

## Relatório da Administração

"Muito obrigado a todos os nossos colaboradores pela dedicação, resiliência e otimismo durante um ano tão difícil. Atravessamos este período com um quadro de muita saúde. Vocês conquistaram muito em um cenário incerto, sempre mantendo os mais altos níveis de segurança e eficiência, e merecem a nossa gratidão. A mesma mensagem é válida para a sociedade como um todo, e torçemos que todos continuem resilientes diante dos desafios provocados pelo COVID-19 que ainda permanecem. A PetroRio sempre se esforça para cuidar de seus colaboradores - e durante a pandemia introduzimos sessões online de yoga, meditação, fisioterapia, academia, acompanhamento psicológico e outras medidas de bem-estar mental e físico. Implementamos testes de COVID-19 semanais no escritório, assim como o requerimento de testes antes do embarque nas plataformas. Assim, cuidamos da saúde dos nossos colaboradores o máximo possível. 2020 foi marcado por desafios e conquistas. Na PetroRio, nós enfrentamos este período com consistência e superação. Mesmo com a queda sem precedentes no preço do óleo no começo do ano, a Companhia bateu recordes de produção e redução de custo, mantendo a robustez financeira e operacional, e ainda deu importantes passos para continuar crescendo e gerando valor. Ao todo, conseguimos entregar um ano de recordes. O trabalho que surgiu fruto em 2020 fez com que a produção da Companhia crescesse 30% entre o final de 2019 e o final 2020, de 24,5 mil barris por dia para 31,7 mil. Nossas vendas aumentaram em 40%, de pouco mais de 6 milhões de barris para quase 9 milhões. O lifting cost foi reduzido em 37% no ano quando comparado a 2019, caindo para US\$ 14,5/bbl. Nós começamos o ano anunciando as aquisições do FPSO OSX-3 (agora chamado FPSO Bravo) e da participação no Campo de Tubarão Martelo, assim como o resultado da bem-sucedida Campanha de Perfuração no Campo de Polvo, que trouxe um poço a mais no Eoceno, aumentando a produção do Campo em mais de 2.000 barris por dia. Dosando este otimismo com cautela, aproveitamos o momento oportuno no preço do petróleo para fazer o hedge da maior parte das nossas vendas do primeiro semestre do ano a um piso de US\$ 65/bbl. Quando fomos surpreendidos com a pandemia que impactou a demanda global por combustíveis, este hedge nos deu a segurança para continuar com nossos esforços de redução de custos. As lições aprendidas no começo da vida da PetroRio, durante a crise do petróleo de 2014-2017 nos serviram bem em 2020, e conseguimos assim preservar a geração de caixa operacional no decorrer do pior período da crise, sempre mantendo o fluxo de caixa intacto. Ainda na primeira metade do ano, continuamos o processo de melhoria em governança, renovando o nosso Conselho de Administração, trazendo novos membros independentes com ampla experiência no setor, mercado de capitais e gestão de empresas, zelando pelos interesses de todos os acionistas. Indo além, mudamos nossos auditores, contratando uma auditoria "Big Four", reforçando o comprometimento com transparência que tanto prezamos. Em agosto, após aprovação da ANP, concluímos a aquisição de 80% do Campo de Tubarão Martelo, aumentando a nossa produção em quase 8.000 barris por dia e reduzindo mais ainda o lifting cost da Companhia, com reduções expressivas de custo no Campo quase de imediato quando replicamos o nosso modelo de operação e gestão que já executamos em Polvo e Frade. Em 2020 também demos início aos investimentos do tieback entre Tubarão Martelo e Polvo, previsto para ser concluído em meados de 2021. O projeto, amplamente utilizado em outras regiões, criará o primeiro cluster de Campos privado do Brasil e trará mais uma redução relevante nos custos operacionais do ativo. Outro benefício importante do projeto é a manutenção da produção dos dois campos com menos ativos operacionais, reduzindo risco e emissões enquanto aumenta a segurança. Em novembro anunciamos a aquisição de participação e operação de Wahoo, um importante novo passo no crescimento da Companhia. Concebemos o projeto que vai unir Wahoo ao Campo de Frade, novamente aplicando a estratégia da criação de clusters de produção. Esperamos aumentar de maneira relevante a produção da Companhia, com contrapartida pequena de custos adicionais. Também é importante ressaltar que enxergamos baixíssimo risco geológico no projeto, alinhado com a nossa estratégia de minimizar a exposição exploratória. Ainda no final de 2020, começamos o trabalho de realizar uma emissão de ações, que foi concluída no começo de 2021. Levantamos aproximadamente US\$ 370 milhões, destinados a investimentos orgânicos e potenciais novas aquisições. Além de concretizar a nova etapa da vida da PetroRio, com acesso ao mercado de capitais, esta emissão também traz poder de fogo ao caixa da empresa para que possamos acelerar nosso ritmo de crescimento. Agradecemos também aos novos acionistas da Companhia pelo voto de confiança. Olhando para o futuro, continuaremos investindo nos nossos ativos, procurando aumentar a produção de maneira econômica, e perseguindo aquisições, mantendo a disciplina durante a avaliação e negociação de novos campos. O momento atual da PetroRio nos faz acreditar que este ainda é o começo e que estamos bem posicionados para aproveitar as oportunidades que enxergamos. Temos o objetivo de que este ano de 2021, e todos os seguintes, seja ainda melhor. Continuaremos trabalhando com a mesma ambição e disciplina para realizarmos o sonho que temos para a Companhia, enfatizando a segurança das operações, a geração de valor para os nossos acionistas, e o bem-estar social." Como principal destaque do ano, a produção total da Companhia teve um aumento de 38% quando comparado à 2019. O aumento é resultado da aquisição de 80% do Campo de Tubarão Martelo, concluída em 3 de agosto de 2020, e a bem-sucedida campanha de Polvo, que incrementou a produção do Campo em 2.500 barris a partir de sua conclusão em março de 2020. No ano, a Companhia vendeu aproximadamente 9 milhões de barris, um aumento de aproximadamente 41% em relação ao ano anterior, sendo 4,9 milhões de barris em Frade, 2,9 milhões em Polvo e 1,2 milhões em Tubarão Martelo. No último trimestre do ano, a PetroRio realizou seis offtakes, um em outubro, dois em novembro e três em dezembro, totalizando aproximadamente 3,8 milhões de barris no trimestre, um aumento de 60% no volume vendido quando comparado ao 4T19. O aumento significativo na quantidade vendida no 4T20 é resultado da bem-sucedida estratégia de postergar vendas durante a fase inicial da pandemia, durante o 2T20 e 3T20. O volume produzido de Frade em 2020 teve incremento de 51,5% em relação à 2019, devido principalmente ao aumento de participação na concessão, após a conclusão da aquisição de 18,26% do Campo, em dezembro de 2020. Na comparação do 4T20 com o mesmo trimestre do ano anterior, houve redução de 12,5% no volume produzido no Campo, após fechamento de um poço em outubro devido à formação de hidrato. No Campo de Polvo, a produção anual foi 9,4% superior à de 2019, enquanto na comparação 4T20 x 4T19, a produção teve um incremento de 17%, atribuída diretamente à bem-sucedida Campanha de Perfuração de 2020, que resultou no incremento de aproximadamente 2.500 bbl/d na produção do Campo, por meio de um novo poço produtor, a partir de março de 2020. Em Tubarão Martelo, a produção do 4T20 comparada com a do 3T20 aumentou em 47%, devido à incorporação da participação no Campo a partir de agosto. A produção média de 100% do Campo a partir de agosto é de aproximadamente 8,8 mil barris por dia. Desde o início do turnaround da Companhia, que consolidou sua estratégia de crescimento através da aquisição e desenvolvimento de ativos em produção, a PetroRio trabalha para aumentar seus níveis de produção e racionalizar seus custos, mantendo sempre os níveis de excelência em responsabilidade ambiental, segurança e eficiência operacional. A PetroRio acredita que a melhor proteção contra a volatilidade do Brent é a redução de seu lifting cost por barril e esse continuará sendo um pilar dos projetos atuais e futuros. O lifting cost do 4T20 foi negativamente impactado (i) pelo shutdown realizado em Polvo em novembro, devido a um problema na caldeira do FPSO operado pela BW e afretado ao Campo; e (ii) pela parada do poço MUP3 em Frade (que já teve sua produção reiniciada) devido à formação de hidrato, reduzindo a produção diária do Campo em aproximadamente 500 bbl/d no trimestre, impactando o lifting cost. Na comparação com o ano anterior, o lifting cost por barril da Companhia apresentou forte evolução, com uma redução de 36,5% quando comparado ao ano anterior, sendo positivamente impactado (i) pelo aumento de produção no Campo de Polvo, (ii) pelas medidas adotadas em 2020, visando a revisão dos gastos e a readequação frente à queda nos preços do óleo, e (iii) pela desvalorização do Real frente ao Dólar, tendo em vista que aproximadamente 50% dos gastos operacionais são denominados em Real. A redução do lifting cost foi determinante para que a Companhia continuasse com uma geração de caixa operacional positiva ao longo de 2020, uma vez que o Brent médio de US\$ 43,21 foi 33% inferior ao Brent de 2019 (US\$ 64,16). A PetroRio continuará com sua estratégia de redução de lifting cost ao longo dos próximos meses, com o tieback do Campo de Tubarão Martelo com o Campo de Polvo e a incorporação dos 30% de Frade, realizada em fevereiro de 2021, que passou a contribuir aproximadamente 5,5 mil barris por dia à produção total da PetroRio, contribuindo para a redução do lifting cost futuro da Companhia. **CAMPO DE FRADE:** A Companhia implementou, desde a conclusão da aquisição da operação de Frade (em março de 2019), medidas de redução de custos através de sinergias

operacionais e logísticas com o Campo de Polvo e, mais recentemente, Tubarão Martelo. Em outubro de 2019, a PetroRio anunciou a conclusão da aquisição dos 18% de Frade, que adicionou cerca de 3,5 mil barris à produção diária da Companhia. Além disso, Frade continuou se beneficiando de sinergias operacionais e das renegociações dos contratos de logística marítima, aérea e terrestre como parte das reduções de custos previstas. Em fevereiro de 2021, foi anunciada a conclusão da aquisição dos 30% remanescentes do Campo de Frade pela PetroRio, que passa a deter 100% do Campo. Essa aquisição adiciona aproximadamente 5,5 mil barris por dia à produção total da PetroRio, reduzindo ainda mais o lifting cost total da Companhia. Sobre a operação do Campo, a eficiência operacional no trimestre ficou em 94,3%, devido (i) à parada do poço MUP3 em outubro por consequência da formação de hidrato e (ii) à uma falha no compressor de alta pressão durante a inspeção interna dos trocadores de calor do sistema de desidratação de gás em novembro, impactando a produção. A eficiência operacional acumulada do ano atingiu 98,2%, refletindo os níveis de excelência operacional históricos da Companhia. A PetroRio mantém em seu portfólio de projetos o Plano de Revitalização do Campo de Frade, que busca aumentar o fator de recuperação do ativo e atender às condições da ANP para a extensão da concessão até 2041. O projeto global considera a perfuração de quatro poços produtores e três injetores. Os reservatórios objetos do Plano de Revitalização foram selecionados com base no baixo fator individual de recuperação (aproximadamente 10% em setembro de 2020). Finalmente, a Companhia informa que recentemente retomou a produção no poço MUP3 após estudos realizados durante o seu fechamento. **CAMPO DE POLVO:** O sucesso da Campanha de Perfuração de 2020 em Polvo é refletido nos níveis de produção atingidos, à despeito do shutdown no FPSO arrendado. O Campo de Polvo atingiu média de produção diária 17% superior ao 4T19 e 12% inferior ao 3T20, este último devido, principalmente, ao shutdown causado por um vazamento de água na caldeira do FPSO operado pela BW e afretado ao Campo, que resultou na cessão da produção por 9 dias para manutenção da caldeira. A eficiência operacional de Polvo no trimestre foi de 82,6%, uma queda de 7,7 p.p. em relação ao 4T19. No mês de novembro especificamente, o Campo teve eficiência operacional de 64,3%, impactada negativamente pelo shutdown citado acima, enquanto nos meses de outubro e dezembro a eficiência se manteve nos mesmos patamares anteriores, sendo de 91% e 92%, respectivamente. A média de eficiência operacional do Campo de Polvo no ano de 2020 foi de 90,5%, uma queda de 5,8 p.p. em relação à média de 2019, devido aos problemas operacionais enfrentados ao longo de 2020, como o shutdown após a identificação de casos de Covid-19 no FPSO afretado e o shutdown para manutenção da caldeira do FPSO afretado. Como parte da bem-sucedida Campanha de Perfuração de 2019/2020, em março a PetroRio iniciou a produção do poço POL-L, no Eoceno de Polvo, que apresentou vazão inicial de 2.500 barris por dia, representando um incremento de quase 30% na produção do Campo. A Companhia entende que a produção neste primeiro reservatório, de idade geológica do Eoceno, abre uma nova fronteira de desenvolvimento em arenitos da região, tanto em Polvo como em Tubarão Martelo em prospectos de características similares e para poços produtores (infill drilling) no reservatório. A PetroRio estuda perfurar novos poços nesta área, e manterá o mercado atualizado sobre novos acontecimentos. **CAMPO DE TUBARÃO MARTELO:** No dia 3 de fevereiro de 2020, a Companhia assinou contratos compreendendo a aquisição (i) do FPSO OSX-3 (renomeado para FPSO Bravo), por US\$ 140 milhões; e (ii) de 80% ("farm-in") do Campo de Tubarão Martelo ("TBMT"), onde o FPSO OSX-3 (renomeado para FPSO Bravo) encontrava-se afretado. Estas aquisições permitirão a interligação ("tieback") entre os campos de Polvo e TBMT, simplificando o sistema de produção e criando um polo privado na região, o que irá gerar sinergias significativas, reduções do lifting cost e a extensão da vida econômica dos campos. Após o tieback dos ativos, a Companhia estima que os custos operacionais combinados do polo Polvo e TBMT, que em 2019, se somados, chegavam a aproximadamente US\$ 200 milhões por ano (US\$ 100 milhões de Polvo + US\$ 100 milhões de TBMT), serão reduzidos a US\$ 70-80 milhões por ano, como resultado das sinergias aéreas, marítimas e terrestres e o descomissionamento do FPSO atualmente arrendado a Polvo. Atualmente, o custo conjunto dos dois campos, antes da conclusão do tieback, está em torno de US\$ 120 milhões por ano. O processo de cessão de Tubarão Martelo à PetroRio foi aprovado pela ANP no dia 3 de agosto de 2020, uma vez que todas as condições precedentes foram atendidas. Neste contexto, o Programa de Emergência Individual ("PEI"), que determina a quantidade mínima de embarcações para operar no novo polo Polvo + TBMT, foi aprovado pelo IBAMA em julho de 2020. Assim, a PetroRio realizou durante o terceiro trimestre a captura de sinergias logísticas relacionadas às embarcações de apoio. A eficiência operacional em Tubarão Martelo no trimestre atingiu 99,6%, mantendo os padrões de operação da Dommo Energia no Campo. A primeira fase da Campanha de Revitalização de TBMT foi concluída em 18 de agosto, com o início de produção do poço TBMT-4HP. O resultado da primeira fase dessa Campanha de Revitalização foi um aumento de produção de 40% em TBMT, atingindo uma média de aproximadamente 8,8 mil barris por dia após o início da produção do poço. Entre os dias 20 de abril e 2 de agosto, o FPSO OSX-3 (renomeado para FPSO Bravo), ativo 100% PetroRio operando no campo, contribuiu com US\$ 129 mil por dia à Companhia, reconhecido como Outras Receitas e Despesas (detalhado na seção DESEMPENHO FINANCEIRO deste relatório). A receita compôs o ajuste do preço com a Dommo Energia, antiga operadora de TBMT, no momento da aquisição da participação no Campo realizada em 3 de agosto de 2020. Finalmente, a alta eficiência do FPSO OSX-3 (renomeado para FPSO Bravo) mostra que a Companhia adotou o caminho correto na estratégia de realizar o tieback entre os Campos de Polvo e Tubarão Martelo, encerrando a atuação do FPSO Polvo em meados de 2021. **TIEBACK ENTRE POLVO E TUBARÃO MARTELO:** A PetroRio informa que iniciou o projeto de conexão dos campos de Polvo + TBMT em agosto de 2020 e, também, de conexão do poço TBMT-10H-RJS, dado a grande criação de valor proporcionado pelos mesmos. Até o momento da divulgação deste relatório, o avanço físico do projeto foi de 42%, compreendendo, principalmente, o desenho, encomenda e início da fabricação das tubulações flexíveis, risers, umbilical e equipamentos que ligarão a plataforma fixa de Polvo ao FPSO OSX-3 (renomeado para FPSO Bravo). **AQUISIÇÃO DE PARTICIPAÇÕES EM WAHOO E ITAIPI:** Em 19 de novembro de 2020, a PetroRio anunciou a aquisição das participações de 35,7% no Bloco BM-C-30 (Campo de Wahoo), e de 60% no Bloco BM-C-32 (Campo de Itaipu), tornando-se assim, sujeito às aprovações necessárias, a operadora de ambos os campos de pré-sal. Wahoo, com potencial para produzir mais de 140 milhões de barris (100% do campo), tendo descoberta de óleo em 2008 e teste de formação realizado em 2010, se encaixa perfeitamente na estratégia de geração de valor da PetroRio. Com o desenvolvimento do campo, a Companhia formará mais um cluster de produção, e compartilhará toda a infraestrutura com o Campo de Frade (inclusive o FPSO), possibilitando assim a captura de diversas sinergias resultando em mais uma forte e sustentável redução de lifting cost, sempre mantendo os mais altos padrões de segurança e eficiência. Situado a 30-35km ao norte de Frade, com lâmina d'água de 1.400m, Wahoo conta com reservatório carbonático na camada do pré-sal a uma profundidade de 5 a 7 mil metros. O óleo no campo é de excelente qualidade, com 30° API, baixa viscosidade, e gás associado que será utilizado na geração de energia do FPSO de Frade. Itaipu, descoberto em 2009, com 3 poços piloto perfurados, se encontra próximo ao cluster Parque das Baleias, e estudos preliminares realizados indicam que a acumulação é potencialmente compartilhada com a região sudeste do cluster. Desta forma, o desenvolvimento desta área poderá passar por um processo de unificação. Durante o processo de avaliação da oportunidade de investimento, a PetroRio verificou a possibilidade de interligação de Wahoo com Frade e concebeu assim, um novo projeto de desenvolvimento contendo com a infraestrutura já existente, completamente alinhado à sua estratégia de geração de valor. O projeto base de interligação de Wahoo contempla a perfuração de quatro poços produtores, dois poços injetores, a instalação de manifold submarino com bombas multifásicas para o escoamento do óleo produzido e da água injetada, e o tieback entre o manifold e o FPSO de Frade. Este projeto poderá ser ajustado, a depender das condições encontradas após o início da produção. Por exemplo, no caso de haver atuação de aquífero em Wahoo, os poços injetores podem se tornar desnecessários, reduzindo o total do investimento planejado. A Companhia estimou uma produtividade média inicial superior a 10.000 barris por dia por poço e uma produção que poderá superar os 40.000 barris por dia em Wahoo, baseado nos resultados do teste de formação (TFR) realizado em poço exploratório. Estas estimativas podem ser alteradas com a obtenção de mais informações, como dados sísmicos e mapeamento mais detalhado do reservatório, permitindo a otimização da localização dos poços planejados e da instalação dos equipamentos. No projeto base, o CAPEX é dividido em US\$ 300

