

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.

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

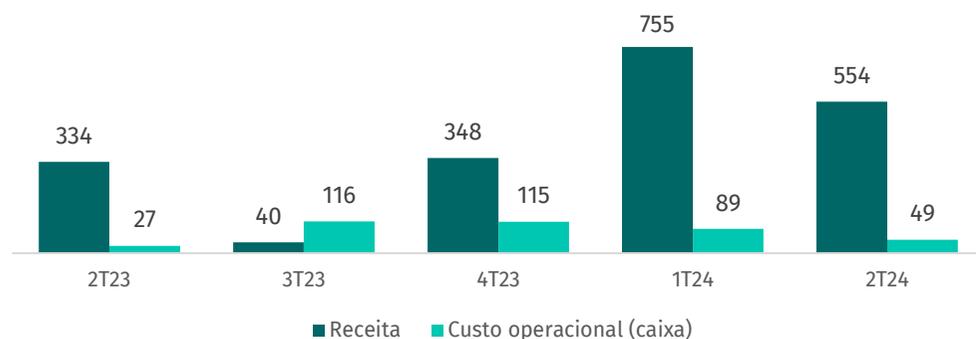
Conclusão da instalação dos equipamentos para 1º óleo do FPSO Atlanta

- + 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

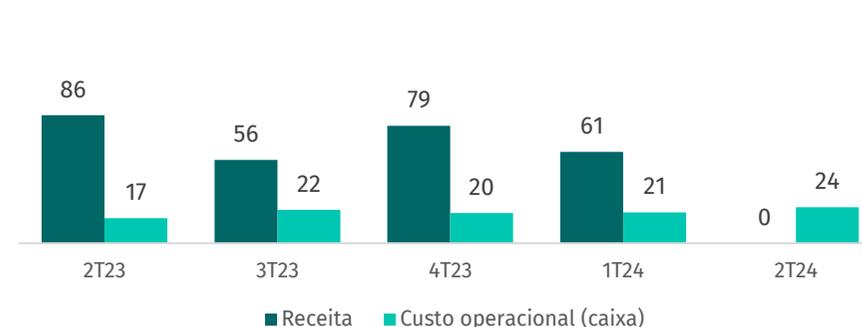
PERFORMANCE OPERACIONAL (2T24)

	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.

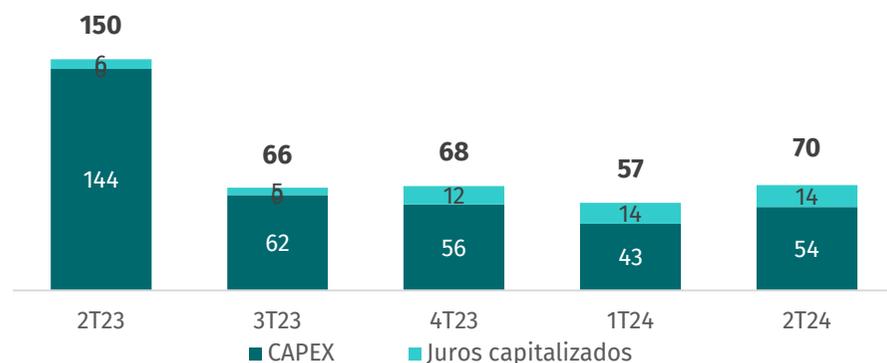
Custos operacionais foram impactados pela parada do FPSO Petrojarl I com afretamento reduzido diante da indisponibilidade da plataforma no período.

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.

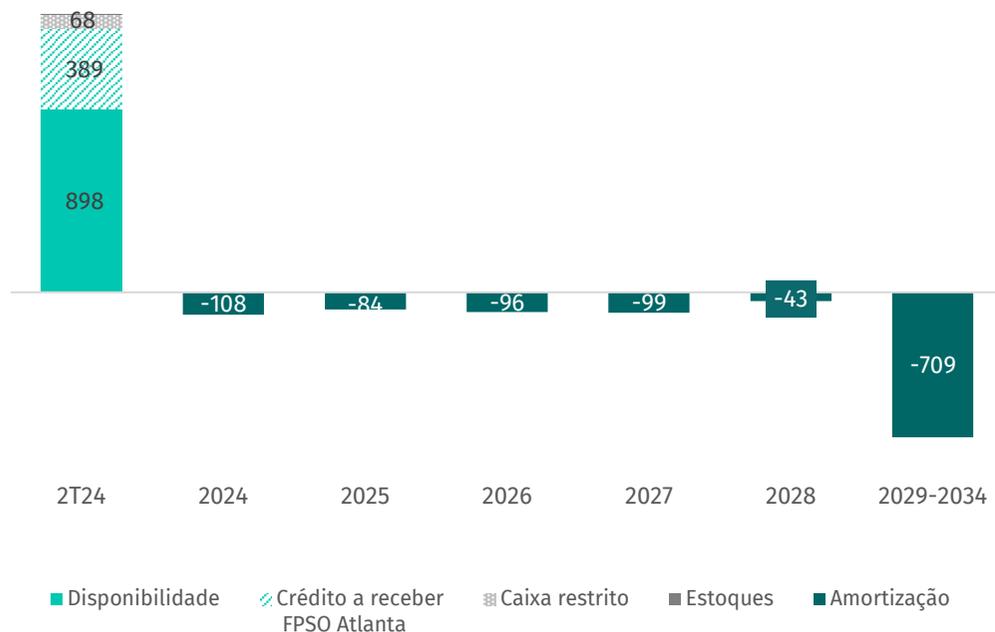
FLUXO DE CAIXA LIVRE (US\$ milhões)

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.

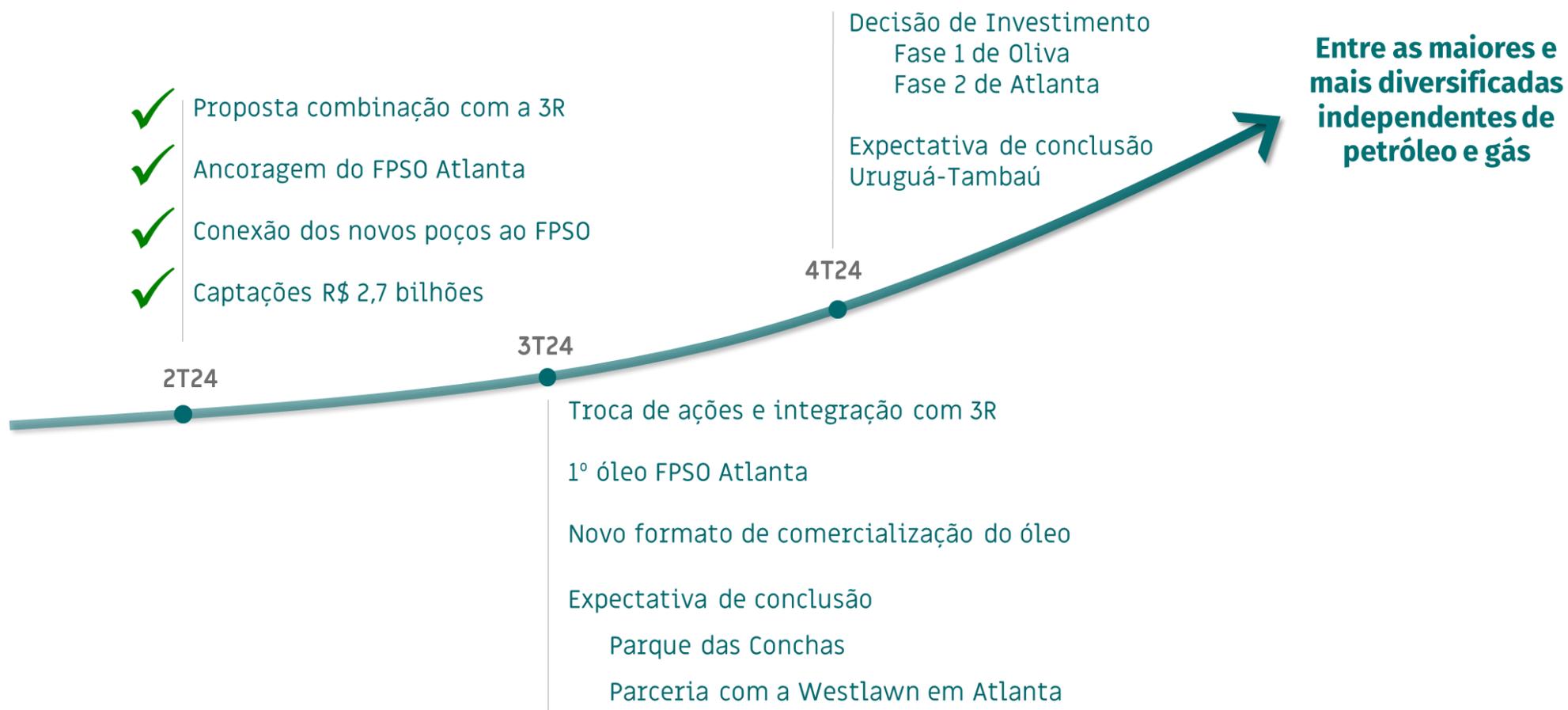
Dívida Líquida (Caixa) (R\$ milhões)

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).

EVENTOS POTENCIAIS EM 2024



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

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

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

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).

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)

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.

Enauta Participações S.A.

Relatório sobre a Revisão de
Informações Trimestrais dos
Períodos de Três e Seis Meses Findos
em 30 de Junho de 2024

Deloitte Touche Tohmatsu Auditores Independentes Ltda.

RELATÓRIO SOBRE A REVISÃO DE INFORMAÇÕES TRIMESTRAIS

Aos Acionistas e Administradores da
Enauta Participações S.A.

Introdução

Revisamos as informações financeiras intermediárias individuais e consolidadas da Enauta Participações S.A. (“Companhia”), contidas no Formulário de Informações Trimestrais - ITR, referentes ao trimestre findo em 30 de junho de 2024, que compreendem o balanço patrimonial em 30 de junho de 2024 e as respectivas demonstrações do resultado, do resultado abrangente, das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para os períodos de três e seis meses findos naquela data, incluindo as notas explicativas.

A Administração é responsável pela elaboração das informações financeiras intermediárias individuais e consolidadas de acordo com o pronunciamento técnico CPC 21 (R1) - Demonstração Intermediária e com a norma internacional IAS 34 - “Interim Financial Reporting”, emitida pelo “International Accounting Standards Board - IASB”, assim como pela apresentação dessas informações de forma condizente com as normas expedidas pela Comissão de Valores Mobiliários - CVM, aplicáveis à elaboração das Informações Trimestrais - ITR. Nossa responsabilidade é a de expressar uma conclusão sobre essas informações financeiras intermediárias com base em nossa revisão.

Alcance da revisão

Conduzimos nossa revisão de acordo com as normas brasileiras e internacionais de revisão de informações intermediárias (NBC TR 2410 - Revisão de Informações Intermediárias Executada pelo Auditor da Entidade e ISRE 2410 - “Review of Interim Financial Information Performed by the Independent Auditor of the Entity”, respectivamente). Uma revisão de informações intermediárias consiste na realização de indagações, principalmente às pessoas responsáveis pelos assuntos financeiros e contábeis, e na aplicação de procedimentos analíticos e de outros procedimentos de revisão. O alcance de uma revisão é significativamente menor do que o de uma auditoria conduzida de acordo com as normas de auditoria e, conseqüentemente, não nos permitiu obter segurança de que tomamos conhecimento de todos os assuntos significativos que poderiam ser identificados em uma auditoria. Portanto, não expressamos uma opinião de auditoria.

Conclusão sobre as informações financeiras intermediárias individuais e consolidadas

Com base em nossa revisão, não temos conhecimento de nenhum fato que nos leve a acreditar que as informações financeiras intermediárias individuais e consolidadas incluídas nas informações trimestrais anteriormente referidas não foram elaboradas, em todos os aspectos relevantes, de acordo com o pronunciamento técnico CPC 21 (R1) e com a norma internacional IAS 34, aplicáveis à elaboração de Informações Trimestrais - ITR, e apresentadas de forma condizente com as normas expedidas pela CVM.

A Deloitte refere-se a uma ou mais empresas da Deloitte Touche Tohmatsu Limited (“DTTL”), sua rede global de firmas-membro e suas entidades relacionadas (coletivamente, a “organização Deloitte”). A DTTL (também chamada de “Deloitte Global”) e cada uma de suas firmas-membro e entidades relacionadas são legalmente separadas e independentes, que não podem se obrigar ou se vincular a terceiros. A DTTL, cada firma-membro da DTTL e cada entidade relacionada são responsáveis apenas por seus próprios atos e omissões, e não entre si. A DTTL não fornece serviços para clientes. Por favor, consulte www.deloitte.com/about

A Deloitte fornece serviços de auditoria e asseguração, consultoria tributária, consultoria empresarial, assessoria financeira e consultoria em gestão de riscos para quase 90% das organizações da lista da Fortune Global 500® e milhares de outras empresas. Nossas pessoas proporcionam resultados mensuráveis e duradouros para ajudar a reforçar a confiança pública nos mercados de capitais e permitir aos clientes transformar e prosperar, e lideram o caminho para uma economia mais forte, uma sociedade mais equitativa e um mundo sustentável. Com base nos seus mais de 175 anos de história, a Deloitte abrange mais de 150 países e territórios. Saiba como os cerca de 457 mil profissionais da Deloitte em todo o mundo causam um impacto importante em www.deloitte.com.

Outros assuntos

Demonstrações do valor adicionado

As informações financeiras intermediárias anteriormente referidas incluem as demonstrações do valor adicionado - DVA, individuais e consolidadas, referentes ao período de seis meses findo em 30 de junho de 2024, elaboradas sob a responsabilidade da Administração da Companhia e apresentadas como informação suplementar para fins da norma internacional IAS 34. Essas demonstrações foram submetidas a procedimentos de revisão executados em conjunto com a revisão das Informações Trimestrais - ITR, com o objetivo de concluir se elas estão conciliadas com as informações financeiras intermediárias e os registros contábeis, conforme aplicável, e se a sua forma e o seu conteúdo estão de acordo com os critérios definidos no pronunciamento técnico CPC 09 - Demonstração do Valor Adicionado. Com base em nossa revisão, não temos conhecimento de nenhum fato que nos leve a acreditar que essas demonstrações do valor adicionado não foram elaboradas, em todos os aspectos relevantes, segundo os critérios definidos nessa norma e de forma consistente em relação às informações financeiras intermediárias individuais e consolidadas tomadas em conjunto.

Rio de Janeiro, 29 de julho de 2024


DELOITTE TOUCHE TOHMATSU
Auditores Independentes Ltda.
CRC nº 2 SP 011609/O-8 "F" RJ


Marcelo de Figueiredo Seixas
Contador
CRC nº 1 PR 045179/O-9

Enauta Participações S.A.

Balancos Patrimoniais em 30 de junho de 2024 e 31 de dezembro de 2023
(Valores expressos em milhares de reais)

ATIVO	Nota explicativa	Controladora		Consolidado	
		30/ 06/ 2024	31/ 12/ 2023	30/ 06/ 2024	31/ 12/ 2023
CIRCULANTE					
Caixa e equivalentes de caixa	3	32.897	2.358	906.237	960.997
Títulos e valores mobiliários	4	-	-	4.085.897	818.838
Caixa restrito	8	10	22	84.731	57.292
Cientes	5	-	-	6	86.950
Estoques	6	-	-	27.419	38.119
Impostos e contribuições a recuperar	9	295	1.117	212.714	87.469
Contas a receber - Partes relacionadas	7	6.709	7.140	-	-
Instrumentos financeiros	18	113.970	75.931	64.637	82.106
Créditos a receber - Yinson	10	-	-	170.513	-
Outros		188	678	11.155	14.811
Total do ativo circulante		154.069	87.246	5.563.309	2.146.581
NÃO CIRCULANTE					
Caixa restrito	8	-	-	295.088	267.983
Adiantamentos para aquisição de projetos	29	-	-	87.748	87.748
Impostos e contribuições a recuperar	9	-	-	164.888	182.050
Créditos a receber - Yinson	10	-	-	1.989.571	1.588.086
Instrumentos financeiros	18	4.746.469	2.137.359	-	-
Investimentos	11	4.165.525	3.892.527	-	-
Imobilizado	12	-	-	3.520.455	2.399.441
Intangível	13	-	-	791.086	806.598
Arrendamentos - direito de uso	14	-	-	431.332	653.537
Outros ativos não circulantes		-	-	5.402	5.061
Total do ativo não circulante		8.911.994	6.029.886	7.285.570	5.990.504
TOTAL DO ATIVO		9.066.063	6.117.132	12.848.879	8.137.085
PASSIVO					
CIRCULANTE					
Fornecedores	15	3.319	994	883.703	356.758
Débitos com parceiros	16	-	-	26.061	34.916
Arrendamentos	14	-	-	283.600	288.749
Empréstimos e financiamentos	17	3.271	-	629.021	117.487
Debêntures	18	113.970	75.931	113.970	75.931
Impostos e contribuição a recolher	9	2.959	10.419	86.073	99.656
Remuneração e obrigações sociais		121	125	77.308	41.863
Contas a pagar - partes relacionadas	7	14.324	14.324	-	-
Provisão para pesquisa e desenvolvimento		-	-	2.238	2.238
Obrigações de consórcios	21	-	-	61.077	61.290
Provisão de multas		-	-	829	821
Provisão de encargos sobre adiantamento de clientes		-	-	-	10.646
Outras obrigações	8	-	4	54.482	51.457
Total passivo circulante		137.972	101.797	2.218.362	1.141.813
NÃO CIRCULANTE					
Arrendamentos	14	-	-	47.571	46.546
Provisão para abandono	20	-	-	821.267	693.938
Remuneração e obrigações sociais		-	-	20	15.645
Contas a pagar - partes relacionadas	7	524	524	-	-
Empréstimos e financiamentos	17	6.603	-	381.398	98.250
Debêntures	18	4.746.469	2.137.359	4.746.469	2.137.359
Impostos e contribuição a recolher	9	-	-	8.623	7.760
Instrumentos financeiros		-	-	359.918	10.985
Obrigações de consórcio	21	-	-	57.922	57.922
IR e CSLL diferidos	9	-	-	32.834	49.415
Total do passivo não circulante		4.753.596	2.137.883	6.456.022	3.117.820
PATRIMÔNIO LÍQUIDO					
Capital social integralizado	22	2.078.116	2.078.116	2.078.116	2.078.116
Reserva de capital	22	38.122	31.467	38.122	31.467
Reservas de lucros	22	1.820.070	1.865.866	1.820.070	1.865.866
Outros resultados abrangentes		271.818	(28.859)	271.818	(28.859)
Ações em tesouraria	23	(23.745)	(23.745)	(23.745)	(23.745)
Prejuízo líquido do período		(9.886)	(45.393)	(9.886)	(45.393)
Total do patrimônio líquido		4.174.495	3.877.452	4.174.495	3.877.452
TOTAL DO PASSIVO E PATRIMÔNIO LÍQUIDO		9.066.063	6.117.132	12.848.879	8.137.085

As notas explicativas são parte integrante das informações financeiras trimestrais

Enauta Participações S.A.

Demonstração do resultado nos períodos findos em 30 de junho de 2024 e de 2023
(Valores expressos em milhares de reais)

	Nota explicativa	Controladora				Consolidado			
		01/04/2024	01/01/2024	01/04/2023	01/01/2023	01/04/2024	01/01/2024	01/04/2023	01/01/2023
		a	a	a	a	a	a	a	a
		30/06/2024	30/06/2024	30/06/2023	30/06/2023	30/06/2024	30/06/2024	30/06/2023	30/06/2023
RECEITA LÍQUIDA	24	-	-	-	-	553.755	1.369.717	420.104	865.796
CUSTOS	25	-	-	-	-	(406.386)	(890.346)	(241.192)	(473.636)
LUCRO BRUTO		-	-	-	-	147.369	479.371	178.912	392.160
RECEITAS (DESPESAS) OPERACIONAIS									
Gerais e administrativas	25	(9.337)	(12.415)	(3.154)	(12.020)	(99.806)	(142.138)	(36.634)	(70.399)
Equivalência Patrimonial	11	(209.545)	11.069	36.876	164.080	-	-	-	-
Gastos exploratórios para a extração de petróleo e gás	26	-	-	-	-	(21.658)	(26.059)	(60.298)	(63.828)
Outras receitas (despesas) operacionais líquidas	27	-	-	3.924	3.924	(38.006)	(34.474)	9.235	9.170
RESULTADO OPERACIONAL ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO		(218.882)	(1.346)	37.646	155.984	(12.101)	276.700	91.215	267.103
Rendimento das aplicações financeiras	28	954	1.345	1.479	3.437	18.159	78.101	25.703	65.967
Outras receitas (despesas) financeiras	28	(1.359)	(9.885)	1.981	129	(327.992)	(372.141)	(82.034)	(145.440)
RESULTADO FINANCEIRO, LÍQUIDO		(405)	(8.540)	3.460	3.566	(309.833)	(294.040)	(56.331)	(79.473)
RESULTADO ANTES DO IMPOSTO DE RENDA E DA CONTRIBUIÇÃO SOCIAL		(219.287)	(9.886)	41.106	159.550	(321.934)	(17.340)	34.884	187.630
Imposto de renda e contribuição social correntes	9	211	-	-	-	55.587	(10.214)	(23.265)	(65.428)
Imposto de renda e contribuição social diferidos	9	-	-	-	-	47.272	17.668	29.487	37.348
LUCRO (PREJUÍZO) LÍQUIDO DO PERÍODO		(219.076)	(9.886)	41.106	159.550	(219.076)	(9.886)	41.106	159.550
Resultado básico e diluído por ação ordinária	22	(0,83)	(0,04)	0,16	0,61				

As notas explicativas são parte integrante das informações financeiras trimestrais

Enauta Participações S.A.

Demonstração do resultado abrangente para os períodos findos em 30 de junho de 2024 e de 2023
(Valores expressos em milhares de reais)

	Nota explicativa	Controladora				Consolidado			
		01/04/2024	01/01/2024	01/04/2023	01/01/2023	01/04/2024	01/01/2024	01/04/2023	01/01/2023
		a	a	a	a	a	a	a	a
Lucro líquido (prejuízo) do período		(219.076)	(9.886)	41.106	159.550	(219.076)	(9.886)	41.106	159.550
OUTROS RESULTADOS ABRANGENTES									
Ajuste a valor justo de instrumento financeiro		-	-	-	6.828	-	-	-	6.828
Ajustes acumulados de conversão de empresas no exterior	11	236.691	300.677	(105.565)	(164.088)	236.691	300.677	(105.565)	(164.088)
RESULTADO ABRANGENTE DO PERÍODO		<u>17.615</u>	<u>290.791</u>	<u>(64.459)</u>	<u>2.290</u>	<u>17.615</u>	<u>290.791</u>	<u>(64.459)</u>	<u>2.290</u>

As notas explicativas são parte integrante das informações financeiras trimestrais

Enauta Participações S.A.

