

## Mensagem da Administração

Diversos eventos importantes neste trimestre fortalecem a Enauta na jornada de desenvolvimento de seus projetos e posicionamento estratégico para acelerar oportunidades de crescimento.

O ingresso de novos investidores institucionais no capital da Companhia, com experiência em alocação de capital e governança corporativa, contribuirá para a geração de valor para a Enauta e seus acionistas.

A renovação do Conselho de Administração com novos membros independentes ampliou a diversidade no colegiado e integrou profissionais com experiência para apoiar a estratégia de expansão, governança e de relacionamento com investidores.

A mudança foi proposta após a alteração relevante no quadro societário da Enauta, com ingresso de veículos das gestoras Jive Asset e Vinci Partners Investments, com participação, em conjunto, de 18,32% do total das ações da Enauta.

No mês de julho, a Yinson, uma das maiores operadoras globais de FPSOs, exerceu a opção de compra do FPSO Atlanta e marcou o início do contrato de afretamento, operação e manutenção da plataforma por 15 anos, podendo ser estendido por mais cinco anos.

A campanha de perfuração dos poços #6 ("7-ATL-6H-RJS") e #7 ("7-ATL-7HA-RJS") segue em andamento, com finalização prevista no terceiro trimestre, quando estaremos com todos os poços previstos para Fase 1 de Atlanta já prontos para serem interligados ao FPSO Atlanta e iniciar a produção. Diversos equipamentos *subsea* já foram entregues e as bombas multifásicas (MPP) em construção na Noruega seguem no cronograma de entrega no primeiro trimestre de 2024.

Adicionalmente, ampliamos a nossa opção de crescimento orgânico com novos testes e a confirmação de óleo em acumulação localizada acima do reservatório em desenvolvimento em Atlanta, cujos recursos *in place* estimados excedem 230 milhões de barris de óleo.

Realizaremos estudos complementares para a definição do potencial técnico-econômico e integração ao desenvolvimento e reservas certificadas. Nesta linha, a Companhia segue estudando o desenvolvimento de Oliva, entre as oportunidades para crescimento orgânico.

O trimestre também apresentou importantes desafios. Após bem-sucedida parada programada do FPSO Petrojarl I do Sistema Piloto de produção, a Companhia identificou falhas em novos componentes elétricos do sistema de bombeio submarino e interrompeu a produção do campo para reparos nestes componentes.

As bombas de produção do Sistema Piloto contavam com a introdução de novos componentes visando estender intervalo entre potenciais falhas para além dos historicamente observados. A Enauta e seus fornecedores esperam retomar a produção de cada bomba a partir de setembro e, consecutivamente, no decorrer do quarto trimestre.

O primeiro óleo do FPSO Atlanta segue previsto para meados de 2024, com ótimo alinhamento da execução física ao cronograma do projeto. Mais de 98% dos itens previstos para sua implementação estão contratados, incluindo novos módulos de bombeio de caráter permanente, com tecnologia no estado da arte e robustez superior comprovada.

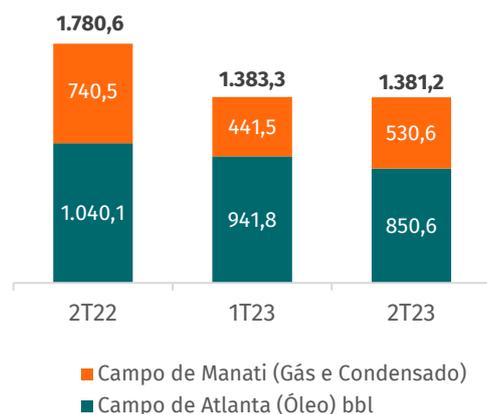
Por fim, agradecemos novamente aos colaboradores e fornecedores da companhia pela dedicação em importantes entregas associadas aos projetos em curso e de crescimento; e a nossos investidores, parceiros e sociedade pela confiança e apoio. Os próximos meses serão marcados por importantes entregas para o sucesso da Enauta.

# Desempenho Consolidado

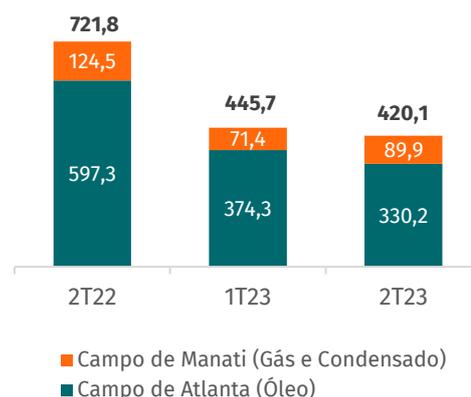
## RECEITA LÍQUIDA

A receita líquida total da Enauta atingiu R\$ 420,1 milhões no 2T23, 41,8% inferior em relação ao 2T22, impactada por (i) menor volume produzido e vendido em Atlanta (-21,8%) neste trimestre diante da antecipação de parada programada, (ii) recuo de 32,9% do Brent de venda e (iii) impacto do imposto temporário sobre as exportações de óleo.

**Gráfico 1** - Produção por ativo e total, proporcional à participação da Enauta, em mil boe



**Gráfico 2** - Receita por ativo e total, em R\$ milhões



## Atlanta

O volume de vendas totalizou 860,3 mil bbl<sup>1</sup> a um Brent médio de US\$ 74,5 /bbl. Ao final de junho, a Companhia concluiu com sucesso a antecipação da parada programada do FPSO Petrojarl I, fator que impactou o volume de vendas do trimestre.

Em janeiro de 2023, passou a vigorar novo acordo de comercialização com a Shell para exportação *free-on-board* (FOB) do óleo produzido pelo FPSO Petrojarl I no Sistema Piloto. O novo contrato envolve melhoria nas suas condições comerciais e nos preços de realização relativos às cotações de petróleo diante das perspectivas no mercado internacional associadas a petróleo com baixo teor de enxofre.

No dia 1º de março de 2023, o governo anunciou a MP 1.163/2023, fixando uma alíquota de 9,2% aplicável até 30 de junho de 2023 sobre exportações de petróleo. No acumulado do semestre findo em junho de 2023 o impacto desta medida temporária sobre a receita líquida da Enauta foi negativo em R\$ 3,2 milhões.

## Manati

A receita da Enauta no Campo de Manati somou R\$ 89,9 milhões no 2T23, redução de 27,7% entre anos, em linha com a variação dos volumes de produção. O gás de Manati é vendido integralmente à Petrobras por meio de contrato "take-or-pay" com preços indexados à inflação e vigentes até o final das suas reservas. Em janeiro de 2023 foi aplicado reajuste anual de aproximadamente 4%.

A redução da produção reflete menor demanda apresentada pela Petrobras no escopo do contrato de venda, sendo que o *share* do gás de Manati vem apresentando redução em relação ao tamanho do mercado.

<sup>1</sup> Ver definição no glossário.



## CUSTOS OPERACIONAIS

Os custos operacionais totais somaram R\$ 241,2 milhões no 2T23, com redução de 33,3% entre anos, associados à performance no Campo de Atlanta e menor pagamento de *royalties* em linha com queda de cotações internacionais e do volume de vendas.

Os custos operacionais do Campo de Atlanta, totalizaram US\$ 31,4 milhões no 2T23, com redução de -36,2% entre anos, em parte associados à capitalização dos custos da parada programada do FPSO Petrojarl I. O custo médio de extração (*lifting cost*) sem afretamento de Atlanta foi de US\$ 26,0/bbl no 2T23.

Gráfico 3 – Custo Operacional de Manati, R\$ milhões

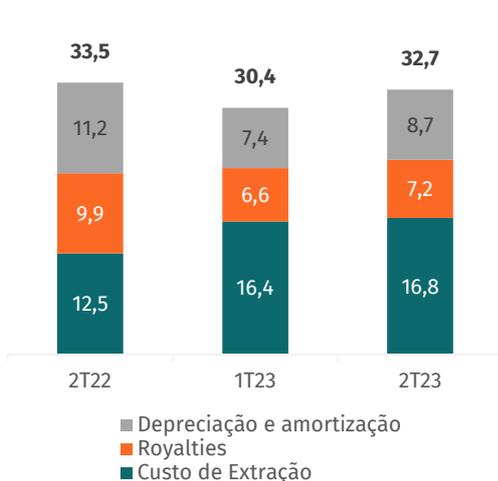
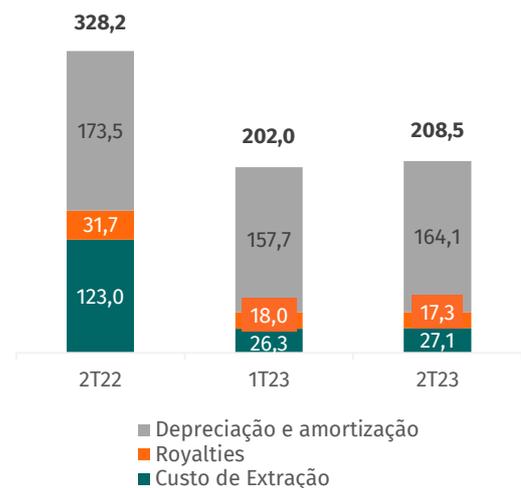


Gráfico 4 – Custo Operacional de Atlanta, R\$ milhões



## DESPESAS GERAIS E ADMINISTRATIVAS

As Despesas Gerais e Administrativas (G&A) totalizaram R\$ 36,6 milhões no 2T23, com redução de R\$ 4,5 milhões, -10,9%, entre anos, devido principalmente à maior alocação de R\$ 12,6 milhões em Projetos de E&P, parcialmente compensada pelo aumento de R\$ 7,4 milhões com despesas de pessoal. A Companhia aumentou seu quadro de pessoal e efetuiu a contratação temporária de assessorias externas na implantação da Fase 1 de Atlanta e na estratégia de crescimento da empresa.

## GASTOS EXPLORATÓRIOS

Os gastos exploratórios totalizaram R\$ 60,3 milhões no 2T23 devido principalmente à baixa contábil em função de questões operacionais associadas ao poço #7 em perfuração de Atlanta ("7-ATL-7H-RJS").

## OUTRAS RECEITAS (DESPESAS) OPERACIONAIS

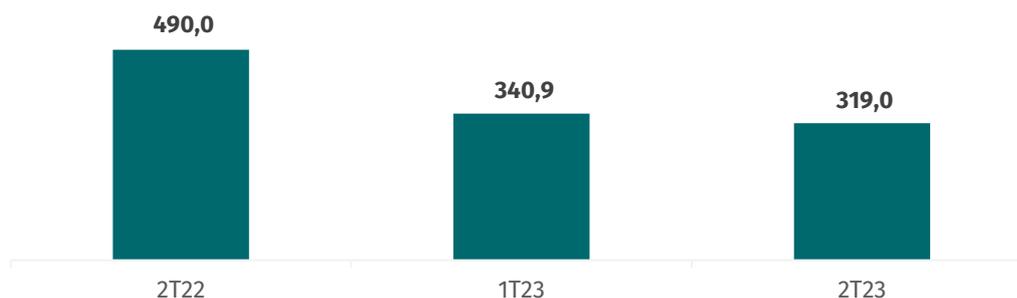
Outras receitas operacionais líquidas somaram R\$ 9,2 milhões no 2T23, ante outras despesas operacionais líquidas de R\$ 6,3 milhões no 2T22. No 2T23, a Enauta Petróleo e Gás recebeu e contabilizou a restituição de créditos tributários de IRPJ e CSLL no valor de R\$ 20,9 milhões. Adicionalmente, a Companhia reconheceu *impairment* no valor de R\$ 9,9 milhões em investimentos alienados para a Yinson com o exercício da opção de aquisição do FPSO Atlanta, associados a equipamentos e serviços não previstos no projeto inicial.

## RESULTADO E GERAÇÃO DE CAIXA OPERACIONAL

O EBITDAX atingiu R\$ 319,0 milhões no 2T23 e margem EBITDAX de 75,9%, com variação entre anos impactada principalmente por (i) redução de R\$ 181,1 milhões do lucro bruto em função do menor volume de vendas e de cotação do petróleo, e (ii) parcialmente compensados pelo reconhecimento de créditos tributários.



Gráfico 5 – EBITDAX, R\$ milhões



### RESULTADO FINANCEIRO

O resultado financeiro foi negativo em R\$ 56,3 milhões no 2T23, ante valor positivo de R\$129,6 milhões no 2T22, principalmente devido à valorização de moeda estrangeira e à emissão de títulos de dívida de longo-prazo realizada em dezembro de 2022.

Dentre os principais destaques do trimestre, o resultado financeiro relacionado às debêntures foi positivo em R\$ 39,2 milhões no 2T23, considerando: (i) despesa financeira de R\$ 28,7 milhões; (ii) resultado positivo com derivativos de câmbio de R\$ 72,2 milhões e (iii) R\$ 4,3 milhões de amortização de custo de captação. Cabe destacar que, dos encargos financeiros incorridos até 30 de junho de 2023, R\$ 59,8 milhões relativos à 1ª série incentivada foram capitalizados ao imobilizado em andamento.

As variações cambiais e monetárias líquidas foram negativas em R\$ 43,9 milhões no 2T23 em função da valorização do real no período e positivas em R\$ 123,4 milhões no mesmo período de 2022.

### RESULTADO LÍQUIDO

No trimestre, o lucro líquido foi de R\$ 41,1 milhões, *versus* lucro líquido de R\$ 280,6 milhões no 2T22. A diferença é reflexo da variação negativa no lucro operacional de R\$ 163,3 milhões combinada à variação de R\$ 185,9 milhões do resultado financeiro líquido.

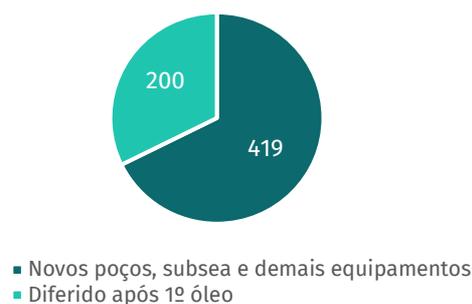
### INVESTIMENTOS

Os investimentos (CAPEX) somaram US\$ 143,9 milhões no 2T23 sendo US\$ 117,2 milhões para a Fase 1 de Atlanta e US\$ 26,2 milhões para o Sistema Piloto. Mais de 98% dos itens previstos para a implementação da Fase 1 de Atlanta já foram contratados junto a fornecedores nacionais e internacionais de classe mundial. Este é o principal investimento da Enauta e um dos maiores da indústria de petróleo e gás na América Latina. O acompanhamento constante da equipe mantém alta aderência com cronograma e orçamentos originalmente previstos, ratificando o início da produção do FPSO Atlanta em meados de 2024.

Gráfico 6 - CAPEX, em US\$ milhões

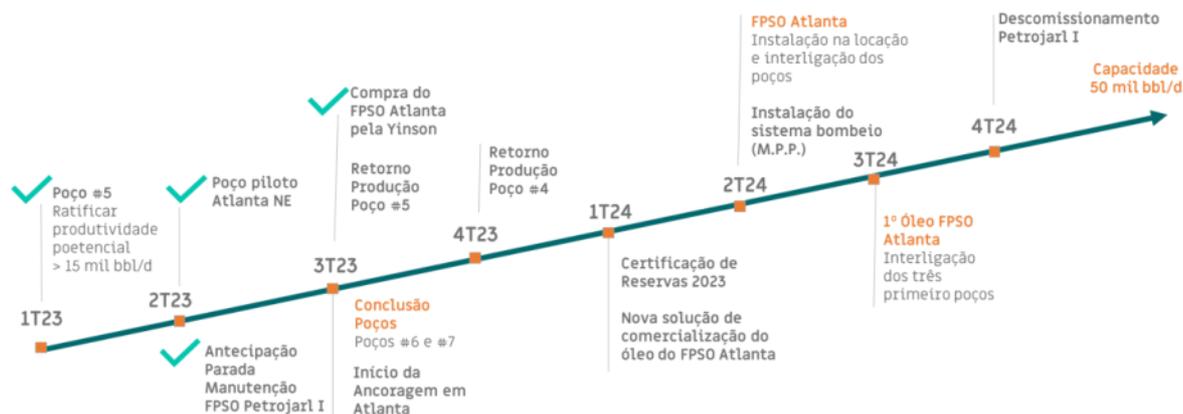


Gráfico 7 – CAPEX Atlanta a realizar (ex-FPSO), em US\$ milhões



O FPSO Atlanta tem capacidade de produção de até 50 mil barris por dia, e a implementação da Fase 1 de Atlanta envolve a conclusão da planta de processamento do FPSO, completção dos seis poços produtores, e a instalação e conexão de equipamentos *subsea*.

Figura 1 – Mapa de eventos



O FPSO Atlanta está em fase final de adaptação, com sua instalação prevista para o início de 2024. No mês de julho de 2023, a Yinson exerceu opção de compra do FPSO Atlanta, dando início a um contrato de operação e manutenção da unidade por 15 anos, com possibilidade de extensão por cinco anos adicionais.

Por conta do exercício de opção, no 3T23 o investimento da Enauta passará a ser demonstrado de forma ajustada em função da redução do desembolso total em aproximadamente US\$ 100 milhões. O total de US\$ 1,1 bilhão até o primeiro óleo passa a ser de aproximadamente US\$ 1,0 bilhão.

Em relação aos poços, ao final do 1T23 foi concluída com sucesso a interligação do poço #5 (“7-ATL-5H-RJS”) ao FPSO Petrojarl I, comprovando produtividade potencial superior a 15 mil bbl/dia nos primeiros meses de teste. Os poços #6 e #7 seguem em campanha de perfuração com finalização prevista ainda no terceiro trimestre.

Na área de equipamentos *subsea*, vale destacar a conclusão das entregas de árvores de natal e todo o sistema de válvulas. As linhas de produção e umbilicais começam a ser entregues no 4T23 e o robusto sistema de bombeio da Fase 1 de Atlanta com três bombas multifásicas (MPP) tem previsão de entrega e instalação no primeiro semestre de 2024. A operação de caráter exploratório e temporário do Sistema Piloto possibilitou aprendizado relevante sobre as características do reservatório e de valor de venda do petróleo de Atlanta, subsidiando a customização dos equipamentos adequados para a produção ao longo dos próximos 15 a 20 anos.

Ademais, aprendemos sobre a proporção de óleo e água, à medida que o poço avança em tempo de produção. Desta forma, planejamos planta de tratamento de água com capacidade de 140 mil barris por dia no novo FPSO Atlanta, mais de 10 vezes a capacidade atual do FPSO Petrojarl I.

## ESTRUTURA DE CAPITAL

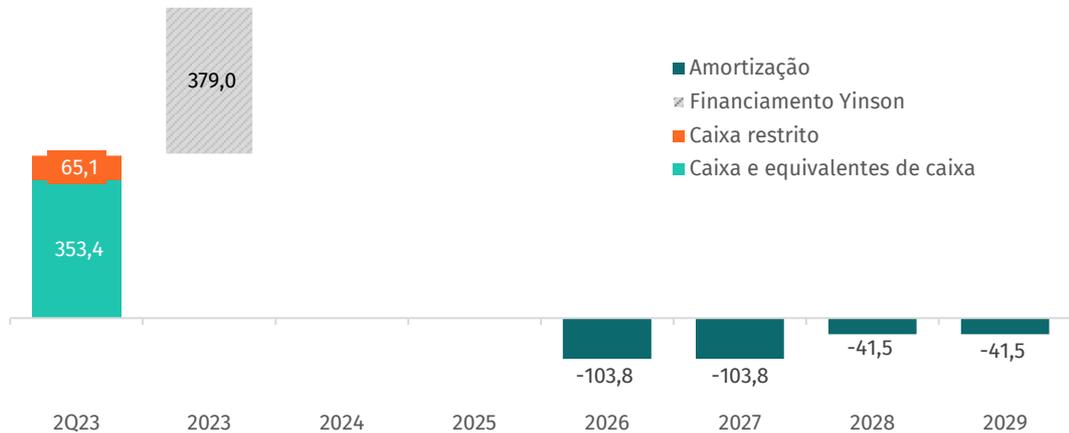
Em 30 de junho de 2023, a posição de Caixa era de R\$ 1.702,9 milhões (US\$ 353,3 milhões), Caixa restrito de R\$ 313,6 milhões (US\$ 65,1 milhões) e dívida bruta de R\$ 1.343,8 milhões (US\$ 278,8 milhões), representada principalmente pela emissão de debêntures de longo-prazo realizada no 4T22.

Adicionalmente, a Enauta registrará em seu ativo a longo prazo financiamento, concedido a Yinson, no valor total de US\$ 379 milhões, em função da aquisição do FPSO Atlanta.



Com objetivo de manter a proteção cambial de seus investimentos e fluxo de caixa, 77% do caixa estava alocado em dólares e 76% dos recursos referentes à primeira série de debentures foi convertido para dólares por meio de contratos de instrumentos derivativos (swap) com juros fixos em moeda estrangeira de 8,8% ao ano.