milhões para o tieback, US\$ 360 milhões para a perfuração dos poços, US\$ 100 milhões para equipamentos e US\$ 40 milhões para ajustes no FPSO de Frade e outros itens. Com essa aquisição a PetroRio faz mais um importante movimento estratégico e consolida ainda mais seu modelo de negócios (já consagrado em outros países) que incluem a formação de clusters de produção através de tieback, redensolvimento de campos, e otimização operacional, sempre dentro dos mais altos níveis de eficiência e segurança. **CAMPO DE GÁS NATURAL DE MANATI:** O volume de gás líquido vendido no ano foi de 1.498 boepd, 34% abaixo do ano anterior. Em abril de 2020, a Petrobras invocou a cláusula de força maior do Contrato de Venda de gás do Campo de Manati e suspendeu a produção do campo entre março e maio, devido à uma redução da demanda consequente do surto da Covid-19. Na evolução trimestral, houve crescimento de 31% vs o 3T20 dado uma maior demanda por parte do cliente (Petrobras), para compensar o menor volume solicitado durante o período do Covid-19. O custo de operação, composto por custos diretos excluindo a depreciação, foi de R\$ 6,8 mil milhões, 32% acima dos R\$ 5,1 milhões registrados no 4T19 e 70% em comparação ao 3T20, compensando assim a redução de custos de operação observada no 3T20 devido à menor utilização da plataforma fixa. Outros R\$ 1,8 milhões foram pagos como royalties e participações especiais pelos direitos de exploração do ativo. O investimento na aquisição de Manati realizado em 2017 por aproximadamente R\$ 116 milhões (US\$ 37 milhões à época), teve payback de 2 anos e TIR nominal de 66% para o projeto. Em 5 de novembro de 2020, foi anunciada a alienação da participação de 10% detida pela Companhia no Campo de Manati por R\$ 144,4 milhões. A transação está sujeita a condições precedentes, dentre as quais está o êxito da Gas Bridge na aquisição da operação de Manati da Petrobras. A data efetiva da venda foi de 31 de dezembro de 2020 e a operação tem eficácia econômica retroativa desde 1º de janeiro de 2021. Este movimento faz parte da estratégia de geração de valor da Companhia através de uma gestão dinâmica de seu portfólio de ativos, e reforça o foco da PetroRio nos ativos operados que compõem o cerne do seu negócio. **DESEMPENHO FINANCEIRO:** A PetroRio apresenta abaixo o desempenho financeiro com e sem o impacto das mudanças no IFRS 16, e representações dos lançamentos contábeis não-caixa e não recorrentes e seus impactos nas demonstrações quando ilustradas em Reais. No ano, os principais fatores que impactaram o desempenho financeiro da PetroRio foram (i) o maior volume de vendas, como consequência da maior produção da Companhia, (ii) a redução dos custos operacionais em Frade e Polvo, melhorando lifting cost por barril, (iii) os contratos de hedge assinados no início de janeiro, visando proteger o fluxo de caixa da Companhia contra eventual queda nos preços do óleo tipo Brent, e (iv) efeitos não-caixa referentes ao ajuste da provisão de abandono do Campo de Frade. Também é importante destacar o impacto não-caixa da desvalorização do Real no resultado financeiro no ano, que foi de R\$ 364 milhões, ex-IFRS 16 (R\$ 475 milhões com IFRS 16). Apesar do impacto contábil no resultado líquido da Companhia, o EBITDA (e a geração de caixa livre da Companhia) é o impactado positivamente pela desvalorização da moeda local, uma vez que cerca de metade dos gastos são denominados em Real e 97% das receitas da Companhia denominadas em Dólar. Receitas e Despesas". A PetroRio registrou R\$ 1,9 bilhões em Receita Líquida em 2020, devido ao maior volume vendido em Frade e Tubarão Martelo, registrando um aumento de 16% em relação ao ano de 2019, compensando a queda nos preços do óleo tipo Brent (média -33% ano vs ano). O ativo de gás natural Manati, por sua vez, contribuiu com Receita Líquida de R\$ 63 milhões no ano, referentes à participação de 10% da PetroRio no consórcio de gás natural. Embora no 4T20 o ativo tenha gerado receita 32% superior ao período imediatamente anterior, no comparativo anual o valor foi 29% inferior ao registrado em 2019, devido ao menor volume produzido no Campo no ano de 2020, como consequência da redução de demanda causada pela pandemia de COVID-19 no período. Desta forma, no ano de 2020, 53,5% da receita foi originada de Frade, 29,7% por meio da venda do óleo de Polvo e 13,4% dos offtakes de Tubarão Martelo. Os Custos dos Produtos Vendidos ("CPV") apresentaram um acréscimo de 27% em 2020 frente a 2019 (ex-IFRS 16), em função principalmente da incorporação de Tubarão Martelo a partir de 3 de agosto de 2020 e do maior volume de barris vendidos em Frade. A Companhia reconheceu, no ano, Resultado Operacional (ex-IFRS 16) de R\$ 1.027 milhões, cerca de 11% superior ao registrado no ano anterior, em função das maiores receitas de Frade, Polvo e Tubarão Martelo, à despeito da queda nos preços do óleo. As despesas gerais e administrativas incluem gastos com M&A, pessoal, projetos, geologia e geofísica e fecharam o ano em R\$ 150 milhões. O aumento de 19% na rubrica se deve principalmente à gastos com consultorias para os novos projetos e taxas de sucesso relacionados às recentes aquisições da Companhia. A sigla outras receitas (despesas) operacionais foi de R\$ 692 milhões no ano, beneficiada em R\$ 614 milhões pela redução da provisão de abandono provocada pela reavaliação do valor de abandono de Frade aprovada pela ANP em 2020, e pelo fee diário de US\$ 129 mil originados do FPSO OSX-3 (renomeado para FPSO Bravo) entre 20 de abril e 3 de agosto, totalizando R\$ 127 milhões. O EBITDA ajustado (ex-IFRS 16) de R\$ 876,7 milhões em 2020, 9% superior frente ao ano anterior, foi impulsionado pela incorporação de Tubarão Martelo e pelas medidas de redução de custos exigida pela pandemia, compensando a queda do preço médio do Brent. O resultado financeiro (ex-IFRS 16) da Companhia foi negativo em R\$ 308 milhões, vs. R\$ 253 milhões negativos em 2019. No ano, a linha foi impactada principalmente por R\$ 112 milhões positivos em decorrência do hedge realizado no primeiro trimestre e por R\$ 364 milhões negativos de variação cambial (efeito não-caixa) sobre itens de balanço denominados em dólar, como as provisões de abandono e as dívidas da Companhia. Esta variação cambial não apresenta impacto direto à saúde financeira da PetroRio, tendo em vista que as receitas e o caixa da Companhia são majoritariamente denominados em dólar. O lucro líquido (ex-IFRS 16) do ano foi positivo em R\$ 528 milhões contra R\$ 901 milhões registrados em 2019. O resultado foi impactado positivamente pela aquisição de Tubarão Martelo e maior quantidade de offtakes no período, porém, em contrapartida, houve impacto negativo da depreciação e amortização dos novos ativos e da variação cambial (efeito não-caixa). **CAIXA, DÍVIDA E FINANCIAMENTOS:** Em junho de 2020, a Companhia assinou instrumentos com determinadas subsidiárias da Chevron Corporation ("Chevron") de maneira a estabelecer um novo cronograma de amortizações do vendor finance referente à aquisição de 51,74% da concessão no Campo de Frade e do FPSO operando no Campo. O novo perfil de amortizações prevê, além dos US\$ 15 milhões de principal pagos em novembro de 2020, US\$ 30 milhões a serem pagos em maio de 2021 e US\$ 97 milhões em novembro de 2021, a uma taxa de juros de 7% ao ano. A negociação dos referidos instrumentos, que aconteceu no contexto da pandemia de COVID-19, possibilitou uma melhora substancial na liquidez de curto e médio prazo e, consequentemente, um maior equilíbrio na gestão de caixa da Companhia. Em dezembro de 2020, a Companhia assinou acordo com a Prisma Capital para a conversão do financiamento ponte de US\$ 100 milhões em um Long-Term Financing Agreement, aumentando assim, o prazo para as amortizações da dívida. O financiamento teve como objetivo prover parte dos recursos para a aquisição do FPSO OSX-3 (renomeado para FPSO Bravo) e do campo de Tubarão Martelo e já previa essa extensão de prazo, mediante adequação de garantias e sem alteração de taxa de juros. O contrato de longo prazo mantém o valor do principal e fixa as amortizações em 4 parcelas iguais de US\$ 25 milhões em julho de 2021, janeiro de 2022, julho de 2022 e janeiro de 2023. **ALAVANCAGEM:** Apesar das adversidades causadas pela pandemia de Covid-19, a PetroRio mais uma vez se mostrou eficiente ao reduzir os níveis de endividamento, terminando 2020 com o indicador de dívida líquida/EBITDA de 1,2x. É importante ressaltar que essa redução ainda não retrata o real cenário, uma vez que parte da dívida foi impactada pela aquisição do FPSO OSX-3 (renomeado para FPSO Bravo) e do farm-in de Tubarão Martelo, concluído em 3 de agosto de 2020 e, portanto, não teve sua contraparte de geração de EBITDA dos últimos 12 meses reconhecidos. Este índice também não inclui os recursos obtidos com a emissão de ações realizada no começo de 2021, que serão refletidos somente nos resultados do 1T21. Uma vez ajustado por este efeito, a Companhia teria aproximadamente R\$ 1 bilhão em caixa líquido. **FOLLOW-ON:** Em dezembro de 2020, a Companhia anunciou o início dos trabalhos para a realização de uma Oferta Pública de Ações com Esforços Restritos ("Follow-on"), que foi concluída em janeiro de 2021. Foram emitidas 29.700.000 ações a R\$ 69,00, totalizando um montante de aproximadamente R\$ 2 bilhões, a serem utilizados no crescimento orgânico da PetroRio, através da antecipação da agenda de investimentos nos ativos já existentes, e no crescimento inorgânico, através de aquisições de novos ativos.

### Balanco Patrimonial 31 de dezembro de 2020 e 2019 (Em milhares de reais - R\$)

|   | Controladora |           | Consolidado |           |           |
|---|--------------|-----------|-------------|-----------|-----------|
|   | Nota         | 2020      | 2019        | 2020      | 2019      |
| <b>Ativo</b>  |              |           |             |           |           |
| <b>Circulante</b>   |              |           |             |           |           |
| Caixa e equivalentes de caixa                                 | 3            | 27.480    | 4.911       | 809.273   | 459.396   |
| Títulos e Valores mobiliários                                 | 4            | -         | -           | 22.793    | 226.301   |
| Caixa Restrito  | 5            | -         | -           | 49.996    | 52.223    |
| Contas a receber  | 6            | -         | -           | 386.165   | 374.598   |
| Estoque de Óleo   | 24           | -         | -           | 186.160   | 120.101   |
| Estoque de Consumíveis  | -            | -         | -           | 8.506     | 5.373     |
| Instrumentos financeiros                                      | 28           | -         | -           | 14.926    | 9.354     |
| Tributos a recuperar  | 7            | 2.648     | 2.905       | 124.321   | 116.773   |
| Adiantamentos a fornecedores                                  | 8            | 16        | 38          | 58.245    | 52.171    |
| Adiantamentos a parceiros                                     | 19           | -         | -           | 86.997    | 86.278    |
| Despesas antecipadas  | -            | 340       | 287         | 25.594    | 10.333    |
| Outros créditos   | -            | -         | 52          | -         | 189       |
|   |              | 30.484    | 8.193       | 1.772.976 | 1.513.090 |
| Ativos não circulantes classificados como mantidos para venda | 9            | -         | -           | 68.439    | -         |
|   |              | 30.484    | 8.193       | 1.841.415 | 1.513.090 |
| <b>Não circulante</b>   |              |           |             |           |           |
| Adiantamentos a fornecedores                                  | 8            | -         | -           | 12.596    | 12.596    |
| Depósitos e cauções   | -            | 5.347     | 5.491       | 20.317    | 27.249    |
| Tributos a recuperar  | 7            | -         | -           | 32.848    | 32.384    |
| Tributos diferidos  | 17           | 14.181    | 2.196       | 199.942   | 160.313   |
| Partes relacionadas   | 22           | 8.627     | 6.409       | -         | -         |
| Direito de Uso (Leasing CPC 06.R2 IFRS 16)                    | 16           | -         | -           | 369.836   | 452.067   |
| Investimentos   | 10           | 3.642.162 | 2.268.485   | -         | -         |
| Imobilizado   | 11           | 1.486     | 1.951       | 3.359.013 | 2.602.523 |
| Intangível  | 12           | -         | -           | 956.866   | 689.529   |
|   |              | 3.671.803 | 2.284.532   | 4.951.418 | 3.909.119 |
| <b>Total do ativo</b>   |              | 3.702.287 | 2.292.725   | 6.792.833 | 5.489.751 |

As notas explicativas são partes integrantes das demonstrações financeiras.

|   | Controladora |             | Consolidado |             |             |
|---|--------------|-------------|-------------|-------------|-------------|
|   | Nota         | 2020        | 2019        | 2020        | 2019        |
| <b>Passivo e patrimônio líquido</b>   |              |             |             |             |             |
| <b>Circulante</b>   |              |             |             |             |             |
| Fornecedores  | 13           | 3.940       | 1.010       | 236.889     | 87.232      |
| Obrigações trabalhistas   | -            | 1.304       | 794         | 54.857      | 39.359      |
| Tributos e contribuições sociais  | 14           | 5.484       | 4.650       | 87.741      | 83.441      |
| Empréstimos e financiamentos  | 15           | -           | -           | 1.519.966   | 1.224.306   |
| Adiantamentos de parceiros  | 19           | -           | -           | -           | 40          |
| Encargos Contratuais (Leasing IFRS 16)  | 16           | -           | -           | 252.645     | 223.049     |
| Outras obrigações   | -            | -           | -           | -           | 12.356      |
|   |              | 10.728      | 6.454       | 2.152.098   | 1.669.783   |
| Passivos diretamente associados a ativos não circulantes classificados como mantidos para venda | 9            | -           | -           | (2.649)     | -           |
|   |              | 10.728      | 6.454       | 2.149.449   | 1.669.783   |
| <b>Não circulante</b>   |              |             |             |             |             |
| Fornecedores  | 13           | -           | -           | 13.640      | 13.233      |
| Empréstimos e financiamentos  | 15           | -           | -           | 389.753     | 421.270     |
| Provisão para abandono de instalações   | 18           | -           | -           | 638.504     | 763.633     |
| Provisão para contingências   | 31           | 500         | -           | 75.809      | 65.613      |
| Partes relacionadas   | 22           | 540.645     | 121.929     | -           | -           |
| Encargos Contratuais (Leasing IFRS 16)  | 16           | -           | -           | 373.455     | 389.433     |
| Outras obrigações   | -            | -           | -           | 960         | 1.685       |
|   |              | 541.145     | 121.929     | 1.492.121   | 1.654.867   |
| <b>Patrimônio líquido</b>   |              |             |             |             |             |
| Capital social realizado  | 21           | 3.326.900   | 3.316.411   | 3.326.900   | 3.316.411   |
| Reservas de capital   | -            | 321.359     | 228.027     | 321.359     | 228.027     |
| Ajuste acumulado de conversão   | -            | 579.820     | 150.335     | 579.820     | 150.335     |
| Prejuízos acumulados  | -            | (1.530.431) | (2.372.777) | (1.530.431) | (2.372.777) |
| Resultado do exercício  | -            | 452.766     | 842.346     | 452.766     | 842.346     |
| Participações dos acionistas não controladores  | -            | -           | -           | 849         | 759         |
|   |              | 3.150.414   | 2.164.342   | 3.151.263   | 2.165.101   |
| <b>Total do passivo e patrimônio líquido</b>  |              | 3.702.287   | 2.292.725   | 6.792.833   | 5.489.751   |

As notas explicativas são partes integrantes das demonstrações financeiras.

### Demonstrações dos resultados Exercícios findos em 31 de dezembro de 2020 e 2019 (Em milhares de reais - R\$, exceto lucro/prejuízo por ação)

|  | Controladora |      | Consolidado |      |
|--|--------------|------|-------------|------|
|  | Nota         | 2020 | 2019        | 2020 |
|  |              |      |             |      |

**Demonstrações das mutações do patrimônio líquido Exercícios findos em 31 de dezembro de 2020 e 2019 (Em milhares de reais – R\$)**

|   | Capital social   |                | Reserva de capital |                | Ajuste de avaliação patrimonial |                  | Ajuste de acumulado de conversão |                  | Prejuízo acumulado |                  | Participação de não controladores |                  | Total      |                  |
|---|------------------|----------------|--------------------|----------------|---------------------------------|------------------|----------------------------------|------------------|--------------------|------------------|-----------------------------------|------------------|------------|------------------|
|   | 2020             | 2019           | 2020               | 2019           | 2020                            | 2019             | 2020                             | 2019             | 2020               | 2019             | 2020                              | 2019             | 2020       | 2019             |
| <b>Saldos em 1º de janeiro de 2019</b>          | <b>3.273.114</b> | <b>67.094</b>  | <b>(79.314)</b>    | <b>94.057</b>  | <b>(2.372.777)</b>              | <b>982.174</b>   | -                                | <b>982.174</b>   | -                  | <b>982.174</b>   | -                                 | <b>982.174</b>   | -          | <b>982.174</b>   |
| Integralização de capital                       | 43.297           | -              | -                  | -              | -                               | 43.297           | -                                | 43.297           | -                  | 43.297           | -                                 | 43.297           | -          | 43.297           |
| Opção de ações outorgada                        | -                | 117.453        | -                  | -              | -                               | 117.453          | -                                | 117.453          | -                  | 117.453          | -                                 | 117.453          | -          | 117.453          |
| Ajuste de conversão de investimento no exterior | -                | -              | -                  | 56.278         | -                               | 56.278           | -                                | 56.278           | -                  | 56.278           | (74)                              | 56.204           | -          | 56.204           |
| Ganho (perda) em instrumentos financeiros       | -                | -              | 79.314             | -              | -                               | 79.314           | -                                | 79.314           | -                  | 79.314           | -                                 | 79.314           | -          | 79.314           |
| Lucro do exercício                              | -                | -              | -                  | -              | -                               | 842.346          | -                                | 842.346          | -                  | 842.346          | -                                 | 842.346          | -          | 842.346          |
| Lucro na venda de ações em tesouraria           | -                | 31.793         | -                  | -              | -                               | 31.793           | -                                | 31.793           | -                  | 31.793           | -                                 | 31.793           | -          | 31.793           |
| Aquisição de Ativos de Oleo e Gás (Frade)       | -                | -              | -                  | -              | -                               | -                | -                                | -                | -                  | -                | 833                               | 833              | -          | 833              |
| Ações em Tesouraria                             | -                | 11.687         | -                  | -              | -                               | 11.687           | -                                | 11.687           | -                  | 11.687           | -                                 | 11.687           | -          | 11.687           |
| <b>Saldos em 31 de dezembro de 2019</b>         | <b>3.316.411</b> | <b>228.027</b> | <b>-</b>           | <b>150.335</b> | <b>(1.530.431)</b>              | <b>2.164.342</b> | <b>759</b>                       | <b>2.165.101</b> | <b>759</b>         | <b>2.165.101</b> | <b>759</b>                        | <b>2.165.101</b> | <b>759</b> | <b>2.165.101</b> |
| <b>Saldos em 1º de janeiro de 2020</b>          | <b>3.316.411</b> | <b>228.027</b> | <b>-</b>           | <b>150.335</b> | <b>(1.530.431)</b>              | <b>2.164.342</b> | <b>759</b>                       | <b>2.165.101</b> | <b>759</b>         | <b>2.165.101</b> | <b>759</b>                        | <b>2.165.101</b> | <b>759</b> | <b>2.165.101</b> |
| Integralização de capital                       | 10.489           | -              | -                  | -              | -                               | 10.489           | -                                | 10.489           | -                  | 10.489           | -                                 | 10.489           | -          | 10.489           |
| Opção de ações outorgada                        | -                | 7.545          | -                  | -              | -                               | 7.545            | -                                | 7.545            | -                  | 7.545            | -                                 | 7.545            | -          | 7.545            |
| Ajuste de conversão de investimento no exterior | -                | -              | -                  | 429.485        | -                               | 429.485          | -                                | 429.485          | -                  | 429.485          | (57)                              | 429.428          | -          | 429.428          |
| Lucro do exercício                              | -                | -              | -                  | -              | -                               | 452.766          | -                                | 452.766          | -                  | 452.766          | 147                               | 452.913          | -          | 452.913          |
| Lucro na venda de ações em tesouraria           | -                | 77.198         | -                  | -              | -                               | 77.198           | -                                | 77.198           | -                  | 77.198           | -                                 | 77.198           | -          | 77.198           |
| Ações em Tesouraria                             | -                | 8.589          | -                  | -              | -                               | 8.589            | -                                | 8.589            | -                  | 8.589            | -                                 | 8.589            | -          | 8.589            |
| <b>Saldos em 31 de dezembro de 2020</b>         | <b>3.326.900</b> | <b>321.359</b> | <b>-</b>           | <b>579.820</b> | <b>(1.077.665)</b>              | <b>3.150.414</b> | <b>849</b>                       | <b>3.151.263</b> | <b>849</b>         | <b>3.151.263</b> | <b>849</b>                        | <b>3.151.263</b> | <b>849</b> | <b>3.151.263</b> |

As notas explicativas são partes integrantes das demonstrações financeiras.

