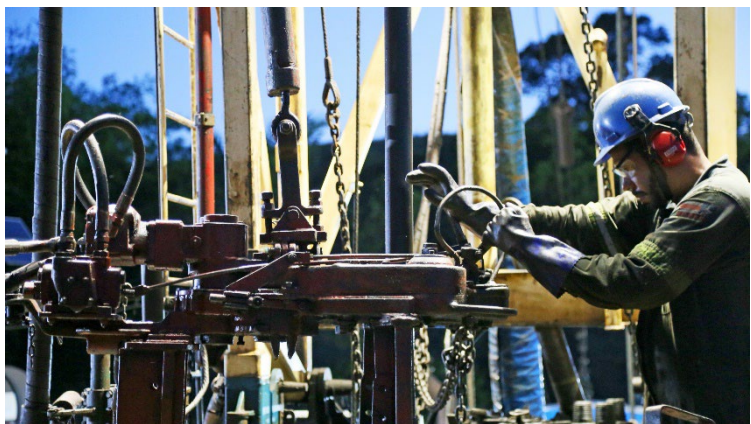
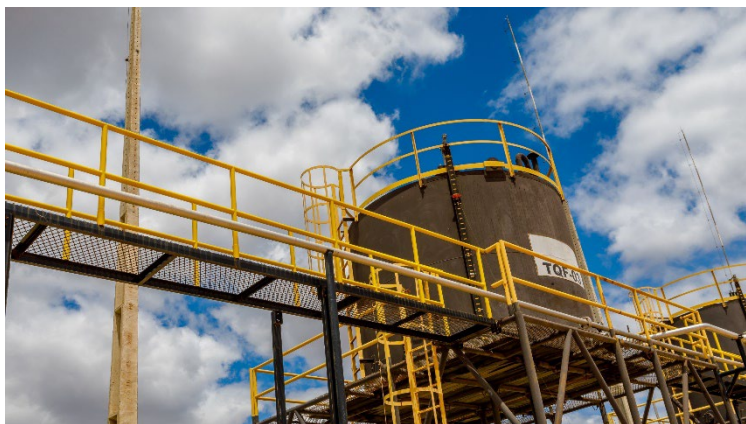




RECV

B3 LISTED NM

SMLL IBRA IGC IGC-NM ITAG IGCT

2T22

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 2T22

A PetroReconcavo segue focada na execução do seu plano de negócios

Receita Líquida de R\$ 691 milhões no 2T22 e acumulado de R\$ 1.4 bilhões no 1S22;

EBITDA de R\$ 380 milhões no 2T22 e R\$ 795 milhões acumulado no 1S22;

EBITDA ajustado pelo hedge de R\$ 510 milhões no 2T22 e R\$ 1.010 milhões acumulado no 1S22;

Lucro líquido no 2T22 de R\$ 131 milhões e R\$ 533 acumulado no 1S22;

Follow on concluído com captação superior a R\$1 bilhão;

Produção média de 20.528 BOED no 2T22, 6% maior vs. 1T22 e 69% 1S22 vs 1S21;

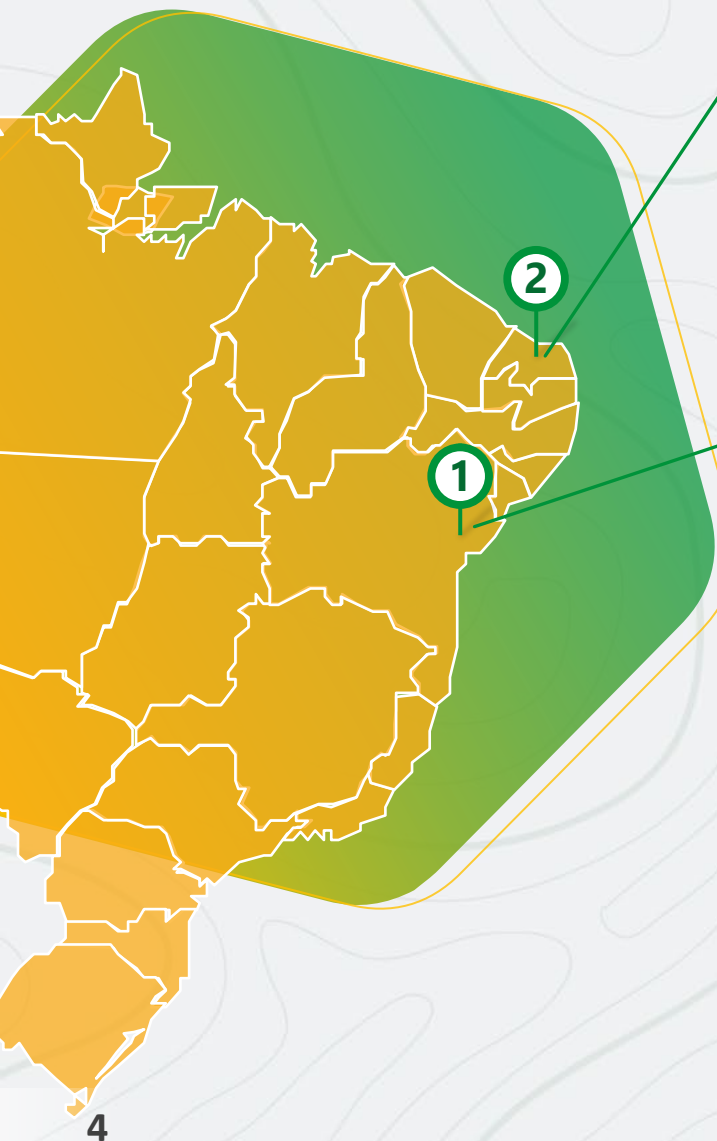
10 poços perfurados e 76 projetos de workover e completações no trimestre;

