



I. FATOS RELEVANTES INTERNACIONAIS

Gráfico 1. Preços spot de petróleo (Brent) (EIA)

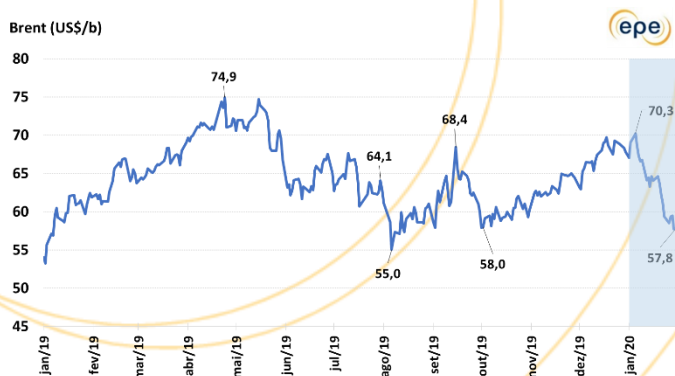
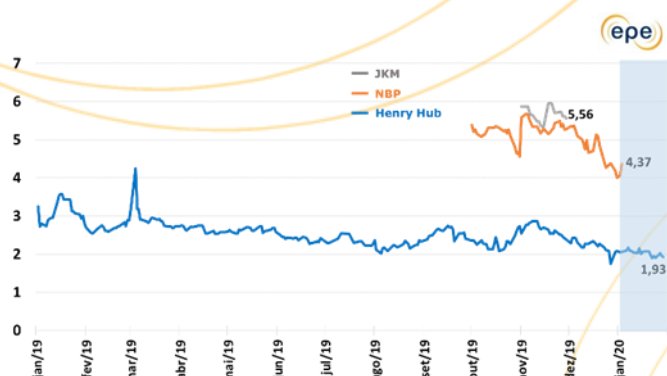


Gráfico 2. Preços spot de gás natural (EIA) (Platts) (Platts)



● PREÇOS E EXPECTATIVAS COMERCIAIS

- **Preços de petróleo:** A ação militar dos Estados Unidos no Iraque em janeiro de 2020 (ataque aéreo que resultou na morte de um dos principais líderes da Guarda Revolucionária Iraniana, o general Qassem Soleimani) aumentou a incerteza sobre possíveis interrupções na produção e transporte de petróleo no Oriente Médio. Após esses desenvolvimentos, o preço do petróleo Brent atingiu US\$ 70/b, caindo posteriormente ao patamar médio de US\$ 64/b. Uma vez que não houve escalada de conflitos, o valor alcançou US\$ 58/b, sendo influenciado pela crise decorrente do coronavírus na Ásia; (EIA)
- **Expectativas de preços de petróleo:** a *Energy Information Administration* (EIA) prevê que a média do preço spot do petróleo Brent será de US\$ 65/b em 2020 e US\$ 68/b em 2021 e, para o WTI o preço médio será de US\$ 59/b em 2020 e de US\$ 62/b em 2021. Espera-se que os valores permaneçam elevados nos primeiros meses de 2020, refletindo um prêmio de preço do petróleo

proveniente de recentes eventos geopolíticos. No entanto, esse prêmio diminuirá no primeiro semestre de 2020; (EIA)

- **Preços de gás natural:** Nos Estados Unidos, os preços spot do gás natural no Henry Hub, em 2019, registraram uma média de US\$ 2,57/MMBtu, o menor preço médio anual desde 2016. Estes preços continuaram reduzidos em janeiro de 2020, quando as amplas reservas e o clima, mais quente que o esperado, derrubaram a cotação para o menor nível dos últimos quatro anos, abaixo de US\$ 2/MMBtu; (EIA) (Gesel/UFRJ)
- **Expectativas de preços de gás natural:** A Agência Internacional de Energia (EIA) prevê que os preços spot do gás natural Henry Hub sejam em média US\$ 2,33/MMBtu em 2020, abaixo dos US\$ 2,57/MMBtu em 2019. Em 2021, a agência estima um aumento dos preços, atingindo uma média anual de US\$ 2,54/MMBtu. (EIA)
- **UPSTREAM - INTERNACIONAL**
- **Canadá:** O desconto do petróleo pesado canadense (*Western Canadian Select - WCS*) em relação ao WTI atingiu o maior nível (US\$ 24,05/b) desde que Alberta introduziu um plano para limitar a produção da província, em novembro de 2018. O recente declínio de preços aumenta os problemas da indústria petrolífera canadense, detentora da terceira maior reserva do mundo, mas que carece de capacidade de envio da produção para refinarias no centro-oeste dos Estados Unidos e para a costa do Golfo. Com os três principais projetos de oleodutos paralisados, os produtores utilizam cada vez mais remessas ferroviárias, em um momento em que a capacidade de armazenamento de Alberta está quase no limite. Caso o diferencial ultrapasse os US\$ 25/b, há a possibilidade do governo de Alberta aumentar o volume de cortes obrigatórios para controlar a situação de estoques; (Bloomberg)
- **Estados Unidos:** O tempo recorde de licenciamento de perfurações foi atingido no Texas, compreendendo dois dias. Em 2019, mais de 11.500 licenciamentos foram emitidos; (WO)
- **Golfo do México:** De acordo com o *U.S. Bureau of Safety and Environmental Enforcement*, o local atingiu sua produção recorde em agosto de 2019, alcançando a marca de mais de 2 milhões b/d; (Rigzone)
- **México:** O governo do México não relançará as rodadas de leilão a montante este ano, alegando que os três certames realizados não conseguiram atrair os investimentos e atingir os patamares de produção prometidos. Operadores independentes se comprometeram a aumentar a produção de petróleo bruto para 280.000 b/d em 2024, em comparação com a meta de 2,6 milhões de b/d da Pemex. Dos 111 contratos adjudicados nas três rodadas