**Demonstrações do valor adicionado (informação suplementar para fins de IFRS) - Exercícios findos em 31 de dezembro de 2020 e 2019 (Em milhares de reais – R\$)**

|                                   | Controladora   |                | Consolidado      |                  | Valor adicionado transferido | Controladora   |                | Consolidado    |      |
|-----------------------------------|----------------|----------------|------------------|------------------|------------------------------|----------------|----------------|----------------|------|
|                                   | 2020           | 2019           | 2020             | 2019             |                              | 2020           | 2019           | 2020           | 2019 |
| <b>Receitas</b>                   |                |                |                  |                  |                              |                |                |                |      |
| Vendas de petróleo e gás          | -              | -              | 1.904.185        | 1.644.346        | (51.621)                     | (84.101)       | (458.669)      | (337.254)      |      |
| <b>Insumos e serviços</b>         |                |                |                  |                  |                              |                |                |                |      |
| Serviços de terceiros e outros    | (5.004)        | (3.983)        | (46.242)         | (34.519)         | 508.118                      | 933.733        | -              | -              |      |
| Despesas com geologia e geofísica | -              | -              | (471)            | (595)            | 11.985                       | 5.344          | 45.973         | 357.002        |      |
| Custos dos serviços               | -              | -              | (502.389)        | (413.721)        | (3.027)                      | (1.506)        | 462.483        | 251.078        |      |
| <b>Valor adicionado bruto</b>     | <b>(5.004)</b> | <b>(3.983)</b> | <b>1.355.083</b> | <b>1.195.511</b> | <b>459.964</b>               | <b>849.093</b> | <b>584.284</b> | <b>957.379</b> |      |
| <b>Retenções</b>                  |                |                |                  |                  |                              |                |                |                |      |
| Depreciação e amortização         | (487)          | (394)          | (820.586)        | (508.958)        | 5.071                        | 4.809          | 37.853         | 48.245         |      |
| <b>Valor adicionado líquido</b>   | <b>(5.491)</b> | <b>(4.377)</b> | <b>534.497</b>   | <b>686.553</b>   | <b>2.127</b>                 | <b>1.938</b>   | <b>93.518</b>  | <b>66.788</b>  |      |

As notas explicativas são partes integrantes das demonstrações financeiras.

**Demonstrações dos fluxos de caixa Exercícios findos em 31 de dezembro de 2020 e 2019 (Em milhares de reais – R\$)**

|  | Controladora   |                  | Consolidado    |                |
|--|----------------|------------------|----------------|----------------|
|  | 2020           | 2019             | 2020           | 2019           |
| <b>Fluxos de caixa das atividades operacionais</b> |                |                  |                |                |
| <b>Resultado do exercício (antes de impostos)</b>  | <b>440.781</b> | <b>838.284</b>   | <b>484.080</b> | <b>541.002</b> |
| Depreciação e amortização                          | 487            | 394              | 843.800        | 508.958        |
| Receita financeira                                 | (31.381)       | (14.518)         | (1.170.919)    | (343.457)      |
| Despesa financeira                                 | 82.650         | 98.916           | 1.841.303      | 666.539        |
| Remuneração com base em plano de ações             | 4.397          | 7.011            | 7.545          | 13.333         |
| Resultado de equivalência patrimonial              | (508.118)      | (933.733)        | -              | -              |
| Provisão para contingências/perdas                 | 500            | -                | (183)          | 19.545         |
| Redução da provisão de abandono                    | -              | -                | (602.310)      | (15.201)       |
| Ganho na aquisição de Ativos de E&P                | -              | -                | -              | (568.370)      |
| Provisão de impairment                             | -              | -                | -              | 27.651         |
| Ajuste de depreciação do Campo de Frade D&M        | -              | -                | -              | (74.784)       |
| <b>(10.684)</b>                                    | <b>(3.646)</b> | <b>1.403.316</b> | <b>777.216</b> |                |

**(Aumento) redução nos ativos**

|  |          |         |          |           |
|--|----------|---------|----------|-----------|
| Contas a receber                             | -        | -       | 31.557   | (335.770) |
| Tributos a recuperar                         | 149      | (5)     | 8.571    | (25.354)  |
| Despesas antecipadas                         | (53)     | (239)   | (17.078) | (4.985)   |
| Adiantamento a fornecedores                  | 48       | 46      | 885      | (13.213)  |
| Estoque de óleo                              | -        | -       | (28.212) | 62.754    |
| Estoque de consumíveis                       | -        | -       | (3.133)  | (3.289)   |
| Partes relacionadas                          | (19.389) | (3.207) | -        | -         |
| Adiantamento a parceiros em operações de E&P | -        | -       | 233.630  | (12.604)  |
| Depósito e cauções                           | 144      | (304)   | (16.786) | (5.622)   |
| Outros créditos                              | 52       | (52)    | 139      | 1.292     |

**Aumento (redução) nos passivos**

|   |         |         |          |          |
|---|---------|---------|----------|----------|
| Fornecedores                                  | 2.817   | 692     | 80.863   | (35.543) |
| Obrigações trabalhistas                       | 512     | 753     | 15.912   | 13.080   |
| Tributos e contribuições sociais              | 864     | (2.155) | (82.564) | 3.147    |
| Partes relacionadas                           | 387.929 | 124.742 | -        | -        |
| Contingências                                 | -       | -       | 2.780    | 19.589   |
| Adiantamento de parceiros em operações de E&P | -       | -       | 4        | 1.214    |
| Outras obrigações                             | -       | -       | (12.338) | (2.863)  |

**Caixa líquido (aplicado nas) gerado das atividades operacionais**

|  |                |                |                  |                |
|--|----------------|----------------|------------------|----------------|
|  | <b>362.389</b> | <b>116.625</b> | <b>1.617.546</b> | <b>439.049</b> |
|--|----------------|----------------|------------------|----------------|

**Fluxos de caixa das atividades de investimento**

|  |           |           |           |             |
|--|-----------|-----------|-----------|-------------|
| (Aplicação) Resgate de títulos e valores mobiliários | -         | 34.018    | 206.491   | 431.531     |
| (Aplicação) Resgate em caixa restrito                | -         | -         | 65.950    | (34.986)    |
| (Aplicação) Resgate em fundo de abandono             | -         | -         | (1)       | (1.472)     |
| (Aquisição) de ativo imobilizado                     | (22)      | (812)     | (163.123) | (148.162)   |
| (Aquisição) de ativos intangíveis                    | -         | -         | (90.967)  | (40.643)    |
| (Aumento) redução de investimentos                   | (436.074) | (199.505) | -         | -           |
| (Aquisição) de ativos de óleo e gás                  | -         | -         | (603.492) | (1.583.954) |

**Caixa líquido (aplicado nas) gerado das atividades de investimento**

|  |                  |                  |                  |                    |
|--|------------------|------------------|------------------|--------------------|
|  | <b>(436.096)</b> | <b>(166.299)</b> | <b>(585.142)</b> | <b>(1.377.686)</b> |
|--|------------------|------------------|------------------|--------------------|

**Fluxos de caixa das atividades de financiamento**

|  |        |         |             |           |
|--|--------|---------|-------------|-----------|
| Captações de empréstimos                                     | -      | -       | 1.250.509   | 1.807.996 |
| Pagamento de principal sobre empréstimos                     | -      | -       | (1.581.802) | (487.736) |
| Pagamento de juros sobre empréstimos                         | -      | -       | (78.144)    | (18.827)  |
| Encargos contratuais Leasing IFRS 16 - Principal             | -      | -       | (198.701)   | (96.713)  |
| Encargos contratuais Leasing IFRS 16 - Juros                 | -      | -       | (45.473)    | (61.782)  |
| Debitamentos   | -      | (1.182) | -           | (1.182)   |
| Operação com derivativos                                     | -      | -       | (155.960)   | (4.988)   |
| Venda de ações da própria Companhia (mantidas em tesouraria) | 85.787 | 43.480  | 85.787      | 43.480    |
| (Redução) Integralização de capital                          | 10.489 | 12.055  | 10.489      | 12.055    |
| Participações dos não controladores                          | -      | -       | -           | -         |

**Caixa líquido (aplicado nas) gerado das atividades de financiamento**

|  |               |               |                  |                  |
|--|---------------|---------------|------------------|------------------|
|  | <b>96.276</b> | <b>54.353</b> | <b>(713.295)</b> | <b>1.192.303</b> |
|--|---------------|---------------|------------------|------------------|

**Ajuste de conversão**

|  |   |   |        |        |
|--|---|---|--------|--------|
|  | - | - | 30.767 | 18.738 |
|--|---|---|--------|--------|

**Aumento (redução) líquido no caixa e equivalentes de caixa**

|  |               |              |                |                |
|--|---------------|--------------|----------------|----------------|
|  | <b>22.569</b> | <b>4.679</b> | <b>349.876</b> | <b>272.404</b> |
|--|---------------|--------------|----------------|----------------|

**Caixa e equivalentes de caixa no início do exercício**

|  |       |     |         |         |
|--|-------|-----|---------|---------|
|  | 4.911 | 232 | 459.397 | 186.993 |
|--|-------|-----|---------|---------|

**Caixa e equivalente de caixa no final do exercício**

|  |               |              |                |                |
|--|---------------|--------------|----------------|----------------|
|  | <b>27.480</b> | <b>4.911</b> | <b>809.273</b> | <b>459.397</b> |
|--|---------------|--------------|----------------|----------------|

**Aumento (redução) líquido no caixa e equivalentes de caixa**

|  |               |              |                |                |
|--|---------------|--------------|----------------|----------------|
|  | <b>22.569</b> | <b>4.679</b> | <b>349.876</b> | <b>272.404</b> |
|--|---------------|--------------|----------------|----------------|

As notas explicativas são partes integrantes das demonstrações financeiras.

**Notas Explicativas às demonstrações financeiras 31 de dezembro de 2020 (Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)**

**1. Contexto operacional:** A Petro Rio S.A. ("PetroRio") foi constituída em 17 de julho de 2009. Com sede na cidade do Rio de Janeiro, tem como principal objetivo a participação em outras sociedades como sócia, acionista ou quotista, no país e no exterior, com foco na exploração, no desenvolvimento e na produção de petróleo e gás natural. Para efeitos deste relatório, a Petro Rio S.A. e suas controladas são denominadas, isoladamente ou em conjunto, "Companhia" ou "Grupo", respectivamente. Suas atividades relevantes são realizadas através das controladas Petro Rio O&G Exploração e Produção de Petróleo Ltda. ("PetroRioOG"), Brasoil Manati Exploração Petróleo S.A. ("Manati"), Petro Rio Jaguar Petróleo Ltda. ("Jaguar") e Petro Rio White Shark Petróleo Ltda. ("White Shark"), voltadas para a produção de óleo e gás natural, operando na Bacia de Campos -RJ, PetroRioOG, Jaguar e White Shark, e na Bacia de Camamu -BA ("Coraf"). Em 31 de dezembro de 2020, a Companhia apresentava capital circulante negativo consolidado em R\$ 308.034 (R\$ 156.693 em 31 de dezembro de 2019). Conforme descrito na nota explicativa 32.2, a Companhia emitiu novas ações em fevereiro de 2021, captando aproximadamente R\$ 2.049.300 e entende que o sucesso nessa emissão reverte o cenário atual de capital circulante líquido negativo e que não existe incerteza material que coloque em dúvida a continuidade operacional da Companhia e de suas controladas. Campo de Polvo - 100%: A PetroRioOG é operadora e detentora de 100% do contrato de concessão do Campo de Polvo, adquirido da BP Energy do Brasil Ltda. ("BP") - 60% em 2014 e da Maersk Energia, Ltd. ("Maersk") - 40% em 2015. O Campo de Polvo está localizado na porção sul da Bacia de Campos (offshore), a 100 km a leste da cidade de Cabo Frio, Estado do Rio de Janeiro. A licença cobre uma área de aproximadamente 134 km2 com vários prospectos para futuras explorações. A produção diária média em 2020 foi de aproximadamente 9,2 mil barris (8,4 mil barris em 2019). Campo de Manati - 10%: Em março de 2017 a PetroRioOG concluiu a transação de aquisição de 100% das ações da Brasoil do Brasil Exploração Petróleo S.A. ("Brasoil"). A Brasoil é uma sociedade holding, detendo indiretamente participação de 10% sobre os direitos e obrigações do contrato de concessão do Campo de Manati, em fase de produção, além de 10% de participação no Campo de Camarão Norte, em fase de desenvolvimento, o qual está em processo de devolução pelo consórcio à Agência Nacional de Petróleo, Gás Natural e Biocombustível, e 100% de participação nas concessões dos Blocos FZA-Z-539 e FZA-M-254, ambos em fase de exploração. Nota explicativa 12c. O Campo de Manati está localizado na Bacia de Camamu, no litoral do Estado da Bahia. A licença cobre uma área de aproximadamente 76 km². A produção diária média em 2020 foi de aproximadamente 2,4 milhões de metros cúbicos de gás natural (3,8 milhões de metros cúbicos de gás natural em 2019). A quantidade reduzida em comparação ao mesmo período de 2019 se deve à redução da retirada de gás da Petrobrás, que tem 100% da produção do Campo de Manati contratada. Essa parada, que se iniciou ao final de fevereiro de 2020, se deu pela redução do consumo de gás natural provocado pela pandemia do COVID-19. Conforme fato relevante divulgado em 05 de novembro de 2020, nesta mesma data, a Companhia assinou acordo com a Gas Bridge S.A. ("Gas Bridge"), para a alienação da participação de 10% detida pela Companhia no Campo de Manati. O valor total da transação é de R\$ 144.400 e inclui a transferência de todas as responsabilidades da Companhia no Campo de Manati, incluindo a sua participação em seu abandono. A transação está sujeita a condições precedentes, dentre as quais está o êxito da Gas Bridge na aquisição da operação de Manati da Petrobras. A transação é composta por uma parcela fixa de R\$ 124.400 e um *earn-out* de R\$ 20.000, sujeitos a determinadas aprovações regulatórias subsequentes relacionadas ao Campo. A data efetiva (*effective date*) da venda é de 31 de dezembro de 2020. A partir desta data até a data da conclusão da operação de venda, a Companhia continuará registrando em seu balanço todos os resultados referentes à participação no Campo, porém a geração de caixa do Campo neste período será incluída no ajuste do preço de venda. Com a assinatura do acordo em novembro de 2020, a Companhia passou a tratar contabilmente esse ativo de acordo com o CPC 31, como Ativos não circulantes mantidos para venda, conforme Notas Explicativas 2.9 e 9. Campo de Frade - 100%: Em 25 de março de 2019 e 01 de outubro de 2019, a Companhia concluiu, após cumpridas as condições precedentes e aprovações necessárias, a aquisição de 51,74% e 18,26%, respectivamente, de participação na concessão do Campo de Frade, nos ativos operacionais do Campo, e assumiu a operação do Campo, conforme Nota Explicativa 12. Adicionalmente, em 28 de novembro de 2019, a Companhia assinou contrato de compra e venda com a Petrobras, para a aquisição dos 30% restantes de participação no Campo, passando a participação da Companhia do Campo de Frade para 100%. A conclusão desta transação se deu em 05 de fevereiro de 2021, conforme Nota explicativa 32.2. O Campo de Frade está localizado na parte norte da Bacia de Campos, a cerca de 120 quilômetros da costa do Estado do Rio de Janeiro. A licença cobre uma área de aproximadamente 154 km², com lâmina d'água média de 1.155 m. O Campo produziu em 2020 aproximadamente 18,2 mil barris de petróleo por dia (18,9 mil barris em 2019). FPSO Bravo (anteriormente denominado "OSX-3") e Tubarão Martelo: Em 03 de fevereiro de 2020 a Companhia assinou contrato para a aquisição da embarcação FPSO Bravo (*Floating, Production, Storage and Offloading* - FPSO), construído em 2012 com capacidade de processamento de 100 mil barris de óleo por dia e armazenagem de 1,3 milhão de barris, no valor de US\$ 140 milhões, com parte dos recursos (US\$ 100 milhões) sendo financiado pela Prisma Capital. Atualmente o FPSO opera o Campo de Tubarão Martelo, e será utilizado para a operação de Polvo através de conexão com a Plataforma Fixa Polvo A. A operação de leasing do FPSO Bravo gerou à PetroRio receita de US\$ 129.315 por dia, durante o período de 03 de fevereiro de 2020 até a conclusão da aquisição do campo de Tubarão Martelo, que se deu em 03 de agosto de 2020. Também em 03 de fevereiro de 2020, foi assinado contrato para a aquisição de 80% do Campo de Tubarão Martelo, bem como a operação do Campo, detidos integralmente pela Dommo Energia. Em 03 de agosto de 2020, após as aprovações do CADE - Conselho Administrativo de Defesa Econômica e da ANP - Agência Nacional de Petróleo, ocorreu a conclusão da aquisição, com a PetroRio assumindo a operação do Campo e incrementando em aproximadamente 17 milhões de barris em reservas provadas desenvolvidas. Campo de Wahoo (35,7%) e Campo de Itaipu (60%): Em 19 de novembro de 2020 foi assinado contrato com a BP Energy do Brasil Ltda. para a aquisição das participações de 35,7% no Bloco BM-C-30 ("Campo de Wahoo") e de 60% no Bloco BM-C-32 ("Campo de Itaipu") ou "Itaipu". Uma vez que todas as aprovações necessárias sejam obtidas e ocorra o fechamento da operação, a Companhia se tornará operadora de ambos os campos de pré-sal. O Campo de Wahoo, com descoberta de óleo em 2008 e teste de formação realizado em 2010, se encaixa na estratégia de geração de valor da Companhia. Com o desenvolvimento do campo, a Companhia formará mais um *cluster* de produção, e compartilhará toda a infraestrutura com o Campo de Frade (inclusive o FPSO), possibilitando assim a captura de diversas sinergias resultando em mais uma forte e sustentável redução de *lifting cost*, com esforço para manter sempre os mais altos padrões de segurança e eficiência. Esta transação, sujeita a aprovações regulatórias e outras condições precedentes usuais, terá uma parcela fixa de US\$ 100 milhões, que será dividida em 5 pagamentos (US\$ 17,5 milhões divididos entre a assinatura e a conclusão da transação - *closing* - uma vez que todas as condições estejam satisfeitas; US\$ 15 milhões em dezembro de 2021; com o remanescente a ser pago em 2022), além de um *earn-out* de US\$ 40 milhões contingente na utilização (ou *first oil*) de Itaipu. COVID-19: A Companhia revisou seu plano de negócios de maneira a se adequar a cenário de incerteza e volatilidade relacionado à disseminação do COVID-19 e à queda nos preços do óleo tipo Brent, além de adotar diversas medidas de monitoramento e prevenção. Dentre as medidas, se destacaram a redução imediata do POB (*People on Board*) e extensão do período de embarque (visando à diminuição dos tráfegos) nas plataformas de produção em que a Companhia opera, mantendo apenas o pessoal essencial para a produção segura e eficiente

mentos financeiros derivativos para fornecer proteção contra a sua exposição ao risco de variação dos preços do petróleo (Nota Explicativa 29). Os instrumentos financeiros derivativos designados em operações de hedge são inicialmente reconhecidos ao valor justo na data em que o contrato de derivativo é contratado, sendo mensurados subsequentemente também ao valor justo. Derivativos são apresentados como ativos financeiros quando o valor justo do instrumento for positivo, e como passivos financeiros quando o valor for negativo. Quaisquer ganhos ou perdas resultantes de mudanças no valor justo de derivativos durante o exercício são lançados diretamente no resultado do exercício. A Companhia não opera com instrumentos financeiros derivativos especulativos.

