



2T24

ENAT
B3 LISTED NM



VIDEOCONFERÊNCIA

Português

(com tradução simultânea em inglês)

31 de julho de 2024

11h00 (Horário de Brasília) | 10h00 (Nova York)

Webcast: [Clique aqui](#)

DESTAQUES

CAPITAL

- ↑ Integração e troca de ações com 3R prevista para 31/07
- ↑ Captações no total de R\$ 2,7 bilhões com custo de 7,2% a 7,8% a.a. em dólares
- ↓ Decisão de descontinuar a compra do FPSO Cidade de Santos

RESULTADO 2T24

- ↑ EBITDAX de R\$293 milhões e ajustado por itens não-recorrentes de R\$381 milhões
- ↑ Dívida líquida/EBITDAX de 12 meses mantida em 0,8x
- ↑ Fluxo de caixa livre de US\$41 milhões, US\$31 milhões acima do 1T24

OPERACIONAL

- ↑ Conclusão de etapas operacionais para 1º óleo do FPSO Atlanta
- ↓ Produção de 14 mil b/d no 2T24 impactada por 27 dias de manutenção em Atlanta
- ↑ Retomada de produção do FPSO Petrojarl I em 26 de julho
- ↓ Retomada de produção em Manati adiada para 3T24 pelo operador

GOVERNANÇA

- ↑ Ingresso da ENAT3 ao IBrX100

MENSAGEM DA EQUIPE

O 2T24 registrou importantes avanços nas operações, alocação e estrutura de capital. No lado operacional, foram concluídas em julho as atividades previstas para iniciar a produção de 2 poços do FPSO Atlanta e a retomada do FPSO Petrojarl I após período de manutenção.

Acionistas, debenturistas e órgãos reguladores aprovaram a integração de negócios da Enauta com a 3R. A operação conjunta iniciará em agosto e diversas iniciativas para acelerar a entrega de sinergias previstas já se encontram em implementação.

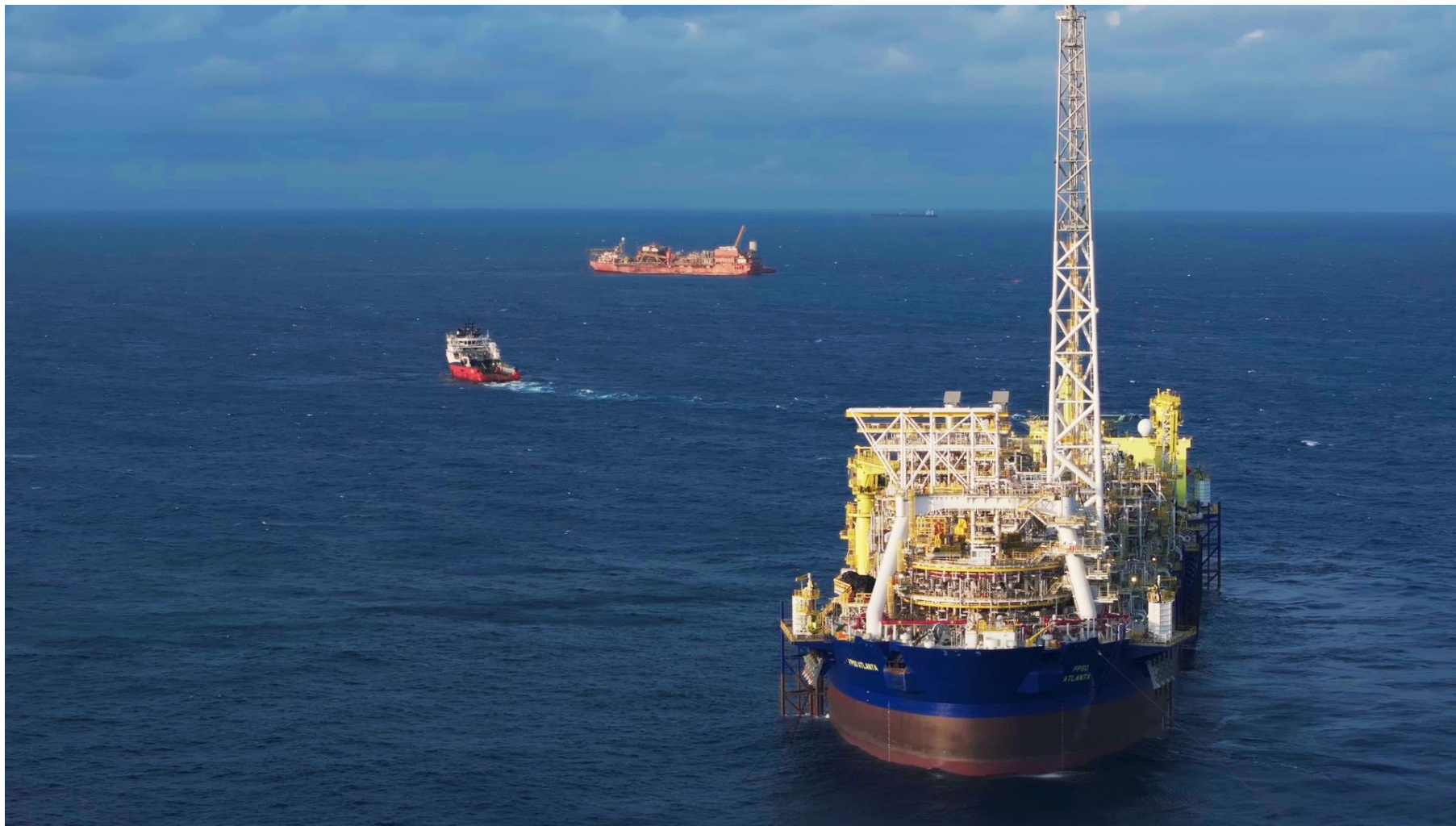
Em junho, a Enauta emitiu R\$ 2,7 bilhões em novas debêntures apresentando forte demanda de investidores. As novas emissões alongam o perfil de amortizações para 6 e 10 anos, enquanto melhoram o custo médio de capital com taxa média de 7,5% a.a. em dólares, marcando início de novo ciclo, com posição robusta de caixa e baixa alavancagem.

