

MENSAGEM DA ADMINISTRAÇÃO

Enauta pela 3R Petroleum agora são Brava Energia, uma das principais empresas integradas de óleo e gás da América Latina, com um portfólio robusto e diversificado.

No curto prazo, o foco da Administração está direcionado ao início da produção do FPSO Atlanta. O objetivo é concluir o atendimento das demandas da ANP, enquanto aguardamos a visita da agência para vistoriar o sistema de medição, programada para o fim de novembro.

Em paralelo, no início do mês, a Companhia iniciou o processo de descomissionamento do FPSO Petrojarl I e mantém o plano de reconexão dos poços para o FPSO Atlanta, que deverá ser concluído até o final do primeiro semestre de 2025, quando seis poços estarão em produção na nova unidade.

Obtido o primeiro óleo no FPSO Atlanta, os esforços estarão concentrados na entrega da curva de produção do ativo.

Gostaríamos de agradecer aos nossos colaboradores e líderes e que hoje constituem o time Brava. Não apenas pelos logros alcançados ao longo dos últimos anos, que permitiram à Companhia alcançar um papel de destaque entre as empresas independentes da América Latina, mas também pela intensa dedicação em viabilizar a combinação das companhias de maneira tão intensa e eficiente.

ENAUTA PARTICIPAÇÕES S.A. RESULTADOS 3T24

As informações financeiras e operacionais a seguir, exceto onde especificado o contrário, são consolidadas de acordo com as Normas Internacionais de Relatório Financeiro ("IFRS") e as práticas contábeis adotadas no Brasil ("BR GAAP").

DESTAQUES DO 3T24

- Conclusão do *farm-out* de 20% em Atlanta, com recebimento de US\$ 234 milhões em caixa, que se somam à parcela de US\$ 75 milhões recebida em março de 2024
- Conexões do sistema submarino e linhas necessárias para o primeiro óleo do FPSO Atlanta concluídas
- Licença do IBAMA para o FPSO Atlanta emitida
- Receita de R\$ 422 milhões
- EBITDAX de R\$ 1.237 milhões
- Caixa total de R\$ 5.374 milhões

| Principais Indicadores | 3T24 | 3T23 | Δ | 2T24 | Δ |
|-------------------------------------|-------|-------|--------|-------|-------|
| Receita Líquida - R\$ milhões | 422 | 96 | 4,4x | 554 | 0,8x |
| EBITDAX - R\$ milhões | 1.237 | (103) | -12,1x | 293 | 4,2x |
| EBITDA Ajustado - R\$ milhões | | | | | |
| Lucro Líquido - R\$ milhões | 505 | (272) | -1,9x | (219) | -2,3x |
| Produção média Enauta (mil boe/dia) | 12,6 | 4,2 | 3,0x | 13,8 | 0,9x |

Em 26 de setembro, a Companhia concluiu o processo de *farm-out* de Atlanta para afiliadas da Westlawn Americas Offshore LLC, empresa do portfólio do Westlawn Group LLC. A Westlawn ingressou como parceiro, com 20% de participação na Concessão BS-4, que inclui os campos de Atlanta e de Oliva. A transação foi concluída com o pagamento de US\$ 234 milhões à Companhia, reforçando a posição de caixa da Enauta. A conclusão da transação reforça a estratégia de alocação de capital eficiente e gestão de portfólio com retorno ajustado aos riscos. Atualmente, detemos 80% de participação no ativo.

Tivemos importantes avanços para o início de produção do Sistema Definitivo de Atlanta. Todas as conexões do sistema submarino e linhas necessárias para o primeiro óleo do FPSO Atlanta foram concluídas. Em agosto, desconectamos o poço 2H do FPSO Petrojarl I, para transferência. A licença de operação foi emitida pelo IBAMA ao final de setembro. Os três módulos de bombeio (MPPs) encontram-se instalados e o processo de conexão dos demais poços segue em andamento.

No início de outubro, o poço 4H teve desconexão e no dia 31 de outubro a produção via Sistema de Produção Antecipada de Atlanta foi encerrada, para início de desconexão do poço 5H do FPSO Petrojarl IO processo de descomissionamento do FPSO Petrojarl I teve início em novembro, e o plano é ter a reconexão dos poços no FPSO Atlanta concluída até o final do primeiro semestre de 2025, quando seis poços estarão em produção na nova unidade.

ENAUTA PARTICIPAÇÕES S.A. RESULTADOS 3T24

A Companhia recebeu Ofício da ANP informando que a inspeção final dos sistemas de medição do FPSO Atlanta (Sistema Definitivo) ocorrerá entre 25 e 29 de novembro de 2024. Até o final de novembro, a Companhia concluirá o envio à ANP das respostas para as demais condicionantes para o início da operação do FPSO Atlanta. A previsão é iniciar a produção do FPSO Atlanta até o final de 2024, mediante emissão de licenças pendentes junto a ANP.