**2.18. Moeda funcional e moeda de apresentação:** As demonstrações financeiras individuais e consolidadas são apresentadas em Real, que é a moeda funcional da Companhia. A Companhia definiu que sua moeda funcional é o Real e a moeda funcional de suas controladas no exterior é o dólar norte-americano, principalmente em decorrência dos seus custos de operação incorridos. Todas as informações financeiras apresentadas em Real foram arredondadas para o milhar mais próximo, exceto quando indicado de outra forma. **Conversão de saldos em moeda estrangeira:** Os ativos e passivos das controladas no exterior são convertidos para reais pela taxa de câmbio da data do balanço, e as correspondentes demonstrações do resultado são convertidas pela taxa de câmbio média mensal. As diferenças cambiais resultantes da referida conversão são contabilizadas separadamente no patrimônio líquido, na demonstração do resultado abrangente, na linha de outros resultados abrangentes - ajustes acumulados de conversão. **2.19. Demonstrações dos fluxos de caixa ("DFC"):** As demonstrações dos fluxos de caixa foram preparadas e apresentadas de acordo com o Pronunciamento Técnico CPC 03 (R2) / IAS7 através do método indireto. A Companhia classifica os juros pagos como atividade de financiamento, por entender que os juros pagos representam custos para obtenção de seus recursos financeiros. **2.20. Demonstrações do valor adicionado ("DVA"):** As demonstrações do valor adicionado foram preparadas e estão apresentadas de acordo com o Pronunciamento Técnico CPC 09. **2.21. Uso de estimativas e julgamentos:** A preparação das demonstrações financeiras individuais e consolidadas de acordo com as normas IFRS e as normas CPC exige que a Administração faça julgamentos, estimativas e premissas que afetam a aplicação de políticas contábeis e os valores informados de ativos, passivos, receitas, despesas e notas explicativas. Os resultados reais podem divergir dessas estimativas. Estimativas e premissas são revistas de uma maneira contínua. Revisões com relação a estimativas contábeis são reconhecidas no período em que as estimativas são revisadas e em quaisquer períodos futuros afetados. As informações sobre premissas e estimativas que poderão resultar em ajustes dentro do próximo exercício financeiro estão incluídas nas seguintes notas explicativas: • Nota Explicativa 9 – Ativos não circulantes mantidos para venda. • Nota Explicativa 11 – Imobilizado, principalmente as informações que se referem a baixas, amortizações e valor recuperável dos ativos de óleo e gás. • Nota Explicativa 12 – Intangível, principalmente as informações que se referem a baixas, amortização e valor recuperável dos ativos de óleo e gás. • Nota Explicativa 14 – Imposto de renda e contribuição social corrente e diferido. • Nota Explicativa 16 – Operações de Arrendamento Mercantil CPC 06 (R2) / IFRS 16. • Nota Explicativa 18 – Provisão para abandono de instalações. • Nota Explicativa 21 – Patrimônio Líquido / Remuneração com base em plano de opções de compra de ações. • Nota Explicativa 29 – Objetivos e políticas para gestão de risco financeiro. • Nota Explicativa 31 – Contingências. **2.22. Resultado líquido por ação:** O resultado por ação básico / diluído é computado pela divisão do lucro líquido pela média ponderada de ações ordinárias em poder dos acionistas, excluindo as ações mantidas em tesouraria no período. **2.23. [CPC 22 / IFRIC 23 - Incerteza sobre o tratamento de impostos sobre o lucro:** A ICPC 22 esclarece critérios de reconhecimento, mensuração e divulgação das incertezas dos tributos sobre o lucro, haja vista a ausência de explicações nesse sentido no Pronunciamento Técnico CPC 32 – Tributos sobre o Lucro (CPC 32) e divergências entre os procedimentos adotados pelas empresas. A Companhia avaliou os efeitos e não há impactos para as suas demonstrações financeiras. **2.24. CPC 06 (R2) / IFRS 16 – Operações de Arrendamento Mercantil:** O Pronunciamento Técnico CPC 06 (R2) / IFRS 16 altera a forma de apresentação dos arrendamentos operacionais no Balanço Patrimonial das Companhias arrendatárias, bem como substitui o custo linear de arrendamento operacional pelo custo de amortização dos ativos objetos de direito de uso e pela despesa de juros sobre as obrigações de arrendamento às taxas efetivas de captação vigentes à época da contratação dessas transações, sendo este contabilizado na despesa financeira. Após o levantamento dos contratos que poderiam se enquadrar nos princípios de identificação do Pronunciamento, foram desconsiderados arrendamentos de curto prazo com 12 meses ou menos de prazo, além de arrendamentos de valores não significativos, sendo os pagamentos de arrendamento associados a esses contratos reconhecidos como despesa do exercício ao longo do prazo do contrato. O passivo de arrendamento foi mensurado pelo valor presente dos pagamentos de arrendamentos remanescentes, descontados utilizando a taxa incremental sobre empréstimo da Companhia na data da adoção inicial. O ativo de direito de uso foi reconhecido com base no valor do passivo de arrendamento, ajustado por qualquer pagamento de arrendamento antecipado ou acumulado referente a esse arrendamento, reconhecido no balanço patrimonial imediatamente antes da data da adoção inicial. **2.25. CPC 23 – Políticas contábeis, mudanças de estimativas e retificação de erro: Mudança de estimativa contábil:** No primeiro trimestre de 2020, a Companhia realizou através de uma certificadoria internacional independente (DeGolyer and MacNaughton) a reavaliação das reservas dos Campos de Polvo, Frade e Manati. Esta reavaliação apontou incremento de vida útil dos Campos, e consequentemente, redução das alíquotas de depreciação e extensão dos prazos para cálculo da provisão para abandono e do CPC 06R2 – IFRS16. Os estudos já levaram em consideração os efeitos da pandemia provocada pela Covid-19, que reduziram os preços de petróleo na visão de curto prazo. No Campo de Polvo, a reavaliação apontou para um incremento da vida útil do campo até o final de 2026, e um aumento das reservas provadas desenvolvidas em aproximadamente 3 milhões de barris. No Campo de Frade, a reavaliação apontou para um incremento da vida útil do campo até o final de 2030, e um aumento das reservas provadas desenvolvidas em aproximadamente 7 milhões de barris. Finalmente em Manati, a reavaliação apontou para um incremento da vida útil do campo até o final de 2026, com aumento de 132 milhões de m3 (em suas reservas provadas desenvolvidas. **2.26. Gastos associados ao Join Operating Agreement (JOA), do campo de Frade:** A Companhia, como operadora do campo de Frade, é responsável por contratar e pagar todos os fornecedores desta concessão. Mensalmente os desembolsos projetados para o mês subsequente são estimados e cobrados dos parceiros através da figura de *cash calls*, e a comprovação de gastos é realizada através dos *billing statements*. Portanto, as faturas recebidas pela Companhia contemplam o valor total dos materiais e serviços adquiridos, mas a apresentação nos demonstrativos de resultado/custo da empresa reflete apenas a sua participação. **2.27. Normas e interpretações novas e revisadas já emitidas:** As normas e interpretações novas e alteradas emitidas pelo IASB e pelo CPC, descritas a seguir, ainda não estão em vigor. O Grupo pretende adotar essas normas e interpretações novas e alteradas, se cabível, quando entrarem em vigor, a partir de 1º de janeiro de 2023.

**Pronunciamento ou interpretação** Descrição  
CPC 50 / IFRS 17 Contratos de Seguro  
CPC 26 / IAS 1 Apresentação das Demonstrações Contábeis

**3. Caixa e equivalentes de caixa:**

|          | Controladora |       | Consolidado |         |
|----------|--------------|-------|-------------|---------|
|          | 2020         | 2019  | 2020        | 2019    |
| Caixa    | -            | -     | 55          | 39      |
| Bancos   | 27.480       | 4.911 | 809.218     | 459.357 |
|          | 27.480       | 4.911 | 809.273     | 459.396 |
| Nacional | 52           | 855   | 2.708       | 4.890   |
| Exterior | 27.428       | 4.056 | 806.565     | 454.506 |

O saldo de caixa e equivalentes de caixa constitui-se de recursos para fins de capital de giro do negócio, aplicados em instrumentos de alta liquidez no Brasil (compromissadas) e no exterior (títulos de renda fixa ou disponibilidades em conta corrente), sem risco de variação significativa do principal e rendimentos quando do resgate. Em dezembro de 2020, foram mantidos nestes instrumentos de liquidez imediatos valores referentes às vendas ocorridas em dezembro, recebidos nos últimos dias do ano de 2020.

**4. Títulos e valores mobiliários:**

|   | Consolidado   |                |
|---|---------------|----------------|
|   | 2020          | 2019           |
| Certificados de Depósitos Bancários (i)                       | 22.793        | 121.906        |
| Time Deposit (ii)   | -             | 104.395        |
| <b>Ativos financeiros - valor justo por meio do resultado</b> | <b>22.793</b> | <b>226.301</b> |
| <b>Total</b>  | <b>22.793</b> | <b>226.301</b> |

i. Conta corrente remunerada automaticamente via CDB em reais (aplicações em renda fixa), com rendimento médio de 70% do CDI (saldos utilizados para pagamento de fornecedores); ii. Posição em *Time Deposit* em dólar, que corresponde a uma aplicação em Renda Fixa pré-fixada com liquidez diária, remunerando uma taxa de 1,6% a.a.; A variação dos valores aplicados em títulos e valores mobiliários se deu principalmente pela necessidade de caixa para a realização das aquisições ocorridas durante o exercício de 2020. Parte deste montante ficou alocado em caixa e equivalentes de caixa (Nota Explicativa 3). A Companhia efetua a gestão de riscos dos títulos e valores mobiliários através da prática de políticas e procedimentos apropriados, conforme descrito na Nota Explicativa 29.

**5. Caixa Restrito:**

|                              | Consolidado   |               |
|------------------------------|---------------|---------------|
|                              | 2020          | 2019          |
| Aquisição Frade - 51,74% (i) | 17.907        | 52.223        |
| Banco Santander (ii)         | 16.405        | -             |
| Banco Daycoval (iii)         | 8.317         | -             |
| Banco Fibra (iv)             | 7.367         | -             |
| <b>Total</b>                 | <b>49.996</b> | <b>52.223</b> |

i. A Companhia, seguindo o acordo de compra e venda para aquisição de 51,74% de participação da concessão do Campo de Frade (Nota explicativa 12), efetua depósitos mensais em uma conta restrita (*Escrow*) que é liberada ao vendedor seguindo os prazos acordados para o pagamento da dívida. ii. A Companhia mantém caixa em aplicação de CDB com garantia à fiança bancária emitida junto ao Banco Santander, como exigência do contrato de financiamento com a Finep. iii. A Companhia mantém aplicação financeira no exterior como garantia aos 2 ACCs (Adiantamento sobre Contrato de Câmbio) emitidos junto ao Banco Daycoval. iv. A Companhia mantém em conta vinculada como garantia à fiança bancária emitida junto ao Banco Fibra, como exigência do contrato de financiamento com a Finep.

**6. Contas a Receber:**

|                            | 2020           |                | 2019 |  |
|----------------------------|----------------|----------------|------|--|
|                            |                |                |      |  |
| Petrobras (i)              | 20.594         | 22.878         |      |  |
| Petrochina (ii)            | 126.919        | 93.824         |      |  |
| Shell (iii)                | 237.977        | -              |      |  |
| Trafigura                  | -              | 257.896        |      |  |
| Outros                     | 675            | -              |      |  |
| <b>Total</b>               | <b>386.165</b> | <b>374.598</b> |      |  |
| Total em moeda nacional    | 21.071         | 22.878         |      |  |
| Total em moeda estrangeira | 365.094        | 351.720        |      |  |

(i) Saldo a receber referente às vendas de gás e óleo condensado realizadas pela Manati, Jaguar e White Shark em novembro e dezembro de 2020 de aproximadamente 20,6 milhões de m³ de gás, correspondente a uma receita de R\$ 19.722 para Manati, R\$ 85 para Jaguar e R\$ 30 para White Shark e saldo referente a quantidade não retirada de junho de 2020 (*take or pay*) no montante de R\$ 757 de Manati. (ii) Saldo a receber remanescente da venda de óleo do Campo de Polvo realizada em dezembro de 2020, referente a aproximadamente 477 mil barris de petróleo, que gerou uma receita de R\$ 111,64 e da venda de óleo do Campo de Tubarão Martelo realizada em dezembro de 2020, referente a aproximadamente 398 mil barris de petróleo, que gerou uma receita de R\$ 94.422. (iii) Saldo a receber remanescente da venda de óleo do Campo de Frade realizada em dezembro de 2020, referente a aproximadamente 949 mil barris de petróleo, que gerou uma receita de R\$ 237,863.

**7. Tributos a recuperar:**

|  | Controladora |              | Consolidado    |                |
|--|--------------|--------------|----------------|----------------|
|  | 2020         | 2019         | 2020           | 2019           |
| Imposto de renda e contribuição social (i) | 2.622        | 2.887        | 13.736         | 29.052         |
| PIS e COFINS (ii)                          | 1            | 1            | 106.015        | 89.494         |
| ICMS (iii)                                 | -            | -            | 34.554         | 28.548         |
| Imposto no exterior (VAT) (iv)             | -            | -            | 1.485          | 1.248          |
| Outros                                     | 25           | 17           | 1.379          | 815            |
| <b>Total</b>                               | <b>2.648</b> | <b>2.905</b> | <b>157.169</b> | <b>149.157</b> |
| Ativo Circulante                           | 2.648        | 2.905        | 124.321        | 116.773        |
| Ativo Não Circulante                       | -            | -            | 32.848         | 32.384         |

(i) Refere-se basicamente a imposto de renda retido sobre aplicações financeiras, saldo negativo de IRPJ/CSLL e antecipação de IRPJ/CSLL; (ii) Créditos de PIS/COFINS sobre insumos utilizados na operação; (iii) ICMS a recuperar referente a empréstimos de óleo entre parceiros do campo de Frade e a movimentação de materiais quando da aquisição de Polvo. (iv) Impostos (VAT) em processo de restituição das controladas de Luxemburgo.

**8. Adiantamentos a fornecedores:**

|                               | Controladora |           | Consolidado   |               |
|-------------------------------|--------------|-----------|---------------|---------------|
|                               | 2020         | 2019      | 2020          | 2019          |
| Geoquasar Energy (i)          | -            | -         | 12.596        | 12.596        |
| Garantia BW (Prosafe) (ii)    | -            | -         | 33.187        | 26.575        |
| Petrobras                     | -            | -         | 246           | 2.262         |
| Sotreq                        | -            | -         | -             | 2.206         |
| Nitshore                      | -            | -         | 468           | 1.388         |
| BJ Services Brasil            | -            | -         | 2.637         | 2.436         |
| Asa Assessoria                | -            | -         | 2.358         | 1.772         |
| Agility do Brasil             | -            | -         | -             | 4.098         |
| Bornemann GMBH                | -            | -         | 1.805         | -             |
| Workshop do Brasil            | -            | -         | 1.245         | -             |
| VME Process Inc               | -            | -         | 702           | -             |
| Appleton Marine Inc           | -            | -         | 579           | -             |
| ABB Automacao                 | -            | -         | 515           | -             |
| Westcon                       | -            | -         | 480           | -             |
| Schlumberger                  | -            | -         | 413           | -             |
| Miros Scotland                | -            | -         | 406           | -             |
| Gevisa                        | -            | -         | 401           | -             |
| GBA Corona                    | -            | -         | 338           | -             |
| Outros                        | 16           | 38        | 12.465        | 11.434        |
| <b>Total</b>                  | <b>16</b>    | <b>38</b> | <b>70.841</b> | <b>64.767</b> |
| Total no ativo circulante     | 16           | 38        | 58.245        | 52.171        |
| Total no ativo não circulante | -            | -         | 12.596        | 12.596        |

(i) Os valores de adiantamentos a Geoquasar referem-se aos créditos de custos de operação assumidos pela PetroRioOG e adiantamentos contratuais. Em contrapartida a estes adiantamentos, a Companhia mantém registrado provisão equivalente na rubrica de fornecedores de longo prazo R\$ 12.961 (nota explicativa 13). A quitação destes valores, tanto ativo quanto passivo aguarda decisão judicial. (ii) Os valores dos adiantamentos à BW (Prosafe) – US\$ 5.671 (R\$ 29.470) e R\$ 3.717, referem-se a compromissos contratuais e são mantidos como garantia financeira dos contratos de arrendamento e operação do FPSO Polvo, previstos para serem liquidados em julho de 2021 com a conexão dos campos. Os demais adiantamentos são decorrentes das operações regulares da Companhia. **9. Ativos não circulantes classificados como mantidos para venda (Consolidado):** Em novembro de 2020, a Companhia firmou um acordo com a Gas Bridge S.A. ("Gas Bridge") para alienação da participação de 10% detida pela Companhia no Campo de Manati. O valor total da transação é de R\$ 144.400 mil e inclui a transferência de todas as responsabilidades da Companhia no Campo, incluindo a sua participação no abandono do mesmo. A transação está sujeita a condições precedentes, dentre as quais está o êxito da Gas Bridge na aquisição da operação de Manati da Petrobras. A transação é composta por uma parcela fixa de R\$ 124.400 mil e uma *earn-out* de R\$ 20.000 mil, sujeitos a determinadas aprovações regulatórias subsequentes relacionadas ao Campo. A data efetiva (*effective date*) da venda é de 31 de dezembro de 2020. A partir desta data até a data da conclusão da operação de venda, a Companhia continuará registrando em seu balanço todos os resultados referentes à participação no Campo, porém a geração de caixa do Campo deste neste período será incluída no ajuste do preço de venda. O resultado do exercício do Campo de Manati, proporcional à participação da Companhia, é apresentado a seguir:

|                 | Consolidado     |      |
|-----------------|-----------------|------|
|                 | 2020            | 2019 |
| <b>62.955</b>   | <b>88.499</b>   |      |
| <b>(33.570)</b> | <b>(45.802)</b> |      |
| <b>29.385</b>   | <b>42.697</b>   |      |

**Resultado líquido de serviços**  
**Custos dos serviços**  
**Resultado bruto**  
**Receitas (despesas) operacionais**  
Despesas de geologia e geofísica (25) (83)  
Despesas com pessoal (2.276) (3.933)  
Despesas gerais e administrativas (1.414) (2.211)  
Despesas com serviços de terceiros (1.205) (1.060)  
Impostos e taxas (74) (90)  
Despesa de depreciação e amortização (705) (991)  
Outras receitas (despesas) operacionais, líquidas 6.259 1.355  
**Resultado operacional antes resultado financeiro** 29.945 35.684  
Receitas financeiras 17.652 12.444  
Despesas financeiras (22.055) (12.783)  
**Resultado antes do imposto de renda e da contribuição social** 25.542 35.345  
Imposto de renda e contribuição social corrente (5.921) (6.289)  
Imposto de renda e contribuição social diferido 2.735 (336)  
**Resultado das operações descontinuadas** 22.356 28.720

As principais classes de ativos e passivos classificados como mantidos para venda em 31 de dezembro são:

|  | 2020           |
|--|----------------|
| <b>Ativo</b>   |                |
| Adiantamentos a parceiros  | 2.349          |
| Imobilizado  | 3.677          |
| Intangível   | 62.413         |
| <b>Total do ativo</b>  | <b>68.439</b>  |
| <b>Passivo</b>   |                |
| Provisão para abandono de instalações                                | (3.392)        |
| Outras obrigações  | 743            |
| <b>Total do passivo</b>  | <b>(2.649)</b> |
| <b>Ativos não circulantes classificados como mantidos para venda</b> | <b>71.088</b>  |

Os fluxos de caixa líquidos incorridos são:

|  | 2020             |
|--|------------------|
| Caixa líquido (aplicado nas) gerado das atividades operacionais                    | 31.296           |
| Caixa líquido (aplicado nas) gerado das atividades de investimento                 | (5.948)          |
| Caixa líquido (aplicado nas) gerado das atividades de financiamento                | -                |
| Ajuste de conversão  | (5.602)          |
| <b>Aumento líquido no caixa e equivalentes de caixa</b>                            | <b>19.747</b>    |
| Lucro por ação:  |                  |
| <b>Apuração do resultado básico e diluído por ação</b>                             | <b>2020 2019</b> |
| Numerador (em R\$ mil)   | 22.356 28.720    |
| Denominador (em milhares de ações)   |                  |
| (+) Média ponderada de número de ações ordinárias ajustada pelo efeito da diluição | 144.686 143.186  |
| (-) Ações em Tesouraria  | (7.816) (9.506)  |
|  | 136.870 133.680  |
| Resultado básico e diluído por ação das operações descontinuadas:                  | 0,163 0,215      |

**11. Imobilizado (Consolidado):** a) **Composição do saldo:**

| Em operação  | Taxa de Depreciação % | Custo            | Depreciação        | Ajuste de conversão | Saldo em 2020    | Saldo em 2019    |
|--|-----------------------|------------------|--------------------|---------------------|------------------|------------------|
| Plataforma e Sonda - Polvo                               | UOP *                 | 101.740          | (107.251)          | 29.345              | 23.834           | 23.925           |
| Ativos de Óleo e Gás - Manati                            | UOP *                 | -                | -                  | -                   | -                | 6.388            |
| Ativos de Óleo e Gás - Frade ***                         | UOP *                 | 2.640.148        | (654.019)          | -                   | 1.986.129        | 1.735.177        |
| FPSO Bravo (Tubarão Martelo)                             | UOP *                 | 797.445          | (79.210)           | -                   | 718.235          | -                |
| Máquinas e equipamentos                                  | 10                    | 9.071            | (4.438)            | -                   | 4.633            | 6.215            |
| Móveis e utensílios                                      | 10                    | 6.272            | (4.918)            | -                   | 1.354            | 1.559            |
| Equipamentos de comunicação                              | 20                    | 674              | (354)              | -                   | 320              | 446              |
| Equipamentos de informática                              | 20                    | 6.044            | (3.662)            | -                   | 2.382            | 2.992            |
| Benfeitorias em imóveis de terceiros                     | 4                     | 6.710            | (343)              | -                   | 6.367            | 6.597            |
| Mais-valia ativos de Óleo e Gás - Frade                  | UOP *                 | -                | -                  | -                   | -                | 239.341          |
| Gastos Desenvolvimento                                   | UOP *                 | 350.223          | (146.047)          | -                   | 204.176          | 187.963          |
| Manutenção de poços                                      | 33                    | 65.582           | (38.379)           | -                   | 27.203           | 30.533           |
| <b>Em andamento</b>                                      |                       |                  |                    |                     |                  |                  |
| Imobilizado em andamento **                              |                       | 237              | -                  | -                   | 237              | 3.638            |
| Manutenção de poços - Polvo                              |                       | 29               | -                  | -                   | 29               | 4.301            |
| Aquisição do FPSO Bravo (Tubarão Martelo)                |                       | -                | -                  | -                   | -                | 49.096           |
| Gastos com perfuração de Poços ****                      |                       | 89.673           | -                  | 3.812               | 93.485           | -                |
| Sobressalentes   |                       | 50.880           | -                  | 3.381               | 54.261           | 50.069           |
| Material para revitalização/reentradas poços - Frade *** |                       | 234.304          | -                  | -                   | 234.304          | 254.283          |
| Material para uso e consumo (poços)                      |                       | 2.064            | -                  | -                   | 2.064            | -                |
| <b>Total</b>   |                       | <b>4.361.096</b> | <b>(1.038.621)</b> | <b>36.538</b>       | <b>3.359.013</b> | <b>2.602.523</b> |