de leilão, apenas 29 são contratos de produção, com o restante ainda em fase de exploração; ([Argus](#))

- **Guiana:** A empresa Tullow Oil realizou nova descoberta de petróleo leve após a perfuração do poço Carapa-1 (bloco de Kanuku), no *offshore* da Guiana. Segundo análises preliminares, o óleo possui 27º API e menos de 1% de teor de enxofre. O reservatório encontrado pode se configurar como uma extensão da acumulação situada no bloco Stabroek, operado pela ExxonMobil, onde recentemente foi feita nova descoberta. O poço Carapa-1 foi perfurado pela jack-up Valaris EXL II, alcançando a profundidade total de 3.290 m, em lâmina d'água de 68 m; ([Offshore Technology](#)) ([Rigzone](#)) ([WO](#))
- **Guiana:** A empresa Exxon Mobil anunciou uma nova descoberta no país, aumentando as reservas estimadas da Guiana em 2 bilhões de barris de petróleo; ([Reuters](#))
- **Suriname:** A Total, em conjunto com a Apache, confirmou uma descoberta *offshore* no Suriname. No bloco, estão presentes óleo leve, condensado e gás natural em coluna de 123 metros (*net-pay*), em lâmina d'água de mil metros. Após a perfuração, a operação será assumida pela Total; ([EPBR](#)) ([WO](#))
- **Venezuela:** Por escassez de recursos financeiros e humanos, a PDVSA cedeu a operação de parte de seus ativos em *joint-venture* para empresas parceiras; ([Reuters](#)) ([Valor](#))
- **Venezuela:** Influenciada pela implementação da norma IMO 2020, o país formulou alterações no sistema de *royalties*, removendo referências de petróleos mais pesados, com alto teor de enxofre, de seus cálculos de precificação; ([Reuters](#))
- **Noruega:** Previsões da Diretoria de Petróleo da Noruega apontam que a produção de petróleo do país crescerá 43% até 2024, com a entrada em operação de novos campos e com a revitalização de instalações antigas, principalmente no campo *Statfjord*; ([Reuters](#)) ([Argus](#)) ([Platts](#)) ([Oil & Gas Journal](#))
- **Noruega:** Vinte e oito companhias foram selecionadas para operar 69 blocos *offshore* no país. Entre as companhias estão Shell, ConocoPhillips, Total e Equinor. Inicialmente, trinta e três companhias participaram de uma oferta de 90 blocos exploratórios; ([Reuters](#))
- **Equinor:** A empresa anunciou que pretende cortar suas emissões de gases de efeito estufa em 40% até o fim da década, e para próximo de zero até 2050, tendo em vista o cumprimento de acordos internacionais. O investimento no projeto é estimado em US\$ 5,7 bilhões até 2030; ([Reuters](#)) ([Rigzone](#))
- **Organização dos Países Exportadores de Petróleo (Opep):** Em dezembro, a produção dos países da Opep foi reduzida em 90 mil b/d, totalizando 29,5 milhões de b/d. Os maiores cortes foram promovidos pela Arábia Saudita e pelos Emirados Árabes Unidos. A próxima reunião, agendada para março, definirá a necessidade de extensão dos cortes de produção; ([Bloomberg](#)) ([WO](#)) ([Reuters](#))
- **Libéria:** Uma nova rodada de licenciamento *offshore* será iniciada em abril. Nove blocos serão oferecidos na bacia do Harper, uma das últimas regiões inexploradas ao largo da África Ocidental; ([WO](#))
- **Kuwait:** O país anunciou que pretende produzir 250 mil b/d até o final deste ano na Zona Neutra compartilhada com a Arábia Saudita. Historicamente, a produção da Zona Neutra antes das disputas entre os dois países era de 500 mil b/d; ([Reuters](#))
- **Arábia Saudita:** Em linha com o plano de construir 60 GW de geração renovável até 2030, o país está à procura de investidores

em quatro projetos de energia solar com capacidade combinada de 1,2 GW. A decisão de investimento deverá liberar maiores quantidades de petróleo para exportação; ([WO](#)) ([Reuters](#))

