

PRIO

DIVULGAÇÃO DE RESULTADOS

4T21 & 2021

Teleconferência 4T21 & 2021

16 de fevereiro de 2022

Português
15h00 (BRA)

Inglês
13h00 (NYC)

Webinar: [clique aqui](#)

O link para o Webinar também está disponível no website de Relações com Investidores: ri.petroriosa.com.br

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

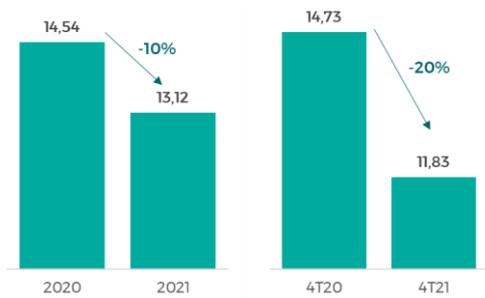
Rio de Janeiro, 15 de fevereiro de 2022 – A Petro Rio S.A. ("PetroRio" ou "Companhia") (B3: PRIO3) apresenta seus resultados referentes ao quarto trimestre de 2021 ("4T21") e ao ano de 2021. As informações financeiras e operacionais descritas a seguir, exceto onde indicado o contrário, são apresentadas 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	839.159.130		
Market Cap (31/12/2021) ex-tesouraria	R\$ 17.345.419.217		
Último preço (31/12/2021)	R\$ 20,67		
Variação de preço - 12 meses	47%		
Média diária de negociação - 90 dias	R\$ 527.046.634		

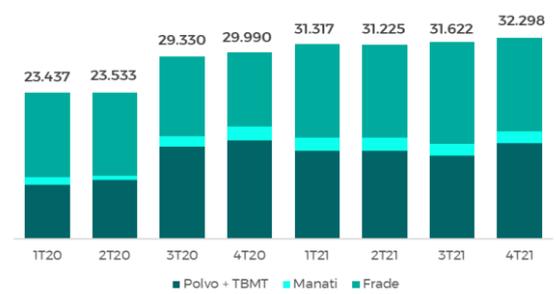
DESTAQUES DO ANO

- Receita líquida de R\$ 4,4 bilhões, a maior já registrada pela Companhia (aumento de 128% vs. 2020)
- Lucro líquido (ex-IFRS 16) de R\$ 1,3 bilhões, um aumento de 152% vs. 2020
- EBITDA ajustado (ex-IFRS 16) de R\$ 2,9 bilhões (vs. R\$ 877 milhões em 2020)
- Aproximadamente 11 milhões de barris vendidos e recorde de produção média de 31.6 Mboepd
- Lifting cost de US\$ 11,8 no 4T21, o menor já registrado
- Início da produção do poço TBMT-10H em outubro
- Conclusão do *tieback* entre Polvo e Tubarão Martelo
- Declaração de comercialidade de Wahoo
- Follow-on de R\$ 2 bilhões realizado em janeiro e emissão de US\$ 600 milhões em *bonds*, em junho

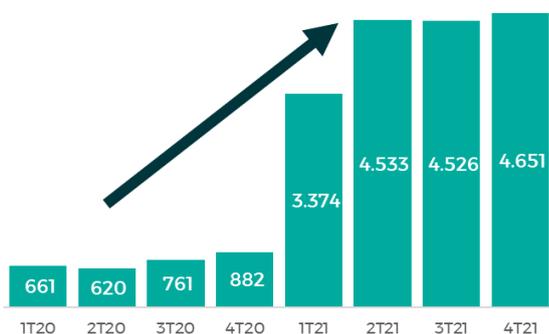
Lifting Cost (US\$/bbl)



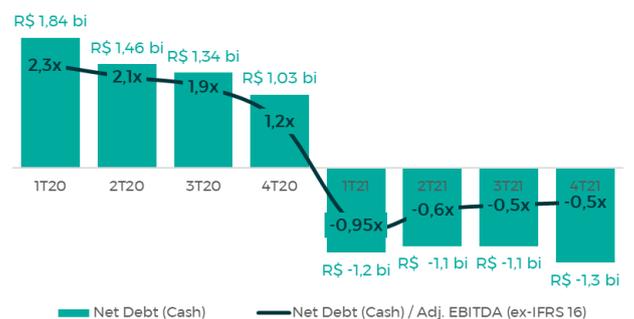
Produção (bbl/d)



Posição de Caixa (R\$ MM)



Net Debt (Cash) / EBITDA ajustado





MENSAGEM DA ADMINISTRAÇÃO

“Gostaríamos de começar agradecendo a todos os nossos colaboradores por sua dedicação durante esse ano, com sucessos operacionais importantes como a conexão de Polvo e Tubarão Martelo, particularmente com o pano de fundo de COVID-19. Eles se superaram em todos os sentidos, e foram os responsáveis pelo êxito da Companhia.

O ano de 2021 foi marcado por diversas conquistas e nos preparou para um próximo ciclo de crescimento. Em paralelo, vimos o mundo continuar a se recuperar da pandemia do COVID-19, com esforços amplos de vacinação, reduzindo drasticamente a taxa de mortalidade da doença, e reabrindo gradualmente suas economias.

A maior conquista operacional da PetroRio no ano, foi a conclusão do tieback entre Polvo e Tubarão Martelo. O projeto como um todo teve um investimento de US\$45 milhões, e gerou economias de US\$50 milhões por ano para o cluster, em linha com os esforços de disciplina financeira na cultura da companhia. Junto com o benefício financeiro, o investimento também traz uma contribuição ambiental, com a redução das emissões dos campos devido à utilização de uma plataforma a menos operando após o descomissionamento do FPSO Polvo. Assim, conseguimos reduzir o lifting cost da Companhia para US\$ 11,8/bbl no quarto trimestre do ano, e esperamos continuar entregando melhorias graduais neste indicador. A execução do projeto, dentro do prazo previsto e abaixo do orçamento inicial, também mostra o preparo para novas iniciativas como o redesevolvimento de Frade e o desenvolvimento de Wahoo.