Demonstração das mutações do patrimônio líquido para os períodos findos em 30 de junho de 2024 e de 2023
(Valores expressos em milhares de reais)

	Nota explicativa	Capital social integralizado	Reserva de capital	Reservas de lucros		Outros resultados abrangentes	Dividendos adicionais ao mínimo obrigatório	Ações em tesouraria	Lucros (prejuízos) acumulados	Total
			Plano de opções de ações	Reserva legal	Reserva de Investimentos					
SALDOS EM 1 JANEIRO DE 2023		2.078.116	29.869	189.810	1.676.056	120.664	39.511	(24.205)	-	4.109.821
Pagamento de dividendos		-	-	-	-	-	(39.511)	-	-	(39.511)
Ajustes acumulados de conversão		-	-	-	-	(164.088)	-	-	-	(164.088)
Ajuste a valor justo de instrumento financeiro		-	-	-	-	6.828	-	-	-	6.828
Plano de opções de ações		-	-	-	-	-	-	-	-	-
Realização do plano de opções de ações		-	(162)	-	-	-	-	460	-	298
Lucro líquido do período		-	-	-	-	-	-	-	159.550	159.550
SALDOS EM 30 DE JUNHO DE 2023		<u>2.078.116</u>	<u>29.707</u>	<u>189.810</u>	<u>1.676.056</u>	<u>(36.596)</u>	<u>0</u>	<u>(23.745)</u>	<u>159.550</u>	<u>4.072.898</u>
SALDOS EM 1 JANEIRO DE 2024		<u>2.078.116</u>	<u>31.467</u>	<u>189.810</u>	<u>1.676.056</u>	<u>(28.859)</u>	<u>0</u>	<u>(23.745)</u>	<u>(45.393)</u>	<u>3.877.452</u>
Absorção do prejuízo à reserva de lucros		-	-	-	(45.393)	-	-	-	45.393	-
Ajustes acumulados de conversão	11	-	-	-	-	300.677	-	-	-	300.677
Atualização do plano de opção de ações (despesa)	22	-	6.655	-	-	-	-	-	-	6.655
Reserva de incentivos fiscais		-	-	(403)	-	-	-	-	-	(403)
Prejuízo do período	22	-	-	-	-	-	-	-	(9.886)	(9.886)
SALDOS EM 30 DE JUNHO DE 2024		<u>2.078.116</u>	<u>38.122</u>	<u>189.407</u>	<u>1.630.663</u>	<u>271.818</u>	<u>0</u>	<u>(23.745)</u>	<u>(9.886)</u>	<u>4.174.495</u>

As notas explicativas são parte integrante das informações financeiras trimestrais

Enauta Participações S.A.

Demonstrações do valor adicionado para os períodos findos em 30 de junho de 2024 e de 2023
(Valores expressos em milhares de reais)

	Nota explicativa	Controladora		Consolidado	
		01/ 01/ 2024	01/ 01/ 2023	01/ 01/ 2024	01/ 01/ 2023
		a	a	a	a
		30/ 06/ 2024	30/ 06/ 2023	30/ 06/ 2024	30/ 06/ 2023
RECEITAS		-	-	1.461.379	982.553
Vendas de gás e óleo		-	-	1.385.429	941.061
Outras receitas		-	-	14.401	(371)
Receitas relativas à construção de ativos próprios		-	-	61.549	41.863
INSUMOS ADQUIRIDOS DE TERCEIROS (inclui os valores dos impostos - ICMS, IPI, PIS e COFINS)		(7.857)	(3.760)	(328.651)	(212.493)
Custo dos produtos, das mercadorias e serviços vendidos		-	-	(207.252)	(148.996)
Materiais, energia, serviços de terceiros e outros		(7.857)	(3.760)	(121.399)	(63.497)
Outros		-	-	-	-
VALOR (UTILIZADO) ADICIONADO BRUTO		(7.857)	(3.760)	1.132.728	770.060
DEPRECIÇÃO, AMORTIZAÇÃO E EXAUSTÃO	12/ 13	-	-	(635.169)	(339.036)
VALOR ADICIONADO LÍQUIDO PRODUZIDO (UTILIZADO) PELA ENTIDADE		(7.857)	(3.760)	497.559	431.024
VALOR ADICIONADO RECEBIDO EM TRANSFERÊNCIA		183.897	285.107	167.377	243.536
Resultado de equivalência patrimonial e dividendos		11.069	164.080	-	-
Receitas financeiras	27	172.828	121.027	167.377	243.536
Outras receitas financeiras		-	-	-	-
VALOR ADICIONADO TOTAL A DISTRIBUIR		176.040	281.347	664.936	674.560
DISTRIBUIÇÃO DO VALOR ADICIONADO					
Pessoal:					
Remuneração direta		3.735	3.492	100.081	42.770
Benefícios		88	79	9.212	6.374
F.G.T.S		-	-	3.045	3.269
Outros		4	67	595	736
		3.827	3.638	112.933	53.150
Impostos, taxas e contribuições:					
Federais		731	698	89.393	111.997
Estaduais		-	-	9.691	25.562
Municipais		-	-	245	466
		731	698	99.329	138.025
Remuneração de capitais de terceiros:					
Juros		181.066	117.302	42.840	116.164
Aluguéis		-	-	1.143	826
Despesas bancárias		302	153	361.938	50.983
Variação monetária / cambial		0	6	56.639	155.862
		181.368	117.461	462.560	323.835
Remuneração de capitais próprios:					
Resultado líquido do período	22	(9.886)	159.550	(9.886)	159.550
		(9.886)	159.550	(9.886)	159.550
VALOR ADICIONADO DISTRIBUIDO		176.040	281.347	664.936	674.560

As notas explicativas são parte integrante das informações financeiras trimestrais

Enauta Participações S.A.

Demonstrações do Fluxo de caixa para os períodos findos em 30 de junho de 2024 e 2023
(Valores expressos em milhares de reais)

	Nota explicativa	Controladora		Consolidado	
		01/01/2024	01/01/2023	01/01/2024	01/01/2023
		a	a	a	a
		30/06/2024	30/06/2023	30/06/2024	30/06/2023
Fluxo de caixa das atividades operacionais					
Lucro líquido (prejuízo) do período		(9.886)	159.550	(9.886)	159.550
Ajustes para reconciliar o resultado líquido com o caixa gerado pelas atividades operacionais:					
Equivalência patrimonial	11	(11.069)	(164.080)	-	-
Amortização e depreciação	12/13	-	-	232.732	85.907
Amortização e depreciação - IFRS 16	14	-	-	402.435	303.648
Amortização deságio - Debêntures	18	-	-	3.464	8.649
Amortização captação - Empréstimos	17	64	-	1.956	-
Imposto de renda e contribuição social diferidos	9	-	-	(17.668)	(37.348)
Encargos financeiros e variação cambial sobre:					
IFRS 16 - Encargos financeiros	14	-	-	17.134	20.989
IFRS 16 - Variação cambial	14	-	-	43.991	(47.147)
Empréstimos - Despesas de juros	17	696	-	27.842	423
Empréstimos - Variação cambial	17	-	-	56.327	-
Encargos sobre adiantamento de clientes		-	-	-	41.580
Encargos provisão para abandono	20	-	-	12.673	9.805
Receita de juros captação debêntures	18	(188.268)	(117.291)	-	-
Despesas de juros captação debêntures	18	188.268	117.291	49.094	57.511
Juros créditos - Ynson	10	-	-	(55.539)	-
Juros pagamentos suspensas - TBU	9	-	-	2.536	-
Resultado financeiro sobre instrumento financeiro		-	-	366.402	(75.445)
Baixa de imobilizado/intangível	12/13	-	-	7	56.085
Baixa - Arrendamento		-	-	499	(5.572)
Baixa de contrato - AFBV		-	-	-	9.063
Despesa com plano de opção de ação	22	-	-	6.655	-
Provisão para imposto de renda e contribuição social		-	-	10.214	65.428
Outras provisões		431	-	29.213	(311)
(Aumento) redução nos ativos operacionais:					
Contas a receber de clientes	5	-	-	86.944	310.302
Estoques	6	-	-	5.948	(3.953)
Instrumentos financeiros	31	-	-	-	-
Impostos a recuperar	9	822	155	(108.083)	(38.942)
Outros ativos		490	299	3.316	(9.355)
Aumento (redução) nos passivos operacionais:					
Fornecedores	15	2.325	(3.938)	(169.126)	(560.525)
Adiantamento de clientes		-	-	-	372.353
Impostos a recolher	9	(7.460)	(1.922)	5.176	(3.859)
Débitos com parceiros	16	-	-	(8.855)	-
Obrigações de consórcios	21	-	-	(213)	(7.324)
Imposto de renda e contribuição social pagos		-	-	(38.463)	(145.217)
Provisão de abandono (Realização)	20	-	-	(16.510)	-
Outros passivos		-	2.220	12.197	(28.975)
Caixa líquido gerado pelas (aplicado nas) atividades operacionais		(23.587)	(7.716)	952.412	537.320
Fluxo de caixa das atividades de investimento					
Caixa restrito	8	12	(50)	(75.250)	73.043
Recebimento de juros - debêntures	18	150.230	89.056	-	-
Aplicações financeiras	4	-	-	(3.267.059)	793.921
Pagamentos de imobilizado	12	-	-	(374.942)	(821.175)
Pagamentos de intangível	13	-	-	(74)	-
Adição de arrendamento		-	-	-	(21.002)
Recebimento de dividendos		45.000	23.349	-	-
Caixa líquido gerado pelas (aplicado nas) atividades de investimento		195.242	112.355	(3.717.325)	24.787
Fluxo de caixa das atividades de financiamento					
Captação de empréstimos - líquido de custo de transação	17	9.745	-	724.390	-
Captação de debêntures - líquido de custo de transação	18	-	-	2.576.177	-
Amortização de Empréstimos	17	-	-	-	(99.256)
Juros pagos - empréstimos	17	(631)	-	(15.832)	(270)
Juros pagos - debêntures	18	(150.230)	(89.011)	(150.230)	(89.011)
Ações em tesouraria	23	-	299	-	299
Arrendamentos - direito de uso - Pagamentos	14	-	-	(236.888)	(244.824)
Pagamento de dividendos		-	(39.511)	-	(39.511)
Financiamentos concedidos - Ynson	10	-	-	(247.237)	-
Caixa líquido gerado pelas (aplicado nas) atividades de financiamento		(141.116)	(128.223)	2.650.380	(472.573)
Variação cambial sobre caixa e equivalentes de caixa		-	-	59.773	(24.543)
Aumento (redução) do saldo de caixa e equivalentes de caixa no período		30.539	(23.584)	(54.760)	64.991
Demonstração da variação no caixa e equivalentes de caixa no exercício:					
Caixa e equivalentes de caixa no início do período		2.358	63.378	960.997	853.938
Caixa e equivalentes de caixa no fim do período		32.897	39.794	906.237	918.929
Aumento (redução) do saldo de caixa e equivalentes de caixa no período		30.539	(23.584)	(54.760)	64.991

As notas explicativas são parte integrante das informações financeiras trimestrais

Enauta Participações S.A.

Informações Financeiras Trimestrais Individuais e Consolidadas Referentes ao trimestre findo em 30 de junho de 2024 ▲

- BALANÇOS PATRIMONIAIS EM 30 DE JUNHO DE 2024 E 31 DE DEZEMBRO DE 2023
- DEMONSTRAÇÕES DO RESULTADO PARA OS PERÍODOS FINDOS EM 30 DE JUNHO DE 2024 E DE 2023
- DEMONSTRAÇÕES DO RESULTADO ABRANGENTE PARA OS PERÍODOS FINDOS EM 30 DE JUNHO DE 2024 E DE 2023
- DEMONSTRAÇÕES DAS MUTAÇÕES DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO PARA OS PERÍODOS FINDOS EM 30 DE JUNHO DE 2024 E DE 2023
- DEMONSTRAÇÕES DOS FLUXOS DE CAIXA PARA OS PERÍODOS FINDOS EM 30 DE JUNHO DE 2024 E DE 2023
- DEMONSTRAÇÕES DO VALOR ADICIONADO PARA OS PERÍODOS FINDOS EM 30 DE JUNHO DE 2024 E DE 2023
- NOTAS EXPLICATIVAS ÀS INFORMAÇÕES FINANCEIRAS INDIVIDUAIS E CONSOLIDADAS REFERENTES AO PERÍODO FINDO EM 30 DE JUNHO DE 2024

1. CONTEXTO OPERACIONAL	9
2. ELABORAÇÃO E APRESENTAÇÃO DAS INFORMAÇÕES FINANCERIAS	9
3. CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA	11
4. TÍTULOS E VALORES MOBILIÁRIOS	11
5. CLIENTES	12
6. ESTOQUES.....	12
7. PARTES RELACIONADAS	13
8. CAIXA RESTRITO.....	16
9. IMPOSTOS E CONTRIBUIÇÕES	17
10. CRÉDITOS A RECEBER.....	23
11. INVESTIMENTOS.....	24
12. IMOBILIZADO.....	26
13. INTANGÍVEL	28
14. ARRENDAMENTO – DIREITO DE USO	30
15. FORNECEDORES.....	32
16. DÉBITOS COM PARCEIROS	33

17. EMPRÉSTIMOS E FINANCIAMENTOS	33
18. DEBÊNTURES.....	35
19. PROCESSOS JUDICIAIS FISCAIS, CÍVEIS, TRABALHISTAS E AMBIENTAIS	43
20. PROVISÃO PARA ABANDONO	45
21. OBRIGAÇÕES DE CONSÓRCIOS.....	46
22. PATRIMÔNIO LÍQUIDO.....	46
23. AÇÕES EM TESOURARIA	49
24. RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA.....	50
25. CUSTOS E DESPESAS GERAIS E ADMINISTRATIVAS	50
26. GASTOS EXPLORATÓRIOS	53
27. OUTRAS RECEITAS (DESPESAS) OPERACIONAIS LÍQUIDAS	54
28. RESULTADO FINANCEIRO.....	55
29. INFORMAÇÕES ADICIONAIS SOBRE ATIVIDADES DE EXPLORAÇÃO E PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS.....	56
30. COMPROMISSOS.....	62
31. INSTRUMENTOS FINANCEIROS	63
32. SEGUROS.....	69
33. PLANO DE BENEFÍCIOS DE APOSENTADORIA	70
34. INFORMAÇÕES ADICIONAIS AOS FLUXOS DE CAIXAS	71
35. EMISSÃO E ARQUIVAMENTO DAS INFORMAÇÕES FINANCEIRAS.....	71
36. EVENTOS SUBSEQUENTES.....	71
37. MEMBROS DA ADMINISTRAÇÃO.....	74

NOTAS EXPLICATIVAS

1. CONTEXTO OPERACIONAL

A Enauta Participações S.A. (“Companhia” ou “Grupo” quando referida no consolidado) tem por objeto social a participação em sociedades que se dediquem substancialmente à exploração, produção e comercialização de petróleo, gás natural e seus derivados, seja como sócia, acionista ou outras formas de associação, com ou sem personalidade jurídica.

A Companhia é uma sociedade anônima de capital aberto com sede na Avenida Almirante Barroso nº 52, sala 1301 (parte), Cidade e Estado do Rio de Janeiro, tem seus valores mobiliários negociados na B3 S.A. – Brasil Bolsa, Balcão, e ações listadas no segmento “Novo Mercado”, sob o código ENAT3.

Em 21 de março de 2024, a controlada direta da Companhia, Enauta Energia S.A. (“Enauta Energia”), celebrou a assinatura de contrato de compra e venda para que afiliadas da Westlawn Americas Offshore LLC (“WAO”) adquiram 20% de participação na Concessão BS-4, que inclui os campos de Atlanta e de Oliva (nota explicativa 29).

Em 26 de junho de 2024, os acionistas da Companhia aprovaram, em Assembleias Gerais Extraordinárias, a Incorporação de Ações da Companhia pela 3R Petroleum Óleo e Gás S.A. (“3R”) após o cumprimento de determinadas condições previstas no “Protocolo e Justificação de Incorporação das Ações de emissão da Enauta Participações S.A. pela 3R Petroleum Óleo e Gás S.A”.

Em 24 de julho de 2024, transitou em julgado a decisão do CADE aprovando a operação de incorporação de ações da Companhia e a operação foi considerada aprovada em definitivo, sem restrições.

2. ELABORAÇÃO E APRESENTAÇÃO DAS INFORMAÇÕES FINANCEIRAS

2.1. Declaração de Conformidade

As informações financeiras trimestrais, individuais e consolidadas, foram preparadas e estão sendo apresentadas de acordo com o pronunciamento técnico CPC 21 – Demonstração Intermediária emitido pelo Comitê de Pronunciamentos Contábeis (“CPC”), aprovado pelo Conselho Federal de Contabilidade (“CFC”) e pela Comissão de Valores Mobiliários (“CVM”), e com a norma internacional IAS34 – “Interim Financial Reporting” emitida pelo International Accounting Standards Board (“IASB”).

Todas as informações relevantes próprias das informações financeiras trimestrais individuais e consolidadas, e somente elas, estão sendo evidenciadas, e correspondem àquelas utilizadas pela Administração na sua gestão.

2.2. Base de elaboração

As práticas contábeis e premissas adotadas na elaboração destas informações financeiras trimestrais são substancialmente as mesmas utilizadas na elaboração das demonstrações financeiras da Companhia relativas ao exercício findo em 31 de dezembro de 2023, emitidas em 6 de março de 2024, e, por isso, não estão sendo agora divulgadas. Assim, estas informações financeiras trimestrais devem ser lidas em conjunto com aquelas demonstrações financeiras anuais, que incluem a divulgação de todas as práticas contábeis e premissas.

As informações financeiras foram elaboradas e estão apresentadas com base no pressuposto de continuidade normal dos negócios, conforme avaliação efetuada pela Administração acerca da capacidade do Grupo em dar continuidade às suas atividades.

As informações financeiras estão sendo apresentadas com as alterações relevantes ocorridas no período e consideram as informações que, no entendimento da Administração, proporcionam uma visão abrangente da posição patrimonial e financeira da Companhia e do desempenho de suas operações.

Todos os saldos foram arredondados para o milhar mais próximo, exceto quando indicado de outra forma.

2.3. Novas Normas, alterações e interpretações

As normas revisadas apresentadas a seguir passaram a ser aplicáveis em períodos iniciados em ou após 1º de janeiro de 2024 e, portanto, foram adotadas na elaboração das Informações financeiras individuais e consolidadas da Companhia referentes ao trimestre findo em 30 de junho de 2024, mas não tiveram impacto significativo nessas Informações financeiras:

Norma ou interpretação	Descrição
------------------------	-----------

IAS 1/ CPC 26 - Apresentação das Demonstrações Financeiras	Classificação de Passivos como Circulantes ou Não Circulantes
IAS 1/ CPC 26 - Apresentação das Demonstrações Financeiras	Passivo Não Circulante com Covenants
IFRS 16/ CPC 6 (R2) – Arrendamentos	Passivo de arrendamento em uma transação de “Sale and Leaseback”
IAS 7/ CPC 3 - Demonstração dos Fluxos de Caixa	Acordos de Financiamento de Fornecedores
Resolução CVM nº 199/ CPC 9 (R1) - Demonstração do Valor Adicionado	Critérios para elaboração e apresentação da Demonstração do Valor Adicionado ('DVA')

3. CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA

- Composição

	Controladora		Consolidado	
	30/06/2024	31/12/2023	30/06/2024	31/12/2023
Caixa e equivalentes de caixa – em moeda nacional	32.897	2.358	906.237	807.285
Caixa e equivalentes de caixa – em moeda estrangeira	-	-	-	153.712
Total	32.897	2.358	906.237	960.997

Em 30 de junho de 2024 e em 31 de dezembro de 2023, a Companhia possuía caixa e equivalentes de caixa com a finalidade de atender compromissos de curto prazo aplicados em CDB (R\$). Em 31 de dezembro de 2023 a Companhia possuía recursos aplicados em *Overnight* (US\$) e *time deposits* (US\$), com liquidez em até 30 dias.

Em 30 de junho de 2024, 100% do caixa e equivalentes de caixa estavam alocados em Reais (cerca de 84% em 31 de dezembro de 2023) porém, 83% deste valor (R\$750.614) contavam com proteção NDF, estando dolarizados para cumprimento dos compromissos de curto prazo (cerca de 17% em 31 de dezembro de 2023).

Em 30 de junho de 2024 a rentabilidade média do caixa investido em Reais era de aproximadamente 100,48% do CDI (100,10% do CDI em 31 de dezembro de 2023). A rentabilidade média do caixa investido em dólares era de 4,95% a.a em 31 de dezembro de 2023).

4. TÍTULOS E VALORES MOBILIÁRIOS

- Composição

	Consolidado	
	30/06/2024	31/12/2023
Valor justo por meio do resultado:		
Operações compromissadas e CDBs em moeda nacional	1.969.796	-
<i>Time deposits</i> em moeda estrangeira	534.988	476.592
Conta corrente em moeda estrangeira / <i>overnight</i>	1.257.742	342.246
Investimento em ações (a)	323.371	-
Total	4.085.897	818.838

(a) Referem-se a 11.767.500 ações da 3R adquiridas em mercado de ações, em consonância com a operação mencionada na nota explicativa 1.

Os títulos aplicados em *overnight* (US\$) com liquidez em até 30 dias são classificados como títulos e valores mobiliários devido à expectativa do Grupo de utilizar estes recursos para investir em suas atividades.

A rentabilidade dos investimentos aplicados em Reais foi de 100,19% do CDI no período findo em 30 de junho de 2024 (104,5% no período findo em 30 de junho de 2023), enquanto a rentabilidade dos títulos e valores mobiliários investidos em dólar foi de 5,34% a.a. no período findo em 30 de junho de 2024 (4,98% a.a. no exercício findo em 31 de dezembro de 2023).

Cerca de 38% dos títulos e valores mobiliários estavam alocados em R\$ e 62% estavam alocados em dólares norte-americanos, via conta corrente no exterior (25%) ou contratação de NDFs (37%). (100% em 31 de dezembro de 2023).

A manutenção de parte significativa dos recursos da Companhia em dólar tem o objetivo de proteção cambial, considerando que parte relevante dos investimentos da Companhia, principalmente no Campo de Atlanta, são indexados ao dólar norte-americano.

5. CLIENTES

- Composição

	Consolidado	
	30/06/2024	31/12/2023
Operações de venda de gás	-	33.562
Operação de venda de óleo	-	53.382
Outros	6	6
Total	6	86.950

No período findo em 30 de junho de 2024 e no exercício findo em 31 de dezembro de 2023, o prazo médio de recebimento para venda de gás foi de, aproximadamente, 35 dias após a emissão da nota fiscal de venda e de 30 dias para venda de óleo após a emissão da *invoice* e não há provisão para perdas esperadas sobre saldo de contas a receber.

Em 30 de junho de 2024 não há saldo de contas a receber de gás devido à não produção do Campo de Manati no trimestre (R\$33.562 em 31 de dezembro de 2023) e não há saldo de contas a receber de óleo devido ao recebimento da totalidade do óleo produzido e vendido em 28 de junho de 2024 (R\$53.382 em 31 de dezembro de 2023).

