



RESULTADOS 3T17

10 DE NOVEMBRO DE 2017



Índice de
Governança Corporativa
Novo Mercado

IGC-NM

Índice de
Ações com Tag Along
Diferenciado

ITAG

Índice de
Ações com Governança
Corporativa Diferenciada

IGC

AVISO LEGAL



Esta apresentação contém declarações acerca de eventos futuros. Todas as declarações exceto aquelas relativas a fatos históricos contidas nesta apresentação 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 da 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. Nós alertamos os leitores dessa apresentação a não depositarem confiança indevida nas nossas declarações de eventos futuros considerando que certos fatores podem causar futuras circunstâncias, 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.

Os seguintes fatores de risco podem afetar nossa operação: os relatórios de avaliação de recursos contingentes e prospectivos envolvendo um significativo grau de incerteza e sendo baseados em projeções que podem não ser precisas; riscos inerentes à exploração e produção de óleo e gás natural; histórico limitado da operação como uma empresa de exploração e produção de óleo e gás natural; perfuração e outros problemas operacionais; quebras ou falhas de equipamentos ou processos; erros de contratos ou operadores; falha de execução de terceiros contratados; disputas trabalhistas, interrupções ou declínio na produtividade; aumento em custos de materiais ou pessoal; inatividade de atrair pessoal suficiente; exigências de intensivo capital para investimento e despesas de manutenção que a PetroRio possa não estar apta a financiar; custos decorrentes de atrasos; exposição a flutuações da moeda e preços de commodity; condições econômicas no Brasil; leis complexas que possam afetar custos ou meio de conduzir o negócio; regulamentos relativos ao meio ambiente, segurança e saúde que possam se tornar mais rigorosos no futuro e levar a um aumento nos passivos e custos de capital, incluindo indenizações e penalidades por danos ao meio ambiente; término antecipado, não renovação e outras providências similares relativas aos contratos de concessão; e competição. Alertamos que essa lista de fatores não é completa e que, quando se basearem nas declarações acerca de eventos futuros para tomar decisões, investidores ou outros devem cuidadosamente considerar outras incertezas e eventos potenciais. 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 a cerca de eventos futuros podem se tornar imprecisas.

As declarações acerca de eventos futuros incluídas nesta apresentação são expressamente qualificadas em sua totalidade por este aviso legal. Tais declarações foram feitas na data desta apresentação. Não nos comprometemos a atualizar tais declarações acerca de eventos futuros, exceto quando exigido pela legislação de valores mobiliários aplicável.

DESTAQUES DO 3T17



Receita líquida de R\$ 110mi no trimestre e R\$ 340mi nos 9M17, 20% acima dos 9M16



