



Divulgação de Resultados 4T20 & 2020

Teleconferência 4T20 & 2020

02 de março de 2021

Webcast: ri.petroriosa.com.br

Português

15h00 (BRA)

Tel: +55 (11) 3181-8565

+55 (11) 4210-1803

Senha: PetroRio

Inglês

13h00 (NYC)

Tel: +1 (412) 717-9627

Toll Free (EUA): +1 (844) 204-8942

Senha: PetroRio

A teleconferência será realizada
em português com tradução
simultânea para inglês

**Relações
com Investidores**

www.petroriosa.com.br

ri@petroriosa.com.br

+55 21 3721-2129



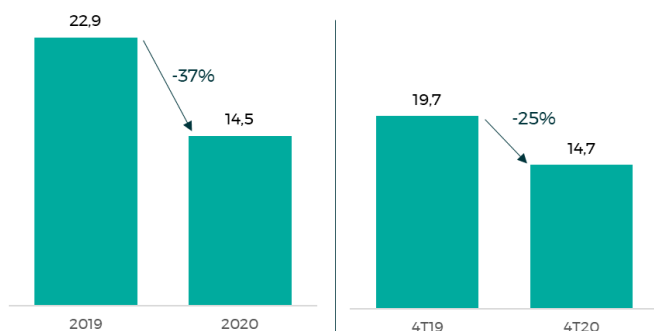
Rio de Janeiro, 1 de março de 2021 – A Petro Rio S.A. ("PetroRio" ou "Companhia") (B3: PRIO3) apresenta seus resultados referentes ao quarto trimestre ("4T20") e do ano de 2020. As informações financeiras e operacionais descritas a seguir, exceto onde indicado o contrário, são apresentadas em bases consolidadas e em Reais (R\$) de acordo com os padrões internacionais de demonstrações contábeis (IFRS), e incluem as subsidiárias diretas da Companhia: Petro Rio O&G Exploração e Produção de Petróleo Ltda., Petro Rio Internacional S.A., PetroRioUSA Inc., e suas respectivas subsidiárias e filiais.

Informações sobre a ação		Evolução PRIO3 x Ibovespa 12 meses	
Ticker (B3)	PRIO3		
# Ações emitidas ex-tesouraria	167.831.826		
Market Cap (26/02/2021) ex-tesouraria	R\$ 14.032.418.972		
Último preço (26/02/2021)	R\$ 83,61		
Variação de preço - 12 meses	R\$ 10,35 - 92,19		
Média diária de negociação - 90 dias	R\$ 370.895.682		

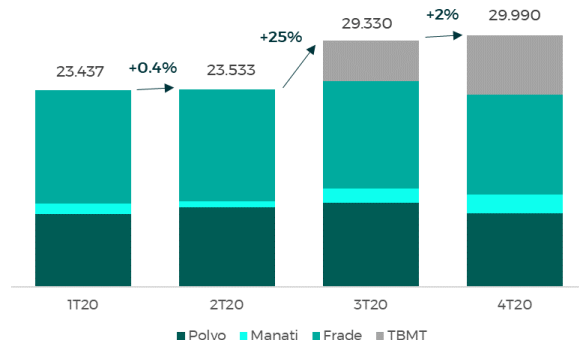
DESTAQUES DO PERÍODO

- ✓ Receita líquida de R\$ 1,9 bilhão, um aumento de 16% vs. 2019
- ✓ EBITDA ajustado de R\$ 876,7 MM e lucro líquido de R\$ 528 MM (ex-IFRS 16)
- ✓ 9 milhões de barris vendidos e produção de 26 Mboepd no ano, recordes da Companhia
- ✓ Redução do indicador de dívida líquida/EBITDA ajustado para 1,2x
- ✓ Aquisição do **FPSO OSX-3** (agora **FPSO Bravo**) e do Campo de **Tubarão Martelo**
- ✓ Campanha de Perfuração de Polvo no Eoceno, com produção inicial de 2.500 bblpd
- ✓ Aquisição de 35,7% de Wahoo
- ✓ Redução do *lifting cost* por barril de US\$ 22,9 (2019) para US\$ 14,5 (2020)
- ✓ Conclusão do *Follow-on* em jan/21, aumentando a posição de caixa para aproximadamente R\$ 3 bi

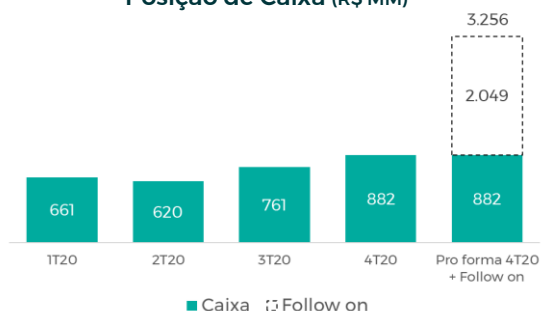
Lifting Cost (US\$/bbl)



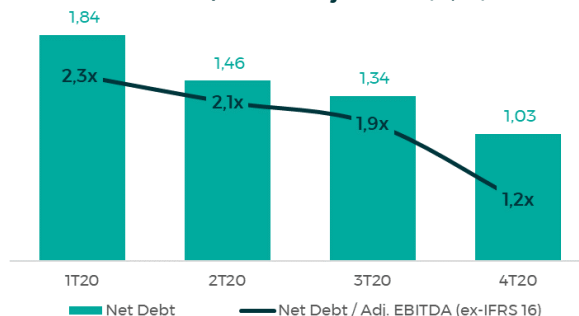
Produção (bbl/d)



Posição de Caixa (R\$ MM)



Net Debt/EBITDA ajustado (R\$ Bi)



MENSAGEM 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 torcemos 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 surtiu 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."