O trimestre apresentou fluxo de caixa livre de US\$41 milhões, crescimento consecutivo apesar do impacto das paradas para manutenção no FPSO Petrojarl I e Manati. O excedente foi parcialmente alocado na aquisição de ações adicionais da 3R durante o período.

Na gestão de portfólio, a empresa optou por descontinuar a compra do FPSO Cidade de Santos, mantendo a aquisição dos campos de Uruguá-Tambaú. A equipe avança nos projetos de expansão da Fase II de Atlanta e da Fase I de Oliva para potencial aprovação e na conclusão da aquisição de participação no Parque das Conchas e ingresso da WestLawn como parceira no campo de Atlanta para o 3T24.

Agradecemos à equipe e parceiros da Enauta pela dedicação e os resultados, o compromisso em segurança como prioridade e redução contínua de emissões de carbono na produção. Agradecemos aos nossos investidores o apoio e confiança.

Embarcações de apoio no processo de instalação do FPSO Atlanta



Desembarque do 2º módulo de bombeio submarino (MPP) no Rio de Janeiro em meados de julho/24



PERFORMANCE FINANCEIRA (2T24)

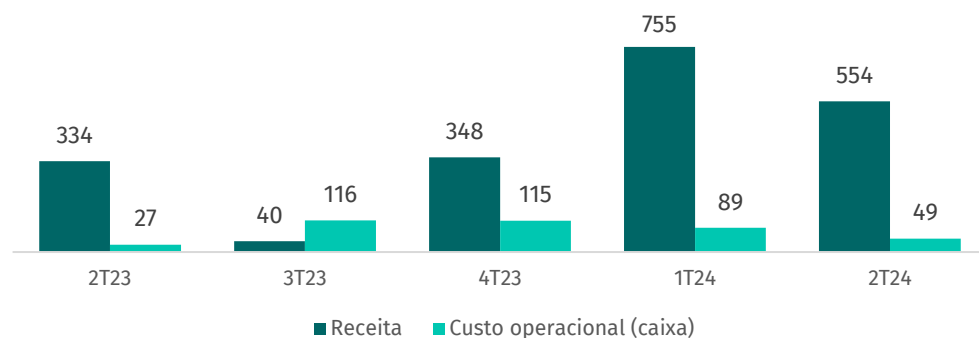
R\$ milhões	2T23	3T23	4T23	1T24	2T24
Receita líquida	420	96	427	816	554
Óleo e condensado	334	40	348	755	554
Gás Natural	86	56	79	61	-
Lucro bruto	179	(164)	55	332	147
EBITDAX	319	(103)	265	618	293
Lucro (prejuízo) líquido do período	41	(272)	68	209	(219)
Fluxo de caixa livre	(124)	(389)	(301)	46	244
Capex (US\$ milhões)	150	66	68	57	70
Caixa (US\$ milhões)	353	402	368	395	898