Eficiência Operacional em Polvo de 98,4% no 3T17, a taxa mais alta desde 2015



Produção de 5,2mi de m³ de Gás em Manati, 30% acima que o 3T16



EBITDA de R\$ 21mi e Lucro Líquido de R\$ 16,4mi no 3T17

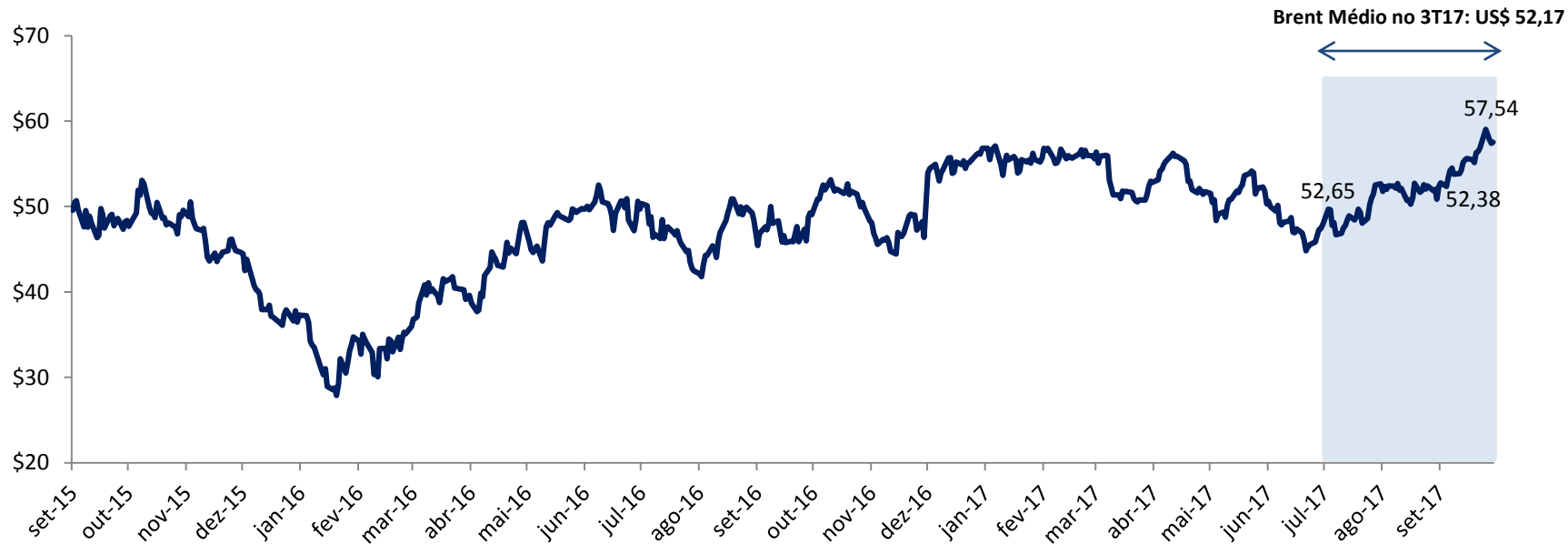


Saldo de Caixa de R\$ 751mi*, 33% maior que os R\$ 562mi do 3T16

CENÁRIO MACROECONÔMICO



Preço do Brent (US\$/bbl)
Set/15 até Set/17

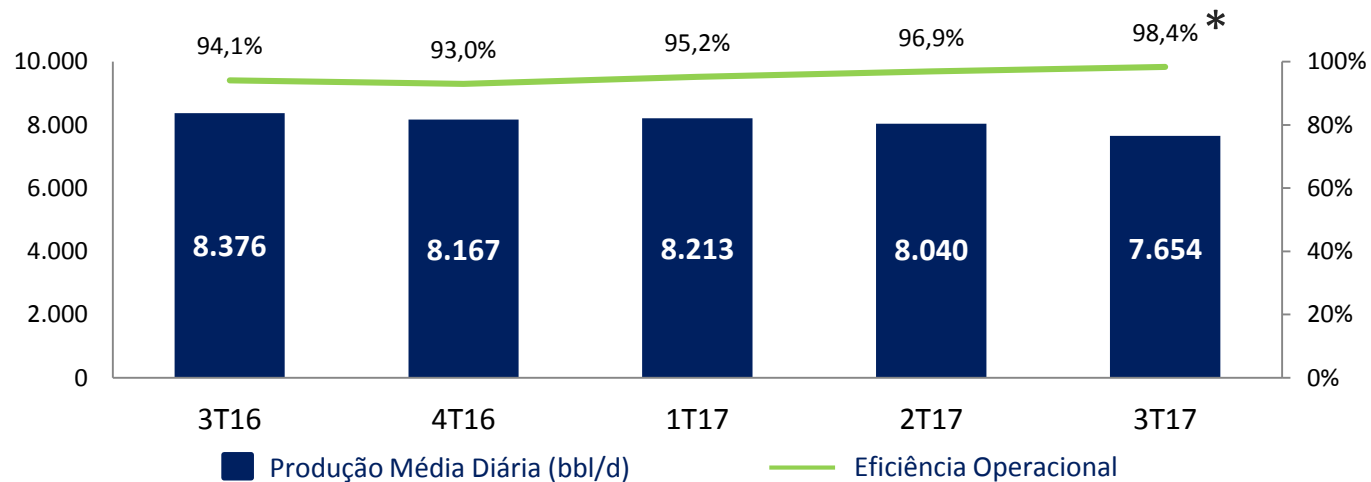


		3T17	3T16	Δ
Brent	Preço de fechamento	US\$ 57,54	US\$ 49,06	17,3%
	Média no período	US\$ 52,17	US\$ 46,98	11,0%
