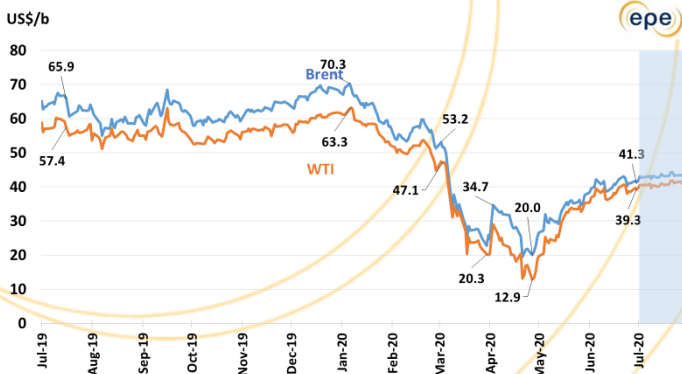




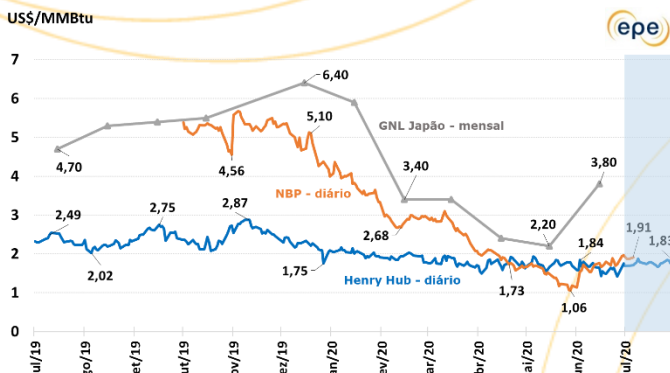
I. FATOS RELEVANTES INTERNACIONAIS

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



Nota: Até 28 de fevereiro, os valores apresentados são da EIA. A partir de 1º de março, os dados são oriundos de Oilprice.com.

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



Nota: Constam no Gráfico 2 os preços do gás natural no Henry Hub até o dia 31 de julho. Os preços do gás natural no NBP e do GNL no Japão foram consolidados até o dia 6 de julho e até o mês de junho, respectivamente, em função de defasagem da informação disponível nas fontes consultadas.

● PREÇOS E EXPECTATIVAS COMERCIAIS

● **Preços de petróleo:** Os preços do petróleo tipo Brent ficaram estáveis e um pouco acima de US\$ 40/b ao longo do mês. A demanda global crescente (principalmente da Europa), as expectativas de estímulos para revitalização da economia dos Estados Unidos, a redução acentuada nos estoques dos EUA e resultados promissores de algumas vacinas testadas em humanos favoreceram aumentos das cotações do petróleo. Todavia, nova tensão sino-americana (com a China exigindo que os EUA fechem seu consulado em Chengdu, em resposta à ordem norte-americana para o fechamento do consulado chinês em Houston) gerou

temores sobre a demanda por combustíveis. Ademais, o aumento do número de casos de Covid-19 em importantes países como os EUA, Índia e Brasil, bem como o anúncio da Opep+ e de alguns outros produtores sobre aumentos de suas produções limitaram a evolução dos preços. (Platts)

● **Expectativas de preços de petróleo:** A expectativa de preços da EIA para o petróleo Brent, no segundo semestre de 2020, foi estimada em US\$ 41/d, e, para 2021, projetada em US\$ 50/b. O aumento do patamar de preços reflete expectativa de declínios nos estoques globais no curto prazo. (EIA)

● **Preços de gás natural:** Nos EUA, o preço médio do gás natural no Henry Hub aumentou de US\$ 1,63/MMBtu, em junho, para US\$ 1,77/MMBtu, em julho, retornando para o mesmo nível de preço de abril e maio, quando havia começado a refletir os efeitos da pandemia da Covid-19. Apesar da elevada demanda de gás natural para geração de energia elétrica no verão, os preços spot ainda se recuperam do recorde de valores baixos registrados em junho. O clima mais quente e as expectativas de retomada da demanda elevaram os preços dos contratos futuros para entregas em agosto e setembro que fecharam em US\$ 1,85/MMBtu e US\$ 1,93/MMBtu, respectivamente. A média dos preços de contratos futuros para entregas no período de setembro de 2020 a agosto de 2021 foi US\$ 2,62/MMBtu. No mercado europeu, os preços no NBP iniciaram a recuperação em junho e retornaram para um patamar acima dos preços no Henry Hub, valendo em média US\$ 1,90/MMBtu no início de julho, conforme o Gráfico 2. (Platts) (EIA) (EIA) (EIA) (EIA) (EIA) (EIA) (Reuters) (Reuters) (Reuters) (Reuters) (Reuters) (Reuters) (Reuters) (Reuters) (Platts) (The ICE)

● **Preços de GNL:** Em junho, o preço spot do GNL importado pelo Japão reverteu a trajetória de queda e subiu para US\$ 3,80/MMBtu, ficando acima do nível de março, no início da pandemia. Em julho, os preços spot na Ásia subiram devido às temperaturas mais elevadas que o normal. Mesmo assim, a recuperação da demanda continuou lenta devido aos temores de uma 2ª onda do novo coronavírus em alguns países da região, que inclui os três maiores compradores de GNL do mundo: Japão, China e Coreia do Sul. Os preços permanecem em níveis baixos, cerca de 50% inferiores ao mesmo período no ano passado. Foram canceladas cargas dos EUA e navios de GNL carregados estiveram ociosos em águas asiáticas e europeias. Sob pressão da sobreoferta e elevados níveis de estocagem nos principais países importadores, os preços para entrega no nordeste da Ásia em agosto e setembro se mantiveram em US\$ 2,35/MMBtu e US\$ 2,45/MMBtu,

respectivamente. Na última semana do mês, este preço subiu para US\$ 2,70/MMBtu. ([METI](#)) ([Reuters](#)) ([Reuters](#)) ([Reuters](#)) ([Reuters](#)) ([Reuters](#)) ([Reuters](#))