Gráfico 8 – Caixa e Amortização da dívida, US\$ milhões



Para reduzir a sua exposição ao risco do preço do Brent e, conseqüentemente, garantir a sua geração de caixa e proteger a sua liquidez, a Companhia mantém sob contrato proteção de preços mínimos de petróleo de US\$ 65,0 em vendas futuras de 1,3 milhão de barris para o período de setembro a dezembro de 2023.

## Ambiental, Social e Governança (ASG)

O corpo técnico da Enauta reuniu no trimestre uma série de premiações e reconhecimentos pelas contribuições ao setor de óleo e gás, reforçando o alto nível de capital intelectual e humano existente na Companhia. Destacamos:

- Prêmio Giuseppe Bacocoli, da Associação Brasileira de Geólogos do Petróleo (ABGP);
- SPE Brazil Award de Excelência Técnica e Profissional da Indústria 2022 nas categorias “Gerenciamento”; “Engenharia de Projetos, Facilidades e Construções” e “Sustentabilidade e Responsabilidade Social”;
- SPE Regional Award – Latin America and the Caribbean na categoria “Completions Optimization and Technology”.

Todas as nossas ações sociais estão pautadas pelas diretrizes da Política de Desenvolvimento Sustentável, que considera a importância de projetos e iniciativas que enfatizam a educação, a diversidade e a inclusão como pilares fundamentais, buscando criar um impacto positivo e duradouro na sociedade.

No 2T23, promovemos a Exposição "Portinari nas Quebradas", com o objetivo de aproximar crianças, jovens e adultos à arte de Cândido Portinari, e levamos mais de 20 réplicas das obras do consagrado pintor para as comunidades do Rio de Janeiro, incluindo Cidade de Deus e Magé, proporcionando acesso direto ao acervo e fomentando a percepção crítica de temas sociais importantes.





Além disso, tivemos o prazer de conectar a música e o mar em um único espaço, possibilitando uma experiência inovadora e inspiradora para dois de nossos projetos apoiados. A Academia Jovem Concertante, orquestra composta por jovens talentos de diversas regiões do país, uniu-se aos alunos do Projeto Graef, em um evento com a apresentação de peças de grandes nomes da música brasileira: Francisca Gonzaga e Heitor Villa-Lobos.

A Enauta investe sistematicamente em projetos de pesquisa e desenvolvimento que aprimoram o conhecimento e a capacidade de gestão sustentável dos ambientes marinhos e costeiros. No final de junho a empresa apresentou o Projeto Mangues do Rio à ANP e às Secretarias Estaduais do Rio de Janeiro.

Este projeto de pesquisa e desenvolvimento buscava entender o papel dos manguezais fluminenses para a mitigação do aquecimento global através da estimativa do estoque de carbono mantido nessas florestas e analisar a efetividade das unidades de conservação costeiras em conter o processo de degradação e, com isso, contribuir para o armazenamento de carbono por meio das emissões evitadas.



O estudo revelou que as florestas de mangue do Estado evitam a emissão de 25 milhões de toneladas de carbono, o equivalente, em valor monetário, a mais de R\$ 0,5 bilhão. O projeto foi liderado pelo NEMA, da Universidade do Estado do Rio de Janeiro, e contou com a participação de 18 pesquisadores.

Foram avaliadas cinco áreas costeiras com manguezais, analisando o papel das unidades de conservação na retenção de carbono. Este foi o primeiro estudo abrangente sobre os manguezais de um estado no Brasil, demonstrando a alta capacidade de armazenamento de carbono por essas

florestas. As informações geradas poderão ser usadas em diversos setores da sociedade para gestão e conservação desse ecossistema valioso.

Foram dois anos de trabalho em pesquisa inédita no Brasil. O Projeto Mangues do Rio é um marco nos estudos acerca do papel dos manguezais, pois além da quantificação do carbono, faz um diagnóstico do nível de conservação desse ecossistema nas últimas quatro décadas, analisa o papel das unidades de conservação e estima o valor monetário do carbono armazenado.

## Geração de Valor aos Acionistas | Desempenho ENAT3

Em 30 de junho de 2023, o capital social votante e total da Enauta era constituído de 265.806.905 ações ordinárias, sendo o *free float* equivalente a 55%.

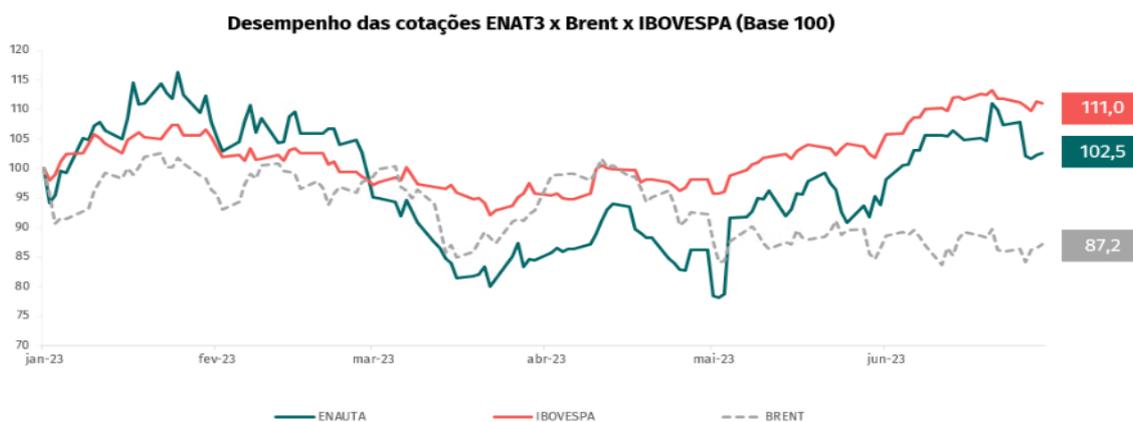
Em abril de 2023, houve distrato do acordo de acionistas e a QGSA transferiu o equivalente a 18,32% do total de ações da Companhia, da seguinte forma: (i) 41.157.818 ações ordinárias, representando 15,48% do total das ações da Enauta para fundos sob a gestão da Jive Asset e (ii) 7.536.449 ações ordinárias, representando 2,84% do total das ações da Enauta para fundos sob a gestão da Vinci Partners Investments.

A entrada de novos investidores qualificados no capital da Companhia, com experiência em investimentos e foco na adoção de mecanismos de governança corporativa, contribuirá para a geração de valor para a Enauta e seus acionistas.

Adicionalmente, em 4 de julho de 2023, foi realizada Assembleia Geral Extraordinária da Enauta com eleição de novo Conselho de Administração, com participação majoritária de membros independentes e diversidade de experiências na sua composição, como suporte à estratégia da Companhia de expansão, diversificação, aprimoramento de governança corporativa e relacionamento com investidores.



Gráfico 9 – Desempenho da ação ENAT3



## Anexo I | Indicadores operacionais e financeiros

Tabela 1 – Dados operacionais

Dados Operacionais	2T23	2T22	6M23	6M22
Taxa de Câmbio Média (R\$/US\$)	4,95	4,92	5,07	5,08
Brent Médio de Venda (US\$/barril)	74,5	111,0	76,6	116,3
<b>Atlanta</b>				
Produção (Mil bbl)	850,6	1.040,1	1.792,3	1.844,4
Produção Diária do Campo (Mil bbl/dia)	9,3	11,4	9,9	10,2
Offloads, líquido Enauta (Mil bbl)	860,3	1.100,2	1.809,6	1.831,6
<b>Manati</b>				
Produção Total do Campo (MMm <sup>3</sup> )	184,5	258,2	337,9	531,9
Produção [45% Enauta] (MMm <sup>3</sup> )	83,0	116,2	152,1	239,4
Produção Diária do Campo (MMm <sup>3</sup> /dia)	2,0	2,8	1,9	2,9
Produção Diária [45% Enauta] (Mil boe)	530,6	740,5	972,2	1.525,7
<b>Produção Total da Companhia (mil boe)</b>	<b>1.381,2</b>	<b>1.780,6</b>	<b>2.764,5</b>	<b>3.370,1</b>

Tabela 2 – EBITDA e EBITDAX

(R\$ milhões)	2T23	2T22	6M23	6M22
<b>Lucro Líquido</b>	<b>41,1</b>	<b>280,6</b>	<b>159,6</b>	<b>182,4</b>
Depreciação e Amortização	173,3	185,3	339,0	334,9
Resultado Financeiro	56,3	(129,6)	79,5	199,1
Imposto de Renda / Contribuição	(6,2)	103,5	28,1	62,8
<b>EBITDA<sup>1</sup></b>	<b>264,5</b>	<b>439,8</b>	<b>606,1</b>	<b>779,2</b>
Custos Exploratórios com poços secos e sub-comerciais	54,5	50,2	53,8	143,7
<b>EBITDAX<sup>1</sup></b>	<b>319,0</b>	<b>490,0</b>	<b>659,9</b>	<b>922,8</b>
Margem EBITDA <sup>1</sup>	63,0%	60,9%	70,0%	57,7%
Margem EBITDAX <sup>1</sup>	75,9%	67,9%	76,2%	68,3%

Nota: Dados não auditados.



Ex-IFRS 16 (R\$ milhões)	2T23	2T22	6M23	6M22
	Ex-IFRS16	Ex-IFRS16	Ex-IFRS16	Ex-IFRS16
<b>Lucro Líquido</b>	<b>43,5</b>	<b>285,4</b>	<b>172,8</b>	<b>114,6</b>
Depreciação e Amortização	45,2	(91,0)	64,9	(156,8)
Resultado Financeiro	70,5	198,2	97,2	(208,8)
Imposto de Renda / Contribuição	(0,9)	(116,5)	41,1	(37,9)
<b>EBITDA<sup>1</sup></b>	<b>158,3</b>	<b>294,7</b>	<b>376,0</b>	<b>518,1</b>
Custos Exploratórios com poços secos e sub-comerciais	54,5	50,2	53,8	143,7
<b>EBITDAX</b>	<b>212,8</b>	<b>344,9</b>	<b>429,7</b>	<b>661,8</b>

Tabela 3 – Endividamento

(R\$ milhões)	2T23	2T22	1T23
Dívida Total	1.343,8	135,1	1.382,4
Saldo de Caixa <sup>1</sup>	1.702,9	1.640,5	2.027,5
Dívida (Caixa) Líquida Total	(359,1)	(1.505,4)	(645,1)
Dívida Líquida/EBITDAX	(0,3x)	(0,6x)	(0,5x)

Tabela 4 – Custos operacionais totais, ex-IFRS 16

Custos Operacionais Totais, ex-IFRS 16 (R\$ milhões)	2T23	2T22	6M23	6M22
Custos de extração	150,1	219,5	316,8	470,5
Royalties e participação especial	24,5	41,6	49,1	73,2
Depreciação e amortização	44,7	95,5	63,9	160,9
<b>TOTAL</b>	<b>219,3</b>	<b>356,6</b>	<b>429,8</b>	<b>704,6</b>

Nota: Dados não auditados.

Tabela 5 – Custos Atlanta

Campo de Atlanta (R\$ milhões)	2T23	2T22	6M23	6M22
Custo de produto vendido	27,2	123	53,5	240,4
Royalties	17,3	31,7	35,4	52,8
Depreciação e amortização	164,1	173,5	321,8	309,7
<b>TOTAL</b>	<b>208,5</b>	<b>328,2</b>	<b>410,6</b>	<b>602,9</b>

Lifting Costs	2T23	2T22	6M23	6M22
Opex <sup>1</sup> (US\$ milhões)	31,4	49,2	60,2	90,9
Opex <sup>1</sup> (US\$ mil/dia) sem afretamento	388,6	157,8	251,2	162,1
Opex <sup>1</sup> (US\$ mil/dia) com afretamento	550,7	540,2	409,5	502,3
Lifting cost <sup>1</sup> sem afretamento (US\$/bbl)	26,0	13,8	20,6	15,9
Lifting cost <sup>1</sup> com afretamento (US\$/bbl)	36,9	47,3	33,6	49,3



Tabela 6 – Custos Manati

<b>Campo de Manati (R\$ milhões)</b>	<b>2T23</b>	<b>2T22</b>	<b>6M23</b>	<b>6M22</b>
Custo de produto vendido	16,8	12,5	33,2	28,9
<i>Royalties</i>	7,2	9,9	13,7	20,3
Participação Especial	0,0	0,0	0,0	(0,4)
Depreciação e amortização	8,7	11,2	16,1	24,0
<b>TOTAL</b>	<b>32,7</b>	<b>33,5</b>	<b>63,1</b>	<b>72,8</b>

# **Enauta Participações S.A.**

Relatório sobre a Revisão de  
Informações Trimestrais do  
Período de Três Meses e Seis meses  
Findos em 30 de Junho de 2023

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 2023, que compreendem o balanço patrimonial em 30 de junho de 2023 e as respectivas demonstrações do resultado e do resultado abrangente para os períodos de três e seis meses findos naquela data e das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o período de seis meses findo 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 Comissão de Valores Mobiliários - 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](http://www.deloitte.com/about) para saber mais.

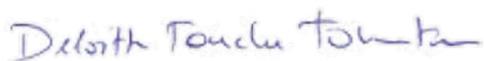
A Deloitte é líder global de auditoria, consultoria empresarial, assessoria financeira, gestão de riscos, consultoria tributária e serviços correlatos. Nossa rede global de firmas-membro e entidade relacionadas, presente em mais de 150 países e territórios (coletivamente, a “organização Deloitte”), atende a quatro de cada cinco organizações listadas pela Fortune Global 500®. Saiba como os cerca de 415 mil profissionais da Deloitte impactam positivamente seus clientes em [www.deloitte.com](http://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 2023, 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, 2 de agosto de 2023



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



ATIVO	Nota explicativa	Controladora		Consolidado	
		30/06/2023	31/12/2022	30/06/2023	31/12/2022
<b>CIRCULANTE</b>					
Caixa e equivalentes de caixa	4	39.794	63.378	918.929	853.938
Títulos e valores mobiliários	5	-	-	783.935	1.577.856
Caixa restrito	10	50	-	16.094	7.837
Contas a receber	6	-	-	74.479	384.781
Estoques	8	-	-	67.335	73.038
Impostos e contribuições a recuperar	11	2.794	2.949	53.148	17.968
Contas a receber - Partes relacionadas	9	-	0	-	144
Dividendos a receber	12	-	23.349	-	-
Créditos com parceiros	7	-	-	2.465	761
Instrumentos financeiros	30	32.880	4.645	77.532	29.541
Adiantamento de fornecedores		-	-	5.153	498
Outros		508	807	20.008	13.825
<b>Total do ativo circulante</b>		<b>76.026</b>	<b>95.128</b>	<b>2.019.078</b>	<b>2.960.187</b>
<b>NÃO CIRCULANTE</b>					
Caixa restrito	10	-	-	297.511	378.811
Impostos e contribuições a recuperar	11	-	-	80.607	76.845
Instrumentos financeiros	30	1.301.756	1.293.106	-	-
Investimentos	12	4.047.615	4.040.957	-	-
Imobilizado	13	-	-	3.922.332	3.066.900
Intangível	14	-	-	744.379	755.613
Arrendamentos - direito de uso	15	-	-	681.299	1.030.060
Outros ativos não circulantes		-	-	4.606	7.648
<b>Total do ativo não circulante</b>		<b>5.349.371</b>	<b>5.334.063</b>	<b>5.730.734</b>	<b>5.315.877</b>
<b>TOTAL DO ATIVO</b>		<b>5.425.397</b>	<b>5.429.191</b>	<b>7.749.812</b>	<b>8.276.064</b>
<b>PASSIVO</b>					
<b>CIRCULANTE</b>					
Fornecedores	16	640	4.578	684.899	953.954
Adiantamento de Clientes	17	-	-	372.353	-
Arrendamentos	15	-	-	373.526	467.756
Empréstimos e financiamentos	18	-	-	9.116	108.219
Debêntures	19	32.925	4.645	32.925	4.645
Impostos e contribuição a recolher	11	100	2.022	67.030	108.018
Remuneração e obrigações sociais		125	-	24.401	45.174
Contas a pagar - partes relacionadas	9	16.948	15.009	-	-
Provisão para pesquisa e desenvolvimento		-	-	2.238	2.238
Obrigações de consórcios	22	-	-	-	7.324
Provisão de multas		-	-	821	821
Provisão de encargos sobre adiantamento de clientes		-	-	41.580	-
Outras obrigações		5	10	14.615	21.226
<b>Total passivo circulante</b>		<b>50.743</b>	<b>26.264</b>	<b>1.623.504</b>	<b>1.719.375</b>
<b>NÃO CIRCULANTE</b>					
Arrendamentos	15	-	-	105.308	329.843
Provisão para abandono	21	-	-	525.660	587.351
Remuneração e obrigações sociais		-	-	7.451	8.937
Debêntures	19	1.301.756	1.293.106	1.301.756	1.293.106
Impostos e contribuição a recolher	11	-	-	11.828	11.148
Instrumentos financeiros		-	-	-	34.284
Obrigações de consórcio	22	-	-	57.922	57.922
Provisão para contingência	20	-	-	-	104
IR e CSLL diferidos	11	-	-	43.485	124.173
<b>Total do passivo não circulante</b>		<b>1.301.756</b>	<b>1.293.106</b>	<b>2.053.410</b>	<b>2.446.868</b>
<b>PATRIMÔNIO LÍQUIDO</b>					
Capital social integralizado	31	2.078.116	2.078.116	2.078.116	2.078.116
Reserva de capital	31	29.707	29.869	29.707	29.869
Reservas de lucros	31	1.865.866	1.905.377	1.865.866	1.905.377
Outros resultados abrangentes		(36.596)	120.664	(36.596)	120.664
Ações em tesouraria	32	(23.745)	(24.205)	(23.745)	(24.205)
Lucro líquido do período		159.550	-	159.550	-
<b>Total do patrimônio líquido</b>		<b>4.072.898</b>	<b>4.109.821</b>	<b>4.072.898</b>	<b>4.109.821</b>
<b>TOTAL DO PASSIVO E PATRIMÔNIO LÍQUIDO</b>		<b>5.425.397</b>	<b>5.429.191</b>	<b>7.749.812</b>	<b>8.276.064</b>

As notas explicativas são parte integrante das informações financeiras trimestrais

Enauta Participações S.A.