- CAPITAL** **Evolução da disponibilidade ajustada com manutenção de alavancagem**
- + Disponibilidade ajustada de R\$6,9 bilhões
 - + Dívida líquida/EBITDAX de 0,8x (últimos 12 meses), em linha com o último trimestre
- RENTABILIDADE** **EBITDAX de R\$293 milhões e ajustado por efeitos não recorrentes de R\$381 milhões**
- + Fluxo de caixa livre pelo segundo trimestre consecutivo de R\$244 milhões
 - Efeitos não-recorrentes impactaram rentabilidade operacional em R\$88 milhões
 - Proteção cambial de swap de debêntures e de caixa gerou efeito líquido negativo no resultado financeiro de R\$347 milhões (sem efeito caixa)
- OPERAÇÕES** **Conclusão da instalação dos equipamentos para 1º óleo do FPSO Atlanta**
- + Início de produção do FPSO Atlanta pendente de emissões da licença de operação ambiental e autorização do órgão regulador (ANP)
 - Retorno de produção de Manati previsto para o 3T24, conforme cronograma de manutenção atualizado pelo operador

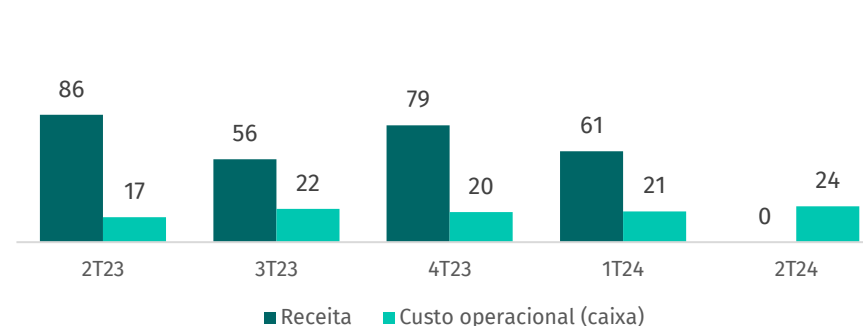
PERFORMANCE OPERACIONAL (2T24)

	2T23	3T23	4T23	1T24	2T24
Produção líquida Enauta (mil boe/d)	15,6	4,3	15,3	25,5	13,8
Produção líquida (mil boe)	1.421	393	1.408	2.324	1.260
Óleo e gás associado	899	54	927	1.939	1.260
Gás natural não associado	522	339	480	385	-
Fator Operacional (%)					
Óleo	40%	2%	41%	86%	56%
Gás natural	67%	43%	61%	53%	0%

ÓLEO (R\$ milhões)



GÁS NATURAL (R\$ milhões)



A produção de Atlanta atingiu média diária de 14 mil boe/dia vs. 21 mil boe/dia no 1T24 refletindo parada para manutenção do FPSO Petrojarl I, que impactou a produção do trimestre em 27 dias. A produção foi retomada em 26 de julho com a plataforma capacitada a operar até 4T24. A receita líquida reflete *offloads* que totalizaram 1.270 mil bbl no 2T24 vs. 860 mil bbl no 2T23, sendo o Brent médio de venda de US\$84/bbl no 2T24 vs. US\$75/bbl no 2T23.

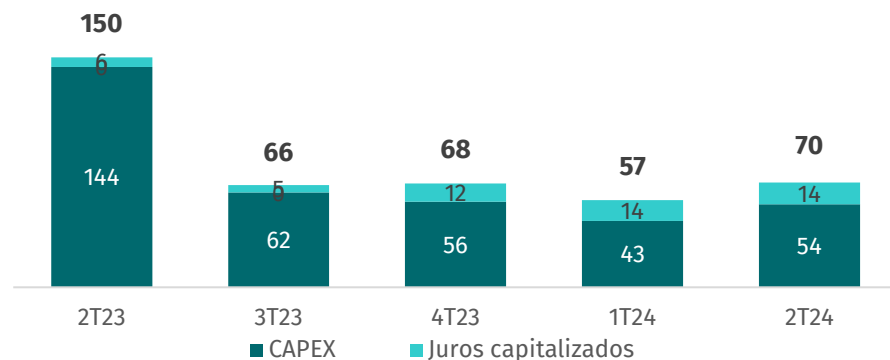
Custos operacionais foram impactados pela parada do FPSO Petrojarl I com afretamento reduzido diante da indisponibilidade da plataforma no período.

No 2T24, não houve produção de gás natural não-associado, resultado da parada pelo operador do campo de Manati desde meados de março/24 para adequação de equipamentos. Os custos operacionais de Manati seguem em linha com os últimos trimestres.