- **Expectativas de preços de gás natural:** A EIA espera que a queda na produção de gás natural e o aumento da demanda exerçam pressão crescente, elevando a média dos preços *spot* no Henry Hub de US\$ 1,93/MMBtu, em 2020, para US\$ 3,10/MMBtu, em 2021. ([EIA](#))
- **Expectativas de preços de GNL:** O *spread* entre o preço *spot* do gás natural no Henry Hub e os preços do GNL na Ásia criou oportunidade de aumento das importações pela China de cargas proveniente dos EUA. Os derivativos do JKM (*Japan Korea Marker*) para setembro e outubro foram cotados a US\$ 2,55/MMBtu e US\$ 3,10/MMBtu, respectivamente. Esta janela de arbitragem está amparada pelos cortes de produção nos EUA, Malásia, Indonésia, Brunei e Austrália, mas poderá se fechar rapidamente caso o GNL dos EUA sature o mercado asiático antes que a demanda se recupere para o próximo inverno. ([Reuters](#)) ([EIA](#)) ([Platts](#))
- **UPSTREAM - INTERNACIONAL**
- **Argentina:** Produtores da província de Neuquén, a mais produtiva do país, aumentaram suas exportações para 850 mil barris de petróleo em junho, em resposta a uma demanda local mais fraca. Em abril, o processamento de petróleo nas refinarias foi 35% menor do que em abril/2019, resultado de uma queda na demanda em mais de 60% para o mesmo período. ([Platts](#))
- **Canadá:** Após sinalização de recuperação dos preços do petróleo (a um patamar acima de US\$ 40/b), poderá ocorrer o retorno de cerca de 20% da produção de areias betuminosas canadenses (200 mil b/d), após a produção ter sido paralisada em função da queda de demanda, decorrente dos efeitos da Covid-19. ([World Oil](#))
- **Colômbia:** A Petrobras iniciou a etapa de divulgação da oportunidade referente à venda da totalidade de sua participação em porção exploratória do Bloco Tayrona, litoral nordeste da Colômbia, em águas profundas da Bacia de Guajira. A Petrobras, que é operadora da área, detém 44,44% de participação na concessão, em consórcio com a Empresa Colombiana de Petróleos S.A (Ecopetrol). ([Petrobras](#))
- **EUA:** No Texas, o número de permissões de perfuração emitidas em junho caiu 69% em relação ao mesmo mês do último ano, de 1.001 para 262. O número de completações, no entanto, é superior ao registrado em junho de 2019. ([WO](#))
- **EUA:** A produção não-convencional da Hess em Bakken, na Dakota do Norte, registrou um aumento de 24% para 108 mil b/d no segundo trimestre de 2020, em comparação com o mesmo período de 2019. ([Platts](#))
- **EUA:** Cerca de 16 mil empresas estadunidenses, que operam em atividades de E&P e de prestação de serviços para a indústria de *shale oil*, poderão receber US\$ 2,4 bilhões em empréstimos. O programa governamental, denominado Paycheck Protection Program, visa auxiliar empresas impactadas com a crise da Covid-19. Este auxílio compensará, em parte, a redução da linha de crédito, por parte das instituições bancárias, em função dos baixos patamares do preço do petróleo. ([World Oil](#)) ([Reuters](#))
- **Guiana:** A produção do país aumentou 25% em junho, atingindo 100 mil b/d. A recente operação de perfuração da ExxonMobil no Bloco de Stabroek (costa da Guiana) para avaliar descoberta anterior identificou dois novos reservatórios adicionais de alta

qualidade no Campo de Yellowtail. O potencial da nova descoberta ainda está sendo avaliado. A Hess, empresa que participa do consórcio, também atualizou a produção do campo de Liza (22 mil boe/d no segundo trimestre de 2020) e anunciou a entrada em operação de nova FPSO (com capacidade de 220 mil boe/d) na segunda fase do projeto, prevista para início de 2022. ([Argus](#)) ([Offshore Engineer](#))

- **Venezuela:** A produção de petróleo do país caiu para o menor nível em 77 anos. Em junho, foram produzidos 393 mil b/d e exportados 379 mil b/d. ([Reuters](#))
- **Emirados Árabes Unidos:** A estatal chinesa CNOOC adquiriu 4% da participação da conterrânea CNPC em duas concessões *offshore* em Abu Dhabi, com um total de 10% de participação entre as duas companhias. Juntas, as concessões possuem capacidade para produzir 810 mil b/d. ([MEES](#))
- **Irã:** A iraniana Petropars assinou um contrato de US\$ 1,3 bilhão com o governo iraniano prevendo elevar a capacidade de produção de petróleo dos campos South Azadegan (de 140 mil para 320 mil b/d) em 30 meses. A iraniana Persia Oil and Gas também assinou contrato de US\$ 300 milhões para desenvolver o campo de Yaran. ([Platts](#)) ([Platts](#))
- **Irã:** Com os estoques de petróleo próximos do limite de armazenamento, o país cortou sua produção para o nível mais baixo em quatro décadas. Estima-se que 66 milhões de barris estejam armazenados em terminais terrestres (85% da capacidade total). Outros 56 milhões de barris estão sendo armazenados em navios iranianos. ([Reuters](#))
- **Líbia:** A estatal petrolífera (NOC) encerrou o *force majeure* (força maior) no começo do mês e anunciou que retomaria as exportações de petróleo. O campo de Mesla, que produzia até 80 mil b/d antes do bloqueio dos portos iniciado em janeiro, teve sua produção retomada em 6 de julho. Segundo a estatal, a paralisação forçosa da quase totalidade da produção do país, desde janeiro, poderá impedir que a produção supere o patamar de 650 mil b/d mesmo em 2022, frente a uma produção de 1,2 milhão b/d no começo de 2020. A interrupção custou US\$ 7 bilhões em receita, e de 160 a 264 poços necessitam de reparos para sua restauração, cujo custo pode chegar a US\$ 105 milhões. No entanto, poucos dias depois, a companhia redeclarou força maior em suas exportações devido a um novo acirramento da disputa, entre as facções militares, pela supremacia no país. ([FT](#)) ([Argus](#)) ([Platts](#)) ([Reuters](#)) ([Rigzone](#)) ([Platts](#))
- **China:** A CNOOC iniciou a produção no campo Luda 21-2/12-3 na baía de Liaodong, leste do país. O campo, localizado em águas rasas, tem produção prevista de 25mil b/d em 2022. ([Rigzone](#))
- **China:** O país alterou seu marco regulatório, permitindo que empresas estrangeiras invistam diretamente na distribuição, revenda e estocagem de petróleo. ([Platts](#))
- **MIDSTREAM E DOWNSTREAM - INTERNACIONAL**
- **Infraestrutura mundial de GNL:** A organização independente Global Energy Monitor publicou o Relatório “Gas Bubble 2020”, indicando que pelo menos 20 projetos mundiais de desenvolvimento de infraestrutura para exportação de GNL relataram atrasos em seus financiamentos, em meio a preocupações crescentes com mudanças climáticas e ao crescimento reduzido da demanda. Tais projetos podem representar uma redução de 38% (US\$ 292 bilhões) em relação aos