DESEMPENHO OPERACIONAL

	4T19	2019	1T20	2T20	3T20	4T20	2020	2020 x 2019	4T20 X 4T19	4T20 x 3T20
Brent Médio	\$ 62,42	\$ 64,16	\$ 50,82	\$ 33,39	\$ 43,34	\$ 45,26	\$ 43,21	-32,6%	-27,5%	4,4%
Preço Médio de Venda	\$ 62,88	\$ 64,68	\$ 31,79	\$ 35,09	\$ 42,71	\$ 46,26	\$ 41,69	-35,5%	-26,4%	8,3%
Tx Câmbio Média	4,12	3,94	4,47	5,39	5,38	5,40	5,16	30,9%	31,1%	0,3%
Tx Câmbio Final	4,02	4,02	5,21	5,47	5,61	5,19	5,19	29,2%	29,0%	-7,4%
Offtakes (kbbbl)										
Campo de Frade ¹ (70%)	1.398	3.368	982	950	993	1.943	4.867	44,5%	39,0%	95,7%
Campo de Polvo (100%)	930	3.008	470	447	1.002	988	2.907	-3,4%	6,2%	-1,4%
Campo de Tubarão Martelo (80%)	-	-	-	-	403	794	1.196	n/a	n/a	97,2%
Total PetroRio	2.328	6.376	1.452	1.396	2.397	3.724	8.970	40,7%	60,0%	55,4%
Produção (boepd)										
Campo de Frade ¹ (70%)	13.639	8.533	13.563	13.380	12.838	11.928	12.926	51,5%	-12,5%	-7,1%
Campo de Polvo (100%)	7.478	8.403	8.620	9.446	9.965	8.747	9.191	9,4%	17,0%	-12,2%
Campo de Tubarão Martelo (80%)	-	-	-	-	4.787	7.030	2.954	n/a	n/a	46,9%
Campo de Manatí (10%)	2.859	2.273	1.254	707	1.740	2.285	1.498	-34,1%	-20,1%	31,3%
Total PetroRio	23.976	19.209	23.437	23.533	29.330	29.990	26.569	38,3%	25,1%	2,3%
Lifting Cost (US\$/bbl)										
PetroRio	19,7	22,9	17,3	13,7	12,8	14,7	14,5	-36,5%	-25,2%	14,7%

¹Entre os meses de abril e setembro de 2019 a PetroRio detinha 52% da Operação no Campo. Após a conclusão da aquisição da Inpex no 4T19, este percentual aumentou para 70%.

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.

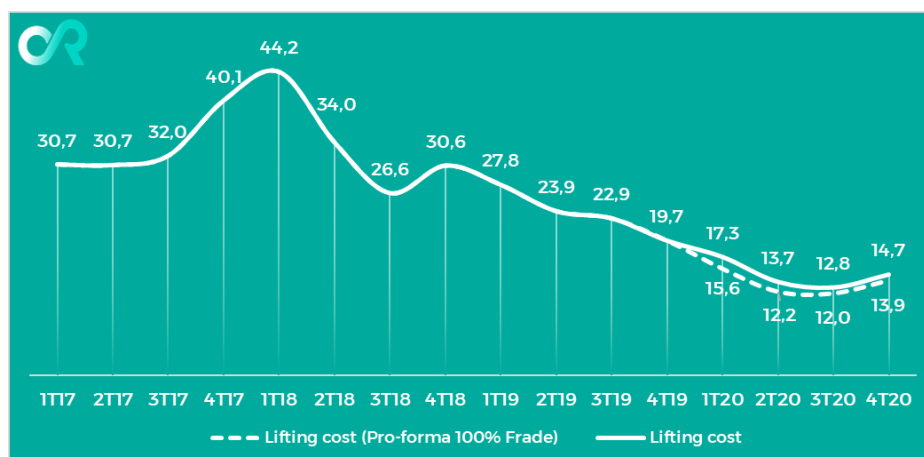
O volume produzido de **Frade** em 2020 teve incremento de 51,5% em relação à 2019, devido principalmente ao aumento de participação na concessão, após a conclusão da aquisição de 18,26% do Campo, em dezembro de 2020. Na comparação do 4T20 com o mesmo trimestre do ano anterior, houve redução de 12,5% 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. Abaixo, a Companhia apresenta a evolução do seu *lifting cost* por barril desde o início de 2017, assim como o *lifting cost* pro-forma da Companhia como um todo considerando a totalidade do Campo de **Frade** desde o início de 2020.

Lifting Cost PetroRio (Em US\$/boe)