Nota: Custo operacional (caixa) exclui royalties, participação especial, depreciação e amortização.

ALOCAÇÃO DE CAPITAL

CAPEX (US\$ milhões)



Atlanta: US\$54 milhões associados à ancoragem, instalação de equipamentos submarinos, PLSV e apoio marítimo. Os investimentos previstos para 2024 seguem aderentes ao cronograma de implantação do Sistema Definitivo de Atlanta, com capex a realizar de US\$ 206 milhões, incluindo US\$20 milhões para Oliva. No segundo semestre serão realizadas atividades de instalações submarinas e conexões dos poços à plataforma levando a um incremento da taxa de investimentos trimestral.

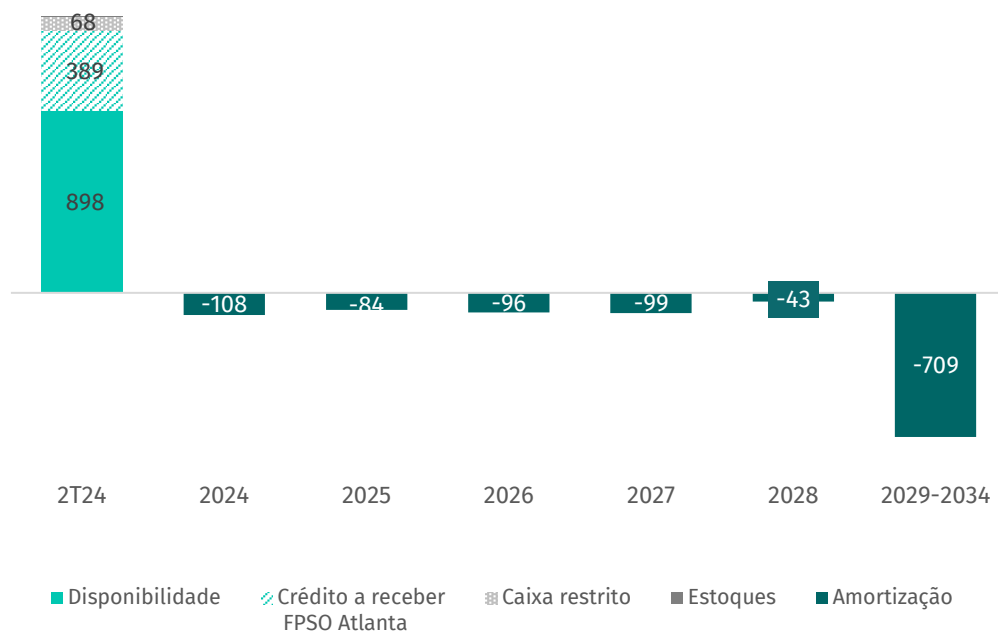
FLUXO DE CAIXA LIVRE (US\$ milhões)

Fluxo de caixa simplificado	2T23	3T23	4T23	1T24	2T24
Lucro (prejuízo) líquido	8	(56)	14	42	(42)
Capital de giro	76	35	(63)	(52)	11
Fluxo de caixa operacional	147	(4)	(10)	86	91
Investimentos	(173)	(75)	(34)	(32)	(38)
Financiamento de longo prazo FPSO Atlanta	-	-	-	(36)	(12)
Aquisições	-	-	(18)	(8)	-
Investimentos	(173)	(75)	(52)	(77)	(50)
Fluxo de caixa livre	(26)	(79)	(63)	10	41

O segundo trimestre registrou fluxo de caixa livre positivo de US\$41 milhões, com crescimento consecutivo. No 3T24, estimamos contribuições positivas com o retorno da produção do Sistema Antecipado de Atlanta, da conclusão no 2T24 do compromisso de financiamento do FPSO Atlanta, compensados pelo aumento do investimento do trimestre consistente com a execução da campanha de conexão de poços e linhas do FPSO Atlanta.

ALOCAÇÃO DE CAPITAL

Liquidez e cronograma de amortização de dívidas (US\$ milhões)



No 2T24, foram concluídas a 3ª e a 4ª emissão de debêntures totalizando R\$2,7 bilhões (US\$486 milhões), integralmente convertidas com custo médio de 7,5% a.a. em dólares via *swaps*. Com o caixa fortalecido, os recursos disponíveis serão utilizados para a gestão de passivos da companhia integrada conforme a estratégia de sinergias previstas na integração com a 3R.