- US\$ 758 bilhões inicialmente planejados para 45 projetos. ([Reuters](#)) ([GEM](#))
- **América Latina:** As importações dos países da América Latina de GNL, proveniente dos EUA, caíram 38% quando comparadas com o ano anterior. Até julho de 2020, nenhum país latino-americano esteve entre os dez maiores importadores de cargas dos EUA, diferentemente do que aconteceu nos últimos anos. Apesar da queda das importações, os EUA continuam sendo o maior fornecedor de GNL para a região. ([Reuters](#))
 - **Canadá:** A Cenovus Energy Inc., petrolífera canadense com foco em atividades de E&P em areias betuminosas, anunciou que utilizará o transporte marítimo, via Canal do Panamá, para enviar petróleo a refinarias situadas no próprio país. A carga, originária do terminal Trans Mountain (Burnaby, B.C./Canadá), será entregue na refinaria Irving Oil, em Saint John (New Brunswick/Canadá), após percorrer 11,9 mil km. ([Financial Post](#))
 - **EUA:** O processamento de petróleo por refinarias norte-americanas em junho ficou 17%, ou 2,8 milhões b/d, abaixo da média sazonal dos últimos cinco anos. ([Reuters](#))
 - **EUA:** Por ordem da Suprema Corte, restaurou-se, temporariamente, a permissão simplificada para novos projetos de oleodutos e gasodutos. A ordem, porém, não abarca o projeto Keystone XL, que está sob disputa judicial. O oleoduto de Keystone recebeu autorização presidencial para aumentar a capacidade de transporte em 170 mil b/d, totalizando 761 mil b/d. ([Reuters](#)) ([OGJ](#))
 - **EUA:** A Corte Distrital de Washington D.C. ordenou a paralisação do Dakota Access Pipeline (DAPL), oleoduto com capacidade de 570 mil b/d, em até 30 dias. Também ordenou o esvaziamento do duto, estimado conter 5,8 milhões de barris, até 5 de agosto. Segundo a decisão, a construção foi aprovada sem a realização de um estudo de impacto ambiental (EIA). Por esse motivo, não poderá ser retomada sem a conclusão do EIA, o que pode levar até um ano. ([Platts](#)) ([Reuters](#)) ([Reuters](#))
 - **EUA:** A BP anunciou que concluiu parte da venda planejada de US\$ 5,6 bilhões em ativos e operações no Alasca para a Hilcorp. A venda inclui a transferência de concessões na Baía de Prudhoe e no campo de gás Point Thomson, assim como os quase 50% de participação da BP no gasoduto Trans Alaska, que ainda está sob revisão da Comissão Reguladora do Estado. ([Pipeline and Gas Journal](#))
 - **EUA:** Os volumes de gás natural destinados aos terminais de GNL iniciaram o mês de julho em queda, chegando a 88 milhões m³/d. Na segunda semana, apenas quatro embarcações com capacidade combinada de transporte de 425 milhões m³ de GNL partiram do país, o menor volume relatado desde dezembro de 2016. Entretanto, a partir da terceira semana, houve um aumento para 105 milhões m³/d, nível mais alto registrado desde o final de junho. ([Reuters](#)) ([EIA](#)) ([EIA](#)) ([EIA](#))
 - **EUA:** A FERC concedeu à Delphin LNG uma segunda extensão de um ano para concluir a instalação de um FLNG (*floating liquefied natural gas*) na costa da Louisiana até setembro de 2021. ([Reuters](#))
 - **EUA:** O Departamento de Energia dos EUA (DOE, na sigla em inglês) aprovou a exportação de até 7,8 Mtpa de GNL de um terminal pertencente ao projeto Jordan Cove, em Coos Bay, Oregon. O projeto deve iniciar suas operações em 2025, mas enfrenta oposição do estado de Oregon e de ativistas ambientais. ([Reuters](#)) ([JordanCove](#)) ([Pipeline and Gas Journal](#)) ([Energy](#))
 - **EUA:** Após um inverno mais quente do que o normal, a EIA prevê que o inventário de estocagem subterrânea de gás natural atingirá um nível recorde de 114,4 bilhões m³ até final de outubro. Esta previsão supera o nível recorde de 113,6 bilhões m³ atingido em outubro de 2016, e representa um volume 8% maior que a média de cinco anos para esse período. ([EIA](#))
 - **EUA:** No 1º semestre de 2020, a geração elétrica a gás natural aumentou 55 mil GWh, ou 9%, em relação ao 1º semestre de 2019, apesar de ter sido registrado um declínio de 5% na geração total no país no mesmo período. A diminuição no consumo de eletricidade é parcialmente atribuída à atividade comercial reduzida durante a pandemia de Covid-19, enquanto o crescimento na geração a gás natural se deve aos preços mais competitivos em relação ao carvão e à expansão da capacidade instalada desde 2018. ([EIA](#))
 - **Chipe:** Foi iniciada a construção do primeiro terminal de importação de GNL do Chipe, com capacidade de 0,6 Mtpa. O país contratou para a construção do terminal um consórcio de empresas que terá um prazo de entrega de 24 meses a partir do início da construção. ([Pipeline & Gas Journal](#)) ([GEM](#))
 - **Iraque:** O governo iraquiano assinou um contrato com a JGC Corp para construção de uma refinaria de US\$ 4 bilhões ao sul da região de Basra. A instalação terá capacidade para processar 55 mil b/d e irá produzir gasolina, diesel e gás liquefeito de petróleo (GLP). ([Reuters](#))
 - **Moçambique:** A Total assinou um contrato de financiamento, através de um empréstimo de US\$ 14,9 bilhões, para o projeto Mozambique LNG, em Cabo Delgado. O projeto inclui o desenvolvimento dos campos de gás natural *offshore* de Golfinho e Atum, assim como a construção de um terminal de GNL *onshore* com capacidade de 13,1 Mtpa. ([Reuters](#))
 - **Omã:** No segundo trimestre de 2020, a produção das refinarias omanenses caiu para o menor nível registrado nos últimos três anos, com média de 164 mil b/d. Em comparação, o volume médio produzido no mesmo período em 2019 foi de 256 mil b/d. ([MEES](#))
 - **República Tcheca:** A operadora de gasodutos Net4Gas arquivou os planos de construção dos gasodutos STORK II e BACI, que conectariam a República Tcheca com a Polônia e a Áustria, respectivamente. Os projetos dependerão da confirmação de clientes potenciais uma vez que não estavam incluídos em uma lista de projetos apoiados pela União Europeia. A empresa possui alternativas de projetos possíveis aderentes ao seu plano de desenvolvimento até 2030. ([Pipeline and Gas Journal](#))
 - **Austrália:** O prolongamento dos trabalhos de manutenção no trem 2 da planta de Gorgon, na Austrália, elevou o preço médio do GNL para entrega no nordeste da Ásia. A planta australiana conta com três trens e capacidade total de produção de 15,6 Mtpa de GNL. ([Reuters](#)) ([Chevron](#))
 - **China:** As refinarias estatais aumentaram seu fator de utilização médio para 83,6% em julho, o maior nível em seis meses. ([Platts](#))
 - **China:** Foi iniciada a construção do trecho sul do gasoduto China-Rússia East-Route, que começa em Yongqing no norte da China e termina em Shanghai, no leste do mesmo país. Uma vez em operação, este trecho deverá transportar 51,8 milhões m³/d de gás natural para a região do delta do rio Yangtze a partir de 2025. ([Reuters](#))