6. ESTOQUES

- Composição

	Consolidado	
	30/06/2024	31/12/2023
Bens de consumo de produção – Materiais, insumos e combustível	27.419	30.663
Produtos acabados – Óleo	-	7.456
Total	27.419	38.119

7. PARTES RELACIONADAS

Os principais saldos de balanço e resultado relativos a operações com partes relacionadas decorrem de transações conforme condições contratuais, e estão detalhados abaixo:

	Controladora		Consolidado	
	30/06/2024	31/12/2023	30/06/2024	31/12/2023
<u>Contas a receber</u>				
Enauta Energia (a)	6.709	7.140	-	-
Instrumento financeiro - Debêntures				
Enauta Energia (b)	4.860.439	2.213.290	-	-
Total	4.867.148	2.220.430	-	-
Circulante	120.679	83.071	-	-
Não circulante	4.746.469	2.137.359	-	-

	Controladora		Consolidado	
	30/06/2024	31/12/2023	30/06/2024	31/12/2023
<u>Contas a pagar</u>				
Enauta Petróleo e Gás	524	524	-	-
Enauta Energia (c)	14.324	14.324	-	-
<u>Empréstimos</u>				
JIF – Fundo de Investimento em Direitos Creditórios – Crédito Privado (“JIF”) (d)	9.874	-	98.224	100.057
Instrumentos financeiros (Swap) Bradesco S.A. (e)	-	-	137.894	-
Total	24.722	14.848	236.118	100.057
Circulante	17.595	14.324	32.088	33.391
Não circulante	7.127	524	204.030	66.666

Resultado	Controladora			
	01/04/2024 a 30/06/2024	01/01/2024 a 30/06/2024	01/04/2023 a 30/06/2023	01/01/2023 a 30/06/2023
Debêntures - Receita de Juros 1ª, 2ª, 3ª e 4ª emissões (b)	96.334	188.269	55.192	117.291
Debêntures - Receita de custo de captação - 1ª, 2ª, 3ª e 4ª emissões (b)	16.848	32.934	4.325	8.649
Total	113.182	221.203	59.517	125.941

	Consolidado			
	01/04/2024 a 30/06/2024	01/01/2024 a 30/06/2024	01/04/2023 a 30/06/2023	01/01/2023 a 30/06/2023
JIF – Fundo de Investimento em Direitos Creditórios – Crédito Privado (“JIF”)				
Juros (d)	(3.061)	(7.632)	-	-
JIF – Fundo de Investimento em Direitos Creditórios – Crédito Privado (“JIF”)				
Custo de captação (d)	(445)	(636)	-	-
Derivativos SWAP - Bradesco S.A. (e)	(137.894)	(137.894)	-	-
Total	(141.400)	(146.162)	-	-

- (a) Refere-se ao reembolso de PIS e COFINS a ser feito pela Enauta Energia para a Companhia referente às emissões de debêntures.
- (b) Em 23 de dezembro de 2022, 29 de setembro de 2023, 19 e 24 de junho de 2024 a Enauta Energia emitiu debêntures privadas e que foram integralmente adquiridas pela Enauta Participações, conforme condições descritas na nota explicativa 18.
- (c) Referem-se ao repasse de gastos com opção de ações da Enauta Participações concedidos a empregados da Enauta Energia (nota explicativa 22).
- (d) Refere-se à operação contratada, por meio de cessão, pelo JIF - Fundo de Investimento em Direitos Creditórios – Crédito Privado no valor de R\$100.000, sendo pagos custos de captação no valor de R\$2.546. A operação original foi realizada pela Enauta Energia com o Banco BMG no valor de R\$150.000. O principal da dívida deverá ser pago em 3 prestações iguais de R\$33.333, sendo a primeira parcela em 27 de dezembro de 2024, a segunda parcela em 30 de junho de 2025 e a terceira parcela em 29 de dezembro de 2025. Os juros serão pagos mensalmente em 24 parcelas, sendo a primeira parcela em 28 de janeiro de 2024 e a última em 29 de dezembro de 2025. (nota explicativa 17 e 36 d).
- (e) Operação de swap contratada junto ao Banco Bradesco S.A. com o objetivo de converter 76% dos recursos captados pelas debêntures para uma dívida com juros fixos em dólares, com objetivo de hedge e diversificação dos indexadores dos passivos financeiros (nota explicativa 31).

- **Garantias e fianças com partes relacionadas**

A Companhia outorgou garantia de performance, em favor da ANP, quanto a todas as obrigações contratuais assumidas pela Enauta Energia nos Contratos de Concessões firmados no âmbito da 11ª, 13ª, 14ª e 15ª Rodadas de Licitação da ANP.

A 1ª e a 2ª emissões de debêntures da Companhia são garantidas através de garantia corporativa e alienação fiduciária ou penhor de ações, conforme aplicável, da Enauta Energia, Enauta Netherlands e AFBV (nota explicativa 18).

A 3ª e a 4ª emissões de debêntures da Companhia são garantidas através de garantia corporativa da Enauta Energia, Enauta Netherlands e AFBV (nota explicativa 18).

A Companhia figura como avalista nos empréstimos captados pela controlada Enauta Energia junto ao Banco BMG, em 28 de dezembro de 2023, e ao Banco BTG Pactual, em 21 de março de 2024 (nota explicativa 17).

- **Remuneração dos Administradores**

Inclui a remuneração fixa (salários e honorários, férias, 13º salário e previdência privada e demais benefícios previstos no acordo coletivo), os respectivos encargos sociais (contribuições para a seguridade social - INSS, FGTS, dentre outros), a remuneração variável e plano *phantom shares* (nota explicativa 25) do pessoal-chave da Administração conforme apresentada no quadro abaixo:

	Controladora			
	01/04/2024 a 30/06/2024	01/01/2024 a 30/06/2024	01/04/2023 a 30/06/2023	01/01/2023 a 30/06/2023
Benefícios de curto e longo prazos (a)	2.260	4.269	2.162	4.267
Total	2.260	4.269	2.162	4.267

	Consolidado			
	01/04/2024 a 30/06/2024	01/01/2024 a 30/06/2024	01/04/2023 a 30/06/2023	01/01/2023 a 30/06/2023
Benefícios de curto e longo prazos (a)	35.754	54.173	12.852	20.341
Total	35.754	54.173	12.852	20.341

(a) A variação do montante de 30 de junho de 2024 quando comparado ao montante de 30 de junho de 2023 refere-se, principalmente, à bonificação a Administradores.

Não são oferecidos pela Companhia benefícios pós-emprego, outros benefícios de longo prazo e/ou benefícios de rescisão de contrato de trabalho, exceto pelo plano de aposentadoria (nota explicativa 33), o plano de *phantom shares* (nota explicativa 25) e plano de retenção de empregados e Administradores.

Na AGOE da Companhia em 29 de abril de 2024 foi aprovada a remuneração fixa anual global dos Administradores da Companhia para o período de 1º de janeiro a 31 de dezembro de 2024, no valor total de até R\$7.941, líquido dos encargos sociais de ônus do empregador.

Na AGOE da controlada Enauta Energia em 22 de abril de 2024 foi aprovada a remuneração fixa anual global dos Administradores da Companhia para o período de 1º de janeiro a 31 de dezembro de 2024, no valor total de até R\$49.159, líquido dos encargos sociais de ônus do empregador. Na AGE do dia 26 de junho de 2024 foi aprovada a alteração do valor desta remuneração para R\$ 114.901.

O total dos benefícios de curto e longo prazo apresentados no período findo em 30 de junho de 2024 inclui, encargos e bônus de diretoria e membros do Conselho de Administração.

8. CAIXA RESTRITO

- Composição

	Controladora		Consolidado	
	30/06/2024	31/12/2023	30/06/2024	31/12/2023
Aplicações financeiras garantidoras:	<u>10</u>	<u>22</u>	<u>84.731</u>	<u>57.292</u>
Garantia referente a juros sobre emissão de debêntures (a)	10	22	64.025	57.292
Garantia referente à aquisição do FPSO Cidade de Santos (b)	-	-	20.706	-
Fundo de abandono - Manati (c)	-	-	295.088	267.983
Total	10	22	379.819	325.275
Circulante	10	22	84.731	57.292
Não circulante	-	-	295.088	267.983

- (a) Garantia referente ao pagamento dos juros da 1ª e 2ª emissões das debêntures emitidas em 23 de dezembro de 2022 e em 29 de setembro de 2023, depositada em conta vinculada. Os juros da dívida são pagos semestralmente, sendo aportado, mensalmente, em conta vinculada, o equivalente a 1/6 do valor da parcela dos juros e, quando aplicável, principal.
- (b) Garantia contratada junto ao Citibank Netherlands no valor de US\$ 7.280 mil para cumprimento do contrato de compra e venda do FPSO Cidade de Santos pertencente a empresa Gas Opportunity MV20 B.V. (Modec), associada à aquisição do Campo de Uruguá- Tambaú (nota explicativa 29. Em julho de 2024 a Companhia informou em Fato Relevante a decisão de rescindir o contrato de compra e venda do FPSO e, provisionou 50% do valor dado como garantia (US\$ 3.640 mil) que deverão ser entregues a Modec, em contrapartida a linha do resultado "Outras receitas (despesas) operacionais líquidas.
- (c) O fundo de abandono é representado por aplicações financeiras mantidas para o compromisso de pagamento dos custos de abandono, sendo as regras de aplicação financeira do fundo aprovadas pelo consórcio e administrado pelo operador do bloco (Petrobras). O fundo possui aproximadamente 50% das aplicações em reais, com rentabilidade atrelada ao CDI e 50% atrelados a dólares norte-americanos em fundo cambial. A rentabilidade acumulada do fundo de abandono de Manati no período findo em 30 de junho de 2024 foi de 11,81% (5,41% no exercício findo em 31 de dezembro de 2023). Como referência, o rendimento do CDI incorrido até o período findo em 30 de junho de 2024 foi de 5,222% e a variação cambial para o mesmo período foi de 14,82%.

Em 30 de junho de 2024 a rentabilidade média dos saldos em caixa restrito era de 97,5% do CDI (98,93% em 31 de dezembro de 2023).

9. IMPOSTOS E CONTRIBUIÇÕES

- Incentivos Fiscais

- Federais

Lei do Bem:

A Lei Federal 11.196/2005 (Lei do Bem) dispõe sobre incentivos fiscais para inovação tecnológica, visando promover a aquisição de novos conhecimentos, agregar *know-how*, incentivar a pesquisa tecnológica e o desenvolvimento de novos produtos e processos no país.

No exercício de 31 de dezembro de 2023, devido ao prejuízo fiscal, a Companhia não usufruiu de tal incentivo.

Superintendência do Desenvolvimento do Nordeste (“Sudene”) - Lucro da exploração.

Por possuir participação no campo de Manati, que está localizado na área de abrangência da Sudene e obedecer às premissas básicas elencadas na legislação vigente para tomada do benefício, a Enauta Energia detém o direito de redução de 75% do imposto de renda e adicional, calculados com base no Lucro da Exploração, benefício este que irá usufruir até 31 de dezembro de 2025. O valor correspondente ao incentivo foi contabilizado no resultado e posteriormente transferido para a Reserva de Lucros - Incentivos Fiscais, no patrimônio líquido, totalizando R\$403.248 em 31 de dezembro de 2023, uma vez que esse valor não pode ser distribuído aos acionistas. Em 30 de junho de 2024 não houve destinação adicional, o valor foi atualizado para refletir ajustes de períodos anteriores, sendo o montante atualizado R\$402.843. Este benefício está enquadrado como subvenção de investimento, atendendo ao disposto no artigo 16 da Lei 14.789/23.

- Estaduais

Crédito presumido – ICMS

A Enauta Energia possuía uma subvenção para investimento de ICMS incidente sobre as vendas, encerrada em maio de 2022, a qual foi transferida para Reservas de Lucros - Incentivos Fiscais subvenção no patrimônio líquido quando do encerramento do exercício, totalizando R\$123.156 em 31 de dezembro de 2023.

- Composição

- Impostos e contribuições a recuperar

	Controladora		Consolidado	
	30/06/2024	31/12/2023	30/06/2024	31/12/2023
Antecipação e saldo negativo de IR e CSLL (a)	11	-	174.844	79.661
Imposto retido na fonte (b)	283	1.116	7.944	17.915
Recuperação PIS / COFINS (c)	-	-	86.898	82.587
Crédito de PIS/COFINS (d)	-	-	106.963	88.374
Outros créditos	1	1	953	982
Total	295	1.117	377.602	269.519
Circulante	295	1.117	212.714	87.469
Não circulante	-	-	164.888	182.050

- Impostos e contribuições a recolher

	Controladora		Consolidado	
	30/06/2024	31/12/2023	30/06/2024	31/12/2023
ICMS (e)	-	-	4.508	9.101
PIS/COFINS (f)	1.966	1.591	14.484	1.633
Royalties (g)	-	-	3.449	14.185
IR e CSLL (h)	-	8.670	28.325	64.196
PIS/COFINS/CIDE Manati (i)	-	-	32.411	-
Outros (j)	993	158	11.519	18.301
Total	2.959	10.419	94.696	107.416
Circulante	2.959	10.419	86.073	99.656
Não circulante	-	-	8.623	7.760

- (a) O valor se refere a saldo negativo de períodos anteriores, cujo saldo é atualizado pela Selic até sua compensação, e antecipações de IRPJ/CSLL do período corrente.
- (b) Refere-se basicamente aos créditos referentes ao sistema de cobrança semestral do imposto de renda sobre a rentabilidade dos fundos de investimento, denominado "come-cotas", no Grupo Enauta;
- (c) Créditos fiscais de PIS e COFINS, atualizados monetariamente pela SELIC, referentes a processo judicial transitado em julgado a favor da Enauta Energia, no qual foi reconhecido o direito de exclusão do ICMS da base de cálculo das contribuições ao PIS e COFINS. Em agosto de 2023, foi expedido precatório em favor da Enauta Energia, conforme notificado pela Receita Federal do Brasil. Seu recebimento está previsto para o ano de 2025;

- (d) Créditos de PIS e COFINS apurados sobre os insumos do processo de perfuração. Em 30 de junho de 2024 foi contabilizado o valor adicional de R\$13.884 como “Ativo a recuperar” contra “Outras Receitas” decorrente de decisão transitada em julgado em processo judicial, que possibilitou à Companhia reconhecer o direito de descontar créditos de PIS e COFINS, constante dos artigos 3º, II, das Leis nº 10.637/02 e 10.833/03, dos insumos relacionados às despesas com a perfuração de poços identificados como “poços secos”, atividade essencial e relevante para a indústria de petróleo, do período de 12/2014 a 12/2023;
- (e) Débitos sobre a venda de gás natural do campo de Manati, líquidos dos benefícios fiscais descritos na nota explicativa 24 e fundo orçamentário temporário;
- (f) PIS e COFINS incidentes sobre a receita financeira da controladora;
- (g) Participações governamentais sobre o gás produzido no campo de Manati e sobre o óleo produzido no campo de Atlanta.
- (h) Em 31 de dezembro de 2023 o valor está relacionado ao IRPJ e CSLL correntes (R\$ 9.016) e à aplicação das regras brasileiras de Tributação por Bases Universais – “TBU” (R\$ 55.180). O montante de 30 de junho de 2024 reflete a adesão da Companhia ao Edital PGFN/RFB nº 03/2023, cujo objetivo foi reduzir o contencioso tributário de relevante e disseminada controvérsia jurídica sobre a exigência do IRPJ e CSLL em virtude da tributação dos lucros ou do ajuste do valor do investimento em controlada, direta ou indireta, residentes em países signatários de tratados (“TBU”);
- (i) Refere-se a débitos de tributos PIS, COFINS e CIDE, relacionados ao auto de infração da Petrobras (nota explicativa 19). Em 15/05/2024 a Receita Federal e a PGFN publicaram o Edital 6/2024 que prevê pagamento desses débitos incidentes sobre a remessa no exterior. A Companhia aderiu, junto ao operador, na transação tributária, resultando no valor final a pagar R\$ 32.411 conforme regras de redução dispostas no referido edital;
- (j) Refere-se basicamente à incidência de IRRF sobre remessas feitas ao exterior, com exigibilidade suspensa mediante liminar junto ao fisco federal e a contribuições (INSS, PIS, COFINS E CSLL) retidas sobre serviços prestados por pessoa jurídica.

Conciliação da despesa de imposto de renda e contribuição social no resultado:

	Controladora			
	01/04/2024 a 30/06/2024	01/01/2024 a 30/06/2024	01/04/2023 a 30/06/2023	01/01/2023 a 30/06/2023
Resultado antes do IR e CSLL	(219.288)	(9.886)	41.106	159.550
Alíquotas oficiais de imposto	34%	34%	34%	34%
Encargos de IR e CS às alíquotas oficiais	74.558	3.361	(13.976)	(54.247)
Ajuste dos encargos à taxa efetiva:				
Equivalência patrimonial	(71.245)	3.763	12.538	55.787
Incentivos Fiscais (a)	-	-	-	-
Despesas indedutíveis/receita não tributável:				
- Permanentes	(122)	(164)	22	52
Prejuízos fiscais não ativados (b)	(2.980)	(6.960)	1.416	(1.592)
IR/CS no resultado	211	-	-	-
IR/CS correntes	211	-	-	-
IR/CS diferidos	-	-	-	-

	Consolidado			
	01/04/2024 a 30/06/2024	01/01/2024 a 30/06/2024	01/04/2023 a 30/06/2023	01/01/2023 a 30/06/2023
Resultado antes do IR e CSLL	(321.934)	(17.340)	34.484	187.629
Alíquotas oficiais de imposto	34%	34%	34%	34%
Encargos de IR e CS às alíquotas oficiais	109.458	5.896	(11.861)	(63.794)
Ajuste dos encargos à taxa efetiva:				
Incentivos Fiscais (a)	(2.943)	6.795	10.930	20.986
Despesas indedutíveis/receita não tributável:				
- Permanentes	(483)	2.070	7.210	19.104
Prejuízos fiscais não ativados (b)	(3.173)	(7.307)	(57)	(4.376)
IR/CS no resultado	102.859	7.454	(6.222)	(28.080)
IR/CS correntes	55.587	(10.214)	(23.265)	(65.428)
IR/CS diferidos	47.272	17.668	29.487	37.348

- (a) Refere-se basicamente ao incentivo fiscal do crédito presumido do ICMS, Lucro da Exploração e doações incentivadas conforme legislação vigente.
- (b) Basicamente, prejuízo fiscal e base negativa não ativada da Controladora, em decorrência da ausência de expectativa de rentabilidade futura.

Em relação ao montante acumulado de prejuízos fiscais e bases negativas não ativadas até 30 de junho de 2024, as Controladas (Enauta Petróleo e Gás, Enauta Energia, Enauta Netherlands e Enauta Finance) possuem R\$500.178 de prejuízos fiscais e R\$457.995 de bases negativas de contribuição social (que correspondem R\$125.044 de IRPJ e R\$41.220 de CSLL) não registrados contabilmente pelo mesmo motivo.

- Imposto de renda e contribuição social diferidos

Os saldos de imposto de renda e contribuição social diferidos ativos são oriundos de provisões não dedutíveis temporariamente reconhecidas no resultado da controlada Enauta Energia, as quais serão deduzidas do lucro real e da base da contribuição social em exercícios lucrativos futuros quando efetivamente realizadas.

Composição do ativo fiscal diferido	Consolidado	
	30/06/2024	31/12/2023
Amortização da provisão para abandono	204.118	202.495
Provisão para pesquisa e desenvolvimento	761	761
Arrendamento - IFRS 16/CPC 06	112.598	114.000
Provisões diversas	75.471	58.781
Prejuízo fiscal e base negativa	28.893	36.303
Provisão de fornecedores	15.837	22.740
Total	437.678	435.080

Composição do passivo fiscal diferido	Consolidado	
	30/06/2024	31/12/2023
Tributação sobre Bases Universais - Atlanta Field BV (a)	(42.763)	(18.676)
Crédito de exclusão ICMS base de cálculo PIS e COFINS	(14.763)	(14.763)
Depreciação acelerada (b)	(45.920)	(45.920)
Arrendamento - IFRS 16/CPC 06	(99.948)	(112.923)
Provisão para abandono	(59.937)	(56.782)
Ajuste a valor justo – campo de Atlanta	(208.730)	(224.785)
Provisões de receitas	2.354	(8.678)
Exclusões temporárias diversas	(805)	(1.968)
Total	(470.512)	(484.495)

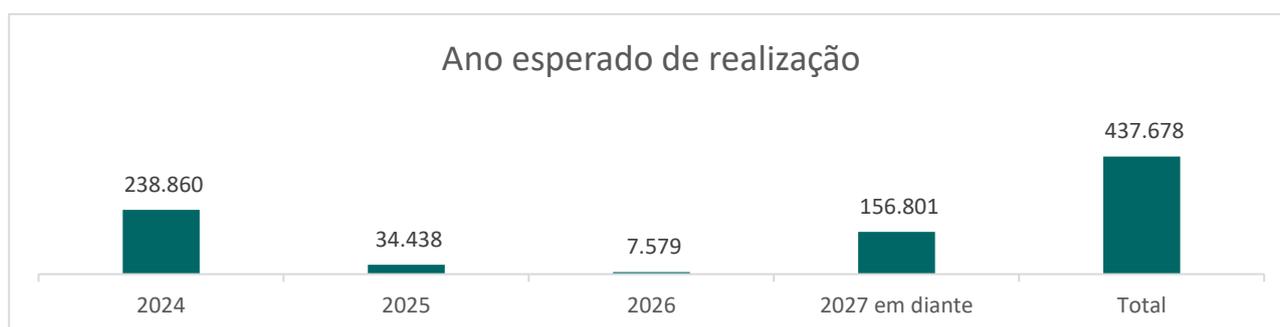
Ativo fiscal diferido	Consolidado
Saldo em 31 de dezembro de 2023	435.080
Diferenças temporárias geradas por provisões e respectivas reversões:	
Amortização da provisão para abandono	1.623
Arrendamento - IFRS 16/CPC 06	(1.402)
Provisões diversas liquidas - adições e reversões	16.691
Prejuízo fiscal e base negativa	(7.410)
Provisão de fornecedores	(6.904)
Saldo em 30 de junho de 2024	437.678

Passivo fiscal diferido	Consolidado
Saldo em 31 de dezembro de 2023	(484.495)
Tributos com Exigibilidade Suspensa	(24.087)
Arrendamento - IFRS 16/CPC 06	12.975
Provisão para abandono	(3.155)
Amortização do ajuste a valor justo – Campo de Atlanta	16.055
Provisão de receitas	11.033
Exclusões temporárias diversas liquidas - exclusões e reversões	1.162
Saldo em 30 de junho de 2024	(470.512)
Saldo passivo diferido líquido	(32.834)

- Referentes a TBU da Atlanta Field BV amparados por Mandado de Segurança (disposto no artigo 77 da Lei 12.973/14, que determina que o valor do investimento em controlada direto ou indireta será computado no Lucro Real da pessoa jurídica controladora domiciliada no Brasil).
- Refere-se a passivo fiscal diferido decorrente da aplicação do método de depreciação acelerada ao longo do exercício de 2018. A Companhia tem previsão de iniciar a liquidação deste passivo diferido a partir do segundo semestre de 2026.