- **Arábia Saudita:** A companhia Saudi Aramco anunciou que não irá alterar seu portfólio de produção para petróleos, priorizando os mais leves por conta da entrada em vigor da regulação IMO 2020; ([Platts](#))
- **Emirados Árabes Unidos:** A empresa Eni anunciou uma descoberta de gás e condensado no campo exploratório Mahani. A companhia possui 50% da área de concessão, junto com a SNOOC; ([Rigzone](#))
- **Nigéria:** O país irá direcionar seu foco *upstream* para a produção de gás natural e líquidos de gás natural. A produção de condensado de gás natural não faz parte da meta de cortes de produção de petróleo estabelecida pela OPEP, o que permite que a Nigéria aumente sua produção sem descumprir o combinado; ([Platts](#))
- **China:** Com o objetivo de aumentar a oferta doméstica de energia, o país decidiu permitir que companhias estrangeiras participem de atividades de exploração e produção de petróleo e gás. As condições para participação são o registro da companhia na China e a posse de mais de US\$ 43 milhões em ativos líquidos; ([Reuters](#)) ([Bloomberg](#))
- **China:** A CNOOC, empresa de exploração e produção de petróleo e gás *offshore*, anunciou planos para aumentar seu gasto de capital para o maior nível desde 2014. O aumento colocará o indicador entre US\$ 12,3 bilhões e US\$ 13,8 bilhões; ([Reuters](#))
- **Índia:** A estatal indiana Oil and Natural Gas Corporation (ONGC) assinou os contratos referentes à exploração de sete blocos de petróleo e gás, oferecidos na quarta licitação do *Open Acreage Licensing Program* (OALP). A área total concedida nos blocos é de 18,5 mil km², distribuídos pelas bacias sedimentares do Rajastão, Vindhyan e Bengala Purnea, na costa da Índia. As quatro rodadas da OALP licitaram 94 blocos, cobrindo 136,8 mil km². Os operadores dos blocos já iniciaram atividades de exploração de petróleo, ou se encontram em fase final de obtenção de licenças de exploração; ([Oil & Gas Journal](#))
- **Índia / Rússia:** A Índia planeja participar de projetos russos de petróleo e gás natural liquefeito (GNL) no Ártico. O governo indiano vem estabelecendo cooperação em exploração geológica e desenvolvimento conjunto de campos de petróleo e gás, incluindo projetos *offshore*, o que permitirá que a Índia se torne o primeiro Estado não-ártico a extrair recursos no Ártico. O interesse pelo suprimento de gás russo surge em um momento em que a Índia se afasta de projetos conjuntos com o Paquistão. Nova Délhi se recusou a assinar um memorando de entendimento sobre a construção do gasoduto Irã-Paquistão-Índia, em meio às crescentes tensões com Islamabad. ([RT](#))
- **MIDSTREAM E DOWNSTREAM - INTERNACIONAL**
- **IMO 2020:** Com vistas à redução das emissões no transporte marítimo, em janeiro de 2020 entrou em vigor a determinação da Organização Marítima Internacional (IMO) para a nova composição do óleo combustível utilizado por navios, conhecido como *bunker*. A norma definiu a obrigatoriedade da redução do limite máximo de teor de enxofre no combustível, de 3,5% para 0,5%. De acordo com a Petrobras, suas refinarias têm condições operacionais de produzir o *bunker* com baixo teor de enxofre, com produção suficiente para atender o mercado doméstico e exportar o excedente; ([Valor](#))