Demonstração do resultado para os períodos findos em  
30 de junho de 2023 e de 2022

(Valores expressos em milhares de reais)



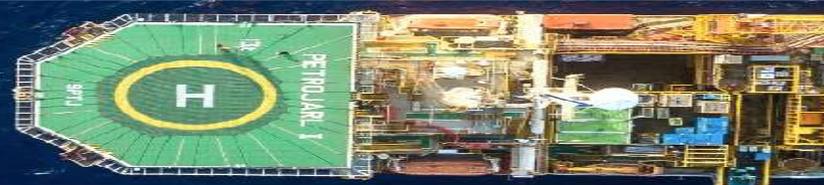
	Nota explicativa	Controladora				Consolidado			
		01/04/2023 a 30/06/2023	01/01/2023 a 30/06/2023	01/04/2022 a 30/06/2022	01/01/2022 a 30/06/2022	01/04/2023 a 30/06/2023	01/01/2023 a 30/06/2023	01/04/2022 a 30/06/2022	01/01/2022 a 30/06/2022
RECEITA LÍQUIDA	23	-	-	-	-	420.104	865.796	721.776	1.351.382
CUSTOS	24	-	-	-	-	(241.192)	(473.636)	(361.732)	(675.811)
LUCRO BRUTO		-	-	-	-	178.912	392.160	360.044	675.571
RECEITAS (DESPESAS) OPERACIONAIS									
Gerais e administrativas	24	(3.154)	(12.020)	(6.155)	(8.275)	(36.634)	(70.399)	(41.122)	(63.660)
Equivalência Patrimonial	12	36.876	164.080	286.570	190.187	-	-	-	-
Gastos exploratórios para a extração de petróleo e gás	25	-	-	-	-	(60.298)	(63.828)	(58.079)	(163.177)
Outras receitas (despesas) operacionais líquidas	26	3.924	3.924	-	-	9.235	9.170	(6.313)	(4.455)
RESULTADO OPERACIONAL ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO		37.646	155.984	280.415	181.912	91.215	267.103	254.530	444.279
Rendimento das aplicações financeiras	27	1.479	3.437	206	448	25.703	65.967	38.477	(88.296)
Outras receitas (despesas) financeiras	27	1.981	129	13	34	(82.034)	(165.440)	91.100	(110.777)
RESULTADO FINANCEIRO, LÍQUIDO		3.460	3.566	219	482	(56.331)	(79.473)	129.577	(199.073)
RESULTADO ANTES DO IMPOSTO DE RENDA E DA CONTRIBUIÇÃO SOCIAL		41.106	159.550	280.634	182.394	34.884	187.630	384.107	245.206
Imposto de renda e contribuição social correntes	11	-	-	-	-	(23.265)	(65.428)	(89.123)	(95.609)
Imposto de renda e contribuição social diferidos	11	-	-	-	-	29.487	37.348	(14.350)	32.797
LUCRO (PREJUÍZO) LÍQUIDO DO PERÍODO		41.106	159.550	280.634	182.394	41.106	159.550	280.634	182.394
LUCRO (PREJUÍZO) LÍQUIDO DO PERÍODO POR AÇÃO - BÁSICO E DILUIDO	31	0,16	0,61	1,07	0,69				

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 2023 e de 2022

(Valores expressos em milhares de reais)



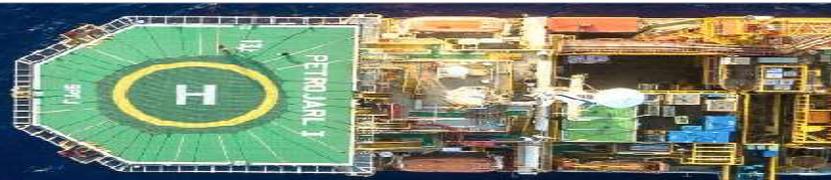
Nota explicativa	Controladora				Consolidado			
	01/04/2023 a 30/06/2023	01/01/2023 a 30/06/2023	01/04/2022 a 30/06/2022	01/01/2022 a 30/06/2022	01/04/2023 a 30/06/2023	01/01/2023 a 30/06/2023	01/04/2022 a 30/06/2022	01/01/2022 a 30/06/2022
Lucro (prejuízo) líquido do período	41.106	159.550	280.634	182.394	41.106	159.550	280.634	182.394
Outros resultados abrangentes								
Ajuste a valor justo de instrumento financeiro	-	6.828	10.036	4.110	-	6.828	10.036	4.110
Ajustes acumulados de conversão de empresas no exterior	12 (105.565)	(164.088)	96.450	17.787	(105.565)	(164.088)	96.450	17.787
Resultado abrangente do período	<u>(64.459)</u>	<u>2.290</u>	<u>387.120</u>	<u>204.291</u>	<u>(64.459)</u>	<u>2.290</u>	<u>387.120</u>	<u>204.291</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 2023 e de 2022

(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 acumulados	Total
		Plano de opções de ações	Reserva legal	Reserva de Investimentos					
SALDOS EM 1 JANEIRO DE 2022	2.078.116	30.759	170.641	# 1.761.896	112.446	39.455	(27.401)	-	4.165.912
Pagamento de dividendos	-	-	-	(410.545)	-	(39.455)	-	-	(450.000)
Ajustes acumulados de conversão	-	-	-	-	17.787	-	-	-	17.787
Ajuste a valor justo de instrumento financeiro	-	-	-	-	4.110	-	-	-	4.110
Plano de opções de ações	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Realização do plano de opções de ações	-	(840)	-	-	-	-	3.051	-	2.211
Prejuízo líquido do período	-	-	-	-	-	-	-	182.394	182.394
SALDOS EM 30 DE JUNHO DE 2022	2.078.116	29.919	170.642	1.351.351	134.343	(0)	(24.350)	182.394	3.922.414
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	12	-	-	-	(164.088)	-	-	-	(164.088)
Ajuste a valor justo de instrumento financeiro	-	-	-	-	6.828	-	-	-	6.828
Realização do plano de opções de ações	31	(162)	-	-	-	-	460	-	298
Lucro líquido do período	31	-	-	-	-	-	-	159.550	159.550
SALDOS EM 30 DE JUNHO DE 2023	2.078.116	29.707	189.810	1.676.056	(36.596)	-	(23.745)	159.550	4.072.898

As notas explicativas são parte integrante das informações financeiras trimestrais

**ENAUTA PARTICIPAÇÕES S.A.**

(Valores expressos em milhares de reais)

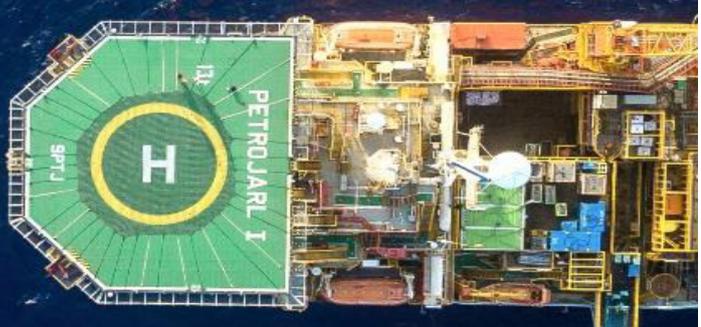
Nota explicativa	Controladora		Consolidado	
	01/01/2023 a 30/06/2023	01/01/2022 a 30/06/2022	01/01/2023 a 30/06/2023	01/01/2022 a 30/06/2022
<b>FLUXO DE CAIXA DAS ATIVIDADES OPERACIONAIS</b>				
Lucro líquido do período	159.550	182.394	159.550	182.394
Ajustes para reconciliar o resultado líquido com o caixa gerado pelas atividades operacionais:				
Equivalência patrimonial	12 (164.080)	(190.187)	-	-
Amortização e depreciação	13/14 -	-	85.907	156.872
Amortização e depreciação - IFRS 16	15 -	-	303.648	178.001
Amortização deságio - Debêntures	19 -	-	8.649	-
Imposto de renda e contribuição social diferidos	11 -	-	(37.348)	(32.797)
Encargos financeiros e variação cambial sobre:				
IFRS 16 - Encargos financeiros	15 -	-	20.989	16.994
IFRS 16 - Variação cambial	15 -	-	(47.147)	(36.618)
Encargos sobre adiantamento de clientes	17 -	-	41.580	-
Financiamentos e empréstimos	18 -	-	423	3.517
Encargos provisão para abandono	21 -	-	9.805	3.871
Receita de juros captação debêntures	-	(117.291)	-	-
Despesas de juros captação debêntures	19 117.291	-	57.511	-
Resultado financeiro sobre instrumento financeiro	-	-	(75.445)	-
Baixa de imobilizado/intangível	13/14 -	-	56.085	96.898
Baixa de menos valia - arrendamento	31 -	-	(5.572)	-
Baixa de contrato - AFBV	15 -	-	9.063	-
Provisão para imposto de renda e contribuição social	-	-	65.428	95.609
Outras provisões	-	-	(311)	2.691
(Aumento) redução nos ativos operacionais:				
Contas a receber de clientes	6 -	-	310.302	(234.596)
Estoque	8 -	-	(3.953)	-
Outras contas a receber	-	-	-	563.631
Instrumentos financeiros	30 -	-	-	10.484
Créditos com parceiros	7 -	-	(1.704)	-
Contas a receber de partes relacionadas	9 -	-	144	53
Impostos a recuperar	11 155	(180)	(38.942)	15.674
Outros ativos	299	(80)	(7.795)	(157.570)
Aumento (redução) nos passivos operacionais:				
Fornecedores	16 (3.938)	857	(560.525)	(75.836)
Adiantamento de clientes	17 -	-	372.353	-
Impostos a recolher	11 (1.922)	(1.142)	(3.859)	(27.473)
Partes relacionadas	9 2.100	(840)	-	-
Obrigações de consórcios	22 -	-	(7.324)	(26.954)
Imposto de renda e contribuição social pagos	-	-	(145.217)	(340.190)
Juros pagos - empréstimos	18 -	-	-	(3.409)
Outros passivos	120	(111)	(28.975)	26.989
Caixa líquido gerado pelas (aplicado nas) atividades operacionais	(7.716)	(9.289)	537.320	418.235
<b>FLUXO DE CAIXA DAS ATIVIDADES DE INVESTIMENTO</b>				
Caixa restrito	10 (50)	-	73.043	11.571
Recebimento de juros - debêntures	30 89.056	-	-	-
Aplicações financeiras	5 -	5.941	793.921	2.210.768
Pagamentos de imobilizado	13 -	-	(821.175)	(1.128.052)
Pagamentos de intangível	14 -	-	-	(392)
Adição de arrendamento	15 -	-	(21.002)	-
Recebimento de dividendos	23.349	450.000	-	-
Caixa líquido gerado pelas (aplicado nas) atividades de investimento	112.355	455.941	24.787	1.093.895
<b>FLUXO DE CAIXA DAS ATIVIDADES DE FINANCIAMENTO</b>				
Amortização de Empréstimos	18 -	-	(99.256)	(26.515)
Juros pagos - empréstimos	18 -	-	(270)	-
Juros pagos - debêntures	19 (89.011)	-	(89.011)	-
Ações em tesouraria	32 299	3.051	299	3.051
Arrendamentos - direito de uso - Pagamentos	15 -	-	(244.824)	(228.941)
Pagamento de dividendos	(39.511)	(450.000)	(39.511)	(450.000)
Caixa líquido gerado pelas (aplicado nas) atividades de financiamento	(128.223)	(446.949)	(472.573)	(702.405)
Variação cambial sobre caixa e equivalentes de caixa	-	-	(24.543)	(4.429)
Aumento (redução) do saldo de caixa e equivalentes de caixa no período	(23.584)	(297)	64.991	805.297
Demonstração da variação no caixa e equivalentes de caixa no exercício:				
Caixa e equivalentes de caixa no início do período	63.378	307	853.938	830.416
Caixa e equivalentes de caixa no fim do período	39.794	10	918.929	1.635.713
Aumento (redução) do saldo de caixa e equivalentes de caixa no período	(23.584)	(297)	64.991	805.297

As notas explicativas são parte integrante das informações financeiras trimestrais



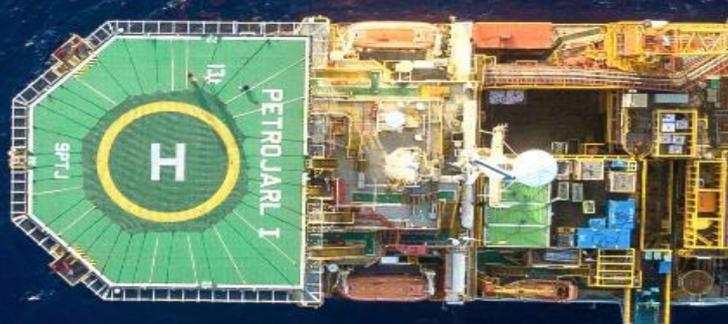
	Nota explicativa	Controladora		Consolidado	
		01/01/2023 a 30/06/2023	01/01/2022 a 30/06/2022	01/01/2023 a 30/06/2023	01/01/2022 a 30/06/2022
RECEITAS		-	-	982.553	1.440.297
Vendas de gás e óleo		-	-	941.061	1.378.952
Outras receitas		-	-	(371)	41.491
Receitas relativas à construção de ativos próprios		-	-	41.863	19.854
INSUMOS ADQUIRIDOS DE TERCEIROS (inclui os valores dos impostos - ICMS, IPI, PIS e COFINS)		(3.760)	(3.550)	(212.493)	(473.721)
Custo dos produtos, das mercadorias e serviços vendidos		-	-	(148.996)	(424.669)
Materiais, energia, serviços de terceiros e outros		(3.760)	(3.550)	(63.497)	(49.052)
		-	-	-	-
VALOR (UTILIZADO) ADICIONADO BRUTO		(3.760)	(3.550)	770.060	966.576
DEPRECIAÇÃO, AMORTIZAÇÃO E EXAUSTÃO	13/14	-	-	(339.036)	(334.874)
VALOR ADICIONADO LÍQUIDO PRODUZIDO (UTILIZADO) PELA ENTIDADE		(3.760)	(3.550)	431.024	631.702
VALOR ADICIONADO RECEBIDO EM TRANSFERÊNCIA		285.107	190.693	243.536	306.113
Resultado de equivalência patrimonial e dividendos		164.080	190.187	-	-
Receitas financeiras	27	121.027	506	243.536	306.113
Outras receitas financeiras		-	-	-	-
VALOR ADICIONADO TOTAL A DISTRIBUIR		<u>281.347</u>	<u>187.143</u>	<u>674.560</u>	<u>937.816</u>
DISTRIBUIÇÃO DO VALOR ADICIONADO					
Pessoal:					
Remuneração direta		3.492	3.858	42.770	35.578
Benefícios		79	84	6.374	5.143
F.G.T.S		-	-	3.269	1.868
Outros		67	12	736	3.142
		<u>3.638</u>	<u>3.954</u>	<u>53.150</u>	<u>45.731</u>
Impostos, taxas e contribuições:					
Federais		698	772	111.997	170.063
Estaduais		-	-	25.562	33.718
Municipais		-	-	466	(256)
		<u>698</u>	<u>772</u>	<u>138.025</u>	<u>203.524</u>
Remuneração de capitais de terceiros:					
Juros		117.302	-	116.164	43.169
Aluguéis		-	-	826	980
Despesas bancárias		153	23	50.983	20.285
Variação monetária / cambial		6	0	155.862	441.733
		<u>117.461</u>	<u>23</u>	<u>323.835</u>	<u>506.167</u>
Remuneração de capitais próprios:					
Resultado líquido do período	31	<u>159.550</u>	<u>182.394</u>	<u>159.550</u>	<u>182.394</u>
		<u>159.550</u>	<u>182.394</u>	<u>159.550</u>	<u>182.394</u>
VALOR ADICIONADO DISTRIBUIDO		<u>281.347</u>	<u>187.143</u>	<u>674.560</u>	<u>937.816</u>

As notas explicativas são parte integrante das informações financeiras trimestrais

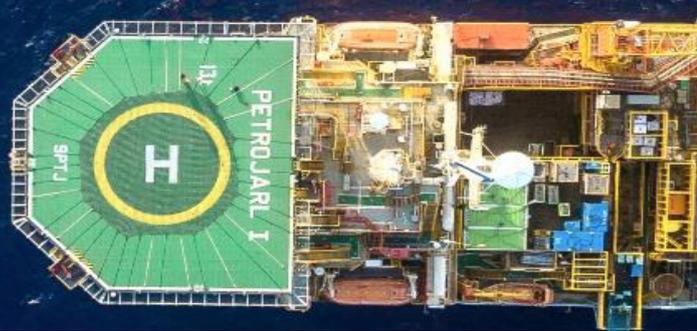


- BALANÇOS PATRIMONIAIS EM 30 DE JUNHO DE 2023 E 31 DE DEZEMBRO DE 2022
- DEMONSTRAÇÕES DO RESULTADO PARA OS PERÍODOS FINDOS EM 30 DE JUNHO DE 2023 E DE 2022
- DEMONSTRAÇÕES DO RESULTADO ABRANGENTE PARA OS PERÍODOS FINDOS EM 30 DE JUNHO DE 2023 E DE 2022
- DEMONSTRAÇÕES DAS MUTAÇÕES DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO PARA OS PERÍODOS FINDOS EM 30 DE JUNHO DE 2023 E DE 2022
- DEMONSTRAÇÕES DOS FLUXOS DE CAIXA PARA OS PERÍODOS FINDOS EM 30 DE JUNHO DE 2023 E DE 2022
- DEMONSTRAÇÕES DO VALOR ADICIONADO PARA OS PERÍODOS FINDOS EM 30 DE JUNHO DE 2023 E DE 2022
- NOTAS EXPLICATIVAS ÀS INFORMAÇÕES FINANCEIRAS TRIMESTRAIS INDIVIDUAIS E CONSOLIDADAS REFERENTES AO PERÍODO FINDO EM 30 DE JUNHO DE 2023

1. CONTEXTO OPERACIONAL.....	9
2. BASE DE ELABORAÇÃO E APRESENTAÇÃO DAS INFORMAÇÕES FINANCEIRAS TRIMESTRAIS	9
3. PRINCIPAIS JULGAMENTOS CONTÁBEIS E FONTES DE INCERTEZAS NAS ESTIMATIVAS .....	12
4. CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA .....	13
5. TÍTULOS E VALORES MOBILIÁRIOS .....	14
6. CONTAS A RECEBER .....	15
7. CRÉDITOS E DÉBITOS COM PARCEIROS .....	16
8. ESTOQUES.....	17
9. PARTES RELACIONADAS.....	17
10.CAIXA RESTRITO .....	20
11.IMPOSTOS E CONTRIBUIÇÕES .....	21
12.INVESTIMENTOS .....	28
13.IMOBILIZADO .....	32
14.INTANGÍVEL .....	36
15.ARRENDAMENTO – DIREITO DE USO.....	37
16.FORNECEDORES.....	40
17.ADIANTAMENTO DE CLIENTES.....	41



18. EMPRÉSTIMOS E FINANCIAMENTOS .....	41
19. DEBÊNTURES.....	43
20. PROCESSOS JUDICIAIS FISCAIS, CÍVEIS E TRABALHISTAS .....	47
21. PROVISÃO PARA ABANDONO .....	50
22. OBRIGAÇÕES DE CONSÓRCIOS .....	51
23. RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA.....	52
24. CUSTOS E DESPESAS GERAIS E ADMINISTRATIVAS.....	53
25. GASTOS EXPLORATÓRIOS PARA A EXTRAÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS .....	55
26. OUTRAS RECEITAS (DESPESAS) OPERACIONAIS LÍQUIDAS .....	56
27. RESULTADO FINANCEIRO.....	57
28. INFORMAÇÕES ADICIONAIS SOBRE ATIVIDADES DE EXPLORAÇÃO E PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS.....	58
29. COMPROMISSOS.....	64
30. INSTRUMENTOS FINANCEIROS.....	64
31. PATRIMÔNIO LÍQUIDO.....	74
32. AÇÕES EM TESOURARIA .....	78
33. SEGUROS.....	80
34. PLANO DE BENEFÍCIOS DE APOSENTADORIA .....	80
35. INFORMAÇÕES ADICIONAIS AOS FLUXOS DE CAIXAS.....	81
36. EMISSÃO E ARQUIVAMENTO DAS INFORMAÇÕES FINANCEIRAS TRIMESTRAIS.....	81
37. EVENTOS SUBSEQUENTES .....	81
MEMBROS DA ADMINISTRAÇÃO .....	82



### 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, listados no segmento “Novo Mercado”, sob o código ENAT3. A Companhia é controlada pela Queiroz Galvão S.A.

O Grupo atua, por meio de suas investidas, na exploração, produção e comercialização de petróleo, gás natural e seus derivados, seja como sócio, acionista ou outras formas de associação com outras empresas (consórcios), com ou sem personalidade jurídica.

Em linha com os objetivos estratégicos do Grupo, a Enauta Energia S.A. (“Enauta Energia”), subsidiária integral da Companhia, atua no Brasil como detentora de direitos de exploração e produção de petróleo e gás natural nos regimes de concessão, seja na forma de associação com outras empresas (consórcios) ou com a totalidade de participação nas operações.

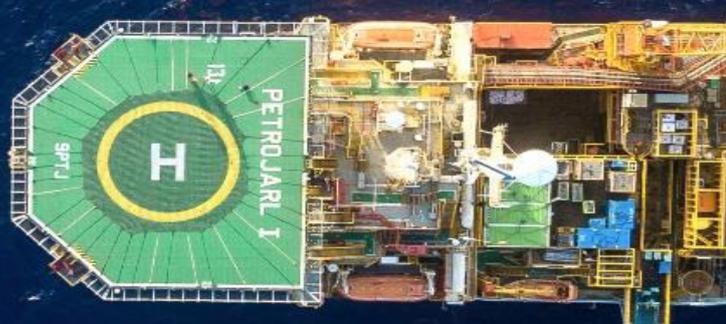
Em 30 de junho de 2023, a Enauta Energia detinha o direito de participação em 20 concessões (21 concessões em 31 de dezembro de 2022), sendo operadora em um ativo em fase de produção, o Campo de Atlanta.

#### 2. BASE DE ELABORAÇÃO E APRESENTAÇÃO DAS INFORMAÇÕES FINANCEIRAS TRIMESTRAIS

##### 2.1. Declaração de Conformidade

As informações financeiras trimestrais, individuais e consolidadas, foram preparadas e estão sendo apresentadas de acordo com a norma internacional IAS 34 – “*Interim Financial Reporting*” emitida pelo *International Accounting Standards Board* (“IASB”) e com o pronunciamento técnico NBC TG 21 – Demonstração Intermediária emitido pelo Comitê de Pronunciamentos Contábeis (“CPC”), aprovado pelo Conselho Federal de Contabilidade (“CFC”) e pela Comissão de Valores Mobiliários (“CVM”).

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 informações financeiras trimestrais foram elaboradas com base no custo histórico, exceto por determinados instrumentos financeiros mensurados pelos seus valores justos (divulgados em suas respectivas notas explicativas).

As informações financeiras trimestrais foram elaboradas 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.

### 2.3. Moeda funcional e de apresentação

A moeda funcional da Companhia, assim como de suas controladas Enauta Energia S.A. e Enauta Petróleo e Gás Ltda., utilizada na preparação das informações financeiras trimestrais é a moeda corrente do Brasil - Real ("R\$"), sendo a que melhor reflete o ambiente econômico no qual o Grupo está inserido e a forma como é gerido. As controladas indiretas sediadas nos Países Baixos utilizam o dólar norte-americano ("US\$") como moeda funcional.

A moeda de apresentação destas informações financeiras trimestrais é o Real (R\$).

