



RECV
B3 LISTED NM

3T22

Divulgação de Resultados



Disclaimer



Esta apresentação pode conter afirmações e informações prospectivas relacionadas à Companhia que refletem a atual visão e/ou expectativas da Companhia e de sua administração a respeito de seu plano de negócios. Afirmações prospectivas incluem, entre outras, todas as afirmações que denotam previsão, projeção, indicam ou implicam resultados, performance ou realizações futuras, podendo conter palavras como “acreditar”, “prover”, “esperar”, “contemplar”, “provavelmente resultará” ou outras palavras ou expressões de aceção semelhante.

Tais afirmações estão sujeitas a uma série de expressivos riscos, incertezas e premissas. Advertimos que diversos fatores importantes podem fazer com que os resultados reais divirjam de maneira relevante dos planos, objetivos, expectativas, estimativas e intenções expressos nesta apresentação.

Em nenhuma hipótese a Companhia ou suas subsidiárias, seus conselheiros, diretores, representantes ou empregados serão responsáveis perante quaisquer terceiros (inclusive investidores) por decisões ou atos de investimento ou negócios tomados com base nas informações e afirmações constantes desta apresentação, e tampouco por danos consequentes indiretos ou semelhantes.

Adicionalmente, esta apresentação também contém certas medidas financeiras que não são reconhecidas no Brasil (“BRGAAP”) nem pelas Normas Internacionais de Relatório Financeiro (IFRS) emitidas pelo *International Accounting Standards Board* (“IASB”) não são auditadas ou revisadas pelos auditores independentes da Companhia, e não representa o fluxo de caixa para os períodos apresentados e não devem ser considerados como substitutos para o lucro (prejuízo) líquido, como indicadores do desempenho operacional da Companhia e, portanto, não são substitutos do fluxo de caixa, de indicador de nossa liquidez ou como base para a distribuição de dividendos. O EBITDA não possui significado padronizado e a nossa definição de EBITDA pode não ser comparável àquelas utilizadas por outras companhias. Essas medidas não têm significados padronizados e podem não ser comparáveis a medidas com títulos semelhantes fornecidas por outras empresas.

A Companhia fornece essas medidas porque as usa como uma medida de desempenho, porém essas não devem ser considerados isoladamente ou como um substituto para outras medidas financeiras que foram divulgadas de acordo com o BR GAAP ou IFRS. A Companhia não tem intenção de fornecer aos eventuais detentores de ações uma revisão das afirmações prospectivas ou análise das diferenças entre afirmações prospectivas e os resultados reais. Esta apresentação e seu teor constituem informação de propriedade da Companhia, não podendo ser reproduzidos ou divulgados no todo ou em parte sem a sua prévia anuência por escrito.

Destques 3T22

e eventos subsequentes

Receita Líquida de R\$ 805 milhões (3T22) e R\$ 2,2 bilhões (9M22);

EBITDA de R\$ 423 milhões (3T22) e R\$ 1,2 bilhão (9M22);

EBITDA ajustado pelo hedge de R\$ 551 milhões (3T22) e R\$ 1,6 bilhão (9M22);

Lucro líquido de R\$ 212 milhões (3T22) e R\$ 744 milhões (9M22);

Novo **contrato de financiamento sindicalizado** e aprovação de **reorganização societária**

Produção média de 22 mil BOED (3T22), +7% vs. 2T22 e +72% 9M22 vs. 9M21;

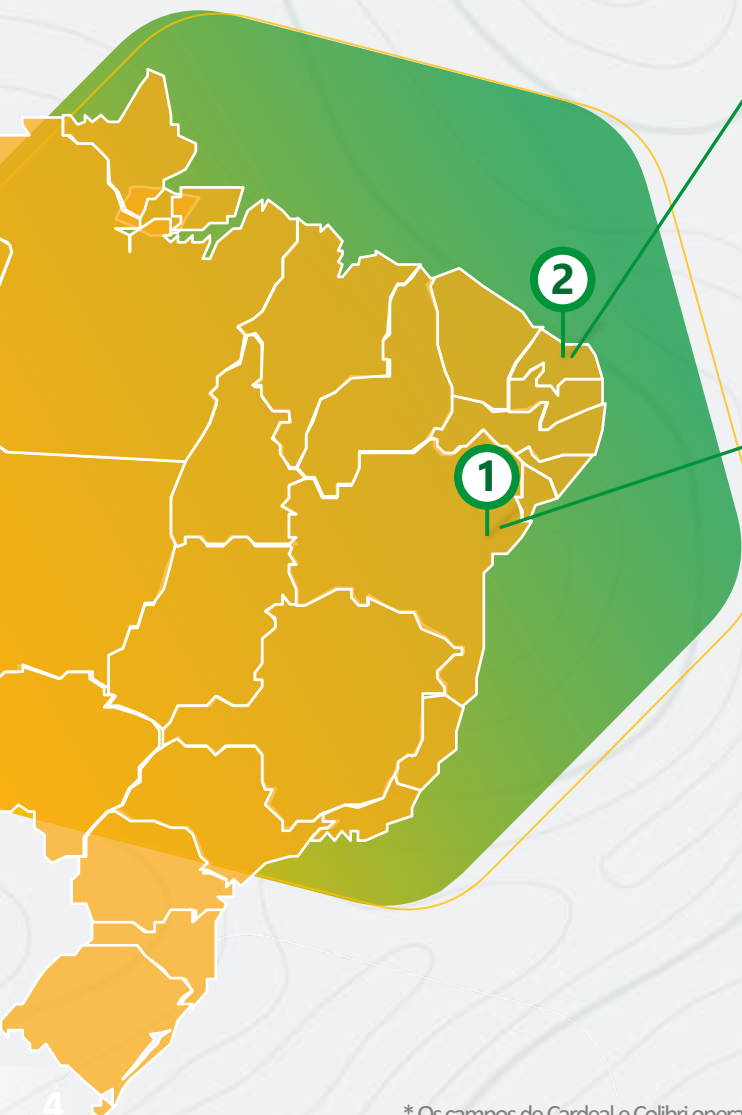
11 poços perfurados e **71 projetos de workover e completações**;