Extensão de 5 concessões, sendo 4 com redução de royalties;

2 novos contratos para comercialização de de **Gás Natural**;

Divulgação do 1º Relatório de Sustentabilidade.

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

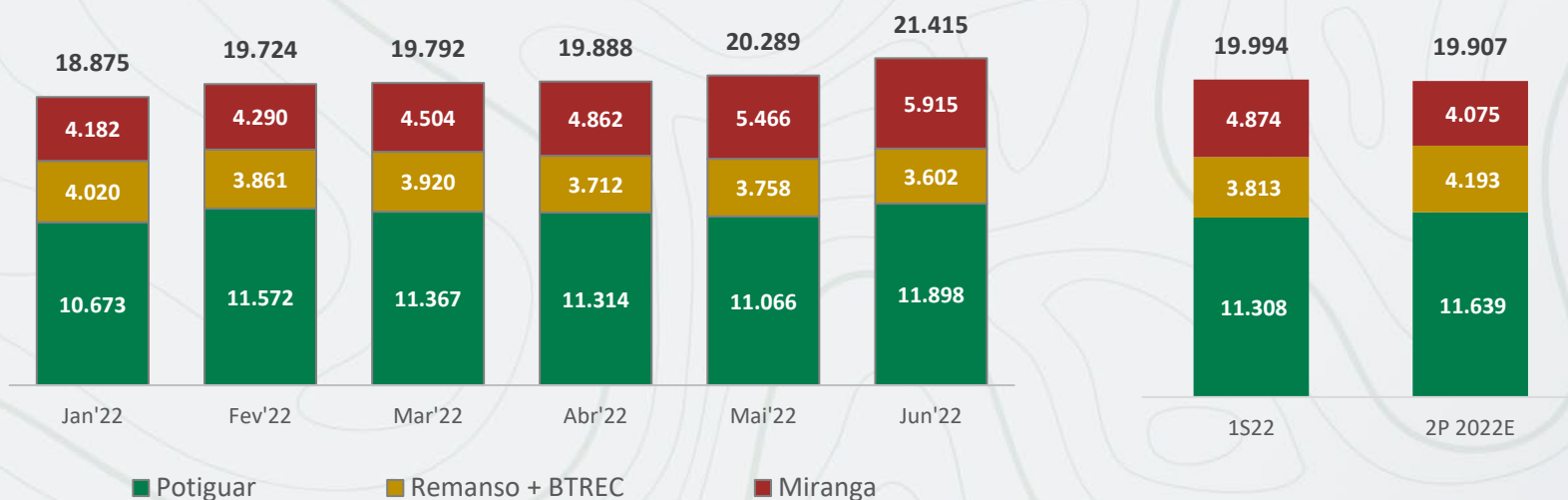


Produção Média Bruta WI	Em Barris de Óleo Equivalente por dia - BOED		
	2T22	1T22	Δ%
ATIVO BAHIA	9.106	8.263	10%
ATIVO POTIGUAR	11.422	11.192	2%
PRODUÇÃO MÉDIA BRUTA	20.528	19.455	6%

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



Fonte: : Boletim Mensal de Produção reportado à ANP, Produção Ajustada Potiguar E&P e NSAI – Relatório de Reservas