A Companhia preparou o estudo anual de realização de seus créditos fiscais com base nas premissas operacionais e financeiras de seu modelo de negócio previstos para os próximos exercícios tendo como data base 31 de dezembro de 2023.

Abaixo segue o cronograma esperado de realização dos créditos tributários diferidos ao longo dos próximos exercícios consubstanciados pelo orçamento para os próximos anos aprovado pela Administração:



10. CRÉDITOS A RECEBER

Refere-se à venda do FPSO Atlanta para a Yinson Bouvardia Holdings Pte. Ltd. (“Yinson”) em 31 de julho de 2023 por US\$400 milhões (equivalente a R\$1.918.280 na data da transação). A venda foi estruturada através da AFPS B.V., que detinha o ativo. Deste montante, US\$22 milhões (equivalente a R\$105.379 na data da transação) foram recebidos em caixa pela AFBV, US\$319 milhões (equivalente a R\$1.512.201 na data da transação) foram reconhecidos como financiamento concedido à Yinson e aproximadamente US\$61 milhões compensados com créditos a pagar à Yinson e outras contas a receber.

O contrato previa ainda que a Enauta financiaria a Yinson pelos custos remanescentes de adaptação do FPSO, em um valor de aproximadamente US\$60 milhões. Durante o período findo em 30 de junho de 2024 foram feitos aportes no montante total de aproximadamente US\$ 50 milhões, conforme tabela abaixo, restando ainda US\$10 milhões a ser financiado.

Aportes (datas)	US\$ mil	R\$
22/02/2024	30.050	148.504
07/03/2024	6.828	33.704
04/04/2024	6.846	34.394
23/05/2024	5.289	27.211
17/06/2024	633	3.424
Total	49.646	247.237

Esta operação tem prazo de liquidação de 15 anos e recebimentos trimestrais do valor de principal e dos juros, a partir de agosto de 2024.

A movimentação de créditos a receber é como segue:

	Consolidado
Total em 31 de dezembro de 2022	-
Créditos a receber – Yinson	1.512.201
Juros incorridos	44.924
Variação cambial	30.961
Saldo em 31 de dezembro de 2023	1.588.086
Financiamento adicional para FPSO – Yinson	247.237
Juros incorridos	55.539
Variação cambial	269.222
Saldo em 30 de junho de 2024	2.160.084
Circulante	170.513
Não circulante	1.989.571

11. INVESTIMENTOS

As informações financeiras consolidadas da Companhia em 30 de junho de 2024 e 31 de dezembro de 2023 compreendem as informações financeiras da Companhia e de suas controladas diretas e indiretas listadas abaixo:

Empresa	País de operação	Controle	%Participação	Quantidade de ações
Enauta Energia S.A.	Brasil	Direto	100%	191.262.711
Enauta Petróleo e Gás Ltda.	Brasil	Direto	100%	181.042.071
Enauta Finance B.V.	Países Baixos	Indireto	100%	1
Enauta Netherlands	Países Baixos	Indireto	100%	1
Atlanta Field B.V.	Países Baixos	Indireto	100%	27.214

- Composição

- Investimentos avaliados pelo método de equivalência patrimonial

Abaixo, dados dos investimentos e as informações financeiras para cálculo de equivalência patrimonial nas controladas diretas e indiretas (em R\$):

	30/06/2024				
	Enauta Energia	Enauta Petróleo e Gás Ltda.	Enauta Netherlands	AFBV	Enauta Finance
Capital social	2.042.553	181.042	1.923.477	2.085.755	3.464
Patrimônio líquido	4.084.546	80.979	2.350.936	2.348.441	359
Resultado do período	10.454	615	59.315	62.152	(1.028)
Ativo total	12.743.176	92.187	2.352.485	2.352.661	2.563
Passivo total	8.658.630	11.208	1.549	4.220	2.204
Rec. operacional líquida	1.369.717	-	-	716	-

	31/12/2023				
	Enauta Energia	Enauta Petróleo e Gás Ltda.	Enauta Netherlands	AFBV	Enauta Finance
Capital social	2.042.553	181.042	1.923.477	2.085.755	3.464
Patrimônio líquido	3.812.163	80.364	1.990.986	1.986.102	1.288
Resultado do exercício	(75.107)	49.602	30.427	33.127	(1.239)
Ativo total	8.056.351	92.498	1.992.539	1.988.088	2.516
Passivo total	4.244.187	12.134	1.554	1.986	1.229
Rec. operacional líquida	1.388.562	-	-	(21.139)	-

A movimentação dos investimentos da Companhia apresentada nas informações financeiras individuais e consolidadas é como segue:

	30/06/2024		
	Controladora		
	Enauta Energia	Enauta Petróleo e Gás	Total
Saldo em 31 de dezembro de 2023	3.812.163	80.364	3.892.527
Plano de opção de ações	6.655	-	6.655
Ajustes acumulados de conversão de investidas no exterior	300.677	-	300.677
Reserva de incentivo fiscal	(403)	-	(403)
Dividendos pagos	(45.000)	-	(45.000)
Resultado de equivalência patrimonial	10.454	615	11.069
Saldo em 30 de junho de 2024	4.084.546	80.979	4.165.525

	31/12/2023		
	Controladora		
	Enauta Energia	Enauta Petróleo e Gás	Total
Saldo em 31 de dezembro de 2022	4.035.195	5.762	4.040.957
Aumento de capital	-	25.000	25.000
Plano de opção de ações	1.598	-	1.598
Ajustes acumulados de conversão de investidas no exterior	(156.352)	-	(156.352)
Efeito hedge	6.829	-	6.829
Resultado de equivalência patrimonial	(75.107)	49.602	(25.505)
Saldo em 31 de dezembro de 2023	3.812.163	80.364	3.892.527

12. IMOBILIZADO

- Composição

	Taxas de depreciação/ amortização	Consolidado 30/06/2024		
		Custo	Depreciação	Valor líquido
Segmento corporativo	4% a 20%	21.413	(14.754)	6.659
Segmento de <i>upstream</i>				
Gastos com exploração de recursos naturais (a)		16.842	(16.455)	387
Gastos com desenvolvimento				
BS-4	(b)	5.016.228	(1.546.207)	3.470.021
Manati	(b)	<u>1.062.779</u>	<u>(1.019.391)</u>	<u>43.388</u>
Subtotal		6.095.849	(2.582.053)	3.513.796
Total		6.117.262	(2.596.807)	3.520.455

	Taxas de depreciação/ amortização	Consolidado 31/12/2023		
		Custo	Depreciação	Valor líquido
Segmento corporativo	4% a 20%	20.532	(14.257)	6.275
Segmento de <i>upstream</i>				
Gastos com exploração de recursos naturais (a)		16.842	(16.427)	415
Gastos com desenvolvimento				
BS-4	(b)	3.719.050	(1.331.938)	2.387.112
Manati	(b)	<u>1.024.019</u>	<u>(1.018.380)</u>	<u>5.639</u>
Subtotal		4.759.911	(2.366.745)	2.393.166
Total		4.780.443	(2.381.002)	2.399.441

Custo	Consolidado				
	Segmento corporativo	Desenvolvimento de recursos naturais (a)	Desenvolvimento de produção de petróleo e gás -BS-4 (b)	Desenvolvimento de produção de petróleo e gás – Manati (b)	Total
Saldo em 31/12/2022	20.123	16.842	4.255.340	1.048.548	5.340.853
(+) Adições	613	-	1.605.170	-	1.605.783
(-) Baixas	(204)	-	(1.940.554)	-	(1.940.758)
(-) VC sobre ativos	-	-	(202.635)	-	(202.635)
VC e remensuração sobre provisão de abandono	-	-	1.729	(24.529)	(22.800)
Saldo em 31/12/2023	20.532	16.842	3.719.050	1.024.019	4.780.443
(+) Adições	916	-	1.240.913	-	1.241.829
(-) Baixas	(35)	-	-	-	(35)
(-) VC sobre ativos	-	-	714	-	714
Variação cambial sobre provisão de abandono	-	-	55.551	38.760	94.311
Saldo em 30/06/2024	21.413	16.842	5.016.228	1.062.779	6.117.262

(a) Referentes a poços descobridores e delimitadores do campo de Manati.

- (b) As reservas provadas e desenvolvidas utilizadas para cálculo da depreciação (em relação ao volume mensal de produção) são estimadas por geólogos e engenheiros de petróleo de acordo com padrões internacionais e revisados anualmente ou quando há indicação de alteração significativa (nota explicativa 29). Os efeitos das alterações das reservas em relação à depreciação são computados de forma prospectiva, ou seja, não impactam os valores outrora registrados.

Composição da movimentação do Imobilizado	Consolidado	
	30/06/2024	31/12/2023
Adições:		
Ativos de perfuração e instalação de novos poços	1.041.715	1.297.561
Capitalização de juros e custo de captação das debêntures	168.644	163.859
Capitalização de arrendamento destinado ao sistema definitivo	30.554	-
Adaptações do FPSO Atlanta	-	143.750
Outros	<u>916</u>	<u>613</u>
Total das adições no período	1.241.829	1.605.783
Baixas:		
Venda do FPSO Atlanta	-	(1.894.263)
Baixa do poço 7-ATL-7H-RJS (7H)	-	(46.291)
Outros	<u>(35)</u>	<u>(204)</u>
Total das baixas no período	(35)	(1.940.758)

Depreciações e amortizações	Segmento corporativo	Consolidado			Total
		Gastos com exploração de recursos naturais	Gastos com desenvolvimento de produção de petróleo-BS-4	Gastos com desenvolvimento de produção de petróleo e gás-Manati	
Saldo em 31/12/2022	(13.409)	(16.301)	(1.231.823)	(1.012.420)	(2.273.953)
Ajustes de conversão	-	-	338	-	338
(-) Baixas	200	-	-	-	200
(-) Depreciação	(1.048)	(126)	(100.453)	(5.960)	(107.587)
Saldo em 31/12/2023	(14.257)	(16.427)	(1.331.938)	(1.018.380)	(2.381.002)
Ajustes de conversão	-	-	(649)	-	(649)
(-) Baixas	28	-	-	-	28
(-) Depreciação	(525)	(28)	(213.620)	(1.011)	(215.184)
Saldo em 30/06/2024	(14.754)	(16.455)	(1.546.207)	(1.019.391)	(2.596.807)

13. INTANGÍVEL

- Composição

O ativo intangível no período findo em 30 de junho de 2024 e no exercício findo em 31 de dezembro de 2023 está apresentado conforme abaixo:

	Taxas de amortização	Consolidado 30/06/2024		
		Custo	Amortização	Valor líquido
Concessão exploratória	(a)	250.709	(55.715)	194.994
Bônus de assinatura – Blocos exploratórios	(b)	125.322	-	125.322
Aumento de participação em consórcio - Atlanta	(a)	424.960	(51.467)	373.493
Custo com desenvolvimento de produção de petróleo - BS4	(c)	95.470	-	95.470
Software	20%	12.762	(10.955)	1.807
Total		909.223	(118.137)	791.086

	Taxas de amortização	Consolidado 31/12/2023		
		Custo	Amortização	Valor líquido
Concessão exploratória	(a)	257.762	(57.600)	200.162
Bônus de assinatura – Blocos exploratórios	(b)	125.322	-	125.322
Aumento de participação em consórcio - Atlanta	(a)	417.907	(34.515)	383.392
Custo com desenvolvimento de produção de petróleo - BS4	(c)	95.470	-	95.470
Software	20%	12.688	(10.436)	2.252
Total		909.149	(102.551)	806.598

Consolidado						
Custo	Concessão exploratória (a)	Bônus de assinatura (b)	Aumento de participação em consórcio – Atlanta	Gastos com desenvolvimento de produção de petróleo - BS4	Softwares	Total
Saldo em 31/12/2022	250.709	152.066	424.960	-	12.877	840.612
Transferência	7.053	-	(7.053)	-	-	-
(+) Adições	-	-	-	95.470 (c)	-	95.470
(-) Baixas	-	(26.744) (d)	-	-	(189)	(26.933)
Saldo em 31/12/2023	257.762	125.322	417.907	95.470	12.688	909.149
Transferência	(7.053)	-	7.053	-	-	-
(+) Adições	-	-	-	-	74	74
Saldo em 30/06/2024	250.709	125.322	424.960	95.470	12.762	909.223

Consolidado						
Amortização	Concessão exploratória (a)	Bônus de assinatura (b)	Aumento de participação em consórcio – Atlanta	Gastos com desenvolvimento de produção de petróleo- BS-4	Softwares	Total
Saldo em 31/12/2022	(51.935)	-	(23.431)	-	(9.633)	(84.999)
(+) Adições	(5.665)	-	(11.084)	-	(803)	(17.552)
Saldo em 31/12/2023	(57.600)	-	(34.515)	-	(10.436)	(102.551)
Transferência	7.053	-	(7.053)	-	-	-
(+) Adições	(5.168)	-	(9.899)	-	(519)	(15.586)
Saldo em 30/06/2024	(55.715)	-	(51.467)	-	(10.955)	(118.137)

(a) Refere-se aos direitos de participação de 30% nos campos de Atlanta e Oliva (BS-4), localizado no offshore da Bacia de Santos no valor de R\$250.709 (valor pago pela parcela de participação da Enauta à época). A amortização teve início em maio de 2018 com o início da produção dos campos.

As reservas provadas utilizadas para cálculo da amortização (em relação ao volume mensal de produção) são estimadas por geólogos e engenheiros de petróleo de acordo com padrões internacionais e revisados anualmente ou quando há indicação de alteração significativa (nota explicativa 29). Os efeitos das alterações das reservas em relação à amortização são computados de forma prospectiva, ou seja, não impactam os valores outrora registrados.

(b) Gastos para a aquisição de direitos de exploração em leilões da ANP, os quais não estão sendo amortizados, pois se referem às áreas de concessão em fase exploratória (nota explicativa 29).

- (c) O valor se refere à assunção de gastos pela Enauta Energia em junho de 2023 referentes ao projeto Atlanta, e que originalmente estavam registrados no Imobilizado da AFPS. A amortização será registrada a partir do início da produção do FPSO de Atlanta.
- (d) Baixa referente ao bônus de assinatura no montante de R\$26.744 (R\$14.182 do bloco ES-M-598 e R\$12.562 do bloco ES-M-673), que foram contabilizados no resultado no exercício findo em 31 de dezembro de 2023, na rubrica de gastos exploratórios.

14. ARRENDAMENTO – DIREITO DE USO

- Composição

Os ativos de direito de uso representam os seguintes ativos subjacentes:

	Consolidado	
	30/06/2024	31/12/2023
FPSO Petrojarl I	207.566	525.414
Equipamentos subsea	58.968	68.733
Embarcações	164.335	58.806
Imóveis	463	584
Total	431.332	653.537

Ativos de arrendamento	Consolidado		
	Equipamentos e embarcações	Imóveis	Total
Saldos em 31 de dezembro de 2022	1.029.231	829	1.030.060
Amortização	(640.661)	(245)	(640.906)
Ajustes de conversão	220	-	220
Atualização de contratos (a)	258.591	-	258.591
Baixa de menos valia	5.572	-	5.572
Saldos em 31 de dezembro de 2023	652.953	584	653.537
Adições de novos contratos (a)	171.638	-	171.638
Atualização de contratos (a)	36.356	-	36.356
Amortização (b)	(430.078)	(121)	(430.199)
Saldos em 30 de junho de 2024	430.869	463	431.332

Passivos de arrendamento	Consolidado		
	Arrendamentos a pagar	AVP	Total
Saldo em 31 de dezembro de 2022	906.129	(108.530)	797.599
Pagamentos	(474.382)	-	(474.382)
Atualização de contratos (a)	12.261	(2.885)	9.376
Variação cambial de arrendamentos	(43.794)	2.252	(41.542)
Reconhecimento AVP	-	43.894	43.894
Ajustes de conversão	350	-	350
Saldo em 31 de dezembro de 2023	400.564	(65.269)	335.295
Variação cambial de arrendamentos	46.498	(2.506)	43.992
Adições de novos contratos (a)	182.929	(11.291)	171.638
Pagamentos	(236.888)	-	(236.888)
Reconhecimento AVP	-	17.134	17.134
Saldo em 30 de junho de 2024	393.103	(61.932)	331.171

(a) Em 31 de dezembro de 2023 refere-se à remensuração dos contratos de arrendamentos das embarcações Anita e Turmalina, que tiveram seus prazos estendidos pelo valor de R\$57.509, compensados pelos contratos do VSD, Boca de Sino, Terceiro VSD no valor de (R\$6.548) que foram revisados e tiveram sua expectativa de término antecipada devido ao cronograma de desmobilização do Petrojarl I.

No contrato do FPSO Petrojarl I os impactos foram de (R\$25.840) pela transferência do contrato para a Enauta Energia, reduzindo em 5,25% a taxa pelo efeito de *transfer price* e (R\$24.808) pela antecipação do cronograma de desmobilização, além da baixa do *Subcharter* na AFBV, no valor de R\$9.063.

No período findo em 30 de junho de 2024, foram incluídos 4 novos contratos de arrendamento de embarcações, no montante total de R\$171.638, revertidas provisões de gastos com as melhorias realizadas no FPSO Petrojarl I (*life extension*) no valor de (R\$499) e reconhecida a atualização cambial da provisão de abandono no valor de R\$36.855.

(b) Em 30 de junho de 2024, o valor de R\$ 399.645 foi registrado como custo de produção e o valor de R\$30.554 foi capitalizado em imobilizado em andamento por se tratar de embarcação destinada a instalação de equipamentos para o sistema definitivo do Campo de Atlanta.

Os fluxos de pagamento são descontados a taxas que variam de 6,7% a 12,18% a.a., sendo 11,61% a.a. a taxa utilizada para desconto dos fluxos do FPSO.

Comparativo entre os saldos do arrendamento mercantil contratados em Reais considerando os fluxos descontados a taxa com e sem inflação:

Arrendamento mercantil	30/06/2024	31/12/2023
Passivo de arrendamento		
Sem inflação	(19.193)	(13.443)
Com inflação	(18.666)	(13.015)
Direito de uso líquido		
Sem inflação	18.975	13.237
Com inflação	18.227	(12.570)
Despesa Financeira		
Sem inflação	(401)	(904)
Com inflação	(826)	(1.908)
Despesa de amortização		
Sem inflação	(9.308)	(33.468)
Com inflação	(8.865)	(32.335)

Os fluxos acima apresentados foram apenas calculados sobre os arrendamentos do imóvel onde está situada a sede da Companhia e determinadas embarcações cujos contratos de arrendamento estão denominados em Reais.

Para os demais arrendamentos, que refletem em sua maioria equipamentos *subsea* e FPSO, não calculamos a inflação devido à sua contratação ter sido efetuada em dólar e os pagamentos deles serem remetidos a fornecedores estrangeiros.

15. FORNECEDORES

- Composição

	Controladora		Consolidado	
	30/06/2024	31/12/2023	30/06/2024	31/12/2023
Fornecedores nacionais	3.319	994	197.995	198.085
Fornecedores estrangeiros	-	-	685.708	158.673
Total (circulante)	3.319	994	883.703	356.758

O aumento observado na conta de fornecedores estrangeiros no período refere-se, principalmente, à aquisição de equipamentos para o sistema definitivo de Atlanta.

16. DÉBITOS COM PARCEIROS

- Composição

Refletem gastos incorridos nas atividades de E&P cobrados (“cash calls”) ou a serem cobrados dos parceiros não operadores nos respectivos consórcios, ou alocados pelos parceiros operadores nos blocos não operados pela Enauta Energia.

Em 30 de junho de 2024 e 31 de dezembro de 2023 os débitos com parceiros, no consolidado, montam a R\$26.061 e R\$34.916, respectivamente.

17. EMPRÉSTIMOS E FINANCIAMENTOS

- Composição

			Controladora		
	30/06/2024	31/12/2023	Encargos	Pagamento	Vencimento até
Moeda nacional					
Banco BMG	10.065	=	DI + 5,0% a.a.	3 parcelas	Jan/26
Total Bruto	10.065	-			
Custo de captação	(191)				
Total líquido	9.874	-			
Circulante	3.271	-			
Não circulante	6.603	-			

			Consolidado		
	30/06/2024	31/12/2023	Encargos	Pagamento	Vencimento até
<u>Moeda nacional</u>					
Banco Daycoval	75.581	70.080	DI + 5,0% a.a.	1 parcela	Dez/24
Banco BMG - EE	50.014	50.029	DI + 5,0% a.a.	3 parcelas	Dez/25
JIF	100.027	100.057	DI + 5,0% a.a.	3 parcelas	Dez/25
Banco BMG - EP	10.065	-	DI + 5,0% a.a.	3 parcelas	Jan/26
<u>Moeda estrangeira - US\$</u>					
Banco ABC	108.363	-	8,39% a.a. SOFR + 4,35%	1 parcela	Ago/25
Banco BTG Pactual	167.486	-	a.a.	1 parcela	Set/25
Banco XP	90.496	-	8,90% a.a.	1 parcela	Jan/25
NEOT	415.837	=	SOFR	1 parcela	Jun/25
Total Bruto	<u>1.017.869</u>	<u>220.166</u>			
Custo de captação	(7.450)	(4.429)			
Total líquido	1.010.419	215.737			
Circulante	629.021	117.487			
Não circulante	381.398	98.250			

- Movimentação dos empréstimos e financiamentos:

	Controladora
	30/06/2024
Saldo Inicial	-
(+) Captação de empréstimo	10.000
(-) Pagamento de juros	(631)
(+) Adições de juros	696
(-) Custo de captação	(255)
(+) Amortização de custo de captação	64
Saldo Final em 30 de junho de 2024	9.874

	Consolidado	
	30/06/2024	31/12/2023
Saldo Inicial	215.737	108.219
(+) Captação de novos empréstimos	729.366	220.000
(-) Amortização de principal	-	(108.228)
(-) Pagamento de juros	(15.832)	(466)
(+) Adições de juros	27.842	641
(-) Custo de captação	(4.976)	(4.658)
(+) Amortização de custo de captação	1.955	229
(+) Variação cambial	56.327	-
Saldo Final	1.010.419	215.737

Em 27 de dezembro de 2023 a controlada Enauta Energia captou empréstimo junto ao Banco Daycoval no valor de R\$70.000 e, de acordo com os termos do contrato, o principal da dívida, acrescido de juros, deverá ser pago no vencimento da operação em 26 de dezembro de 2024.

Em 28 de dezembro de 2023 a controlada Enauta Energia captou empréstimos junto ao Banco BMG no valor de R\$150.000, seguido da cessão de R\$100.000 ao JIF (nota explicativa 7). O principal da dívida deverá ser pago em 3 prestações iguais, sendo a primeira parcela em 27 de dezembro de 2024, a segunda parcela em 30 de junho de 2025 e a terceira parcela em 29 de dezembro de 2025. Os juros serão pagos mensalmente em 24 parcelas, sendo a primeira parcela em 29 de janeiro de 2024 e a última em 29 de dezembro de 2025 (vide nota explicativa 36 d).