Extensão de mais 3 concessões, com redução de royalties;

Gás Natural: 3 novos contratos de comercialização e aprovação interna para a **construção de Unidade de Tratamento de Gás**;

Promulgação do **Programa de Integridade**, novo **Código de Ética e Conduta** e obtenção do selo **Empresa Limpa**.

Desempenho Operacional



ATIVO POTIGUAR

Potiguar E&P S.A.

32 concessões operadas
1 concessão operada por parceiro*
1 bloco exploratório

Polo Riacho da Forquilha

ATIVO BAHIA

PetroReconcavo S.A.

12 concessões operadas
Polo Remanso

Reconcavo E&P S.A.

5 concessões operadas
Polo BTREC

Remanso
+ BTREC

SPE Miranga S.A.

9 concessões operadas
Polo Miranga



Produção Média
Bruta WI

Em Barris de Óleo
Equivalente por dia - BOED

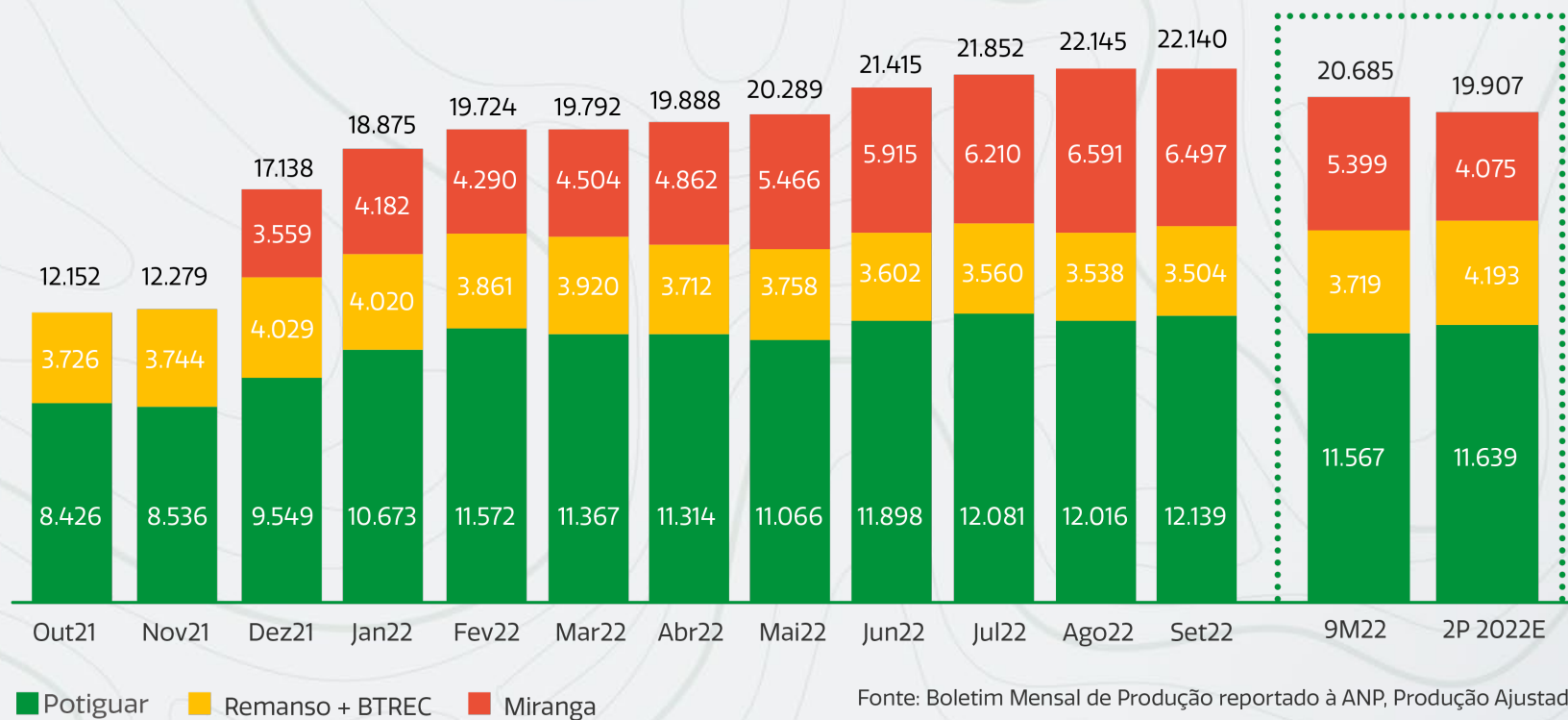
	3T22	2T22	Δ%
ATIVO BAHIA	9.966	9.106	9%
ATIVO POTIGUAR	12.078	11.422	6%
PRODUÇÃO MÉDIA BRUTA	22.045	20.528	7%