Adicionalmente, a Enauta investiu parte do fluxo de caixa livre do trimestre para aumentar a participação na 3R para 4,9% do capital social adquirindo ações a mercado.

Dívida Líquida (Caixa) (R\$ milhões)

R\$ milhões	Jun/24	Mar/24
Dívida (Debêntures e Financiamentos)	5.871	2.809
Disponibilidade ¹	4.992	1.974
Dívida (Caixa) Líquida²	879	835
Disponibilidade ajustada	6.884	3.914
Disponibilidade	4.992	1.974
Crédito a receber de longo prazo FPSO Atlanta	2.160	1.849
Estoque de produtos	27	38
Saldo líquido de instrumentos financeiros	(295)	53
Dívida (Caixa) Líquida Ajustada	(1.013)	(1.106)
Caixa Restrito	380	386
Dívida (Caixa) Líquida (US\$ milhões)³	158	167
Dívida (Caixa) Líquida Ajustada (US\$ milhões)³	(182)	(221)

Notas: 1) Caixa + Equivalentes + Títulos e valores mobiliários. 2) Dívida líquida calculada conforme estabelecido nas escrituras das debêntures: Dívida - Disponibilidade. 3) Câmbio médio: R\$5,21/US\$ (2T24); R\$4,95/US\$ (2T23). Câmbio final de período: R\$5,56/US\$ (2T24); R\$5,00/US\$ (2T23).

A Disponibilidade ajustada da Enauta em junho/24 somava R\$6,9 bilhões, sendo 36% da Disponibilidade alocada em moeda estrangeira (US\$323 milhões).

GESTÃO DE PORTFOLIO

3R

Em junho/24, os acionistas da Enauta e da 3R aprovaram a proposta de integração das companhias e em julho a transação foi aprovada sem ressalvas pelo CADE. Conforme cronograma estabelecido, em 1º de agosto está previsto que as companhias estejam integradas e todos os acionistas passem a fazer parte da base da 3R.

A companhia integrada será uma das maiores e mais diversificadas dentre as independentes do setor de petróleo e gás, com portfólio complementar e ativos localizados nas principais bacias do Brasil totalizando reservas de +734 milhões de barris (2P), divididas em terra (46%) e mar (54%). A companhia conta com atividade de refino, terminal portuário com localização geográfica estratégica e elevada capacidade de armazenagem complementando o posicionamento de mercado.

Adicionalmente, a combinação da Enauta e 3R tem o potencial de gerar valor por meio da captura de sinergias operacionais, comerciais, financeiras e de alocação de capital cujo valor presente pode ultrapassar US\$1 bilhão.

URUGUÁ-TAMBAÚ

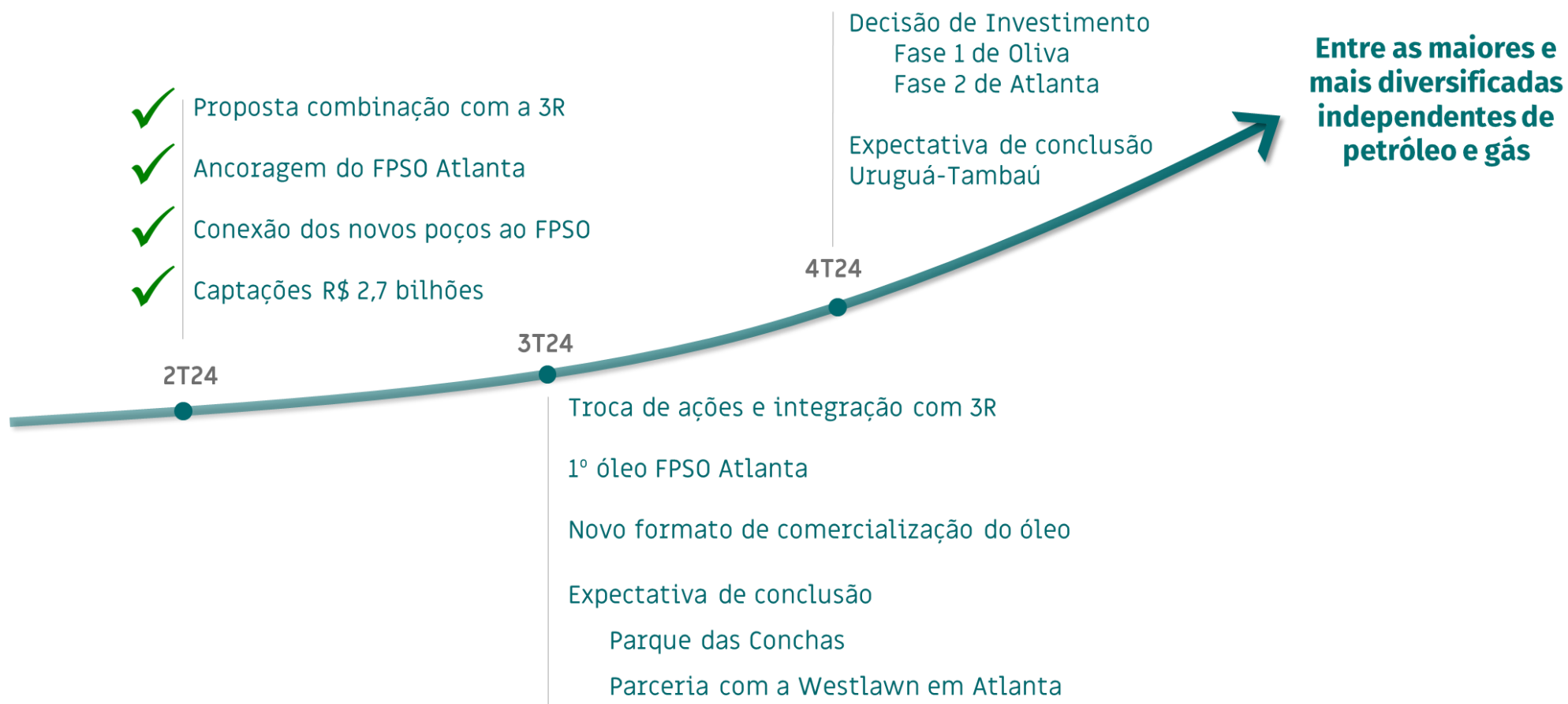
A Enauta não seguiu com a compra do FPSO Cidade de Santos, liberando 50% do valor desembolsado como sinal (US\$3,6 milhões). A Companhia mantém a discussão com a Petrobras para aquisição dos campos de petróleo e gás de Uruguá e Tambaú.