USD/BRL	Preço de fechamento	R\$ 3,16	R\$ 3,26	-3,1%
	Média no período	R\$ 3,16	R\$ 3,24	-2,5%

POLVO: PRODUÇÃO E OFFTAKES



Produção Média Diária e Eficiência Operacional



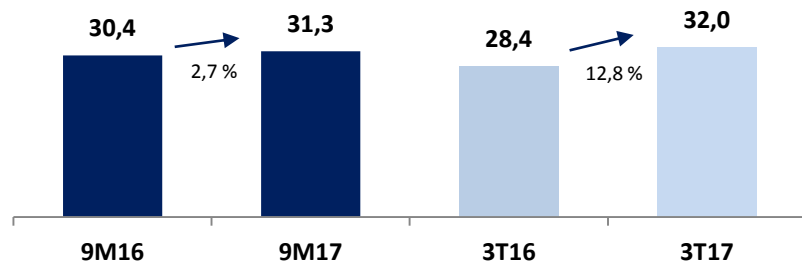
Offtakes 2017	
Trimestre	3T17
Mês	Agosto
Volume (bbl)	596.880
Preço Bruto de venda (US\$/bbl)	51,87

* O mês de Outubro, assim como o mês de Agosto, registrou 100% de Eficiência Operacional

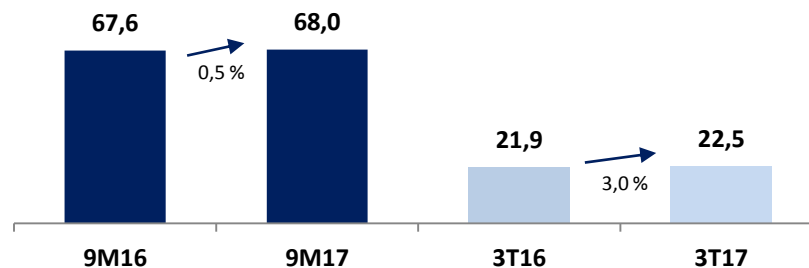
LEAN OPERATION



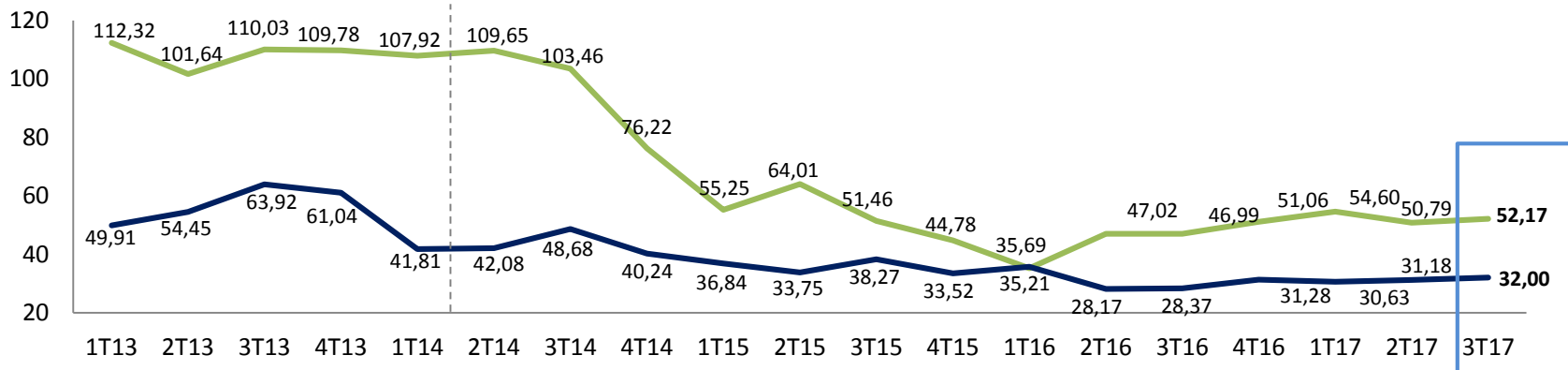
Lifting cost - Campo de Polvo (US\$/bbl)