- **Estados Unidos:** Os estoques de petróleo cresceram 1,2 milhão de barris na semana terminada em 03/01 em contraste com as expectativas de decréscimo em 3,6 milhões de barris. Similarmente, os estoques de gasolina cresceram 9,1 milhões de barris na mesma semana, recorde de ganho semanal desde janeiro de 2016; ([Reuters](#)) ([EIA](#))
 - **Bacia do Permian:** Com cinco novas entradas de oleodutos planejadas para o próximo ano e uma capacidade de transporte maior do que a produção, é esperado que haja competição para o fechamento de contratos de longo prazo e redução geral de tarifas; ([WO](#))
 - **Gasoduto Tuxpan-Tula:** O presidente do México pediu para a TC Energy, responsável pelo gasoduto de 286 km, que alterasse a rota planejada, uma vez que o traçado atravessaria terras consideradas sagradas na região de Puebla; ([Reuters](#))
 - **PDVSA:** As duas únicas refinarias em operação da PDVSA, Amuay e Cardon, tiveram suas operações suspensas. Amuay foi paralisada por conta de múltiplas falhas e falta de petróleo para processamento e Cardon parou para manutenção. As duas plantas possuem capacidade combinada de processar 955 mil b/d; ([Platts](#)) ([Argus](#))
 - **PDVSA:** A estatal venezuelana está avaliando um novo modelo de comercialização de seu petróleo, que consiste em alocar as cargas para seus parceiros de *joint-venture*, incluindo a Chevron, que afirmou que *“a receita destas vendas é destinada a cobrir os custos para manter as operações, em acordo com todas as leis e regulações aplicáveis”*; ([Reuters](#))
 - **Nigéria:** A empresa Shell declarou motivos de força maior em suas exportações do petróleo nigeriano *Bonny Light*. A decisão ocorreu devido ao fechamento do oleoduto *Nembe Creek Trunk Line*; ([Reuters](#))
 - **Qatar:** O país firmou um acordo de longo prazo com o Kuwait para suprimento de GNL a partir de 2022. O volume contratado é de até 3 milhões de toneladas por ano (Mtpa), durante 15 anos. O GNL será utilizado para geração de energia elétrica; ([Platts](#)) ([Reuters](#))
 - **Emirados Árabes Unidos (EAU):** A empresa Abu Dhabi National Oil Company (ADNOC) fechou parceria com duas empresas da Indonésia para fornecimento de 528 mil toneladas de gás liquefeito de petróleo (GLP), além de um acordo no setor petroquímico; ([Reuters](#))
 - **Rússia:** A Gazprom começou a exportar cerca de 3 bilhões m³ (bcm) de gás natural para a Bulgária através do gasoduto TurkStream. Este gasoduto faz parte da estratégia da empresa de exportação de gás para a Europa, contornando a Ucrânia; ([Reuters](#)) ([Gazprom](#))
 - **Rússia / Ucrânia:** Rússia e Ucrânia assinaram um acordo de cinco anos para garantir o transporte de gás natural russo para a Europa via Ucrânia a partir de 1º de janeiro de 2020. O acordo evitou uma possível interrupção desse fluxo de gás para a Europa. ([Reuters](#))
 - **China:** O grupo Sinochem programou para meados de 2020 o início das operações de uma planta de processamento de petróleo cru, com capacidade para 60 mil b/d, e de um complexo petroquímico, ambos na região sudeste do país; ([Reuters](#))
 - **China:** As importações do país devem crescer a uma taxa que equivale à metade de taxa de crescimento do ano anterior, de acordo com pesquisadores da *China National Petroleum Corp*. A expectativa é de um crescimento de 2,4%; ([Bloomberg](#)) ([WO](#))
 - **China:** Em 2019, o país importou 10,2 milhões b/d, um crescimento de 9,5% em comparação com 2018. O pico foi atingido em novembro, com um volume de importações de 11,2 milhões b/d; ([Platts](#)) ([Reuters](#))
 - **China:** O mercado internacional de GNL sofreu perturbações em meio ao estado de emergência de saúde pública, declarado pela Organização Mundial de Saúde. Após um inverno mais quente que a média, as compras de cargas de GNL na China foram 17% inferiores à projeção de 252 MMm³/d para janeiro, da Platts Analytics. Essa menor demanda local ocasionou a elevação dos estoques em vários terminais pertencentes a empresas chinesas. Isto atrasou o descarregamento de várias cargas que, em alguns casos, foram oferecidas em outros locais para pronta entrega. A demanda declinou ainda mais desde o surto de coronavírus; ([Platts](#))
 - **China:** As refinarias estatais da China terão maior flexibilidade no planejamento de suas exportações, uma vez que o governo aumentou as cotas de exportações e deixou de especificar cotas por derivado; ([Platts](#))
 - **China:** As primeiras cotas de exportação de combustíveis para 2020 aumentaram 53% em relação a 2019. As novas cotas serão compartilhadas entre PetroChina, Sinopec, China National Offshore Oil Corp, Sinochem Corp e China National Aviation Fuel Corp. Os aumentos de cotas decorrem, em parte, do acréscimo de 900 mil b/d por dia de capacidade de refino na China, ocasionando um excesso de oferta de combustível no país e impulsionando exportações recordes. Diferentemente dos anúncios anteriores, o Ministério do Comércio não divulgou as exportações por produtos, o que permitirá que as empresas decidam quais serão exportados. Nenhuma das refinarias privadas da China recebeu cotas de exportação neste primeiro lote; ([Reuters](#))
 - **Etanol na China:** O governo suspendeu a implantação de uma política nacional de inserção de 10% de etanol na composição da gasolina, em função da redução dos estoques de milho e limitada capacidade de produção de biocombustíveis; ([Reuters](#))
 - **Índia:** De acordo com previsões da International Energy Agency (IEA), o crescimento da demanda da Índia deverá ultrapassar o da China na metade de 2020, *“tornando o país mais atrativo para investimento em refino, mas vulnerável a interrupções de oferta no Oriente Médio”*. ([Reuters](#))
- ### ● GEOPOLÍTICA
- **Irã/Estados Unidos:** Após um ataque aéreo dos Estados Unidos que resultou na morte do General Qassem Soleimani, da Guarda Revolucionária do Irã, o preço do petróleo tipo Brent atingiu US\$ 69,50 /b, e fechou o dia a US\$ 68,60/b, uma alta de 3,6%. O volume de contratos futuros Brent e WTI negociados foi o maior desde os ataques em instalações petrolíferas na Arábia Saudita; ([Reuters](#)) ([WO](#))
 - **Venezuela/Estados Unidos:** O governo dos Estados Unidos estendeu a autorização da Chevron para operar na Venezuela até 22 de abril. Outras empresas como Baker Hughes e Schlumberger também receberam a prorrogação da autorização; ([Argus](#)) ([Platts](#))
 - **Israel / Grécia / Chipre:** Grécia, Chipre e Israel assinaram acordo para a construção de um gasoduto submarino de 1900 km, o qual irá movimentar gás do Mediterrâneo para a Europa, com previsão de conclusão até 2025; ([Reuters](#)) ([PetroNotícias](#))
 - **Jordânia:** A importação de gás de Israel pelo país gerou protestos na capital, Amã; ([Petronoticias](#))
 - **Líbia:** A produção de petróleo da Líbia, assim como os fluxos para os terminais de exportação, foram interrompidos durante o mês de janeiro, deixando de ofertar ao mercado cerca de 800 mil b/d. Até