Nessa frente, contratamos a sonda NORBE VI para perfurar os poços de Frade, cujo plano de redesevolvimento iniciará ainda no primeiro trimestre de 2022 com a perfuração do primeiro poço produtor do campo e mais dois poços injetores nesta primeira fase de redesevolvimento. No final de 2021, protocolamos junto à ANP a Declaração de Comercialidade de Wahoo e apresentamos o Plano de Desenvolvimento, dando início aos trabalhos para desenvolver o ativo, para, logo após as perfurações em Frade, começarmos a perfuração de quatro poços produtores, dois poços injetores e a conexão ao FPSO de Frade, a 30km de distância, trazendo um aumento significativo de produção à Companhia com um acréscimo marginal de custos. O efeito destas iniciativas será de mais uma redução relevante no lifting cost da PetroRio, junto com mais uma redução significativa na emissão de carbono por barril produzido, reforçando o nosso comprometimento com eficiência de todas as formas.

Durante o ano, estivemos envolvidos no processo de desinvestimento dos campos de Albacora e Albacora Leste, da Petrobras. Fomos selecionados em novembro para a fase de negociação exclusiva dos contratos de aquisição destes ativos, e estamos focados em concluir a transação, pois enxergamos um potencial relevante de geração de valor para os nossos acionistas.

2021 também foi o ano em que acessamos o mercado de capitais, tanto o de ações em janeiro, quanto o de renda fixa internacional em junho. No lado do mercado acionário, fizemos um follow-on de cerca de US\$ 400 milhões, com demanda de mais de 4 vezes o tamanho da oferta, reduzindo alavancagem e preparando a Companhia para a emissão de dívida. Em junho emitimos bonds de US\$ 600 milhões, reforçando o caixa da PetroRio, substituindo as dívidas anteriores de mais curto prazo pela emissão com prazo de 5 anos, alinhando o perfil da dívida com as nossas atividades de investimento. Assim, nos vemos preparados e com confiança para continuar acessando estas fontes de capital conforme necessário.

Outro motivo de muito orgulho, é nosso foco em bem-estar, saúde e segurança, tanto dos nossos

colaboradores, quanto das operações da Companhia e da sociedade como um todo. Mantivemos mais um ano sem acidentes ou incidentes ambientais, batendo recordes de dias sem acidentes nas nossas plataformas e completando 10 anos sem acidentes no FPSO Frade. Nossos colaboradores também puderam desfrutar das iniciativas de bem-estar físico e mental, com aulas de meditação, yoga, sessões de shiatsu e psicólogos, e continuamos com protocolos de COVID desenhados para proteger quem trabalha nas nossas plataformas e escritório.

Por fim, em linha com a nossa cultura de retribuir à sociedade, em 2021 investimos R\$ 9,3 milhões em projetos de apoio ao esporte e cultura, tais como Instituto Reação, o Teatro Casa Grande, a Porsche Cup e a ONG Gol de Ouro. Esses projetos já trouxeram importantes contribuições para a sociedade, como: (i) o Instituto Reação, apoiado pela PetroRio há quatro anos, já impactou positivamente a vida de mais de 2 mil crianças e adolescentes nos nove polos espalhados pelo país; (ii) o Teatro Casa Grande, importante ícone da cultura do Rio de Janeiro, que faz parte da rotina do carioca há mais de 50 anos e foi reaberto em 2021 após o fechamento pela pandemia; (iii) a Porsche Cup, outra importante iniciativa para estimular o cenário do automobilismo brasileiro; e (iv) a ONG Gol de Placa, que atua no desenvolvimento do futebol para crianças e adolescentes em situações vulneráveis. Esses investimentos reforçam o compromisso da PetroRio em fomentar o esporte e a cultura.

Concluimos aqui com nossos contínuos votos de saúde para todos, e agradecemos mais uma vez a todos os nossos colaboradores, que fazem a diferença, e a confiança depositada em nossa Companhia, que nos permite continuar trabalhando para executar a estratégia que nos trouxe até aqui.”

DESEMPENHO OPERACIONAL

	4T20	2020	1T21	2T21	3T21	4T21	2021	2021 x 2020	4T21 X 4T20	4T21 X 3T21
Brent Médio	\$ 45,26	\$ 43,21	\$ 61,32	\$ 69,08	\$ 73,23	\$ 79,66	\$ 72,19	67,1%	76,0%	8,8%
Preço Médio de Venda	\$ 46,26	\$ 41,69	\$ 62,19	\$ 66,85	\$ 74,41	\$ 83,19	\$ 74,19	78,0%	79,8%	11,8%
Tx Câmbio Média	5,40	5,16	5,48	5,29	5,23	5,59	5,40	4,6%	3,5%	6,8%
Tx Câmbio Final	5,19	5,19	5,70	5,00	5,44	5,58	5,58	7,5%	7,5%	2,6%
Offtakes (kbbbl)										
Campo de Frade (100%) ¹	1.943	4.867	1.021	1.530	986	2.000	5.537	13,8%	3,0%	102,9%
Cluster Polvo e TBMT (95%) ²	1.782	4.103	907	1.307	1.498	1.827	5.539	35,0%	2,5%	21,9%
Total PetroRio	3.724	8.970	1.928	2.837	2.485	3.827	11.076	23,5%	2,8%	54,0%
Produção (boepd)										
Campo de Frade (100%) ¹	11.928	12.926	15.086	14.941	16.398	15.028	15.363	18,9%	26,0%	-8,4%
Cluster Polvo e TBMT (95%) ²	15.777	12.145	14.147	14.093	13.356	15.347	14.236	17,2%	-2,7%	14,9%
Campo de Manati (10%)	2.285	1.498	2.084	2.191	1.868	1.924	2.017	34,6%	-15,8%	3,0%
Total PetroRio	29.990	26.569	31.317	31.225	31.622	32.299	31.616	19,0%	7,7%	2,1%
Lifting Cost (US\$/bbl)										
PetroRio	14,7	14,5	14,3	14,2	12,3	11,8	13,1	-9,7%	-19,7%	-3,7%

¹ Até 5 de fevereiro de 2021, a PetroRio detinha 70% da Operação no Campo. Após a conclusão da aquisição da participação de 30% da Petrobras no 1T21, este percentual aumentou para 100%.

² Com a conclusão do *tieback*, em 14 de julho de 2021, a participação da PetroRio nos campos e Polvo e Tubarão Martelo passou de 100% e 80%, respectivamente, para 95% dos dois campos.