* Os campos de Cardeal e Colibri operados pela Mandacaru Energia (antiga Partex) foram anexados, tendo sido mantido o contrato da concessão Cardeal.

Produção por Polo

Produção média (*working interest*) em barris de óleo equivalentes por dia (BOED)



Fonte: Boletim Mensal de Produção reportado à ANP, Produção Ajustada



- Produção média acumulada até setembro supera produção média esperada na certificação de reservas 2P para o ano de 2022;
- Investimento de R\$ 439 milhões no desenvolvimento de reservas.

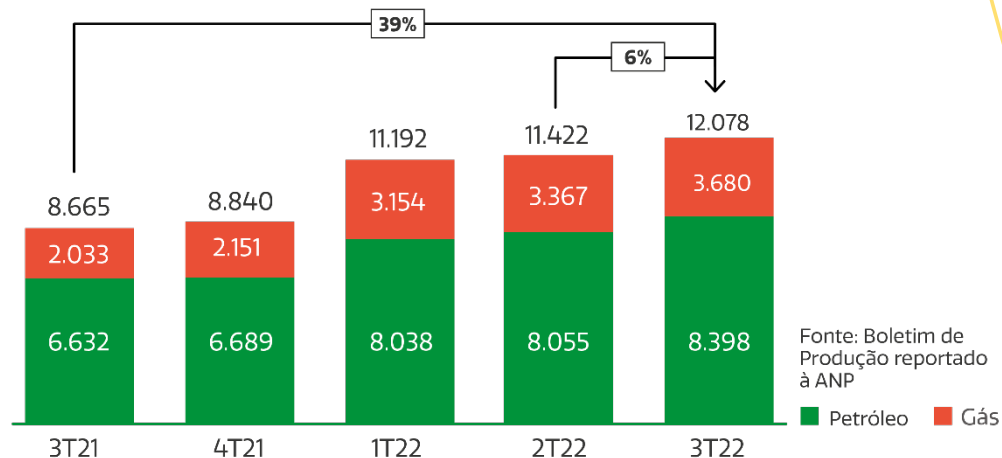


Ativo Potiguar

6% de Produção Incremental no 3T22 vs 2T22



Ativo Potiguar | Produção média (*working interest*) em barris de óleo equivalentes por dia (BOED)



Cinco sondas de *workover* dedicadas ao Ativo Potiguar



42 intervenções de *Workover* e **completações iniciais**, com foco em projetos de fraturamentos hidráulicos convencionais e completção de poços recém perfurados