PARQUE DAS CONCHAS

Produção média de 23 mil boe/dia no 2T24, vs. 30 mil boe/dia no 1T24, impactada pela parada para manutenção de poços produtores. A conclusão da aquisição segue prevista para o 3T24.



EVENTOS POTENCIAIS EM 2024



ANEXOS

I - Demonstração do Resultado

R\$ milhões	2T23	3T23	4T23	1T24	2T24
Receita líquida	420	96	427	816	554
Óleo	330	38	345	755	554
Gás natural	90	58	82	61	-
Custos	(241)	(261)	(371)	(484)	(406)
Custos de produto vendido	(44)	(139)	(136)	(109)	(73)
Royalties e participação especial	(24)	(6)	(26)	(45)	(29)
Depreciação e amortização	(173)	(116)	(210)	(330)	(304)
Lucro bruto	179	(164)	55	332	147
Receitas (despesas) operacionais	(88)	(140)	(3)	(43)	(159)
Despesas gerais e administrativas	(37)	(41)	(40)	(42)	(100)
Gastos exploratórios	(60)	(94)	(4)	(4)	(22)
Outras receitas (despesas) operacionais líquidas	9	(5)	41	4	(38)
Lucro (prejuízo) operacional	91	(304)	52	289	(12)
Resultado financeiro líquido	(56)	(39)	38	16	(310)
Lucro (prejuízo) antes do imposto de renda e contribuição	35	(343)	90	305	(322)
Imposto de renda e contribuição social	6	71	(23)	(95)	103
Lucro (prejuízo) líquido	41	(272)	68	209	(219)

II – Balanço Patrimonial

R\$ milhões	Jun/24	Dez/23
Ativo circulante	5.563	2.147
Caixa e equivalente de caixa	906	961
Aplicações financeiras	4.086	819
Caixa restrito	85	57
Contas a receber	-	87
Estoques	27	38
Impostos e contribuição a recuperar	213	87
Instrumentos financeiros	65	82
Créditos a receber (FPSO Atlanta)	171	-
Outros	11	14
Ativo não circulante	7.286	5.991
Caixa restrito	295	268
Adiantamento para aquisição de projetos	88	88
Impostos a recuperar	165	182
Créditos a receber (FPSO Atlanta)	1.990	1.588
Imobilizado	3.520	2.399
Intangível	791	807
Arrendamentos	431	654
Outros ativos não circulantes	5	5
TOTAL DO ATIVO	12.849	8.137