Dentre os principais destaques do ano, ressaltamos (i) o *lifting cost*, que atingiu o menor patamar já registrado, com uma redução de 10% quando comparado à 2020, e uma redução de 20% na comparação trimestral com o 4T20; (ii) um aumento de 19% da produção, quando comparada com 2020.; (iii) a quantidade de *offtakes* no ano, que foi de 11 milhões de barris vendidos, a maior já registrada em um ano, 24% maior em relação ao ano anterior; e (iv) a

conclusão do *tieback* que, além de representar a superação do desafio operacional da execução do projeto, marcou 2021 como mais um ano transformacional para a Companhia, possibilitando a redução de custo da operação conjunta dos campos de **Polvo** e **Tubarão Martelo**.

Dos 11 milhões de barris vendidos no ano, metade foram em **Frade** e metade no *cluster Polvo* e **TBMT**, com preço médio bruto de US\$ 74,19. No último trimestre do ano, a PetroRio realizou a venda de 3,8 milhões de barris em quatro *offtakes*, dois em outubro e dois em dezembro, sendo 2 milhões de barris em **Frade** e 1,8 milhões de barris no *cluster Polvo* e **TBMT**, com preço médio bruto de venda de US\$ 83,19 e um aumento de 54% no volume vendido quando comparado ao 3T21.

No *cluster Polvo* e **TBMT**, o volume produzido no ano foi 17% maior que o registrado no ano anterior, uma vez que **TBMT** foi incorporado em agosto de 2020. Na comparação trimestral, o *cluster* teve produção 15% maior, reflexo do início da produção do poço TBMT-10H em outubro e do retorno da produção dos poços TBMT-8H e TBMT-2H em meados de novembro.

O volume produzido em **Frade** no ano foi 19% maior que em 2020, devido ao aumento de participação de 70% para 100% em fevereiro de 2021, mesmo motivo do aumento de 26% registrado na comparação trimestral ano contra ano. Já a redução de 8% registrada na comparação com o trimestre imediatamente anterior se deve à paralisação da produção por três dias em novembro, devido a dois *shutdowns* causados por uma falha no sistema de automação.

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* e esse continuará sendo um pilar dos atuais e futuros projetos. A Companhia apresenta, abaixo, a evolução do seu *lifting cost* desde o início de 2017.

Lifting Cost PetroRio (US\$/bbl)

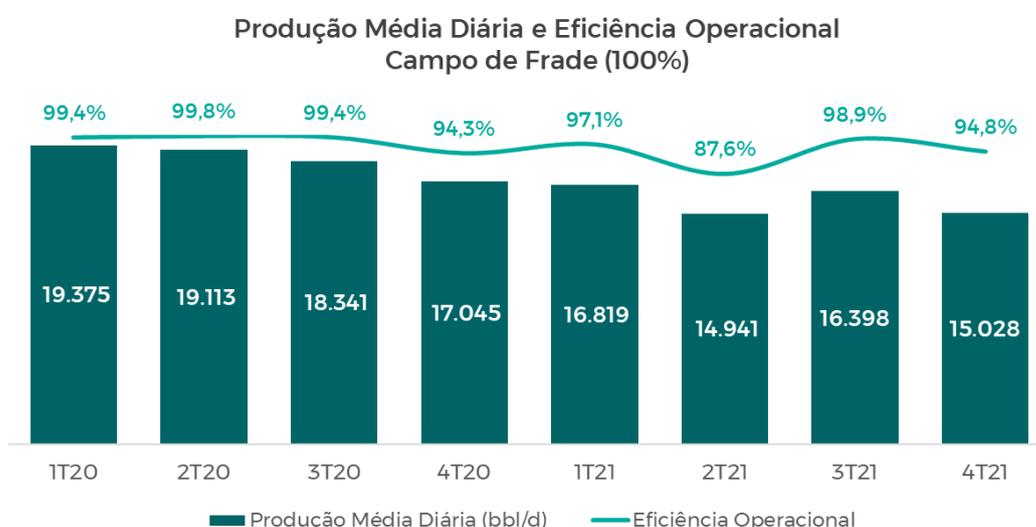


O *lifting cost* do 4T21 foi o menor já registrado pela Companhia, representando uma queda de aproximadamente 20% quando comparado ao *lifting cost* do mesmo trimestre do ano anterior e 10% de redução de 2021 contra 2020. No trimestre, o *lifting cost* foi positivamente impactado pela (i) conclusão do *tieback* entre **Polvo** e **TBMT**, que possibilitou uma redução de custos operacionais (“OPEX”) de US\$ 50 milhões ao ano com o descomissionamento

do FPSO Polvo, que era afretado ao campo; (ii) pelo início da produção do poço TBMT-10H no quarto trimestre, que agregou uma produção diária de aproximadamente 3 kbbbl/d; e (iii) pelo retorno da produção dos poços TBMT-8H e TBMT-2H, que acrescentaram, em conjunto, 2,6 kbbbl/d de produção.

CAMPO DE FRADE

A eficiência operacional do campo no trimestre ficou em 94,8%, impactada por dois *shutdowns* ocorridos em novembro, que paralisaram a produção por três dias e foram causados por uma falha no sistema de automação do FPSO **Frade**. No ano, a eficiência do campo totalizou 94,6%, impactada pela parada programada para manutenção realizada entre abril e maio, e pelos *shutdowns* citados acima. A produção do campo, após mais de 2 anos de gestão da PetroRio, tem demonstrado os efeitos do declínio natural de campos maduros, fechando o ano em uma média de 15,4 kbbbl/d. O gráfico abaixo ilustra o histórico da média de produção diária e a eficiência operacional dos últimos trimestres:



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 atende às condições da ANP para a extensão da concessão até 2041, como divulgado na aprovação do Plano de Desenvolvimento do Campo pela ANP. O projeto global considera a perfuração de quatro poços produtores e três injetores, que foram selecionados com base na maximização do fator de recuperação do campo.

A primeira fase do Plano de Revitalização do Campo de **Frade** incluirá a perfuração de um poço produtor e dois poços injetores horizontais, com previsão de início a partir de março de 2022, a ser realizada pela sonda NORBE VI.