11 poços perfurados, incluindo o primeiro poço no Bloco Exploratório POT-T-702

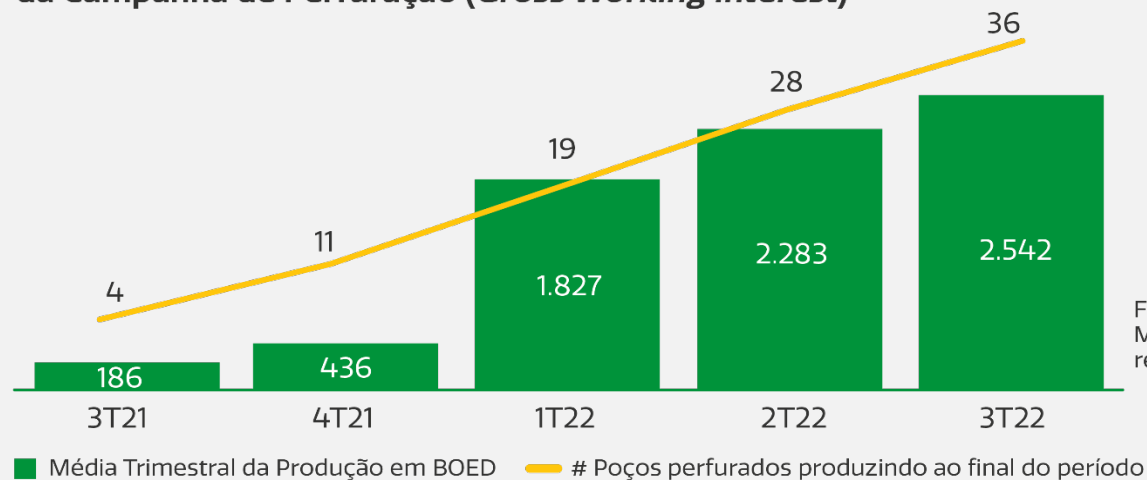


Projetos de Facilidades para incremento da **capacidade de processamento e escoamento** da produção do **Complexo dos Sabiás e Lorena**

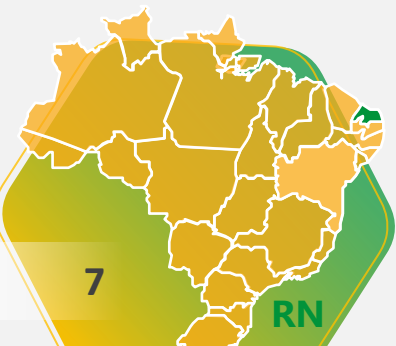
Ativo Potiguar

11 poços perfurados e 8 completados no trimestre

Ativo Potiguar | Soma da produção média diária dos poços da Campanha de Perfuração (*Gross Working Interest*)



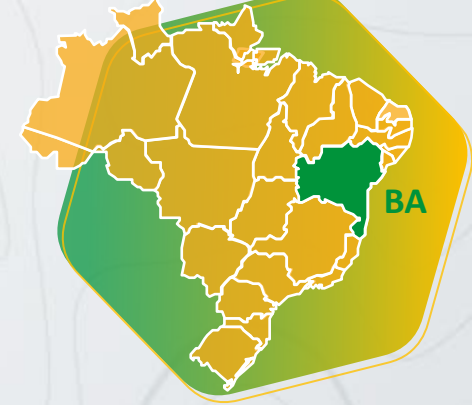
Fonte: Boletim Mensal de Produção reportado à ANP



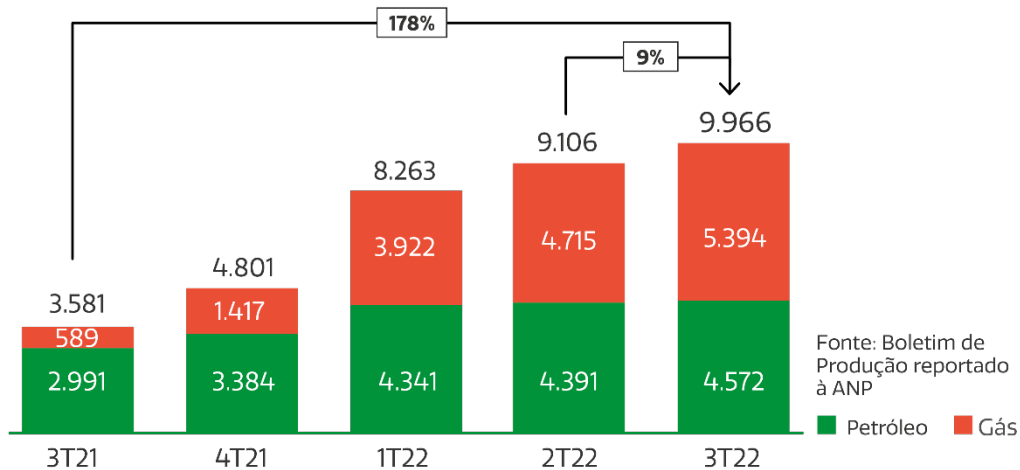


Ativo Bahia

Produção do 3T22 9% maior que no 2T22



Ativo Bahia | Produção média (*working interest*) em barris de óleo equivalentes por dia (BOED)