\*UOP - *Units of Production* (Método de depreciação por unidade produzida); \*\* Imobilizado em andamento refere-se basicamente à gastos com as instalações administrativas. \*\*\* Com a conclusão da aquisição de Frade, a Companhia passou a consolidar 70% dos ativos relacionados ao campo, que contemplam, além dos gastos relacionados aos poços produtores, o FPSO Frade e todos os equipamentos submarinos. Adicionalmente, o consórcio de Frade, se preparando para a Plano de Revitalização do Campo, adquiriu materiais e equipamentos, que se encontram classificados como ativos em andamento, bem como equipamentos do FPSO e submarinos, que aguardam a perfuração de novos poços para a entrada em operação.

b) **Movimentação do saldo:**

| Em operação                             | Saldo em 01/01/2020 | Adições | Baixas   | Depreciação | Impairment | Transf.   | Ajuste de conversão | Saldo em 31/12/2020 |
|---|---------------------|---------|----------|-------------|------------|-----------|---------------------|---------------------|
| Plataforma e Sonda - Polvo              | 23.925              | 301     | -        | (7.362)     | -          | -         | 6.970               | 23.834              |
| Ativos de Óleo e Gás - Manati           | 6.388               | 397     | (2.453)  | (658)       | 3          | (3.677)   | -                   | -                   |
| Ativos de Óleo e Gás - Frade            | 1.735.177           | 16.482  | (21.327) | (362.448)   | -          | 265.646   | 352.599             | 1.986.129           |
| FPSO Bravo (Tubarão Martelo)            | -                   | 1.273   | -        | (79.210)    | -          | 785.949   | 10.223              | 718.235             |
| Máquinas e equipamentos                 | 6.215               | -       | -        | (2.644)     | -          | 1.062     | -                   | 4.633               |
| Móveis e utensílios                     | 1.559               | -       | -        | (220)       | -          | 15        | -                   | 1.354               |
| Equipamentos de comunicação             | 446                 | -       | -        | (126)       | -          | -         | -                   | 320                 |
| Equipamentos de informática             | 2.992               | -       | -        | (860)       | -          | 250       | -                   | 2.382               |
| Benfeitorias em imóveis de terceiros    | 6.597               | -       | -        | (230)       | -          | -         | -                   | 6.367               |
| Mais-valia ativos de Óleo e Gás - Frade | 239.341             | -       | -        | (48.937)    | -          | (255.494) | 65.090              | -                   |
| Gastos Desenvolvimento                  | 1                   |         |          |             |            |           |                     |                     |

| Em operação                               | Saldo em 01/01/2019 | Adições        | Baixas           | Depreciação      | Impairment | Transf.  | Ajuste de conversão | Aquisição Jaguar | Aquisição Frade LLC | Aquisição White Shark | Aquisição IONC | Saldo em 31/12/2019 |
|---|---------------------|----------------|------------------|------------------|------------|----------|---------------------|------------------|---------------------|-----------------------|----------------|---------------------|
| Plataforma e Sonda – Polvo                | 29.366              | -              | -                | (6.467)          | -          | -        | 1.026               | -                | -                   | -                     | -              | 23.252              |
| Ativos de Óleo e Gás – Manati             | 6.400               | 2.510          | (51)             | (2.495)          | 24         | -        | -                   | -                | -                   | -                     | -              | 6.388               |
| Ativos de Óleo e Gás – Frade              | -                   | 104.570        | (162.398)        | (156.844)        | -          | -        | 29.609              | 1.191.598        | -                   | 284.162               | 444.480        | 1.735.177           |
| Máquinas e equipamentos                   | 2                   | -              | -                | (1.793)          | -          | -        | -                   | 8.006            | -                   | -                     | -              | 6.215               |
| Móveis e utensílios                       | 649                 | 1.073          | (28)             | (157)            | -          | -        | -                   | 22               | -                   | -                     | -              | 1.559               |
| Equipamentos de comunicação               | 172                 | 360            | -                | (86)             | -          | -        | -                   | -                | -                   | -                     | -              | 446                 |
| Equipamentos de informática               | 1.762               | 1.819          | (17)             | (611)            | -          | -        | -                   | 39               | -                   | -                     | -              | 2.992               |
| Beneficiárias em imóveis de terceiros     | 4                   | 6.750          | (2)              | (114)            | -          | (41)     | -                   | -                | -                   | -                     | -              | 6.597               |
| Mais-valia ativos de Óleo e Gás - Frade   | -                   | -              | -                | (40.557)         | -          | -        | 9.408               | -                | 252.688             | -                     | 17.802         | 239.341             |
| Gastos Desenvolvimento                    | 175.889             | 56.018         | (5.812)          | (38.132)         | -          | -        | -                   | -                | -                   | -                     | -              | 187.963             |
| Manutenção de poços                       | 26.309              | 20.459         | (4.049)          | (12.186)         | -          | -        | -                   | -                | -                   | -                     | -              | 30.533              |
| <b>Em andamento</b>                       |                     |                |                  |                  |            |          |                     |                  |                     |                       |                |                     |
| Imobilizado em andamento                  | 6.937               | 74.620         | (77.637)         | -                | -          | -        | (3.283)             | -                | -                   | -                     | 3.001          | 3.638               |
| Manutenção de Poços                       | -                   | 4.301          | -                | -                | -          | -        | -                   | -                | -                   | -                     | -              | 4.301               |
| Aquisição do FPSO Bravo (Tubarão Martelo) | -                   | 50.731         | -                | -                | -          | -        | (1.635)             | -                | -                   | -                     | -              | 49.096              |
| Sobressalentes                            | 22.857              | 32.984         | (6.158)          | -                | -          | -        | 386                 | -                | -                   | -                     | -              | 50.069              |
| Material para revitalização poços – Frade | -                   | 4.185          | (11.805)         | -                | -          | 41       | -                   | 203.329          | -                   | 58.533                | -              | 254.283             |
| <b>Total</b>                              | <b>270.347</b>      | <b>360.380</b> | <b>(267.957)</b> | <b>(259.442)</b> | <b>24</b>  | <b>-</b> | <b>35.511</b>       | <b>1.402.994</b> | <b>252.688</b>      | <b>342.695</b>        | <b>465.283</b> | <b>2.602.523</b>    |

| 12. Intangível (Consolidado): a) Composição do saldo: | Taxa de amortização (%) | Consolidado      |                  |
|---|-------------------------|------------------|------------------|
| Ativos de petróleo e gás                              | 2020                    | 2019             |                  |
| Custo de Aquisição - Polvo                            | (i)                     | 313.787          | 321.346          |
| Custo de Aquisição - Manati                           | (i)                     | -                | 263.035          |
| Custo de Aquisição - Tubarão Martelo                  | (i)                     | 297.409          | -                |
| Bônus de assinatura - FZA-M-254                       | (i)                     | 5.968            | 5.968            |
| Bônus de assinatura - FZA-Z-539                       | (i)                     | 8.022            | 8.022            |
| Bônus de assinatura - Frade                           | (i)                     | 50.850           | 50.850           |
| Bônus de assinatura - Ceará                           | (i)                     | 31.358           | 31.358           |
| Ágio na aquisição da Brasoil                          | (ii)                    | -                | 20.228           |
| Mais-Valia na aquisição da concessão Frade            | (iii)                   | 724.111          | 578.339          |
| Carteira de Clientes - Manati                         | (i)                     | -                | 9.682            |
| Adiantamento para aquisição de ativo                  | (iv)                    | 64.959           | 30.230           |
| Softwares e outros                                    | -                       | 9.033            | 9.033            |
| <b>Total</b>  |                         | <b>1.505.497</b> | <b>1.328.091</b> |
| Amortização Acumulada                                 |                         | <b>(548.631)</b> | <b>(638.562)</b> |
| <b>Total</b>  |                         | <b>956.866</b>   | <b>689.529</b>   |

(i) Os custos de aquisição/bônus de assinatura e gastos exploratórios são amortizados pelo método das unidades produzidas, considerando a produção de cada concessão e o volume de reservas provadas desenvolvidas, quando finalizados os processos exploratórios/ de redensolvimento. (ii) Ágio relacionado à aquisição da Brasoil, incluído no valor contábil do investimento da PetroRioOG, não sendo amortizado. Em função do ágio fundamentado em rentabilidade futura (goodwill), o mesmo é reconhecido e testado separadamente (anualmente) em relação ao seu valor recuperável. (iii) Mais-Valia relacionada à aquisição do contrato de concessão do Campo de Frade, de Jaguar e White Shark, amortizados pelo método das unidades produzidas, acompanhando o ativo gerador da mais-valia. (iv) Adiantamento para aquisição dos 30% restantes do Campo de Frade, conforme descrito na nota explicativa 1.

| b) Movimentação do saldo:                  | Saldo em 01/01/2020 | Adições        | Baixas         | Amortização      | Transferência    | Ajuste de conversão | Saldo em 31/12/2020 |
|--|---------------------|----------------|----------------|------------------|------------------|---------------------|---------------------|
| Custo de Aquisição - Polvo                 | 46.772              | -              | (7.559)        | (9.387)          | -                | -                   | 29.826              |
| Custo de Aquisição - Manati                | 36.888              | -              | -              | (5.048)          | (31.840)         | -                   | -                   |
| Custo de Aquisição - Tubarão Martelo       | -                   | 297.409        | -              | (19.487)         | -                | -                   | 277.922             |
| Bônus de assinatura - FZA-M-254            | 5.968               | -              | -              | -                | -                | -                   | 5.968               |
| Bônus de assinatura - FZA-Z-539            | 8.022               | -              | -              | -                | -                | -                   | 8.022               |
| Bônus de assinatura - Frade                | 4.832               | -              | -              | (833)            | -                | -                   | 3.999               |
| Bônus de assinatura - Ceará                | 31.358              | -              | -              | -                | -                | -                   | 31.358              |
| Ágio na aquisição - Brasoil                | 20.228              | -              | -              | -                | (26.080)         | 5.852               | -                   |
| Mais-Valia na aquisição da concessão Frade | 500.919             | -              | -              | (112.153)        | -                | 145.772             | 534.538             |
| Carteira de Clientes - Manati              | 4.038               | -              | -              | (702)            | (4.494)          | 1.158               | -                   |
| Softwares e outros                         | 274                 | -              | -              | -                | -                | -                   | 274                 |
| Adiantamento para aquisição de ativo       | 30.230              | 34.729         | -              | -                | -                | -                   | 64.959              |
| <b>Total</b>                               | <b>689.529</b>      | <b>332.138</b> | <b>(7.559)</b> | <b>(147.610)</b> | <b>(62.414)*</b> | <b>152.782</b>      | <b>956.866</b>      |

\* Valores transferidos para ativos não circulantes classificados como mantidos para a venda, referentes ao Campo de Manati.

|  | Saldo em 01/01/2019 | Adições       | Baixas      | Aquisição Jaguar | Aquisição White Shark | Amortização      | Ajuste de conversão | Saldo em 31/12/2019 |
|--|---------------------|---------------|-------------|------------------|-----------------------|------------------|---------------------|---------------------|
| Custo de Aquisição - Polvo                 | 50.067              | 9.440         | -           | -                | -                     | (12.735)         | -                   | 46.772              |
| Custo de Aquisição - Manati                | 51.269              | -             | -           | -                | -                     | (14.381)         | -                   | 36.888              |
| Bônus de assinatura - FZA-M-254            | 5.968               | -             | -           | -                | -                     | -                | -                   | 5.968               |
| Bônus de assinatura - FZA-Z-539            | 8.022               | -             | -           | -                | -                     | -                | -                   | 8.022               |
| Bônus de assinatura - Frade                | -                   | -             | -           | 1.037            | 3.404                 | 391              | -                   | 4.832               |
| Bônus de assinatura - Ceará                | -                   | -             | -           | 31.358           | -                     | -                | -                   | 31.358              |
| Ágio na aquisição - Brasoil                | 19.777              | -             | -           | -                | -                     | -                | 451                 | 20.228              |
| Mais-Valia na aquisição da concessão Frade | -                   | -             | -           | 460.416          | 103.616               | (77.420)         | 14.307              | 500.919             |
| Carteira de Clientes - Manati              | 5.560               | -             | -           | -                | -                     | (1.643)          | 121                 | 4.038               |
| Softwares e outros                         | 286                 | -             | (12)        | -                | -                     | -                | -                   | 274                 |
| Adiantamento para aquisição de ativo       | -                   | 30.230        | -           | -                | -                     | -                | -                   | 30.230              |
| <b>Total</b>                               | <b>140.949</b>      | <b>39.670</b> | <b>(12)</b> | <b>492.811</b>   | <b>107.020</b>        | <b>(105.788)</b> | <b>14.879</b>       | <b>689.529</b>      |

Em junho de 2019 a Companhia realizou com a mesma certificadora internacional (DeGolyer and MacNaughton) a reavaliação de reservas provadas desenvolvidas do campo de Frade, que apontou reservas de aproximadamente 36 milhões de barris (100% do Campo). Este resultado fez com que a depreciação/amortização acumulada registrada no exercício de 2019 fosse reduzida em aproximadamente R\$ 68 milhões para refletir as novas reservas e percentuais de depreciação. No primeiro trimestre de 2020, a Companhia realizou nova certificação de reservas com a DeGolyer and MacNaughton, que apontou aumento de vida útil para os 3 Campos, bem como incremento nas reservas (nota explicativa 2.25). c) **Combinação de Negócios:** 1. **Campo de Tubarão Martelo:** Em 03 de agosto de 2020 a Companhia concluiu por meio de sua controlada indireta PetroRioOG a operação de aquisição de 80% de participação no Campo de Tubarão Martelo. A Companhia passa a ser operadora do Campo de Tubarão Martelo, podendo influenciar nas decisões do consórcio e implementar reduções de custo e sinergias em sua operação. A Companhia apurou, com base no CPC 15 (R1) – Combinação de negócios, os valores justos dos ativos adquiridos e passivos assumidos, bem como a alocação do preço de aquisição, contabilizando seus efeitos de forma individualizada.

A alocação definitiva do preço de aquisição reconhecido promoveu a distribuição da seguinte forma:

| Preço final (a receber) | (59.762)  |
|-------------------------|-----------|
| Alocação do Preço       |           |
| Concessão               | 110.668   |
| Imobilizado assumido    | 2.541     |
| Passivos assumidos      | (126.286) |
| Provisão de abandono    | (46.685)  |

O passivo assumido de R\$ 126.286 é referente à valores a pagar de leasing do FPSO que opera o campo de Tubarão Martelo (Bravo), devidos à Lux Sarl, controlada da PetroRio, não envolvendo caixa e portanto não faz parte das movimentações apresentadas na Demonstração dos Fluxos de Caixa da Companhia. 2. **Campo de Frade:** a. **Jaguar e Frade LLC:** Em 25 de março de 2019 a Companhia concluiu por meio de sua controlada indireta Lux Holding a operação de aquisição de 100% das ações da Jaguar e 100% das ações da Frade LLC. Estas empresas possuem, em conjunto, 51,74% de participação no consórcio que opera o Campo de Frade, 51,74% do FPSO e dos Equipamentos Submarinos que operam no Campo e o mesmo percentual sobre as ações da Empresa Frade B.V., empresa localizada na Holanda, proprietária legal dos ativos importados sob o regime especial (REPETRO). A Companhia também passou a ser operadora do Campo de Frade, podendo influenciar nas decisões do consórcio e implementar reduções de custo e sinergias em sua operação. Adicionalmente, a Jaguar possui 50% de participação na concessão do Bloco Exploratório CE-M-715, na Bacia do Ceará, no litoral Oeste, em área do município de Paracuru, a 80 km da costa. Atualmente, a Companhia, que tem neste bloco parceria com a Ecopetrol, aguarda o licenciamento ambiental para iniciar as perfurações exploratórias. Apesar da essência da operação, a forma foi através de dois contratos de compra e venda separados, com preços distintos, tendo em vista que as duas companhias objeto da operação não tinham os mesmos controladores. A Companhia realizou através de consultoria especializada o cálculo dos valores justos dos ativos adquiridos e passivos assumidos, bem como a alocação do preço de aquisição referente aos dois contratos de compra e venda, contabilizando seus efeitos de forma individualizada. A alocação definitiva do preço de aquisição reconhecido na controlada Lux Holding promoveu a distribuição da seguinte forma:

| Valor Justo em US\$   | Jaguar   | Frade LLC | White Shark | IONC     |
|---|----------|-----------|-------------|----------|
| Preço final de aquisição                                      | 120.054  | 288.014   | 3.032       | 53.620   |
| Alocação do Preço   |          |           |             |          |
| Patrimônio Líquido na aquisição                               | 16.176   | 244.726   | 42.552      | 136.893  |
| Mais-valia sobre o contrato de concessão                      | 118.756  | -         | 24.824      | -        |
| Mais-valia sobre o FPSO e equipamentos Subsea                 | -        | 65.176    | (6.191)     | (1.064)  |
| Impostos diferidos sobre mais-valia                           | (29.618) | (16.255)  | (58.153)    | (86.474) |
| Deságio por compra vantajosa (ajustado pelo imposto diferido) | 14.740   | (5.633)   | (14.503)    | (21.832) |
| Impostos diferidos sobre deságio                              | -        | (1.405)   | -           | -        |

O imposto de renda diferido passivo reconhecido refere-se à projeção de tributação sobre o ganho por compra vantajosa, caso seja realizado. A alíquota utilizada foi de 24,94%, que é a praticada em Luxemburgo, país onde está situada a Lux Holding. Paralelamente ao reconhecimento do passivo, foi reconhecido crédito fiscal no mesmo montante, considerando que a Lux Holding possui saldo de prejuízo fiscal suficiente para compensar o imposto projetado, e que em Luxemburgo não existe a trava de 30% de compensação sobre o imposto devido, ou seja, 100% do imposto, se houver, será compensado. b. **White Shark e IONC:** Em 01 de outubro de 2019 a Companhia concluiu por meio de sua controlada indireta Lux Holding a operação de aquisição de 100% das ações da White Shark e 100% das ações da IONC. Estas empresas possuem, em conjunto, 18,26% de participação no consórcio que opera o Campo de Frade, 18,26% do FPSO e dos Equipamentos Submarinos que operam no Campo e o mesmo percentual sobre as ações da Empresa Frade B.V., empresa localizada na Holanda, proprietária legal dos ativos importados sob o regime especial (REPETRO). Assim como a operação de Jaguar/Frade LLC, a forma desta aquisição foi através de dois contratos de compra e venda separados, com preços distintos, tendo em vista que as duas companhias objeto da operação também não tinham os mesmos controladores. A Companhia realizou através de consultoria especializada o cálculo dos valores justos dos ativos adquiridos e passivos assumidos, bem como a alocação do preço de aquisição referente aos dois contratos de compra e venda, contabilizando seus efeitos de forma individualizada. A alocação definitiva do preço de aquisição reconhecido na controlada Lux Holding promoveu a distribuição da seguinte forma:

| Valor Justo em US\$             | Controladora | Consolidado |
|---------------------------------|--------------|-------------|
| Preço final de aquisição        | 3.593        | 705         |
| Fornecedores no país            | 347          | 305         |
| Fornecedores no exterior        | 3.940        | 1.010       |
| Total no passivo circulante     | 3.940        | 1.010       |
| Total no passivo não circulante | -            | 13.640      |

| 14. Tributos e contribuições sociais a pagar | Controladora | Consolidado  |
|--|--------------|--------------|
|  | 2020         | 2019         |
| IRPJ e CSLL a pagar                          | -            | 52.729       |
| PIS/COFINS/CSLL                              | -            | 4.767        |
| IRRF sobre serviços                          | 709          | 118          |
| ICMS   | 56           | 54           |
| INSS   | 4.671        | 4.483        |
| Impostos sobre o patrimônio                  | -            | 1.406        |
| FGTS   | 4            | 2            |
| Royalties                                    | -            | 7.795        |
| Outros                                       | 44           | (29)         |
| <b>Total</b>                                 | <b>5.484</b> | <b>4.650</b> |