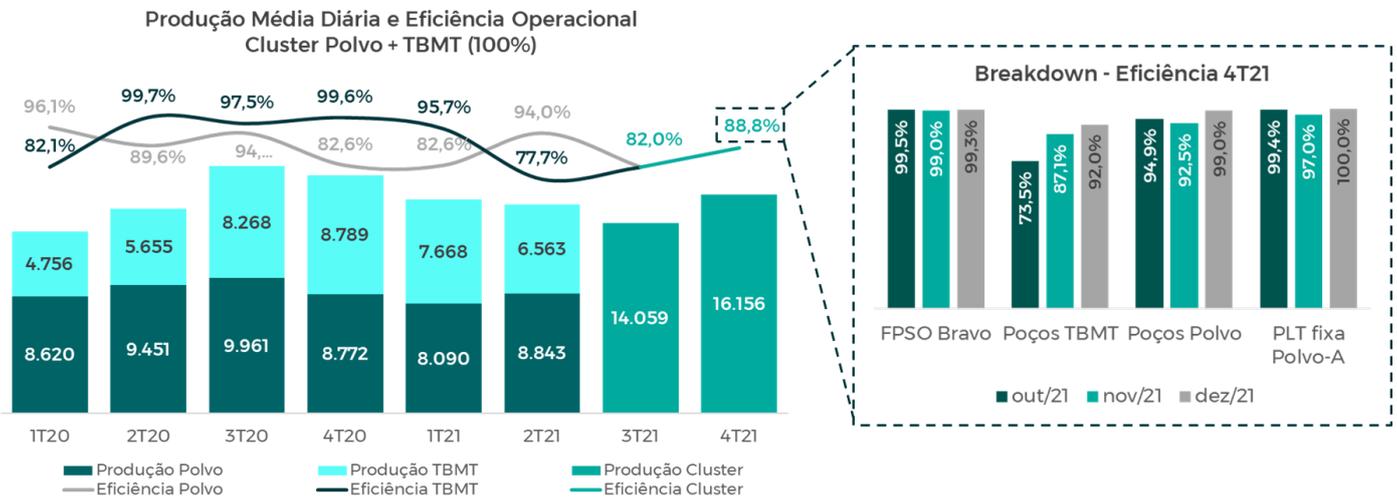
A PetroRio é patrocinadora do Teatro Casa Grande, no Rio de Janeiro



CLUSTER POLVO E TBMT

No 4T21, o *cluster Polvo + TBMT* apresentou média de produção diária 15% superior à registrada no 3T21, positivamente impactada pelo retorno da produção dos poços TBMT-8H e TBMT-2H em novembro, e pelo início da produção do poço TBMT-10H no final de outubro, com média de produção de 3 kbbl/d, que compensaram a perda de 1,4 kbbl/d causada pela parada do poço OGX-44HP por falha na bomba centrífuga submersa (BCS) no mês de dezembro, que teve sua produção normalizada em janeiro de 2022. Na comparação anual, a produção do *cluster*, quando considerada a participação PetroRio, ficou 17% superior, devido à incorporação do campo de **Tubarão Martelo** em agosto de 2020.

A média de eficiência operacional do *cluster* no trimestre foi de aproximadamente 89% e, no ano, 87%, impactada pelas paradas programadas realizadas ao longo do ano nos dois ativos, para a finalização do *tieback*; e pelas paradas dos poços TBMT-8H, de março a novembro; TBMT-2H, de setembro a novembro; e OGX-44HP, em dezembro, para troca da BCS (bomba centrífuga submersa). O gráfico abaixo ilustra a produção e a eficiência dos campos desde 2020:



Com a finalização do *tieback*, concluído em julho de 2021, a Companhia passou a ter direito à 95% do óleo produzido por **Polvo** e **Tubarão Martelo**.

A PetroRio é patrocinadora do piloto Nicolas Costa na Porsche Cup



Em 17 de junho e 8 de julho de 2021, a PetroRio anunciou a conclusão das aquisições de participações de 35,7% e 28,6% no Campo de **Wahoo**, respectivamente.

Com a transação, a PetroRio passou a deter 64,3% do Campo, e visa a criação de um segundo *cluster* de produção através da interligação (*tieback*) de **Wahoo** a **Frade** dando sequência a estratégia de otimização operacional dos seus ativos. O primeiro óleo de **Wahoo** está previsto para o início de 2024.

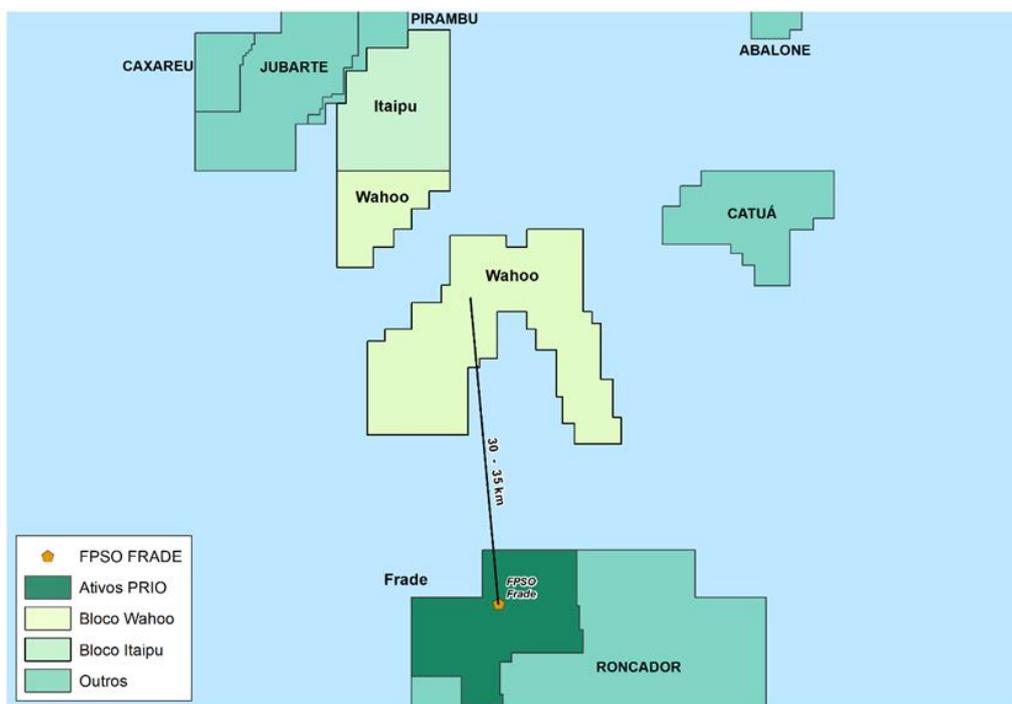
Wahoo, com descoberta de óleo em 2008 e teste de formação realizado em 2010, tem potencial para produzir aproximadamente 125 milhões de barris 1P (100% do campo), de acordo com o relatório de certificação de reservas da DeGolyer & MacNaughton ("D&M"). A Companhia estimou uma produtividade média inicial de aproximadamente 10.000 barris por dia por poço e uma produção total que alcançará os 40.000 barris por dia, de acordo com os resultados do teste de formação realizado em poço exploratório.