Custos de Operação - Campo de Polvo (US\$ milhões)



Brent x Lifting Cost* (US\$/bbl)

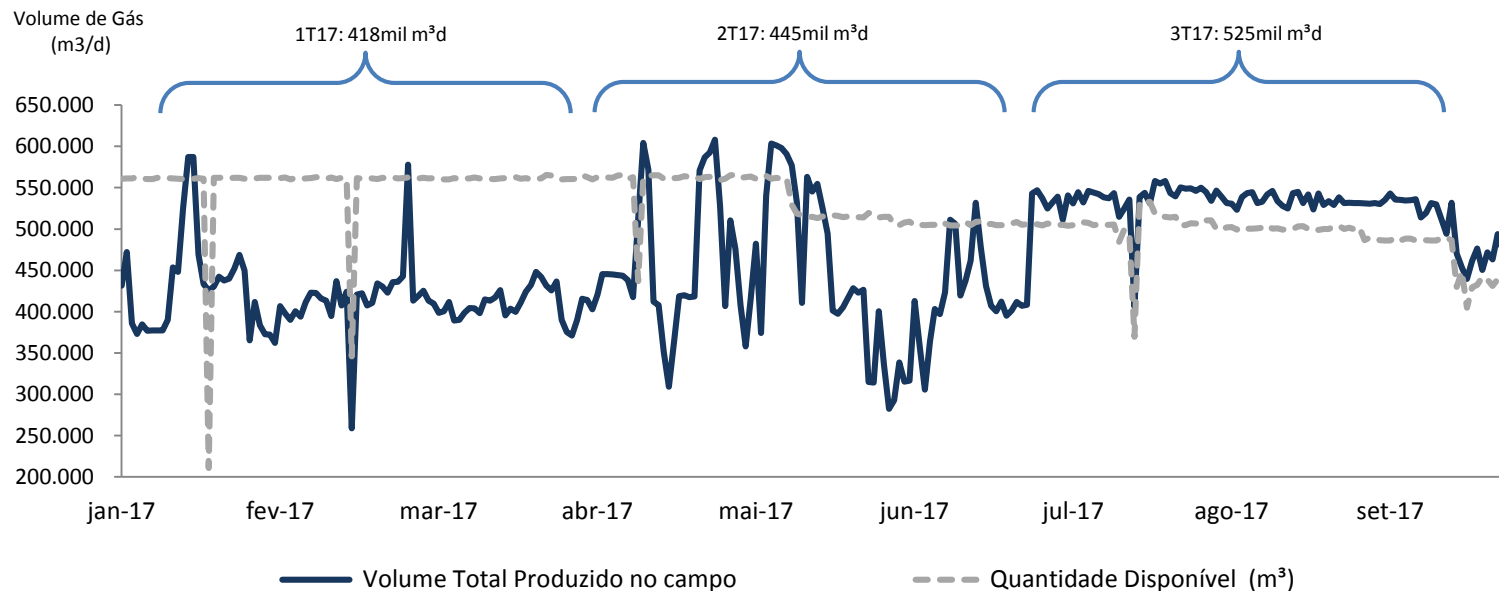


MANATI: PRODUÇÃO



Produção de Gás (m³/d)

Referentes à Participação de 10% da PetroRio no Consórcio



Média Volume 10% PetroRio (m ³ /dia)			
Julho	Agosto	Setembro	3T17
535.547	535.477	506.322	525.994