Quatro sondas dedicadas ao Ativo Bahia



29 intervenções de *Workover*, com foco em projetos de retorno à produção



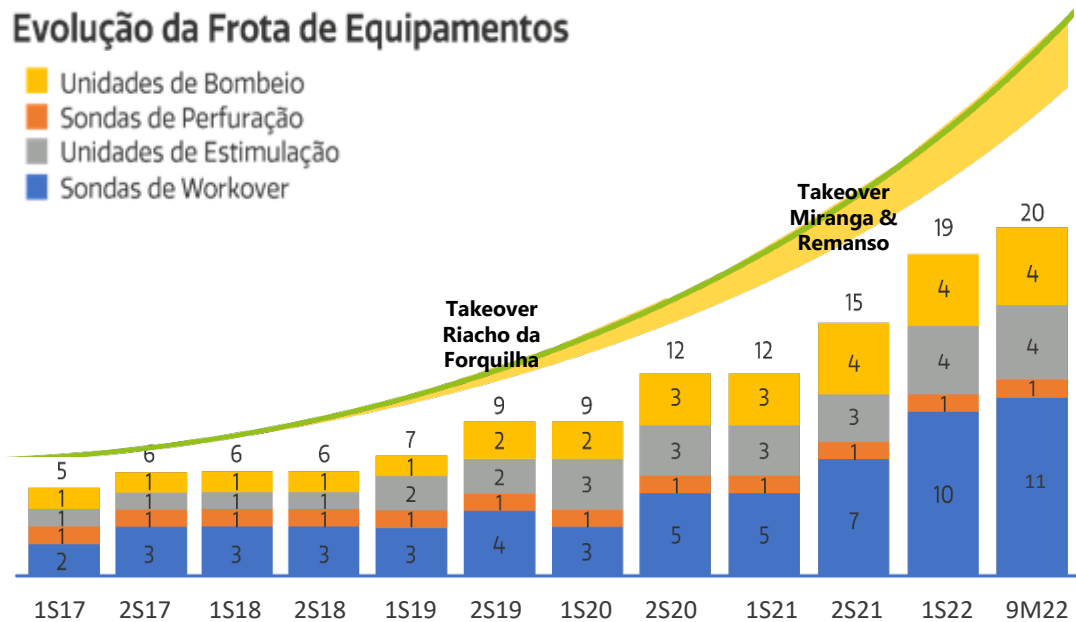
Incremento na produção de gás natural, alinhado à melhora nas condições de comercialização

PetroReconcavo provou ser capaz de aumentar suas capacidades de execução, a fim de desenvolver novos ativos



Evolução da Frota de Equipamentos

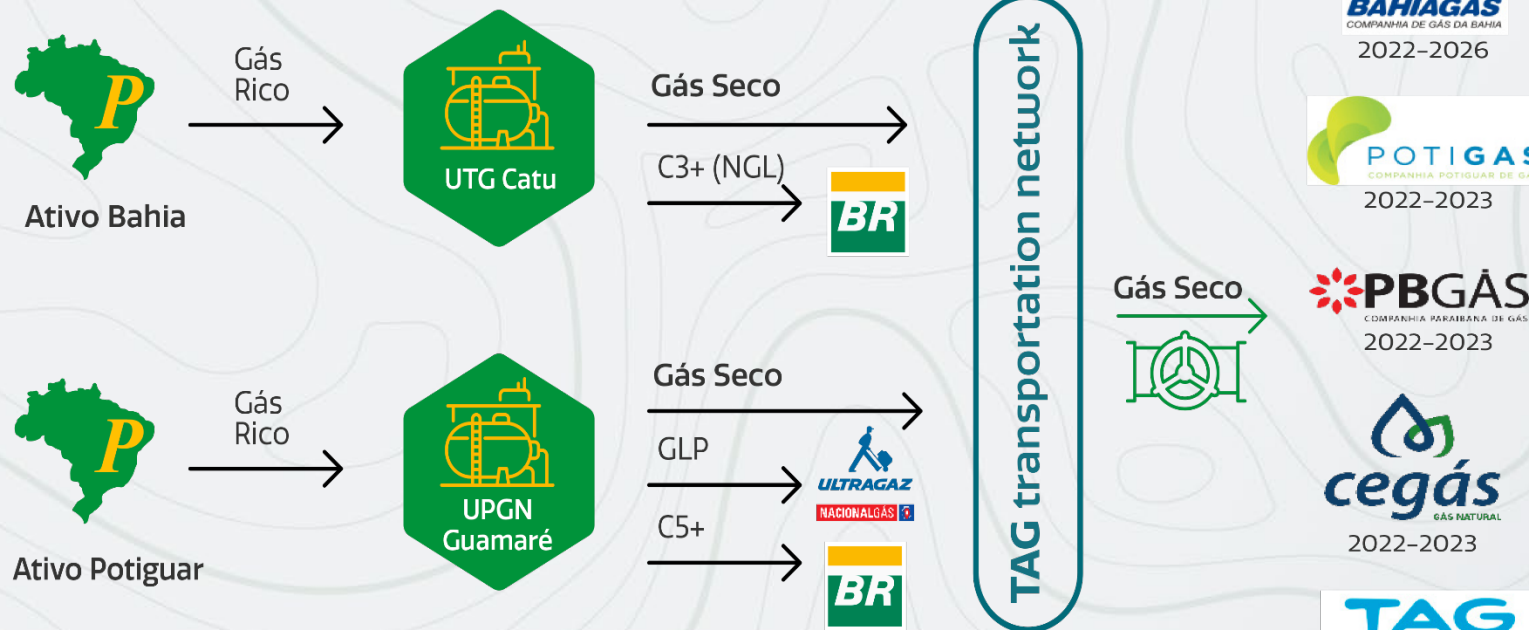
■ Unidades de Bombeio
■ Sondas de Perfuração
■ Unidades de Estimulação
■ Sondas de Workover