#### 2.3.1. Conversão de moeda estrangeira

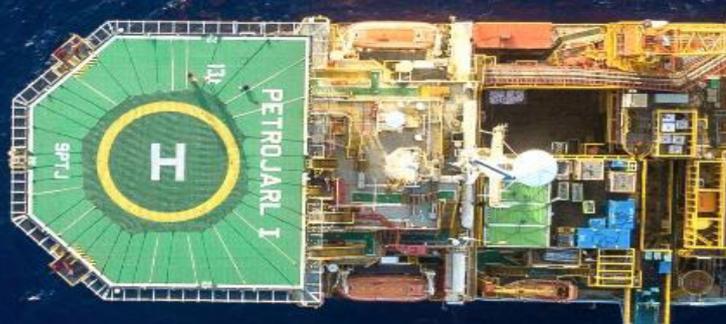
Os ativos e passivos das controladas no exterior são convertidos para Reais pela taxa de câmbio da data do balanço, e as correspondentes demonstrações do resultado são convertidas pela taxa de câmbio média do mês, a não ser que as taxas de câmbio flutuarem significativamente, quando o uso da taxa de câmbio média para o período é inapropriado. As diferenças cambiais resultantes da referida conversão são contabilizadas separadamente no patrimônio líquido, na demonstração do resultado abrangente, na linha de outros resultados abrangentes - ajustes acumulados de conversão.

### 2.4. Base de consolidação

As informações financeiras trimestrais consolidadas incluem as informações financeiras trimestrais da Companhia e de suas controladas diretas e indiretas, na mesma data-base.

Os resultados das controladas adquiridas, alienadas ou incorporadas durante o período estão incluídos nas demonstrações consolidadas do resultado e do resultado abrangente a partir da data da efetiva aquisição, alienação e incorporação, quando aplicável.

Nas informações financeiras trimestrais individuais da Companhia os investimentos em controladas diretas e indiretas são avaliados pelo método de equivalência patrimonial.



Quando necessário, as informações financeiras trimestrais das controladas são ajustadas para adequar suas políticas contábeis àquelas estabelecidas pelo Grupo. Todas as transações, saldos, receitas e despesas entre empresas do Grupo são eliminados integralmente nas informações financeiras trimestrais consolidadas.

### **2.5. Informações do segmento operacional**

A Administração da Companhia avaliou os processos de tomadas de decisões e concluiu que opera em um único segmento: exploração e produção (“E&P”) de óleo e gás e unicamente na geografia Brasil.

### **2.6. Demonstração dos fluxos de caixa (“DFC”)**

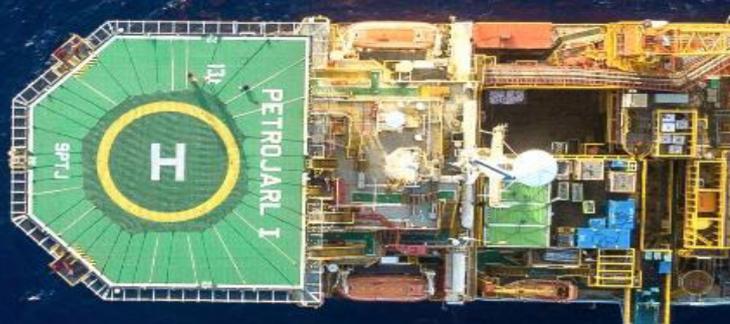
A Demonstração dos Fluxos de Caixa é elaborada através do método indireto.

### **2.7. Demonstração do Valor Adicionado (“DVA”)**

Essa demonstração tem por finalidade evidenciar a riqueza criada pelo Grupo e sua distribuição durante determinado período e é apresentada conforme requerido pela legislação societária brasileira, como parte de suas informações financeiras trimestrais individuais e como informação suplementar às informações financeiras trimestrais consolidadas, pois não é uma demonstração prevista e nem obrigatória conforme as IFRS.

### **2.8. Principais Políticas Contábeis**

As principais políticas contábeis aplicadas na elaboração dessas informações financeiras trimestrais estão descritas nas respectivas notas explicativas, abaixo. Essas práticas contábeis são consistentes com as adotadas e divulgadas nas demonstrações financeiras do exercício anterior apresentadas para fins de comparação.



## 2.9. Novas Normas, Alterações e Interpretações

As normas revisadas apresentadas a seguir passaram a ser aplicáveis para períodos iniciados em ou após 1º de janeiro de 2023 e, portanto, foram adotadas na elaboração das Informações financeiras trimestrais individuais e consolidadas da Companhia referentes ao período findo em 30 de junho de 2023, mas não tiveram impacto significativo nessas Informações financeiras trimestrais:

### Norma ou interpretação

#### Descrição

IFRS 17 / CPC 50

Contratos de Seguros

Alterações à IFRS 10 (CPC 36 (R3)) – Demonstrações Consolidadas e IAS 28 (CPC 18 (R2))

Venda ou Contribuição de Ativos entre um Investidor e sua Coligada ou Joint Venture

Alterações à IAS 1 (CPC 26 (R1))

Classificação de Passivos como Circulantes ou Não Circulantes

Alterações à IAS 1 e IFRS Declaração da Prática (CPC 26 (R1))

Divulgação de Políticas Contábeis

Alterações à IAS 8 (CPC 23)

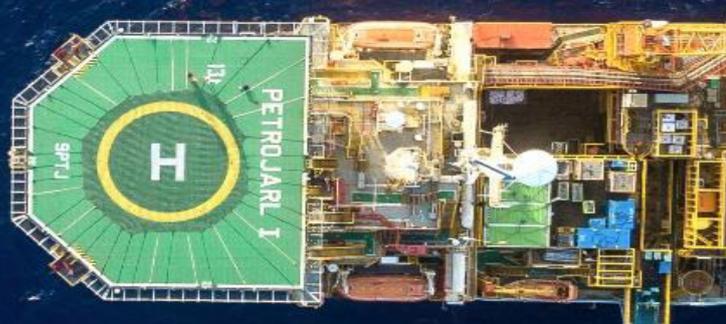
Definição de Estimativas Contábeis

Alterações à IAS 12 (CPC 32)

Imposto Diferido Relacionado a Ativos e Passivos Resultantes de uma Única Transação

## 3. PRINCIPAIS JULGAMENTOS CONTÁBEIS E FONTES DE INCERTEZAS NAS ESTIMATIVAS

Na aplicação das políticas contábeis do Grupo a Administração deve fazer julgamentos e elaborar estimativas a respeito dos valores contábeis para os quais os valores não são facilmente obtidos de outras fontes. As estimativas e as respectivas premissas estão baseadas na experiência histórica e em outros fatores considerados relevantes. Os resultados efetivos podem diferir dessas estimativas, quando de sua efetiva realização em períodos subsequentes. As estimativas e premissas são revisadas continuamente e os seus efeitos contábeis às novas estimativas contábeis são reconhecidos no exercício em que as estimativas são revisadas.



As estimativas e julgamentos significativos aplicados pela Companhia na preparação destas informações financeiras trimestrais estão apresentados nas seguintes notas explicativas:

Estimativas e julgamentos contábeis críticos	Nota explicativa
Realização do imposto de renda e contribuição social diferidos	11
Premissas para identificação de indicativos de perda e testes de recuperabilidade de ativos imobilizados	13
Determinação das taxas de depreciação do imobilizado	13
Determinação das taxas de amortização do intangível	14
Taxas de juros incrementais de arrendamento	15
Estimativas relacionadas a processos judiciais e contingências	20
Provisão para abandono	21
Avaliação de instrumentos financeiros	30
Remuneração baseada em ações	31

#### 4. CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA

- Política Contábil

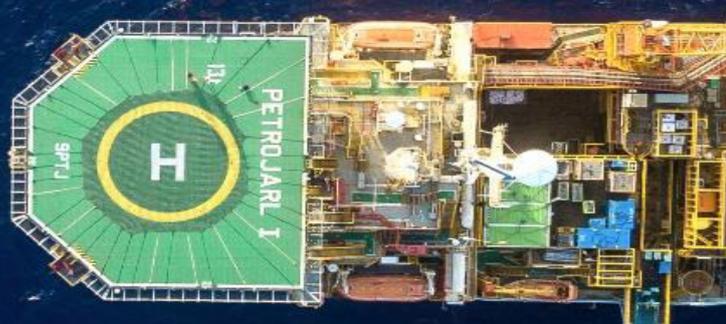
São mantidos com a finalidade de atender a compromissos de caixa de curto prazo e compõem-se do saldo de caixa, depósitos bancários à vista e aplicações financeiras com liquidez imediata e risco insignificante de mudança de valor.

- Composição

	Controladora		Consolidado	
	30/06/2023	31/12/2022	30/06/2023	31/12/2022
Caixa e equivalentes de caixa – em moeda nacional	39.794	63.378	399.831	247.475
Caixa e equivalentes de caixa – em moeda estrangeira	-	-	519.098	606.463
<b>Total</b>	<b>39.794</b>	<b>63.378</b>	<b>918.929</b>	<b>853.938</b>

Em 30 de junho de 2023 e 31 de dezembro de 2022, a Companhia possuía caixa e equivalente de caixa com a finalidade de atender compromissos de curto prazo.

Esses recursos se encontravam aplicados em CDB (R\$), *Overnight* (USD) e *time deposits* (USD), com liquidez em até no máximo 30 dias.



Em 30 de junho de 2023 cerca de 56% (cerca de 71% em 31 de dezembro de 2022) do caixa e equivalentes de caixa estavam alocados em dólares norte-americanos em conta no exterior. A manutenção de parte substancial do caixa e equivalentes de caixa em dólar tem o objetivo de proteção cambial, uma vez que parte relevante dos compromissos de curto prazo da Companhia no Sistema Definitivo de Atlanta deverá ser liquidada em dólar.

Em 30 de junho de 2023 a rentabilidade média do caixa investido em Reais era de aproximadamente 100,25 % do CDI (101,8 % do CDI em 31 de dezembro de 2022), enquanto o caixa investido em dólar rentabilizava em média 2,4% a.a. (3,4% a.a. em 31 de dezembro de 2022).

## 5. TÍTULOS E VALORES MOBILIÁRIOS

- Política Contábil

Os Títulos e Valores Mobiliários são mensurados inicialmente a valor justo e, subsequentemente, de acordo com as suas respectivas classificações:

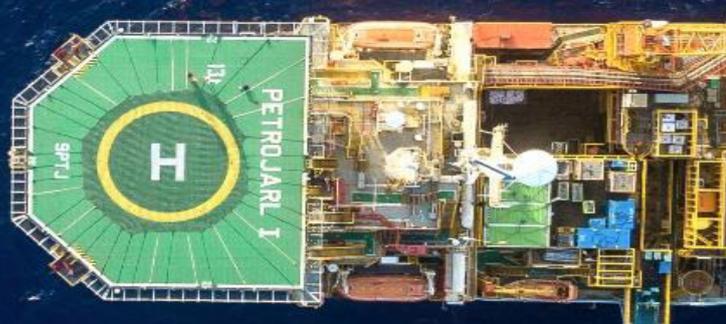
- Custo amortizado: fluxos de caixa seguros que constituem o recebimento, em datas especificadas, de principal e juros sobre o valor do principal em aberto e o modelo de negócios objetiva manter o ativo com o fim de receber seus fluxos de caixa contratuais. A receita de juros é calculada utilizando-se o método de juros efetivos;

- Valor justo por meio do resultado: todos os demais títulos e valores mobiliários significativos.

- Composição

	Consolidado	
	30/06/2023	31/12/2022
Valor justo por meio do resultado:		
Operações compromissadas e CDBs em moeda nacional	-	1.045.930
Time deposits em moeda estrangeira	-	88
Conta corrente em moeda estrangeira / <i>overnight</i>	783.935	531.838
<b>Total</b>	<b>783.935</b>	<b>1.577.856</b>

Os títulos aplicados em *overnight* (USD) com liquidez em até no máximo 30 dias são classificados como títulos e valores mobiliários devido à expectativa do Grupo de utilizar estes recursos para investir na atividade da Companhia.



Em 30 de junho de 2023 a Companhia não possuía títulos e valores mobiliários aplicados em Reais (Em 31 de dezembro de 2022, os investimentos aplicados em Reais remuneravam 104,5% do CDI) enquanto os títulos e valores mobiliários investidos em dólar rentabilizavam em média 5,04% a.a. (1,03% a.a. em 31 de dezembro de 2022).

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

### 6. CONTAS A RECEBER

- Política Contábil

O Contas a Receber é reconhecido ao valor justo e subsequentemente mensurado pelo custo amortizado utilizando o método de juros efetivos.

- Estimativas e julgamentos contábeis críticos

A Companhia aplica a abordagem simplificada do IFRS 9 (CPC 48) para mensurar as perdas de crédito esperadas.

- Composição

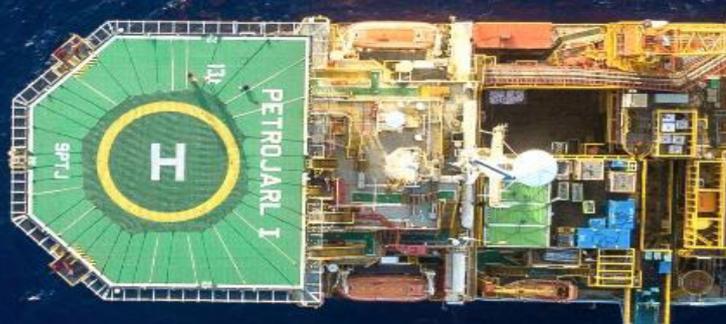
	Consolidado	
	30/06/2023	31/12/2022
Operações de venda de gás	72.455	63.780
Operação de venda de óleo	2.020	320.997
Outros (venda de resíduos)	4	4
<b>Total</b>	<b>74.479</b>	<b>384.781</b>

#### - Operações de venda de gás

A Enauta Energia tem contrato de longo prazo para fornecimento à Petrobras de toda a reserva do campo de Manati, por um preço em Reais que é ajustado anualmente com base em índice contratual corrigido pela inflação brasileira, com cláusula de *take or pay*.

O término do contrato ocorrerá na primeira das seguintes datas: (i) a data em que a compradora tenha recebido uma quantidade de gás equivalente a quantidade contratual total, ou (ii) 30 de junho de 2030 mesmo que a quantidade contratual total não tenha sido integralmente entregue.

Em 30 de junho de 2023 e 31 de dezembro de 2022 não existe qualquer saldo a receber referente a *take or pay*.



O prazo médio de recebimento da venda de gás é sempre no décimo dia do mês subsequente à emissão da nota fiscal de venda.

### - Operações de venda de óleo

A Enauta Energia possuía, desde 1º de maio de 2021, contrato com a Shell para a comercialização da totalidade da produção do campo de Atlanta, com vigência até 31 de dezembro de 2022. As vendas de óleo eram *free on board* (“FOB”) de 100% do óleo produzido pelo FPSO, com desconto fixo inferior a US\$ 1 por barril em relação ao Brent e o vencimento das faturas emitidas ocorrendo após 30 dias do último *Bill of Lading* (conhecimento de embarque marítimo).

Em 10 de novembro de 2022 a Enauta Energia e a Shell firmaram novo acordo de venda da totalidade do óleo produzido pelo FPSO Petrojarl I durante o Sistema de Produção Antecipado do campo de Atlanta, com início da vigência em janeiro de 2023. O novo contrato envolve melhoria nas suas condições comerciais e nos preços de realização relativos às cotações de petróleo diante das perspectivas no mercado internacional associadas a petróleo com baixo teor de enxofre.

O contrato prevê a exportação do óleo pela Enauta para a *Shell Western, Supply and Trading Limited* (“Shell”).

Adicionalmente, em janeiro de 2023, passou também a vigorar um acordo com a Shell com opção de antecipar o recebimento financeiro de cargas de óleo futuras (nota explicativa 17).

A redução observada no saldo a receber deve-se, principalmente, a redução de faturamento no período pela parada da produção para manutenção.

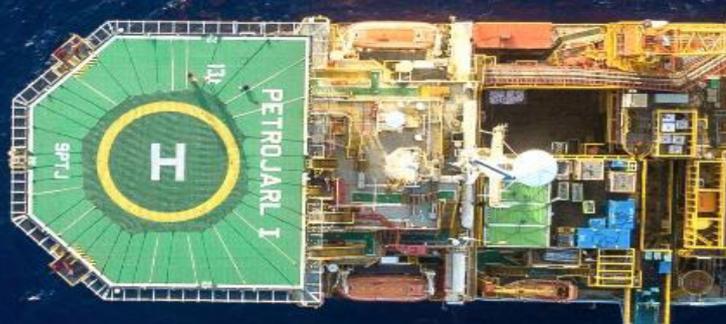
Em 30 de junho de 2023 e 31 de dezembro de 2022, não há provisão para perdas esperadas sobre saldo de contas a receber.

## 7. CRÉDITOS E 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 2023 e 31 de dezembro de 2022 os créditos com parceiros, no consolidado, montam a R\$2.465 e R\$761, respectivamente e os débitos com parceiros, no consolidado (apresentados na conta de fornecedores), montam a R\$52.081 e R\$82.388, respectivamente.



## 8. ESTOQUES

- Política Contábil

Os estoques de óleo e de materiais, insumos e combustível são classificados como ativo circulante, mensurados ao custo médio de aquisição ou produção e ajustados, quando aplicável, ao valor de sua realização líquido, quando este for inferior ao valor contábil.

O valor de realização líquido compreende o preço de venda estimado no curso normal dos negócios, deduzido dos custos estimados de conclusão e dos gastos para se concretizar a venda.

- Composição

	Consolidado	
	30/06/2023	31/12/2022
Bens de consumo de produção – Materiais, insumos e combustível	22.862	52.711
Produtos acabados – Óleo	44.473	20.327
<b>Total</b>	<b>67.335</b>	<b>73.038</b>

## 9. PARTES RELACIONADAS

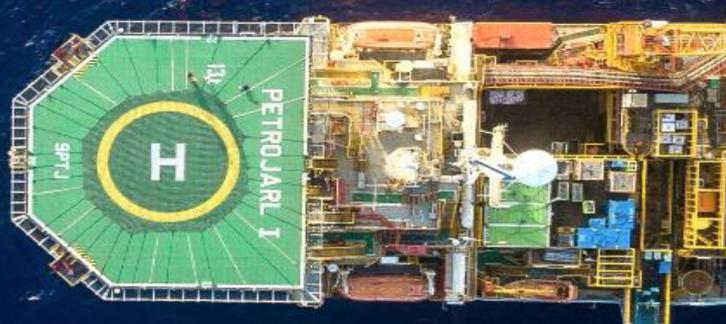
- Composição

As políticas contábeis das controladas são consistentes com as políticas adotadas pela Controladora. As operações entre as controladas, incluindo saldos, ganhos e perdas não realizados nessas operações, são eliminados na consolidação.

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

	Controladora		Consolidado	
	30/06/2023	31/12/2022	30/06/2023	31/12/2022
Contas a receber – circulante				
Constellation	-	-	-	144
<b>Total</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>144</b>
Contas a pagar – circulante				
Enauta Petróleo e Gás	524	524	-	-
Enauta Energia (a)	16.424	14.485	-	-
<b>Total</b>	<b>16.948</b>	<b>15.009</b>	<b>-</b>	<b>-</b>

(a) Referem-se a custos de opção de ações a empregados (vide nota explicativa 31).



### Contratações:

A controlada Enauta Energia contratou o serviço de consultoria em Operações de Fusões e Aquisições da empresa Quartz Energy Partners LLC, administrada por um membro independente do Conselho de Administração da Companhia. O contrato foi assinado dia 15 de junho de 2022, com prazo de vigência de 6 meses e valor mensal de R\$50. Este contrato foi rescindido em 3 de outubro de 2022.

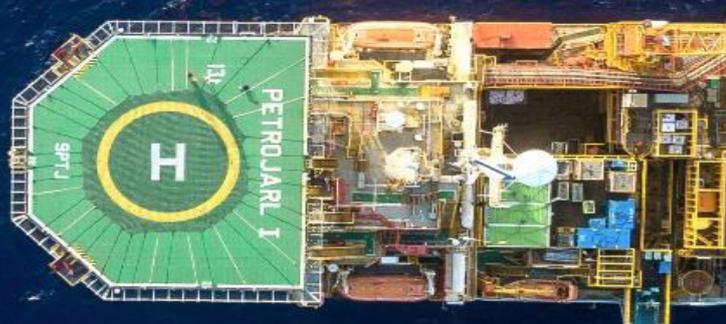
A controlada Enauta Energia contratou o serviço de operação e manutenção da sonda de perfuração denominada Alpha Star Constellation para a perfuração de dois poços adicionais aos previstos no contrato original, sendo esses para o desenvolvimento do SD e remanejamento de linhas do Campo de Atlanta. O valor total previsto relativo ao pagamento dos serviços é de R\$41.800 estimado para um período mínimo de 60 dias. Os serviços foram prestados no período de agosto e setembro de 2022. Em 10 de junho de 2022 a Constellation deixou de ser uma parte relacionada da Companhia.

- **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.

A Companhia garante através de aval corporativo os empréstimos contratados pela Enauta Energia junto à Financiadora de Estudos e Projetos (“FINEP”), conforme mencionado na nota explicativa 18.