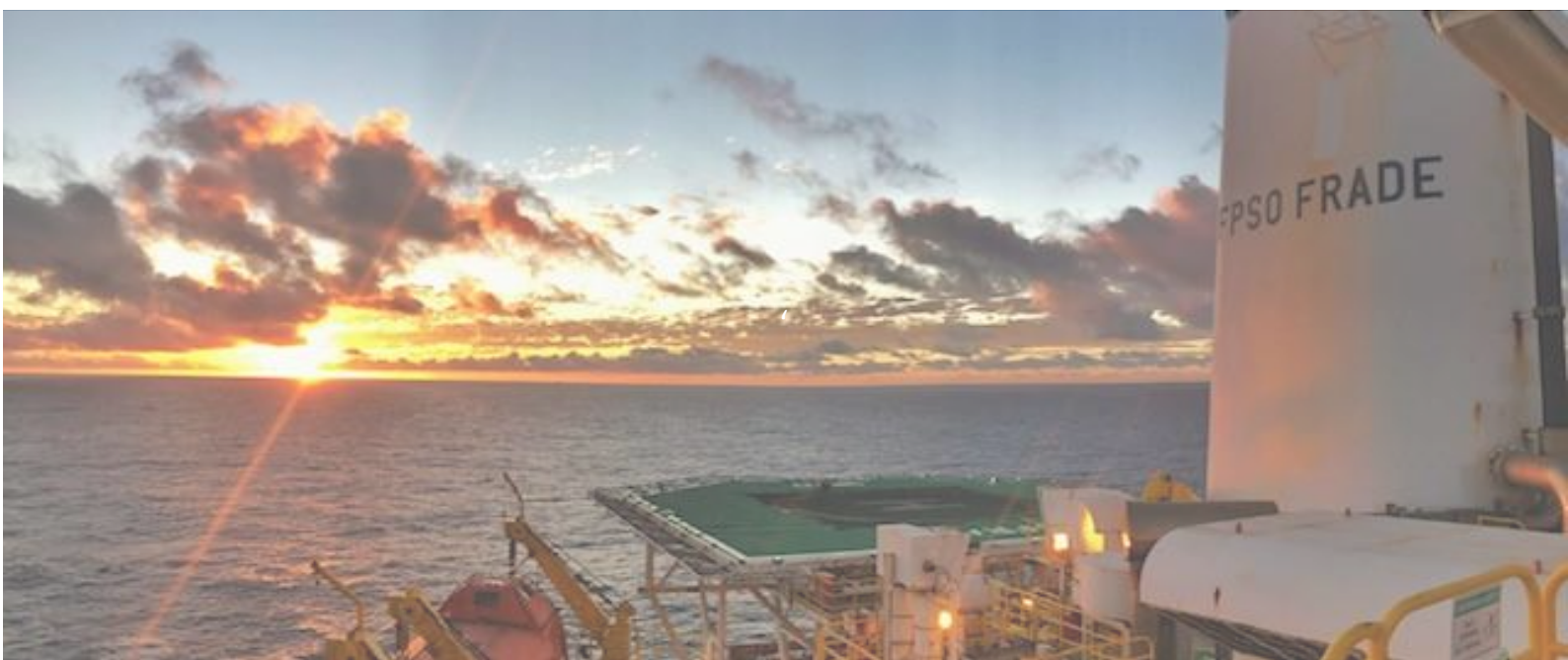


O *lifting cost* do 4T20 foi negativamente impactado (i) pelo *shutdown* realizado em **Polvo** em novembro, devido a um problema na caldeira do FPSO operado pela BW e afretado ao Campo; e (ii) pela parada do poço MUP3 em **Frade** (que já teve sua produção reiniciada) devido à formação de hidrato, reduzindo 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.

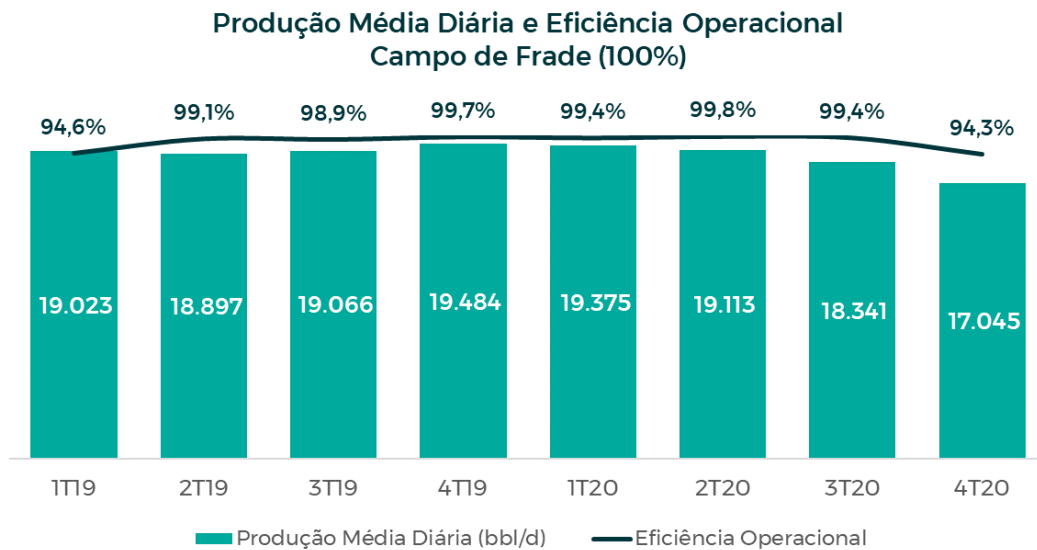


CAMPO DE FRADE

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. O gráfico abaixo ilustra o histórico da média de produção diária e a eficiência operacional dos últimos trimestres, sendo a PetroRio operadora do ativo desde 26 de março de 2019:



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.



Plataforma fixa de Polvo

CAMPO DE POLVO

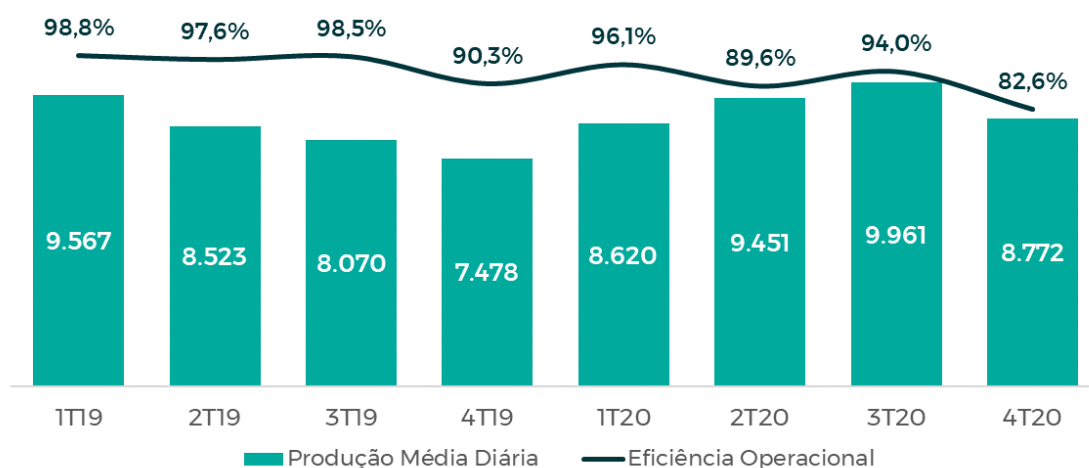
O sucesso da Campanha de Perfuração de 2020 em **Polvo** é refletido nos níveis de produção atingidos, à despeito do *shutdown* no FPSO arrendado. O Campo de **Polvo** atingiu média de produção diária 17% superior ao 4T19 e 12% inferior ao 3T20, este último devido, principalmente, ao *shutdown* causado 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.

**Produção Média Diária e Eficiência Operacional
Campo de Polvo (100%)**



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.