- **China:** A recém-criada empresa estatal China Oil & Gas Pipeline Network Corp. (PipeChina) anunciou um acordo no valor de US\$ 56 bilhões para assumir os ativos de outras três empresas estatais chinesas, como parte das reformas do país destinadas a proporcionar neutralidade no acesso de empresas pequenas e não-estatais a infraestruturas de dutos e incentivar o investimento no setor. A empresa assumirá os dutos, instalações de estocagem e terminais de GNL operados pela China National Petroleum Corporation (CNPC), China Petroleum and Chemical Corporation (Sinopec Group) e China National Offshore Oil Company (CNOOC). Após o fechamento do acordo, previsto para setembro de 2020, a PetroChina terá 29,9% de participação na PipeChina, enquanto a Sinopec contará com uma participação de 14%. ([Reuters](#)) ([Oil & Gas Journal](#)) ([Fircroft](#)) ([Pipeline and Gas Journal](#)).
- **Índia:** A estrutura da tarifa de gás natural do país está em processo de simplificação com o objetivo de tornar o combustível mais acessível e de atrair investimentos em infraestrutura. O país estabeleceu uma meta para aumento da participação do gás natural de sua matriz energética em 15% até 2030, ante ao nível atual de 6,3%. ([Pipeline and Gas Journal](#)) ([IEA](#))
- **Japão:** A empresa JERA, maior compradora de GNL do mundo, registrou US\$ 90 milhões em perdas relativas à revenda de cargas de GNL entre abril de 2019 e julho de 2020. ([Reuters](#))
- **MERCADO E GEOPOLÍTICA**
- **Demanda de Petróleo:** A IEA afirmou que é improvável que a demanda global de petróleo tenha atingido seu pico, e que provavelmente irá se recuperar para níveis além daqueles pré- crise. As mudanças de comportamento iniciadas com a pandemia somente terão um impacto significativo na demanda de longo prazo de petróleo se acompanhadas de políticas públicas adequadas. A Rystad Energy projeta uma recuperação mais lenta da demanda, que em conjunto ao gradual aumento de produção prometido pelos países da Opep+, pode fazer com que haja um excesso de oferta de 170 milhões de barris entre agosto e novembro. A consultoria está considerando um cenário de segunda onda de coronavírus como o caso base para suas projeções de demanda, citando, em especial, a evolução do vírus em países como Estados Unidos, Brasil e Índia, por serem populosos e com alto consumo de petróleo. A expectativa é que a demanda mundial atinja 95 milhões b/d em dezembro. ([Platts](#)) ([Rystad Energy](#)) ([Rystad Energy](#))
- **Resultado de majors:** A Shell registrou, no segundo trimestre, prejuízo líquido de US\$ 18,1 bilhões, enquanto a Total apresentou prejuízo de US\$ 8,4 bilhões (sendo que 86% da redução no valor dos seus ativos está relacionada com a produção em areias betuminosas no Canadá). Movimentos similares aconteceram com outras grandes empresas, como Eni, Total e Chevron. ([Valor](#)) ([Valor](#)) ([EPBR](#)) ([Argus](#)) ([Argus](#)) ([Reuters](#))
- **Consolidação empresarial:** A Chevron firmou um contrato para aquisição da totalidade das ações da Noble Energy, Inc., em uma transação avaliada em US\$ 5 bilhões. Os ativos da Noble expandirão a presença da petrolífera na Bacia DJ, no Colorado, e na Bacia do Permian. A transação também envolve o Campo de Leviathan (Israel), fortalecendo a posição da Chevron no Mediterrâneo oriental. ([Chevron](#))
- **Expectativas de preços de petrolíferas no longo prazo:** A Eni reduziu suas projeções de preços de longo prazo de petróleo Brent para US\$ 60/b e de gás natural no *hub* PSV na Itália para US\$ 5,5/MMBtu em 2023. A revisão acarretou numa dedução de US\$ 4 bilhões no valor dos ativos da companhia. A Total revisou suas expectativas de longo prazo para o mercado de petróleo, projetando preços de US\$ 40/b para 2021, US\$ 60/b para 2023 e US\$ 50/b para 2050. Como consequência, realizou uma baixa contábil de US\$ 8 bi de alguns ativos, especialmente os projetos *Fort Hills* e *Surmont* em areias betuminosas no Canadá. A Repsol, após prejuízo de US\$ 1,5 bilhão no segundo trimestre, reduziu a projeção de preço do Brent para a média de US\$ 59,6 no horizonte até 2050. Já a Equinor prevê um acréscimo no patamar de preços, em 2030, para US\$ 80/b. ([Reuters](#)) ([MEES](#)) ([Repsol](#))
- **Oferta de Petróleo:** A ExxonMobil irá rever os cortes de produção de petróleo e gás em 40% para 200 mil barris de óleo equivalente por dia (boe/d) no terceiro trimestre. A expectativa é de que as demandas por gasolina e diesel retornem aos mesmos níveis do último ano no quarto trimestre. ([Platts](#))
- **EUA:** O estado de Nova York irá prover US\$ 701 milhões em financiamento para a construção de 51 mil estações de recarga de veículos elétricos até 2025. ([Argus](#))
- **União Europeia:** O Comitê Ambiental do Parlamento Europeu votou a favor da inclusão de emissões de CO₂ originárias do segmento de navegação no Sistema de Comércio de Emissões (*EU Emissions Trading System*) da União Europeia, além de incluir uma meta de redução dessas emissões de, ao menos, 40% entre 2018 e 2030. Espera-se que as companhias de navegação, ao pagarem por suas emissões, incentivem a adoção de melhorias para aumento da eficiência energética e a utilização de combustíveis menos poluentes, como alternativa aos navios movidos a combustíveis fósseis. ([Platts](#)) ([Reuters](#))
- **Bulgária:** A estatal de gás Bulgartransgaz recebeu propostas de empréstimos de mais de US\$ 600 milhões para ajudar a financiar uma extensão do gasoduto TurkStream. O país tem interesse neste projeto para se tornar menos dependente do gás russo. ([Pipeline and Gas Journal](#))
- **Azerbaijão:** Hostilidades na fronteira do Azerbaijão com Armênia resultaram na morte de pelo menos 15 militares. A estatal azeri SOCAR alertou seus investidores sobre a possibilidade dos confrontos, que estão localizados perto da infraestrutura petrolífera do país, e interromperam suas exportações para a Europa. ([Reuters](#))
- **Nigéria:** O FPSO *Sendje Berge* sofreu um ataque de piratas, com nove pessoas tendo sido sequestradas. ([Rigzone](#))
- **Líbia:** O parlamento egípcio autorizou o destacamento de tropas no exterior uma semana depois do grupo militar Governo da União Nacional (GNA), que controla o leste do país, ter pedido auxílio militar direto ao Egito. ([Argus](#))
- **Irã/EUA:** Os EUA aprofundaram suas sanções ao Irã, incluindo o comércio de itens básicos como aço, alumínio e cobre. ([Platts](#))
- **Opep:** A produção conjunta dos treze países membros da Opep atingiu 22,3 milhões b/d em junho, menor valor desde setembro de 1990, quando a Guerra do Golfo afetou boa parte da produção da região. Apesar do não cumprimento da cota por alguns países como Iraque e Angola, a conformidade com os cortes da Opep+ ficou em 106% em junho, em especial por causa de cortes além dos prometidos por Arábia Saudita, Kuwait e Emirados Árabes Unidos (EAU). ([Platts](#))

