeiro, e representaram, respectivamente, 102%, 63%, 50% e 31% de suas produções no mês de dezembro de 2020.



Fonte: FGV Energia, elaborado a partir de dados do MME.



Fonte: FGV Energia, elaborado a partir de dados do MME.

2.5 Preços do Gás Natural para as distribuidoras e para o consumidor industrial

A Figura 14 apresenta o histórico de preços de transporte, molécula e venda da Petrobras (média nacional) para as distribuidoras na Nova Modalidade Firme Renegociada (MFR) e para o Novo Mercado de Gás^m até dezembro de 2020. Nela, também estão incluídos os preços do gás natural para o consumidor industrial na faixa de consumo de até 50 M m³/d e o preço FOB do GNL no Brasil (média nacional).

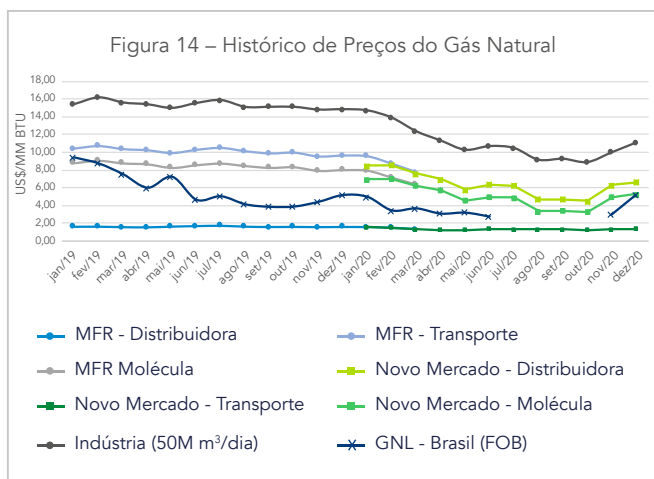
O preço da molécula de gás nos contratos realizados na modalidade Novo Mercado de Gás aumentou 5,30% em dezembro em comparação ao mês de novembro, registrando o valor de US\$ 5,264/MM Btu.

No mês de dezembro, o preço do gás natural para o consumidor industrial, na faixa de consumo de até 50 M m³/d, foi de US\$ 11,06/MM Btu, um aumento de 11% em relação ao mês anterior.

Já o preço do GNL foi de US\$ FOB 5,19/MM Btu, um aumento significativo de 75,9% em relação ao mês de novembro (US\$ 2,95/MM Btu). O valor se refere à carga de GNL descarregada em outubro e novembro e desembaraçada em dezembro de 2020ⁿ.

^m A modalidade Novo Mercado de Gás passou a vigorar em janeiro de 2020 e os contratos remanescentes na Nova Modalidade Firme Renegociada se encerraram em março de 2020. Em dezembro de 2020, uma distribuidora possuía contrato do tipo gás importado (GASBOL) e 18 possuíam contrato no Novo Mercado de Gás.

ⁿ As importações de GNL são reportadas pelo MME na data do desembaraço aduaneiro das cargas e não na data da descarga.



Fonte: FGV Energia, elaborado a partir de dados do MME

2.6 Desinvestimentos Petrobras

RLAM

A Petrobras informou que concluiu a rodada final da fase vinculante do processo de venda da Refinaria Landulpho Alves (RLAM), na Bahia. O Mubadala Capital apresentou a melhor oferta final no valor de U\$ 1,65 bilhão. A assinatura do contrato de compra e venda ainda está sujeita à aprovação dos órgãos competentes¹⁸.

REPAR

A Petrobras informa que recebeu propostas vinculantes para venda da Refinaria Presidente Getúlio Vargas (REPAR), no Paraná, mas decidiu pelo encerramento do processo, uma vez que as condições das propostas apresentadas ficaram aquém da avaliação econômico-financeira da Petrobras. Assim, a companhia iniciará tempestivamente novo processo competitivo para essa refinaria¹⁹.

REFAP / REMAN / RNEST / REGAP / LUBNOR / SIX

A Petrobras informa que os processos para venda da Refinaria Alberto Pasqualini (REFAP), no Rio Grande do Sul, Refinaria Isaac Sabbá (REMAN), no Amazonas, Refinaria Abreu e Lima (RNEST), em Pernambuco, Refinaria Gabriel Passos (REGAP), em Minas Gerais, Lubrificantes e Derivados de Petróleo do Nordeste (LUBNOR), no Ceará, e Unidade de Industrialização do Xisto (SIX), no Paraná, continuam em andamento visando a assinatura dos contratos de compra e venda²⁰.