FPSO OSX-3 (renomeado para FPSO Bravo) operando no Campo de Tubarão Martelo

CAMPO DE TUBARÃO MARTELO

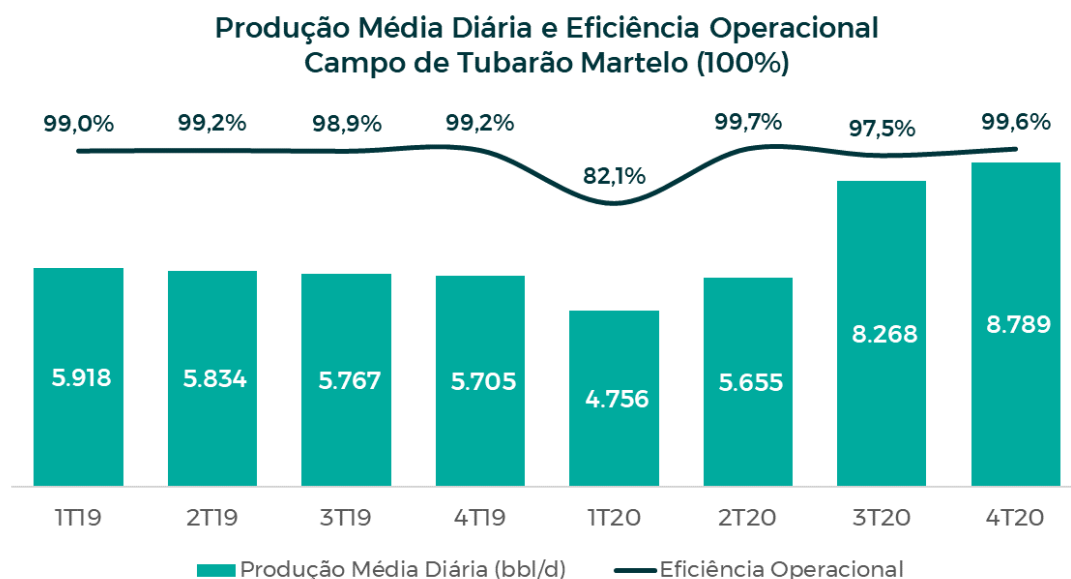
No dia 3 de fevereiro de 2020, a Companhia assinou contratos compreendendo a aquisição (i) do **FPSO OSX-3** (renomeado para **FPSO Bravo**), por US\$ 140 milhões; e (ii) de 80% ("farm-in") do Campo de **Tubarão Martelo** ("TBMT"), onde o **FPSO OSX-3** (renomeado para **FPSO Bravo**) encontrava-se afretado.

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. O gráfico abaixo ilustra o histórico da produção diária e a eficiência operacional dos últimos trimestres:



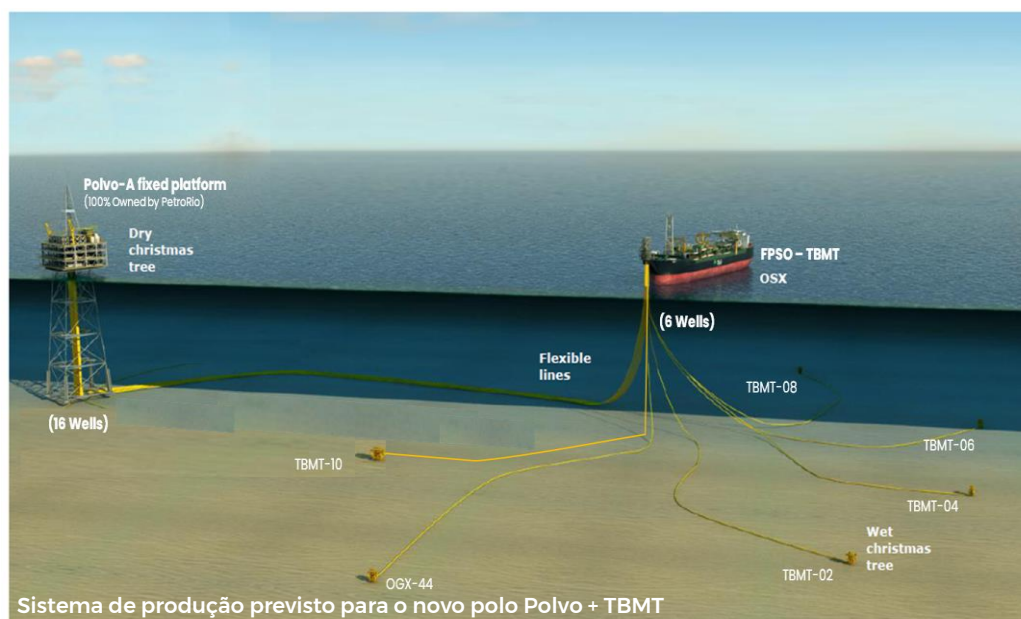
Entre os dias 20 de abril e 2 de agosto, o **FPSO OSX-3** (renomeado para **FPSO Bravo**), ativo 100% PetroRio operando no campo, contribuiu com US\$ 129 mil por dia à Companhia, reconhecidos como Outras Receitas e Despesas (detalhado na seção DESEMPENHO FINANCEIRO deste relatório). A receita compôs 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**).

Nome da tarefa	% concluído	Duração	Início	Término	Tr 2/2020	Tr 3/2020	Tr 4/2020	Tr 1/2021	Tr 2/2021	Tr 3/2021
Projeto Fênix	42%	340 dias	03/08/20	08/07/21						
Tieback	42%	340 dias	03/08/20	08/07/21						
Marcos executivos	0%	340 dias	03/08/20	08/07/21						
Início do Projeto	100%	0 dias	03/08/20	03/08/20						
Entrega das linhas (Flexíveis)	0%	0 dias	04/06/21	04/06/21						
Entrega dos Umbilicais (considerando emendas)	0%	0 dias	08/06/21	08/06/21						
Início da Interligação (Pull in/out)	0%	0 dias	03/06/21	03/06/21						
Conclusão do Projeto	0%	0 dias	08/07/21	08/07/21						
SMS	97%	233 dias	03/08/20	23/03/21						
Licenciamento/Regulatório	91%	304 dias	03/08/20	02/06/21						
Onshore	62%	328 dias	03/08/20	26/06/21						
Offshore	7%	285 dias	27/09/20	08/07/21						

Etapas do projeto e seus respectivos % de conclusão



Fabricação do spool/ da nova linha de produção (Polvo A)