- **Rússia/Europa:** O país concedeu autorização à Gazprom para usar navios lançadores de dutos com âncoras para completar a porção final do gasoduto Nord Stream 2 em águas dinamarquesas, com extensão de 120 km. O projeto tem como objetivo levar o gás russo à Europa e vem enfrentando grande oposição dos EUA, Ucrânia e Polônia. ([Pipeline and Gas Journal](#))
- **Rússia/Europa:** A Gazprom reduziu o fornecimento de gás natural para o noroeste da Europa e para a Itália mais do que outros vendedores no primeiro semestre deste ano. A queda foi de 4% com relação ao mesmo período do ano anterior, passando de 38% para 34%. Este declínio sinaliza um excesso de gás natural na região, principalmente em função da pandemia de Covid-19 e de dois invernos com temperaturas moderadas na região. ([Reuters](#))
- **Rússia:** Uma votação, visando mudanças constitucionais, permitiu que Vladimir Putin possa concorrer novamente à presidência por mais dois mandatos (de seis anos cada), após o término do mandato atual em 2024. A oposição considerou ilegal a votação. ([Reuters](#))
- **China/Índia:** A Índia impôs maiores exigências para que as empresas chinesas se participem de licitações para fornecimento de bens e serviços para o governo. A ação é uma retaliação a um confronto entre as forças armadas de ambos os países, que terminou com a morte de 20 militares indianos em território himalaio disputado entre as duas nações. ([Valor](#)) ([Reuters](#))
- **China/EUA:** O Senado dos EUA aprovou legislação para penalizar e estabelecer sanções contra instituições financeiras que venham a negociar com autoridades chinesas que violaram a autonomia, ou vêm praticando repressões à Hong Kong. Além disso, os EUA ordenaram o fechamento do consulado chinês em Houston por suspeita de espionagem. Em retaliação, a China determinou o fechamento do consulado dos EUA em Chengdu, alegando que alguns diplomatas estavam “*conduzindo atividades que não estavam em linha com suas atividades*”. ([Reuters](#)) ([Exame](#))
- **Índia:** Alguns estados reimpuseram medidas de *lockdown* devido ao aumento de casos de Covid-19. Após acréscimos no consumo de combustíveis ao longo de junho, a demanda por diesel e gasolina voltou a cair nas primeiras semanas de julho. ([Argus](#)) ([Argus](#))
- **Mercados asiáticos:** Refinadores da Tailândia, Taiwan e Coreia do Sul estão reduzindo sua produção e exportação de *Low Sulphur Fuel Oil* (LSFO) no mês devido à sobreoferta e à baixa demanda. Em alguns casos, a produção foi cortada pela metade. Como alternativa, passaram a produzir destilados mais leves, como gasolina e gasóleo, dada a recuperação mais rápida da demanda desses produtos. ([Platts](#))

II. FATOS RELEVANTES NACIONAIS

- **UPSTREAM**
- **Redução de Royalties:** Foi aprovada a Resolução nº 4/2020 do Conselho Nacional de Política Energética (CNPE) que estabelece que a ANP deverá adotar medidas para a redução de *royalties* para até 5% para campos concedidos a empresas de pequeno ou médio porte. O objetivo é aumentar a viabilidade dos projetos de E&P dessas empresas. ([MME](#))
- **Descoberta em Parnaíba/MA:** A Petrobras notificou a descoberta de petróleo e gás em um poço na Bacia de Parnaíba, no Maranhão, que começou a ser perfurado em maio. Um novo poço está sendo perfurado no mesmo bloco (PN-T-48). ([Petronoticias](#))
- **Recordes de produção na Bacia de Santos:** As plataformas instaladas no campo de Búzios (P-74, P-75, P-76 e P-77), no pré-sal da Bacia de Santos, e operadas pela Petrobras, alcançaram novos recordes de produção, de 674 mil b/d (petróleo) e 844 mil boe/d. ([Petrobras](#))
- **Desenvolvimento do Campo de Búzios:** A Petrobras iniciou o processo de contratação de três novas plataformas do tipo FPSO para o Campo de Búzios (pré-sal da Bacia de Santos). A primeira das três novas unidades (FPSO Almirante Tamandaré) tem entrada em produção prevista para o segundo semestre de 2024 (capacidade de processamento de 225 mil b/d de petróleo e 12 milhões m³/d de gás natural. As outras duas unidades (P-78 e P-79, previstas para 2025) terão capacidade para processar 180 mil b/d e 7,2 milhões m³/d, cada uma. O Plano de Desenvolvimento do campo (que atualmente conta com quatro FPSOs em operação, com a quinta em construção e com início de produção previsto para o segundo semestre de 2022) prevê um total de 12 unidades instaladas até o final da década. Ao término da fase de desenvolvimento, é esperado que o ativo produza mais de 2 milhões boe/d. ([Petrobras](#)) ([Petrobras](#))
- **Investimentos em E&P:** A Equinor pretende manter ativo o seu plano de investimento de US\$ 15 bilhões no País (com destaque para o projeto de Bacalhau). ([Valor](#))
- **Acordo PPSA em Búzios:** A PPSA espera antecipar para este ano o fechamento do acordo de coparticipação no Campo de Búzios, no pré-sal da Bacia de Santos, com a Petrobras e as chinesas CNOOC e CNODC. Com a antecipação do acordo, cujo prazo para assinatura irá até setembro do próximo ano, há a possibilidade da União ter acesso à produção na área ainda em 2020. ([Valor](#))
- **Conteúdo Local (1):** A ANP iniciou neste mês três consultas públicas sobre conteúdo local nos contratos de E&P de petróleo e gás natural. A Consulta Pública nº 5/2020 busca obter contribuições para regulamentar os Termos de Ajustamento de Conduta (TACs) de conteúdo local para fases já encerradas de contratos, com o objetivo de reverter multas aplicadas pelo descumprimento. Por sua vez, a Consulta Pública nº 4/2020 visa obter contribuições para a proposta que regulamenta os critérios de conteúdo local a serem adotados nos termos. Por último, a Consulta Pública nº 6/2020 trata da alteração de um anexo da Portaria ANP nº 180/2003, objetivando unificar diferentes relatórios para simplificar o processo. ([ANP](#))