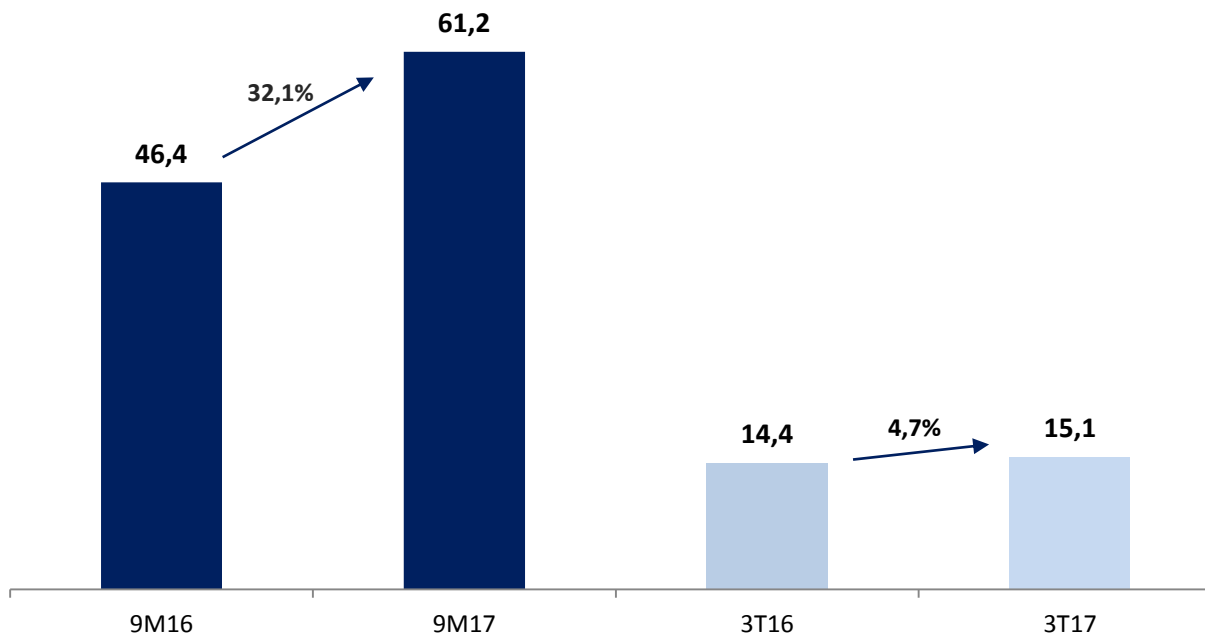
RESULTADOS DO TRIMESTRE

R\$ mil



DRE Pró-forma	3T17	3T16	Δ	9M17	9M16	Δ
Receita Total	110.014	139.242	-21%	340.307	284.133	20%
Custo de Produto Vendido	(62.058)	(96.048)	-35%	(199.099)	(231.267)	-14%
Royalties	(10.028)	(13.081)	-23%	(33.054)	(25.896)	28%
Resultado das Operações	37.928	30.113	26%	108.154	26.970	301%
Despesas com G&A, G&G e Projetos	(15.090)	(14.438)	5%	(61.234)	(44.700)	37%
Outras receitas e despesas	(1.849)	(16.333)	-89%	40.582	(8.236)	-
EBITDA	20.989	(658)	-	87.502	(25.967)	-
Margem EBITDA	19,1%	-0,5%	20.p.p.	25,7%	-9,1%	35.p.p.
Depreciação/Amortização	(21.495)	(15.448)	39%	(61.603)	(48.429)	27%
Resultado financeiro	14.224	109.994	-87%	46.518	51.898	-10%
Imposto de renda e contribuição social	2.664	(22.417)	-	(4.910)	(22.441)	-78%
Lucro (Prejuízo) Líquido	16.382	71.471	-77%	67.507	(44.938)	-