Avançamos na aquisição de novos equipamentos de grande porte, com investimento de R\$ 45MM no acumulado do ano:

- 2 novas sondas de **perfuração** próprias
- 1 sonda de **perfuração** terceirizada
- 5 sondas de **workover**
- 1 unidade de **fraturamento**

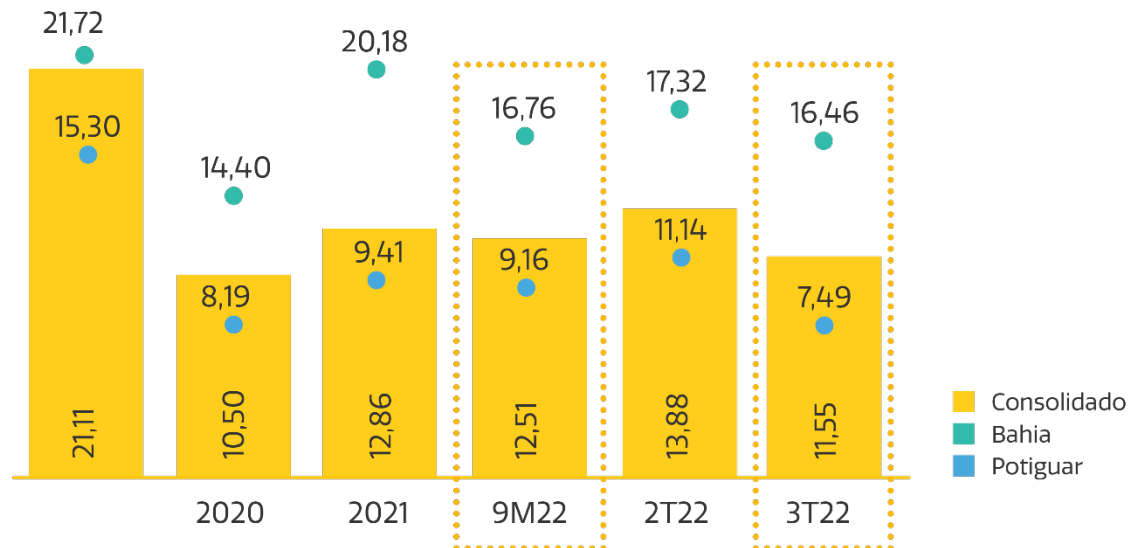
Esquema de Processamento e Comercialização de Gás



- Contrato com Galp para compra e venda de gás natural (SWAP)
- Contrato com a TAG de 50 mil m³ por dia para Gás de Uso no Sistema ao preço de US\$ 17,39/MMBtu;
- Contrato com a Unigel de 30 mil m³ por dia, primeiro contrato com um consumidor livre.

Custo médio de produção por BOE de US\$11,55 no 3T22 e US\$12,51 no 9M22

PetroReconcavo Consolidado | Custo médio de produção (em US\$/BOED)



Soma os custos totais dos serviços prestados e de vendas, excluindo-se os custos com aquisição, processamento e transporte do gás, os royalties, a depreciação, a amortização e a depleção, dividido pela produção bruta total em barris de óleo equivalente (BOE)

Principais destaques:

- Aceleração da produção e efeito de diluição dos custos;
- Aumento da produção de gás natural, com custos relativos de produção inferiores a produção de óleo;
- Melhoria do indicador de tempo médio entre falhas de poços - MTBF (*mean time between failure*);
- Efeito da depreciação do real vs dólar.

Variação de Custos e Despesas

Custos e Despesas (em milhares de R\$)								
	3T22	2T22	Δ%	3T21	Δ%	9M22	9M21	Δ%
Pessoal	62.667	54.872	14%	29.444	67%	165.576	85.995	93%
Serviços, Consultorias, Aluguéis e Materiais	60.543	65.115	-7%	45.093	65%	185.613	117.603	58%
Energia Elétrica	19.014	15.963	19%	14.188	34%	54.025	39.072	38%
Licenciamento ambiental	3.510	5.253	-33%	3.075	14%	10.196	10.535	-3%
Pagamento baseado em ações	1.738	5.467	-68%	7.281	-76%	11.369	11.380	0%
Escoamento, processamento e transporte do gás	124.929	91.019	37%	-	n.m.	304.527	-	n.m.
Perdas de crédito esperadas	37.962	-	n.m.	-	n.m.	37.962	-	n.m.
Outros custos e despesas	9.555	8.673	10,2%	(985)	n.m.	22.591	20.660	9%
Total	319.918	246.362	30%	98.096	226%	791.859	285.245	178%

Receita com gás natural e subprodutos responde por 39% da receita bruta e 44% da receita líquida