| 15. Empréstimos e financiamentos | 2019             | Adições          | Juros          | Pagamentos         | Juros           | Varição Cambial | Ajuste de Conversão | 2020             |
|----------------------------------|------------------|------------------|----------------|--------------------|-----------------|-----------------|---------------------|------------------|
| ICBC (i)                         | 230.829          | -                | 9.691          | (296.634)          | (10.926)        | -               | -                   | 230.829          |
| Citibank (ii)                    | 200.123          | 46.240           | 1.225          | (206.469)          | (987)           | 6.346           | -                   | 41.808           |
| Trafigura (iii)                  | 189.634          | 387.462          | 7.992          | (515.485)          | (8.558)         | -               | -                   | 182.202          |
| CCB (iv)                         | 94.802           | 51.727           | 6.770          | (68.888)           | (5.847)         | -               | -                   | 108.215          |
| FINEP (v)                        | 54.313           | -                | 6.630          | -                  | (3.205)         | -               | -                   | 57.738           |
| Fibra (vi)                       | 40.224           | 20.476           | 3.669          | (56.815)           | -               | 12.521          | -                   | 20.075           |
| Bradesco (vii)                   | 8.172            | 23.618           | 765            | (8.785)            | (173)           | 3.072           | -                   | 26.669           |
| Daycoval (viii)                  | -                | 57.844           | 2.188          | (26.959)           | (1.907)         | -               | -                   | 36.705           |
| Votorantim (ix)                  | -                | 45.000           | 858            | (57.069)           | (879)           | -               | -                   | 65.126           |
| Santander (x)                    | -                | 52.904           | 2.846          | -                  | -               | -               | -                   | 59.750           |
| ABC (xi)                         | -                | 14.850           | 396            | (17.328)           | (352)           | -               | -                   | 2.434            |
| C.E.F (xii)                      | -                | 30.000           | 1.324          | -                  | (363)           | -               | -                   | 30.961           |
| Chevron (xiii)                   | 767.018          | -                | 55.168         | (266.539)          | (17.040)        | 194.522         | -                   | 733.129          |
| INPEX/Sojitz (xiv)               | 60.461           | -                | 5.073          | (60.831)           | (5.073)         | 370             | -                   | 23.637           |
| Prisma Capital (xv)              | -                | 449.870          | 44.698         | -                  | (23.197)        | 68.066          | -                   | 539.437          |
| Safrá (xvi)                      | -                | 26.000           | 20             | -                  | -               | (2.383)         | -                   | 23.637           |
| Banco do Brasil (xvii)           | -                | 44.518           | 106            | -                  | -               | (607)           | -                   | 44.017           |
| <b>Total</b>                     | <b>1.645.576</b> | <b>1.250.509</b> | <b>149.419</b> | <b>(1.581.802)</b> | <b>(78.144)</b> | <b>281.825</b>  | <b>1.909.719</b>    | <b>1.909.719</b> |
| Circulante                       | 1.224.306        | -                | -              | -                  | -               | -               | 1.519.966           | 389.753          |
| Não Circulante                   | 421.270          | -                | -              | -                  | -               | -               | -                   | -                |

|                    | 2018    | Adições | Juros  | Pagamentos | Juros   | Varição Cambial | Ajuste de Conversão | 2019    |
|--------------------|---------|---------|--------|------------|---------|-----------------|---------------------|---------|
| ICBC (i)           | -       | 261.245 | 10.570 | (54.017)   | (6.354) | 19.385          | -                   | 230.829 |
| Citibank (ii)      | -       | 203.874 | 3.238  | -          | (4.176) | -               | (2.813)             | 200.123 |
| Trafigura (iii)    | -       | 191.290 | 191    | -          | -       | -               | (1.847)             | 189.634 |
| CCB (iv)           | -       | 95.873  | 1.133  | -          | (666)   | (1.538)         | -                   | 94.802  |
| FINEP (v)          | 25.767  | 28.389  | 2.738  | -          | (2.581) | -               | -                   | 54.313  |
| Fibra (vi)         | -       | 61.553  | 653    | (20.000)   | (517)   | (1.465)         | -                   | 40.224  |
| Bradesco (vii)     | -       | 20.215  | 169    | (12.190)   | (55)    | 33              | -                   | 8.172   |
| Credit Suisse      | 222.388 | -       | -      | (212.712)  | -       | (8.430)         | (1.246)             | -       |
| Daycoval (viii)    | -       | 17.341  | 390    | (17.341)   | (390)   | -               | -                   | -       |
| Chevron (xiii)     | -       | 868.537 | 33.668 | (171.476)  | (4.088) | -               | 40.377              | 767.018 |
| INPEX/Sojitz (xiv) | -       | 59.679  | 52.750 | -          | -       | -               | 782                 | 60.461  |
| <b>Total&lt;/</b>  |         |         |        |            |         |                 |                     |         |

A Companhia possui prejuízos fiscais e base negativa de contribuição social gerados no Brasil e no Exterior, passíveis de compensação com lucros tributáveis futuros, limitados a 30% a cada exercício no Brasil, e sem limite de compensação em Luxemburgo. Conforme detalhe abaixo, a Administração reconheceu contabilmente, com base nas projeções de resultado das empresas, valores proporcionais aos lucros futuros, bem como montante relacionado ao deságio registrado na aquisição do Campo de Polvo e ao valor integral dos passivos diferidos registrados em Luxemburgo, referentes aos deságios registrados na aquisição do Campo de Frade. Os demais créditos serão re-

| Expectativa de realização                    | 2021     | 2022     | 2023     |
|--|----------|----------|----------|
| Deságio/mais-valia em combinação de negócios | 33.976   | 29.291   | 25.279   |
| Diferenças temporárias                       | (25.607) | -        | -        |
| Prejuízos Fiscais                            | (70.958) | (82.681) | (61.532) |

**18. Provisão para abandono de instalações:** A movimentação do saldo da provisão para abandono de poços no Campo de Polvo, no Campo de Manati e no Campo de Frade está demonstrada a seguir:

|  | Tubarão        |               |                |                |
|--|----------------|---------------|----------------|----------------|
|  | Polvo          | Manati        | Martelo        | Frade          |
| <b>Saldo em 01 de janeiro de 2019</b>  | <b>171.337</b> | <b>38.815</b> | -              | -              |
| Aquisição Frade (51,74%)               | -              | -             | -              | 561.338        |
| Aquisição Frade (18,26%)               | -              | -             | -              | 271.059        |
| Redução/Adição                         | 9.440          | 2.396         | -              | (185.527)      |
| Atualização cambial                    | 7.385          | 1.338         | -              | 26.721         |
| Atualização monetária                  | 7.510          | 1.825         | -              | 32.411         |
| <b>Saldo em 31 de dezembro de 2019</b> | <b>195.672</b> | <b>44.374</b> | -              | <b>706.002</b> |
| Aquisição Tubarão Martelo (100%)       | -              | -             | 233.426        | -              |
| Redução                                | (25.498)       | (6.870)       | (12.205)       | (582.875)      |
| Atualização cambial                    | 51.003         | 9.030         | (4.850)        | 191.419        |
| Atualização monetária                  | 11.066         | 2.461         | 5.568          | 43.284         |
| <b>Saldo em 31 de dezembro de 2020</b> | <b>232.243</b> | <b>48.995</b> | <b>221.939</b> | <b>357.830</b> |
| (-) Garantia Maersk                    | (173.508)      | (52.387)      | -              | -              |

Transferência para Passivos diretamente associados a ativos não circulantes classificados como mantidos para venda

|                          |        |         |         |
|--------------------------|--------|---------|---------|
| Saldo líquido do passivo | 58.735 | 221.939 | 357.830 |
|--------------------------|--------|---------|---------|

Saldo total consolidado

|  |         |
|--|---------|
|  | 638.504 |
|--|---------|

As estimativas dos custos com abandono foram provisionadas para o exercício findo em 2020. Para o Campo de Polvo, esta provisão correspondente à participação de 100% da PetroRio e reflete a estimativa em valor presente descontados à taxa de 5,86% ao ano (5,44% em 2019) e atualizado à taxa de inflação norte-americana de 2% médio ao ano. Adicionalmente, os valores são ajustados pela variação do dólar norte-americano. Estes custos serão incorridos no abandono do Campo de Polvo, incluindo e não limitados o tamponamento dos poços e a remoção das linhas e dos equipamentos de produção. Para o Campo de Manati, foi realizado novo estudo de abandono, aprovado em novembro de 2018, que reduziu o total da provisão em aproximadamente US\$ 48 milhões (100%, com redução de R\$ 5.426 no balanço da Companhia, correspondente à participação de 10% da Manati. 20% da provisão de abandono são custos em Reais, atualizados à taxa de inflação de 4,01% ao ano e descontados à taxa livre de risco de 6,27% ao ano (6,03% em 2019). Os demais custos, estimados em Dólar, estão atualizados à taxa de inflação de 2% ao ano e descontados à taxa livre de risco de 5,86% ao ano (5,44% em 2019), antes da conversão para Reais. Com o objetivo de assegurar a capacidade do consórcio para liquidar as obrigações no abandono no campo de Manati, a operadora Petrobras recolhe dos consorciados, parcela mensal relativa a gastos estimados de abandono. Os valores, contribuídos são aplicados e serão utilizados para pagamento dos custos de abandono quando ocorrerem. Em 31 de dezembro de 2020 a Companhia mantém o saldo de R\$ 52.387. Para o Campo de Frade, foi realizado novo estudo de abandono, aprovado em dezembro de 2020 pela ANP, considerando condições de mercado atuais sob a ótica da PetroRio como novo operador, reduziu o total da provisão em aproximadamente US\$ 207 milhões com redução de R\$ 499.700 no balanço da Companhia, correspondente à participação de 70% de Frade. Esta provisão reflete a estimativa em valor presente descontados à taxa de 6,14% ao ano (5,98% em 2019). Os principais gastos incluídos nesses levantamentos são remoção do FPSO, abandono dos poços (ex: aluguel de sonda, cimentação, remoção de tubulação e dutos, colocação de tampões), remediação do meio ambiente e remoção de equipamentos do fundo do mar (ex: Arrive de Natal, blocos de ancoragem). Com a conclusão da aquisição de 80% do Campo de Tubarão Martelo, a Companhia assumiu, além de 80% do total previsto para abandono do campo conforme a participação de cada consorciado no campo, como dos 20% adicionais anteriormente de responsabilidade da Dommo, como contraprestação pela aquisição da participação. O valor presente reflete desconto de 6,14% ao ano sobre o total.

| 19. Adiantamentos a/de parceiros em operações de óleo e gás | Consolidado     |                 |
|---|-----------------|-----------------|
| Blocos operados   | 2020            | 2019            |
| Blocos operados (GALP - PEL 23 Namibia)                     | (601)           | (466)           |
| Petrobras - Frade   | (86.412)        | (81.904)        |
| Ecopetrol - Ceará   | 12              | 277             |
| <b>Total de blocos operados</b>                             | <b>(87.001)</b> | <b>(82.093)</b> |
| Petrobras - Coral/Cavalo Marinho/Manati                     | (2.345)         | (4.145)         |
| <b>Total de blocos não-operados</b>                         | <b>(89.346)</b> | <b>(86.238)</b> |

|   | Programa V | Programa VI | Programa VII | Programa VIII | Programa IX |
|---|------------|-------------|--------------|---------------|-------------|
| Data da outorga pelo Conselho de Administração      | 28/02/2019 | 28/02/2019  | 28/02/2019   | 20/03/2020    | 20/03/2020  |
| Total de opções concedidas                          | 24.665     | 105.790     | 79.026       | 524.870       | 1.003.896   |
| Preço da ação na data da outorga                    | 150,98     | 150,98      | 150,98       | 12,40         | 12,40       |
| Preço do Strike                                     | 86,27      | 86,27       | 97,06        | 17,36         | 19,53       |
| Valor justo ponderado da opção na data da concessão | 66,70      | 63,05       | 68,30        | 3,51          | 4,49        |
| Volatilidade estimada do preço da ação              | 52,54%     | 52,54%      | 69,46%       | 77,01%        | 66,17%      |
| Taxa de retorno livre de risco                      | 7,14%      | 7,14%       | 8,25%        | 5,60%         | 7,65%       |
| Duração da opção (em anos)                          | 2          | 2           | 4            | 2             | 4           |

Para o exercício findo em 31 de dezembro de 2020, a Companhia possui saldo registrado no patrimônio líquido - resultado com remuneração baseada em ações - no montante de R\$ 108.991, tendo como contrapartida a demonstração de resultado como custo de pessoal desde a outorga. Das opções outorgadas, 1.499.770 opções foram exercidas em 01 de janeiro de 2020, com a integralização de R\$ 10.587 no capital social da Companhia. 21.3. Resultado por ação: Em atendimento ao CPC 41 (IAS 33), a Companhia apresenta as informações sobre o resultado por ação para os exercícios findos em 31 de dezembro de 2020 e 2019. O cálculo básico do resultado por ação é feito através da divisão do resultado do exercício, atribuído aos detentores de ações ordinárias da controladora, pela quantidade média ponderada de ações ordinárias disponíveis durante o exercício. O resultado diluído por ação é calculado através da divisão do resultado atribuído aos detentores de ações ordinárias da Controladora pela quantidade média ponderada de ações ordinárias disponíveis durante o exercício mais a quantidade média ponderada de ações ordinárias que seriam emitidas na conversão de todas as ações ordinárias potenciais diluídas em ações ordinárias, excluindo as ações mantidas em tesouraria no exercício. Os quadros abaixo apresentam os dados de resultado e ações utilizados no cálculo dos lucros básico e diluído por ação nos exercícios:

| Apuração do resultado básico e diluído por ação                                    | 2020           | 2019           |
|--|----------------|----------------|
| <b>Numerador (em R\$ mil)</b>  |                |                |
| Lucro do exercício atribuído aos acionistas do Grupo                               | 452.766        | 842.346        |
| <b>Denominador (em milhares de ações)</b>  |                |                |
| (+) Média ponderada de número de ações ordinárias ajustada pelo efeito da diluição | 144.686        | 144.686        |
| (-) Ações em Tesouraria  | (7.816)        | (9.506)        |
| <b>Resultado básico e diluído por ação</b>   | <b>136.870</b> | <b>133.680</b> |
|  | <b>3.308</b>   | <b>6.301</b>   |

**23. Receita Líquida:** A Receita líquida é composta da seguinte forma:

|               | 2020           |               |                  |                 | 2019             |                |               |                  |
|---------------|----------------|---------------|------------------|-----------------|------------------|----------------|---------------|------------------|
|               | Polvo          | Manati        | Frade            | Tubarão Martelo | Polvo            | Manati         | Frade         | Total            |
| Receita bruta | 565.676        | 76.567        | 1.019.549        | 256.005         | 1.917.797        | 690.686        | 109.246       | 1.665.748        |
| Deduções      | -              | (13.612)      | -                | -               | (13.612)         | -              | (20.747)      | (21.402)         |
| <b>Total</b>  | <b>565.676</b> | <b>62.955</b> | <b>1.019.549</b> | <b>256.005</b>  | <b>1.904.185</b> | <b>690.686</b> | <b>88.499</b> | <b>1.644.346</b> |

**24. Custos dos Produtos e Serviços Vendidos:**

|  | Consolidado        |                  |
|--|--------------------|------------------|
|  | 2020               | 2019             |
| FPSO/Plataforma                        | (28.742)           | (33.512)         |
| Logística                              | (63.225)           | (73.362)         |
| Consumíveis                            | (115.056)          | (101.799)        |
| Operação e Manutenção                  | (108.078)          | (105.088)        |
| Pessoal                                | (69.815)           | (55.983)         |
| SMS                                    | (7.344)            | (10.133)         |
| Compra de óleo para revenda            | (72.165)           | -                |
| Outros Custos                          | (48.581)           | (33.844)         |
| Royalties e participação especial      | (152.555)          | (143.780)        |
| Amortização CPC 06 (R2)                | (137.774)          | (134.253)        |
| Depreciação e Amortização              | (483.591)          | (248.625)        |
| <b>Total das operações continuadas</b> | <b>(1.286.926)</b> | <b>(940.379)</b> |

Em 31 de dezembro de 2020, o estoque de petróleo de Polvo, no montante de R\$ 138.437, corresponde a 874 mil barris - quantidade não auditada pelos auditores independentes (em 31 de dezembro de 2019 o estoque de petróleo no montante de R\$ 65.569 correspondia a 412 mil barris - quantidade não auditada pelos auditores independentes) e o estoque de petróleo de Frade, no montante de R\$ 11.845, corresponde a 79 mil barris - quantidade não auditada pelos auditores independentes (em 31 de dezembro de 2019 o estoque de petróleo no montante de R\$ 54.532 correspondia a 292 mil barris - quantidade não auditada pelos auditores independentes). O estoque de Tubarão Martelo no montante de R\$ 34.156 corresponde a 256 mil barris - quantidade não auditada pelos auditores independentes.

**25. Outras Receitas e Despesas:**

|   | Controladora |          | Consolidado |          |
|---|--------------|----------|-------------|----------|
|   | 2020         | 2019     | 2020        | 2019     |
| Redução da provisão de abandono (alteração de taxa/curva) - | -            | 609.445  | -           | 13.201   |
| Reversão (Provisão) para Impairment                         | -            | 2        | -           | (27.630) |
| Reversão (Provisão) para Contingências Trabalhistas         | (500)        | 17.034   | -           | (2.503)  |
| Reversão (Provisão) para Contingências Fiscais              | -            | 152      | -           | (27.736) |
| Reversão (Provisão) para Contingências Cíveis               | -            | (30.807) | -           | (24.184) |
| Perda de investimento em controlada (dividendos)            | -            | -        | -           | (17.386) |
| Reversão (Provisão) para Perda em investimentos financeiros | -            | -        | -           | (40.506) |
| Reversão de custo alocado ao gás - Jaguar                   | -            | -        | -           | 2.921    |
| Resultado das operações com ativos permanentes              | -            | (42.321) | -           | (1.671)  |

conhecidos à medida que os lucros tributáveis futuros forem sendo gerados. A provisão de imposto de renda e contribuição social diferidos está como segue:

|  | Controladora    |                | Consolidado      |                  |
|--|-----------------|----------------|------------------|------------------|
|  | 2020            | 2019           | 2020             | 2019             |
| Deságio/mais-valia em combinação de negócios | -               | -              | 192.148          | 326.545          |
| Diferenças temporárias                       | (14.181)        | (2.196)        | (25.607)         | (43.719)         |
| Prejuízos fiscais                            | -               | -              | (366.483)        | (443.139)        |
| <b>Saldo Líquido (Ativo) Passivo</b>         | <b>(14.181)</b> | <b>(2.196)</b> | <b>(199.942)</b> | <b>(160.313)</b> |

Transferência para Passivos diretamente associados a ativos não circulantes classificados como mantidos para venda

|                                      |       |          |          |
|--------------------------------------|-------|----------|----------|
| Total de adiantamento de/a parceiros | 2.349 | (86.997) | (86.238) |
|--------------------------------------|-------|----------|----------|

Total no Passivo Circulante

|                           |          |          |
|---------------------------|----------|----------|
| Total no Ativo Circulante | (86.997) | (86.278) |
|---------------------------|----------|----------|

**20. Impairment:** A companhia acompanha periodicamente mudanças nas expectativas econômicas e operacionais que possam indicar deterioração ou perda do valor recuperável de seus ativos. Sendo tais evidências identificadas, são realizados cálculos para verificar se o valor contábil líquido excede o valor recuperável, e se confirmado, é constituída provisão para desvalorização ajustando o valor contábil ao valor recuperável. Devido aos impactos provocados pela pandemia do COVID-19 em todo o mundo, a demanda de petróleo reduziu bruscamente, reduzindo consequentemente os preços praticados nos mercados internacionais. A redução relevante do preço do Brent, diretamente ligado às receitas da companhia, são indicativos de possível perda no valor recuperável dos ativos. A Companhia efetuou cálculos para a verificação do valor recuperável de seus ativos, frente aos valores contabilizados, utilizando as projeções mais atuais de preço de petróleo e de dólar, e não identificou a necessidade de reconhecimento de provisão. Os fluxos de caixa são estimados com base nos resultados já realizados, o orçamento anual da Companhia e considera o vencimento de cada concessão e a expectativa de crescimento do mercado, baseando-se em premissas validadas anualmente pelo certificador de reservas (DeGolyer and MacNaughton), quando da reavaliação destas. Tais fluxos são descontados pelo mais recente custo médio ponderado de capital da Companhia, 12,8%, utilizando-se de metodologia amplamente aplicada no mercado de óleo e gás. **21. Patrimônio líquido:** 21.1. **Capital social:** Em 31 de dezembro de 2020, o capital subscrito e integralizado no valor de R\$ 3.463.530 está representado por 144.685.660 todas nominativas, escriturais e sem valor nominal. A Companhia possui Global Depository Shares ("GDSs") negociadas na TSX Venture Exchange (TSX-V) em Toronto, Canadá, na razão de dois GDSs para cada ação ordinária, porém, em 27 de janeiro de 2017, todas as GDSs foram deslistadas. Os detentores que não realizaram a conversão das GDSs em ações ordinárias da PetroRio até 27 de maio de 2017, tiveram as GDSs canceladas compulsoriamente e receberam os valores em dinheiro, através da venda das ações pelo agente custodiante. Em Assembleia Geral Ordinária e Extraordinária realizada no dia 29 de abril de 2016, foi aprovada a proposta de implementação de um programa de recompra de até 3.300.000 ações ordinárias de emissão da Companhia no prazo de 18 meses, sem redução de capital social, para manutenção em tesouraria, cancelamento e/ou posterior alienação. Em 22 de dezembro de 2017, em nova Assembleia Geral Extraordinária, foi aprovada proposta de implementação do programa de recompra, de até 1.000.000 de ações, no prazo de 18 meses, sem redução de capital social, para manutenção em tesouraria, cancelamento e/ou posterior alienação. Em 1º de março de 2019, em nova Assembleia Geral Extraordinária, foi aprovado o desdobramento das ações de emissão da Companhia, à razão de 1/10, de forma que cada ação de emissão da Companhia passe a ser representada por 10 (dez) ações. Em 31 de dezembro de 2020 o saldo ações ordinárias da Petro Rio S.A. em conta de Ações em Tesouraria, retificadora do Patrimônio Líquido, é de 7.815.513 ações, ao custo de aquisição de R\$ 40.874. O capital autorizado da Companhia é de R\$ 10 bilhões. A Companhia registrou R\$ 136.809 referentes aos custos com emissões das ações em conta redutora do Capital Social, que compõem o saldo apresentado de R\$ 3.326.998.