- **Conteúdo Local (2):** O balanço final sobre a análise dos pedidos de aditamento da Cláusula de Conteúdo Local, baseados na Resolução ANP nº 726/2018, resultou na redução dos percentuais mínimos em 287 contratos de exploração e produção de petróleo (cerca de 70% dos contratos elegíveis à mudança). Além da Petrobras (responsável por 34% das solicitações), empresas como a Petra (8%) e a Imetame (6%) também realizaram solicitações. Com aditivo de contrato previsto na resolução, o percentual será de 50% para projetos em terra, tanto na fase de exploração quanto na de desenvolvimento da produção. No caso dos blocos marítimos, será exigido 18% na fase de exploração. Para os projetos em desenvolvimento, serão necessários 25% de conteúdo local na construção do poço e 40% na etapa de coleta e escoamento. Nas Unidades Estacionárias de Produção, os operadores também precisarão ter 40% de bens e serviços nacionais em engenharia, 40% em máquinas e equipamentos e 40% em construção, integração e montagem. Ao aderir à redução dos percentuais de conteúdo local, as empresas abrem mão do direito de pedir isenção em casos de inexistência de fornecedor nacional, preço ou prazo excessivos, ou nova tecnologia. ([ANP](#)) ([ANP](#))
- **Movimentações de pessoal suspensas na P-77:** A plataforma FPSO P-77, localizada no Campo de Búzios, teve embarques e desembarques suspensos após confirmação de contaminação de seus tripulantes por Covid-19. A companhia informou que, de maneira preventiva, irá testar toda a tripulação. Ademais, notificou que não houve interrupção na produção da referida plataforma. ([Estadão](#))
- **Conectividade de plataformas:** A Petrobras contratou um novo serviço de satélite que, segundo a empresa, permitirá uma redução de 75% no tempo de transmissão de dados entre as plataformas e os centros de comando da companhia. A nova tecnologia foi instalada nas plataformas P-68 e P-66, no pré-sal da Bacia de Santos, e será estendida a outras plataformas no campo de Búzios, Lula, Berbigão e Atapu. ([Petrobras](#))
- **Descomissionamentos de plataformas:** Após aprovação da ANP, do Instituto Brasileiro do Meio Ambiente e dos Recursos Naturais Renováveis (IBAMA) e da Marinha, a Petrobras iniciou o descomissionamento da plataforma P-12, na Bacia de Campos. Também estão previstos para 2020 os descomissionamentos da P-07 e P-15 (Bacia de Campos) e da FPSO Piranema (Bacia de Sergipe-Alagoas). A companhia pretende realizar o descomissionamento de 18 plataformas de produção até 2024. ([Petrobras](#))
- **Desinvestimento de ativos em Alagoas:** A Petrobras iniciou fase não-vinculante referente à venda da totalidade de sua participação em um conjunto de sete concessões terrestres e de águas rasas (Polo Alagoas). Estão compreendidas sete concessões de produção, seis em terra (Anambé, Arapaçu, Cidade de São Miguel dos Campos, Furado, Pilar e São Miguel dos Campos) e uma em águas rasas (Campo de Paru). Além dos campos e suas instalações de produção, está incluída na transação a Unidade de Processamento de Gás Natural (UPGN) de Alagoas, cuja capacidade de processamento é de 2 milhões m³/d. ([Petrobras](#))
- **Desinvestimentos em águas rasas e em campos terrestres:** A Petrobras finalizou a venda da totalidade da sua participação nos dez campos que compõem os Polos Pampo e Enchova (com produção, entre abril e junho, de 22 mil boe/d), localizados em águas rasas na Bacia de Campos/RJ, para a Trident Energy do Brasil Ltda, por US\$ 365 milhões. A OP Pescada Óleo e Gás Ltda., subsidiária integral da Ouro Preto Óleo e Gás S.A., adquiriu totalidade da participação da Petrobras nos campos de Pescada, Arabaiana e Dentão, na Bacia Potiguar (Polo Pescada, por R\$ 1,5 milhão). A estatal também finalizou a venda da totalidade da sua participação em dois campos de produção terrestres (Ponta do Mel e Redonda), localizados na Bacia Potiguar/RN, para a Central Resources do Brasil Produção de Petróleo Ltda., por US\$ 7,2 milhões. A produção média de petróleo dos campos, no primeiro semestre de 2020, foi de 493 b/d. ([Petrobras](#)) ([Petrobras](#)) ([Petrobras](#))
- **Metas de redução de carbono em E&P:** A Oil and Gas Climate Initiative (OGCI), organização na qual a Petrobras é integrante, definiu uma nova meta conjunta para redução da intensidade de carbono coletiva das operações de *upstream*. O novo limite estabelece uma intensidade de 20 kg a 21 kg de carbono (CO₂) para cada barril de óleo equivalente produzido até 2025, a partir de uma base coletiva de 23 kg de CO₂ por barril equivalente em 2017. A Petrobras assumiu o compromisso de crescimento zero das emissões absolutas operacionais até 2025. ([Petrobras](#))
- **Edital de Oferta Permanente:** Publicada nova versão do edital da Oferta Permanente, contemplando 708 blocos com risco exploratório e três áreas com acumulações marginais. O edital traz atualização dos parâmetros dos blocos e das áreas que já constavam na versão anterior, em especial com relação à metodologia para definição das alíquotas de *royalties*. Também determina que para áreas com acumulações marginais, a alíquota de *royalties* mínima será de 5%. Já para as áreas externas ao Polígono do Pré-sal das Bacias de Campos e Santos e aquelas classificadas como bacias de elevado potencial, a alíquota de *royalties* está fixada em 10%. ([ANP](#))
- **MIDSTREAM E DOWNSTREAM**
- **Desempenho de refino:** A Refinaria de Paulínia (Replan) anunciou que em junho houve o maior volume de petróleo refinado desde janeiro/2020 (1,4 milhão m³). O incremento ocorreu concomitantemente à retomada de operação da unidade de destilação (U-200A) e de craqueamento catalítico (U-220), o que possibilitou a planta retomar sua capacidade de processamento de petróleo de 434 mil b/d. Todavia, apesar da recuperação, o total processado foi 13% menor que o registrado no mesmo período de 2019. A Replan também bateu o recorde mensal de produção de “Bunker 2020” (óleo combustível com baixo teor de enxofre) pelo segundo mês consecutivo. Em junho, a refinaria da Petrobras atingiu a marca de 148 mil m³, valor 20% superior ao recorde registrado em maio, de 123 mil m³. ([ANP](#)) ([G1](#)) ([Petrobras](#))