R\$ milhões	Jun/24	Dez/23
Passivo circulante	2.218	1.142
Fornecedores e parceiros	910	392
Arrendamentos	284	289
Empréstimos e financiamentos	629	117
Debêntures	114	76
Impostos e contribuição a recolher	86	100
Remuneração e obrigações sociais	77	42
Obrigações de consórcios	61	61
Outras obrigações	58	65
Passivo não circulante	6.456	3.118
Arrendamentos	48	47
Provisão para abandono	821	694
Empréstimos e financiamentos	381	98
Debêntures	4.746	2.137
Obrigações de consórcios	58	58
Instrumentos financeiros	360	11
Imposto de renda e contribuição social diferidos	33	49
Outras obrigações	9	23
Patrimônio líquido	4.174	3.877
TOTAL DO PASSIVO E PATRIMÔNIO LÍQUIDO	12.849	8.137

III – Fluxo de Caixa

R\$ milhões	2T23	1T24	2T24
Lucro (prejuízo) líquido do período	41	209	(219)
Ajustado por:			
Amortização e depreciação	234	331	305
Imposto de renda e contribuições diferidos	(6)	95	(103)
Provisão de Juros e Encargos Financeiros	53	56	138
Juros crédito a receber de longo prazo do FPSO Atlanta	-	(26)	(30)
Encargos provisão de abandono	5	6	6
Resultado financeiro sobre instrumento financeiro	(47)	18	347
Baixas de imobilizado/intangível/arrendamento	60	-	-
Outros	4	(2)	18
Redução (aumento) de ativos			
Contas a Receber e Estoques	38	(128)	221
Impostos	(20)	(20)	(89)
Aumento (redução) de passivos			
Fornecedores e Adiantamentos de clientes	420	(93)	(76)
Impostos	(22)	(24)	(9)
Outras variações em ativos e passivos	(53)	6	12
Caixa líquido gerado (aplicado) de Operações	706	429	522
Aquisições imobilizado e Intangível	(829)	(162)	(213)
Movimentação em Caixa Restrito (Aquisição de imobilizado)	-	(39)	-
Movimentação em Caixa Restrito (Outros)	47	(22)	(15)
Caixa líquido gerado (aplicado) de Investimentos	(783)	(223)	(227)
Captações (Financiamentos e Debêntures)	-	326	2.974
Amortização (Financiamentos e Debêntures)	(9)	-	-
Pagamento de Juros e Encargos financeiros	(89)	(70)	(96)
Crédito de Longo Prazo FPSO Atlanta	-	(182)	(65)
Arrendamentos IFRS16	(120)	(101)	(136)
Pagamento de dividendos	(40)	-	-
Caixa líquido gerado (aplicado) em Financiamento	(258)	(26)	2.676
Variação cambial sobre caixa e equivalentes de caixa	(33)	13	47
Aumento (Redução) do saldo de caixa e equivalentes de caixa e aplicações financeiras	(368)	194	3.018
Aplicações financeiras	369	(265)	(3.001)
Aumento (Redução) do saldo de caixa e equivalentes de caixa	1	(71)	16

IV – Outras informações

EBITDAX

R\$ milhões	2T24	2T23	6M24	6M23
Lucro Líquido	(219)	41	(10)	(160)
Depreciação e amortização	304	173	635	339
Resultado financeiro	310	56	294	79
Imposto de renda / Contribuição	(103)	(6)	(7)	28
EBITDA¹	292	264	912	606
Custos exploratórios com blocos e poços baixados	1	54	0	54
EBITDAX²	293	319	912	660

Notas: 1) Lucro antes do IR, contribuição, resultado financeiro e despesas de amortização. 2) Lucro antes do IR, contribuição, resultado financeiro e despesas de amortização, mais custos com as baixas de poços exploratórios secos e/ou sub-comerciais ou baixas de blocos, devido à baixa atratividade econômica dos prospectos e inviabilidade da continuidade dos projetos dos quais fazem parte, bem como dos gastos remanescentes atrelados. Essa é uma medição gerencial, não contábil, elaborada pela Companhia, e não é parte integrante do escopo de trabalho da auditoria independente. 3) Números sem os efeitos da IFRS 16. Estas informações, não auditadas pelos auditores independentes, não constam das informações contábeis intermediárias da Companhia.