TGB / TSB

A Petrobras deu início à fase não-vinculante referente à venda da totalidade de suas participações de 51% na Transportadora Brasileira Gasoduto Bolívia-Brasil S.A. (TBG) e 25% na Transportadora Sulbrasileira de Gás S.A. (TSB).^o

o <https://api.mziq.com/mzfilemanager/v2/d/25fdf098-34f5-4608-b7fa-17d60b2de47d/da54602a-72c7-5867-dbcc-d2590e947d63?origin=1>

3. Biocombustíveis

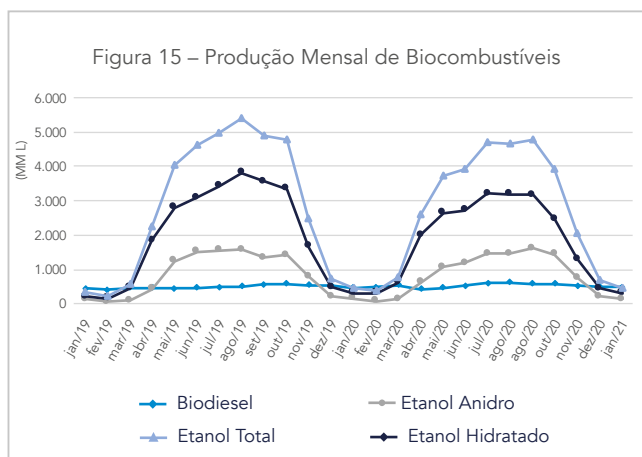
3.1. Produção e Consumo de Biocombustíveis

As Figuras 15 e 16 apresentam a evolução da produção e consumo de etanol e biodiesel entre janeiro de 2019 e janeiro de 2021.

No acumulado desde o início do ciclo 2020/2021 até a primeira quinzena de fevereiro de 2021, a moagem de cana-de-açúcar somou 598,12 MM de toneladas, representando um incremento de 3,22% em relação às 579,47 MM verificadas no mesmo período do ciclo anterior²¹.

No mesmo período, a produção de açúcar aumentou 44,25%, com 38,21 MM de toneladas fabricadas, em relação aos 26,49 MM de toneladas em igual período do ciclo 2019/2020.

Já a produção de etanol iniciou 2021 com o total de 456 milhões de litros, representando uma queda de 4% comparado a janeiro de 2020 (Figura 15). Do total produzido no ano corrente, 314 milhões de litros são correspondentes ao etanol hidratado e 142 milhões de litros ao etanol anidro, com redução de 3% e de 6,2%, respectivamente, comparados aos valores mensais do ano anterior. Em relação a dezembro de 2020, o etanol total apresentou queda de 5,1%, sendo mais influenciada pelo etanol anidro com redução de 37%.

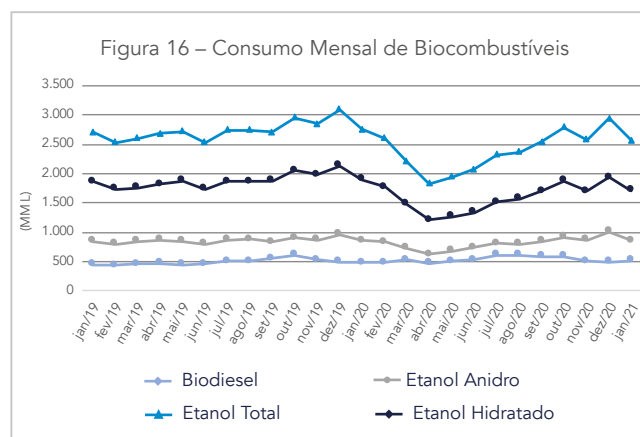


Fonte: FGV Energia, elaborado a partir de dados da ANP.

O biodiesel apresentou produção acumulada de 489 MM de litros em 2021, correspondendo a um crescimento de 5%, comparado a janeiro do ano anterior. Já entre dezembro de 2020 e janeiro de 2021, houve redução na ordem de 5% (Figura 15).