recentemente, a produção do país havia se mantido, apesar dos nove meses de guerra civil. O general Khalifa Haftar e o Exército Nacional da Líbia (LNA) buscam interromper os fluxos de petróleo a fim de reduzir as receitas e enfraquecer o Governo do Acordo Nacional (GNA) de Trípoli. Rússia, os Emirados Árabes Unidos e o Egito estão apoiando Haftar e o LNA, enquanto a Turquia está apoiando o GNA; ([Energy Fuse](#)) ([Platts](#)) ([Reuters](#)) ([Platts](#))

- **Síria:** Instalações de petróleo *offshore*, incluindo oleodutos usados para transportar petróleo para a refinaria de Baniyas, uma das duas refinarias sírias, foram atacadas. Segundo o governo sírio, o atentado tem por objetivo prejudicar a importação de petróleo. A Síria sofre escassez de combustível desde 2019, devido às sanções dos Estados Unidos e da Europa, que bloquearam importações, e pelo fato de a maioria dos campos de petróleo sírios estar sob o controle de combatentes curdos no leste do país. Antes do início do conflito sírio em 2011, o país exportou cerca de metade dos 350 mil barris de petróleo que produzia por dia. Agora, sua produção foi reduzida para cerca de 24 mil b/d, atendendo apenas uma fração da demanda doméstica. ([Pipeline Journal](#))

- **OPEP+:** A próxima reunião do grupo deverá ser antecipada para o início de fevereiro, tendo em vista o patamar de preços, que está em torno de US\$ 58/b. A moção pela antecipação foi liderada pela Arábia Saudita e ainda depende da aprovação de outros países; ([Reuters](#))
- **Iraque:** O campo Al Ahadab retomou a operação após passar uma semana ocupado por manifestantes. O campo possui capacidade para produzir 70 mil b/d; ([Rigzone](#))
- **OPEP/China:** Com o isolamento de cidades na China devido à incidência do coronavírus, membros da OPEP estão considerando aprofundar os cortes na produção devido a uma forte diminuição na demanda por petróleo e derivados, especialmente querosene de aviação (QAV), e consequente baixa de preços; ([Platts](#))
- **China:** O governo central está oferecendo certificados de força maior para companhias que não puderem cumprir suas obrigações devido à epidemia do novo coronavírus. A decisão criou incertezas sobre a demanda de GNL do país; ([Platts](#))

II. FATOS RELEVANTES BRASIL

● UPSTREAM - BRASIL

- **Bacia de Sergipe-Alagoas:** A Petrobras anunciou o início da fase vinculante dos campos Dó-Ré-Mi e Rabo Branco, ambos pertencentes ao mesmo contrato de concessão. A companhia possui 50% do ativo, cuja operadora é a Petrogal Brasil, que detém os 50% restantes; ([Petrobras](#))
- **'Espelho do Pré-sal':** O grupo de trabalho no Conselho Nacional de Política Energética (CNPE) para análise da inclusão de áreas situadas além dos limites da Zona Econômica Exclusiva na 17ª Rodada de Licitação foi definido pelo Ministério de Minas e Energia (MME); ([Valor](#)) ([EPBR](#))
- **PPSA:** A empresa comercializou, em 2019, 2,6 milhões de barris de petróleo e 16,2 milhões de m³ de gás natural, arrecadando um total de R\$ 848 milhões para o país; ([PeN](#))
- **Queimas e perdas em E&P:** A diretoria da Agência Nacional do Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis (ANP) aprovou a Resolução nº 806, de 17/01/2020, que trata dos procedimentos para controle das queimas e perdas de petróleo e gás natural nas atividades de E&P. O regulamento revisa a Portaria ANP nº 249/2000 e inclui as definições de casos enquadrados como queimas ordinárias e os procedimentos para autorização e convalidação de queimas extraordinárias; ([ANP](#)) ([DOU](#))
- **Petrobras:** Um *riser* flexível de injeção de gás no FPSO Angra dos Reis se rompeu no último dia 21/01. Segundo a empresa, não ocorreram danos ao meio ambiente e não foi necessário paralisar a produção; ([Petronoticias](#))
- **Reservas da Petrobras:** Apesar de ter incorporado 1 bilhão de barris de óleo equivalente (boe) às suas reservas em 2019, os volumes da empresa sofreram uma queda. As reservas provadas da Petrobras atingiram o menor nível desde 2001, com 11,2 bilhões boe, representando uma retração de 6% em relação a 2018; ([Valor](#))
- **Produção de petróleo:** A produção total de petróleo no Brasil em 2019 foi de 1,02 bilhão de barris, um aumento de 7,8% em relação

ao volume produzido em 2018. A produção total de gás natural em 2019 foi de 44,724 bilhões m³, um aumento de 9,5% em relação aos 40,857 bilhões m³ registrados em 2018. Os volumes oriundos do Pré-sal em dezembro corresponderam a 66,82% da produção nacional, totalizando 2,655 milhões de barris de óleo equivalente por dia (MM boe/d); ([ANP](#))