		3T22		
		Ativo Bahia	Ativo Potiguar	Consolidado
Petróleo				
Receita Líquida	R\$ MM	213	237	451
Receita Líquida excluindo efeito do hedge (1)	R\$ MM	213	365	578
Produção Total (2)	M Bbl	421	773	1.193
Preço médio de Venda (3)	US\$ / Bbl	96,66	58,52	71,97
Preço de Realização excluindo efeito do hedge (1)	US\$ / Bbl	96,66	89,92	92,30
Gás				
Receita Líquida	R\$ MM	235	119	354
Gás Rico Disponibilizado (4)	MMBTU	3.134.584	2.137.400	5.271.984
Preço médio de Venda (3)	US\$ / MMBTU	14,27	10,64	12,80
Preço da Molécula (5)	US\$ / MMBTU	13,42	8,76	11,53

(1) A receita líquida excluindo hedge corresponde à soma da receita líquida da companhia e o resultado dos instrumentos derivativos liquidados no período. O preço de realização excluindo o efeito do hedge é a divisão da Receita Líquida excluindo o efeito do hedge pelo volume de Produção Total;

(2) O volume da produção total de petróleo corresponde ao volume produzido pela Companhia e reportados à ANP e podem divergir dos volumes comercializados no período;

(3) O preço de realização é a divisão da Receita Líquida pelo volume;

(4) O volume de gás rico disponibilizado corresponde à Produção medida na entrada das plantas de processamento, convertido em energia;

(5) O preço da molécula de gás foi calculado pela divisão da Receita Líquida deduzido o grossup dos custos de Transporte pelo volume de gás rico disponibilizado;

* A Taxa de dólar média do trimestre de R\$ 5,25.

Demonstrativos Financeiros – DRE Resumida

DRE Consolidada (em milhares de R\$)

	3T22	2T22	Δ%	3T21	Δ%	9M22	9M21	Δ%
Receita líquida *	804.848	691.009	16%	260.344	209%	2.199.333	755.242	191%
Custos e despesas	(319.918)	(246.362)	30%	(98.096)	226%	(791.859)	(285.245)	178%
Royalties	(61.497)	(64.776)	-5%	(27.649)	122%	(189.431)	(72.412)	162%
EBITDA	423.433	379.871	11%	134.599	215%	1.218.043	397.585	206%
Depreciação, amortização e depleção	(112.580)	(85.108)	32%	(77.661)	45%	(267.620)	(207.094)	29%
Lucro Operacional	310.853	294.763	5%	56.938	446%	950.423	190.491	399%
Resultado financeiro líquido	(45.488)	(126.853)	-64%	(21.140)	115%	13.514	(52.255)	n.m.
Impostos correntes	(81.140)	(44.422)	83%	(13.669)	494%	(176.649)	(33.818)	422%
Impostos diferidos	27.658	7.543	267%	797	3370%	(42.536)	184	n.m.
Resultado líquido	211.883	131.031	62%	22.926	824%	744.752	104.602	612%

(*) Receita Líquida, incluindo o efeito do hedge

Impacto do Hedge na Receita Líquida

(R\$127)MM no 3T22 vs (R\$130)MM no 2T22

Instrumentos de "hedge"	Preço médio	Quantidade	Valor justo
	do exercício		dos instrumentos
	30/09/2022		de "hedge"
contratos em aberto	US\$/barril	Em barris	R\$ mil
Menos de 3 meses	53,77	519.489	(87.602)
De 3 a 6 meses	51,17	434.350	(68.317)
De 6 a 12 meses	51,85	915.000	(121.912)
De 1 a 2 anos	57,34	1.387.500	(115.045)
De 2 a 3 anos	59,43	71.500	(4.284)
Total	54,51 *	3.327.839	(397.161)

* Strike médio dos contratos a termo ainda não liquidados em 30 de setembro de 2022

No trimestre, foram liquidados contratos de hedge num volume de 485 mil barris de petróleo, a um preço médio de US\$53,64/bbl.

No 3T22 a Companhia assinou contrato de financiamento sindicalizado com o objetivo de pré-pagamento da dívida contratada para aquisição do Polo Riacho da Forquilha, simplificando *covenants* e garantias, eliminando a obrigação de contratação de hedges adicionais.

Hedges de Petróleo

Preço Histórico Brent Spot x Hedge (US\$/boe)



Volume Hedgeado x Preço Contratado por Trimestre (USD/Barril)