Em 1º de novembro, a Enauta Participações foi incorporada à 3R, após aprovações em assembleias. Esta é uma etapa subsequente da operação de incorporação de ações da Companhia pela 3R, que foi concluída em 31 de julho de 2024. Desta forma, a Companhia será extinta, passando a 3R a suceder a Enauta Participações em todos os seus direitos e obrigações, e terá seu registro de emissora de valores mobiliários cancelado junto à CVM. Este é um dos passos necessários para simplificação societária e aceleração da entrega das sinergias previstas na transação.

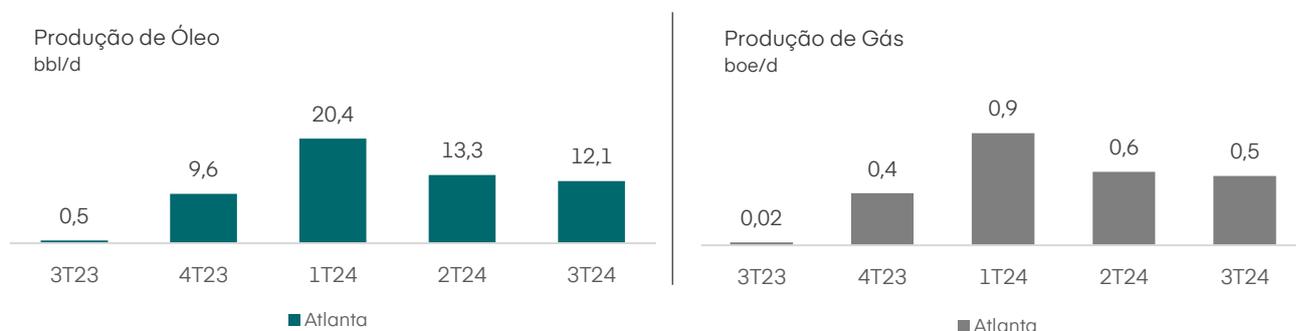
Desempenho Consolidado

RECEITA LÍQUIDA

A receita líquida total da Enauta atingiu R\$ 422 milhões no 3T24, -24% em relação a receita do 2T24, de R\$ 553,8 milhões, e superior ao 3T23, quando a receita somou R\$ 96 milhões.

No 3T24, Atlanta registrou produção média de óleo de 12,1 mil boe/d vs. 13,3 mil boe/d no 2T24. A produção total no trimestre foi de 1.114 mil barris de óleo e 49 mil boe de gás, totalizando 1.163 mil barris de óleo equivalente. O volume reflete: (i) produção do FPSO Petrojarl I retomada no final de julho após conclusão de manutenção, (ii) desconexão do poço 2H do FPSO Petrojarl I para conexão com o FPSO Atlanta ao final de agosto e (iii) produção por meio dos poços 4H e 5H no mês de setembro. Na comparação anual, destacamos que o campo não produziu quantidades expressivas no 3T23, em função da parada para substituição de componentes elétricos do sistema de bombeio submarino do Sistema de Produção Antecipada de Atlanta.

No 3T24, o *offloading* totalizou 1.077 mil barris de óleo a um preço médio de US\$ 70,8/bbl. A partir do dia 27 de setembro, inclusive, considera-se a participação de 80% da Companhia no ativo após a venda da participação de 20% para a Westlawn.



ENAUTA PARTICIPAÇÕES S.A. RESULTADOS 3T24

Manati

A Companhia não registrou receitas relativas ao Campo de Manati no 3T24. Em março de 2024, a produção do ativo foi paralisada para adequação de equipamentos, em atendimento a requisitos da ANP. A previsão de retorno da produção vem sendo atualizada desde então pelo operador, sendo a expectativa atual o primeiro trimestre de 2025.

CUSTOS OPERACIONAIS

O custo dos produtos vendidos somou R\$ 412 milhões no 3T24, em linha com 2T24 (R\$ 406 milhões) e aumento de 58% entre anos, associados especialmente à performance de Atlanta. No 3T23, o campo não produziu quantidades expressivas, em função da parada para substituição de componentes elétricos do sistema de bombeio submarino, sendo grande parte do custo capitalizado à época. O custo médio de extração (*lifting cost*) de Atlanta foi de US\$ 19,2/bbl no 3T24 e R\$ 22,8 milhões no 2T24.