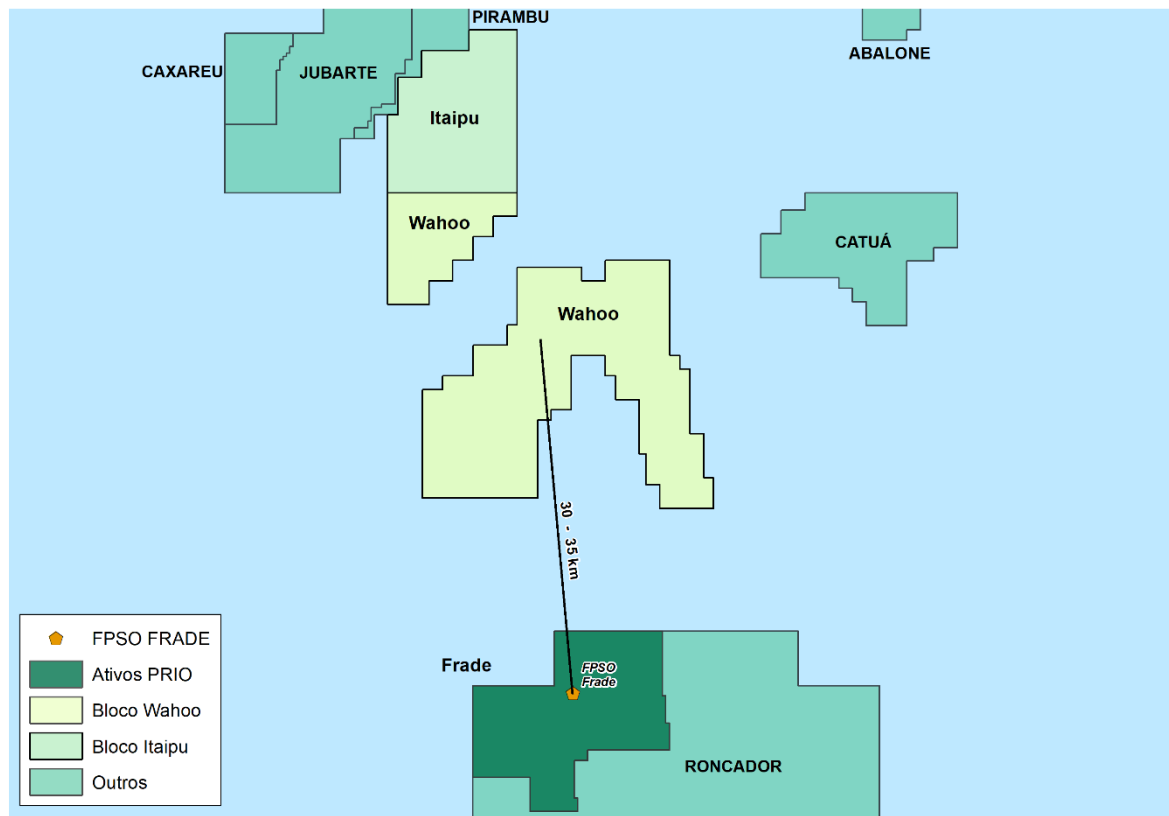
AQUISIÇÃO DE PARTICIPAÇÕES EM WAHOO E ITAIPU

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.

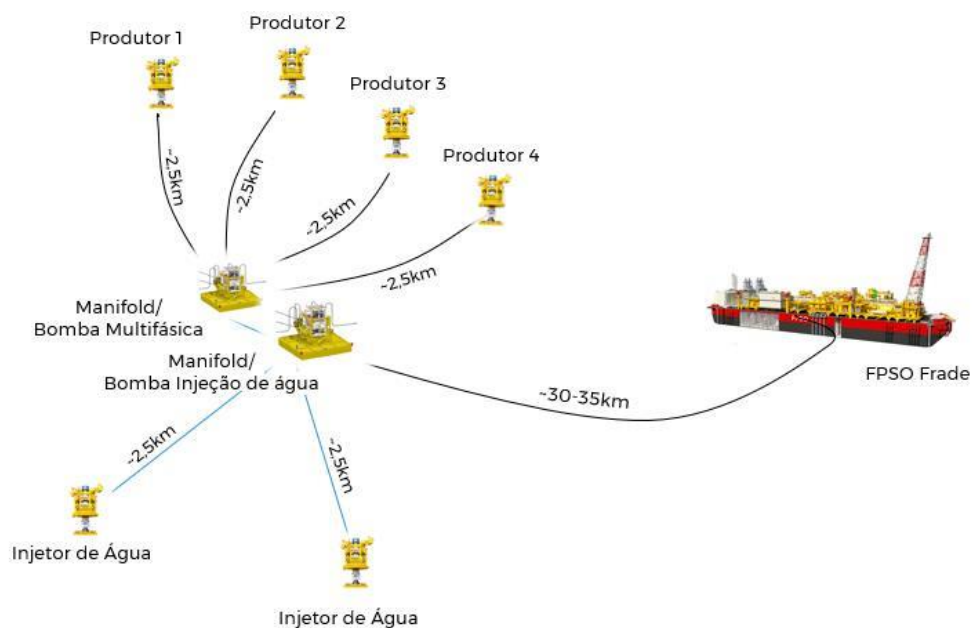
Situado a 30-35km ao norte de **Frade**, com lâmina d'água de 1.400m, **Wahoo** conta com reservatório carbonático na camada do pré-sal a uma profundidade de 5 a 7 mil metros. O óleo no campo é de excelente qualidade, com 30° API, baixa viscosidade, e gás associado que será utilizado na geração de energia 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 unitização.



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 contando 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*, redesenvolvimento 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 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.

Resultados do Período

(Em milhares de R\$)

	Sem IFRS-16			Acumulado - Sem IFRS-16			Acumulado - Com IFRS-16		
	4T19	4T20	Δ	2019	2020	Δ	2019	2020	Δ
Receita Total	557.995	880.035	58%	1.644.346	1.904.185	16%	1.644.346	1.904.185	16%
Custos de Produto Vendido	(168.742)	(295.836)	75%	(572.199)	(724.924)	27%	(413.721)	(513.009)	24%
Royalties	(48.314)	(74.819)	55%	(143.780)	(152.552)	6%	(143.780)	(152.552)	6%
Resultado das Operações	340.939	509.379	49%	928.367	1.026.709	11%	1.086.845	1.238.624	14%
Despesas gerais e administrativas	(39.876)	(44.291)	11%	(124.835)	(150.020)	20%	(119.637)	(144.430)	21%
Outras receitas (despesas) operacionais	517.819	430.222	-17%	420.007	692.354	65%	420.007	692.354	65%
EBITDA	818.881	895.310	9%	1.223.539	1.569.044	28%	1.387.215	1.786.548	29%
Margem EBITDA	147%	102%	-45 p.p.	74%	82%	8 p.p.	84%	94%	10 p.p.
Depreciação e amortização	(180.862)	(243.489)	35%	(370.754)	(702.088)	89%	(508.958)	(843.801)	66%
Resultado financeiro	(28.546)	32.787	n/a	(252.713)	(307.692)	22%	(337.254)	(458.668)	36%
Resultado de Hedge - Realizado	772	(49.874)	-6562%	(3.902)	111.949	n/a	(3.902)	111.949	n/a
Resultado de Hedge - Marcação	-	-	-	5.467	134.572	n/a	5.467	134.572	2362%
Outras receitas (despesas) financeiras	(29.318)	82.661	-382%	(254.277)	(554.213)	118%	(338.819)	(705.190)	108%
Imposto de renda e contribuição social	164.664	(8.789)	n/a	301.344	(31.167)	n/a	301.344	(31.167)	n/a
Lucro (Prejuízo) do Período	774.137	675.820	-13%	901.416	528.097	-41%	842.347	452.913	-46%

	4T19	4T20	Δ	2019	2020	Δ	2019	2020	Δ
EBITDA ajustado*	301.062	465.088	54%	803.532	876.689	9%	967.208	1.094.194	13%
Margem EBITDA ajustada	54%	53%	-1 p.p.	49%	46%	-3 p.p.	59%	57%	-2 p.p.