- **Bacia do Espírito Santo:** A Petrobras iniciou a etapa de divulgação da oportunidade (*teaser*), referente à venda da totalidade de sua participação em dois conjuntos de concessões marítimas em águas profundas no pós-sal, denominados Polo Golfinho e Polo Camarupim; ([Petrobras](#))
- **Bacia de Santos:** A ANP aprovou as declarações de comercialidade dos campos Bacalhau e Bacalhau Norte, localizados nas licenças BM-S-8 e Norte de Carcará, respectivamente, no pré-sal da Bacia de Santos. As declarações foram submetidas à agência pela Equinor em dezembro de 2019. A previsão é que o desenvolvimento do *cluster* seja iniciado entre 2023 e 2024; ([Petróleo hoje](#))
- **Descobertas óleo e gás em 2019:** Operadoras fizeram 23 descobertas de óleo e gás no Brasil em 2019, alta de 35% em relação a 2018, quando foram registradas 17 notificações de indícios de hidrocarbonetos junto à ANP. Dos 23 indícios, 11 foram de petróleo (quatro no Recôncavo, três no Espírito Santo, dois em Santos e dois em Sergipe-Alagoas), oito de gás natural (seis no Parnaíba, um no Recôncavo e um em Santos) e quatro de petróleo e gás, nas bacias de Campos, Santos, Parnaíba e Sergipe-Alagoas. Pela localização, 15 foram em terra, sendo sete na Bacia do Parnaíba, em blocos operados pela Eneva; cinco no Recôncavo, em ativos operados pela Petrobras (dois), Great Energy (dois) e Imetame (um); e três no Espírito Santo, em blocos da BGM. As oito descobertas *offshore* foram feitas pela Petrobras (três em Sergipe-Alagoas, uma em Campos e uma em Santos), Shell (uma em Alto de Cabo Frio Central e outra em Sul de Gato do Mato) e Equinor, em Norte de Carcará; ([Petróleo hoje](#))
- **Sondas em operação:** O *offshore* brasileiro teve, em média, seis sondas de perfuração operando por mês em 2019, ante oito em

2018, segundo contabilidade da Baker Hughes. Foi o oitavo ano seguido de queda. Em 2011, pico desde 1982, a média de equipamentos em operação foi de 46 unidades. No *onshore*, apenas quatro sondas operaram, em média, por mês, em linha com os dois anos anteriores; ([Petróleo hoje](#))

- **Pré-Sal Petróleo (PPSA):** A estatal, responsável por representar a União nos contratos de partilha de produção, estabeleceu com a Petrobras acordo para a comercialização da produção de gás natural da União do Campo de Sudoeste de Tartaruga Verde (detido 100% pela Petrobras). O contrato terá prazo de vigência até 31/12/2020 e prevê que a União será remunerada mensalmente pelo volume de gás entregue no período. No mesmo mês, a PPSA realizou o carregamento da primeira parcela do petróleo da União (630 mil barris) do bloco do Entorno de Sapinhoá, na Bacia de Santos. A Petrobras irá adquirir todo o petróleo da União que será produzido no campo até agosto de 2021; ([TN Petróleo](#)) ([Petronotícias](#))
- **Modelo de Partilha de Produção:** O Projeto de Lei nº 3.178/2019, que acaba com a preferência da Petrobras no regime de partilha e sugere a alteração nos blocos em que o regime de concessão seja mais vantajoso, será votado pela Comissão de Infraestrutura (CI) do Senado. A proposta do senador José Serra (PSDB-SP) recebeu voto pela aprovação do relator, senador Rodrigo Pacheco (DEM-MG), na comissão. O argumento defendido é que campos com menor potencial produtivo sejam licitados pelo regime de concessão, mesmo se estiverem localizados no polígono do Pré-sal, visando *“atrair empresas sem interesse pela licitação no regime de partilha”*. A medida ainda será analisada pela Comissão de Assuntos Econômicos (CAE) e, depois, pela de Constituição, Justiça e Cidadania (CCJ), que dará a decisão terminativa — caso não haja recurso para votação no Plenário; ([Senado Federal](#)) ([Petróleo hoje](#))
- **Conteúdo Local:** A ANP aprovou a revisão da Resolução ANP nº 19/2013, que dispõe sobre os critérios e procedimentos para execução das atividades de certificação de conteúdo local. O objetivo é permitir a certificação de produtos importados que contenham componentes nacionais, incluindo bens, sistemas, materiais e serviços certificados individualmente antes de incorporação ao produto importado. ([ANP](#))
- **MIDSTREAM E DOWNSTREAM - BRASIL**
- **Cosan:** A empresa Cosan iniciou junto ao IBAMA o processo de licenciamento ambiental de gasoduto de escoamento interligando o pré-sal da Bacia de Santos até o Porto de Itaguaí/RJ. A iniciativa, chamada de Rota 4b, conta com a construção deste gasoduto e de uma unidade de tratamento de gás natural e foi incluída no Plano Indicativo de Processamento e Escoamento de Gás Natural, elaborado pela EPE; ([EPBR](#)) ([EPBR](#)) ([Click Petróleo e Gas](#))
- **Etanol:** Em 2019, o Brasil foi exportador líquido de etanol para os Estados Unidos. O valor das exportações cresceu 23%, atingindo US\$ 628 milhões e o valor das importações sofreu redução para US\$ 543 milhões, recuando 27% no ano; ([EPBR](#))
- **Exportações:** Nenhuma venda de óleo foi registrada na última semana de janeiro para a China com origem no Brasil ou na Colômbia, devido ao bloqueio da cidade de Wuhan, marco zero da incidência do coronavírus; ([Bloomberg](#))
- **Transportadora Associada de Gás S.A. (TAG):** A Petrobras informou o início da fase não vinculante referente à venda de sua participação remanescente (10%) na TAG. O grupo formado pela ENGIE e pelo fundo canadense Caisse de Dépôt et Placement du