O projeto base de **Wahoo** contempla a perfuração de quatro poços produtores e dois poços injetores, assim como a conexão entre os poços e o FPSO **Frade**. O CAPEX estimado inicialmente do projeto como um todo é dividido em US\$ 300 milhões para o *tieback*, US\$ 360 milhões para a perfuração dos poços, US\$ 100 milhões para equipamentos *subsea* e US\$ 40 milhões para ajustes no FPSO **Frade** e outros itens.

No dia 22 de dezembro de 2021, a PetroRio protocolou a Declaração de Comercialidade da descoberta de **Wahoo** (localizada no Bloco C-M-101) e o Plano de Desenvolvimento em regime de operação exclusiva junto à ANP, que estão sob análise no momento.

Por fim, os próximos passos do desenvolvimento de **Wahoo** são:

- 1) Aprovação do Plano de Desenvolvimento;
- 2) Início do projeto de perfuração e interligação;
- 3) Primeiro óleo de **Wahoo**.





CAMPO DE GÁS NATURAL DE MANATI

O volume de gás líquido vendido em 2021 foi de 2.017 boepd, 35% acima que 2020. Sob a ótica trimestral, o volume foi de 1.924, 3% acima que o trimestre anterior e 15% acima do registrado no mesmo trimestre de 2020.

O custo de operação, composto por custos diretos excluindo a depreciação, foi de R\$ 27 milhões em 2021, 30% acima do registrado em 2020. Na comparação trimestral, o 4T21 apresentou um aumento de 28% (de R\$ 6,8 milhões em 2020 para R\$ 8,7 milhões em 2021) dos custos, quando comparado com 4T20. Outros R\$ 9 milhões foram pagos como *royalties* e participações especiais pelos direitos de exploração do ativo em 2021.

O investimento na aquisição de **Manati** realizado em 2017 por aproximadamente R\$ 116 milhões (US\$ 37 milhões à época), teve *payback* de 2 anos. 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, porém, devido a uma negociação mais longa que o esperado para que a Gas Bridge assumira a operação do campo, alguns ajustes contratuais serão necessários. A Companhia permanece empenhada em seguir com o desinvestimento do ativo e voltará a informar ao mercado tão logo tenha atualizações relevantes.

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, alguns fatores importantes que impactaram o desempenho financeiro da PetroRio foram (i) o aumento da receita, reflexo do aumento nas vendas e crescimento do preço do *Brent*, que atingiu um nível de US\$ 86,40 por barril em outubro, no seu maior patamar dos últimos sete anos, e (ii) a redução dos custos operacionais, fruto do *tieback* de **Polvo** e **TBMT**.

Assim, a PetroRio registrou no ano a maior receita líquida já apresentada, de R\$ 4.396 milhões, um aumento anual de 131% e um EBITDA Ajustado (ex-IFRS-16) de R\$ 2.854 milhões, um aumento de 225%, ambos representando o reflexo do consistente trabalho da Companhia em buscar a excelência operacional, que pode ser observado também no crescimento de produção e *offtakes*.

Resultados do Período (Em milhares de R\$)

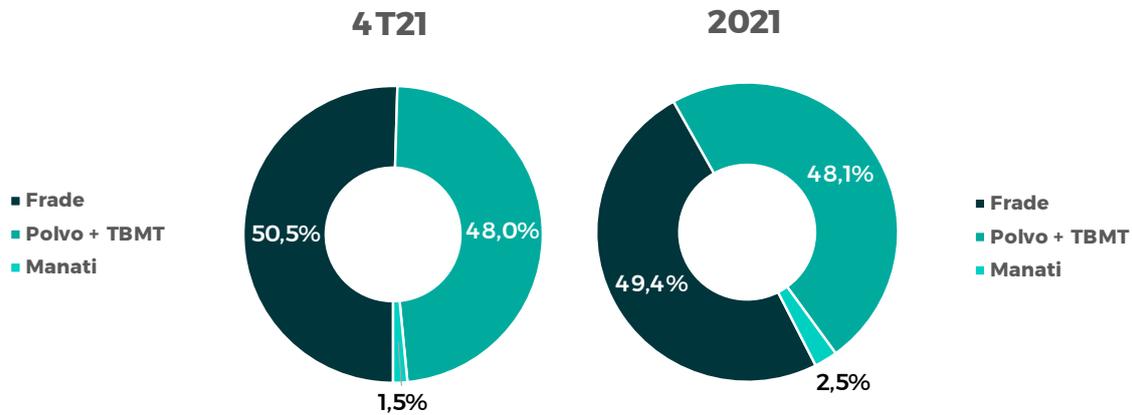
	Ex IFRS-16			Acumulado - Ex IFRS-16			Acumulado - Inclui IFRS-16		
	4T20	4T21	Δ	2020	2021	Δ	2020	2021	Δ
Receita Total	880.035	1.778.315	102%	1.904.185	4.396.003	131%	1.904.185	4.396.003	131%
Custos de Produto Vendido	(295.836)	(348.642)	18%	(724.924)	(1.010.893)	39%	(513.009)	(802.152)	56%
Royalties	(74.819)	(127.073)	70%	(152.552)	(321.093)	110%	(152.552)	(321.093)	110%
Resultado das Operações	509.379	1.302.600	156%	1.026.709	3.064.017	198%	1.238.624	3.272.758	164%
Despesas gerais e administrativas	(44.291)	(66.942)	51%	(150.020)	(210.423)	40%	(144.430)	(204.667)	42%
Outras receitas (despesas) operacionais	430.222	(8.899)	n/a	692.354	(65.377)	n/a	692.354	(65.377)	n/a
EBITDA	895.310	1.226.759	37%	1.569.044	2.788.217	78%	1.786.549	3.002.714	68%
Margem EBITDA	102%	69%	-33 p.p.	82%	63%	-19 p.p.	94%	68%	-26 p.p.
Depreciação e amortização	(243.489)	(271.721)	12%	(702.088)	(733.472)	4%	(843.801)	(881.271)	4%
Resultado financeiro	32.787	(126.447)	n/a	(307.692)	(559.290)	82%	(458.668)	(622.322)	36%
Receita Financeira	434.308	155.775	-64%	1.469.151	946.536	-36%	1.469.151	946.536	-36%
Despesa Financeira	(401.521)	(282.222)	-30%	(1.776.843)	(1.505.826)	-15%	(1.927.820)	(1.568.858)	-19%
Imposto de renda e contribuição social	(8.789)	65.698	n/a	(31.167)	(166.075)	433%	(31.167)	(166.075)	433%
Lucro (Prejuízo) do Período	675.820	894.289	32%	528.097	1.329.379	152%	452.913	1.333.046	194%
EBITDA ajustado*	465.088	1.235.657	166%	876.689	2.853.594	225%	1.094.194	3.068.091	180%
Margem EBITDA ajustada	53%	69%	+17 p.p.	46%	65%	+19 p.p.	57%	70%	+12 p.p.