As debêntures são garantidas através de fiança ou garantia corporativa e alienação fiduciária ou penhor de ações, conforme aplicável, da Enauta Energia, Enauta Netherlands e Atlanta Field; penhor de direitos emergentes das concessões de Atlanta e Manati; e cessão fiduciária de contas vinculadas para pagamento do serviço da dívida e dos derivativos (swaps) relacionados à emissão das debêntures (nota explicativa 19).



- 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* (\*) do pessoal-chave da Administração conforme apresentada no quadro abaixo:

	Controladora			
	01/04/2023 a 30/06/2023	01/01/2023 a 30/06/2023	01/04/2022 a 30/06/2022	01/01/2022 a 30/06/2022
Benefícios de curto e longo prazos	2.162	4.267	2.973	4.711

	Consolidado			
	01/04/2023 a 30/06/2023	01/01/2023 a 30/06/2023	01/04/2022 a 30/06/2022	01/01/2022 a 30/06/2022
Benefícios de curto e longo prazos (a)	12.852	20.341	5.408	8.020

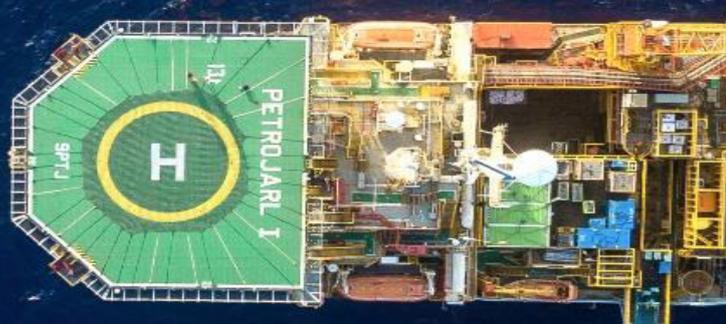
(a) A variação do saldo de 30 de junho de 2023 quando comparado ao saldo de 30 de junho de 2022 refere-se, principalmente, a verbas rescisórias de saída de Diretor da Companhia e bonificação a outros Diretores.

(\*) Benefício de longo prazo conforme descrito na nota explicativa 24.

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 34), o plano de *phantom shares* (nota explicativa 24) e plano de retenção de Administradores.

Na AGOE da Companhia de 28 de abril de 2023 foi aprovada a remuneração anual global dos administradores da Companhia até a data de realização da Assembleia Geral Ordinária que aprovar as contas referentes ao exercício social findo em 31 de dezembro de 2023, no valor total de até R\$6.947. Na reunião do Conselho de Administração de 9 de novembro de 2022 foi aprovada a recomendação do Comitê de Remuneração e Pessoas da Companhia com relação aos planos de retenção previstos em contratos e respectivos aditivos dos membros da Diretoria Executiva da Companhia.

Na AGOE da Enauta Energia de 10 de abril de 2023 foi aprovada a remuneração anual global dos administradores da Companhia até a data de realização da Assembleia Geral Ordinária que aprovar as contas referentes ao exercício social findo em 31 de dezembro de 2023, no valor total de até R\$3.955.



O total dos benefícios de curto e longo prazo apresentados no período findo em 30 de junho de 2023 inclui, além da remuneração global dos administradores, encargos e bônus de desligamento de diretoria e membros do Conselho de Administração não incluídos na aprovação da remuneração global por ocasião das AGOs.

## 10. CAIXA RESTRITO

- Política Contábil

Os saldos apresentados como Caixa restrito são mensurados ao seu valor justo por meio do resultado.

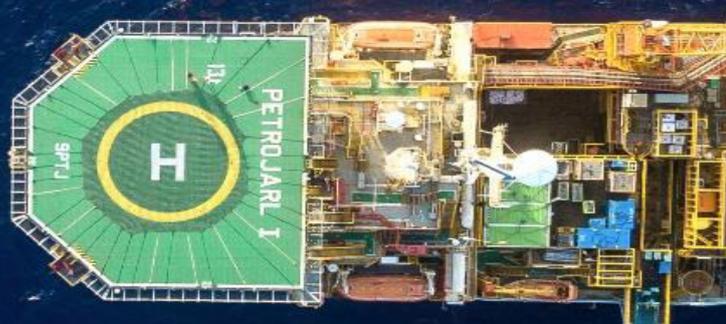
- Composição

	Controladora		Consolidado	
	30/06/2023	31/12/2022	30/06/2023	31/12/2022
Aplicações financeiras garantidoras:	50	-	16.659	88.231
Garantia referente a financiamento junto ao BNB (a)	-	-	-	10.561
Colateral de fiança - garantia ao financiamento BNB (a)	-	-	-	69.300
Garantia a ANP - PEM para o Bloco SEAL-M-503 (b)	-	-	565	533
Garantia referente a emissão de debentures (c)	50	-	16.094	7.837
Fundo de abandono - Manati (d)	-	-	296.946	298.417
<b>Total</b>	<b>50</b>	<b>-</b>	<b>313.605</b>	<b>386.648</b>
Circulante	50	-	16.094	7.837
Não circulante	-	-	297.511	378.811

Em 30 de junho de 2023 a rentabilidade média dos saldos em caixa restrito era de 99,83% do CDI.

- (a) Em 31 de dezembro de 2022 o valor de R\$10.561 refere-se a garantia referente a financiamento junto ao BNB aplicado em CDB. A Companhia também possuía CDB no valor de R\$69.300 referente a uma colateral relativa à fiança oferecida em garantia ao financiamento BNB.

Estas garantias foram liberadas para movimentação da Enauta Energia em virtude da quitação do financiamento do BNB em 19 de janeiro de 2023.



- (b) CDB no Citibank, dado em garantia para a ANP em cumprimento do Plano Exploratório Mínimo (PEM) para o bloco SEAL-M-503. Os demais CDBs (referentes aos blocos SEAL-M-430 e SEAL-M-573) foram liquidados em virtude de cumprimento do PEM.
- (c) Garantia referente ao pagamento dos juros das debêntures emitidas em 23 de dezembro de 2022 depositada em conta vinculada no Banco Itaú. Os juros da dívida serão pagos semestralmente, sendo aportado, mensalmente, em conta vinculada, o equivalente a 1/6 do valor da parcela dos juros e, quando aplicável, principal. O valor na controladora refere-se ao rendimento incidente sobre os valores depositados temporariamente em conta corrente quando do pagamento dos juros das debêntures.
- (d) 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 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 2023 foi de -0,21% (4,94% no exercício findo em 31 de dezembro de 2022). Como referência, o rendimento anual do CDI no período findo em 30 de junho de 2023 foi de 6,5% e a variação cambial para o mesmo período foi de -7,64%.

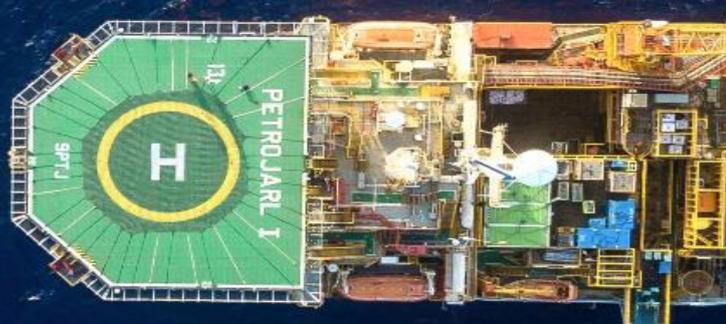
## 11. IMPOSTOS E CONTRIBUIÇÕES

- Política Contábil

Os tributos são apurados e registrados com base nas leis tributárias promulgadas até a data da elaboração das informações financeiras trimestrais. A Companhia optou pela apuração dos impostos diretos em base mensal.

A provisão para imposto de renda e contribuição social tem base no lucro tributável do exercício. O imposto de renda e contribuição social diferidos são reconhecidos sobre as diferenças temporárias no final de cada exercício entre os saldos de ativos e passivos reconhecidos nas informações financeiras trimestrais e as bases fiscais correspondentes usadas na apuração do lucro tributável, incluindo saldo de prejuízos fiscais, quando aplicável.

Os tributos correntes e diferidos são reconhecidos no resultado, exceto quando correspondem a itens registrados em “outros resultados abrangentes” no patrimônio líquido.



Os impostos diferidos passivos são resultantes de diferenças temporárias tributáveis conforme legislação fiscal vigente no Brasil. Na elaboração das informações financeiras trimestrais os passivos fiscais diferidos são apresentados como redutores de ativo fiscal diferido quando se referem à mesma entidade jurídica.

- **Estimativas e julgamentos contábeis críticos**

Na determinação do imposto de renda corrente e diferido, a Companhia leva em consideração o impacto de incertezas relativas as posições fiscais tomadas. A Companhia acredita que a provisão para o imposto de renda no passivo está adequada baseando-se em avaliação de diversos fatores, incluindo interpretações das leis fiscais e opinião de seus assessores jurídicos.

Os impostos diferidos ativos decorrentes de prejuízos fiscais acumulados e base negativa de contribuição social, bem como diferenças temporais, são reconhecidos apenas na medida em que o Grupo espera gerar lucro tributável futuro suficiente para sua realização com base em projeções e previsões elaboradas pela sua Administração e aprovadas pelos órgãos de governança. Estas projeções e previsões futuras preparadas anualmente incluem várias premissas relacionadas às taxas de câmbio da moeda norte-americana, taxas de inflação, volume de produção dos ativos de hidrocarbonetos, preço do barril de petróleo, gastos exploratórios e compromissos, disponibilidade de licenças, e outros fatores que podem diferir das estimativas atuais.

De acordo com a atual legislação fiscal brasileira, não há prazo para a utilização de prejuízos fiscais. No entanto, os prejuízos fiscais acumulados podem ser compensados somente em até 30% do lucro tributável anual.

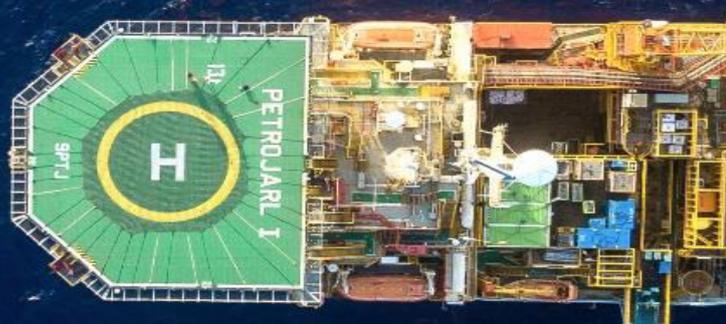
- **Incentivos Fiscais**

- 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 findo em 31 de dezembro de 2022, a investida Enauta Energia identificou dispêndios enquadráveis como inovação tecnológica, para fins de Lei do Bem, em relação ao seu Sistema de Produção Antecipada no campo de Atlanta - BS4. Tal incentivo possibilitou a redução da base de cálculo do IRPJ e da CSLL em aproximadamente R\$1.638 em 31 de dezembro de 2022.



### 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 detém o direito de redução de 75% do imposto de renda e adicional, calculados com base no Lucro da Exploração. A Enauta irá usufruir deste benefício até 31 de dezembro de 2025. Na investida operacional Enauta Energia, o valor correspondente ao incentivo foi contabilizado no resultado e posteriormente transferido para a reserva de lucros - incentivos fiscais, no patrimônio líquido, totalizando R\$ 355.907 em 30 de junho de 2023 e em 31 de dezembro de 2022, uma vez que esse valor não pode ser distribuído aos acionistas. Este benefício está enquadrado como subvenção de investimento, atendendo às normas previstas no artigo 30 da Lei Federal nº 12.973/2014.

#### - Estaduais

##### Crédito presumido – ICMS

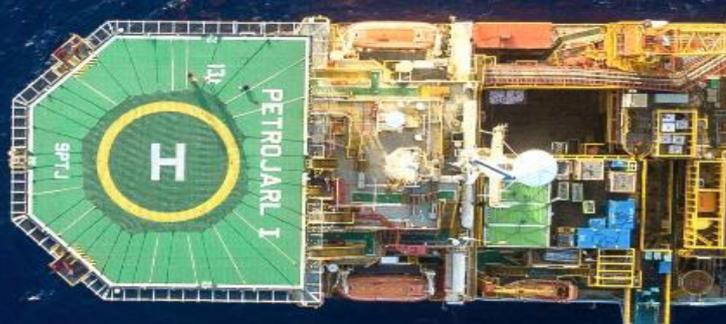
De acordo com o Decreto Estadual nº 13.844/2012 da Bahia, a Enauta usufrui de um crédito presumido de 20% do imposto estadual incidente - ICMS (Imposto sobre Circulação de Mercadorias e Serviços) nas saídas de gás natural devido ao investimento em unidade de compressão com o objetivo de viabilizar a manutenção da produção.

Na investida Enauta Energia, esta subvenção para investimento do ICMS é registrada na rubrica “impostos incidentes sobre as vendas” e posteriormente, quando do encerramento do exercício, é destinada à rubrica de “Reservas de lucros - incentivos fiscais” no patrimônio líquido, totalizando R\$ 170.498 em 30 de junho de 2023 e em 31 de dezembro de 2022, uma vez que o valor em questão não pode ser distribuído aos acionistas e conseqüentemente atendendo às normas previstas no artigo 30 da Lei Federal 12.973/2014. O benefício em questão teve seu direito encerrado a partir de maio de 2022.

- **Composição**

#### - Impostos e contribuições a recuperar

	Controladora		Consolidado	
	30/06/2023	31/12/2022	30/06/2023	31/12/2022
Antecipação e saldo negativo de IR e CSLL (a)	2.254	2.788	9.409	8.111
Imposto retido na fonte (b)	467	161	10.060	3.242
Recuperação PIS / COFINS (c)	-	-	77.457	74.713
Crédito de PIS/COFINS (d)	58	-	36.430	8.466
Outros créditos	15	-	399	281
<b>Total</b>	<b>2.794</b>	<b>2.949</b>	<b>133.755</b>	<b>94.813</b>
<b>Circulante</b>	<b>2.794</b>	<b>2.949</b>	<b>53.148</b>	<b>17.968</b>

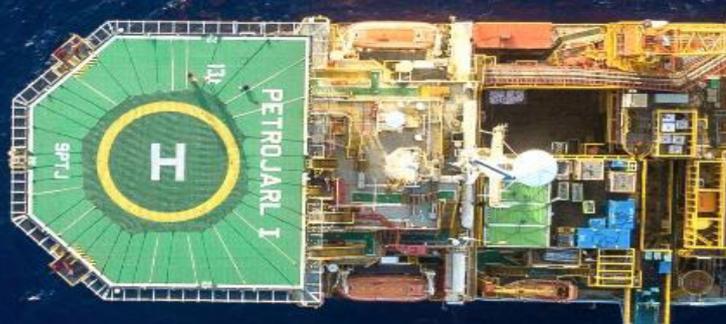


	Controladora		Consolidado	
	30/06/2023	31/12/2022	30/06/2023	31/12/2022
Não circulante	-	-	80.607	76.845

- Impostos e contribuições a recolher

	Controladora		Consolidado	
	30/06/2023	31/12/2022	30/06/2023	31/12/2022
ICMS (e)	-	-	11.127	11.734
PIS/COFINS (f)	-	1.790	28	1.852
Royalties (g)	-	-	5.938	10.047
IRRF sobre remessas estrangeiras (h)	-	-	29	29
IR e CSLL (i)	-	-	46.998	81.202
IRRF sobre serviços/salários	100	48	1.987	4.781
Outros (j)	-	184	12.751	9.521
<b>Total</b>	<b>100</b>	<b>2.022</b>	<b>78.858</b>	<b>119.166</b>
Circulante	100	2.022	67.030	108.018
Não circulante	-	-	11.828	11.148

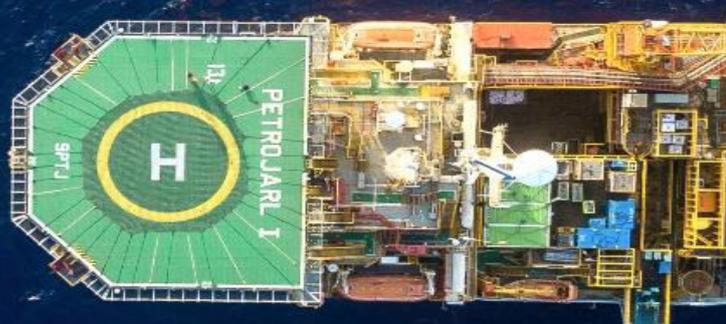
- (a) O saldo da Controladora refere-se à antecipação e a saldo negativo de imposto de renda e contribuição social do ano calendário 2022. No Consolidado o valor refere-se a saldos das demais empresas do grupo relativo a anos anteriores.
- (b) Refere-se basicamente aos créditos referentes ao sistema 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. A Enauta Energia aguarda manifestação da RFB, uma vez que espera que o recebimento ocorrerá através de precatório;
- (d) Créditos de insumos referente a perfuração;
- (e) Débitos sobre a venda de gás natural do campo de Manati, líquidos dos benefícios fiscais descritos na nota explicativa 23;
- (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, conforme descrito na nota explicativa 28;



- (h) O valor registrado no passivo circulante refere-se à adesão pelo Operador ao programa instituído pela Lei Federal nº 13.586/2017 de desistência das ações administrativas e judiciais relativas ao IRRF sobre remessas estrangeiras devido a contratos de aluguel de embarcações (o valor ainda não foi objeto de cash call pelo Operador);
- (i) O valor apresentado no saldo de IR e CSLL a recolher em 31 de dezembro de 2022 refere-se, principalmente ao imposto e à contribuição apurados sobre o lucro tributável do exercício de 2022, compensado com as antecipações realizadas até 30 de novembro de 2022, liquidados em janeiro de 2023. Em 30 de junho de 2023, o saldo corresponde: (i) ao imposto apurado sobre o lucro tributável do exercício de 2023, compensado com as antecipações realizadas até 31 de maio de 2023, saldo negativo; e (ii) ao Tributo em Bases Universais sobre os resultados da Enauta B.V. transferido da rubrica de Imposto Diferido, no montante de R\$43.194, adicionado de despesa de juros de R\$9.341, reconhecida no resultado financeiro do período;
- (j) Refere-se basicamente à retenção de área e tributos retidos sobre serviços prestados.

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

	Controladora			
	01/04/2023 a 30/06/2023	01/01/2023 a 30/06/2023	01/04/2022 a 30/06/2022	01/01/2022 a 30/06/2022
Resultado antes do IR e CSLL	41.106	159.550	280.634	182.394
Alíquotas oficiais de imposto	34%	34%	34%	34%
Encargos de IR e CS às alíquotas oficiais	(13.976)	(54.247)	(95.416)	(62.014)
Ajuste dos encargos à taxa efetiva:				
Equivalência patrimonial	12.538	55.787	97.434	64.664
Incentivos Fiscais (a)				
Despesas indedutíveis/receita não tributável:				
- Permanentes	22	52	28	28
Prejuízos fiscais não ativados				
(b)	1.416	(1.592)	(2.046)	(2.678)
<b>IR/CS no resultado</b>	-	-	-	-
<b>IR/CS correntes</b>	-	-	-	-
<b>IR/CS diferidos</b>	-	-	-	-



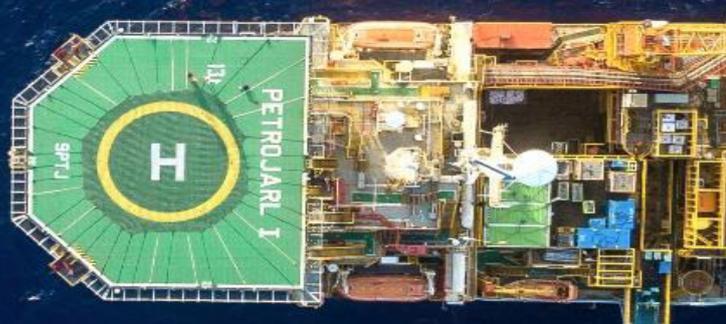
	Consolidado			
	01/04/2023 a 30/06/2023	01/01/2023 a 30/06/2023	01/04/2022 a 30/06/2022	01/01/2022 a 30/06/2022
Resultado antes do IR e CSLL	34.884	187.629	384.107	245.206
Alíquotas oficiais de imposto	34%	34%	34%	34%
Encargos de IR e CS às alíquotas oficiais	(11.861)	(63.794)	(130.596)	(83.370)
Ajuste dos encargos à taxa efetiva:				
Incentivos Fiscais (a)	10.930	20.986	31.718	32.996
Despesas indedutíveis/receita não tributável:				
- Permanentes	7.210	19.104	1.140	3.528
Prejuízos fiscais não ativados (b)	(57)	(4.376)	(5.735)	(15.966)
<b>IR/CS no resultado</b>	<b>(6.222)</b>	<b>(28.080)</b>	<b>(103.473)</b>	<b>(62.812)</b>
<b>IR/CS correntes</b>	<b>(23.265)</b>	<b>(65.428)</b>	<b>(89.123)</b>	<b>(95.609)</b>
<b>IR/CS diferidos</b>	<b>29.487</b>	<b>37.348</b>	<b>(14.350)</b>	<b>32.797</b>

- (a) Refere-se basicamente ao incentivo fiscal do crédito presumido do ICMS, Lucro da Exploração e doações incentivadas conforme legislação vigente.
- (b) A Companhia possuía em 30 de junho de 2022 R\$ 1.937 de prejuízo fiscal e base negativa de contribuição social, sendo que a Enauta Participações não registra ativos diferidos de imposto de renda e de contribuição social decorrentes de prejuízos fiscais de imposto de renda ou bases negativas de contribuição social, por não haver histórico de lucratividade fiscal até a corrente data e pela Companhia ser uma empresa de participação. No período findo em 30 de junho de 2023 a controladora passou a ter R\$ 10.118 de prejuízo fiscal e base negativa de contribuição social.