CUSTOS OPERACIONAIS TOTAIS

R\$ milhões	2T24	2T23	6M24	6M23
Custo de produto vendido	73	44	183	87
Royalties	29	24	74	49
Depreciação e amortização	304	173	634	338
Total	406	241	890	474

EBITDAX, EX-IFRS 16

R\$ milhões	2T24	2T23	6M24	6M23
Lucro Líquido	(102)	43	217	173
Depreciação e amortização	96	45	233	65
Resultado financeiro	280	70	247	97
Imposto de renda / Contribuição	(93)	(1)	4	41
EBITDA ex-IFRS 16³	182	158	700	376
Custos exploratórios com blocos e poços baixados	1	54	0	54
EBITDAX ex-IFRS 16³	183	213	701	430

CUSTOS OPERACIONAIS TOTAIS, EX-IFRS 16

R\$ milhões	2T24	2T23	6M24	6M23
Custo de produto vendido	184	150	394	317
Royalties	29	24	74	49
Depreciação e amortização	95	45	231	64
Total	309	219	699	430

IV – Outras informações (Cont.)

Atlanta | Custos operacionais

R\$ milhões	2T24	2T23	6M24	6M23
Custo de produto vendido	49	27	138	53
<i>Royalties</i>	29	17	69	35
Depreciação e amortização	297	164	622	322
Total	375	208	828	411

Indicadores selecionados	2T24	2T23	6M24	6M23
Opex ¹ (US\$ milhões)	29	31	65	60
Opex ¹ sem afretamento (US\$ mil/dia)	201	387	218	251
Opex ¹ com afretamento (US\$ mil/dia)	316	548	358	410
<i>Lifting cost</i> ² (US\$/bbl)	23	35	20	34
<i>Lifting cost</i> ² sem afretamento (US\$/bbl)	11	19	12	21

Notas: (1) Opex são os custos para operar e manter os poços e seus equipamentos, bem como as instalações do campo, de todo o óleo e gás produzidos nessas instalações após os hidrocarbonetos terem sido descobertos, adquiridos e desenvolvidos para produção, sem considerar os impostos sobre a produção (inclusive os royalties) e IFRS 16. Este valor difere do valor dos custos operacionais apresentados nas demonstrações financeiras – informação essa não revisada pelos auditores independentes. Opex US\$ mil/dia exclui os dias de manutenção preventiva incorridos. (2) Valores de Opex divididos pela produção no período (óleo e gás associado).

Manati | Custos operacionais

R\$ milhões	2T24	2T23	6M24	6M23
Custo de produto vendido	24	17	45	33
<i>Royalties</i>	-	7	5	14
Depreciação e amortização	7	9	12	16
Total	31	33	62	63

V – Resultado financeiro

No resultado financeiro do 2T24 destaca-se a marcação a mercado de proteção cambial de *swap* de debêntures e de caixa, com impacto contábil negativo de R\$347 milhões (sem efeito caixa).

R\$ milhões	2T24	2T23	6M24	6M23
Receitas financeiras	48	26	134	66
Rendimento aplicações financeiras	18	26	78	66
Juros do crédito a receber longo prazo FPSO Atlanta	30	-	56	-
Despesas financeiras	(25)	(29)	(49)	(58)
Juros da dívida	(96)	(55)	(188)	(117)
Capitalização dos juros da dívida	72	27	139	60
Outros	(333)	(53)	(379)	(88)
Variação cambial	33	(44)	40	(50)
Derivativos	(347)	72	(362)	71
Amortização	(2)	(4)	(3)	(9)
Outros	(18)	(77)	(53)	(100)
Resultado financeiro líquido	(310)	(56)	(294)	(79)

VI – Itens especiais no trimestre

No 2T24, os eventos não-recorrentes impactaram a rentabilidade em R\$88 milhões, conforme detalhado abaixo:

R\$ milhões	2T24	2T23	6M24	6M23
Gastos exploratórios				
Novos projetos	(18)	-	(18)	(1)
Despesas gerais e administrativas				
Remuneração variável longo prazo	(15)	(2)	(32)	(2)
Despesas de M&A	(26)	-	(28)	-
Outras receitas/despesas operacionais				
Desistência do FPSO Cidade de Santos	(21)	-	(21)	-
TBU	24	-	15	-
Acordo Petrobras afretamento	(32)	-	(32)	-

1) Provisão para remuneração variável de R\$15 milhões consistente com a mudança no perfil de remuneração variável condicionada a entrega de metas de crescimento, rentabilidade, retornos, segurança e emissões e criação de valor a acionistas no longo prazo;

2) Ajuste de provisão referente ao acolhimento da adesão a pedido de parcelamento especial do TBU com impacto positivo de R\$24 milhões; e

3) Adesão ao acordo celebrado pela Petrobras com a PGFN referente ao reconhecimento de PIS/COFINS e CIDE sobre afretamento de embarcações/plataformas, com redução de 65% do saldo a ser pago.