Em 15 de janeiro de 2024 a Companhia contratou um novo empréstimo junto ao Banco BMG no valor de R\$10.000, seguido da cessão do valor integral ao JIF (nota explicativa 7). O principal deverá ser pago em 3 prestações iguais, sendo a primeira em 15 de janeiro de 2025, a segunda em 15 de julho de 2025 e a terceira em 15 de janeiro de 2026. Os juros serão pagos mensalmente em 24 parcelas, sendo a primeira parcela em 15 de fevereiro de 2024 e a última em 15 de janeiro de 2026 (vide nota explicativa 36 d).

Em 16 de janeiro de 2024 a controlada Enauta Energia contratou empréstimo junto ao Banco XP no valor de US\$ 15.451 mil (equivalente a R\$75.000). O principal deverá ser pago em 1 parcela, acrescido de juros em 10 de janeiro de 2025.

Em 12 de março de 2024 a controlada Enauta Energia tomou empréstimo junto ao Banco ABC no valor de US\$ 19.000 mil (equivalente a R\$94.645). O principal deverá ser pago em 1 parcela, acrescido de juros no dia 19 de agosto de 2025.

Em 21 de março de 2024 a controlada Enauta Energia contratou empréstimo junto ao Banco BTG Pactual no valor de US\$ 30.000 mil (equivalentes a R\$149.400). O principal deverá ser pago em 1 parcela no dia 15 de setembro de 2025. Os juros serão pagos em 6 parcelas trimestrais, sendo a primeira em 14 de junho de 2024 e a última em 15 de setembro de 2025.

Em 11 de abril de 2024 a controlada Enauta Energia contratou empréstimo junto a empresa NEOT LLC. no valor de US\$ 75.000 mil (equivalentes a R\$400.321). O principal deverá ser pago em 1 parcela prevista para o dia 21 de março de 2025, podendo ser prorrogado para 20 de junho de 2025. Os juros serão pagos mensalmente, sendo a primeira parcela em 21 de setembro de 2024 e a última em 21 de março de 2025.

Os custos de captação associados a tais operações totalizaram R\$7.450 em 30 de junho de 2024.

Todos os contratos de empréstimos possuem cláusulas restritivas não financeiras usuais para estes tipos de instrumentos e não possuem cláusulas que exigem o atendimento a *covenants* financeiros, com exceção ao empréstimo captado junto ao Banco BTG Pactual que tem como *covenant* financeiro a avaliação trimestral do desempenho do índice financeiro da Companhia (dívida líquida sobre EBITDAX inferior a 2,5x). Em 30 de junho de 2024, as obrigações encontram-se plenamente atendidas.

As novas captações têm como objetivo financiar o capital de giro e otimizar o fluxo de caixa do Grupo.

18. DEBÊNTURES

1ª Emissão de Debêntures da Enauta Participações:

Em 23 de dezembro de 2022, a Enauta Participações realizou a 1ª emissão de debêntures simples, não conversíveis em ações, em duas séries, da espécie com garantia real, com garantia adicional fidejussória, sob regime misto de garantia firme e melhores esforços de colocação, a qual foi objeto de Oferta Pública, com esforços restritos de distribuição, realizada nos termos da Instrução CVM 476, no total de R\$1.400.000, sendo (i) R\$736.675 correspondentes às debêntures da primeira série remuneradas a IPCA + 9,8297% a.a.; e (ii) R\$663.325 correspondentes às debêntures da segunda série remuneradas a CDI + 4,25% a.a.

O montante captado está apresentado líquido dos custos incorridos com a emissão, de R\$107.197, que serão alocados ao resultado pelo prazo de vencimento das debêntures.

O vencimento ocorrerá em 15 de dezembro de 2029, no caso das debêntures da primeira série, e em 15 de dezembro de 2027, no caso das debêntures da segunda série, sendo amortizadas conforme cronogramas abaixo:

1ª Série:

Parcela	Data de Amortização das Debêntures	% (*)
1ª	15 de junho de 2026	12,5000%
2ª	15 de dezembro de 2026	14,2857%
3ª	15 de junho de 2027	16,6667%
4ª	15 de dezembro de 2027	20,0000%
5ª	15 de junho de 2028	25,0000%
6ª	15 de dezembro de 2028	33,3333%
7ª	15 de junho de 2029	50,0000%
8ª	15 de dezembro de 2029	100,0000%

(*) % cumulativo do Valor Nominal Unitário ou do saldo do valor Unitário das Debêntures a ser amortizado.

2ª Série:

As debêntures da Segunda Série serão amortizadas 50% em 15 de dezembro de 2026 e 50% em 15 de dezembro de 2027.

Ambas as séries possuem pagamento de juros semestrais, ocorrendo a primeira parcela em juros em 15 de junho de 2023.

2ª Emissão de Debêntures da Enauta Participações:

Em 29 de setembro de 2023, a Enauta Participações S.A. realizou a 2ª emissão de debêntures simples, não conversíveis em ações, em duas séries, da espécie com garantia real, com garantia adicional fidejussória, sob regime misto de garantia firme e melhores esforços de colocação, a qual foi objeto de Oferta Pública, realizada nos termos da Resolução CVM 160, no total de R\$1.100.000, sendo (i) R\$103.496 correspondentes às debêntures da primeira série remuneradas a IPCA + 7,1149% a.a.; e (ii) R\$996.504 correspondentes às debêntures da terceira série remuneradas a 13,9662% a.a.

O montante captado está apresentado líquido dos custos incorridos com a emissão, de R\$284.957, que serão alocados ao resultado pelo prazo de vencimento das debêntures.

O vencimento das debêntures, da primeira e terceira séries, ocorrerá em 17 de setembro de 2029, sendo amortizadas conforme cronogramas abaixo:

1ª Série:

Parcela	Data de Amortização das Debêntures	% (*)
1ª	15 de setembro de 2027	20,0000%
2ª	15 de março de 2028	25,0000%
3ª	15 de setembro de 2028	33,3333%
4ª	15 de março de 2029	50,0000%
5ª	17 de setembro de 2029	100,0000%

(*) % cumulativo do Valor Nominal Unitário ou do saldo do valor Unitário das Debêntures a ser amortizado

3ª Série:

As debêntures da terceira série serão amortizadas em uma parcela única, em 17 de setembro de 2029.

Ambas as séries possuem pagamento de juros semestrais, ocorrendo a primeira parcela em juros em 15 de março de 2024.

3ª Emissão de Debêntures da Enauta Participações:

Em 19 de junho de 2024, a Companhia realizou a 3ª emissão de debêntures simples, não conversíveis em ações, em três séries, da espécie quirografária, com garantia fidejussória, sob regime de garantia firme de colocação, a qual foi objeto de Oferta Pública, realizada nos termos da Resolução CVM 160, no total de R\$2.100.000, sendo (i) R\$777.978 correspondentes às debêntures da primeira série remuneradas a IPCA + 8,0618% a.a.; (ii) R\$656.073 correspondentes às debêntures da segunda série remuneradas a 13,5733% a.a.; e (iii) R\$665.949 correspondentes às debêntures da terceira série remuneradas a IPCA + 8,2620% a.a..

O montante captado está apresentado líquido dos custos incorridos com a emissão, de R\$93.430, que serão alocados ao resultado pelo prazo de vencimento das debêntures.

O vencimento das debêntures, da primeira e segunda séries, ocorrerá em 15 de junho de 2030, sendo amortizadas em uma parcela única, em sua respectiva data de vencimento.

O vencimento das debêntures da terceira série, ocorrerá em 15 de junho de 2034, sendo amortizada conforme cronograma abaixo:

Parcela	Data de Amortização das Debêntures	% (*)
1ª	15 de junho de 2032	33,3333%%
2ª	15 de junho de 2033	50,0000%
3ª	15 de junho de 2034	100,0000%

(*) % cumulativo do Valor Nominal Unitário ou do saldo do valor Unitário das Debêntures a ser amortizado

Todas as três séries possuem pagamento de juros semestrais, ocorrendo a primeira parcela em juros em 15 de dezembro de 2024.

4ª Emissão de Debêntures da Enauta Participações:

Em 24 de junho de 2024, a Enauta Participações S.A. realizou a 4ª emissão de debêntures simples, não conversíveis em ações, em duas séries, da espécie quirografária, com garantia fidejussória, sob regime de garantia firme de colocação, a qual foi objeto de Oferta Pública, realizada nos termos da Resolução CVM 160, no total de R\$600.000, sendo (i) R\$396.000 correspondentes às debêntures da primeira série remuneradas a IPCA + 8,0560% a.a.; e (ii) R\$204.000 correspondentes às debêntures da segunda série remuneradas a IPCA + 8,2674% a.a..

O montante captado está apresentado líquido dos custos incorridos com a emissão, de R\$29.646, que serão alocados ao resultado pelo prazo de vencimento das debêntures.

O vencimento das debêntures da primeira série, ocorrerá em 15 de junho de 2030, sendo amortizadas em uma parcela única, na data de vencimento.

O vencimento das debêntures da terceira série, ocorrerá em 15 de junho de 2034, sendo amortizada conforme cronograma abaixo:

Parcela	Data de Amortização das Debêntures	% (*)
1ª	15 de junho de 2032	33,3333%%
2ª	15 de junho de 2033	50,0000%
3ª	15 de junho de 2034	100,0000%

(*) % cumulativo do Valor Nominal Unitário ou do saldo do valor Unitário das Debêntures a ser amortizado

Todas as duas séries possuem pagamento de juros semestrais, ocorrendo a primeira parcela em juros em 15 de dezembro de 2024.

Garantias

1ª e 2ª Emissões de Debêntures da Enauta Participações:

As garantias foram compartilhadas nos mesmos termos e em mesmo grau de senioridade com os titulares das debêntures da 1ª emissão e da 2ª emissão da Enauta Participações.

As debêntures são garantidas através de: fiança/garantia corporativa e alienação fiduciária/penhor de ações, conforme aplicável, da Enauta Energia, Enauta Netherlands e AFBV; penhor de direitos emergentes das concessões de Atlanta e Manati; e cessão fiduciária, das respectivas contas vinculadas para pagamento do serviço da dívida e dos derivativos (*swaps*) relacionados à cada uma das emissões das debêntures.

3ª e 4ª Emissões de Debêntures da Enauta Participações:

As debêntures são garantidas através de: fiança/garantia corporativa da Enauta Energia, Enauta Netherlands e AFBV.

Cláusulas restritivas

As debêntures serão consideradas vencidas, em caso de descumprimento de cláusulas financeiras e não financeiras, sendo as cláusulas financeiras as que seguem abaixo:

1ª e 2ª Emissões de Debêntures da Enauta Participações:

(a) *Asset Life Coverage Ratio* (“ALCR”) maior ou igual a 1,50x

O ALCR é um índice obtido pela divisão entre:

(1) Média aritmética entre: (i) o valor presente líquido, descontado à taxa de 10% a.a., dos fluxos de caixa oriundos das reservas provadas (1P) e prováveis (2P), conforme informações indicadas pelo relatório de reservas aplicável e/ou atualizações trimestrais até o segundo ano de medição (inclusive); e (ii) média aritmética entre o valor presente líquido, descontado à taxa de 10% a.a., dos fluxos de caixa oriundos das reservas desenvolvida provada (1P desenvolvida) e desenvolvida provável (2P desenvolvida) de cada Campo, conforme informações indicadas pelo relatório de reservas aplicável e/ou atualizações trimestrais a partir do terceiro ano de medição, considerando o prazo remanescente total da totalidade de reservas existentes; e

(2) a dívida total subtraída do saldo das contas vinculadas e do saldo constante da conta vinculada de depósito de valor retido.

(b) *Loan Life Coverage Ratio* (“LLCR”) maior ou igual a 1,30x

O LLCR é um índice obtido pela divisão entre:

(1) Média aritmética entre: (i) o valor presente líquido, descontado à taxa de 10% a.a., dos fluxos de caixa oriundos das reservas provadas (1P) e prováveis (2P) dos campos de Atlanta e Manati, conforme informações indicadas pelo relatório de reservas aplicável e/ou atualizações trimestrais até o segundo ano de medição (inclusive); e (ii) média aritmética entre o valor presente líquido, descontado à taxa de 10% a.a., dos fluxos de caixa oriundos das reservas desenvolvida provada (1P desenvolvida) e desenvolvida provável (2P desenvolvida) dos campos de Atlanta e Manati, conforme informações indicadas pelo relatório de reservas aplicável e/ou atualizações trimestrais a partir do terceiro ano de medição, considerando o prazo remanescente das dívidas referentes ao valor total das captações; e

- (2) Saldo nominal atualizado do valor total das captações subtraída do saldo das contas vinculadas e do saldo constante da conta vinculada de depósito de valor eventualmente retido. As debêntures estipulam ainda limites para a distribuição de dividendos e tomada de novas dívidas, conforme descrito abaixo:
- Distribuição de dividendos limitada a 25% do lucro da Emissora; ou
 - A partir da data em que ocorrer por último entre i) 31 de janeiro de 2025 e ii) a comprovação de produção média diária consolidada nos últimos 6 meses correspondentes a, pelo menos, 35k boe/dia, desde que, cumulativamente:
 - a. Dívida Líquida/EBITDAX, após efetiva distribuição de recursos, menor ou igual a 1,50x; ou
 - b. Caso seja obtido o rating das Debêntures igual ao superior a “AA-” em perspectiva positiva ou estável, Dívida Líquida/EBITDAX menor ou igual a 1,75x.
 - Contratação de novas dívidas, desde que o índice Dívida Líquida/EBITDAX apurado antes e após a contratação da nova dívida permaneça menor ou igual a 2,50x.

3ª e 4ª Emissões de Debêntures da Enauta Participações:

(a) *Asset Life Coverage Ratio* (“ALCR”) maior ou igual a 1,50x

O ALCR é um índice obtido pela divisão entre:

- (1) o valor presente líquido, descontado à taxa de 10% a.a., dos fluxos de caixa oriundos das reservas provadas (1P) de cada Campo, conforme informações indicadas pelo relatório de reservas aplicável e/ou atualizações trimestrais, considerando o prazo remanescente total da totalidade de reservas existentes; e
- (2) a dívida total subtraída do saldo das contas vinculadas ao pagamento de principal e/ou juros da Dívida Total.

As debêntures estipulam ainda limites para a distribuição de dividendos e tomada de novas dívidas, conforme descrito abaixo:

- Distribuição de dividendos, desde que o índice Dívida Líquida/EBITDAX apurado antes e após o efetivo pagamento, permaneça menor ou igual a 2,50x;
- Contratação de novas dívidas, desde que o índice Dívida Líquida/EBITDAX apurado antes e após a contratação da nova dívida permaneça menor ou igual a 2,50x.

Em 30 de junho de 2024 a Companhia encontrava-se em conformidade com as obrigações e cláusulas restritivas das debêntures.

1ª e 2ª Emissões de Debêntures da Enauta Participações:

a. *Cross-default e cross-aceleration* da escritura das debêntures

Eventos de Vencimento Antecipado Não Automático

Inadimplemento pela Emissora, pelas Fiadoras e/ou por suas Controladas, de quaisquer obrigações pecuniárias assumidas em dívida financeira no mercado de capitais, local ou internacional, em valor unitário ou agregado, igual ou superior a US\$30.000 mil, ou o seu equivalente em outras moedas, exceto (a) se sanado no prazo de cura previsto no respectivo instrumento; ou (b) caso o respectivo instrumento não estabeleça prazo de cura, em até 5 (cinco) dias úteis contados do inadimplemento, exceto por inadimplementos de dívidas de Controladas que não sejam Controladas Restritas ou Fiadoras, em que (a) não existam garantias reais ou fidejussórias prestadas pela Emissora, pelas Fiadoras e/ou por Controladas Restritas, coobrigação ou obrigação de aporte de recursos pela Emissora, pelas Fiadoras e/ou Controladas Restritas; e (b) não haja pagamento, pela Emissora, pelas Fiadoras e/ou por Controladas Restritas, do valor devido;

b. Eventos de Vencimento Antecipado Automático

Declaração de vencimento antecipado de qualquer dívida financeira (incluindo derivativos) e/ou obrigação financeira no mercado financeiro ou de capitais, local ou internacional, da Emissora, das Fiadoras e/ou de Controladas, em valor individual ou agregado, igual ou superior a US\$30.000 mil, ou o seu equivalente em outras moedas, exceto por declarações de vencimento antecipado de dívidas de Controladas que não sejam Controladas Restritas ou Fiadoras, em que (i) não existam garantias reais ou fidejussórias prestadas pela Emissora e/ou pelas Fiadoras e/ou por Controladas Restritas, coobrigação ou obrigação de aporte de recursos pela Emissora e/ou pelas Fiadoras; e (ii) não haja pagamento, pela Emissora e/ou pelas Fiadoras e/ou por Controladas Restritas, do valor devido.

3ª e 4ª Emissões de Debêntures da Enauta Participações:

(a) *Cross-default e cross-aceleration* da escritura das debêntures

Eventos de Vencimento Antecipado Não Automático

Inadimplemento pela Emissora, pelas Fiadoras e/ou por suas Controladas, de quaisquer obrigações pecuniárias assumidas em dívida financeira no mercado de capitais, local ou internacional, em valor unitário ou agregado, igual ou superior a US\$30.000 mil, ou o seu equivalente em outras moedas, exceto (a) se sanado no prazo de cura previsto no respectivo instrumento; ou (b) caso o respectivo instrumento não estabeleça prazo de cura, em até 5 (cinco) dias úteis.

(b) Eventos de Vencimento Antecipado Automático

Declaração de vencimento antecipado de qualquer dívida financeira (incluindo derivativos) e/ou obrigação financeira no mercado financeiro ou de capitais, local ou internacional, da Emissora, das Fiadoras e/ou de Controladas, em valor individual ou agregado, igual ou superior a US\$30.000 mil.

1ª Emissão de Debêntures privadas da Enauta Energia:

Em 23 de dezembro de 2022, a Enauta Energia realizou a 1ª emissão privada de debêntures não conversíveis em ações, da espécie subordinada, em duas séries, no valor total de R\$1.400.000, em condições de remuneração, amortização e vencimento alinhadas às da 1ª emissão de debêntures da Enauta Participações, descritas acima.

As debêntures emitidas pela Enauta Energia foram integralmente adquiridas pela Enauta Participações, com deságio de R\$107.198. O montante do deságio equivale aos custos incorridos pela Enauta Participações na captação dos recursos em processo de emissão pública de debêntures, neste mesmo período.

2ª Emissão de Debêntures privadas da Enauta Energia:

Em 29 de setembro de 2023, a Enauta Energia realizou a 2ª emissão privada de debêntures não conversíveis em ações, da espécie subordinada, em duas séries, no valor total de R\$1.100.000, em condições de remuneração, amortização e vencimento alinhadas às da 2ª emissão de debêntures da Enauta Participações, descritas acima.

As debêntures emitidas pela Enauta Energia foram integralmente adquiridas pela Enauta Participações, com deságio de R\$284.957. O montante do deságio equivale aos custos incorridos pela Enauta Participações na captação dos recursos em processo de emissão pública de debêntures, neste mesmo período.

3ª Emissão de Debêntures privadas da Enauta Energia:

Em 19 de junho de 2024, a Enauta Energia realizou a 3ª emissão privada de debêntures não conversíveis em ações, da espécie subordinada, em três séries, no valor total de R\$2.100.000, em condições de remuneração, amortização e vencimento alinhadas às da 3ª emissão de debêntures da Enauta Participações, descritas acima.

As debêntures emitidas pela Enauta Energia foram integralmente adquiridas pela Enauta Participações, com deságio de R\$94.136. O montante do deságio equivale aos custos incorridos pela Enauta Participações na captação dos recursos em processo de emissão pública de debêntures, neste mesmo período.

4ª Emissão de Debêntures privadas da Enauta Energia:

Em 24 de junho de 2024, a Enauta Energia realizou a 4ª emissão privada de debêntures não conversíveis em ações, da espécie subordinada, em três séries, no valor total de R\$600.000, em condições de remuneração, amortização e vencimento alinhadas às da 4ª emissão de debêntures da Enauta Participações, descritas acima.

As debêntures emitidas pela Enauta Energia foram integralmente adquiridas pela Enauta Participações, com deságio de R\$29.687. O montante do deságio equivale aos custos incorridos pela Enauta Participações na captação dos recursos em processo de emissão pública de debêntures, neste mesmo período.

Os saldos devedores e credores desta transação entre partes relacionadas são eliminados na consolidação.

- Movimentação

	R\$
Saldo em 31 de dezembro de 2022	1.297.751
(+) Captação de debêntures – 2ª emissão	1.100.000
(-) Custo de captação – 2ª emissão	(284.957)
(+) Juros no período – capitalizados 1ª e 2ª emissões	141.405
(+) Juros no período – contabilizado em despesa 1ª emissão (série 2)	113.091
(-) Pagamento de juros – 1ª emissão	(183.210)
(+) Apropriação de custo de captação – capitalizado 1ª e 2ª emissões	22.454
(+) Apropriação de custo de captação – contabilizado em despesa 1ª emissão (série 2)	6.756
Saldo em 31 de dezembro de 2023	2.213.290
(+) Captação de debêntures – 3ª e 4ª emissões	2.700.000
(-) Custo de captação – 3ª e 4ª emissões	(123.823)
(+) Juros no período – capitalizados 1ª, 2ª, 3ª e 4ª emissões	139.174
(+) Juros no período – contabilizado em despesa 1ª emissão (série 2)	49.094
(-) Pagamento de juros – 1ª e 2ª emissões	(150.230)
(+) Apropriação de custo de captação – capitalizado 1ª, 2ª, 3ª e 4ª emissões	29.470
(+) Apropriação de custo de captação – contabilizado em despesa 1ª emissão (série 2)	3.464
Saldo em 30 de junho de 2024	4.860.439
Circulante	113.970
Não circulante	4.746.469

19. PROCESSOS JUDICIAIS FISCAIS, CÍVEIS, TRABALHISTAS E AMBIENTAIS

- Composição

Prognóstico de perda	Natureza	30/06/2024	31/12/2023
Possível	Ambientais	15.382	13.733
Possível	Tributárias	48.357	116.228
Possível	Trabalhista	1.462	2.714
Total de causas possíveis		65.201	132.675

Processos judiciais não provisionados

Dentre as causas judiciais classificadas como perdas possíveis, destacam-se as seguintes:

Causas ambientais:

Instituto Brasileiro do Meio Ambiente e dos Recursos Naturais Renováveis (“IBAMA”)

O processo administrativo nº 02006.001664/2007-46 foi aberto em razão da lavratura do Auto de Infração nº 409516-D instaurado pelo IBAMA em 2007. Trata-se de ação decorrente do arraste de gasoduto do Campo de Manati sobre a região denominada Laje do Machadinho (BA), fato este que teria causado danos ambientais no local. A contingência atualizada tem valor de R\$11.614 (R\$11.603 em 31 de dezembro de 2023). A Companhia aguarda a disponibilização dos valores atualizados pela Petrobras, que é a operadora do Campo de Manati.

Causas regulatórias:

Processos junto à Agência Nacional do Petróleo – (“ANP”)

Processo administrativo nº 48610.206338/2022-35 em razão da multa aplicada no auto de infração recebido em 25 de março de 2022 lavrado pela ANP. A infração refere-se ao suposto descumprimento do Plano de Desenvolvimento do Campo de Atlanta. Foi apresentada a defesa e a multa ainda não foi fixada, podendo variar entre R\$5 a R\$2.000.