Com relação ao consumo, o etanol apresentou o total de 2,56 bilhões de litros em janeiro de 2021, obtendo queda de 7% em relação ao mesmo período do ano anterior (Figura 16). O etanol hidratado correspondeu a 67% dessas vendas totais, sendo observada uma redução de 11,9% entre dezembro de 2020 e janeiro de 2021, com comportamento similar para o etanol anidro (-14,9%).

O biodiesel obteve consumo total de 511 milhões de litros em janeiro de 2021, correspondente ao aumento de 6% em relação ao mesmo período do ano anterior (Figura 16). Em relação às vendas entre dezembro de 2020 e janeiro de 2021, houve crescimento de 5%.

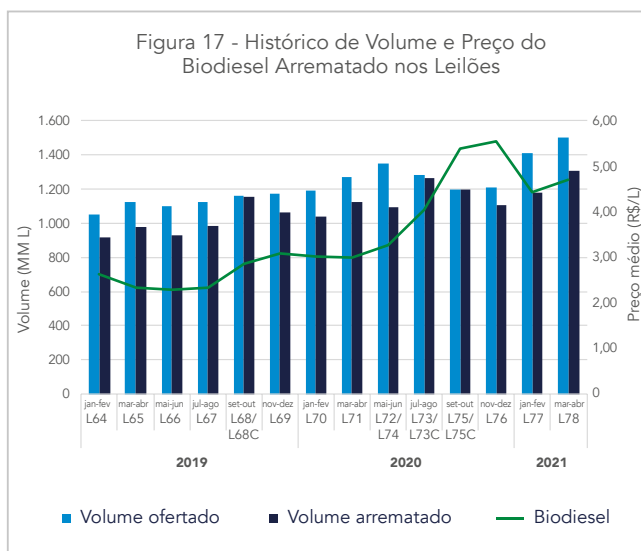


Fonte: FGV Energia, elaborado a partir de dados da ANP.

3.2 Leilões de Biodiesel

A Figura 17 mostra o volume de biodiesel e os preços médios arrematados nos leilões regulares e complementares realizados em 2019 e 2021, com entregas bimestrais até março a abril de 2021.

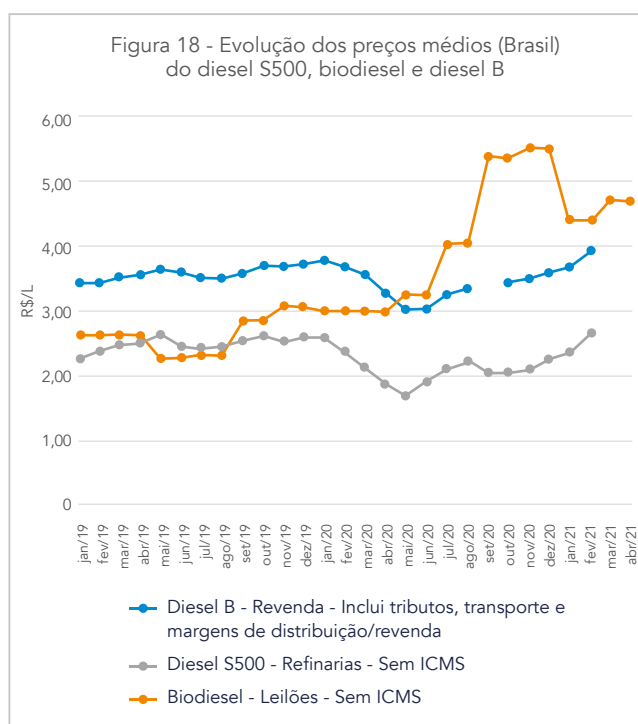
Tanto o volume ofertado pelos fornecedores quanto o volume arrematado pelas distribuidoras do L78 apresentaram perfis de crescimento, com 7% e 11%, respectivamente, em relação às entregas do primeiro bimestre de 2021. Segundo a ANP, dos 1,30 MM de litros de biodiesel arrematados no L78, 99,97% foram oriundos de produtores detentores do Selo Biocombustível Social. Além disso, foi determinado que o teor de biodiesel obrigatório no diesel B no Brasil passe de 12% para 13% a partir de 1º março de 2021²².



Fonte: FGV Energia, elaborado a partir de dados da ANP²³.