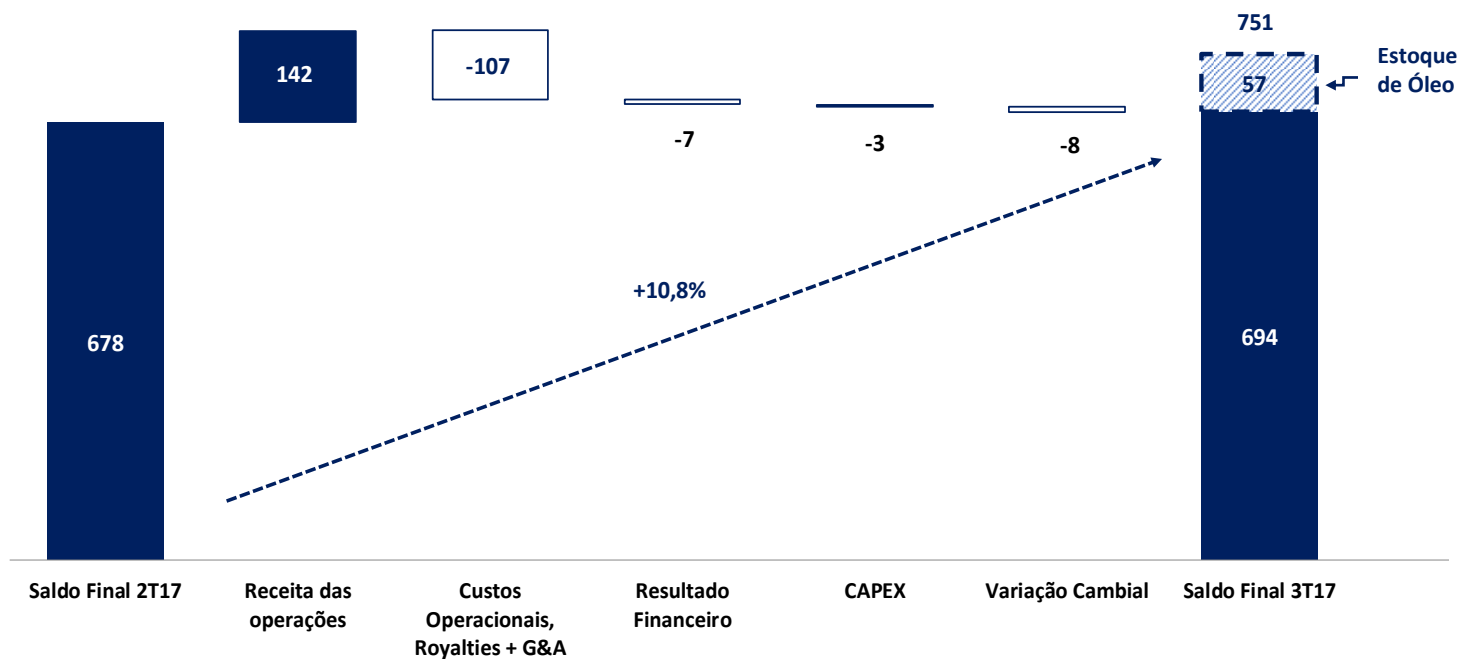
GASTOS COM G&A (R\$ MILHÕES)



FLUXO DE CAIXA



FLUXO DE CAIXA 3T17 (R\$ milhões)



PERSPECTIVAS



Pedido de redução de *Royalties* para o Campo de Polvo, como contrapartida para novos investimentos



Estabilização do preço do petróleo até o fim do ano, entre US\$ 55 – 65, aumentando substancialmente a margem de contribuição de Polvo devido à proporção dos custos fixos do ativo



Crescimento da geração de caixa com o aumento de produção de Manati



Avanço nas negociações de aquisições de campos maduros



Aumento no interesse em “PRIO3” com a continuação da expansão da base acionária

PETRORIO: MAIOR COMPANHIA BRASILEIRA INDEPENDENTE DE PRODUÇÃO DE ÓLEO E GÁS



Relações com Investidores
ri@petroriosa.com.br
www.petroriosa.com.br
(21) 3721 3810