- **Desinvestimentos no refino:** O Congresso entrou com um pedido de liminar no Supremo Tribunal Federal (STF) para bloquear as privatizações de refinarias que estão em processo de venda pela Petrobras. As mesas legislativas argumentam que a eventual venda das unidades iria contra uma decisão anterior da própria Corte no ano passado, segundo a qual é necessário aval do Congresso para a venda de ativos de uma empresa-matriz. Em nota conjunta, o Ministério da Economia e o de Minas e Energia anunciaram que a venda de ativos de refino pela Petrobras está alinhada à política energética nacional e não vai contra a decisão do STF sobre desestatizações. O presidente da Câmara posteriormente anunciou ter desistido do pedido para barrar o processo de venda. Posteriormente, o Tribunal de Contas da União (TCU) emitiu um parecer favorável à continuidade do processo de venda das refinarias da estatal, anunciando que não há obrigatoriedade de aval do Congresso no caso dos ativos de refino. ([MME](#)) ([EPBR](#)) ([Reuters](#)) ([Valor](#)) ([Estadão](#)) ([Reuters](#)) ([Reuters](#)) ([EPBR](#))
- **Negociação de refinarias da Petrobras:** Em relação ao desinvestimento da Refinaria Landulpho Alves (RLAM), a Petrobras informou que iniciou a fase de negociação dos contratos aplicáveis, e que a estatal Mubadala Investment Company apresentou a melhor proposta da fase vinculante, sendo, assim, convidada para início das negociações. Após as negociações, há ainda a possibilidade de ocorrer uma nova rodada de propostas vinculantes com os participantes classificados para esta fase, a depender dos termos dos contratos negociados. ([Petrobras](#))
- **Desinvestimentos Petrobras em transporte de gás natural:** Foi iniciada a fase vinculante da venda de sua participação remanescente de 10% na Nova Transportadora do Sudeste S.A. (NTS). A NTS possui autorizações vigentes para operar cerca de 2 mil km de gasodutos de transporte na Região Sudeste. Ademais, foi concluída a venda da participação remanescente de 10% da Petrobras na Transportadora Associada de Gás S.A. (TAG) pelo valor de R\$ 1,1 bilhão, com assinatura do contrato de compra e venda junto ao fundo canadense Caisse de Dópôt et Placement du Québec (CDPQ). ([Petrobras](#)) ([Petrobras](#))
- **Desinvestimentos Petrobras em distribuição de gás natural:** Foi iniciada a fase vinculante da venda de sua participação de 51% na Petrobras Gás S.A. (Gaspetro). Esta subsidiária tem participação em diversas companhias distribuidoras locais de gás natural (CDLs). ([Petrobras](#))
- **Gasbol:** A ANP divulgou edital dando continuidade à chamada pública para alocação de capacidade para o Gasoduto Bolívia-Brasil (Gasbol), além do cronograma para realização das demais etapas. A TBG iniciou o cadastro para interessados em contratos de curto prazo, com duração de trimestres, meses ou dias. ([ANP](#)) ([TBG](#))
- **Importação de GNL:** A Golar Power recebeu autorização válida por três anos para importar GNL que será regaseificado inicialmente no terminal da Bahia e futuramente em um terminal em Pernambuco. ([Money Times](#))
- **Micro-LNG:** A Golar Power contratou junto à Galileo o fornecimento de duas estações de liquefação em pequena escala, das quais uma será instalada na Bahia – produzindo 30 ton/d de GNL a partir de campos *onshore* - e outra em São Paulo – produzindo 15 ton/d de GNL a partir de biometano de aterro. ([World Oil](#))
- **Transportadoras de Gás Natural:** A Associação de Empresas de Transporte de Gás Natural por Gasoduto (ATGás) anunciou a adesão de sua quinta associada, a GasOcidente do Mato Grosso (GOM), promovendo a articulação entre as transportadoras durante o processo de abertura do mercado em curso. ([Abegás](#))
- **Nova especificação da gasolina:** A Petrobras informou que já está produzindo em todas as suas refinarias e comercializando aos distribuidores a gasolina com octanagem RON 93, a se tornar obrigatória no Brasil a partir de 2022, de acordo com a nova regulamentação definida pela Resolução ANP nº 807/2020. Esta Resolução, cuja primeira fase entrará em vigor em 03/08/2020, estabelece uma octanagem mínima de 92 pela metodologia RON (*Research Octane Number*), e densidade mínima de 715 kg/m³, possibilitando mais eficiência, além de dificultar fraudes na sua formulação. Na segunda fase, prevista para janeiro de 2022, será adotada octanagem mínima RON 93. Cargas de gasolina importada atendendo à nova especificação começaram a ser negociadas no começo de julho com desconto médio de 8,25 centavos de dólares por galão em relação aos futuros de gasolina RBOB de setembro. Isso representa um desconto de 5,1 centavos de dólares por galão do que a média apurada em maio e junho. ([Petrobras](#)) ([ANP](#)) ([Argus](#))
- **Desinvestimento em biocombustíveis:** A Petrobras iniciou a etapa de divulgação da oportunidade (*teaser*) referente à venda de 100% das ações de sua subsidiária integral Petrobras Biocombustível S.A. (P BIO). A transação inclui três usinas de biodiesel (Montes Claros/MG, com capacidade produtiva de 167 mil m³/ano; Candeias/BA, com 304 mil m³/ano; e Quixadá/CE, no estado do Ceará (CE), em hibernação, com capacidade de 109 mil m³/ano), mas exclui a venda das participações societárias da P BIO na BSBios (50,0%) e na Bambuí Bioenergia (8,4%). ([Petrobras](#))
- **Produção de diesel renovável:** Testes para a produção do diesel renovável (a partir de óleo de soja) em escala industrial, realizados na Refinaria Presidente Getúlio Vargas (Repar), foram concluídos com sucesso, de acordo com a Petrobras. O objetivo é atender, em conjunto com o biodiesel já existente, a parcela de biocombustível que deve ser misturada ao diesel comercializado nos postos. ([Petrobras](#))
- **Desinvestimentos de termelétricas:** A Petrobras deu início à fase não vinculante da venda de sua participação em cinco sociedades de geração termelétrica, sendo elas Brasympe Energia (20%), Energética Suape II (20%), Termelétrica Potiguar (20%), Companhia Energética Manauara (40%) e Brentech Energia (30%). ([Petrobras](#)) ([Valor](#))
- **Nova Lei do Gás:** A Câmara dos Deputados aprovou o requerimento de urgência para a tramitação do Projeto de Lei nº 6.407/2013, a Nova Lei do Gás. Com a aprovação da urgência, é previsto que o projeto seja pautado já em agosto no plenário. ([Abegás](#)) ([Câmara](#))
- **MERCADO**
- **Macroeconomia:** A taxa de desocupação subiu para 13,1% na quarta semana de junho, e resulta em grande parte da queda de 84 milhões para 82,5 milhões de pessoas ocupadas. ([IBGE](#))
- **Resultados Petrobras:** A companhia registrou prejuízo de R\$ 2,7 bilhões no segundo trimestre. Não houve *impairments* registrados no período. A receita líquida caiu 30% em comparação com o mesmo período do ano passado. A produção média de 2,8 milhões boe/d ficou 4,1% acima da produção em 2019. ([Petrobras](#)) ([Valor](#))