Processo administrativo nº 48610.235396/2023-57 foi aberto em razão de auto de infração recebido em 26 de novembro de 2023, em razão de supostas não conformidades identificadas em atividade de fiscalização conduzida pela Superintendência de Segurança Operacional e Meio Ambiente (SSM), no período de 31.08.2020 a 04.09.2020 na unidade FPSO Petrojarl I. Foi apresentada a defesa e a multa ainda não foi fixada, podendo variar entre R\$5 a R\$2.000.

Processo administrativo nº 48610.234582/2023-79 foi aberto em razão de auto de infração recebido em 26 de novembro de 2023, em razão de supostas não conformidades identificadas em atividade de fiscalização conduzida pela SSM, em julho de 2019 na unidade FPSO Petrojarl I e não sanadas pela autuada. Foi apresentada a defesa e a multa ainda não foi fixada, podendo variar entre R\$5 a R\$2.000.

Processo administrativo nº 48610.238683/2023-19 foi instaurado em razão de auto de infração recebido em 04 de janeiro de 2024, referente ao atraso na comunicação à ANP sobre o incidente CI 2303/000084, relacionado à queda de objetos em 'ALPHA STAR' em 12 de março de 2023, conforme registrado no Sistema Integrado de Segurança Operacional – módulo de incidentes (SISO-Incidentes). Foi apresentada a defesa e a multa ainda não foi fixada, podendo variar entre R\$ 10 a R\$ 500.

Processo administrativo nº 48610.215099/2024-76 foi instaurado em razão de auto de infração recebido em 10 de junho de 2024, referente a supostas não conformidades identificadas e não sanadas (5 no total) em atividade de fiscalização conduzida pela SSO na unidade FPSO Petrojarl I. Foi apresentada a defesa e a multa ainda não foi fixada, podendo variar entre R\$ 5 a R\$ 2.000, por não conformidade.

As causas regulatórias não tiveram seus valores incluídos na tabela acima por não ser possível estimar, com razoável precisão, os valores envolvidos.

Causas tributárias:

IRRF, PIS, COFINS e CIDE sobre afretamento

Em relação ao IRRF, o operador Petrobras optou pelo pagamento especial previsto na Lei Federal nº 13.586/2017, artigo 3º, o que resultou na obrigatória desistência (parcial) dos processos que tinham por objeto os débitos deste imposto. Em 2022 o Operador foi autuado pela Receita Federal para a cobrança do PIS e COFINS sobre os valores anistiados por esta Lei Federal, cujo valor (parcela Enauta) monta R\$20.093 em 30 de junho de 2024.

Em relação ao PIS, COFINS e CIDE, a operadora do consórcio (Petrobras), aderiu ao Edital PGFN/RFB nº 06/2024, cujo objetivo foi reduzir o contencioso tributário relacionado às discussões sobre incidência da CIDE, PIS e COFINS das remessas ao exterior, decorrentes da bipartição do negócio jurídico de contratos de afretamento de embarcações ou plataformas do período de 2008 a 2013. O referido edital propõe que os depósitos judiciais vinculados aos processos sejam transformados em pagamentos e o saldo remanescente da dívida reduzida em 65% (opção 1, escolhida pela Petrobras), sendo pago mediante 30% de entrada e pagamento do saldo em 06 parcelas mensais. Com relação à participação da Enauta, o valor totaliza R\$32.411 (já reduzido conforme disposto no Edital 06/2024).

20. PROVISÃO PARA ABANDONO

- **Composição**

Os custos com abandono foram projetados com base em uma inflação que varia de 2,21% a 2,48% ao ano (em dólares norte-americanos) e foram ajustados a valor presente por uma taxa média que varia de 5,35% a 6,86% ao ano (em dólares norte-americanos).

A movimentação da provisão para abandono no período findo em 30 de junho de 2024 e no exercício findo em 31 de dezembro de 2023 é como segue:

	Campos		
	Manati	Atlanta	Total
Saldo em 31 de dezembro de 2022	241.746	345.605	587.351
Remensuração de provisão e atualização cambial (nota explicativa 12)	(24.595)	112.845	88.250
Realização	(1.544)	(50)	(1.594)
Ajuste a valor presente	6.634	13.297	19.931
Saldo em 31 de dezembro de 2023	222.241	471.697	693.938
Atualização cambial (nota explicativa 12)	38.760	92.407	131.167
Realização	(1.241)	(15.270)	(16.511)
Ajuste a valor presente	4.185	8.488	12.673
Saldo em 30 de junho de 2024	263.945	557.322	821.267

21. OBRIGAÇÕES DE CONSÓRCIOS

- Composição

	Consolidado	
	30/06/2024	31/12/2023
PEM a pagar	118.999	119.212
Total	118.999	119.212
Circulante	61.077	61.290
Não circulante	57.922	57.922

Em 31 de agosto de 2023, após recusa da Petrobras quanto à oferta de Cessão de 50% da participação da Enauta nos blocos ES-M-598 e ES-M-673, iniciaram-se as discussões para a retirada da Enauta dessas áreas. Com essa formalização de saída desses blocos, os PEMs dos blocos no montante de R\$61.077 (R\$52.407 referente ao bloco ES-M-598 e R\$7.762 referente ao bloco ES-M-673) foram provisionados e pagos em 01 de julho de 2024 (nota explicativa 36).

Em 30 de junho de 2024 e 31 de dezembro de 2023 o valor de R\$57.922, reconhecido como obrigações de longo prazo, refere-se a adiantamentos de programa exploratório mínimo (“PEM”) recebido dos sócios dos blocos PAMA-M-265, PAMA-M-337 e FZA-M-90. Estes blocos estão com contrato suspenso temporariamente em razão do aguardo do IBAMA sobre o licenciamento ambiental.

22. PATRIMÔNIO LÍQUIDO

- Composição

- Capital social

O capital social integralizado da Companhia em 30 de junho de 2024 e em 31 de dezembro de 2023 é de R\$2.078.116, dividido em 265.806.905 ações ordinárias nominativas, sem valor nominal, líquido do montante de R\$57.380 dos custos com emissão de ações. A composição do capital social realizado em 30 de junho de 2024 e 31 de dezembro de 2023 é a seguinte:

Acionista	30/06/2024		31/12/2023	
	Nº de ações Ordinárias	% de Participação	Nº de ações Ordinárias	% de Participação
Bradesco S.A	69.609.644	26,2%	-	-
Jive Assets Gestão de Recursos Ltda.	41.157.818	15,5%	41.157.818	15,5%
Quantum FIA	18.606.588	7,0%	18.606.588	7,0%
Travessia XI	16.271.127	6,1%	16.271.127	6,1%
Queiroz Galvão S.A.	13.107.973	4,9%	91.390.133	34,4%
Vinci Partners Investments	2.699.066	1,0%	7.536.449	2,8%
Demais acionistas	101.780.746	38,3%	88.305.110	33,2%
Ações em tesouraria (a)	2.331.677	0,9%	2.331.677	0,9%
Administradores	242.266	0,1%	208.003	0,1%
Total	265.806.905	100,0%	265.806.905	100,0%

(a) Ações mantidas em tesouraria para lastrear Programa de Outorga de Opção de Compra de Ações dos anos de 2011 a 2016 conforme nota explicativa 23.

- Resultado líquido por ação

	Resultado básico e diluído	
	30/06/2024	30/06/2023
<u>Resultado básico e diluído por ação</u>		
Numerador:		
Resultado do período	(9.886)	159.550
Denominador (em milhares de ações):		
Média ponderada da quantidade de ações ordinárias	263.475	263.475
Resultado básico e diluído por ação ordinária	(0,04)	0,61

- Plano de outorga de opções de compra de ações

• Composição

O Conselho de Administração, no âmbito de suas funções e em conformidade com o Plano de Opção de Compra de Ações da Companhia, aprovou a outorga de opções de compra de ações ordinárias para administradores e executivos da Companhia. As opções outorgadas se tornarão exercíveis 34% após o período de 24 meses da outorga, 33% adicionais a partir de 36 meses da outorga e 33% remanescentes a partir de 48 meses da outorga. As opções referentes ao ano de 2023 podem ser exercidas em até 7 anos após a data da concessão.

O valor justo das opções de compra de ações foi estimado na data de concessão utilizando-se o modelo binomial de precificação no montante de R\$5,57 por opção, para o Plano de 2023.

As reuniões do Conselho de Administração e as premissas utilizadas no modelo de precificação estão relacionadas a seguir:

	Plano 2023
Data da reunião do Conselho de Administração	08/11/2023
Total de opções concedidas	8.306.466
Valor justo da opção na data da concessão	R\$5,57
Volatilidade estimada do preço da ação	49,70%
Prazo de exercício da opção (em anos)	7

A volatilidade esperada pode ser estimada a partir da volatilidade histórica para uma amostra compatível com o prazo da opção. A volatilidade histórica da ação ENAT3 nos 7 anos anteriores à data de outorga é 49,7%.

A movimentação das opções de ações existentes no período findo em 30 de junho de 2024 e no exercício findo de 31 de dezembro de 2023 está apresentada a seguir:

	Opções de ações
Opções em circulação em 31 de dezembro de 2022	45.164
Exercício de opções em 2023	<u>(45.164)</u>
Ações concedidas no exercício 2023	<u>8.306.466</u>
Opções em circulação em 31 de dezembro de 2023 e 30 de junho de 2024	<u>8.306.466</u>

Os saldos de plano de opção de ações no período findo em 30 de junho de 2024 e no exercício findo em 31 de dezembro de 2023, registrados no patrimônio líquido é de R\$36.034 e R\$31.289, respectivamente.

- Ações restritas

Aprovado pelo Conselho de Administração da Companhia, o plano consiste em estimular a expansão, o êxito e a consecução dos objetivos sociais da Companhia (e de suas subsidiárias) e dos interesses de seus acionistas, permitindo a alguns executivos e a alguns empregados receber ações da Companhia.

Ações na quantidade de 62% do plano foram outorgadas a diretores e ações na quantidade de 38% do plano foram outorgadas a funcionários, ambas as classes de beneficiários com os mesmos termos e condições.

As opções outorgadas se tornarão exercíveis 34% após o período de 24 meses da outorga, 33% adicionais a partir de 36 meses da outorga e 33% após o período de 48 meses após a outorga.

As entregas serão condicionadas à manutenção do vínculo empregatício e/ou estatutário do participante até o final do prazo de carência.

As ações são entregues a título gratuito, sendo que a quantidade de ações será diminuída do número necessário para viabilizar a retenção e recolhimento do IRRF.

	Plano 2023
Data da reunião do Conselho de Administração	<u>08/11/2023</u>
Total de ações concedidas	800.758
Valor justo da ação na data da concessão	R\$16,33

Os saldos de ações restritas no período findo em 30 de junho de 2024 e no exercício findo em 31 de dezembro de 2023, registrados no patrimônio líquido, são de R\$2.088 e R\$178, respectivamente.

	Opções de ações
Saldo inicial em 31 de dezembro de 2023	-
Ações concedidas no exercício 2023	<u>800.758</u>
Total ações restritas em 30 de junho de 2024	<u>800.758</u>

23. AÇÕES EM TESOURARIA

- Composição

O Conselho de Administração autorizou o programa de recompra de ações ordinárias de sua emissão, todas nominativas, escriturais e sem valor nominal, para manutenção em tesouraria e posterior cancelamento ou alienação com vistas à implementação do Programa de Outorga de Opção de Compra de Ações dos anos de 2011 a 2016.

Plano	Data de autorização de recompra	Volume recomprado
Plano 2011	24/04/2012	1.097.439
Plano 2012	09/07/2012	2.491.517
Plano 2013	06/05/2013	2.120.319
Plano 2014	24/02/2014	2.245.357

A quantidade de ações em tesouraria em 30 de junho de 2024 e em 31 de dezembro de 2023 é de 2.331.677, representa 0,9% do total de ações emitidas pela Companhia, e corresponde ao montante de R\$23.745.

As ações em tesouraria são contabilizadas com base no custo de aquisição e o custo médio histórico de aquisição por ação é de R\$10,18.

Valor de mercado das ações em tesouraria

O valor de mercado das ações ordinárias em tesouraria em 30 de junho de 2024:

Quantidade de ações em tesouraria	2.331.677
Cotação por ação na B3 em R\$ em 30 de junho de 2024	<u>21,94</u>
Valor de mercado em R\$	<u>51.157</u>

24. RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA

- Composição

	Consolidado			
	01/04/2024 a 30/06/2024	01/01/2024 a 30/06/2024	01/04/2023 a 30/06/2023	01/01/2023 a 30/06/2023
Receita operacional bruta	553.755	1.385.429	438.320	909.227
PIS	-	(1.160)	(1.635)	(2.971)
COFINS	-	(5.342)	(7.531)	(13.682)
ICMS	-	(9.210)	(12.905)	(23.615)
Imposto sobre exportação (a)	=	=	(3.855)	(3.163)
Total de deduções	=	(15.712)	(18.216)	(43.431)
Receita operacional líquida	553.755	1.369.717	420.104	865.796

(a) Em 1º de março de 2023 o Governo Federal publicou a Medida Provisória 1.163/2023, que estabeleceu alíquota de 9,2% de imposto sobre a exportação de petróleo bruto ou de minerais betuminosos, até o dia 30 de junho de 2023.

A redução da receita e dos impostos incidentes sobre vendas nacionais observada ao longo do 2º trimestre de 2024 deve-se à parada de manutenção do Campo de Manati.

25. CUSTOS E DESPESAS GERAIS E ADMINISTRATIVAS

- Composição

- Custos

	Consolidado			
	01/04/2024 a 30/06/2024	01/01/2024 a 30/06/2024	01/04/2023 a 30/06/2023	01/01/2023 a 30/06/2023
Custos de extração	(73.274)	(182.692)	(43.968)	(86.672)
Royalties e participação especial	(29.178)	(73.651)	(24.475)	(49.075)
Amortizações e depreciações	(303.934)	(634.003)	(172.749)	(337.889)
Total	(406.386)	(890.346)	(241.192)	(473.636)

- Despesas gerais e administrativas

	Controladora			
	01/04/2024 a 30/06/2024	01/01/2024 a 30/06/2024	01/04/2023 a 30/06/2023	01/01/2023 a 30/06/2023
Pessoal (a)	(2.399)	(4.554)	(2.164)	(4.269)
Serviços contratados de terceiros	(5.111)	(5.655)	(372)	(5.351)
Seguros	(211)	(211)	(500)	(500)
Impostos e taxas	(1.228)	(1.529)	(35)	(1.405)
Anúncios e publicações	(245)	(254)	(13)	(226)
Outras despesas	(143)	(212)	(70)	(269)
Total	(9.337)	(12.415)	(3.154)	(12.020)

	Consolidado			
	01/04/2024 a 30/06/2024	01/01/2024 a 30/06/2024	01/04/2023 a 30/06/2023	01/01/2023 a 30/06/2023
Pessoal (a)	(72.660)	(126.739)	(37.065)	(65.115)
Serviços contratados de terceiros (b)	(51.502)	(62.076)	(12.666)	(27.750)
Seguros	(211)	(232)	(294)	(319)
Multas	(423)	(596)	(24)	(734)
Impostos e taxas	(2.414)	(3.115)	(1.336)	(3.708)
Anúncios e publicações	(704)	(919)	(151)	(748)
Serviços compartilhados	(298)	773	(444)	(909)
Amortizações e depreciações	(559)	(1.119)	(580)	(1.159)
Manutenção	(5.008)	(5.851)	(1.235)	(2.887)
Locação	(666)	(1.143)	(360)	(826)
Outras despesas	(549)	(2.671)	(5.128)	(8.107)
Alocação de projetos E&P (c)	35.188	61.550	22.649	41.863
Total	(99.806)	(142.138)	(36.634)	(70.399)

- (a) As despesas com pessoal incluem remuneração variável associada a programas de curto e longo prazos baseados em ações restritas, opções de ações e programa de *matching shares*.

Nos períodos findos em 30 de junho de 2024 e 2023, foram reconhecidos os valores de R\$31.785 e R\$ 2.145, respectivamente, referentes a despesas de remuneração variável.

- (b) A variação refere-se principalmente a consultorias contratadas para pesquisas de viabilização de novos negócios.
- (c) Refere-se à transferência de despesas relativas aos blocos operados pela Enauta Energia para respectiva capitalização como ativo ou alocação como custo de operação ou gastos exploratórios.

Phantom shares:

Em abril de 2022, a Companhia outorgou 478.044 *phantom shares*, equivalentes, como referência para valorização da premiação, a 478.044 ações ordinárias de emissão da Companhia, aos beneficiários do programa.

Em abril de 2023, a Companhia outorgou 187.859 *phantom shares*, equivalentes, como referência para valorização da premiação, a 187.859 ações ordinárias de emissão da Companhia, aos beneficiários do programa.

O pagamento se dará diretamente na folha de pagamento, considerando todos os encargos sociais atrelados e é condicionado à permanência dos funcionários da Companhia no período de 36 meses, adquirindo o direito de recebimento de 1/3 do plano no mês de janeiro de cada ano subsequente à prestação de serviços.

Uma vez cumprida a condição de serviço, sendo a principal delas manter-se vinculado como administrador ou empregado da Companhia ou controladas até o término do *vesting*, previsto para:

1ª outorga (2022) - nos meses de janeiro de 2024 e 2025, os beneficiários receberão o prêmio, com a quantidade de *phantom shares* outorgadas, diferidas em 2 parcelas iguais nos meses de fevereiro de 2024 e 2025.

2ª outorga (2023) - nos meses de janeiro de 2024, 2025 e 2026, os beneficiários receberão o prêmio, com a quantidade de *phantom shares* outorgadas, diferidas em 3 parcelas iguais nos meses de fevereiro de 2024, 2025 e 2026.

O valor justo é calculado com base na cotação média das ações da Companhia no mês anterior ao pagamento, considerando os funcionários elegíveis ativos. Em 30 de junho de 2024, o valor justo contabilizado na rubrica de “remuneração e obrigações sociais” correspondente a esse prêmio, incluindo encargos sociais, está registrado no passivo no montante de R\$2.067 (R\$3.680 em 31 de dezembro de 2023), tendo sido reconhecida uma despesa de R\$ 1.374 no período findo em 30 de junho de 2024 (R\$380 em 30 de junho de 2023). O valor médio da ação ENAT3 no mês de dezembro de 2023 foi de R\$16,14.

No período findo em 30 de junho de 2024, foi efetuado o pagamento no valor de R\$3.200 aos beneficiários do *phantom shares*.

O programa atualmente vigente é o seguinte:

	Outorga	Prazo final
Phantom Shares	abril/2022	janeiro/2025
Phantom Shares	abril/2023	janeiro/2026

Matching shares:

Outorgado em agosto de 2022 e com 19.380 ações adquiridas, é um programa elegível a todos os funcionários - com exceção aos elegíveis ao *phantom shares* – que podem adquirir ações da Companhia equivalente até 1 salário.

Em 30 de setembro de 2023 foi efetuado o primeiro pagamento no valor de R\$53 aos beneficiários do *matching shares*. O pagamento, equivalente a 2/3 do valor estimado, está previsto para os meses de setembro de 2024 e 2025.

Em 30 de junho de 2024, o valor contabilizado na rubrica de “remuneração e obrigações sociais” correspondente a esse prêmio, incluindo encargos sociais, está registrado no passivo no montante de R\$56 (R\$31 em 31 de dezembro de 2023) tendo sido reconhecida uma despesa de R\$38 no período findo em 30 de junho de 2024 (R\$14 em 30 de junho de 2023).

O pagamento se dará diretamente na folha de pagamento, considerando todos os encargos sociais atrelados e é condicionado à permanência dos funcionários da Companhia no período de 36 meses, adquirindo o direito de recebimento de 1/3 do plano no mês de janeiro de cada ano subsequente à prestação de serviços.

A quantidade de ações é usada apenas como referência, pois não há outorga de ações. Para o cálculo da provisão, consideramos os funcionários que optaram pelo programa até o dia 31 de agosto de 2022 e utilizamos a média do valor da ação ENAT3 em dezembro de 2022, que foi de R\$12,53, para a primeira parcela quitada em setembro de 2023. Para as demais parcelas, foi utilizada a média do valor da ação ENAT3 em dezembro de 2023, que foi de R\$16,14.

26. GASTOS EXPLORATÓRIOS

- Composição

	Consolidado			
	01/04/2024 a 30/06/2024	01/01/2024 a 30/06/2024	01/04/2023 a 30/06/2023	01/01/2023 a 30/06/2023
Gastos incorridos com blocos e poços baixados (a)	(1.002)	116	(54.495)	(53.778)
Aquisição / processamento de sísmica (b)	(17.851)	(17.987)	(416)	(826)
Gastos com geologia e geofísica	(302)	(1.590)	(1.937)	(4.348)
Gastos de gerenciamento de projetos	(1.694)	(4.950)	(1.698)	(4.851)
Segurança, meio-ambiente e saúde	(19)	(12)	(2.930)	(2.929)
Serviços de perfuração	-	24	2.023	4.634
Outros	(790)	(1.660)	(845)	(1.730)
Total	(21.658)	(26.059)	(60.298)	(63.828)

- (a) No período findo em 30 de junho de 2023, o valor de R\$ 46.291 refere-se à perfuração do poço 7-ATL-7H-RJS (“7H”) no qual questão operacional levou à baixa contábil do mesmo. O valor de R\$ 7.605 refere-se basicamente à revisão, pelo operador, de gastos incorridos com o poço exploratório, já baixado, no Bloco SEAL-M-428, denominado 1-EMEB-3-SES, em que, após concluída a perfuração, perfilagem e avaliação final, não se constatou a ocorrência de hidrocarbonetos.
- (b) Aquisição de dados sísmicos para novas oportunidades nas bacias de Campos e Santos a serem nominadas na próxima oferta permanente da ANP.

27. OUTRAS RECEITAS (DESPESAS) OPERACIONAIS LÍQUIDAS

- Composição

	Consolidado			
	01/04/2024 a 30/06/2024	01/01/2024 a 30/06/2024	01/04/2023 a 30/06/2023	01/01/2023 a 30/06/2023
Receitas tributárias (a)	359	14.239	20.947	20.947
Tributação em bases universais – AFBV e ENBV (b)	23.508	14.869	-	-
PIS/COFINS/CIDE (c)	(32.411)	(32.411)	-	-
Baixa de adiantamento (d)	(20.706)	(20.706)	-	-
Despesas tributárias	(38)	(64)	-	(216)
Amortização despesa antecipada	-	-	(657)	(2.244)
Amortização seguro (e)	-	-	(2.339)	(7.286)
Impairment investimento – AFPS (f)	-	-	(9.860)	(9.860)
Outros	(8.718)	(10.401)	487	5.585
Total	(38.006)	(34.474)	9.235	9.170

(a) Em 2024, refere-se a créditos de PIS e COFINS calculados sobre os insumos do processo de perfuração (nota explicativa 9).

(b) Em 30 de junho de 2024 a variação demonstra a reversão da provisão da multa relativa ao TBU (2020 e 2021), conforme adesão do Edital 3/2023 no valor de R\$43.194 e constituição de nova provisão no valor de R\$28.325.