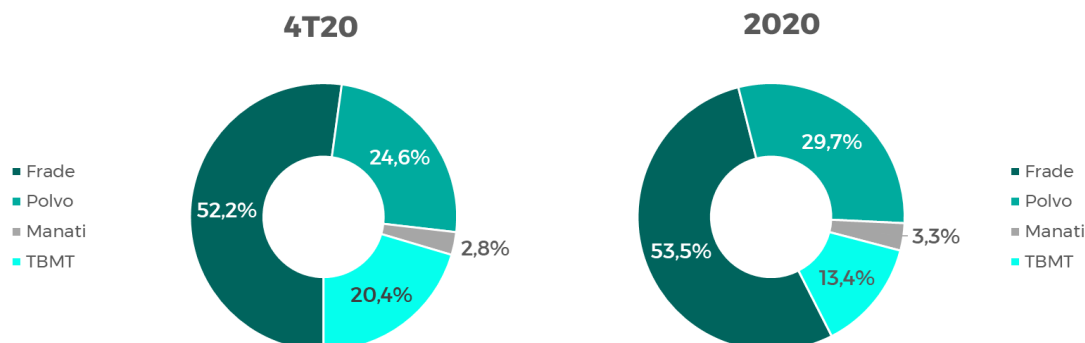
*O EBITDA Ajustado é calculado semelhante ao EBITDA, desconsiderando a linha composta com efeitos não recorrentes "Outras Receitas e Despesas".

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**.

Receita Por Ativo



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.

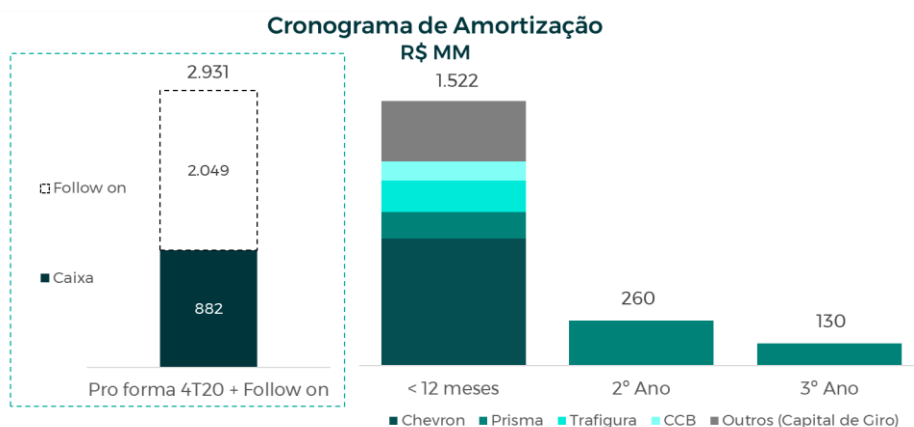
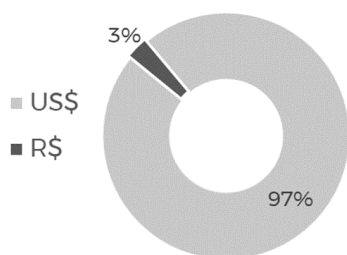
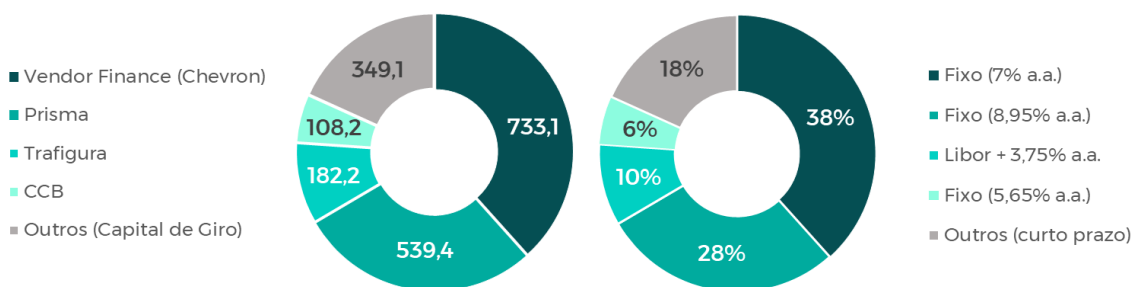
O novo perfil de amortizações prevê, além dos US\$ 15 milhões de principal pagos em novembro de 2020, US\$ 30 milhões a serem pagos em maio de 2021 e US\$ 97 milhões em novembro de 2021, a uma taxa de juros de 7% ao ano.

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, conseqüentemente, 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.