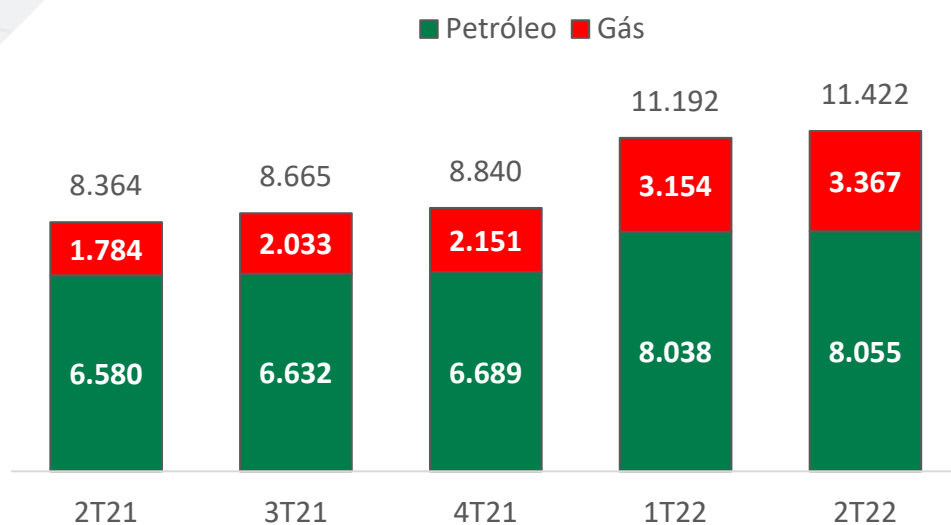


- Recorde de produção em junho com 21.415 BOED;
- Produção média do semestre supera produção média esperada na certificação de reservas para o ano de 2022;
- Seguimos com investimentos com objetivo de incrementar a produção.



Ativo Potiguar

2% de Produção Incremental no 2T22 vs 1T22



Entrada da **segunda unidade de fraturamento** dedicada ao Ativo



40 intervenções de Workover e completações, com foco em projetos de fraturamentos hidráulicos convencionais e completação de poços recém perfurados



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

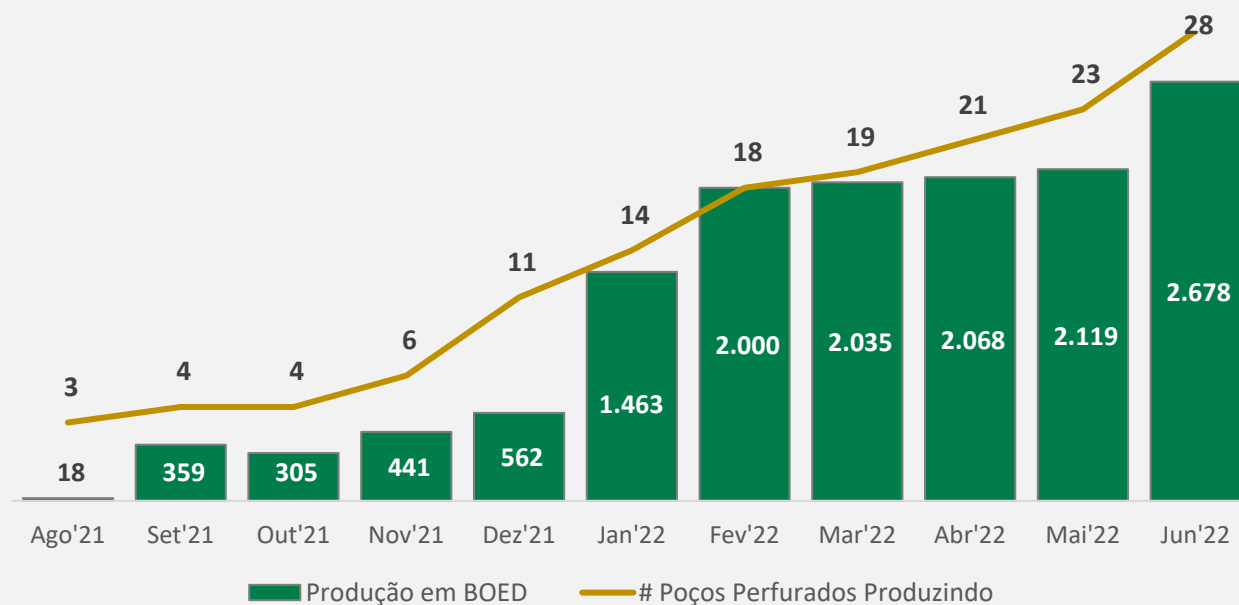


Projetos de Facilidades para incremento da **capacidade de processamento e escoamento** da produção do **Complexo dos Sabiás**

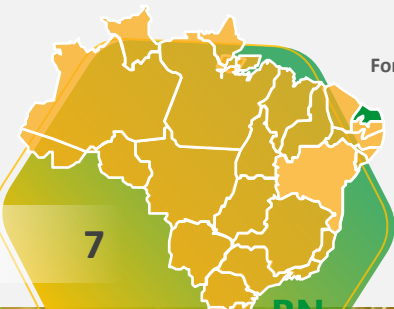
Ativo Potiguar

10 poços perfurados no trimestre, dos quais 7 já estão produzindo

Soma da produção média diária dos poços da Campanha de Perfuração (BOED Gross WI)