| Acionista                         | Nº de ações ordinárias | % de Participação |
|-----------------------------------|------------------------|-------------------|
| Aventti Strategic Partners LLP    | 33.949.240             | 23%               |
| Truxt Investimentos               | 21.814.976             | 15%               |
| Sentinel Investments Holdings LLC | 11.375.280             | 8%                |
| Outros Acionistas                 | 77.546.164             | 54%               |
| <b>Total</b>                      | <b>144.685.660</b>     | <b>100%</b>       |

\*Conforme informações divulgadas em formulário de referência. O Capital Social da companhia sofreu alterações em 2020, sendo um aumento de R\$ 10.587 através do exercício de opções de ações outorgadas aos colaboradores, conforme descrito a seguir. 21.2. **Remuneração com base em plano de opções de compra de ações:** O Conselho de Administração, no âmbito de suas funções e em conformidade com o Plano de Opção de Compra de Ações da Companhia, aprovou a outorga de opções de ações para Colaboradores da Companhia. O valor justo das opções de compra de ações foi estimado na data de concessão das opções utilizando o modelo Black-Scholes de precificação. As datas de realização das reuniões do Conselho de Administração e as premissas utilizadas no modelo de precificação estão relacionadas a seguir:

| Programa I | Programa II | Programa III | Programa IV |
|------------|-------------|--------------|-------------|
| 25/01/2018 | 28/02/2018  | 05/11/2018   | 05/11/2018  |
| 329.557    | 12.169      | 33.481       | 152.744     |
| 91,50      | 72,50       | 118,00       | 118,00      |
| 54,70      | 48,62       | 48,62        | 54,70       |
| 41,87      | 31,30       | 66,52        | 70,00       |
| 73,99%     | 51,07%      | 55,58%       | 72,41%      |
| 8,83%      | 7,55%       | 7,13%        | 8,75%       |
| 3          | 2           | 2            | 4           |

| Programa V | Programa VI | Programa VII | Programa VIII | Programa IX |
|------------|-------------|--------------|---------------|-------------|
| 28/02/2019 | 28/02/2019  | 28/02/2019   | 20/03/2020    | 20/03/2020  |
| 24.665     | 105.790     | 79.026       | 524.870       | 1.003.896   |
| 150,98     | 150,98      | 150,98       | 12,40         | 12,40       |
| 86,27      | 86,27       | 97,06        | 17,36         | 19,53       |
| 66,70      | 63,05       | 68,30        | 3,51          | 4,49        |
| 52,54%     | 52,54%      | 69,46%       | 77,01%        | 66,17%      |
| 7,14%      | 7,14%       | 8,25%        | 5,60%         | 7,65%       |
| 2          | 2           | 4            | 2             | 4           |

**22. Transações com partes relacionadas (Controladora):**

|   | Controladora     |                  |
|---|------------------|------------------|
|   | 2020             | 2019             |
| Mútuo PetroRio S.A x PetroRio Internacional         | 2                | 2                |
| Contas a pagar PetroRio O&G x PetroRio S.A (i)      | 2.011            | 4.454            |
| Service agreement PetroRio x Lux Holding (ii)       | 936              | 726              |
| Ratêio despesas administrativas Brasil              | 293              | 76               |
| Ratêio despesas administrativas Frade               | 5.385            | 1.151            |
| Mútuo PetroRio S.A x PetroRio Luxembourg Sarl (iii) | (200.830)        | (121.929)        |
| Mútuo PetroRio S.A x White Shark (iv)               | (300.626)        | -                |
| Mútuo PetroRio S.A x Coral (v)                      | (39.189)         | -                |
|   | (532.018)        | (115.520)        |
| <b>Total do Ativo Não Circulante</b>                | <b>8.627</b>     | <b>6.409</b>     |
| <b>Total no Passivo Não Circulante</b>              | <b>(540.645)</b> | <b>(121.929)</b> |

(i) Saldo referente à remuneração com base em plano de opções de compra de ações entre a PetroRio e a PetroRio O&G. (ii) Refere-se ao contrato firmado entre a PetroRio e a PetroRio Lux Energy S.à.r.l., o qual estabelece que a PetroRio Lux Energy S.à.r.l. deverá reembolsar à PetroRio todas as despesas incorridas pela administração do seu ativo (plataforma), tais como, salários, aluguel de espaço físico e equipamentos, telefone, internet, software. (iii) Saldo referente a contratos de mútuo firmados desde o segundo semestre de 2019 entre a PetroRio e a Lux Sarl, com prazo indeterminado e taxa de juros de Libor + 2,9% a.a., que serão liquidados com a distribuição de dividendos da própria Lux Sarl. (iv) Saldo referente ao contrato de mútuo firmado em 31 de janeiro de 2020 entre a PetroRio e a White Shark, com prazo indeterminado e taxa de juros de 80% do CDI fixada em 3,52% a.a. (v) Saldo referente ao contrato de mútuo firmado em 09 de abril de 2020 entre a PetroRio e a Coral, com prazo indeterminado e taxa de juros de 80% do CDI fixada em 2,92% a.a. **Remuneração dos Administradores:** A remuneração dos Administradores da Companhia no exercício findo em 31 de dezembro de 2020 foi de R\$ 6.973 (R\$ 7.838 em 31 de dezembro de 2019), conforme detalhado abaixo:

|  | 2020         | 2019         |
|--|--------------|--------------|
| Benefícios de curto prazo a empregados | 4.830        | 3.385        |
| Pagamento baseado em ações             | 2.143        | 4.453        |
|  | <b>6.973</b> | <b>7.838</b> |

|   | Controladora   |              | Consolidado    |                |
|---|----------------|--------------|----------------|----------------|
|   | 2020           | 2019         | 2020           | 2019           |
| Reversão de provisões operacionais de anos anteriores | -              | -            | -              | 1.746          |
| Crédito Impostos (PIS e COFINS/INSS/ICMS)             | -              | -            | 36.563         | 30.986         |
| Auto de infração na HRT Canadá (Withholding tax)      | -              | -            | -              | (11.367)       |
| Provisão para não recuperação VAT Namibia             | -              | -            | -              | (18.381)       |
| Taxa de sucesso aquisição Frade                       | -              | -            | -              | (18.148)       |
| Receita de aluguel do FPSO Bravo                      | -              | -            | 126.959        | -              |
| Despesa de depreciação do FPSO Bravo                  | -              | -            | (28.918)       | -              |
| Indenizações trabalhistas anos anteriores             | (1.501)        | -            | (17.437)       | -              |
| ganho por compra vantajosa - Frade                    | -              | -            | -              | 568.370        |
| Indirect Overhead - Frade                             | -              | -            | -              | 3.166          |
| Outras Receitas (Despesas)                            | (17)           | (350)        | (10.401)       | (13.927)       |
| <b>Total</b>  | <b>(2.018)</b> | <b>(350)</b> | <b>663.437</b> | <b>420.005</b> |

**26. Resultado financeiro:** Resultado financeiro das operações continuadas:

|  | 2020           |             |                |             | 2019           |             |                |             |
|--|----------------|-------------|----------------|-------------|----------------|-------------|----------------|-------------|
|  | Controladora   |             | Consolidado    |             | Controladora   |             | Consolidado    |             |
|  | Valor contábil | Valor Justo | Valor contábil | Valor Justo | Valor contábil | Valor Justo | Valor contábil | Valor Justo |
| <b>Ativos financeiros</b>                |                |             |                |             |                |             |                |             |
| <b>Custo amortizado:</b>                 |                |             |                |             |                |             |                |             |
| Contas a receber (i)                     | -              | -           | 386.165        | 386.165     | -              | -           | 374.598        | 374.598     |
| Partes relacionadas                      | 8.627          | 8.627       | -              | -           | 6.409          | 6.409       | -              | -           |
| <b>Valor justo por meio do resultado</b> |                |             |                |             |                |             |                |             |
| Caixa e equivalentes de caixa (ii)       | 27.480         | 27.480      | 809.273        | 809.273     | 4.911          | 4.911       | 459.396        | 459.396     |
| Títulos e Valores Mobiliários (ii)       | -              | -           | 22.793         | 22.793      | -              | -           | 226.301        | 226.301     |
| <b>Passivos financeiros</b>              |                |             |                |             |                |             |                |             |
| <b>Custo amortizado:</b>                 |                |             |                |             |                |             |                |             |
| Fornecedores (i)                         | 3.940          | 3.940       | 250.529        | 250.529     | 1.010          | 1.010       | 100.465        | 100.465     |
| Empréstimos e Financiamentos             | -              | -           | 1.909.719      | 1.909.719   | -              | -           | 1.645.576      | 1.645.576   |

Os valores de mercado ("valor justo") estimados pela Administração foram determinados pelo Nível 1 para os instrumentos financeiros abaixo, e não houve transferências entre níveis de mensuração na hierarquia do valor justo no exercício findo para 31 de dezembro de 2020. (i) Os valores relacionados aos saldos de contas a receber e fornecedores não possuem diferenças significativas ao seu valor justo devido ao giro de recebimento/pagamento destes saldos ser em média de 60 dias. (ii) As mensurações de valor justo são obtidas por meio de variáveis observáveis diretamente (preços, por exemplo) ou indiretamente (derivados dos preços). **30. Seguros (Não auditado pelos auditores independentes):** A Companhia adota a política de contratação de seguros para os bens sujeitos a riscos. A Companhia possui coberturas contra as principais exposições, tais como o P&I para o FPSO de Frade, Energy Package, que engloba: Danos Físicos aos ativos offshore, Despesas Extras do Operador (OEE - Controle de Poço, Despesa Extra/Reperforação, Infiltração, Poluição, Limpeza e Contaminação) e Responsabilidade Civil Offshore, além da cobertura de Transporte para os equipamentos/suprimentos referentes às operações dos campos de Polvo e Frade e o seguro de D&O para seus administradores. Os seguros vigentes em 31 de dezembro de 2020 cobrem a Importância Segurada de R\$ 23.749.903. A seguir, demonstramos os principais ativos e interesses cobertos e seus respectivos limites de indenização:

| Seguros/Modalidade                                  | Importância Segurada |
|---|----------------------|
| Danos Físicos (Óleo em estoque)                     | 828.978              |
| Plataforma Fixa                                     | 945.799              |
| Plataforma Offshore                                 | 115.886              |
| FPSO Frade  | 2.695.165            |
| Equipamento Subsea                                  | 3.837.248            |
| Propriedades offshore (dutos)                       | 151.744              |
| Propriedades onshore (dutos)                        | 60.801               |
| Estação Onshore de Tratamento                       | 90.423               |
| OEE Produção (Controle de poço)                     | 1.091.307            |
| Responsabilidade Civil Operações Offshore + Excesso | 3.689.657            |
| Transporte (Polvo)                                  | 5.000                |
| D&O   | 40.000               |
| P&I   | 6.495.875            |
| Responsabilidade Civil Geral Patrimonial            | 5.000                |
| Garantia Aduaneira                                  | 12.427               |
| Garantia Judicial                                   | 1.026                |
| Seguro de Vida                                      | 58.893               |
| Seguro Garantia PEM - ANP                           | 18.418               |
| Seguro Viagem Travel Guard                          | 71.071               |
| Casco e Máquina FPSO Bravo                          | 1.429                |
| <b>Total Seguros</b>                                | <b>33.533.756</b>    |
|   | <b>23.749.903</b>    |

**31. Contingências:** A Administração da Companhia e de suas controladas substanciais na opinião de seus consultores legais quanto à possibilidade de êxito nas diversas demandas judiciais, entende que as provisões constituídas registradas no balanço em 31 de dezembro de 2020 e 2019 nos montantes de R\$ 75.809 e R\$ 65.613, respectivamente, são suficientes para cobrir perdas consideradas prováveis

e razoavelmente estimáveis. Provisões registradas. A Companhia possui atualmente demandas judiciais que apresentam risco provável, que são basicamente reclamações trabalhistas que somam o montante de R\$ 6.284, reclamações fiscais no valor de R\$ 4.461, reclamação cível no valor de R\$ 55.282 e contingência por conta do incidente de Frade no valor de R\$ 9.782. Incidente do Frade: Por conta do incidente ocorrido em novembro de 2011 no campo do Frade, ainda neste período sob operação da Chevron, a Sociedade recebeu notificações da ANP durante o ano de 2011 e 2012. Adicionalmente, em 21 de novembro de 2011, a Sociedade recebeu multa do IBAMA, no montante de R\$ 50.000 e em 23 de dezembro de 2011 outra multa no montante de R\$ 10.000. Estas multas foram pagas em julho de 2013 com os valores corrigidos, após negociação com o IBAMA, de R\$ 37.762 e R\$ 7.095, respectivamente. As diferenças entre os valores provisionados e os pagamentos efetuados foram estornados para o resultado. Em setembro de 2012, a ANP emitiu 6 multas referentes ao incidente do Campo de Frade ocorrido em novembro de 2011, no total de R\$ 35.160. O Consórcio renunciou ao direito de recorrer e efetuou o pagamento deste montante durante o prazo recursal de 10 dias, sendo a multa reduzida em 30%. Em 21 de setembro de 2012, o Consórcio do Campo de Frade pagou o total de R\$ 24.612. A Sociedade foi citada em duas ações cíveis públicas movida pelo Ministério Público Federal de Campos dos Goytacazes alegando dano ambiental derivado do vazamento de óleo, cujo valor da causa era de R\$ 20 bilhões cada uma. Esta ação cível encontrava-se ante 1º Vara Federal do Rio de Janeiro. Ao final de 2012, a Sociedade provisionou o valor de R\$ 95.000 referente às medidas preventivas e compensatórias do Termo de Ajustamento de Conduta (TAC) e o mesmo foi aprovado e assinado em setembro de 2013 junto ao MPF, ANP e IBAMA. Tal acordo substituiu as duas ações cíveis, que inicialmente haviam sido propostas pelo MPF. A administração da Sociedade mantém apenas a provisão do TAC, no valor de R\$ 9.782, correspondente ao percentual de participação da Sociedade no campo de Frade. Os saldos desta provisão são corrigidos monetariamente todos os meses, e tiveram atualização de R\$ 602 em 2020. Demais causas: Segundo os consultores jurídicos do Grupo, o risco de perda das demais causas é "possível" no montante de R\$ 1.296.736 (R\$ 795.405 em 31 de dezembro de 2019), sendo R\$ 682.510 de causas fiscais, R\$ 585.111 cíveis e R\$ 29.115 trabalhistas. A causa com valor mais relevante, no montante de R\$ 345.066, é da Federação dos Pescadores do Rio de Janeiro ("FEPERJ"), requerendo a reparação por supostos prejuízos sofridos pelos pescadores em decorrência dos Derramamentos de Petróleo do Campo de Frade em 2011/2012, quando operado pela Chevron, que atualmente encontra-se em fase de conhecimento. Segundo as práticas contábeis adotadas no Brasil e as IFRS a Administração decidiu não constituir provisão para contingências nestas causas possíveis e remotas de perda. **32. Eventos Subsequentes: 32.1. Conclusão de aquisição de 30% do Campo de Frade:** Em 21 de janeiro de 2021 a Companhia divulgou fato relevante comunicando que a Agência Nacional de Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis ("ANP"), aprovou a cessão da participação de 30% do Campo de Frade, detida pela Petrobras - Petróleo Brasileiro S.A. A assinatura do Termo Aditivo ao Contrato de Concessão pela ANP, passo subsequente, ocorreu no dia 05 de fevereiro de 2021, concluindo-se então a aquisição da totalidade dos direitos e obrigações de exploração, desenvolvimento e produção de petróleo e gás natural da Petrobras no Campo de Frade, que correspondem à participação de 30% na concessão. A Companhia, a

partir desta data, passou a deter 100% do Campo de Frade, 100% do FPSO Frade e o resultado econômico proveniente da participação de 30% no Campo de Frade passará a ser contabilizado e incorporado nas demonstrações financeiras da Companhia, que se beneficiará integralmente da rentabilidade de suas iniciativas de redução de custo e de aumento de produção do ativo. **32.2. Oferta Pública de Ações com Esforços Restritos (Follow-On):** Em 28 de janeiro de 2021 foi aprovada, no âmbito da oferta pública de distribuição primária, com esforços restritos, de ações ordinárias, nominativas, escriturais, sem valor nominal, livres e desembaraçadas de quaisquer ônus ou gravames, de emissão da Companhia ("Oferta"), a fixação do preço por ação no valor de R\$69,00 (sessenta e nove reais) ("Preço por Ação"), perfazendo o montante total de R\$2.049.300.000,00 (dois bilhões, quatrocenta e nove milhões e trezentos mil reais) e o aumento do capital social da Companhia, mediante a emissão de 29.700.000 (vinte e nove milhões e setecentas mil) novas ações ordinárias, nominativas, escriturais, sem valor nominal, livres e desembaraçadas de quaisquer ônus ou gravames, de emissão da Companhia ("Ações"). As Ações objeto da Oferta passaram a ser negociadas na B3 S.A. - Brasil, Bolsa, Balcão ("B3") em 1º de fevereiro de 2021, e a liquidação física e financeira das Ações ocorreu no dia 2 de fevereiro de 2021.

**DECLARAÇÃO DA DIRETORIA**

Em observância às disposições constantes em instruções emitidas pela CVM, a Diretoria declara que discutiu, reviu e concordou com as opiniões expressas no parecer dos auditores independentes e com as Demonstrações Financeiras relativas ao exercício social encerrado em 31 de dezembro de 2020, autorizando sua divulgação.

Rio de Janeiro, 26 de fevereiro de 2021.

**MANIFESTAÇÃO DO CONSELHO DE ADMINISTRAÇÃO**

Com base nos exames efetuados, constatando-se que os documentos societários refletem adequadamente, em todos os aspectos relevantes, a situação patrimonial e financeira da PetroRio, e à vista do parecer dos auditores independentes, apresentado sem ressalvas, o Conselho de Administração aprova as Demonstrações Financeiras a serem submetidas à discussão e votação na Assembleia Geral Ordinária dos acionistas da Petro Rio S.A..

Rio de Janeiro, 26 de fevereiro de 2021.

**PARECER DO CONSELHO DE FISCAL**

O Conselho Fiscal da Petro Rio S.A., no uso de suas atribuições legais e estatutárias, dando cumprimento ao que dispõe o artigo 163, da Lei das S.A., examinou o relatório da administração, as demonstrações financeiras e a proposta de destinação do resultado do exercício findo em 31 de dezembro de 2020. Com base nos documentos examinados, nos esclarecimentos prestados por representante da administração da Companhia e no parecer, sem ressalvas, emitido pela Ernst & Young Auditores Independentes S.S., datado de hoje, opinam, por unanimidade, que os mencionados documentos refletem adequadamente a situação patrimonial, a posição financeira e as atividades da Companhia no exercício findo em 31 de dezembro de 2020 e estão em condições de serem submetidos à apreciação da Assembleia Geral de Acionistas, recomendando sua aprovação.

Rio de Janeiro, 26 de fevereiro de 2021.

**COMPOSIÇÃO DO CONSELHO DE ADMINISTRAÇÃO**

Nelson de Queiroz Sequeiros Tanure - **Presidente**  
Emiliano Fernandes Lourenço Gomes, Felipe Bueno da Silva, Felipe Villela Dias  
Gustavo Rocha Gattass, Marcia Raquel Cordeiro de Azevedo, Roberto Bernardes Monteiro

**COMPOSIÇÃO DO CONSELHO FISCAL**

**Titulares:** Elias de Matos Brito, Gilberto Braga, Marco Antônio Peixoto Simões Velozo  
**Suplentes:** Ronaldo dos Santos Machado, Luiz Alberto Pereira de Matos, Anderson dos Santos Amorim.