Québec detém 90% de participação na TAG, adquirida da Petrobras em junho de 2019; ([Petrobras](#))

- **Chamada Pública do Gasoduto Bolívia-Brasil (Gasbol):** A etapa preliminar da Chamada Pública Incremental 2020 para o Gasbol recebeu a solicitação de 38,7 Mm³/d de capacidade de entrada e 29,5 Mm³/d de capacidade de saída. Os resultados consolidados desta etapa foram provenientes de 15 empresas, entre elas distribuidoras, indústrias, fornecedores de gás, comercializadoras e usinas térmicas; ([TBC](#)) ([Petronotícias](#)) ([Valor](#))
- **Importação do Gasbol:** O MME autorizou a YPFB Energia do Brasil Ltda. a exercer atividade de importação de gás natural da Bolívia em regime firme e ininterruptível até dezembro de 2024. O mercado potencial inclui os estados de MS, SP, PR, SC e RS; ([MME](#))
- **Companhia de Gás de São Paulo (Comgás):** O BNDES aprovou financiamento de R\$ 2 bilhões para a Comgás. Esse recurso apoiará o plano de investimentos do grupo Cosan e está vinculado a um projeto que visa a ampliação da malha de gasodutos de distribuição de São Paulo; ([Reuters](#))
- **Companhia Pernambucana de Gás (Copergás):** A distribuidora definiu o seu plano de investimentos para o período 2020-2024, com a previsão de R\$ 323 milhões na expansão e interligação da sua malha de gasodutos de distribuição; ([TN Petróleo](#))
- **Biometano na distribuição:** O BNDES aprovou financiamento de R\$ 97,1 milhões à Cocal Energia para implantação de uma planta de produção de biometano e de geração de energia elétrica a partir de resíduos gerados durante a produção de etanol e açúcar, em Nandiba (SP). O biometano será destinado à distribuidora de gás natural Gás Brasileiro, da Petrobras, além de servir como combustível para a frota de veículos do Grupo Cocal; ([BNDES](#))
- **Projeto de Azulão:** A Eneva recebeu aprovação para um financiamento de R\$ 1 bilhão do Banco da Amazônia para o projeto integrado de produção de gás natural e geração de energia do campo de Azulão/AM. Os recursos envolvem a infraestrutura de produção e escoamento de gás de Azulão e a instalação da usina termelétrica Jaguatirica II (RR); ([EPBR](#))
- **Fábrica de fertilizantes nitrogenados (FAFEN):** A Petrobras aprovou a hibernação da fábrica de fertilizantes da sua subsidiária integral Araucária Nitrogenados S.A. (ANSA/PR). Segundo a empresa, de janeiro a setembro de 2019, a ANSA gerou um prejuízo de R\$ 250 milhões e a projeção para 2020 é de prejuízo superior a R\$ 400 milhões, uma vez que, no contexto atual, a matéria-prima utilizada na fábrica (resíduo asfáltico) está mais cara do que seus produtos finais (amônia e ureia); ([Petrobras](#))
- **Usinas de biodiesel:** A Petrobras iniciou fase não vinculante referente à venda da totalidade de ações da BSBios Indústria e Comércio de Biodiesel Sul Brasil S/A (BSBios) pela sua subsidiária integral Petrobras Biocombustíveis S.A. (PBio). A BSBios é proprietária de duas usinas de biodiesel: i) Usina de Biodiesel de Passo Fundo/RS (capacidade de produção de 288 mil m³/ano e com previsão de ampliação para 414 mil m³/ano de biodiesel em 2020), e ii) Usina de Biodiesel de Marialva/PR (capacidade de produção de 414 mil m³/ano); ([Petrobras](#))
- **Refinarias:** A Petrobras iniciou fase vinculante referente à venda de ativos em refino, que inclui: Refinaria Isaac Sabbá (Reman/AM); Lubrificantes e Derivados de Petróleo do Nordeste (Lubnor/CE), e a Unidade de Industrialização do Xisto (SIX/PR); assim como seus ativos logísticos associados. ([Petrobras](#))