Empréstimos e Financiamentos (em R\$ MM)



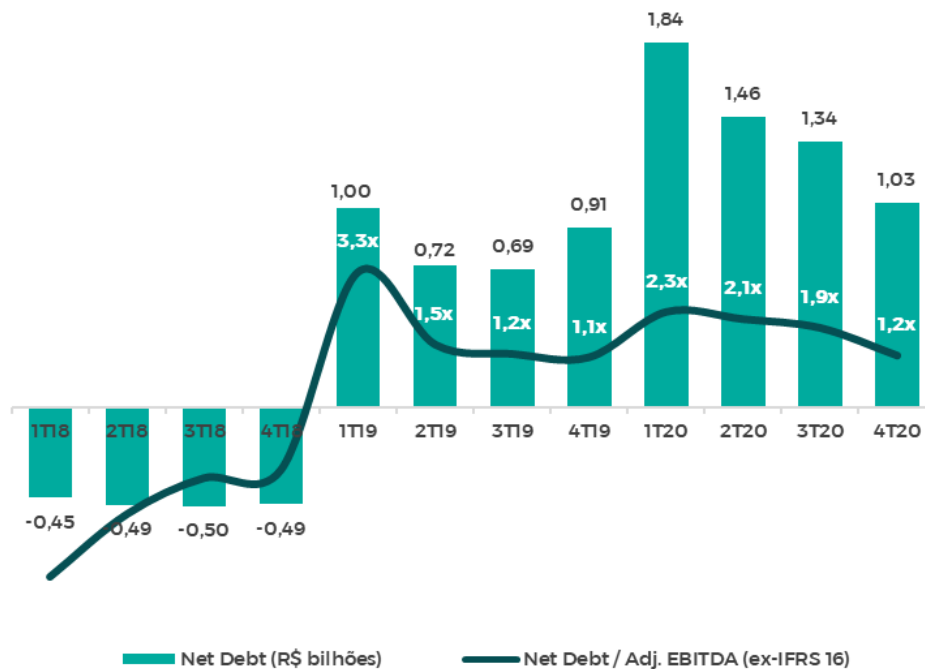


ALAVANCAGEM

Apesar das adversidades causadas pela pandemia do 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.

Net Debt / EBITDA ajustado (ex-IFRS 16) (em R\$ bilhões)



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.



ANEXO 1

IFRS 16

Em 1º de janeiro de 2019 a Companhia incorporou a mudança de regra do IFRS 16. A mudança unifica o tratamento de arrendamentos operacionais e financeiros, impactando significativamente o balanço da Companhia, principalmente através do arrendamento do FPSO de **Polvo**, que representa o maior contrato de arrendamento:

Ativos de direito de uso	Saldo
FPSO	122.837
Embarcações de Apoio	109.020
Helicópteros	28.145
Edificações/Bases de Apoio	58.335
Equipamentos	42.537
Total	360.874

Conforme anunciado no dia 2 de fevereiro de 2020, a Companhia adquiriu o **FPSO OSX-3** (renomeado para **FPSO Bravo**), que será utilizado no sistema de produção do **Campo de Polvo**, no lugar do FPSO utilizado atualmente, que é afretado. Com isso, a projeção realizada até o fim da vida útil do Campo foi revista, reduzindo o montante de 433.631 do passivo e do ativo de arrendamento, com efeitos apenas prospectivos. Os demais ajustes realizados durante o exercício se devem à redução da quantidade de barcos de apoio e à troca de base logística, que se deu com a aquisição do **Campo de Frade**. O aumento em 2020 se deve ao incremento de reservas e extensão da vida útil dos campos, que refletiu nos valores de arrendamentos projetados.

	Ativo	Passivo
Reconhecimento em 01 de janeiro de 2019	1.019.768	(1.061.452)
Adições/reversões	(403.776)	382.798
Atualização cambial	-	(32.825)
Atualização monetária	-	(64.309)
Pagamentos efetuados	-	163.306
Amortização	(163.925)	-
Saldo em 31 de dezembro de 2019	452.067	(612.482)
Adições/reversões	64.775	(71.942)
Atualização cambial	-	(122.254)
Atualização monetária	-	(44.493)
Pagamentos efetuados	-	243.988
Amortização	(155.968)	-
Saldo em 31 de dezembro de 2020	360.874	(607.183)
Circulante	-	(219.938)
Não Circulante	360.874	(387.245)

Maiores detalhes podem ser encontrados nas notas explicativas 17 das DFP de 2020.

BALANÇO PATRIMONIAL

(Em milhares de R\$)

ATIVO	2019	2020
Caixa e equivalentes de caixa	459.396	809.273
Títulos e Valores Mobiliários	226.301	22.793
Caixa Restrito	52.223	49.996
Contas a receber	374.598	386.165
Estoque de Óleo	120.101	186.160
Estoque de Consumíveis	5.373	8.506
Instrumentos financeiros Derivativos	9.354	14.926
Tributos a recuperar	116.773	124.321
Adiantamentos a fornecedores	52.171	58.245
Adiantamentos a parceiros	86.278	89.346
Despesas antecipadas	10.333	25.594
Outros créditos	189	-
Total Ativo Circulante	1.513.090	1.775.325
Ativo disponível para venda	-	-
	1.513.090	1.775.325
Adiantamentos a fornecedores	12.596	12.596
Depósitos e cauções	27.249	20.317
Tributos a recuperar	32.384	32.848
Tributos diferidos	160.313	414.549
Direito de Uso (Leasing CPC 06.R2/IFRS 16)	452.067	369.836
Imobilizado	2.602.523	3.362.690
Intangível	689.529	1.019.279
Total Não circulante	3.976.661	5.232.116
Total do Ativo	5.489.751	7.007.440

PASSIVO	2019	2020
Fornecedores	87.232	236.890
Obrigações trabalhistas	39.359	54.857
Tributos e contribuições sociais	83.441	87.741
Empréstimos e financiamentos	1.224.306	1.519.966
Debêntures	-	(0)
Adiantamentos de parceiros	40	-
Encargos Contratuais (Leasing CPC06.R2/IFRS 16)	223.049	223.579
Outras obrigações	12.356	(0)
Total Passivo Circulante	1.669.783	2.123.032
Fornecedores	13.233	13.640
Empréstimos e financiamentos	421.270	389.753
Debêntures	-	-
Provisão para abandono de instalações	763.633	635.112
Provisão para contingências	65.613	75.809
Tributos diferidos	-	214.607
Encargos Contratuais (Leasing CPC06.R2/IFRS 16)	389.433	402.521
Outras obrigações	1.685	1.703
Total Não circulante	1.654.867	1.733.145
Participações minoritárias	759	849
Capital Social Realizado	3.316.411	3.326.900
Reservas de Capital	228.027	321.359
Outros resultados abrangentes	150.335	579.820
Prejuízos acumulados	(2.372.777)	(1.530.431)
Resultado acumulado do período	842.346	452.766
Total Patrimônio líquido	2.164.342	3.150.414
Total do Passivo	5.489.751	7.007.440

DEMONSTRAÇÃO DE RESULTADO

(Em milhares de R\$)