(c) O valor está relacionado à adesão ao Edital nº 6/2024 junto com o operador (Petrobras). De acordo com essa transação tributária os débitos totais do contencioso administrativo e judicial dos autos de infração envolvendo CIDE, PIS e COFINS relativamente aos anos de 2008 até 2013 sobre as remessas ao exterior, decorrentes da bipartição do contrato de afretamento de embarcações ou plataformas e outro de prestação de serviços (Lei nº 9.481/97) poderão ser quitados conforme regras dispostas no referido documento, que prevê que os depósitos judiciais pagos sejam transformados em pagamento definitivo e o saldo remanescente reduzido em 65% (sessenta e cinco por cento), sendo pago mediante entrada de 30% e pagamento do saldo em 6 parcelas mensais.

(d) Valor referente à baixa de caixa restrito (nota explicativa 8) por rescindir o contrato de compra do FPSO Cidade de Santos e conforme cláusula contratual foi provisionado o reembolso de 50% do valor dado como garantia (US\$ 3.600).

(e) Refere-se a amortização dos seguros referente a reforma do FPSO para o Sistema Definitivo do Campo de Atlanta.

(f) Em junho de 2023 a Companhia reconheceu um impairment no valor de R\$ 9.860 no investimento na AFPS que foi alienado para Yinson pelo exercício do call option. O impairment reconhecido deve-se principalmente a equipamentos e serviços reconhecidos no FPSO não previstos no projeto inicial.

28. RESULTADO FINANCEIRO

- Composição

	Controladora			
	01/04/2024 a 30/06/2024	01/01/2024 a 30/06/2024	01/04/2023 a 30/06/2023	01/01/2023 a 30/06/2023
Rendimento aplicações financeiras (a)	954	1.345	1.479	3.437
Outras receitas e despesas financeiras	<u>(1.359)</u>	<u>(9.885)</u>	<u>1.981</u>	<u>129</u>
PIS /COFINS sobre receitas financeiras	(828)	(8.761)	2.070	191
Despesa de juros – Empréstimos	(386)	(696)	-	-
Atualização de créditos tributários	-	7	65	153
Variações cambiais / monetárias	-	-	2	(6)
Emissão de debêntures - receita (d)	96.334	188.269	55.192	117.291
Emissão de debêntures – despesa (d)	(96.334)	(188.269)	(55.192)	(117.291)
Outros	(145)	(435)	(157)	(208)
Total	(405)	(8.540)	3.460	3.566

	Consolidado			
	01/04/2024 a 30/06/2024	01/01/2024 a 30/06/2024	01/04/2023 a 30/06/2023	01/01/2023 a 30/06/2023
Rendimento aplicações financeiras (a)	18.159	78.101	25.703	65.967
Outras receitas e despesas financeiras	<u>(327.992)</u>	<u>(372.141)</u>	<u>(82.034)</u>	<u>(145.440)</u>
Juros do passivo direito de uso IFRS 16	(6.061)	(13.889)	2.820	(20.988)
PIS /COFINS sobre receitas financeiras	(656)	(13.277)	(2.860)	(11.131)
Receita de juros créditos a receber – Yinson	29.938	55.539	-	-
Despesa de juros – Empréstimos	(16.710)	(27.842)	(225)	(502)
Atualização de créditos tributários	6.056	10.144	5.799	10.154
Variações cambiais / monetárias	32.824	40.215	(43.891)	(50.400)
Derivativos SWAP (b)	(411.344)	(426.697)	72.240	114.320
Derivativos NDF (c)	64.637	64.637	-	(43.018)
Emissão de debêntures – despesa (d)	(24.659)	(49.094)	(28.689)	(57.511)
Amortização de custo de captação	(1.751)	(3.464)	(4.325)	(8.649)
Encargos sobre adiantamento de clientes	-	-	(41.580)	(41.580)
Juros tributação em bases universais – TBU	-	-	(9.341)	(9.341)
Outros	(266)	(8.413)	(31.983)	(26.793)
Total	(309.833)	(294.040)	(56.331)	(79.473)

(a) Refletem receitas financeiras (ou despesas financeiras no caso da variação cambial quando da apreciação do real perante a moeda dólar norte-americano) tais como remuneração da taxa CDI para títulos privados, remuneração da variação da taxa Selic para títulos públicos e variação da moeda corrente norte americana para fundo cambial.

- (b) Operação de swap com o objetivo de converter 76% dos recursos referentes às debêntures para uma dívida com juros fixos em dólares, com objetivo de hedge e diversificação dos indexadores dos passivos financeiros (nota explicativa 31).
- (c) Operação de derivativos de moeda com o intuito de proteger a Companhia contra a variação da taxa do dólar.
- (d) Valor relativo à emissão de debêntures (nota explicativa 18). Na controladora: (i) a receita refere-se à remuneração das debêntures privadas emitidas pela Enauta Energia e adquiridas pela Enauta Participações; e (ii) a despesa refere-se à remuneração das debêntures públicas emitidas pela Enauta Participações. No consolidado, a despesa financeira equivale à parcela dos juros da 2ª série da 1ª emissão das debêntures da Enauta Participações que por suas características (não incentivadas), não foram capitalizadas ao ativo imobilizado.

29. INFORMAÇÕES ADICIONAIS SOBRE ATIVIDADES DE EXPLORAÇÃO E PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS

- Blocos em fase de produção:

- Bloco BS-4 - Campo de Atlanta

O campo de Atlanta teve sua produção iniciada em maio de 2018. O óleo é produzido pelo FPSO Petrojarl I e é vendido para a Shell Western Supply and Trading Limited ("Shell"), que contratou a compra do óleo do Sistema de Produção Antecipada ("SPA") do campo.

Parceria nos campos de Atlanta e Oliva:

A controlada Enauta Energia celebrou assinatura de contrato de compra e venda para que afiliadas da WAO adquiram 20% de participação na Concessão BS-4, que inclui os campos de Atlanta e de Oliva e contrato de opção de venda de participação de 20% na AFBV.

O valor do acordo para compra da participação na Concessão BS-4 é de US\$301,700, a serem pagos no fechamento da transação e sujeitos a ajustes relacionados ao fluxo de caixa líquido com os investimentos para entrega de Atlanta e de Oliva gerado entre a data efetiva de 1º de novembro de 2023 e a data de conclusão da transação. . A opção para adquirir 20% na AFBV pode ser exercida por US\$65.000 durante o exercício de 2024.

Foi acordado um recebimento de US\$75.000 que deverá ser descontado do valor total da transação. Este valor será recebido em 3 parcelas, sendo a primeira no valor de US\$20.000 na data da execução da apresentação da garantia por parte da Enauta, a segunda parcela no valor de US\$15.000, 30 dias após apresentação da garantia e sujeito ao registro no Cartório de Registro de Títulos e Documentos, com 10 dias de execução e a terceira parcela no valor de US\$40.000 será recebida após 60 dias úteis a partir da data de execução, sujeito à apresentação de garantia adicional por parte da Enauta. O valor de US\$75.000 deverá ser descontado do valor a ser pago no fechamento da transação de compra e venda.

Se o fechamento do Contrato não ocorrer e este for rescindido a Companhia devolverá à WAO o valor recebido, acrescido de juros conforme previsto em contrato (artigo 9.2).

O fechamento da transação está sujeito à aprovação dos investidores da 1ª e 2ª emissões de debêntures da Enauta e da ANP.

- Bloco BCAM-40 - Campo de Manati

O gás produzido no campo de Manati é vendido pela Enauta Energia mediante contrato de longo prazo para fornecimento à Petrobras de toda a reserva do campo, por um preço em Reais que é ajustado anualmente com base em índice contratual corrigido pela inflação brasileira, com cláusula de *take or pay*.

Aquisições de projetos:

Projeto Parque das Conchas:

Em 21 de dezembro de 2023 a Enauta Petróleo e Gás, controlada direta da Companhia, celebrou contrato para a compra da totalidade da participação de 23% detida pela Qatar Energy Brasil Ltda. nos campos de petróleo de Abalone, Ostra e Argonauta, no Parque das Conchas na Bacia de Campos, que têm atualmente os contratos de concessão com vigência até 2032.

A transação tem data efetiva em 1º de julho de 2023 e valor total de US\$150.000. Na data de assinatura do contrato, a controlada Enauta Petróleo e Gás fez um adiantamento no valor de R\$73.149 (equivalentes a US\$15.000 naquela data). A conclusão da transação depende do atendimento de condições precedentes, entre elas, autorizações de autoridades competentes envolvidas, em especial a aprovação da ANP, dentre outros.

O preço de compra será ajustado pelo fluxo de caixa gerado por este ativo, entre 1º de julho de 2023 e a data da conclusão da transação. Além do adiantamento pago na data da assinatura do contrato, US\$75.000 serão pagos na data de conclusão da transação, US\$30.000, acrescido de juros, serão pagos 360 dias após a data de conclusão da transação; e US\$30.000, acrescidos de juros, serão pagos 720 dias após a data de conclusão da transação.

Em decorrência desta transação, a Enauta Petróleo e Gás reconheceu, no exercício findo de 31 de dezembro de 2023, R\$73.149 na rubrica “Adiantamentos para aquisição de participação em projeto”.

Em caso de não conclusão da transação, que não tenha sido motivada pela Enauta Petróleo e Gás, este adiantamento será devolvido pelo vendedor acrescido de juros até a data da devolução.

Campos de Uruguá - Tambaú:

Em 22 de dezembro de 2023, a Enauta Energia celebrou contrato com a Petrobras para a aquisição de 100% dos campos de petróleo e gás de Uruguá e Tambaú e da infraestrutura de escoamento de gás que os conectam até o Campo de Mexilhão. A transação tem valor de US\$10.000, sendo US\$3.000 (equivalente a R\$14.599) desembolsados na sua assinatura (classificado como adiantamento para aquisição de projetos), US\$7.000 na sua conclusão e até US\$25.000 contingentes a eventos relacionados ao desenvolvimento dos ativos e à cotação futura do preço do petróleo. As concessões têm prazo até 2032.

Em 1 de julho de 2024, a Companhia notificou a Modec sobre a decisão de rescindir o contrato para aquisição do FPSO Cidade de Santos, conforme previsão contratual, a qual, também prevê o reembolso à Enauta de 50% do valor desembolsado na ocasião da sua assinatura, aproximadamente US\$3.600, que ocorreu em 17 de julho de 2024 (nota explicativa 36).

A conclusão das transações descritas acima está sujeita ao atendimento a condições precedentes, dentre elas a aprovação da ANP, IBAMA, dentre outros.

-Direitos e compromissos com a ANP

O Grupo possui a concessão de direitos de exploração e produção de petróleo e gás natural nos seguintes blocos:

Bacia	Bloco/Campo	Data de concessão	Prazo fase exploratória	Participação Enauta %	Operador
Fase: Desenvolvimento e produção					
Camamu Almada	Manati (BCAM-40)	06/08/1998	N/A	45	Não
Santos	Atlanta (BS-4)	06/08/1998	N/A	100	Sim
Fase: Exploração					
Foz do Amazonas	FZA-M-90	30/08/2013	Suspensão (a)	100	Sim
Pará-Maranhão	PAMA-M-265	30/08/2013	Suspensão (a)	100	Sim
Pará-Maranhão	PAMA-M-337	30/08/2013	Suspensão (a)	100	Sim
Espírito Santo	ES-M-598	30/08/2013	22/07/2026 (b)	20	Não
Espírito Santo	ES-M-673	30/08/2013	22/07/2026 (b)	20	Não
Sergipe - Alagoas	SEAL-M-351	23/12/2015	23/03/2025	30	Não
Sergipe - Alagoas	SEAL-M-428	23/12/2015	23/03/2025	30	Não
Sergipe - Alagoas	SEAL-M-501	29/01/2018	29/04/2027	30	Não
Sergipe - Alagoas	SEAL-M-503	29/01/2018	29/04/2027	30	Não
Sergipe - Alagoas	SEAL-M-430	07/11/2018	07/02/2028	30	Não
Sergipe - Alagoas	SEAL-M-573	07/11/2018	07/02/2028	30	Não
Sergipe - Alagoas	SEAL-M-505	14/02/2020	14/05/2029	30	Não
Sergipe - Alagoas	SEAL-M-575	14/02/2020	14/05/2029	30	Não
Sergipe - Alagoas	SEAL-M-637	14/02/2020	14/05/2029	30	Não
Paraná	PAR-T-196	28/06/2021	28/12/2028	30	Não
Paraná	PAR-T-215	28/06/2021	28/12/2028	30	Não
Paraná	PAR-T-86	28/06/2021	28/12/2028	30	Não
Paraná	PAR-T-99	28/06/2021	28/12/2028	30	Não

(a) Devido à complexidade do licenciamento ambiental, a ANP aprovou a suspensão do prazo da Fase Exploratória até a obtenção da licença ambiental;

(b) A Enauta protocolou, em dezembro de 2023, pedido de cessão da sua participação nos blocos ES-M-598 e ES-M-673 para a Petrobras. Após a conclusão do processo, a Enauta terá transferido a totalidade da sua participação para a Petrobras, que passará a ter 100% de participação nos blocos.

A duração total do contrato de concessão é igual à soma do período decorrido entre a assinatura do contrato até a declaração de comercialidade referentes à fase exploratória mais 27 anos associados à fase de produção. Os prazos da fase exploratória estão definidos nos respectivos contratos de concessão.

Nos blocos adquiridos na Rodada 11 há o compromisso de perfuração de poço nos blocos FZA-M-90 e PAMA-M-337.

Nos blocos adquiridos nas Rodadas 14 e 15, no primeiro e segundo Ciclos da Rodada de Ofertas Permanentes, não há o compromisso de perfuração de poço (blocos: SEAL-M-430, SEAL-M-501, SEAL-M-503 e SEAL-M-573, SEAL-M-505, SEAL-M-575, SEAL-M-637, PAR-T-196, PAR-T-215, PAR-T-86 e PAR-T-99). Os blocos SEAL-M-351 e SEAL-M-428, adquiridos na Rodada 13 (setembro de 2021) tinham o compromisso de perfuração de um poço que já foi cumprido.

Os seguintes pagamentos de participações governamentais e de terceiros estão previstos para a Enauta Energia:

- Royalties - Para Manati, os royalties são recolhidos a 7,5% do valor de referência (condensado) e da média ponderada da venda (gás natural), desde o início da produção da área de concessão, conforme divulgado pela ANP. Em relação ao campo de Atlanta, o recolhimento corresponde a 7,8% do valor de referência tanto para o óleo vendido quanto para o gás consumido.

No período findo em 30 de junho de 2024, o total de royalties referentes à produção dos campos de Manati e Atlanta foi de R\$73.651 (R\$ 49.075 em 30 de junho de 2023), registrados na demonstração do resultado como custos com royalties dos quais R\$3.449 (R\$ 5.938 em 31 de dezembro de 2023) permanecem no passivo a pagar naquela data.

- Participação especial - No período findo em 30 de junho de 2024 e no exercício findo em 31 de dezembro de 2023 não foram registrados valores na demonstração do resultado como custos de participação especial, pois a produção não atingiu o limite legal para pagamento de participação especial.

- Pagamento pela ocupação ou retenção da área de concessão - Na fase de exploração, desenvolvimento e produção foi provisionado o montante de R\$1.452 para o período findo em 30 de junho de 2024, registrado na demonstração do resultado como custos operacionais e custos exploratórios (R\$1.517 em 30 de junho de 2023) e permanecem no passivo na linha de tributos a recolher nesta data.

-Informações sobre as reservas

A reserva de gás estimada para o campo de Manati está apresentada conforme abaixo:

	Volume total de gás (MMm3) (a)
Reserva Provada e desenvolvida de 100% da participação em 31/12/2023	2.082
Ajuste certificação (a)	(103)
Produção em 2024 (b)	(136)
Reserva Provada e desenvolvida de 100% da participação em 30/06/2024	<u>1.843</u>

A reserva de óleo estimada para o campo de Atlanta está apresentada conforme abaixo:

	Volume total de óleo (MMbbl) (a)
Reserva Provada e desenvolvida de 100% da participação em 31/12/2023	10,07
Ajuste certificação (a)	(2,77)
Produção em 2024 (b)	(3,06)
Reserva Provada e desenvolvida de 100% da participação em 30/06/2024	<u>4,24</u>

(a) Ajuste das reservas em decorrência da certificação da Gaffney, Cline & Associates – GCA. Relatórios emitidos em 23 de fevereiro de 2024.

(b) Produção do período não auditada pelos auditores independentes.

Garantias

Em 30 de junho de 2024 e 31 de dezembro de 2023 o Grupo concedeu garantias, através de seguro garantia e fiança bancária, cuja beneficiária é a ANP, no total de R\$284.700 e R\$285.800, respectivamente. Essas garantias compreendem os objetos de PEM previstos nos contratos de concessão das áreas de exploração, conforme demonstrado abaixo:

Bloco/campo	30/06/2024	31/12/2023	Ano do contrato	Bônus de assinatura (% Enauta) (a)
	Total garantia para o PEM (% Enauta) - MM R\$			
Manati	-	-	2000	-
CAL-M-372	-	-	2004	-
FZA-M-90	108,3	108,3	2013	18,9
PAMA-M-265	1,4	1,4	2013	3,0
PAMA-M-337	108,5	108,5	2013	35,2
ES-M-598	49,1	49,1	2013	-
ES-M-673	8,1	8,1	2013	-
SEAL-M-351	-	-	2015	19,2
SEAL-M-428	-	-	2015	10,8
Atlanta e Oliva (BS-4)	-	-	2000	-
SEAL-M-501	-	-	2018	18,8
SEAL-M-503	-	0,5	2018	14,1
SEAL-M-573	-	-	2018	1,1
SEAL-M-430	-	-	2018	1,1
SEAL-M-505	-	0,3	2020	0,8
SEAL-M-575	-	0,3	2020	0,9
SEAL-M-637	4,9	4,9	2020	0,6
PAR-T-196	1,1	1,1	2021	0,2
PAR-T-215	1,1	1,1	2021	0,2
PAR-T-86	1,1	1,1	2021	0,2
PAR-T-99	1,1	1,1	2021	0,2
Total	284,7	285,8		125,3

(a) Bônus de assinatura pago pela Companhia encontra-se registrado no ativo intangível (nota explicativa 13).

Garantias ao órgão regulador ANP do valor monetário do cumprimento das obrigações do PEM da Enauta Energia assumidas através dos contratos de concessão para atividades de exploração nos blocos onde o Grupo possui participação.

Em 30 de junho de 2024, o Grupo possuía três garantias de descomissionamento na modalidade de seguro-garantia.

Descomissionamento – seguro garantia	30/06/2024	31/12/2023
Manati	195.391	217.418
Camarão Norte	44.307	-
Campo de Atlanta	14.474	10.523
Total	254.172	227.941

As garantias descritas acima são apresentadas à ANP conforme Resolução nº 854/2021 e visam garantir o descomissionamento das atividades conforme Plano de Descomissionamento dos Campos.

Para o Campo de Camarão Norte, e em fase de devolução, a ANP solicitou à operadora (Petrobras) a realização de uma atividade adicional em um poço para a conclusão do abandono. Com isso, os concessionários apresentaram instrumento de garantia referente ao valor previsto para essa intervenção. A Enauta possuía, em 30 de junho de 2024, seguro-garantia no valor de R\$ 44.307 para garantir o descomissionamento do Campo de Camarão norte (não existia garantia em 31 de dezembro de 2023).

30. COMPROMISSOS

- Composição

Em 30 de junho de 2024 o Grupo possuía compromissos contratados para fornecimento e operação de materiais e equipamentos, arrendamento de embarcações, bem como compromissos junto a prestadores de serviços de consultoria técnica, com vencimentos diversos, para a campanha exploratória e de desenvolvimento, conforme o seguinte cronograma financeiro sem quaisquer efeitos de ajuste financeiro no tempo:

	2024	2025	2026 em diante	Total (a)
Compromissos para aquisição imobilizado (SD)	831.000	713.852	1.017.742	2.562.594
Compromissos de arrendamento	193.852	75.731	-	269.583
Serviços contratados	208.104	19.520	-	227.624
Total	1.232.956	809.103	1.017.742	3.059.801

(a) Este montante representa a participação da Enauta Energia nos compromissos dos consórcios por ela operados.

31. INSTRUMENTOS FINANCEIROS

- Composição

Os principais instrumentos financeiros da Companhia são caixa e equivalentes de caixa, aplicações financeiras, caixa restrito, contas a receber, fornecedores, contas a pagar, partes relacionadas, empréstimos e financiamentos, debêntures, opções de venda de óleo, SWAPs e NDFs.

O Grupo não opera com instrumentos financeiros derivativos com propósitos de especulação, reafirmando assim o seu compromisso com a política conservadora de gestão de caixa, seja em relação ao seu passivo financeiro, seja para com a sua posição de caixa e equivalentes de caixa.

O Grupo possui uma Política de Gestão de Riscos de Mercado aprovada pelo Conselho de Administração, que visa mitigar eventos que possam afetar adversamente sua geração de caixa e flexibilidade financeira.

- Categoria dos instrumentos financeiros

	30/06/2024			
	Controladora		Consolidado	
	Valor Contábil	Valor Justo	Valor Contábil	Valor Justo
<u>Ativos financeiros</u>				
Custo amortizado				
Caixa restrito	10	10	379.819	379.819
Caixa e depósitos bancários	32.897	32.897	906.237	906.237
Títulos e valores mobiliários	-	-	4.085.897	4.085.897
Contas a receber	-	-	6	6
Partes relacionadas	6.709	6.709	-	-
Créditos a receber – Yinson	-	-	2.160.084	2.160.084
Instrumentos financeiros	113.970	113.970	64.637	64.637
<u>Passivos financeiros</u>				
Custo amortizado				
Fornecedores	3.319	3.319	883.703	883.703
Partes relacionadas	14.848	14.848	-	-
Debêntures	4.860.439	4.860.439	4.860.439	4.860.439
Empréstimos e financiamentos	9.874	9.874	1.010.419	1.010.419
Arrendamentos	-	-	331.171	331.171

	31/12/2023			
	Controladora		Consolidado	
	Valor Contábil	Valor Justo	Valor Contábil	Valor Justo
Ativos financeiros				
Custo amortizado				
Caixa restrito	22	22	325.275	325.275
Caixa e depósitos bancários	2.358	2.358	960.997	960.997
Títulos e valores mobiliários	-	-	818.838	818.838
Contas a receber	-	-	86.950	86.950
Passivos financeiros				
Custo amortizado				
Fornecedores	994	994	356.758	356.758
Partes relacionadas	14.848	14.848	97.618	97.618
Debêntures	2.213.290	2.213.290	2.213.290	2.213.290

a) Risco de liquidez

A Companhia gerencia o risco de liquidez mantendo adequadas reservas, créditos aprovados para captação de empréstimos e financiamentos que julgue adequados, por meio do monitoramento contínuo dos fluxos de caixa previstos e reais não descontados, e pela combinação dos perfis de vencimento dos ativos e passivos financeiros. A Companhia apresenta capital circulante positivo no período findo em 30 de junho de 2024 e no exercício findo em 31 de dezembro de 2023 refletindo sua forte política de gerenciamento de liquidez.