### - 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	
	30/06/2023	31/12/2022
Amortização da provisão para abandono	196.466	187.068
Provisão para pesquisa e desenvolvimento	761	761
Arrendamento - IFRS 16/CPC 06	27.508	14.550
Provisões diversas	17.727	25.099
Rentabilidade Negativa	1.636	15.466
Provisão de fornecedores	69.857	34.202
<b>Total</b>	<b>313.955</b>	<b>277.146</b>



Composição do passivo fiscal diferido	Consolidado	
	30/06/2023	31/12/2022
Tributação sobre Bases Universais - Enauta Netherlands (a)	(4.140)	(43.194)
Crédito de exclusão ICMS base de cálculo PIS e COFINS	(14.763)	(14.763)
Depreciação acelerada (b)	(45.920)	(45.920)
Provisão para abandono	(51.125)	(34.379)
Ajuste a valor justo – campo de Atlanta	(228.931)	(237.713)
Provisões diversas	(12.561)	(25.350)
<b>Total</b>	<b>(357.440)</b>	<b>(401.319)</b>

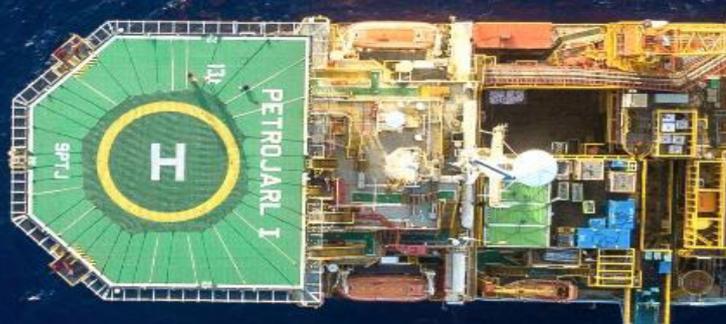
Ativo fiscal diferido	Consolidado
Saldo em 31 de dezembro de 2022	277.146
Diferenças temporárias geradas por provisões e respectivas reversões:	
Amortização da provisão para abandono	9.398
Arrendamento - IFRS 16/CPC 06	12.958
Provisões diversas liquidas - adições e reversões	(7.371)
Rentabilidade Negativa	(13.830)
Provisão de fornecedores	35.654
<b>Saldo em 30 de junho de 2023</b>	<b>313.955</b>

Passivo fiscal diferido	Consolidado
Saldo em 31 de dezembro de 2022	(401.319)
Tributos com Exigibilidade Suspensa	39.054
Provisão para abandono	(16.746)
Amortização do ajuste a valor justo – campo de Atlanta	8.781
Provisões diversas liquidas - exclusões e reversões	12.790
<b>Saldo em 30 de junho de 2023</b>	<b>(357.440)</b>

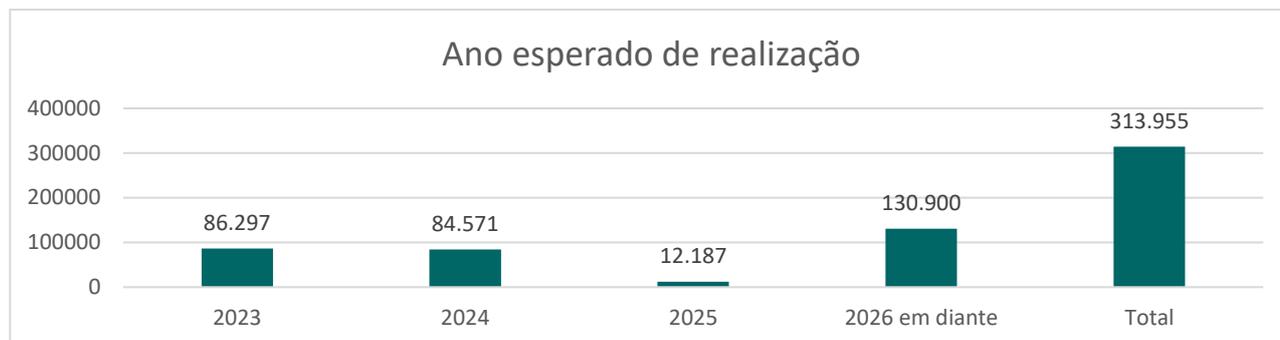
<b>Saldo passivo diferido líquido</b>	<b>(43.485)</b>
---------------------------------------	-----------------

- a) Refere-se à tributação sobre bases universais – Enauta *Netherlands* quando da apuração de lucro tributável por esta controlada. Em razão de decisão proferida em 12 de maio de 2023 pelo Tribunal Regional Federal, que deu provimento à apelação da Fazenda Nacional no Mandado de Segurança em que a Enauta Energia questionava a aplicação das regras brasileiras de Tributação em Bases Universais, a Enauta Energia transferiu estes tributos para a rubrica de Impostos e Contribuições a Recolher.
- b) 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 2023.

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 na data base de 31 de dezembro de 2022.



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:



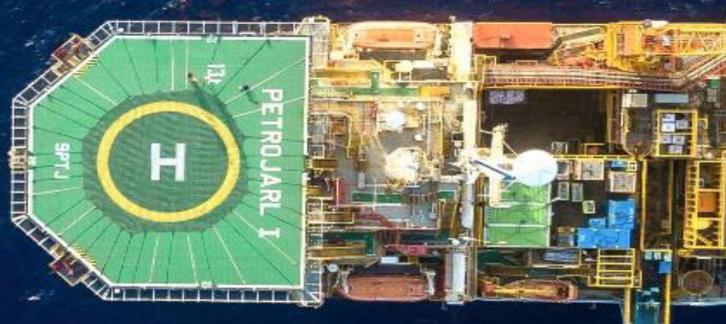
## 12. INVESTIMENTOS

- Política Contábil

### Participações da Companhia em controladas

As informações financeiras trimestrais consolidadas da Companhia em 30 de junho de 2023 e as demonstrações financeiras em 31 de dezembro de 2022 compreendem as informações financeiras trimestrais e demonstrações financeiras de suas controladas diretas e indiretas listadas abaixo:

Empresa	País de operação	Controle	30/06/2023		31/12/2022	
			% Participação	Quantidade de ações	% Participação	Quantidade de ações
Enauta Energia S.A.	Brasil	Direto	100%	191.262.711	100%	191.262.711
Enauta Petróleo e Gás	Brasil	Direto	100%	156.042.071	100%	156.042.071
Enauta Finance B.V.	Países Baixos	Indireto	100%	1	100%	1
Enauta Netherlands	Países Baixos	Indireto	100%	1	100%	1
Atlanta Field B.V.	Países Baixos	Indireto	100%	27.214	100%	27.214
AFPS B.V.	Países Baixos	Indireto	100%	1	100%	1



A Enauta Energia S.A. é uma sociedade anônima de capital fechado e tem como principal objeto social a exploração, perfuração, desenvolvimento de projetos de produção, produção, importação, exportação, comércio e industrialização de petróleo, gás natural e produtos derivados, operação na navegação de apoio marítimo e participação em sociedades que se dediquem substancialmente a realizar qualquer negócio ou atividades relacionada com seus objetivos sociais, seja como sócia, acionista ou outras formas de associação, com ou sem personalidade jurídica, mediante concessão ou autorização das autoridades competentes.

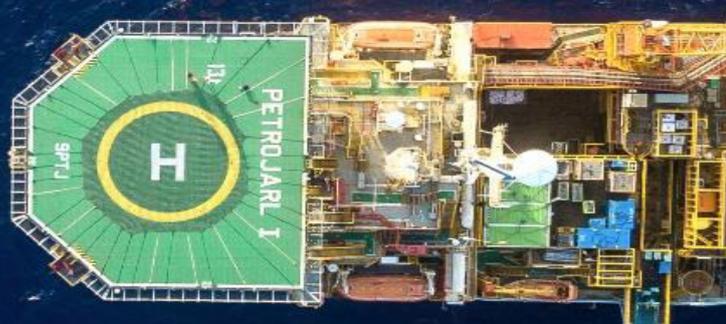
A Enauta Petróleo e Gás Ltda. (anteriormente denominada “Barra Energia do Brasil Petróleo e Gás Ltda.”) é uma sociedade limitada e tem como principal objeto social o investimento em ativos, em áreas territoriais ou marítimas, relacionadas com o segmento de energia no Brasil, a exploração, produção e comercialização de petróleo e seus derivados, gás natural e hidrocarbonetos fluídos, a exportação e importação de bens, máquina, equipamentos e insumos relacionados às suas atividades fins, participação em outras sociedades, simples ou empresárias, como sócia, acionista ou quotista, podendo ainda representar sociedades nacionais ou estrangeiras e o exercício de atividades ancilares relacionadas ao seu objeto social.

A Enauta *Netherlands* B.V., com sede na cidade de Roterdã, nos Países Baixos, tem como objeto social constituir, gerenciar e supervisionar empresas, realizar todos os tipos de atividades industriais e comerciais, bem como todas e quaisquer atividades que estejam relacionadas às já descritas.

A Enauta Finance B.V., com sede na cidade de Roterdã, Países Baixos, tem como objeto social contrair empréstimos, emprestar e angariar fundos, incluindo a emissão de *bonds*, instrumentos de dívida ou outros títulos ou provas de endividamento e celebrar acordos relacionados com as atividades acima mencionadas.

A Atlanta Field B.V., com sede na cidade de Roterdã, Países Baixos, tem como principal objeto social a aquisição, orçamento, construção, compra, venda, locação, arrendamento ou afretamento de materiais e equipamentos a serem utilizados para a exploração de hidrocarbonetos e, ainda, adquirir, participar e administrar e supervisionar negócios e sociedades. À época de sua constituição, foi criada visando a parceria com os não operadores na concessão do Bloco BS-4.

A AFPS B.V., com sede na cidade de Roterdã, Países Baixos, tem como principal objeto social possuir, arrendar, subarrendar e operar embarcações flutuantes de produção e descarga e qualquer outro equipamento de *upstream* ou *downstream*.



- Composição

A seguir, são apresentados os detalhes das controladas da Companhia nas respectivas datas-bases:

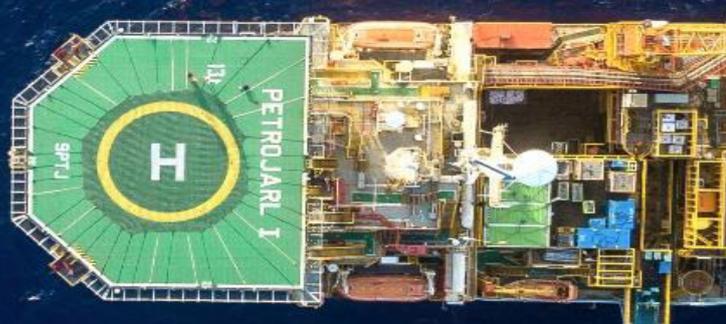
- Investimentos avaliados pelo método de equivalência patrimonial

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

	30/06/2023					
	Enauta Energia	Enauta Petróleo e Gás Ltda.	Enauta Netherlands	AFBV	AFPS BV	Enauta Finance
Capital social	2.042.553	156.042	2.038.318	2.085.755	2.074.020	3.430
Patrimônio líquido	4.013.993	33.623	1.928.982	1.924.699	1.900.446	913
Resultado do período	136.219	27.861	(23.846)	(20.421)	(6.567)	(1.607)
Ativo total	7.348.004	44.253	1.936.971	1.933.761	2.278.035	2.717
Passivo total	3.334.012	10.630	7.989	9.062	377.589	1.804
Rec. operacional líquida	865.796	-	-	(22.934)(*)	-	-

(\*) Refere-se principalmente ao impacto da amortização do IFRS9 como redutora da receita, que tem valor linear, independentemente de haver ou não faturamento.

	31/12/2022					
	Enauta Energia	Enauta Petróleo e Gás Ltda.	Enauta Netherlands	AFBV	AFPS BV	Enauta Finance
Capital social	2.042.553	156.042	1.607.208	1.658.865	1.647.129	889
Patrimônio líquido	4.035.195	5.762	1.685.730	1.677.711	1.636.102	21
Resultado do exercício	401.703	1.046	(25.639)	(21.099)	(18.349)	(880)
Ativo total	7.703.044	6.599	1.686.724	2.250.459	2.239.754	718
Passivo total	3.667.849	837	994	572.749	603.652	696
Rec. operacional líquida	2.175.363	-	-	176.443	-	-



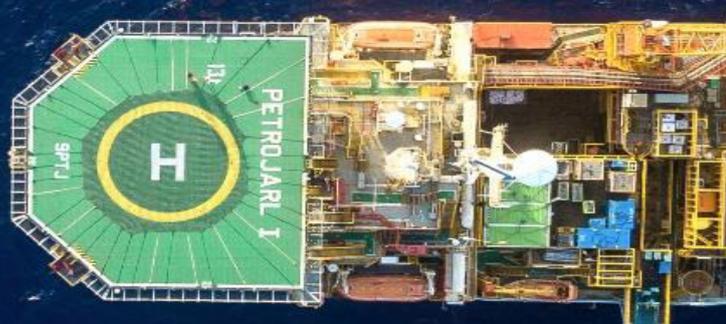
A movimentação dos investimentos da Companhia apresentada nas informações financeiras trimestrais individuais e consolidadas é como segue:

	30/06/2023		
	Controladora		
	Enauta Energia	Enauta Petróleo e Gás	Total
Saldo em 31 de dezembro de 2022	4.035.195	5.762	4.040.957
Plano de opção de ações	(162)	-	(162)
Ajustes acumulados de conversão de investidas no exterior	(164.088)	-	(164.088)
Efeito hedge	6.828	-	6.828
Resultado de equivalência patrimonial	136.219	27.861	164.080
<b>Saldo em 30 de junho de 2023</b>	<b>4.013.992</b>	<b>33.623</b>	<b>4.047.615</b>

Na AGOE de 10 de abril de 2023 da Enauta Energia foi aprovada uma distribuição de dividendos de R\$25.449 para a Acionista Controladora, sendo R\$14.000 propostos antecipadamente na forma de juros sobre capital próprio, conforme deliberação da Assembleia realizada em 19 de dezembro de 2022 e R\$11.449 a título de dividendos mínimos obrigatórios do exercício social findo em 31 de dezembro de 2022. O valor foi pago pela Enauta Energia a Companhia em 10 de maio de 2023.

	31/12/2022		
	Controladora		
	Enauta Energia	Enauta Petróleo e Gás	Total
Saldo em 31 de dezembro de 2021	4.116.599	-	4.116.599
Aquisição de ativos	-	4.715	4.715
Plano de opção de ações	(890)	-	(890)
Dividendos pagos (a)	(464.986)	-	(464.986)
Juros sobre capital próprio (JCP) (b)	(14.000)	-	(14.000)
Dividendos mínimos obrigatório	(11.449)	-	(11.449)
Ajustes acumulados de conversão	7.139	-	7.139
Efeito hedge	1.079	-	1.079
Resultado de equivalência patrimonial	401.703	1.047	402.750
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2022</b>	<b>4.035.195</b>	<b>5.762</b>	<b>4.040.957</b>

(a) Na AGOE de 27 de abril de 2022 da Enauta Energia foi aprovada uma distribuição de dividendos de R\$450.000, representando montante adicional de R\$410.531 em relação aos dividendos mínimos e reconhecidos pela Administração nas demonstrações financeiras de 31 de dezembro de 2021. O valor foi pago pela Enauta Energia a Companhia em 26 de maio de 2022.



Na Reunião do Conselho de Administração (“RCA”) de 30 de setembro de 2022 da Enauta Participações foi aprovada a destinação de valor adicional do resultado apurado na controlada direta da Companhia, Enauta Energia S.A., no montante de R\$15.000, referente ao exercício social findo em 31 de dezembro de 2021, anteriormente aprovada na AGO da Enauta Energia de 27 de abril de 2022. O valor foi pago pela Enauta Energia a Companhia em 21 de outubro de 2022.

- (b) Em Assembleia Geral Extraordinária (“AGE”) de 19 de dezembro de 2022 da Enauta Energia foi aprovado o pagamento de juros sobre capital próprio, no montante de R\$14.000, referente ao exercício social findo em 31 de dezembro de 2022.

### 13. IMOBILIZADO

- Política Contábil

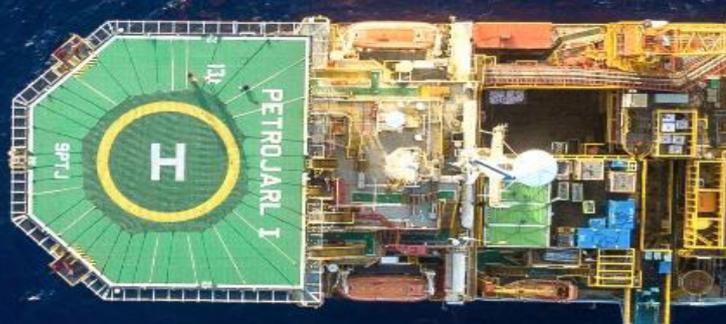
O ativo imobilizado é registrado ao custo de aquisição, incluindo juros e demais encargos financeiros de empréstimos e financiamentos usados na formação de ativos qualificáveis deduzidos da depreciação e amortização acumuladas. O ganho e a perda oriundos da baixa ou alienação de um ativo imobilizado são determinados pela diferença entre a receita auferida, se aplicável, e o respectivo valor residual do ativo, e são reconhecidos no resultado do exercício.

Os ativos imobilizados representados pelos ativos de exploração e desenvolvimento são registrados pelo valor de custo e amortizados pelo método de unidades produzidas que consiste na relação proporcional entre o volume anual produzido e a reserva total provada e desenvolvida do campo produtor. As reservas provadas desenvolvidas utilizadas para cálculo da amortização (em relação ao volume mensal de produção) são estimadas por geólogos e engenheiros de petróleo externos de acordo com padrões internacionais e revisados anualmente ou quando há indicação de alteração significativa.

- Estimativas e julgamentos contábeis críticos

A Administração revisa a vida útil estimada dos bens do imobilizado anualmente, ao encerramento de cada exercício. Durante o período findo em 30 de junho de 2023 e no exercício findo em 31 de dezembro de 2022, a Administração concluiu que as vidas úteis dos bens do imobilizado eram adequadas, não sendo requeridos ajustes.

As estimativas de reservas provadas e de reservas prováveis são anualmente avaliadas e atualizadas. As reservas provadas e as reservas prováveis são determinadas usando técnicas de estimativas geológicas geralmente aceitas. O cálculo das reservas requer que o Grupo assuma posições sobre condições futuras que são incertas, incluindo preços de petróleo, taxas de câmbio, taxas de inflação, disponibilidade de licenças e custos de produção. Alterações em algumas dessas posições assumidas poderão ter impacto significativo nas reservas provadas e reservas prováveis estimadas.



A estimativa do volume das reservas é premissa importante na mensuração do valor justo de ativos em transações de combinações de negócios, bem como na apuração da parcela de amortização dos correspondentes ativos em produção.

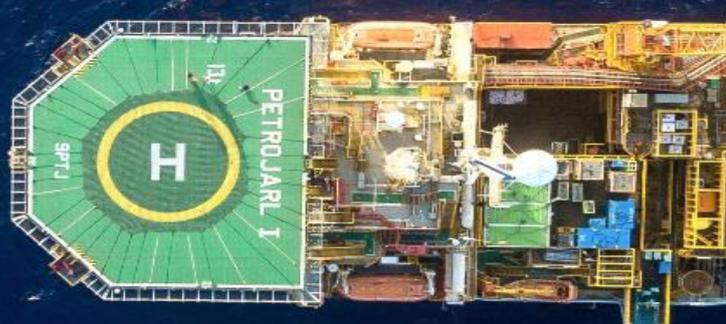
A sua estimativa de vida útil é fator preponderante para a quantificação da provisão de abandono e desmantelamento de áreas quando da baixa contábil do ativo imobilizado. Qualquer alteração nas estimativas do volume de reservas e da vida útil dos ativos a elas vinculados poderá ter impacto significativo nos encargos de amortização, reconhecidos nas informações financeiras trimestrais como custo dos produtos vendidos. Alterações na vida útil estimada poderão causar impacto significativo nas estimativas da provisão de abandono dos ativos imobilizados e intangíveis e das análises de *impairment* nos ativos de exploração e produção.

As taxas de depreciação dos itens de imobilizado dos campos em produção são estimadas tendo como base a produção do exercício sobre a reserva de óleo e gás estimadas anualmente, conforme divulgado na nota explicativa 28.