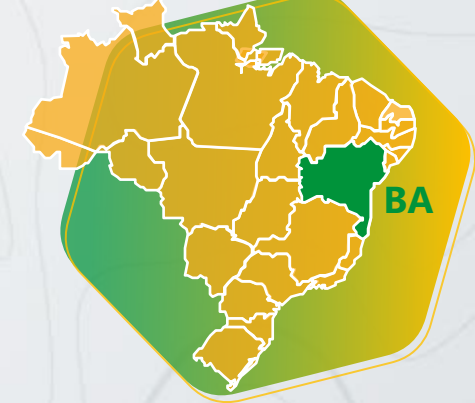
Fonte: Boletim Mensal de Produção



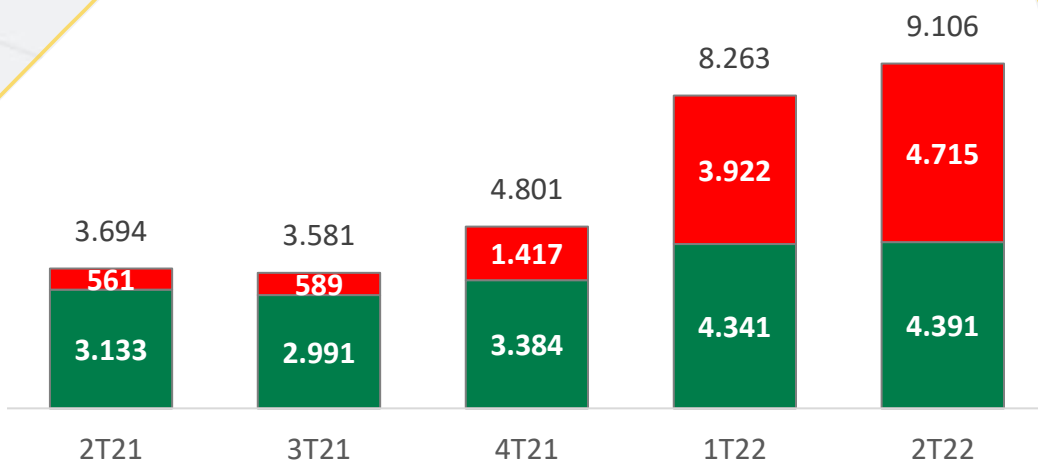


Ativo Bahia

Produção do 2T22 10% maior que no 1T22



■ Petróleo ■ Gás



Produção, a partir do 4T21, inclui o Polo Miranga



Quatro sondas dedicadas ao Ativo Bahia

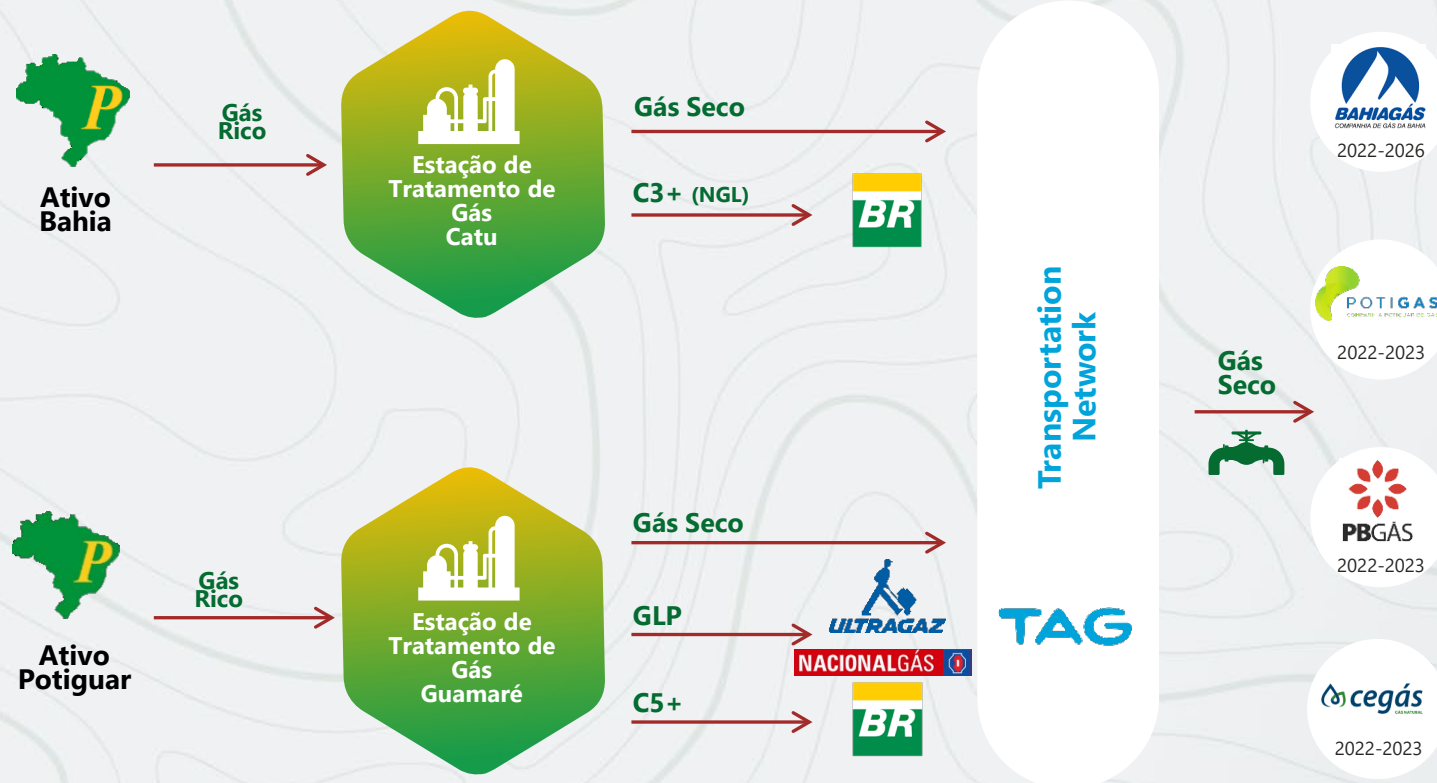


36 intervenções de *Workover*, com foco em projetos de retorno à produção



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

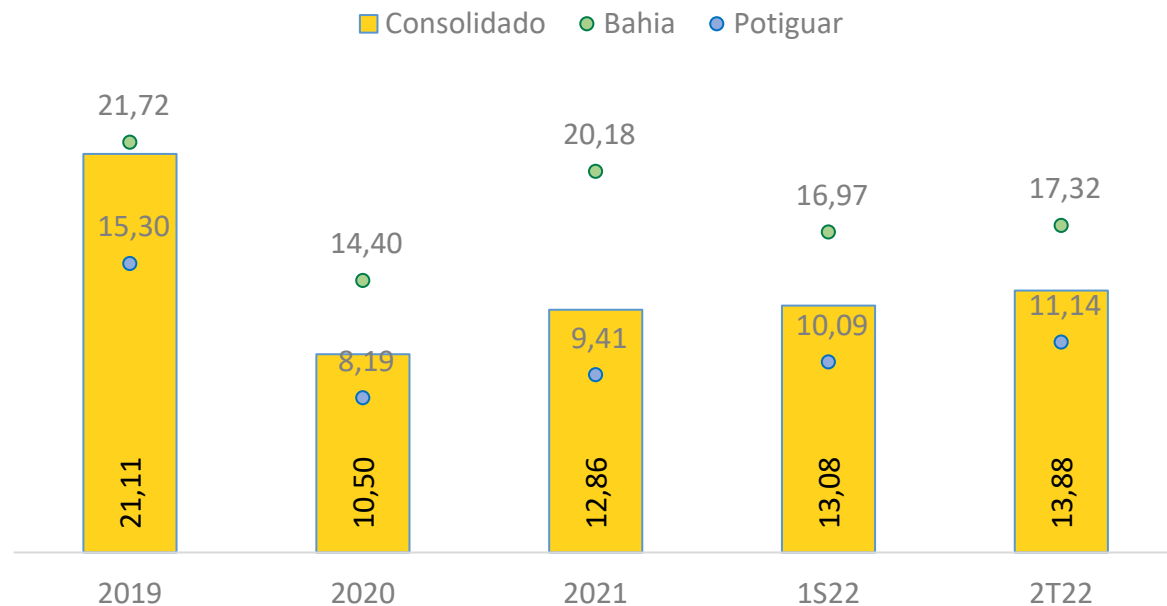
Esquema de Processamento e Comercialização de Gás



- Contrato Interruptível com a Bahiagás;
- Contrato firme com a Cegás, a um preço inicialmente acordado de 12,25% da cotação do petróleo tipo Brent;
- Impacto do contrato de SWAP na Receita Líquida.

Custo médio de produção por BOE de US\$13,88 no 2T22 e US\$ 13,08 no 1S22

Custo Médio de Produção Consolidado (US\$/BOE)



Principais destaques:

- Efeito da **apreciação do real vs dolar**;
- Aceleração da **produção**, com retorno de poços de alta vazão;
- **Manutenção** de ativos recém adquiridos e ampliação do programa de confiabilidade;
- **Pressões inflacionárias**, especialmente em serviços e materiais.