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

Receita PetroRio	4T20	2020	3T21	4T21	2021	2021 x 2020	4T21 X 4T20	4T21 X 3T21
Preço Médio de Venda	\$ 46,26	\$ 41,69	\$ 74,41	\$ 83,19	\$ 74,19	78,0%	79,8%	11,8%
Produção (boepd)	29.990	26.569	31.622	32.299	31.616	19,0%	7,7%	2,1%
Offtakes (kbbbl)	3.724	8.970	2.485	3.827	11.076	23,5%	2,8%	54,0%

Analisando a receita anual, o campo de **Frade** e o cluster de **Polvo + TBMT** foram responsáveis por 49,4 % e 48,1% da receita total da Companhia, respectivamente, e o ativo de gás natural **Manati**, por sua vez, contribuiu com receita líquida que representa 2,5% do total, referente à participação de 10% da PetroRio no consórcio de gás natural. No gráfico abaixo, pode ser verificada a representatividade de cada ativo no total da receita líquida da Companhia:

Receita por Ativo



Os Custos dos Produtos Vendidos (“CPV”) apresentaram um aumento de 39% em 2021 frente a 2020 (ex-IFRS 16), influenciado principalmente pelo aumento de produção e vendas ao longo do ano, parcialmente compensados pelos efeitos do *tieback* entre os campos de **Polvo** e **TBMT**, finalizado em julho de 2021.

A Companhia reconheceu em 2021 Resultado Operacional (ex-IFRS 16) de R\$ 3.064 milhões, 198% superior ao registrado no mesmo período do ano anterior, em função das maiores receitas de **Frade** e **Polvo + TBMT**, devido ao aumento do preço do petróleo, incremento na produção e a incorporação da participação de 30% em **Frade** em 2021.

As despesas gerais e administrativas incluem gastos com M&A, pessoal, projetos, geologia e geofísica e somaram R\$ 210 milhões no ano. O aumento de 40% na rubrica se deve principalmente a (i) o aumento de despesas com advogados e contratação/renovação de sistemas e softwares e (ii) pessoal, com o provisionamento da bonificação anual de 2021.

O EBITDA ajustado (ex-IFRS 16) de R\$ 2.854 milhões, 225% superior frente ao ano anterior, foi impulsionado pelo expressivo crescimento do Resultado Operacional.

Em outras receitas/despesas operacionais, o destaque de 2021 é o efeito não-caixa e não recorrente da baixa da provisão de abandono de **Polvo + TBMT**, o Abandono de Tubarão Azul e provisão de contingências.

O resultado financeiro (ex-IFRS 16) da Companhia foi negativo em R\$ 559 milhões, vs. R\$ 308 milhões negativos em 2020, impactado pela variação cambial (efeito não-caixa) sobre itens de balanço denominados em dólar, como as provisões de abandono e os contratos de mútuo *intercompany* e o *bond*.

O lucro líquido (ex-IFRS 16) do período foi positivo em R\$ 1.329 milhões, 152% maior que em 2020, quando foram registrados R\$ 528 milhões. O resultado foi impactado positivamente pelo aumento considerável do EBITDA, influenciado pelo resultado operacional da Companhia.

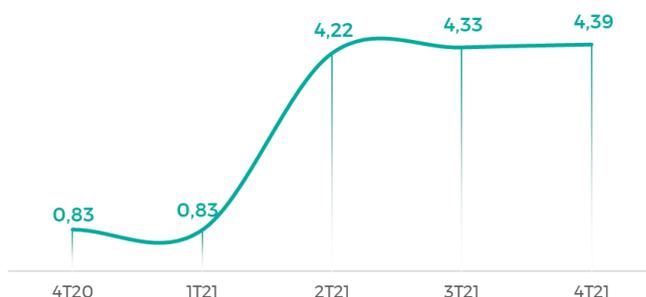


CAIXA, DÍVIDA E FINANCIAMENTOS

A PetroRio vem, consistentemente, monitorando sua liquidez e seu grau de alavancagem. Após a emissão de Notas Representativas da Dívida (“*bonds*”) no valor de US\$ 600 milhões em junho de 2021, a Companhia realizou, ao longo do último trimestre de 2021 a quitação integral de todas as outras dívidas, deixando o *bond* como único financiamento vigente.

O prazo médio (*duration*) das dívidas da Companhia reforça a maior robustez da estrutura de capital que vem sendo buscada para a PetroRio, focando em horizonte de mais longo prazo, facilitando o planejamento financeiro e deixando a Companhia mais preparada para o crescimento inorgânico, um importante pilar de crescimento.

Prazo médio da dívida (em anos)



Cronograma de amortização (em R\$ MM)