As provisões de abandono estimadas conforme divulgado na nota explicativa 21 são reconhecidas no ativo imobilizado e amortizadas conforme descrito no parágrafo acima.

- **Composição**

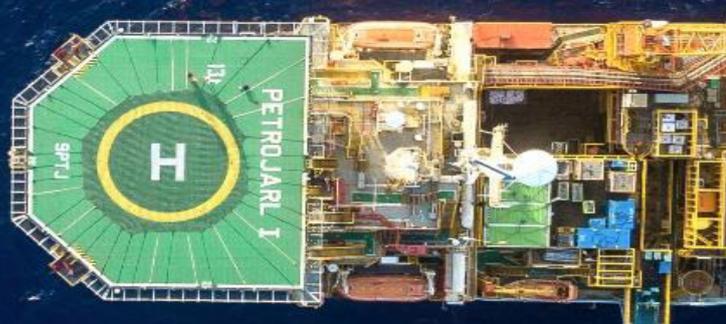
	Taxas de depreciação /amortização	Consolidado 30/06/2023		
		Custo	Depreciação	Valor líquido
<b>Segmento corporativo</b>				
Móveis e utensílios	10%	2.999	(2.663)	336
Benfeitorias em imóveis de terceiros	20%	4.108	(4.108)	-
Benfeitorias	10%	1.557	(1.449)	108
Computadores – hardware	20%	5.252	(4.059)	1.193
Imóveis	4%	6.363	(1.673)	4.690
Terrenos	-	174	-	174
Subtotal		<u>20.453</u>	<u>(13.952)</u>	<u>6.501</u>
<b>Segmento de upstream</b>				
Gastos com exploração de recursos naturais (i)		16.842	(16.371)	471
Gastos com desenvolvimento				
BS-4	(ii)	5.193.453	(1.288.954)	3.904.499
Manati	(ii)	1.026.966	(1.016.105)	10.861
Subtotal		<u>6.237.261</u>	<u>(2.321.430)</u>	<u>3.915.831</u>
<b>Total</b>		<u>6.257.714</u>	<u>(2.335.382)</u>	<u>3.922.332</u>



	Taxas de depreciação /amortização	Consolidado		
		31/12/2022		
		Custo	Depreciação	Valor líquido
<b>Segmento corporativo</b>				
Móveis e utensílios	10%	2.993	(2.554)	439
Benfeitorias em imóveis de terceiros	20%	4.108	(4.108)	-
Benfeitorias	10%	1.559	(1.371)	188
Computadores – hardware	20%	4.926	(3.830)	1.096
Imóveis	4%	6.363	(1.546)	4.817
Terrenos	-	174	-	174
Subtotal		20.123	(13.409)	6.714
<b>Segmento de upstream</b>				
Gastos com exploração de recursos naturais (i)		16.842	(16.301)	541
Gastos com desenvolvimento				
BS-4	(ii)	4.255.340	(1.231.823)	3.023.517
Manati	(ii)	1.048.548	(1.012.420)	36.128
Subtotal		5.320.730	(2.260.544)	3.060.186
<b>Total</b>		<b>5.340.853</b>	<b>(2.273.953)</b>	<b>3.066.900</b>

- (i) Referentes a poços descobridores e delimitadores do campo de Manati.
- (ii) 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 28 (b)). Os efeitos das alterações das reservas em relação à amortização são computados de forma prospectiva, ou seja, não impactam os valores outrora registrados.

Custo	Consolidado					
	Imobilizados corporativos	Desenvolvimento de recursos naturais	Desenvolvimento de produção de petróleo e gás -BS-4	Desenvolvimento de produção de petróleo e gás – Manati	Exploração de recursos naturais – Bacia Sergipe – Alagoas	Total
Saldo em 31 /12/2021	19.671	16.842	1.841.981	1.094.247	18.133	2.990.874
(+) Adições	567	-	2.604.110 (e)	9.848	78.745 (f)	2.693.270
(-) VC sobre ativos	-	-	(11.083)	-	-	(11.083)
VC e remensuração sobre provisão de abandono	-	-	(152.643) (h)	(55.547) (h)	-	(208.190)
(-) Baixas	(115)	-	(27.025)	-	(96.878) (g)	(124.018)
<b>Saldo em 31/12/2022</b>	<b>20.123</b>	<b>16.842</b>	<b>4.255.340</b>	<b>1.048.548</b>	<b>-</b>	<b>5.340.853</b>



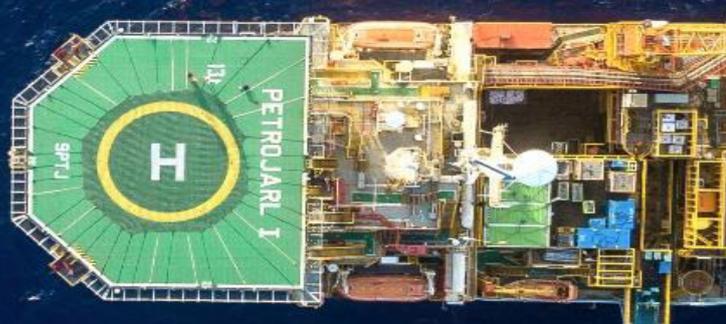
Custo	Consolidado					Total
	Imobilizados corporativos	Desenvolvimento de recursos naturais	Desenvolvimento de produção de petróleo e gás -BS-4	Desenvolvimento de produção de petróleo e gás – Manati	Exploração de recursos naturais – Bacia Sergipe – Alagoas	
(+) Adições	330	-	1.202.152 (i)	-	-	1.202.482
(-) Baixas	-	-	(56.085) (ii)	-	-	(56.085)
(-) VC sobre ativos	-	-	(169.243)	-	-	(169.243)
VC sobre provisão de abandono	-	-	(38.711)	(21.582)	-	(60.293)
<b>Saldo em 30/06/2023</b>	<b>20.453</b>	<b>16.842</b>	<b>5.193.453</b>	<b>1.026.966</b>	<b>-</b>	<b>6.257.714</b>

Em 31 de dezembro de 2022, as principais movimentações de imobilizado no exercício referem-se a (e) adaptação do FPSO para o Sistema Definitivo (SD), no montante de R\$1.943.187; (f) gastos incorridos na perfuração do primeiro poço exploratório do bloco SEAL-M-428 localizado na Bacia Sergipe – Alagoas; (g) baixa dos gastos incorridos e capitalizados referentes ao bloco SEAL-M-428, mencionado na letra (f) anterior, devido à não constatação da presença de hidrocarbonetos neste poço e (h) atualização do saldo de provisão de abandono (variação cambial e remensuração) dos blocos.

Em linha com a aprovação da ANP para o novo Plano de Desenvolvimento e a extensão do contrato de concessão do Campo de Atlanta até 2044, a vida útil do campo foi alterada trazendo recursos antes considerados contingentes para a composição da reserva 2P.

As taxas de desconto e inflação média foram revisadas e aplicadas na remensuração do saldo da provisão de abandono na data-base de 31 de dezembro de 2022. Essa remensuração também reflete a revisão prospectiva dos principais gastos de abandono à luz das novas tecnologias existentes e do novo patamar de custos dos prestadores de serviço para a indústria de óleo e gás (nota explicativa 21).

(a) Em 30 de junho de 2023, as principais movimentações referem-se a (i) adaptação do FPSO para o Sistema Definitivo (SD), no montante de R\$ 213.796, adições no campo de Atlanta para perfuração dos novos poços no montante de R\$ 784.007 e capitalização dos juros sobre as debêntures no valor de R\$ 59.780 (ii) perfuração do poço 7-ATL-7H-RJS (“7H”) no montante aproximado de US\$ 10 milhões (equivalente a R\$46.291) no qual questões operacionais levaram à necessidade de interrupção das atividades de perfuração e conseqüente abandono do mesmo e R\$ 9.793 referente a baixa por impairment de equipamentos da AFPS registrados em 30 de junho de 2023, quando do exercício do call option por parte da Yinson (nota explicativa 37).



Depreciações e amortizações	Consolidado				Total
	Imobilizado corporativo	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 31/12/2021	(12.401)	(16.107)	(1.050.305)	(987.492)	(2.066.305)
Ajustes de conversão	-	-	356	-	356
(-) Amortização	(1.008)	(194)	(181.874)	(24.928)	(208.004)
<b>Saldo em 31/12/2022</b>	<b>(13.409)</b>	<b>(16.301)</b>	<b>(1.231.823)</b>	<b>(1.012.420)</b>	<b>(2.273.953)</b>
Ajustes de conversão	-	-	357	-	357
(-) Amortização	(543)	(70)	(57.488)	(3.685)	(61.786)
<b>Saldo em 30/06/2023</b>	<b>(13.952)</b>	<b>(16.371)</b>	<b>(1.288.954)</b>	<b>(1.016.105)</b>	<b>(2.335.382)</b>

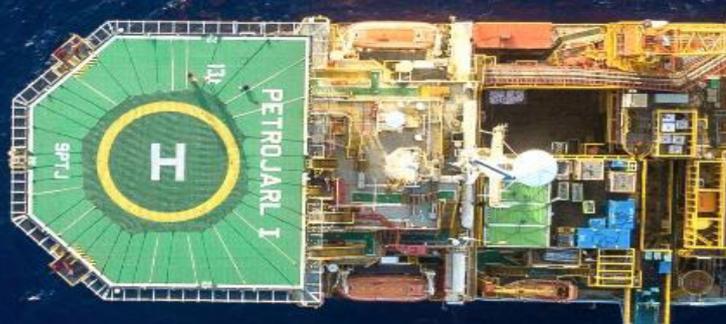
#### 14. INTANGÍVEL

- Política Contábil

A Companhia e suas controladas apresentam, substancialmente, em seu ativo intangível, os gastos com aquisição de concessões exploratórias e os bônus de assinatura correspondentes às ofertas para obtenção de concessão para exploração de petróleo ou gás natural. Os mesmos são registrados pelo custo de aquisição, ajustados, quando aplicável, ao seu valor de recuperação e são amortizados pelo método de unidade produzida em relação às reservas provadas totais quando entram na fase de produção.

- Estimativas e julgamentos contábeis críticos

A Administração revisa a vida útil estimada dos bens do intangível anualmente, ao encerramento de cada exercício. Durante o período findo em 30 de junho de 2023 e no exercício findo em 31 de dezembro de 2022, a Administração concluiu que as vidas úteis dos bens do intangível eram adequadas, não sendo requeridos ajustes.



- **Composição**

Os valores de composição do ativo intangível no período findo em 30 de junho de 2023 e no exercício findo em 31 de dezembro de 2022 são conforme abaixo:

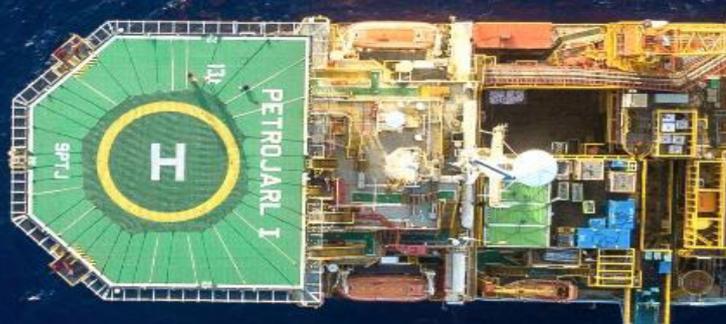
Custo e amortização	Consolidado				
	Concessão exploratória (i)	Bônus de assinatura (ii)	Aumento de participação em consórcio – Atlanta	Softwares	Total
Saldo em 31/12/2021	213.921	152.066	410.369	3.780	780.136
(+) Adições custo	-	-	-	399	399
(-) Baixas (custo)	-	-	-	(20)	(20)
(-) Amortização	(15.148)	-	(8.843)	(911)	(24.902)
<b>Saldo em 31/12/2022</b>	<b>198.773</b>	<b>152.066</b>	<b>401.526</b>	<b>3.248</b>	<b>755.613</b>
Transferência	7.053	-	(7.053)	-	-
(-) Amortização	(3.602)	-	(7.132)	(500)	(11.234)
<b>Saldo em 30/06/2023</b>	<b>202.224</b>	<b>152.066</b>	<b>387.341</b>	<b>2.748</b>	<b>744.379</b>

- (i) 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.
- (ii) 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 28).

## 15. ARRENDAMENTO – DIREITO DE USO

- **Política Contábil**

No início de um contrato com duração maior que um ano, o Grupo avalia se esse instrumento é ou contém um arrendamento mercantil. Um contrato é ou contém um arrendamento quando a Companhia obtém o direito de controlar o uso de um ativo identificado, por um período, em contrapartida de uma contraprestação.



O ativo de direito de uso é mensurado inicialmente ao custo, que inclui o valor inicial do passivo de arrendamento ajustado por qualquer pagamento de arrendamento feito no momento ou antes da data de início. O ativo é subsequentemente amortizado de forma linear durante o período contratual ou até o final da vida útil do ativo. O passivo de arrendamento é inicialmente mensurado pelo valor presente dos pagamentos de arrendamento, descontados à taxa de juros implícita do arrendamento ou, caso essa taxa não possa ser imediatamente determinada, com base na taxa incremental de captação da Companhia.

- **Estimativas e julgamentos contábeis críticos**

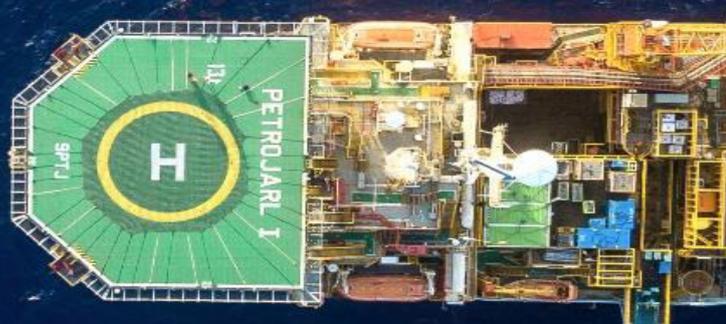
As taxas incrementais são estimadas a partir da taxa de juros nominal livre de risco, adicionada do prêmio de risco de crédito da Companhia, ajustadas para refletir ainda as condições e características específicas do arrendamento.

- **Composição**

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

	Consolidado	
	30/06/2023	31/12/2022
FPSO	537.641	795.850
Equipamentos subsea	78.497	90.967
Embarcações	64.455	142.414
Imóveis	706	829
<b>Total</b>	<b>681.299</b>	<b>1.030.060</b>

Ativos de arrendamento	Consolidado		
	Equipamentos	Imóveis	Total
Saldos em 31 de dezembro de 2021	513.814	1.074	514.888
Amortização	(395.389)	(245)	(395.634)
Adições de contratos	106.737	-	106.737
Atualização de contratos (a)	804.359	-	804.359
Ajustes de conversão	(290)	-	(290)
<b>Saldos em 31 de dezembro de 2022</b>	<b>1.029.231</b>	<b>829</b>	<b>1.030.060</b>
Amortização	(306.756)	(123)	(306.879)
Ajustes de conversão	222	-	222
Atualização de contratos (a)	(47.676)	-	(47.676)
Baixa de menos valia	5.572	-	5.572
<b>Saldos em 30 de junho de 2023</b>	<b>680.593</b>	<b>706</b>	<b>681.299</b>



Passivos de arrendamento	Consolidado		
	Arrendamentos a pagar	AVP	Total
Saldo em 31 de dezembro de 2021	714.674	(78.953)	635.721
Pagamentos	(468.173)	-	(468.173)
Adições de contratos	108.534	(1.797)	106.737
Atualização de contratos (a)	592.596	(61.337)	531.259
Variação cambial de arrendamentos	(44.675)	2.777	(41.898)
Reconhecimento AVP	-	30.780	30.780
Ajustes de conversão	3.173	-	3.173
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2022</b>	<b>906.129</b>	<b>(108.530)</b>	<b>797.599</b>
Pagamentos	(244.825)	-	(244.825)
Atualização de contratos (a)	(49.851)	1.719	(48.132)
Variação cambial de arrendamentos	(49.941)	2.794	(47.147)
Reconhecimento AVP	-	20.989	20.989
Ajustes de conversão	350	-	350
<b>Saldo em 30 de junho de 2023</b>	<b>561.862</b>	<b>(83.028)</b>	<b>478.834</b>

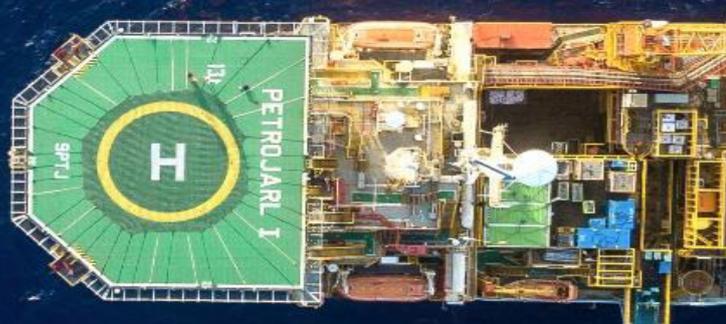
(a) Refere-se à remensuração dos contratos de arrendamentos VSD, Boca de Sino, Terceiro VSD e FPSO PJ1 no período findo em 30 de junho de 2023, que foram revisados e tiveram sua expectativa de término antecipada devido ao cronograma desmobilização do PJ1. No exercício findo em 31 de dezembro de 2022 refere-se à postergação de prazo e alterações nas taxas de descontos dos contratos Anita, FPSO PJ1, Turmalina, TS Fabuloso e TS Valente.

Esta rubrica inclui ainda, principalmente, os impactos da extensão do contrato do FPSO Petrojal I, no valor de R\$ 21.002 parcialmente compensado pela atualização cambial da provisão de abandono do bem arrendado, no valor de R\$ 10.892, a baixa do Subcharter (FPSO Petrojal I) na AFBV, no valor de R\$ 9.063. O contrato do FPSO Petrojal I passou a ser diretamente com a Enauta Energia, com isso reduzindo a taxa diária em 5,25%.

Os fluxos de pagamento são descontados a taxas que variam de 6,7% a 11,61% a.a., sendo 11,61% a.a. à 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	30/06/2023	31/12/2022
Passivo de arrendamento		
Sem inflação	(9.196)	(26.466)
Com inflação	(9.110)	(26.055)



Arrendamento mercantil	30/06/2023	31/12/2022
Direito de uso líquido		
Sem inflação	(8.854)	25.899
Com inflação	(8.580)	25.120
Despesa financeira		
Sem inflação	(435)	(1.304)
Com inflação	(760)	(2.364)
Despesa de amortização		
Sem inflação	(17.045)	(28.849)
Com inflação	(16.540)	(28.136)

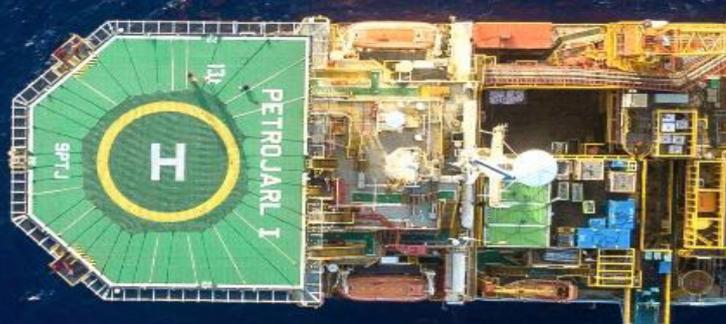
Os fluxos acima apresentados foram apenas calculados sobre os arrendamentos do imóvel onde está situada a sede da Companhia e determinadas embarcações cujos contratos de arrendamento estão denominados em reais.

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 norte-americano e os pagamentos deles serem remetidos a fornecedores estrangeiros.

## 16. FORNECEDORES

- Política Contábil

Os saldos de fornecedores referem-se a obrigações a pagar por bens ou serviços que foram adquiridos ou utilizados no curso normal dos negócios, sendo classificadas como passivos circulantes se o pagamento for devido no período de até 12 meses. Caso contrário, são apresentadas como passivo não circulante. São mensurados pelo custo amortizado, com método de taxa efetiva de juros, quando aplicável. As provisões operacionais são decorrentes de custos e outros gastos operacionais, cujos serviços já foram prestados e/ou os produtos foram entregues pelos fornecedores, gerando uma obrigação presente para a Companhia e suas controladas no final de cada período de relatório, estimada com base nos termos contratuais junto aos seus fornecedores ou de acordo com a experiência histórica acumulada.