Variação de Custos e Despesas

Custos e Despesas (em milhares de R\$)								
	2T22	1T22	Δ%	2T21	Δ%	1S22	1S21	Δ%
Pessoal	54.872	48.037	14%	30.937	77%	102.909	56.551	82%
Serviços, Consultorias, Aluguéis e Materiais	65.115	59.955	9%	35.193	85%	125.070	72.510	72%
Energia Elétrica	15.963	19.048	-16%	12.689	26%	35.011	24.884	41%
Licenciamento ambiental	5.253	1.433	267%	3.573	47%	6.686	7.460	-10%
Pagamento baseado em ações	5.467	4.164	31%	4.099	33%	9.631	4.099	135%
Escoamento, processamento e transporte do gás	91.019	88.579	3%	-	n.m.	179.598	-	n.m.
Outros custos e despesas	8.673	4.363	99%	7.081	22%	13.036	21.645	-40%
Total	246.362	225.579	9%	93.572	163%	471.941	187.149	152%

Receita

Receita líquida (em milhares de R\$)								
	2T22	1T22	Δ%	2T21	Δ%	1S22	1S21	Δ%
Ativo Bahia	444.581	424.791	5%	82.006	442%	869.372	164.881	427%
Receita com Petróleo	225.852	204.549	10%	72.581	211%	430.401	148.223	190%
Receita com gás natural e subprodutos	218.729	220.242	-1%	8.588	2447%	438.971	14.909	2844%
Outras receitas com prestação de serviços	-	-	n.m.	837	n.m.	-	1.749	n.m.
Ativo Potiguar	583.999	536.504	9%	258.066	126%	1.120.503	476.429	135%
Receita de venda de petróleo	473.425	430.612	10%	243.459	94%	904.037	452.178	100%
Receita de venda com gás natural e subprodutos	110.574	105.892	4%	14.607	657%	216.466	24.251	793%
Instrumentos financeiros derivativos	(130.361)	(85.230)	53%	(20.744)	528%	(215.591)	(17.204)	1153%
Receita Bruta	898.219	876.065	3%	319.328	181%	1.774.284	624.106	184%
Deduções	(207.210)	(172.589)	20%	(70.218)	195%	(379.799)	(129.208)	194%
Receita Líquida	691.009	703.476	-2%	249.110	177%	1.394.485	494.898	182%

Demonstrativos Financeiros – DRE Resumida

DRE Consolidada (em milhares de R\$)

	2T22	1T22	Δ%	2T21	Δ%	1S22	1S21	Δ%
Receita líquida [*]	691.009	703.476	-2%	249.110	177%	1.394.485	494.898	182%
Custos e despesas	(246.362)	(225.579)	9%	(93.572)	163%	(471.941)	(187.149)	152%
Royalties	(64.776)	(63.158)	3%	(24.184)	168%	(127.934)	(44.763)	186%
EBITDA	379.871	414.739	-8%	131.354	189%	794.610	262.986	202%
Depreciação, amortização e depleção	(85.108)	(69.932)	22%	(68.381)	24%	(155.040)	(129.433)	20%
Lucro Operacional	294.763	344.807	-15%	62.973	368%	639.570	133.553	379%
Resultado financeiro líquido	(126.853)	185.855	n.m.	63.670	n.m.	59.002	(31.115)	n.m.
Impostos correntes	(44.422)	(51.087)	-13%.	(17.986)	147%	(95.509)	(20.149)	374%
Impostos diferidos	7.543	(77.737)	n.m.	(14.091)	n.m.	(70.194)	(613)	n.m.
Resultado líquido	131.031	401.838	-67%	94.566	39%	532.869	81.676	552%

(*) Receita Líquida, incluindo o efeito do hedge

Impacto do Hedge na Receita Líquida

(R\$130)MM no 2T22 vs R\$(85,2)MM no 1T22

Instrumentos de "hedge" contratos em aberto	Preço médio do exercício	Quantidade	Valor justo dos instrumentos de "hedge"
	30/06/2022	30/06/2022	30/06/2022
	US\$/barril	Em barris	R\$ mil
Menos de 3 meses	53,63	484.728	(139.698)
De 3 a 6 meses	53,77	519.489	(125.084)
De 6 a 12 meses	51,50	896.350	(196.447)
De 1 a 2 anos	55,38	1.580.500	(262.551)
De 2 a 3 anos	59,65	331.500	(39.662)
Total	* 54,40	3.812.567	(763.442)

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

No trimestre foram liquidados contratos de hedge num volume de 483 mil barris de petróleo, a um preço médio de US\$55,56/bbl.

A controlada Potiguar E&P obteve, em 21 de março de 2022 das instituições financeiras credoras do contrato de financiamento, *waiver* para não celebrar contratos adicionais de hedge de petróleo no período.