A tabela a seguir demonstra em detalhes o vencimento dos passivos financeiros contratados:

	Controladora		
	Até 1 ano	Acima de 1 ano	Total
Fornecedores	3.319	-	3.319
Empréstimos	3.271	6.603	9.874
Debêntures	113.970	4.746.469	4.860.439
Total	120.560	4.753.072	4.873.632

	Consolidado				
	Até 1 mês	De 1 a 3 meses	Até 1 ano	Acima de 1 ano	Total
Fornecedores	882.405	1	1.297	-	883.703
Empréstimos	-	-	629.021	381.398	1.010.419
Debêntures	-	-	113.970	4.746.469	4.860.439
Total	882.405	1	744.288	5.127.867	6.754.561

Arrendamento – passivo	Consolidado	
	30/06/2024	31/12/2023
Até um ano	283.600	288.749
De 1 a 5 anos	47.571	46.546
Total	331.171	335.295

- Instrumentos Derivativos

Swap:

Em 29 de setembro de 2023 a Enauta Energia contratou instrumentos financeiros derivativos (*Swap*) com o objetivo de converter 100% dos recursos, referentes à primeira série da segunda emissão de debêntures, para uma dívida com juros fixos em dólares, com objetivo de *hedge* e diversificação dos indexadores dos passivos financeiros.

O *Swap* foi contratado pelo valor nominal de R\$103.496 com os prazos e taxas de juros idênticos aos das debêntures da 1ª série da segunda emissão, convertendo a dívida em reais com taxas de juros de IPCA + 7,1149% a.a., por uma dívida em dólar com taxa média pré-fixada de 7,50% a.a.

Ainda em 29 de setembro de 2023 a Enauta Energia contratou instrumentos financeiros derivativos (*Swap*) com o objetivo de converter aproximadamente 20% dos recursos, referentes à terceira série da segunda emissão de debêntures, para uma dívida com juros fixos em dólares, com objetivo de *hedge* e diversificação dos indexadores dos passivos financeiros.

O *Swap* foi contratado pelo valor nominal de R\$200.000 com os prazos e taxas de juros idênticos às debêntures da 3ª série da segunda emissão, convertendo a dívida em reais com taxas de juros pré-fixados em 13,9662% a.a., por uma dívida em dólar com taxa média pré-fixada de 8,445% a.a.

Em 17 e 18 de junho de 2024 a Enauta Energia contratou instrumentos financeiros derivativos (*Swap*) com o objetivo de converter 100% dos recursos, referentes à terceira emissão de debêntures, para uma dívida com juros fixos em dólares, com objetivo de *hedge* e diversificação dos indexadores dos passivos financeiros.

O *Swap* foi contratado pelo valor nominal de R\$2.100.000 com os prazos e taxas de juros idênticos aos das debêntures da terceira emissão, convertendo a dívida em reais com taxas de juros de IPCA + 8,0618% a.a, Pré de 13,5733% a.a e IPCA + 8,2620% a.a., por uma dívida em dólar com taxa média ponderada pré-fixada de 7,48% a.a.

Em 20 de junho de 2024 a Enauta Energia contratou instrumentos financeiros derivativos (*Swap*) com o objetivo de converter 100% dos recursos, referentes à quarta emissão de debêntures, para uma dívida com juros fixos em dólares, com objetivo de *hedge* e diversificação dos indexadores dos passivos financeiros.

O *Swap* foi contratado pelo valor nominal de R\$600.000 com os prazos e taxas de juros idênticos aos das debêntures da quarta emissão, convertendo a dívida em reais com taxas de juros de IPCA + 8,0560% a.a e IPCA + 8,2674% a.a., por uma dívida em dólar com taxa média ponderada pré-fixada de 7,53% a.a.

Em 24 de junho de 2024 a Enauta Energia contratou instrumentos financeiros derivativos (*Swap*) com o objetivo de converter aproximadamente 80% dos recursos, referentes à terceira série da segunda emissão de debêntures, para uma dívida com juros fixos em dólares, com objetivo de hedge e diversificação dos indexadores dos passivos financeiros.

O *Swap* foi contratado pelo valor nominal de R\$796.504 com os prazos e taxas de juros idênticos aos das debêntures da terceira série da segunda emissão, convertendo a dívida em reais com taxas de juros de pré-fixados em 13,9662% a.a, por uma dívida em dólar com taxa média ponderada pré-fixada de 7,67% a.a.

No período findo em 30 de junho de 2024, foi reconhecida uma despesa financeira decorrente destes contratos no montante de R\$ 411.344 (receita financeira de R\$ 114.320 em 30 de junho de 2023).

NDF:

Em 18 e 24 de junho de 2024 a Enauta Energia contratou instrumentos financeiros derivativos do tipo a termo, sem entrega física (NDF), no valor total de US\$ 405.000 mil, como parte de sua estratégia de dolarização do caixa, com objetivo de preservar sua capacidade de investimento em dólares norte-americanos (hedge).

No período findo em 30 de junho de 2024 a receita financeira líquida reconhecida para as operações acima foi de R\$64.637.

Os contratos possuem vencimentos em 04 e 11 de julho de 2024, conforme demonstrado abaixo:

Valor de face (nominal amount)	Cotação do dólar de Compra - USD	Cotação do dólar na data-base	Posição líquida a receber – R\$
US\$ 270.000.000,00	5,4428	5,5589	R\$ 39.318
US\$ 135.000.000,00	5,4052	5,5589	R\$ 25.319

a) Risco de crédito

O risco de crédito é minimizado pelo fato de as vendas do Grupo serem realizadas basicamente à Petrobras (operações de venda de gás) - e à Shell (operações de venda de óleo). A Administração entende que a concentração de seus negócios, pelo fato de a maior parte das transações ser com apenas dois clientes destacados da indústria de óleo e gás, representa risco de crédito não relevante, pois historicamente não possui inadimplência ou atrasos com esses clientes. No período findo em 30 de junho de 2024 e no exercício findo em 31 de dezembro de 2023 não foram registradas perdas com créditos junto a esses dois clientes.

b) Risco de taxa de juros

O Grupo utiliza seus recursos para gerir as suas operações bem como para garantir seus investimentos e crescimento. As aplicações financeiras em moeda nacional são substancialmente atreladas à taxa de juros CDI pós-fixada, enquanto parcela dos empréstimos e financiamentos estão atrelados à TJLP.

Análise de sensibilidade para a taxa de juros

Controladora	Saldo em 30/06/2024	Risco	Cenário Provável (a)
<u>Operação:</u> CDI em 30 de junho de 2024	5,22%		
Caixa restrito em 30 de junho de 2024	10		
Taxa anual estimada do CDI		Redução de CDI	3,92%
Caixa restrito - estimado em 31 de dezembro de 2024			10
Rentabilidade sobre o caixa restrito - estimado em 31 de dezembro de 2024			-

Consolidado	Saldo em 30/06/2024	Risco	Cenário Provável (a)
<u>Operação:</u> CDI em 30 de junho de 2024	5,22%		
Caixa restrito em 30 de junho de 2024	379.819		
Taxa anual estimada do CDI			3,92%
Caixa restrito - estimado em 31 de dezembro de 2024		Redução do CDI	394.690
Rentabilidade sobre o caixa restrito - estimado em 31 de dezembro de 2024			14.870

(a) Cenário provável da taxa de juros CDI para 31 de dezembro de 2024, de acordo com o site do BACEN no dia 09 de julho de 2024 estressado por uma redução de 25%.

c) Risco de taxa de câmbio

Esse risco é basicamente proveniente da redução da taxa de câmbio sobre as transações em moeda estrangeira.

Análise de sensibilidade para a taxa de câmbio

A tabela de sensibilidade abaixo diz respeito a uma valorização do dólar norte-americano em relação ao Real e o impacto sobre transações indexadas em dólar norte-americano nos contratos de arrendamento da Companhia.

	Risco	Consolidado	
		Cenário provável (a)	
		Saldo em US\$	Saldo em R\$
Dólar efetivo em 30 de junho de 2024 (R\$5,5589)			
<u>Operação</u>			
	Aumento do US\$		
Contratos de arrendamentos – passivo		59.575	331.171
Fornecedores estrangeiros		123.353	685.708
NDF		11.628	64.637
Empréstimos		140.708	782.182
Taxa anual estimada do dólar			6,50
Saldos estimados em 31 de dezembro de 2024			2.179.215
Efeito no resultado financeiro em 31 de dezembro de 2024			(315.517)

(a) Cenário provável da taxa de juros CDI para 31 de dezembro de 2024, de acordo com o site do BACEN no dia 09 de julho de 2024 estressado por uma redução de 25%.

d) Risco de volatilidade de preço do petróleo

O risco de volatilidade de preço do petróleo é proveniente da oscilação dos preços do petróleo no mercado internacional.

O risco protegido considera possível baixa no preço do Brent (índice balizador do preço de referência do petróleo vendido pela Companhia), negociados em US\$ na ICE (*International Exchange Futures*) sobre a produção futura estimada e altamente provável mensurada em barris de petróleo. O risco é mensurado pela expectativa de baixa nos valores das cotações do barril de Brent, com base na expectativa de receita para o período de cobertura do hedge.

Relação econômica:

O objeto de *hedge* está exposto à variação da cotação do barril de óleo (petróleo cru – Brent), as opções de vendas realizadas para um volume de produção futura, que garantem um valor mínimo de preço de venda para o volume contratado, de modo a proteger e gerar previsibilidade para os resultados da Companhia, assim como seu fluxo de caixa.

Efetividade:

A Companhia utiliza o método de *critical terms match* para fins de avaliação de efetividade, sendo a parcela inefetiva (caso houver) registrada diretamente em conta de resultado financeiro.

Tal metodologia consiste em comparar os principais aspectos do instrumento de *hedge* com o item/objeto de *hedge*, tais como: data, nocional, vencimento, quantidade de barris.

Se tais aspectos forem os mesmos, então as mudanças no valor justo e fluxos de caixa atribuídos ao risco *hedgado* poderão ser mutualmente compensados, demonstrando assim que o hedge é altamente efetivo.

Em 30 de junho de 2024 e 31 de dezembro de 2023 não há instrumento financeiro derivativo contratado para proteção da volatilidade do preço do petróleo.

32. SEGUROS

• Composição

A Companhia e suas controladas mantêm seguros para cobertura de risco sobre seus ativos imobilizados e responsabilidade civil.

As principais apólices vigentes e importâncias seguradas em 30 de junho de 2024 são demonstrados a seguir:

Modalidade	Data de vigência		Importâncias Seguradas
	Início	Vencimento	30/06/2024
Riscos de petróleo	31/12/2022	30/06/2024 (a)	7.926.138
Proteção e indenização	20/02/2024	20/02/2025	2.235.720
Proteção e indenização	02/05/2024	20/02/2025	3.912.510
Risco de construção	01/01/2024	31/12/2024	3.918.994
Responsabilidade civil de diretores e Administradores	30/03/2024	30/03/2025	140.000
Patrimonial	21/07/2023	21/07/2024 (a)	24.009
Responsabilidade civil empregador	21/02/2024	21/02/2025	11.179
Total			18.168.550

(a) O seguro patrimonial foi renovado por mais 60 dias, até a decisão sobre locação do escritório da empresa fundida, e o seguro de risco de petróleo foi renovado pelo período de 1,5 ano a contar da data de vencimento do anterior.

33. PLANO DE BENEFÍCIOS DE APOSENTADORIA

- Composição

A Enauta Energia, controlada direta, possui um plano de previdência privada, por adesão, sendo elegíveis todos os funcionários e administradores. Trata-se de um plano com contribuição definida, com valor até 12% do salário mensal por parte do funcionário, e contrapartida de até 6,5% por parte da empresa, conforme nível hierárquico. O plano é administrado pela Bradesco Vida e Previdência com dois tipos de regime de tributação, progressivo e regressivo. Quando os empregados deixam o plano antes do exercício de carência o valor já pago pela Companhia é depositado em um fundo inominado que poderá ser utilizado para quitação de outras obrigações da Companhia referentes a planos de previdência. A única obrigação da Companhia em relação ao plano de aposentadoria é fazer as contribuições específicas.

A despesa é reconhecida na demonstração do resultado e refere-se a contribuições pagas conforme alíquotas especificadas pelas regras desse plano.

	Controladora			
	01/04/2024 a 30/06/2024	01/01/2024 a 30/06/2024	01/04/2023 a 30/06/2023	01/01/2023 a 30/06/2023
Previdência privada	(31)	(61)	(29)	(58)
Total	(31)	(61)	(29)	(58)

	Consolidado			
	01/04/2024 a 30/06/2024	01/01/2024 a 30/06/2024	01/04/2023 a 30/06/2023	01/01/2023 a 30/06/2023
Previdência privada (a)	(585)	(1.115)	(185)	(649)
Total	(585)	(1.115)	(185)	(649)

(a) A Companhia usou o fundo inominado da previdência privada (parcela da contribuição da Companhia referente a funcionários desligados que não cumpriram o período de *vesting*) para quitar as parcelas a contribuir referentes aos meses de abril, maio e junho (parcial).

34. INFORMAÇÕES ADICIONAIS AOS FLUXOS DE CAIXAS

As movimentações patrimoniais que não afetaram os fluxos de caixa da Companhia são:

	Controladora		Consolidado	
	30/06/2024	30/06/2023	30/06/2024	30/06/2023
Plano de opção de ações	6.656	162	-	-
Reserva de incentivos fiscais	404	-	-	-
Adições de contratos – arrendamento	-	-	171.638	48.132
Capitalização arrendamento	-	-	30.554	-
Capitalização juros e deságio debêntures	-	-	168.644	59.780
Amortização (Estoques)	-	-	4.752	(9.656)
Provisão de abandono – remensuração e atualização cambial	-	-	131.166	71.185
Fornecedor de imobilizado	-	-	667.689	321.526

35. EMISSÃO E ARQUIVAMENTO DAS INFORMAÇÕES FINANCEIRAS

As informações financeiras individuais e consolidadas foram autorizadas para emissão pelo Conselho de Administração em 29 de julho de 2024 e para arquivamento junto à CVM no dia 30 de julho de 2024.

36. EVENTOS SUBSEQUENTES

a) Incorporação de ações

Em 4 de julho de 2024, a Superintendência Geral do Conselho Administrativo de Defesa Econômica (“CADE”) disponibilizou no site do órgão despacho aprovando a operação de incorporação de ações da Companhia pela 3R sem restrições. A decisão de aprovação se tornará definitiva no prazo de 15 dias corridos a partir de sua publicação no Diário Oficial, não havendo recurso de terceiros ou avocação pelo Tribunal do CADE.

As Companhias informam, ainda, que a operação está sujeita ao cumprimento de outras condições precedentes previstas no “Protocolo e Justificação de Incorporação da Maha Energy (Holding) Brasil Ltda. pela 3R (“Protocolo e Justificação Maha Holding”) e no “Protocolo e Justificação de Incorporação das Ações de emissão da Enauta Participações S.A. pela 3R (“Protocolo e Justificação Enauta”)), celebrados em 17 de maio de 2024.

b) Devoluções de projetos:

Em 1 de julho de 2024, a Companhia notificou a Modec sobre a decisão de rescindir o contrato para aquisição do FPSO Cidade de Santos, conforme previsão contratual, a qual, também prevê o reembolso à Enauta de 50% do valor desembolsado na ocasião da sua assinatura, aproximadamente US\$3.600, que ocorreu em 17 de julho de 2024. A Enauta está discutindo com a Petróleo Brasileiro S.A. - Petrobras os desdobramentos dessa decisão sobre a aquisição dos campos de petróleo e gás de Uruguá e Tambaú e do duto de escoamento de gás natural desses campos até o campo de Mexilhão.

c) Pagamento de PEM:

Em 01 de julho de 2024, foi efetuado o pagamento no valor de R\$61.077 referente ao PEM dos blocos ES-M-598 e ES-M-673 (nota explicativa 21), conforme aprovação da cessão da saída desses blocos em 14 de junho de 2024 publicada no Diário Oficial.

d) Liquidação antecipada de empréstimos:

Em 17 de julho de 2024, foi efetuado o pagamento dos empréstimos junto ao JIF no valor de R\$ 110.777.

	Principal	Juros	Total
CCB – Enauta Participações	R\$ 10.000	R\$ 12	R\$ 10.012
NCE – Enauta Energia	R\$ 100.000	R\$ 765	R\$ 100.765
Total	R\$ 110.000	R\$ 777	R\$ 110.777

e) Assembleia geral dos debenturistas:

A Companhia realizou, em 22 de julho de 2024, Assembleias Gerais de Debenturistas titulares de sua 1ª e da 2ª Emissão com o objetivo de aprovar a concessão de anuência prévia (*waiver*) dos Debenturistas, sem que sejam configurados eventos de vencimento antecipado previstos, para os seguintes tópicos: (I) liberação e cancelamento parcial da garantia sobre os direitos emergentes do Contrato de Concessão dos Campos de Atlanta e Oliva, no âmbito da operação com a Westlawn Energia Brasil Ltda; (II) operação de Incorporação de Ações da Companhia pela 3R Petroleum Óleo e Gás S.A., bem como os demais passos decorrentes desta operação; (III) alteração do limite para operações de antecipação e/ou pré-pagamento de cargas e seus recebíveis dentro do curso normal dos negócios da Companhia e/ou da Enauta Energia; (IV) eventual cessão de créditos em garantia, cessão parcial ou integral de direitos do Facility Agreement, celebrado entre Atlanta Field, na qualidade de credora, e a AFPS B.V., na qualidade de devedora, até 31/12/2027; (V) estruturação de operações de recompra de ações da Companhia; e (VI) alteração nos parâmetros para o cálculo do EBITDAX previsto nas Escrituras da 1ª e 2ª Emissão, até 31/12/2027.

Todos os itens com as ordens do dia foram aprovados A Companhia se compromete ao pagamento em 31 de julho de 2024 de prêmio equivalente a 0,75%, a ser calculado sobre o saldo devedor das debêntures da 1ª e 2ª Emissão, na data da assembleia, o que corresponde a R\$ 19.703.

f) Liquidação antecipada dos planos de opção de compra de ações:

Em 16 de maio de 2024 o Conselho de Administração da Companhia aprovou a liquidação antecipada dos Planos de Opções de Compra de Ações em favor dos beneficiários dos Planos, condicionada ao cumprimento das condições precedentes previstas no Protocolo e Justificação da Incorporação das Ações de Emissão da Enauta Participações S.A. pela 3R Petroleum Óleo e Gás S.A. e previsto nos termos de adesão outorgados em novembro de 2023 e ratificados pela Assembleia Geral Extraordinária da Enauta Participações de 26 de junho de 2024.

Em 24 de julho de 2024 transitou em julgado a decisão do CADE e a Operação foi considerada aprovada em definitivo, sem restrições.

A Companhia realizará a recompra dos direitos relativos a 12.653.088 Opções de Compra de Ações que haviam sido adquiridas pelos beneficiários, sendo o pagamento realizado via entrega de 2.040.582 ações da 3R adquiridas pela Enauta Energia S.A. e mantidas na tesouraria da Enauta (dação em pagamento), tendo os beneficiários aderido a um período de restrição para comercialização dessas ações na forma aprovada pelo Conselho de Administração.

O efeito da liquidação antecipada será integralmente apresentado no resultado do mês de julho de 2024 na rubrica de Despesas Gerais e Administrativas, sendo que encontram-se provisionados até junho de 2024 o valor de R\$ 6.326 correspondentes aos Planos.

37. MEMBROS DA ADMINISTRAÇÃO

Conselho de Administração

Matheus Tessler Rocha

Ana Marta Horta Veloso

Antonio Augusto de Queiroz Galvão

Fábio de Barros Pinheiro

Luiz Carlos de Lemos Costamilan

Ricardo de Queiroz Galvão

Controller

Sabrina de Brito Ramalhoto

CRC / RJ – 112432/O

Contadora

Diretoria

Décio Fabricio Oddone da Costa

CEO

Pedro Rodrigues Galvão de Medeiros

CFO e Dir. Relações com Investidores

Carlos Ferraz Mastrangelo

Diretor de Operações

Raquel Pinheiro Fialho

CRC / RJ-090871/O



DECLARAÇÃO DA DIRETORIA SOBRE AS INFORMAÇÕES FINANCEIRAS TRIMESTRAIS -
PARA FINS DO ARTIGO 27, § 1º, INCISO VI DA RESOLUÇÃO CVM 80/22

Declaramos, na qualidade de diretores da ENAUTA PARTICIPAÇÕES S.A., sociedade anônima com sede na Avenida Almirante Barroso, nº 52, sala 1301 (parte), Centro, cidade e estado do Rio de Janeiro, inscrita no CNPJ/MF sob nº 11.669.021/0001-10 (“Companhia”), nos termos do inciso VI do parágrafo 1º do artigo 27 da Resolução CVM nº 80, editada pela Comissão de Valores Mobiliários em 29 de março de 2022, conforme alterada, que revimos, discutimos e concordamos com as informações financeiras trimestrais da Companhia relativas ao período findo em 30 de junho de 2024.

Rio de Janeiro, 29 de julho de 2024.

A handwritten signature in black ink, appearing to read "D. Oddone", written over a horizontal line.

Décio Fabricio Oddone da Costa
Diretor Presidente

A handwritten signature in black ink, appearing to read "Pedro Medeiros", written over a horizontal line.

Pedro Rodrigues Galvão de Medeiros
Diretor Financeiro e de Relações com Investidores

A handwritten signature in black ink, appearing to read "Carlos Mastrangelo", written over a horizontal line.

Carlos Ferraz Mastrangelo
Diretor de Operações



DECLARAÇÃO DA DIRETORIA SOBRE O PARECER DOS AUDITORES INDEPENDENTES REFERENTES ÀS INFORMAÇÕES FINANCEIRAS TRIMESTRAIS - PARA FINS DO ARTIGO 27, § 1º, INCISO V DA RESOLUÇÃO CVM 80/22

Declaramos, na qualidade de diretores da ENAUTA PARTICIPAÇÕES S.A., sociedade anônima, com sede na Avenida Almirante Barroso, nº 52, sala 1301 (parte), Centro, cidade e estado do Rio de Janeiro, inscrita no CNPJ/MF sob nº 11.669.021/0001-10 (“Companhia”), nos termos do inciso V do parágrafo 1º do artigo 27 da Resolução CVM nº 80, editada pela Comissão de Valores Mobiliários em 29 de março de 2022, conforme alterada, que revimos, discutimos e concordamos com as opiniões expressas no parecer dos auditores independentes da Companhia referentes às informações financeiras trimestrais da Companhia relativas ao período findo em 30 de junho de 2024.

Rio de Janeiro, 29 de julho de 2024.

A handwritten signature in black ink, appearing to read "D. Costa".

Décio Fabricio Oddone da Costa
Diretor Presidente

A handwritten signature in black ink, appearing to read "Pedro Medeiros".

Pedro Rodrigues Galvão de Medeiros
Diretor Financeiro e de Relações com Investidores

A handwritten signature in black ink, appearing to read "carlos mastrangelo".

Carlos Ferraz Mastrangelo
Diretor de Operações