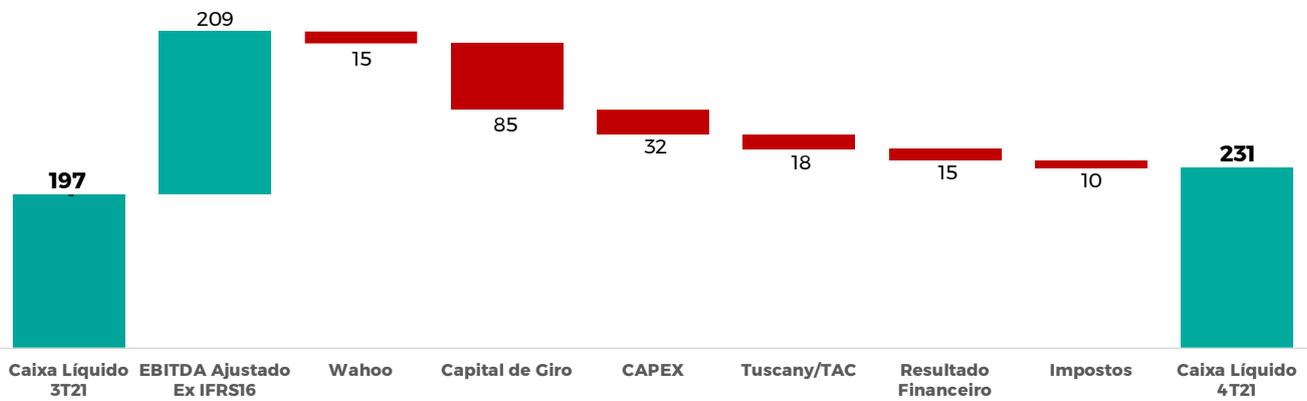


CAIXA LÍQUIDO E ALAVANCAGEM

No quarto trimestre de 2021, a posição de caixa líquido da PetroRio aumentou em US\$ 34 milhões (R\$ 230 milhões), impactado pelas seguintes variações:

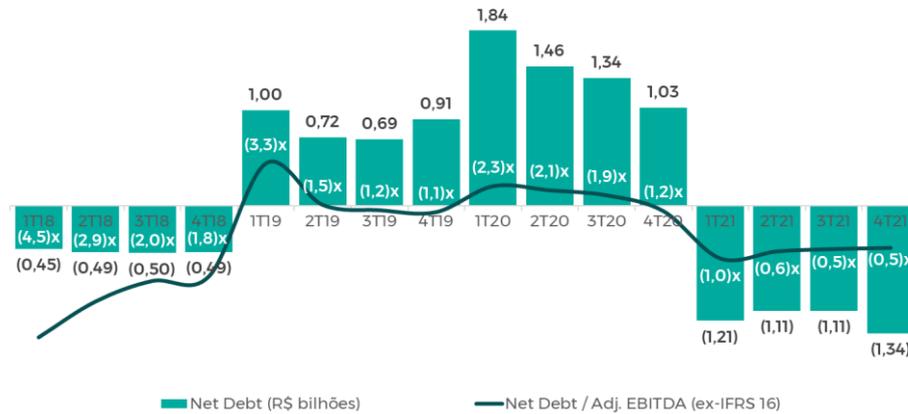
- **Wahoo**: pagamento de parcela da aquisição de **Wahoo** da BP;
- Capital de Giro: aumento de recebíveis devido à concentração de vendas no final do trimestre;
- CAPEX: gastos com a completação do poço TBMT-10H, fim da desmobilização do FPSO **Polvo**;
- Tuscany/TAC: pagamento do processo da Tuscany e quitação do TAC de **Frade**;
- Despesas financeiras: gastos referentes à juros e prêmio do *hedge*, contratado em outubro.

Varição do Caixa Líquido (US\$ MM)



A PetroRio segue com seu diligente trabalho estratégico de controle no indicador de alavancagem, continuando na posição de caixa líquido. Com a dívida se mantendo constante, a variação do caixa detalhado acima e principalmente pelo consistente crescimento do EBITDA Ajustado dos últimos 12 meses, o *Net Debt (Cash)/EBITDA Ajustado* se manteve estável em -0,5x.

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



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 fretamento das embarcações de apoio utilizadas nas operações, que representa o maior contrato de arrendamento:

Ativos de direito de uso	Saldo
FPSO Polvo	-
Embarcações de Apoio	203.568
Helicópteros	51.904
Edificações/Bases de Apoio	86.531
Equipamentos	83.864
Total	425.867

Conforme anunciado no dia 2 de fevereiro de 2020, a Companhia adquiriu o FPSO **Bravo**, que é utilizado no sistema de produção do Campo de **Polvo** e **Tubarão Martelo**, no lugar do FPSO que era afretado e utilizado antes do projeto do *tieback* entre os dois campos ser concluído. Esse projeto também significou uma extensão na vida útil dos dois campos para 2033 Com isso, as taxas foram recalculadas e fixadas em 5,903% a.a. para os contratos em dólar e se manteve em 10% a.a. para os contratos em reais.

	Ativo	Passivo
Saldo em 01 de janeiro de 2020	452.067	(612.482)
Adições/reversões	74.633	(86.025)
Atualização cambial	-	(126.294)
Atualização monetária	-	(45.473)
Pagamentos efetuados	-	244.174
Depreciação	(156.864)	-
Saldo em 31 de dezembro de 2020	369.836	(626.100)
Adições/reversões	181.835	(81.543)
Atualização cambial	-	(35.464)
Atualização monetária	-	(45.000)
Pagamentos efetuados	-	194.735
Depreciação	(125.804)	-
Saldo em 31 de dezembro de 2021	425.867	(593.372)
Circulante	-	(137.819)
Não Circulante	425.867	(455.553)

Maiores detalhes podem ser encontrados nas notas explicativas 17 das Demonstrações Financeiras do ano de 2021.

BALANÇO PATRIMONIAL

(Em milhares de R\$)

ATIVO	2020	2021
Caixa e equivalentes de caixa	809.273	970.681
Títulos e Valores Mobiliários	22.793	3.680.185
Caixa Restrito	49.996	-
Contas a receber	386.165	915.033
Estoque de Óleo	186.160	189.477
Estoque de Consumíveis	8.506	28.059
Instrumentos financeiros Derivativos	14.926	35.011
Tributos a recuperar	124.321	85.839
Adiantamentos a fornecedores	58.245	84.013
Adiantamentos a parceiros	86.997	33.216
Despesas antecipadas	25.594	9.760
Outros créditos	-	513
Total Ativo Circulante	1.772.976	6.031.787
Ativo disponível para venda	68.439	74.508
	1.841.415	6.106.295
Adiantamentos a fornecedores	12.596	-
Depósitos e cauções	20.317	10.645
Tributos a recuperar	32.848	8.559
Tributos diferidos	199.942	378.679
Direito de Uso (Leasing CPC 06.R2/IFRS 16)	369.836	425.867
Imobilizado	3.359.013	3.549.045
Intangível	956.866	1.742.326
Total Não circulante	4.951.418	6.115.121
Total do Ativo	6.792.833	12.221.416