A Companhia deve manter *hedgeada* parte da sua produção líquida projetada (1P) do Ativo Potiguar pelos próximos 36 meses com base no seu Relatório de Reservas, nas seguintes proporções:

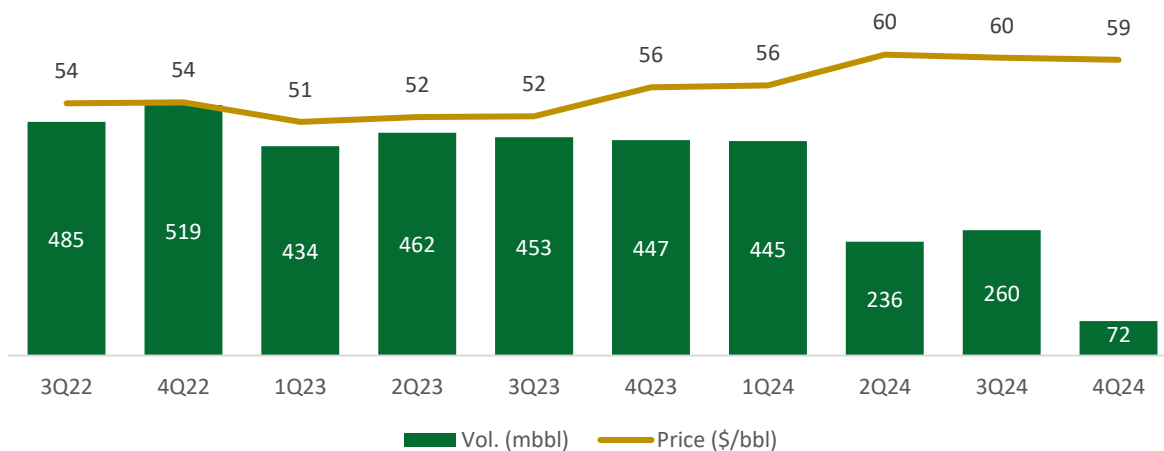
- » **80% da produção (1P) ou 90% da produção (PDP), o menor número entre as duas opções, para os primeiros 12 meses;**
- » **60% da produção (1P) do 13º ao 24º mês;**
- » **40% da produção (1P) do 25º ao 36º mês.**

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 5.458 bopd
- Equivale a 26,6% da Produção média de O&G do 2T22
- Equivale a 43,9% da Produção média de Petróleo no 2T22

Demonstrativos Financeiros - Fluxo de Caixa (cont.)

Demonstração de fluxo de caixa consolidada (em milhares de R\$)

	2T22	1T22	Δ%	2T21	Δ%	1S22	1S21	Δ%
Lucro antes dos impostos	167.910	530.662	-68%	126.643	33%	698.572	102.438	582%
Depreciação, amortização e depleção	85.108	69.932	22%	68.381	24%	155.040	129.433	20%
Juros e variações cambiais, líquidas	122.009	(193.553)	n.m.	(101.432)	n.m.	(71.544)	2.437	n.m.
Baixas do imobilizado e de arrendamentos	27.844	45.119	-38%	(8.749)	n.m.	72.963	23.521	210%
Outros ajustes e variações ao lucro	7.352	6.956	6%	34.864	-79%	14.308	40.755	-65%
Variação de ativos e passivos	47.700	(183.987)	n.m.	16.825	n.m.	(136.287)	(8.492)	1505%
Juros pagos	(10.159)	(12.194)	-17%	(15.564)	-35%	(22.353)	(31.331)	-29%
IR e CSSL pagos	(62.782)	(29.361)	114%	(380)	16422%	(92.143)	(515)	17792%
Caixa gerado pelas atividades operacionais	384.982	233.574	65%	120.588	219%	618.556	258.246	140%
Adições ao imobilizado e ao intangível	(317.513)	(214.411)	48%	(61.073)	420%	(531.924)	(187.078)	184%
Aplicações financeiras	(828.337)	(20.091)	4023%	(872.773)	-5%	(848.428)	(870.548)	-3%
Caixa aplicado nas atividades de investimento	(1.145.850)	(234.502)	389%	(933.846)	23%	(1.380.352)	(1.057.626)	31%