	2019	2020
Receita Total	1.644.346	1.904.185
Custos de Produto Vendido	(413.721)	(513.009)
Depreciação e amortização	(382.878)	(650.284)
Royalties	(143.780)	(152.552)
Resultado Bruto	703.967	588.340
Receitas (despesas) operacionais		
Geologia e geofísica	(595)	(471)
Despesas com pessoal	(48.244)	(37.853)
Despesas gerais e administrativas	(25.150)	(43.487)
Despesas com serviços de terceiros	(34.518)	(46.242)
Impostos e taxas	(11.129)	(16.378)
Depreciação e amortização - G&A	(126.080)	(193.516)
Outras receitas (despesas) operacionais	420.007	692.354
Resultado financeiro	(337.254)	(458.668)
Resultado antes do Imposto de renda e contribuição social	541.003	484.080
<i>Imposto de renda e contribuição social - Corrente</i>	<i>(55.658)</i>	<i>(77.140)</i>
<i>Imposto de renda e contribuição social - Diferido</i>	<i>357.002</i>	<i>45.973</i>
Lucro (Prejuízo) do Período	842.347	452.913

DEMONSTRAÇÃO DO FLUXO DE CAIXA

(Em milhares de R\$)

	2019	2020
Fluxos de caixa das atividades operacionais		
Resultado do período (antes de impostos)	541.002	484.080
Depreciação e amortização	508.958	843.800
Receita financeira	(343.457)	(1.170.919)
Despesa financeira	666.539	1.841.303
Remuneração com base em plano de ações	13.333	7.545
Resultado de equivalência patrimonial	-	-
Perda/Baixa de ativos não circulantes	-	-
Provisão para contingências/perdas	19.545	(183)
Redução da provisão do abandono	(13.201)	(602.310)
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)	-
	777.216	1.403.315
(Aumento) redução nos ativos		
Contas a receber	(335.770)	31.557
Tributos a recuperar	(25.354)	8.571
Despesas antecipadas	(4.985)	(17.078)
Adiantamento a fornecedores	(13.213)	885
Estoque de óleo	62.754	(28.212)
Estoque de consumíveis	(3.289)	(3.133)
Adiantamento a parceiros em operações de E&P	(12.604)	233.630
Depósito e cauções	(5.622)	(16.786)
Outros créditos	1.292	139
Aumento (redução) nos passivos		
Fornecedores	(35.543)	80.863
Obrigações trabalhistas	13.080	15.912
Tributos e contribuições sociais	3.147	(82.564)
Partes relacionadas	-	-
Contingências	19.589	2.780
Adiantamento de parceiros em operações de E&P	1.214	4
Outras obrigações	(2.863)	(12.338)
Caixa líquido das atividades operacionais	439.049	1.617.545
Fluxos de caixa das atividades de investimento		
(Aplicação) Resgate de títulos e valores mobiliários	431.531	206.491
(Aplicação) Resgate em caixa restrito	(34.986)	65.950
(Aplicação) Resgate em fundo de abandono	(1.472)	(1)
Ativo não circulante mantido pra venda	-	-
(Aquisição) de ativo imobilizado	(148.162)	(163.123)
(Aquisição) de ativos intangíveis	(40.643)	(90.967)
(Aumento) redução de investimentos	-	-
Aquisição de Ativos - Frade	(1.583.954)	(603.492)
Caixa líquido das atividades de investimento	(1.377.685)	(585.143)
Fluxos de caixa das atividades de financiamento		
Empréstimos e financiamentos	1.298.886	(409.437)
Encargos contratuais Leasing IFRS 16 - Principal	(96.713)	(198.701)
Encargos contratuais Leasing IFRS 16 - Juros	(61.782)	(45.473)
Debêntures	(1.182)	-
Operação com derivativos	(4.988)	(155.960)
(Compra) venda de ações da própria Companhia (mantidas em tesouraria)	43.480	85.787
(Redução) Integralização de capital	12.055	10.489
Caixa líquido (aplicado nas) gerado das atividades de financiamento	1.189.756	(713.295)
Ajuste de conversão	21.285	30.769
Aumento (redução) líquido no caixa e equivalentes de caixa	272.405	349.876
Caixa e equivalentes de caixa no início do exercício	186.993	459.397
Caixa e equivalente de caixa no final do exercício	459.397	809.273
Aumento (redução) líquido no caixa e equivalentes de caixa	272.404	349.876

Sobre a PetroRio

A PetroRio é uma das maiores empresas independentes de produção de óleo e gás natural do Brasil. A cultura corporativa da Companhia busca o aumento de produção por meio da aquisição de novos ativos em produção, redensolvimento, maior eficiência operacional e redução dos custos de produção e das despesas corporativas. Seu objetivo maior é a criação de valor para seus acionistas com crescente disciplina financeira e preservação da sua liquidez, com total respeito à segurança e ao meio ambiente. Para mais informações acesse o site: www.petroriosacom.br.

Aviso Legal

Todas as declarações exceto aquelas relativas a fatos históricos contidas neste documento são declarações acerca de eventos futuros, incluindo, mas não limitado a declarações sobre planos de perfuração e aquisições sísmicas, custos operacionais, aquisição de equipamentos, expectativa de descobertas de óleo, a qualidade do óleo que esperamos produzir e nossos demais planos e objetivos. Os leitores podem identificar várias dessas declarações ao ler palavras como “estima”, “acredita”, “espera” e “fará” e palavras similares ou suas negativas. Apesar de a administração acreditar que as expectativas representadas em tais declarações são razoáveis, não pode assegurar que tais expectativas se confirmarão. Por sua natureza, declarações acerca de eventos futuros exigem que façamos suposições e, assim, tais declarações são sujeitas a riscos inerentes e incertezas. Alertamos os leitores desse documento a não depositarem confiança indevida nas nossas declarações de eventos futuros considerando que certos fatores podem causar resultados, condições, ações ou eventos que podem diferir significativamente dos planos, expectativas, estimativas ou intenções expressas nas declarações acerca de eventos futuros e as premissas que as suportam. As declarações acerca de eventos futuros aqui incluídas estão baseadas na premissa de que nossos planos e operação não serão afetados por tais riscos, mas que, se nossos planos e operação forem afetados por tais riscos, as declarações acerca de eventos futuros podem se tornar imprecisas. As declarações acerca de eventos futuros incluídas neste documento são expressamente qualificadas em sua totalidade por este aviso legal. Tais declarações foram feitas na data deste documento. Não nos comprometemos a atualizar tais declarações acerca de eventos futuros, exceto quando exigido pela legislação de valores mobiliários aplicável.