● **MERCADO CONSUMIDOR**

- **Fretes rodoviários:** Pesquisadores do Grupo de Pesquisa e Extensão em Logística Agroindustrial, contratado pela Agência Nacional de Transportes Terrestres (ANTT), apontaram que os custos de frete devem aumentar acima da inflação devido à safra recorde neste ano. A nova tabela de fretes apresentou preços até 15% superiores aos valores presentes na tabela anterior; ([Valor](#)) ([Valor](#))
- **Vendas de caminhões:** Após o crescimento de 33,3% nas vendas de caminhões em 2019, a Associação Nacional dos Fabricantes de Veículos Automotores (Anfavea) anunciou que sua estimativa para 2020 é de crescimento de 18,4% das vendas; ([AB](#))
- **Qualidade da gasolina:** A ANP publicou a Resolução nº 807/2020, que estabelece as especificações e as obrigações quanto ao controle da qualidade da gasolina automotiva, em substituição à Resolução ANP nº 40, de 2013. A revisão da especificação da gasolina contempla o estabelecimento de valor mínimo de massa específica da gasolina, de parâmetros de destilação e a fixação de limites para a octanagem RON; ([Valor](#)) ([ANP](#))
- **Companhia Potiguar de Gás (Potigás):** Desde janeiro de 2020, a companhia reduziu em 7% a tarifa de gás natural canalizado no Rio Grande do Norte. No caso de gás natural veicular, houve uma redução de R\$ 0,16 /m³; ([POTIGAS](#))
- **Leilões de UTEs:** A EPE concluiu o cadastramento dos projetos para os Leilões de Energia Existente (LEE) A-4 e A-5 de 2020. Para o LEE A-4/2020 foram cadastrados 76 projetos, totalizando 36 GW, dentre eles 71 projetos a gás natural que ofertaram 35 GW. Para o LEE A-5/2020, foram cadastrados 82 projetos, totalizando 43 GW, dentre eles 75 projetos a gás natural que ofertaram 41 GW. Um mesmo projeto pode estar cadastrado em ambos os certames; ([EPE](#))
- **Termelétricas a gás/RJ:** O Instituto Estadual do Ambiente (Inea) emitiu a licença de instalação da Usina Termelétrica (UTE) GNA II, localizada no Porto do Açú, em São João da Barra (RJ), onde a UTE

GNA I e o Terminal de Gás Natural Liquefeito estão atualmente em fase final de implantação. Com a UTE GNA II, o complexo termelétrico passará a contar com mais 1.672 MW de energia, chegando ao total de 3.000 MW de capacidade instalada, supridas pelo gás regaseificado no Terminal, capaz de processar 21 MMm³/d de GNL; ([INEA](#)) ([GNA](#))

- **Combustível delivery:** A Refit, por intermédio do Tribunal de Justiça do Estado do Rio de Janeiro (TJ/RJ), conseguiu suspender a liminar que a proibia de vender combustível por meio de um aplicativo, o GoFit, serviço de *delivery* de combustível lançado em outubro no Rio de Janeiro e São Paulo; ([Petronotícias](#))
- **Biodiesel:** O edital do primeiro leilão de 2020 para aquisição de biodiesel publicado pela ANP ratificou o percentual obrigatório de 12% de adição de biodiesel no diesel comercializado, a partir de março. No leilão anterior, o teor mínimo obrigatório era de 11%; ([TNpetróleo](#))
- **Caminhões elétricos:** A frota de veículos de coleta de lixo na cidade do Rio de Janeiro passou a contar com nove caminhões elétricos (oito em operação e um em reserva). A expectativa da Comlurb é que, até o final de 2020, 20 veículos 100% elétricos estejam operando na frota de coleta da companhia; ([Prefeitura Rio](#))
- **Caminhões a gás:** A Scania iniciou a produção de caminhões movidos a GNV (gás natural veicular), GNL e biometano. Além de países europeus, o Brasil é o único a produzir essa linha de veículos; ([ESTADÃO](#)) ([GNV Magazine](#))
- **Renda Básica:** A prefeitura de Maricá/RJ implementou, ao final de 2019, um programa de renda básica com objetivo de distribuir para cada morador da cidade um benefício mensal equivalente a R\$ 130. Desde dezembro, 40 mil pessoas com renda familiar de até três salários mínimos estão ganhando o benefício, ao custo de R\$ 62,4 milhões ao ano. Tal programa utiliza-se de recursos em forma de *royalties* e participação especial. ([BBC](#))

Equipe Editorial

Coordenação Geral	José Mauro Ferreira Coelho Angela Oliveira da Costa Marcos Frederico Farias de Souza		
Coordenação Técnica	Marcelo Castello Branco Cavalcanti Gabriel de Figueiredo da Costa Patrícia Feitosa Bonfim Stelling	Equipe Técnica	Bianca Nunes de Oliveira Bruno Rodamilans Lowe Stukart Carlos Augusto Góes Pacheco Cláudia Maria Chagas Bonelli Lucas dos Santos R. Morais (estagiário)