Os custos de Manati totalizaram R\$ 36 milhões no 3T24, +16% em relação ao 2T24 e em linha com 3T23 (R\$ 34 milhões).

| Custos Operacionais Atlanta R\$ milhões | 3T24 | 3T23 | Δ% | 2T24 | Δ% |
|--|------------|------------|------------|------------|------|
| Custos de produto vendido | 36 | 116 | -69% | 49 | -26% |
| Royalties | 28 | 2 | n.a. | 29 | -3% |
| Depreciação e amortização | 312 | 109 | 187% | 297 | 5% |
| TOTAL | 377 | 226 | 66% | 375 | 0,5% |

| Custos Operacionais Manati R\$ milhões | 3T24 | 3T23 | Δ% | 2T24 | Δ% |
|---|-----------|-----------|-----------|-----------|-----|
| Custos de produto vendido | 28 | 22 | 26% | 24 | 17% |
| Royalties | 0 | 5 | n.a. | - | - |
| Depreciação e amortização | 8 | 7 | 8% | 7 | 14% |
| TOTAL | 36 | 34 | 5% | 31 | 16% |

DESPESAS GERAIS E ADMINISTRATIVAS

As despesas G&A no 3T24 totalizaram R\$ 165 milhões, sendo que deste total, R\$ 121 milhões referem-se a despesas relacionadas à integração de Enauta e 3R, entre gratificações e remuneração variável, *fees* de consultorias e serviços jurídicos. As despesas no 2T24 somaram R\$ 100 milhões e no 3T23 R\$ 41 milhões.

GASTOS EXPLORATÓRIOS

Os gastos exploratórios totalizaram R\$ 16 milhões no 3T24, valor expressivamente menor aos R\$ 94 milhões registrados no 3T23, devido principalmente à baixa contábil em função de questões operacionais associadas ao poço #7 em perfuração de Atlanta ("7-ATL-7H-RJS").

ENAUTA PARTICIPAÇÕES S.A.

RESULTADOS 3T24

OUTRAS RECEITAS (DESPESAS) OPERACIONAIS

Outras receitas operacionais líquidas somaram resultado líquido positivo de R\$ 1.087 milhões no 3T24, ante despesas líquida de R\$ 38 milhões no 2T24 e R\$ 5 milhões no 3T23. O trimestre foi impactado por ganho pela reversão de R\$ 341 milhões de provisão para abandono (ARO) de Manati e Atlanta, após remensuração para harmonização da metodologia aplicada aos demais ativos da 3R, e outros R\$ 720 milhões referentes ao ganho na venda de 20% de participação na Concessão BS-4 à Westlawn.

RESULTADO FINANCEIRO

O resultado financeiro foi negativo em R\$ 123 milhões no 3T24, ante R\$ 310 milhões no 2T24. A melhora é explicada principalmente por redução na despesa com derivativo *swap* no total de R\$ 318 milhões, parcialmente compensada por despesa com variação cambial líquida de R\$ 40 milhões e despesa com derivativo NDF de R\$ 66 milhões.

Cabe destacar que, dos encargos financeiros incorridos no 3T24, R\$ 142 milhões relativos às emissões de debêntures incentivadas foram capitalizados ao imobilizado em andamento.

RESULTADO LÍQUIDO

No trimestre, o lucro líquido foi de R\$ 505 milhões, revertendo prejuízo de R\$ 219 milhões no 2T24 e de R\$ 272 milhões no 3T23. O principal impacto no resultado do trimestre refere-se ao ganho no *closing* da transação com Westlawn.

ESTRUTURA DE CAPITAL

Em 30 de setembro de 2024, a posição de Caixa e equivalentes de caixa era de R\$ 5.374 milhões (US\$ 986 milhões), Caixa restrito de R\$ 378 milhões (US\$ 69 milhões) e dívida bruta de R\$ 5.774 milhões (US\$ 1.059 milhões), representada principalmente pelas emissões de debêntures. A dívida líquida totalizou R\$ 399 milhões.

O crédito a receber da Yinson totalizava R\$ 2.153 milhões no encerramento do trimestre.

Com objetivo de manter a proteção cambial de seus investimentos e fluxo de caixa, em setembro de 2024 a Companhia contratou instrumentos financeiros derivativos do tipo a termo, sem entrega física (NDF), no valor total de US\$ 490 milhões como parte de sua estratégia de dolarização do caixa visando preservar a capacidade de investimento em dólares norte-americanos (*hedge*).

ENAUTA PARTICIPAÇÕES S.A.
RESULTADOS 3T24

Anexo I | Informações adicionais

| EBITDA R\$ milhões | 3T24 | 3T23 | Δ | 2T24 | Δ |
|---|--------------|--------------|---------------|--------------|--------------|
| Lucro Líquido | 505 | (272) | -1,9x | (219) | -2,3x |
| Depreciação e Amortização | 320 | 116 | 2,8x | 304 | 5% |
| Resultado Financeiro | 123 | 39 | 3,2x | 310 | -60% |
| Imposto de Renda / Contribuição | 288 | (71) | -4,1x | (103) | -2,8x |
| EBITDA | 1.236 | (188) | -6,6x | 292 | 4,2x |
| Custos Exploratórios com poços secos e sub-comerciais | 1 | 86 | -99% | 1 | 1,0x |
| EBITDAX | 1.237 | (103) | -12,0x | 293 | 4,2x |
| Ajustes EBITDA | (1.068) | 35 | -30,5x | (111) | 9,6x |
| EBITDA Ajustado | 168 | (153) | -1,1x | 181 | -7% |