- **Fabricação de biopolímeros:** A Suzano anunciou planos para substituir plásticos e derivados de petróleo por produtos de origem renovável. Com a aplicação da nanocelulose na fabricação, a expectativa é de que 10 milhões de toneladas de plásticos e derivados sejam substituídas por produtos de origem renovável. ([Valor](#))
- **Venda de combustível por delivery:** A Assembleia Legislativa do Rio de Janeiro (Alerj) aprovou projeto de lei (PL) nº 1592/2019 que proíbe o abastecimento de veículos em local que não seja o posto de combustível. Na prática, a proposta impede o serviço de *delivery* de combustível no estado. O texto agora segue para sanção do governador, que terá até início de agosto para sancionar ou vetar a matéria. ([EPBR](#))
- **Comercialização de gasolina de aviação:** A BR Distribuidora suspendeu preventivamente a comercialização de um lote de gasolina de aviação importado, após denúncias terem sido encaminhadas à Agência Nacional de Aviação Civil (Anac) e à ANP em relação à qualidade do combustível. A Petrobras identificou que o lote apresentou teor de compostos aromáticos diferente dos lotes até então importados, embora de acordo com os requisitos de qualidade exigidos pela ANP. A Petrobras também comunicou que, com o término das reformas da Refinaria Presidente Bernardes – Cubatão (RPBC) - que sofreu atraso devido à interrupção das obras causada pela pandemia de Covid-19, reiniciará a produção de gasolina de aviação em outubro de 2020. Ademais, a ANP autorizou a Petrobras a movimentar, em caráter excepcional, gasolina de aviação nas instalações da Ageo Leste Terminais e Armazéns Gerais S.A, em Santos/SP, até o final de 2020. ([Petrobras](#)) ([ANP](#)) ([ANP](#))
- **Novo fornecedor de gás natural na Bahia:** A empresa Alvo Petro iniciou o fornecimento de gás natural para a Bahiagás, sendo a primeira empresa privada a processar e comercializar seu gás natural para uma CDL no País. ([Salvador Notícia](#)) ([Abegás](#))
- **Distribuição de gás no Espírito Santo:** Foi assinado o contrato de concessão entre o Governo do Estado do Espírito Santo e a Companhia de Gás do Espírito Santo (ES Gás), já alinhado com o programa Novo Mercado de Gás. ([Abegás](#))
- **Redução de tarifas:** Houve redução de 4% nas tarifas de gás natural para diversos tipos de consumidores no Mato Grosso do Sul (MSGÁS). Além disso, foram anunciados descontos médios de 16% nas tarifas aplicadas na Paraíba (PBGÁS) e de 19% para o GNV no Rio de Janeiro (Naturgy) a partir de agosto. ([Abegás](#)) ([Abegás](#))
- **Terminal de GNL no Pará:** A Golar Power assinou memorando de entendimento para o fornecimento de GNL regaseificado para as instalações de produção de alumínio da Norsk Hydro em Barcarena/PA. O projeto tem conclusão prevista para 2022. ([Portos e Navios](#))
- **Transporte de passageiros:** Motivados pelo risco de falência das empresas concessionárias do serviço público de transporte devido às consequências da Covid-19, o Ministério de Infraestrutura e o da Economia fizeram um acordo com a base aliada do governo na Câmara para destinar R\$ 4 bilhões a essas empresas. No entanto, a liberação está sendo contestada pela oposição no Congresso. ([Valor](#))
- **Leilão de Biodiesel:** No 73º Leilão de Biodiesel Complementar da ANP foram arrematados 72,7 milhões de litros de biodiesel para atendimento à mistura obrigatória. Desse volume, 94,5% são oriundos de produtores detentores do selo Combustível. Não houve arremates para mistura voluntária. O preço médio de negociação foi de R\$ 4,578/l, sem considerar a margem da adquirente, e o valor total negociado atingiu o patamar de R\$ 333 milhões, refletindo um ágio médio de 4,8% quando comparado com a média ponderada dos “Preços Máximos de Referência” regionais (R\$ 4,367/l). ([ANP](#))
- **Cota de importação de etanol:** Os ministros da Economia, Agricultura, Relações Exteriores e Minas e Energia entraram em consenso de que a cota, que isenta a importação de 750 milhões de litros de etanol, e expira ao final de agosto, não deve ser renovada. Em contrapartida, os ministros estão considerando uma redução da tarifa de importação, hoje em 20%. ([Valor](#))
- **Leilões de Infraestrutura:** O Ministério de Infraestrutura destacou que serão realizados até 100 leilões até 2022. Atualmente, uma carteira de 34 projetos está sendo analisada pelo TCU, envolvendo investimentos de R\$ 60 bilhões. Outros 12 projetos serão encaminhados ao TCU até o fim de 2020, somando R\$ 49 bilhões. A expectativa é de que até o final do ano sejam publicados 44 editais. ([Valor](#))
- **Malha Ferroviária:** O TCU autorizou a renovação antecipada dos contratos de concessão da Estrada de Ferro Vitória a Minas (EFVM) e da Estrada de Ferro Carajás (EFC), ambas administradas pela Vale S.A. Os novos contratos preveem investimentos de R\$ 21 bilhões, sendo R\$ 8,5 bilhões na EFVM e R\$ 9,8 bilhões na EFC. Além disso, parte de valor de outorga (R\$ 2,73 bilhões) será revertido em investimento cruzado, na construção da Ferrovia de Integração do Centro-Oeste (Fico - trecho entre Mara Rosa/GO e Água Boa/MT, visando o escoamento das produções de soja e milho do Vale do Araguaia até a Ferrovia Norte-Sul). O aditivo ao contrato também prevê a construção de um trecho ferroviário entre Cariacica e Anchieta, no Espírito Santo, viabilizando a operação no porto de Ubu. ([Correio Brasiliense](#)) ([Minfra](#))

Equipe

Coordenação Geral	Heloisa Borges Bastos Esteves Angela Oliveira da Costa Marcos Frederico Farias de Souza		Bianca Nunes de Oliveira Bruno Rodamians Lowe Stukart Carlos Augusto Góes Pacheco
Coordenação Executiva	Marcelo Castello Branco Cavalcanti Gabriel de Figueiredo da Costa	Equipe Técnica	Cláudia Maria Chagas Bonelli Lucas dos Santos R. Moraes (estagiário)
Coordenação Técnica	Marcelo Ferreira Alfradique Patrícia Feitosa Bonfim Stelling	Assistência Geral	Matheus de Souza Moreira (estagiário) Sérgio Augusto Melo de Castro