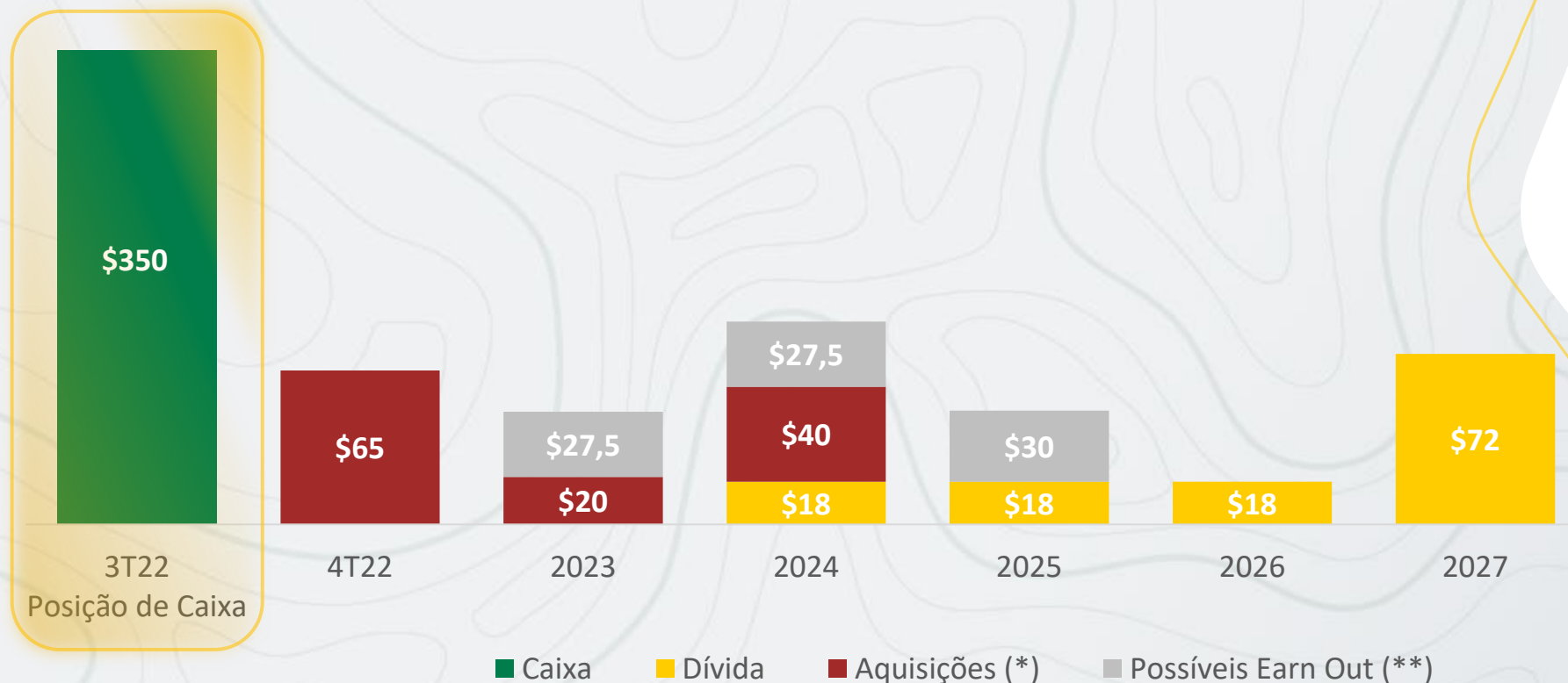


Volume médio hedge para 2022:

- Aproximadamente 5.647 bopd
- Equivale a 25,6% da Produção média de O&G do 3T22
- Equivale a 43,5% da Produção média de Petróleo no 3T22



A Companhia tem Caixa de US\$350MM, Dívida Bancária de US\$126MM e US\$210MM a pagar por aquisições



Contrato de financiamento sindicalizado com:

- **Simplificação** dos *covenants* e garantias;
- **Flexibilização** dos compromissos de hedge;
- **Redução** dos custos da dívida;
- **Alongamento** do prazo de vencimento e amortizações.

(*) Posição de Caixa do 3T22 considera taxa de dólar de 30/09/2022 (R\$/US\$ 5,4066)

(**) Pagamentos contingentes, atrelados a diferentes faixas possíveis do preço de referência do óleo (Brent)

ESG

- Promulgação do **Programa de Integridade** e novo **Código de Ética e Conduta**;
- Assinatura do **Pacto Empresarial pela Integridade e Contra a Corrupção** (Instituto ETHOS), obtenção do selo **Empresa Limpa**;
- Censo e Radar de Clima para **Diversidade, Equidade e Inclusão**;
- **Programas Sociais**: Viva Sabiá - 2ª fase, “Feiras da Agricultura familiar” pelo Ciranda Agroflorestral, visitas de escolas ao Projeto Tamar;
- Parceria com **ICMBio** para plantio de 18.400 mudas nativas;
- Conclusão das primeiras turmas do curso **Formação de Profissionais de Sonda**, em parceria com o SENAI.



Considerações finais



Mobilização de mais **recursos humanos**, logísticos e equipamentos;



Aceleração do programa de investimentos para **aumento da produção**, incluindo continuação da **perfuração de novos poços infill**;



Busca por novas oportunidades dentro do **Novo Mercado do Gás**;



Continuar a explorar e **desenvolver oportunidades de M&A**. **Revogação da decisão liminar** que suspendia as negociações para aquisição do **Polo Bahia Terra**.