Demonstrativos Financeiros - Fluxo de Caixa

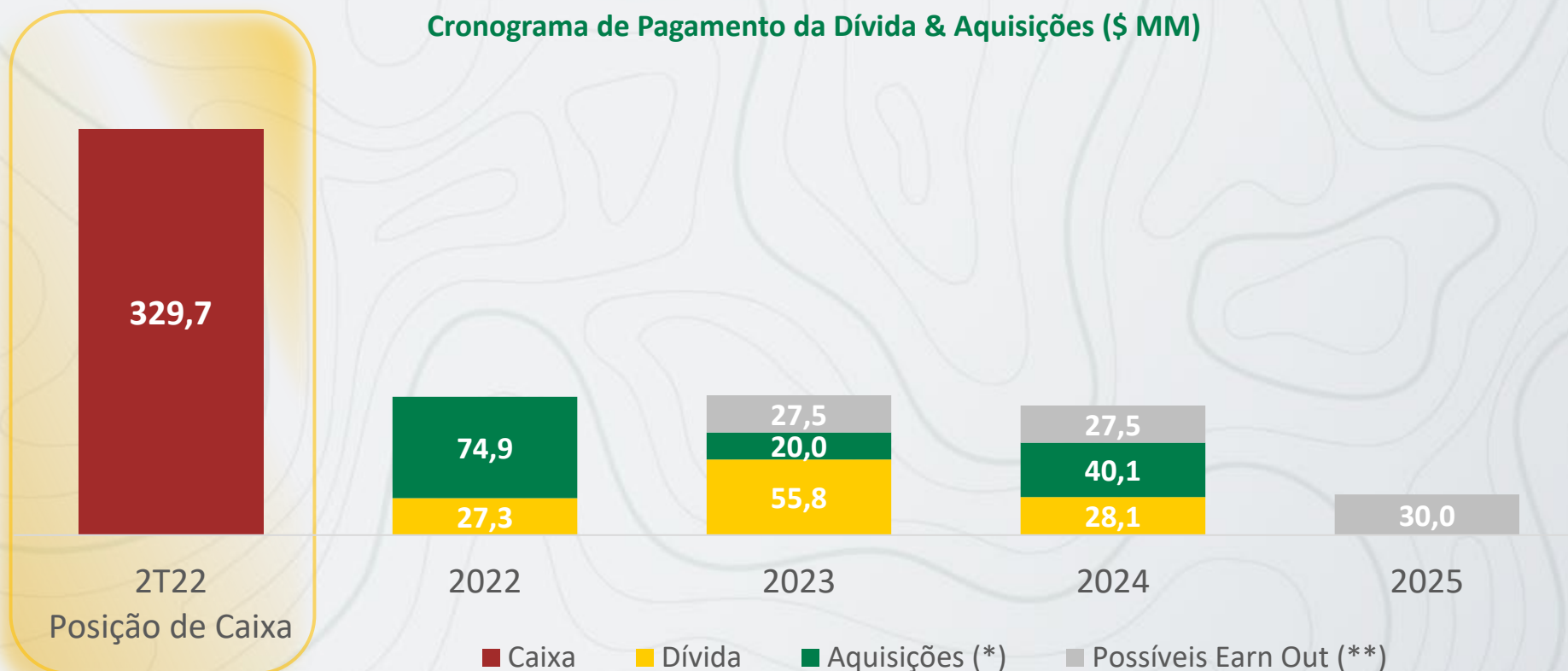
Demonstração de fluxo de caixa consolidada (em milhares de R\$)

	2T22	1T22	Δ%	2T21	Δ%	1S22	1S21	Δ%
Captação de financiamento	-	-	n.m.	-	n.m.	-	60.479	n.m.
Pagamento de financiamentos, arrendamentos e valores a pagar por aquisições	(107.021)	(61.369)	74%	(73.480)	46%	(168.390)	(134.653)	25%
Aumento de capital social, líquido de custo para emissão	996.398	189	n.m.	1.111.648	-10%	996.587	1.111.648	-10%
Efeito líquido de compras e vendas de ações	530	31	1615%	-	n.m.	561	-	n.m.
Dividendos pagos	(39.686)	-	n.m.	-	n.m.	(39.686)	-	n.m.
Caixa gerado (aplicado) nas atividades de financiamento	850.221	(61.149)	n.m.	1.038.168	-18%	789.072	1.037.474	-24%
Variações cambiais sobre caixa e equivalentes de caixa	(821)	1.385	n.m.	-	n.m.	564	-	n.m.
Aumento (redução) do saldo de caixa e equivalentes de caixa	88.532	(60.692)	n.m.	224.910	-61%	27.840	238.094	-88%



A Companhia tem Caixa de US\$329,7MM, Dívida Bancária de US\$111,2MM e US\$220 a pagar à Petrobras de aquisições

Cronograma de Pagamento da Dívida & Aquisições (\$ MM)



(*) Posição de Caixa do 2T22 considera taxa de dólar de 30/06/2022 (R\$/US\$ 5,238)

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

ESG

- Divulgação do **1º Relatório de Sustentabilidade**;
- Divulgação da **Política de Diversidade, Equidade e Inclusão**;
- Início do **2º inventário de gases** do efeito estufa (data base 2021);
- Ampliação dos **Programas Sociais** (BA & RN): Viva Sabiá, Ciranda Viva, Ciranda Agroflorestal, Educa + Recicla, parceria com Projeto Tamar
- Curso de **Formação de Profissionais de Sonda**, em parceria com o SENAI.



LEADING THE ONSHORE
TRANSFORMATION
IN BRAZIL



Próximos passos



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**; e



Continuar a explorar e **desenvolver oportunidades de M&A.**