**COMPOSIÇÃO DA DIRETORIA EXECUTIVA**

Roberto Bernardes Monteiro - **Diretor Presidente, Financeiro e de Relações com Investidores**, Francisco Francimar Fernandes - **Diretor de Operações**,  
**Contador** - Rafael Gonçalves Sierra - CRC / RJ 095205/O-5

**Relatório dos auditores independentes sobre as demonstrações contábeis individuais e consolidadas**

Aos Acionistas, Conselheiros e Administradores da **Petro Rio S.A.** - Rio de Janeiro - RJ. **Opinião:** Examinamos as demonstrações contábeis individuais e consolidadas da Petro Rio S.A. (Companhia), identificadas como controladora e consolidado, respectivamente, que compreendem o balanço patrimonial em 31 de dezembro de 2020 e as respectivas demonstrações do resultado, do resultado abrangente, das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o exercício findo nessa data, bem como as correspondentes notas explicativas, incluindo o resumo das principais políticas contábeis. Em nossa opinião, as demonstrações contábeis acima referidas apresentam adequadamente, em todos os aspectos relevantes, a posição patrimonial e financeira individual e consolidada, da Companhia em 31 de dezembro de 2020, o desempenho individual e consolidado de suas operações e os seus respectivos fluxos de caixa individuais e consolidados para o exercício findo nessa data, de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil e com as normas internacionais de relatório financeiro (IFRS) emitidas pelo International Accounting Standards Board (IASB). **Base para opinião:** Nossa auditoria foi conduzida de acordo com as normas brasileiras e internacionais de auditoria. Nossas responsabilidades, em conformidade com tais normas, estão descritas na seção a seguir, intitulada "Responsabilidades do auditor pela auditoria das demonstrações contábeis individuais e consolidadas". Somos independentes em relação à Companhia e suas controladas, de acordo com os princípios éticos relevantes previstos no Código de Ética Profissional do Contador e nas normas profissionais emitidas pelo Conselho Federal de Contabilidade, e cumprimos com as demais responsabilidades éticas de acordo com essas normas. Acreditamos que a evidência de auditoria obtida é suficiente e apropriada para fundamentar nossa opinião. **Principais assuntos de auditoria:** Principais assuntos de auditoria são aqueles que, em nosso julgamento profissional, foram os mais significativos em nossa auditoria do exercício corrente. Esses assuntos foram tratados no contexto de nossa auditoria das demonstrações contábeis individuais e consolidadas como um todo e na formação de nossa opinião sobre essas demonstrações contábeis individuais e consolidadas e, portanto, não expressamos uma opinião separada sobre esses assuntos. Para cada assunto abaixo, a descrição de como nossa auditoria tratou o assunto, incluindo quaisquer comentários sobre os resultados de nossos procedimentos, é apresentado no contexto das demonstrações contábeis tomadas em conjunto. Nós cumprimos as responsabilidades descritas na seção intitulada "Responsabilidades do auditor pela auditoria das demonstrações contábeis individuais e consolidadas", incluindo aquelas em relação a esses principais assuntos de auditoria. Dessa forma, nossa auditoria incluiu a condução de procedimentos planejados para responder a nossa avaliação de riscos de distorções significativas nas demonstrações contábeis. Os resultados de nossos procedimentos, incluindo aqueles executados para tratar os assuntos abaixo, fornecem a base para nossa opinião de auditoria sobre as demonstrações contábeis da Companhia. **Perda por redução ao valor recuperável dos ativos (Impairment):** Conforme divulgado nas notas 11 e 12 às demonstrações contábeis consolidadas, em 31 de dezembro de 2020, a Companhia possui ativo imobilizado e intangível no montante de R\$ 3.359.013 mil e R\$ 964.117 mil, respectivamente. Em 31 de dezembro de 2020, de acordo com o CPC 01 (R1) - Redução ao Valor Recuperável de Ativos (IAS 36 - Impairment of Assets), a Companhia avaliou a existência de indicadores de redução ao valor recuperável ("impairment") das suas unidades geradoras de caixa ("UGCs") e realizou o cálculo do valor recuperável, avaliando sobre a necessidade de registro de impairment. Para o cálculo do valor recuperável dos ativos, a Companhia utilizou-se do método de fluxo de caixa descontado que incorpora julgamentos significativos em relação a fatores associados ao nível de produção futura, preço das commodities, custo de produção e premissas econômicas como taxas de desconto e taxas de câmbio onde a Companhia opera. Devido à relevância dos saldos do ativo imobilizado e do ativo intangível e a complexidade na determinação das premissas usadas nos fluxos de caixa futuros esperados em cada UGC, consideramos esse como um principal assunto de auditoria. **Como nossa auditoria conduziu esse assunto:** Nossos procedimentos incluíram, entre outros, (i) avaliação das premissas da Companhia para determinar o valor recuperável dos seus ativos, incluindo aqueles relacionados a produção, custo de produção, preço das commodities, investimentos de capital, taxas de desconto e taxas de câmbio; (ii) avaliação dos critérios de definição e identificação das UGCs; (iii) a utilização de especialistas em modelos de valorização para nos ajudar a avaliar e testar as premissas utilizadas para determinar as taxas de desconto utilizadas pela Administração da Companhia; e (iv) a realização de cálculo independente sensibilizando as principais premissas utilizadas. Baseados no resultado dos procedimentos de auditoria efetuados sobre o cálculo do valor recuperável dos ativos, que está consistente com a avaliação da administração, consideramos que os critérios e premissas de valor recuperável dos ativos adotados pela administração, assim como as respectivas divulgações nas notas explicativas 11 e 12, são aceitáveis, no contexto das demonstrações contábeis tomadas em conjunto. **Combinação de negócios:** Conforme divulgado nas notas explicativas 2 e 12 às demonstrações contábeis individuais e consolidadas, a Companhia concluiu, por meio de sua controlada indireta Petro Rio O&G Exploração e Produção de Petróleo Ltda., em 03 de agosto de 2020, o processo de aquisição de 80% de participação no campo de Tubarão Martelo. Esta transação foi contabilizada pela aplicação do método de aquisição de acordo com o CPC 15 (R1) - Combinação de Negócios (IFRS 3 - Business Combinations), que requer, dentre outros procedimentos, que a Companhia determine: a data de aquisição efetiva do controle, o valor justo da contraprestação transferida, o valor justo dos ativos adquiridos e dos passivos assumidos e a apuração dos resultados auferidos na combinação de negócios. Tais procedimentos envolvem um elevado grau de julgamento e a necessidade de que sejam desenvolvidas estimativas de valores justos baseadas em cálculos e premissas relacionados ao desempenho futuro dos negócios adquiridos, que estão sujeitos a um elevado grau de incerteza. Em razão do alto grau de julgamento relacionado e ao impacto que eventuais alterações nas premissas poderiam ter nas demonstrações contábeis, consideramos este um assunto significativo para nossa auditoria. **Como nossa auditoria conduziu esse assunto:** Nossos procedimentos de auditoria incluíram, dentre outros, (i) a leitura dos documentos que formalizaram a operação e a obtenção das evidências que fundamentaram a determinação da data de aquisição do controle acionário da companhia adquirida e a determinação do valor justo da contraprestação transferida; (ii) análise das informações financeiras das companhias adquiridas e discussão com a administração acerca da consistência das práticas e estimativas contábeis, além do entendimento dos fluxos das transações relevantes e exames dos saldos contábeis significativos das adquiridas; (iii) avaliação da objetividade, independência e capacidade técnica dos especialistas externos envolvidos na mensuração a valor justo dos ativos adquiridos e passivos assumidos; (iv) com auxílio de nossos especialistas em modelos de valorização, analisamos as premissas e metodologia utilizadas pela Companhia, relacionadas à mensuração dos valores justos e alocações, nas datas das aquisições, aos ativos adquiridos e passivos assumidos; e (v) avaliação da adequação das divulgações efetuadas pela Companhia em relação ao tema. Como resultado dos procedimentos de auditoria efe-

tuados sobre o reconhecimento dos efeitos contábeis das combinações de negócios identificamos ajustes de auditoria que foram registrados pela administração tendo em vista a sua materialidade sobre as demonstrações contábeis tomadas em conjunto. Adicionalmente, avaliamos a adequação das divulgações sobre esses assuntos, que estão mencionados nas notas 2 e 12 às demonstrações contábeis. Baseado no resultado dos procedimentos de auditoria efetuados sobre as combinações de negócios, que está consistente com a avaliação da administração, consideramos que os critérios e premissas aplicadas sobre as combinações de negócios, assim como as respectivas divulgações nas notas explicativas 2 e 12, são aceitáveis, no contexto das demonstrações contábeis tomadas em conjunto. **Recuperabilidade do imposto de renda e contribuição social diferidos:** Conforme divulgado na nota 17 às demonstrações contábeis consolidadas, em 31 de dezembro de 2020, a Companhia possui contabilizado imposto de renda e contribuição social diferidos no montante de R\$ 201.498 mil, constituído por diferenças temporárias e sobre prejuízos fiscais e base negativa de contribuição social. De acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil, a Companhia deve anualmente avaliar a projeção de lucros tributáveis futuros para fins de avaliação da recuperabilidade do imposto de renda e contribuição social diferidos. Esse teste anual foi avaliado como um dos principais assuntos de auditoria, considerando a magnitude dos valores envolvidos e o fato do processo de avaliação da recuperabilidade do imposto de renda e contribuição social diferidos ser complexo e envolver um alto grau de subjetividade nas projeções de lucros tributáveis futuros, bem como ser baseado em diversas premissas, regularmente subjetivas, que serão afetadas pelas condições de mercado ou cenários econômicos futuros do Brasil, os quais não podem ser estimados com precisão. **Como nossa auditoria conduziu esse assunto:** Nossos procedimentos de auditoria incluíram, entre outros: (i) a utilização de especialistas tributários para nos ajudar a avaliar e testar o saldo constituído pela Companhia, bem como o modelo utilizado para mensurar o valor recuperável do imposto de renda e contribuição social diferidos e as premissas, projeções e metodologia utilizadas; (ii) a validação das informações utilizadas nos cálculos; (iii) a realização de uma revisão retrospectiva de projeções anteriores para identificar eventual inconsistência no desenvolvimento de estimativas no futuro; (iv) a realização de cálculo independente sensibilizando as principais premissas utilizadas; e (v) a revisão da adequação das divulgações efetuadas pela Companhia sobre as premissas utilizadas nos cálculos de recuperabilidade, principalmente aquelas que tiveram efeito mais significativo na determinação do valor recuperável do imposto de renda e contribuição social diferidos. Como resultado dos procedimentos de auditoria efetuados sobre o teste do saldo de imposto de renda e contribuição social diferidos constituído pela Companhia, bem como seu correspondente valor recuperável, identificamos ajustes de auditoria relativos à constituição dos saldos de imposto de renda e contribuição social diferidos, que foram registrados pela administração tendo em vista a sua materialidade sobre as demonstrações contábeis tomadas em conjunto. Adicionalmente, avaliamos a adequação das divulgações sobre esses assuntos, que estão mencionados na nota 17 às demonstrações contábeis. Baseado no resultado dos procedimentos de auditoria efetuados sobre os saldos de imposto de renda e contribuição social diferidos constituídos assim como a sua recuperabilidade, que estão consistentes com a avaliação da administração, consideramos que os critérios relacionados à sua constituição e as premissas de valor recuperável adotados pela administração, assim como as respectivas divulgações na nota 17, são aceitáveis, no contexto das demonstrações contábeis tomadas em conjunto. **Estimativa de provisões para abandono de instalações:** Conforme divulgado na nota 18 às demonstrações contábeis consolidadas, em 31 de dezembro de 2020, a Companhia possui contabilizado provisão para o abandono de instalações (ARO) no montante de R\$ 638.504 mil. Devido à natureza das suas operações, a Companhia incorrerá em obrigações para restaurar e reabilitar o meio ambiente quando do encerramento da produção de petróleo e gás em cada área correspondente. A reabilitação de áreas e do meio ambiente é requerida tanto pela legislação em vigor quanto pelas políticas da Companhia. Estimar os custos associados a estas atividades futuras exige considerável julgamento em relação a fatores como o período de utilização de determinada área, o tempo necessário para reabilitá-la e determinadas premissas econômicas como taxa de desconto, taxas de conversão de moeda estrangeira e os valores originais que são cotados por fornecedores específicos. Devido à relevância da provisão para abandono de áreas e o nível de incerteza para a determinação da sua estimativa que pode impactar o valor dessa provisão nas demonstrações contábeis consolidadas e o valor do investimento registrado pelo método de equivalência patrimonial nas demonstrações contábeis individuais da controladora, consideramos esse tema um assunto significativo para a auditoria. **Como nossa auditoria conduziu esse assunto:** Nossos procedimentos de auditoria incluíram, entre outros, (i) avaliação dos procedimentos relacionados à determinação das estimativas do valor da provisão para restaurar e reabilitar ativos de produção de petróleo; (ii) análise da previsão da época do abandono a partir das projeções de produção e estimativa da data limite da economicidade do ativo; (iii) com auxílio de nossos especialistas de modelos financeiros, analisamos as premissas utilizadas, incluindo o custo base das áreas a serem abandonadas, taxas de inflação, de desconto e de risco; (iv) análise da movimentação da provisão no exercício relativa às áreas abandonadas, restauradas/reabilitadas e a obrigação ambiental pertinente, visando avaliar os principais inputs, como os custos, a inflação e as taxas de desconto, assim como do plano de abandono; (v) conferência aritmética dos resultados das estimativas, confrontando-os com as informações contábeis e relatórios gerenciais; e (vi) avaliação da adequação da divulgação da provisão das obrigações para restaurar e reabilitar o meio ambiente quando do abandono de áreas. Como resultado dos procedimentos de auditoria efetuados sobre o saldo de provisão para abandono identificamos ajustes de auditoria que foram registrados pela administração tendo em vista a sua materialidade sobre as demonstrações contábeis tomadas em conjunto. Adicionalmente, avaliamos a adequação das divulgações sobre esses assuntos que estão mencionados na nota 18 às demonstrações contábeis. Baseados no resultado dos procedimentos de auditoria efetuados consideramos que os critérios e premissas, que estão consistentes com a avaliação da administração, assim como as respectivas divulgações na nota explicativa 18, são aceitáveis, no contexto das demonstrações contábeis tomadas em conjunto. **Outros assuntos: Demonstrações do valor adicionado:** As demonstrações individuais e consolidadas do valor adicionado (DVA) referentes ao exercício findo em 31 de dezembro de 2020, elaboradas sob a responsabilidade da administração da Companhia, e apresentadas como informação suplementar para fins de IFRS, foram submetidas a procedimentos de auditoria executados em conjunto com a auditoria das demonstrações contábeis da Companhia. Para a formação de nossa opinião, avaliamos se essas demonstrações estão conciliadas com as demonstrações contábeis e registros contábeis, conforme aplicável, e se a sua forma e conteúdo estão de acordo com os critérios definidos no Pronunciamento Técnico NBC TG 09 - Demonstração do Valor Adicionado. Em nossa opinião, essas demonstrações do valor adicionado foram adequadamente elaboradas, em todos os aspectos relevantes, segundo os critérios definidos nesse

Pronunciamento Técnico e são consistentes em relação às demonstrações contábeis individuais e consolidadas tomadas em conjunto. **Outras informações que acompanham as demonstrações contábeis individuais e consolidadas e o relatório do auditor:** A administração da Companhia é responsável por essas outras informações que compreendem o Relatório da administração. Nossa opinião sobre as demonstrações contábeis individuais e consolidadas não abrange o Relatório da administração e não expressamos qualquer forma de conclusão de auditoria sobre esse relatório. Em conexão com a auditoria das demonstrações contábeis individuais e consolidadas, nossa responsabilidade é a de ler o Relatório da administração e, ao fazê-lo, considerar se esse relatório está, de forma relevante, inconsistente com as demonstrações contábeis ou com nosso conhecimento obtido na auditoria ou, de outra forma, aparenta estar distorcido de forma relevante. Se, com base no trabalho realizado, concluirmos que há distorção relevante no Relatório da administração, somos requeridos a comunicar esse fato. Não temos nada a relatar a este respeito. **Responsabilidades da administração e da governança pelas demonstrações contábeis individuais e consolidadas:** A administração é responsável pela elaboração e adequada apresentação das demonstrações contábeis individuais e consolidadas de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil e com as normas internacionais de relatório financeiro (IFRS), emitidas pelo International Accounting Standards Board (IASB), e pelos controles internos que ela determinou como necessários para permitir a elaboração de demonstrações contábeis livres de distorção relevante, independentemente se causada por fraude ou erro. Na elaboração das demonstrações contábeis individuais e consolidadas, a administração é responsável pela avaliação da capacidade de a Companhia continuar operando, divulgando, quando aplicável, os assuntos relacionados com a sua continuidade operacional e o uso dessa base contábil na elaboração das demonstrações contábeis, a não ser que a administração pretenda liquidar a Companhia ou cessar suas operações, ou não tenha nenhuma alternativa realista para evitar o encerramento das operações. Os responsáveis pela governança da Companhia e suas controladas são aqueles com responsabilidade pela supervisão do processo de elaboração das demonstrações contábeis. **Responsabilidades do auditor pela auditoria das demonstrações contábeis individuais e consolidadas:** Nossos objetivos são obter segurança razoável de que as demonstrações contábeis individuais e consolidadas, tomadas em conjunto, estão livres de distorção relevante, independentemente se causada por fraude ou erro, e emitir relatório de auditoria contendo nossa opinião. Segurança razoável é um alto nível de segurança, mas não uma garantia de que a auditoria realizada de acordo com as normas brasileiras e internacionais de auditoria sempre detecta as eventuais distorções relevantes existentes. As distorções podem ser decorrentes de fraude ou erro e são consideradas relevantes quando, individualmente ou em conjunto, possam influenciar, dentro de uma perspectiva razoável, as decisões econômicas dos usuários tomadas com base nas referidas demonstrações contábeis. Como parte da auditoria realizada de acordo com as normas brasileiras e internacionais de auditoria, exercemos julgamento profissional e mantemos ceticismo profissional ao longo da auditoria. Além disso: • Identificamos e avaliamos os riscos de distorção relevante nas demonstrações contábeis individuais e consolidadas, independentemente se causada por fraude ou erro, planejamos e executamos procedimentos de auditoria em resposta a tais riscos, bem como obtivemos evidência de auditoria apropriada e suficiente para fundamentar nossa opinião. O risco de não detecção de distorção relevante resultante de fraude é maior do que o proveniente de erro, já que a fraude pode envolver o ato de burlar os controles internos, conluio, falsificação, omissão ou representações falsas intencionais. • Obtivemos entendimento dos controles internos relevantes para a auditoria para planejarmos procedimentos de auditoria apropriados às circunstâncias, mas, não, com o objetivo de expressarmos opinião sobre a eficácia dos controles internos da Companhia e suas controladas. • Avaliamos a adequação das políticas contábeis utilizadas e a razoabilidade das estimativas contábeis e respectivas divulgações feitas pela administração. • Concluimos sobre a adequação do uso, pela administração, da base contábil de continuidade operacional e, com base nas evidências de auditoria obtidas, se existe incerteza relevante em relação a eventos ou condições que possam levantar dúvida significativa em relação à capacidade de continuidade operacional da Companhia. Se concluirmos que existe incerteza relevante, devemos chamar atenção em nosso relatório de auditoria para as respectivas divulgações nas demonstrações contábeis individuais e consolidadas ou incluir modificação em nossa opinião, se as divulgações forem inadequadas. Nossas conclusões estão fundamentadas nas evidências de auditoria obtidas até a data de nosso relatório. Todavia, eventos ou condições futuras podem levar a Companhia a não mais se manter em continuidade operacional. • Avaliamos a apresentação geral, a estrutura e o conteúdo das demonstrações contábeis, inclusive as divulgações e se as demonstrações contábeis individuais e consolidadas representam as correspondentes transações e os eventos de maneira compatível com o objetivo de apresentação adequada. • Obtivemos evidência de auditoria apropriada e suficiente referente às informações financeiras das entidades ou atividades de negócio do grupo para expressar uma opinião sobre as demonstrações contábeis individuais e consolidadas. Somos responsáveis pela direção, supervisão e desempenho da auditoria do grupo e, consequentemente, pela opinião de auditoria. Comunicamos-nos com os responsáveis pela governança a respeito, entre outros aspectos, do alcance e da época dos trabalhos de auditoria planejados e das constatações significativas de auditoria, inclusive as deficiências significativas nos controles internos que eventualmente tenham sido identificadas durante nossos trabalhos. Fornecemos também aos responsáveis pela governança declaração de que cumprimos com as exigências éticas relevantes, incluindo os requisitos aplicáveis de independência, e comunicamos todos os eventuais relacionamentos ou assuntos que poderiam afetar, consideravelmente, nossa independência, incluindo, quando aplicável, as respectivas salvaguardas. Dos assuntos que foram objeto de comunicação com os responsáveis pela governança, determinamos aqueles que foram considerados como mais significativos na auditoria das demonstrações contábeis do exercício corrente e que, dessa maneira, constituem os principais assuntos de auditoria. Descrevemos esses assuntos em nosso relatório de auditoria, a menos que lei ou regulamento tenha proibido divulgação pública do assunto, ou quando, em circunstâncias extremamente raras, determinarmos que o assunto não deve ser comunicado em nosso relatório porque as consequências adversas de tal comunicação podem, dentro de uma perspectiva razoável, superar os benefícios da comunicação para o interesse público. Rio de Janeiro, 26 de fevereiro de 2021. ERNST & YOUNG Auditores Independentes S.S. CRC-2SP015199/O-6 Pia Leocádia de Avellar Peralta Contadora CRC-1RJ101080/O-0