Em relação aos preços médios arrematados, observa-se um acréscimo de 6% no L78 (R\$ 4,71 / L) quando comparado ao L77 (R\$ 4,43 / L). No entanto, vale ressaltar que houve uma redução de 15% em relação ao valor médio de R\$ 5,55 / L registrado no L76, com entregas em novembro de dezembro de 2020 (Figura 17).

Na Figura 18 é apresentada também a evolução do preço do diesel B, comparado ao preço do diesel S500 nas refinarias^p e ao preço do biodiesel^q negociado em leilão. Observa-se que o preço do diesel B ao consumidor vem crescendo desde julho de 2020, acompanhando a variação de preço de ambos os produtos que o compõe. Vale ressaltar que ao preço final do diesel B são acrescidas, ainda, as parcelas referentes a fretes, tributos e margens brutas de distribuição e revenda.



^p Preços médios ponderados semanais praticados pelos produtores e importadores de derivados de petróleo. Inclui as parcelas relativas ao PIS/PASEP, Cofins e Cide. Não inclui ICMS.

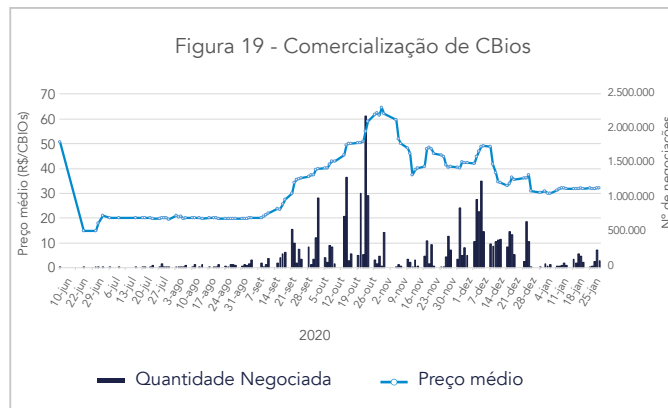
^q Na Figura 7 são apresentados também os preços futuros do biodiesel (posição FOB, com PIS/PASEP e Cofins, sem ICMS), negociados no leilão L78 e com entregas em março e abril de 2021.

3.3 Comercialização de CBIO

A Figura 19 apresenta o número de negociações e o preço médio dos CBIOs negociados desde o início da sua comercialização pela B3, isto é, de junho a janeiro de 2021.

Neste período, o número de negociações chegou a 27,6 milhões. A quantidade de CBIOs gerados^r em janeiro de 2021 somou 2,2 milhões²⁴, representando 9% da meta total compulsória para o ano vigente, publicada pelo CNPE na Resolução nº 8, de 10 de setembro de 2020²⁵. O preço médio do CBIO iniciou janeiro de 2021 com valor de R\$ 30,28, atingiu o valor de R\$ 32,09 no último dia do mês e movimentou R\$ 45,8 milhões no mercado financeiro no mesmo período.

A emissão desses CBIOs evitou a emissão de 2,2 milhões de toneladas de CO₂, equivalente a cerca de 15,4 milhões de árvores plantadas²⁶.



Fonte: FGV Energia, elaborado a partir de dados da B3.

3.4 Desinvestimentos Petrobras

BSBios

A Petrobras informou que sua subsidiária integral Petrobras Biocombustível S.A (PBio) finalizou a venda da totalidade das suas ações (50% do capital da empresa) de emissão da BSBios Indústria e Comércio de Biodiesel Sul Brasil S/A (BSBios) para a empresa RP Participações em Biocombustíveis S. A²⁷.

^r Quantidade de CBIOs em estoque em 29/01/2021 e totais aposentados em 2021.