PASSIVO	2020	2021
Fornecedores	236.889	292.204
Obrigações trabalhistas	54.857	131.475
Tributos e contribuições sociais	87.741	183.678
Empréstimos e financiamentos	1.519.966	553
Debêntures	-	-
Adiantamentos de parceiros	-	-
Encargos Contratuais (Leasing CPC06.R2/IFRS 16)	252.645	105.905
Outras obrigações	-	376.684
Total Passivo Circulante	2.152.098	1.090.499
Passivos mantidos para venda	(2.649)	(4.502)
	2.149.449	1.085.997
Fornecedores	13.640	400
Empréstimos e financiamentos	389.753	3.307.368
Debêntures	-	-
Provisão para abandono de instalações	638.504	692.289
Provisão para contingências	75.809	27.284
Tributos diferidos	-	-
Encargos Contratuais (Leasing CPC06.R2/IFRS 16)	373.455	487.467
Outras obrigações	960	362
Total Não circulante	1.492.121	4.515.170
Participações minoritárias	-	-
Capital Social Realizado	3.326.900	5.303.644
Reservas de Capital	321.359	348.886
Outros resultados abrangentes	579.820	255.381
Prejuízos acumulados	(1.530.431)	712.338
Resultado acumulado do período	452.766	-
Participações dos Acionistas	849	-
Total Patrimônio Líquido	3.151.263	6.620.249
Total do Passivo	6.792.833	12.221.416

DEMONSTRAÇÃO DE RESULTADO (Em milhares de R\$)

	2020	2021
Receita Total	1.904.185	4.396.003
Custos de Produto Vendido	(513.009)	(802.103)
Depreciação e amortização	(843.801)	(881.319)
Royalties	(152.552)	(321.093)
Resultado Bruto	394.824	2.391.487
Receitas (despesas) operacionais	547.924	(270.044)
Geologia e geofísica	(471)	(10.262)
Despesas com pessoal	(37.853)	(114.845)
Despesas gerais e administrativas	(43.487)	(25.152)
Despesas com serviços de terceiros	(46.242)	(47.713)
Impostos e taxas	(16.378)	(6.695)
Outras receitas (despesas) operacionais	692.354	(65.377)
Resultado financeiro	(458.668)	(622.322)
Resultado antes do Imposto de renda e contribuição social	484.080	1.499.121
<i>Imposto de renda e contribuição social - Corrente</i>	<i>(77.140)</i>	<i>(344.812)</i>
<i>Imposto de renda e contribuição social - Diferido</i>	<i>45.973</i>	<i>178.737</i>
Lucro (Prejuízo) do Período	452.913	1.333.046

DEMONSTRAÇÃO DO FLUXO DE CAIXA (Em milhares de R\$)

	2020	2021
Fluxos de caixa das atividades operacionais		
Resultado do período (antes de impostos)	484.080	1.499.121
Depreciação e amortização	843.800	881.271
Receita financeira	(1.170.919)	(323.051)
Despesa financeira	1.841.303	856.868
Remuneração com base em plano de ações	7.545	27.527
Resultado de equivalência patrimonial	-	-
Provisão para contingências/perdas/P&D	(13.621)	88.418
Redução da provisão do abandono	(602.310)	(153.195)
Provisão de impairment	-	-
	1.389.878	2.876.959
(Aumento) redução nos ativos		
Contas a receber	31.557	(503.581)
Tributos a recuperar	8.571	(8.616)
Despesas antecipadas	(17.078)	16.174
Adiantamento a fornecedores	885	(36.849)
Estoque de óleo	(28.212)	(30.119)
Estoque de consumíveis	(3.133)	(20.914)
Partes relacionadas	-	-
Adiantamento a parceiros em operações de E&P	233.630	44.724
Depósito e cauções	(16.786)	9.680
Outros créditos	139	(513)
Aumento (redução) nos passivos		
Fornecedores	80.863	63.670
Obrigações trabalhistas	15.912	76.468
Tributos e contribuições sociais	(82.564)	(196.901)
Partes relacionadas	-	-
Contingências	16.218	(105.848)
Adiantamento a parceiros em operações de E&P	4	-
Outras obrigações	(12.338)	(598)
Caixa líquido (aplicado nas) gerado das atividades operacionais	1.617.546	2.183.736
Fluxos de caixa das atividades de investimento		
(Aplicação) Resgate de Títulos e Valores Mobiliários	206.491	(3.461.400)
(Aplicação) Resgate em Caixa Restrito	65.950	33.476
(Aplicação) Resgate em Fundo de Abandono	(1)	(2.782)
Ativo não circulante mantido pra venda	-	(2)
(Compra) venda de ativo imobilizado	(163.123)	(632.296)
(Compra) venda de ativo intangível	(90.967)	(368.950)
(Aumento) redução de investimentos	-	-
(Aquisição) de ativos de óleo e gás	(603.492)	(311.366)
Caixa líquido (aplicado nas) gerado das atividades de investimento	(585.142)	(4.743.320)
Fluxos de caixa das atividades de financiamento		
Captações de empréstimos	1.250.509	4.191.053
Pagamento de principal sobre empréstimos	(1.581.802)	(2.973.134)
Juros pagos sobre empréstimos	(78.144)	(267.565)
Encargos contratuais Leasing IFRS 16 - Principal	(198.701)	(138.922)
Encargos contratuais Leasing IFRS 16 - Juros	(45.473)	(45.000)
Operação com derivativos	(155.960)	(115.081)
(Compra) venda de ações da própria Companhia (mantidas em tesouraria)	85.787	-
(Redução) Integralização de capital	10.489	1.976.744
Participações dos não controladores	-	(666)
Caixa líquido (aplicado nas) gerado das atividades de financiamento	(713.295)	2.627.429
Ajuste de conversão	30.767	93.563
Aumento (redução) líquido no caixa e equivalentes de caixa	349.876	161.408
Caixa e equivalentes de caixa no início do período	459.397	809.273
Caixa e equivalente de caixa no final do período	809.273	970.681
Aumento (redução) líquido no caixa e equivalentes de caixa	349.876	161.408

A GENTE ENXERGA
O RIO EM TODO
SEU POTENCIAL.



PATROCINADORA
DO INSTITUTO REAÇÃO.



Sobre a PetroRio

A PetroRio é a maior empresa independente 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, redesenvolvimento, 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 alta disciplina financeira e preservação da sua liquidez, com total respeito à segurança e ao meio ambiente. Para mais informações acesse o site: www.petroriosa.com.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.