Referências

- 1 <https://eneva.com.br/noticias/eneva-declara-comercialidade-de-campo-de-gas-com-grande-potencial-na-bacia-do-parnaiba/>
- 2 <https://api.mziq.com/mzfilemanager/v2/d/25fdf098-34f5-4608-b7fa-17d60b2de47d/c3ce17ec-d397-41dd-4fd4-8014a365f324?origin=1>.
- 3 <https://www.canalenergia.com.br/noticias/53163046/bndes-financia-projetos-de-biogas-no-parana-e-em-goias>
- 4 <https://www.gov.br/mme/pt-br/assuntos/noticias/plano-decenal-de-expansao-de-energia-2030-e-entregue-ao-presidente-da-republica>
- 5 <https://www.gov.br/mme/pt-br/assuntos/noticias/plano-decenal-de-expansao-de-energia-2030-e-entregue-ao-presidente-da-republica/PDE2030.pdf>
- 6 https://www.epe.gov.br/sites-pt/publicacoes-dados-abertos/publicacoes/PublicacoesArquivos/publicacao-570/NT-EPE-DPG-SDB-2020-01_NT_Impacto_saude_uso_bios.pdf
- 7 <https://www.biodieselbr.com/noticias/regulacao/rbio/outras-quatro-usinas-de-biodiesel-se-preparam-para-aderir-ao-renovabio-220221>
- 8 <https://www.gov.br/anp/pt-br/centrais-de-conteudo/publicacoes/boletins-anp/bmp/2021/2021-01-boletim.xlsm>
- 9 https://www.eia.gov/dnav/pet/pet_pri_spt_s1_m.htm
- 10 <https://www.westwoodenergy.com/news/infographics/brazil-offshore-rig-counts>
- 11 <http://sinaval.org.br/2021/03/frota-de-apoio-maritimo-inicia-2021-estavel/>
- 12 <http://rodadas.anp.gov.br/pt/17-rodada-licitacao/cronograma-indicativo>
- 13 <https://api.mziq.com/mzfilemanager/v2/d/25fdf098-34f5-4608-b7fa-17d60b2de47d/fdb73121-2eb6-1ec2-29cd-3ea7f307b578?origin=1>
- 14 <https://api.mziq.com/mzfilemanager/v2/d/25fdf098-34f5-4608-b7fa-17d60b2de47d/6e61859a-6d36-fea9-9f34-c42f257206bd?origin=1>
- 15 <https://api.mziq.com/mzfilemanager/v2/d/25fdf098-34f5-4608-b7fa-17d60b2de47d/44e2fd66-42c7-9535-235c-3f4d893daa5f?origin=1>
- 16 <https://api.mziq.com/mzfilemanager/v2/d/25fdf098-34f5-4608-b7fa-17d60b2de47d/4c6ad2b7-4cc0-391e-83c5-9f05b20785f7?origin=1>
- 17 <https://api.mziq.com/mzfilemanager/v2/d/25fdf098-34f5-4608-b7fa-17d60b2de47d/26ad0b0f-30a0-9619-4c03-fd32042e9a3a?origin=1>
- 18 <https://api.mziq.com/mzfilemanager/v2/d/25fdf098-34f5-4608-b7fa-17d60b2de47d/8f76e953-da3b-ad76-ed48-ff5b601b997f?origin=1>
- 19 <https://api.mziq.com/mzfilemanager/v2/d/25fdf098-34f5-4608-b7fa-17d60b2de47d/8f76e953-da3b-ad76-ed48-ff5b601b997f?origin=1>

- 20** <https://api.mziq.com/mzfilemanager/v2/d/25fdf098-34f5-4608-b7fa-17d60b2de47d/8f76e953-da3b-ad76-ed48-ff5b601b997f?origin=1>
- 21** <https://observatoriodacana.com.br/listagem.php?idMn=63>
- 22** https://www.gov.br/anp/pt-br/canais_atendimento/imprensa/noticias-comunicados/78o-leilao-de-biodiesel-da-anp-negocia-1-31-bilhao-de-litros
- 23** <https://www.gov.br/anp/pt-br/assuntos/precos-e-defesa-da-concorrenca/precos/precos-de-produtores-e-importadores-de-derivados-de-petroleo>
- 24** http://www.b3.com.br/pt_br/market-data-e-indices/servicos-de-dados/market-data/historico/renda-fixa/
- 25** https://www.gov.br/anp/pt-br/canais_atendimento/imprensa/noticias-comunicados/renovabio-publicada-resolucao-que-define-as-metas-compulsorias-anuais-de-reducao-de-emissoes
- 26** <https://www.ibflorestas.org.br/conteudo/compensacao-de-co2-com-plantio-de-florestas-2>
- 27** <https://api.mziq.com/mzfilemanager/v2/d/25fdf098-34f5-4608-b7fa-17d60b2de47d/07b36a08-3e50-5f29-5eff-d13043b92246?origin=1>

Glossário

[CLIQUE E CONFIRA](#)

Mantenedores

Ouro



Prata





www.fgv.br/energia