- Composição

	Controladora		Consolidado	
	30/06/2023	31/12/2022	30/06/2023	31/12/2022
Fornecedores nacionais	640	4.430	275.502	228.225
Débitos com parceiros	-	-	52.081	82.388
Fornecedores estrangeiros	-	148	357.316	643.341
<b>Total (circulante)</b>	<b>640</b>	<b>4.578</b>	<b>684.899</b>	<b>953.954</b>

## 17. ADIANTAMENTO DE CLIENTES

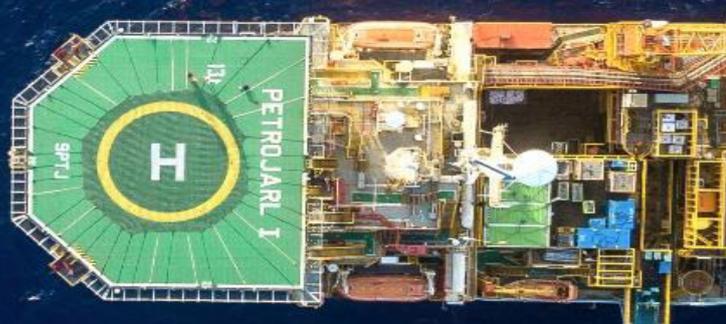
- Composição

Em 18 de maio de 2023 a Enauta Energia optou por receber antecipadamente parte da carga a ser vendida para a Shell ao longo do segundo semestre de 2023, conforme acordo divulgado na nota 6, tendo recebido, desta forma, o montante total de US\$ 75 milhões, equivalentes a R\$372.353 na data da transação, que serão abatidas de exportações futuras atualizadas por juros negociado entre as partes. Em complemento a esta transação a Enauta Energia contratou instrumento visando a proteção de preço de vendas futuras de 333 mil barris de óleo mensais para o período de setembro a dezembro de 2023. Neste instrumento foi estabelecido um preço mínimo do barril (*floor price*) de USD65,00 por barril (vide nota explicativa 27).

## 18. EMPRÉSTIMOS E FINANCIAMENTOS

- Política Contábil

Os empréstimos e financiamentos são reconhecidos inicialmente pelo valor justo, no momento do recebimento dos recursos, líquidos dos custos de transação nos casos aplicáveis. Em seguida, passam a ser mensurados pelo custo amortizado, isto é, acrescidos de encargos, juros incorridos *pro-rata temporis* e variações monetárias e cambiais conforme previsto contratualmente, incorridos até os períodos do relatório.



- Composição

			Consolidado		Vencimento até
	30/06/2023	31/12/2022	Encargos	Pagamento	
Moeda nacional					
BNB - Banco do Nordeste	-	80.960	4,71% a.a. (b)	Mensal	
FINEP- Financiadora de Estudos e Projetos:					
Subcrédito A	9.182	27.460	3,5% a.a. TJLP + Juros	Mensal	Set/23
Subcrédito B	4.386	17.496	(a)	Mensal	Set/23
Subcrédito B	4.796	9.964			
Total Bruto	9.182	108.420			
Custo de captação	(66)	(201)			
<b>Total líquido</b>	<b>9.116</b>	<b>108.219</b>			
<b>Circulante</b>	<b>9.116</b>	<b>108.219</b>			

Em 30 de junho de 2023 a TJLP foi de 7,28 % a.a. (7,22% a.a. em 31 de dezembro de 2022).

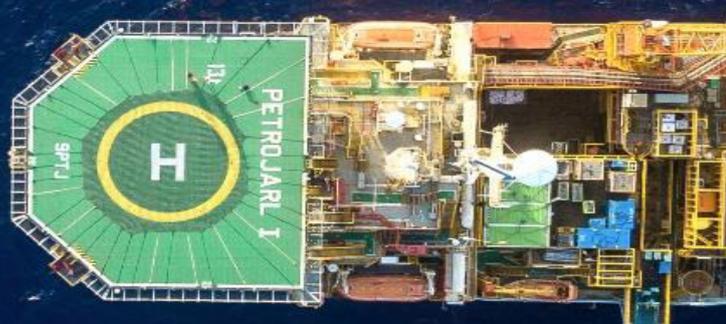
(a) Sobre o principal da dívida referente ao Subcrédito A incidirão juros compostos de 3,5% ao ano, *pro rata tempore*.

Sobre o principal da dívida referente ao Subcrédito B incidirão juros compostos de TJLP acrescidos de 5% ao ano a título de spread, reduzidos por equalização equivalente a 6,5% ao ano.

(b) Reduzida por bônus de adimplência de 15%.

- Movimentação dos empréstimos e financiamentos:

	R\$
Saldo em 31 de dezembro de 2021	161.485
(+) Adições de juros e custos de financiamento	6.925
(-) Amortização de principal	(54.283)
(-) Amortização de juros	(5.908)
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2022</b>	<b>108.219</b>
(+) Adições de juros e custos de financiamento	423
(-) Amortização de principal	(99.256)
(-) Amortização de juros	(270)
<b>Saldo em 30 de junho de 2023</b>	<b>9.116</b>



De acordo com os termos do contrato da FINEP, o principal da dívida deveria ser pago em 85 prestações mensais e sucessivas. O vencimento da primeira prestação ocorreu em 15 de setembro de 2016 e as demais em meses subsequentes, sendo a última esperada para 15 de setembro de 2023. O contrato não possui cláusulas que exigem o atendimento a *covenants* financeiros. O empréstimo é garantido através de aval corporativo da Companhia.

De acordo com os termos do contrato do BNB, o principal da dívida deveria ser pago em 84 prestações mensais e sucessivas sendo o vencimento da primeira prestação em 20 de outubro de 2019. Ainda de acordo com o contrato, estava previsto que caso os projetos envolvidos (BM-CAL-12, BM-J-2 e BM-CAL-5) fossem descontinuados e devolvidos à ANP em conjunto, ocorreria a aceleração da amortização desta dívida em, no mínimo, 24 parcelas mensais, sendo que a última parcela não poderia ultrapassar setembro de 2022.

Em fevereiro de 2022 o consórcio decidiu pela devolução em definitivo do terceiro e último Bloco (BM-CAL-12) e em janeiro de 2023 quitou integralmente os valores envolvidos.

### 19. DEBÊNTURES

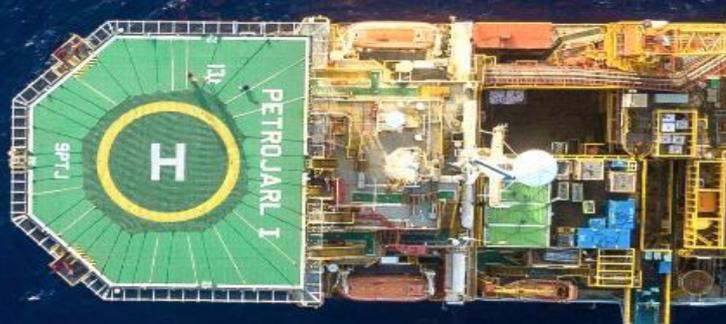
- Debêntures emitidas pela Enauta Participações

Em 23 de dezembro de 2022, a Enauta Participações S.A. 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 vencimento das debêntures 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:

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.

	R\$
(+) Captação de debêntures	1.400.000
(-) Custo de captação	(107.197)
(+) Juros no exercício	4.645
(+) Apropriação de custo de captação	303
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2022</b>	<b>1.297.751</b>



	R\$
(+) Juros no período	117.292
(-) Pagamento de juros	(89.011)
(+) Apropriação de custo de captação	8.649
<b>Saldo em 30 de junho de 2023</b>	<b>1.334.681</b>
<b>Circulante</b>	<b>32.925</b>
<b>Não Circulante</b>	<b>1.301.756</b>

**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%

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

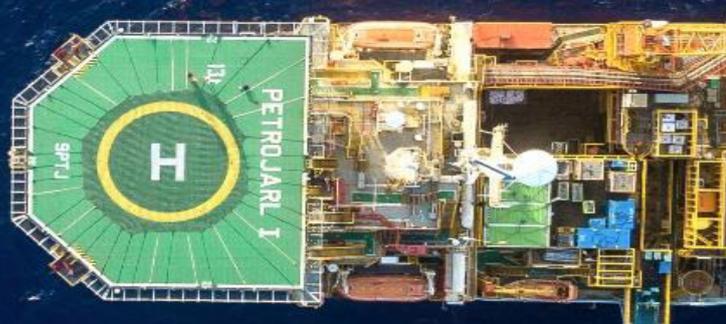
**2ª Série:**

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.

**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.



(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 a 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

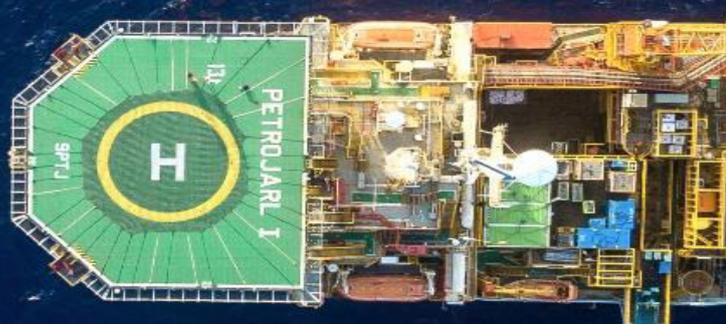
O LLCR é um índice obtido pela divisão entre:

(1) Média aritmética entre: (i) o valor presente líquido, descontado a 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 a 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 imediatamente antes e após a contratação da nova dívida seja e permaneça menor ou igual a 2,50x.

Em 30 de junho de 2023 a Companhia encontrava-se em conformidade com as obrigações e cláusulas restritivas das debêntures.

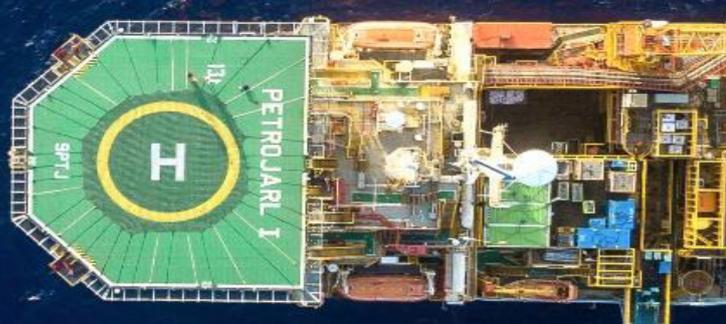
### Garantias

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

### *Cross-default e cross-aceleration* da escritura das debêntures

#### a. 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\$ 30.000.000,00 (trinta milhões de dólares), 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\$ 30.000.000,00 (trinta milhões de dólares), 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.

- Debêntures emitidas pela 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 debêntures emitidas pela Enauta Participações, descritas acima.

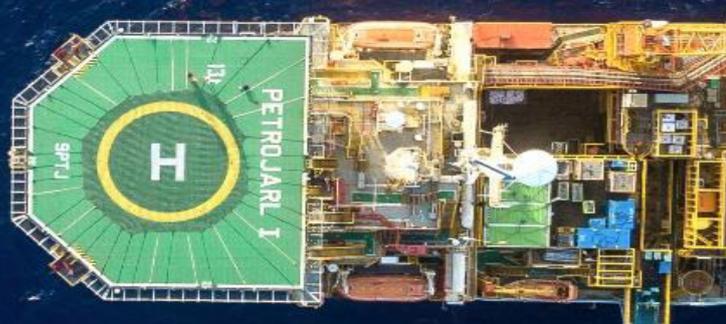
As debêntures emitidas pela Enauta Energia foram integralmente adquiridas pela Enauta Participações, com deságio de R\$107.198. O montante do deságio equivale aos custos incorridos pela Enauta Participações na captação dos recursos em processo de emissão pública de debêntures, neste mesmo período.

Dos encargos financeiros incorridos até 30 de junho de 2023 no montante total de R\$117.291 (R\$4.645 em 31 de dezembro de 2022), R\$59.780 (R\$ 2.409 em 31 de dezembro de 2022) foram capitalizados ao imobilizado em andamento e R\$ 57.511 (R\$2.236 em 31 de dezembro de 2022) foram reconhecidos como despesa financeira, no resultado do período findo em 30 de junho de 2023.

## 20. PROCESSOS JUDICIAIS FISCAIS, CÍVEIS E TRABALHISTAS

- Política Contábil

Uma provisão é reconhecida quando uma obrigação presente (legal ou presumida) resultante de um evento passado, for considerada provável pela Administração e seus assessores jurídicos que serão necessários recursos para liquidar a obrigação e for possível estimar seu valor de maneira confiável. A contrapartida da obrigação é uma despesa do exercício. Essa obrigação é atualizada de acordo com a evolução do processo judicial ou encargos financeiros incorridos e pode ser revertida caso a estimativa de perda não seja mais considerada provável devido a mudanças nas circunstâncias, ou baixada quando a obrigação for liquidada.



O valor reconhecido como provisão é a melhor estimativa da compensação necessária para liquidar a obrigação presente na data do balanço, levando em consideração os riscos e as incertezas relativos à obrigação. Quando se espera que alguns ou todos os benefícios econômicos requeridos para a liquidação de uma provisão sejam recuperados de um terceiro, um recebível é reconhecido como ativo se, e somente se, o reembolso for virtualmente certo e o valor puder ser mensurado de forma confiável.

Passivos contingentes não são reconhecidos, mas são objeto de divulgação em notas explicativas quando a probabilidade de saída de recursos for possível, inclusive aqueles cujos valores não possam ser estimados.

Os ativos contingentes não são reconhecidos, mas são objeto de divulgação em notas explicativas quando a entrada de benefícios econômicos for tida como provável. Caso a entrada de benefícios econômicos seja tida como praticamente certa, o ativo relacionado não é um ativo contingente e seu reconhecimento é adequado.

Os valores referentes a obrigações fiscais, cíveis e trabalhistas e outras obrigações desta natureza têm seus montantes reconhecidos integralmente e/ou divulgados nas informações financeiras trimestrais, individuais e consolidadas.

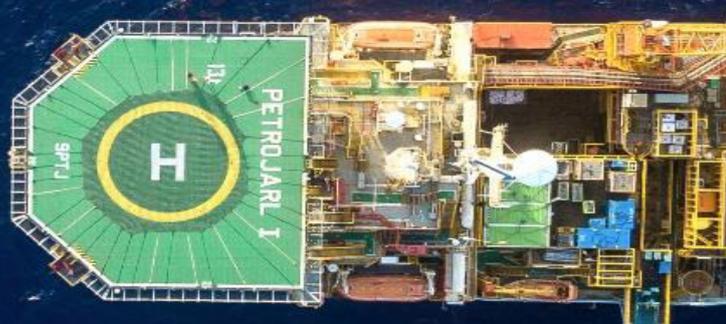
- **Estimativas e julgamentos contábeis críticos**

O registro da provisão para riscos fiscais, cíveis e trabalhistas de um determinado passivo na data das informações financeiras trimestrais é feito quando o valor da perda pode ser razoavelmente estimado (nota explicativa 20).

Por sua natureza, as contingências serão resolvidas quando um ou mais eventos futuros ocorrerem ou deixarem de ocorrer. Tipicamente, a ocorrência ou não de tais eventos não depende da nossa atuação, o que dificulta a realização de estimativas precisas acerca da data precisa em que tais eventos serão verificados.

Avaliar tais passivos, particularmente no incerto ambiente legal brasileiro, e outras jurisdições, envolve o período de estimativas e julgamentos significativos da Administração e de seus assessores legais quanto aos resultados das decisões legais.

A Administração, consubstanciada na opinião de seus assessores legais externos e/ou nos termos dos contratos de consórcio relevantes, com base na opinião do Operador do Bloco respectivo (este como responsável pelo acompanhamento da demanda judicial), avaliou a probabilidade de perda de seus processos judiciais no período findo em 30 de junho de 2023 e no exercício findo em 31 de dezembro de 2022. Os processos cuja probabilidade de perda foi julgada como possível não são reconhecidos, mas são objeto de divulgação em notas explicativas. Os processos cuja probabilidade de perda foi julgada como provável são reconhecidos contabilmente e divulgados nestas informações financeiras trimestrais.



Em 30 de junho de 2023 não há processos cuja probabilidade de perda seja julgada como provável.

- **Composição**

Prognóstico de perda	Natureza	30/06/2023	31/12/2022
Provável	Ambientais	-	104
<b>Total de causas prováveis</b>		<b>104</b>	<b>104</b>
Possível	Tributárias	108.841	83.481
Possível	Ambientais	12.290	11.925
Possível	Trabalhista	2.338	-
Possível	Cível (*)	-	1.057
<b>Total de causas possíveis</b>		<b>123.469</b>	<b>96.463</b>

(\*) Neste montante não está incluído o valor do processo administrativo nº 48610.206338/2022-35 pois o mesmo ainda não possui valor de multa fixada (Valor da multa foi estipulado de R\$ 5 a R\$ 2.000).

### 20.1 Processos judiciais não provisionados

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

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

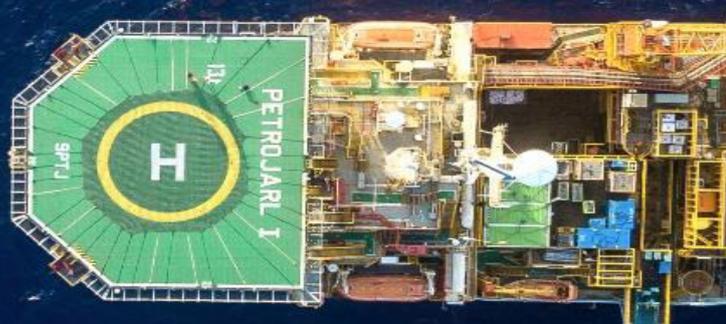
O processo administrativo nº 02006.001664/2007-46 foi aberto em razão da lavratura do Auto de Infração nº 409516-D instaurado pelo IBAMA em 2007. Trata-se de ação decorrente do arraste de gasoduto do Campo de Manati sobre a região denominada Laje do Machadinho (BA), fato este que teria causado dos danos ambientais no local. A contingência atualizada tem valor de R\$ 11.007 (participação Enauta) em 30 de junho de 2023 (R\$10.661 em 31 de dezembro de 2022).

#### 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.

#### IRRF, PIS, COFINS e CIDE sobre afretamento

Não recolhimento de impostos e contribuições sobre remessas ao exterior para o pagamento de afretamento nos exercícios de 2008 a 2013. Nos exercícios de 2008 e 2009 referem-se ao não recolhimento de IRRF e CIDE. Já nos exercícios de 2010 a 2013 referem-se ao não recolhimento de IRRF, CIDE, PIS e COFINS.



Em relação ao PIS, COFINS e CIDE, os processos estão sob litígio, ou na esfera administrativa ou já na fase judicial. A Companhia está acompanhando as defesas e estratégias sob responsabilidade do operador, Petrobras, o qual classifica como possível as chances de perda.

Em relação ao IRRF, o Operador 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.

Com relação à participação da Enauta, os valores que permanecem em discussão referentes aos afretamentos realizados de 2008 a 2013, montam a cerca de R\$75.124 em 30 de junho de 2023 (R\$70.766 em 31 de dezembro de 2022).

### 21. PROVISÃO PARA ABANDONO

- Política Contábil

A provisão para abandono constituída reflete a revisão das estimativas dos gastos a serem incorridos, incluindo e não limitados, a: (i) tamponamento dos poços; (ii) remoção das linhas e dos equipamentos de produção, e (iii) outros custos inerentes.

Os custos com abandono foram projetados com base em uma inflação que varia de 0,77% a 2,77% ao ano (em dólares norte-americanos) e foram trazidos a valor presente por uma taxa média que varia de 4,29% a 6,82% ao ano (em dólares norte-americanos).

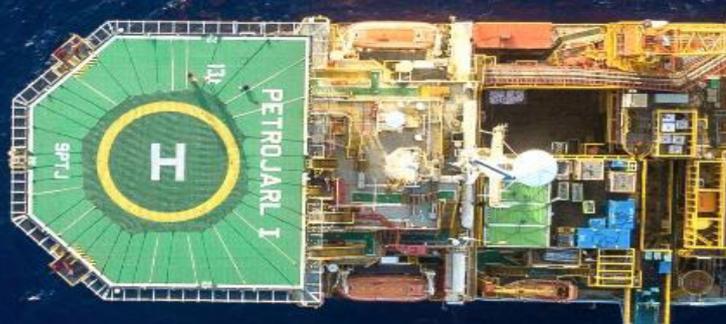
As taxas de inflação e as taxas utilizadas no valor presente variam de acordo com a estimativa da data esperada do efetivo abandono de cada campo.

- Estimativas e julgamentos contábeis críticos

A Companhia, no contexto dos consórcios, reavalia anualmente as estimativas de provisão de abandono de seus campos.

A metodologia de cálculo da provisão de abandono consiste em estimar, na data base de apresentação das informações financeiras trimestrais em 30 de junho de 2023, quanto o Grupo desembolsaria com gastos inerentes a desmantelamento das áreas em desenvolvimento e produção naquele momento.

Revisões das estimativas na provisão de abandono são reconhecidas prospectivamente como custo do imobilizado, sendo os efeitos da passagem do tempo (denominado como reversão do desconto), considerados no modelo de apuração da obrigação futura, alocadas diretamente no resultado financeiro (nota explicativa 27).



A análise reflete a revisão prospectiva dos principais gastos de abandono à luz das novas tecnologias existentes e do novo patamar de custos dos prestadores de serviço para a indústria de óleo e gás projetados com base na inflação estimada pela Administração da Companhia.

- **Composição**

A movimentação da provisão para abandono no período findo em 30 de junho de 2023 e exercício findo em 31 de dezembro de 2022 é como segue:

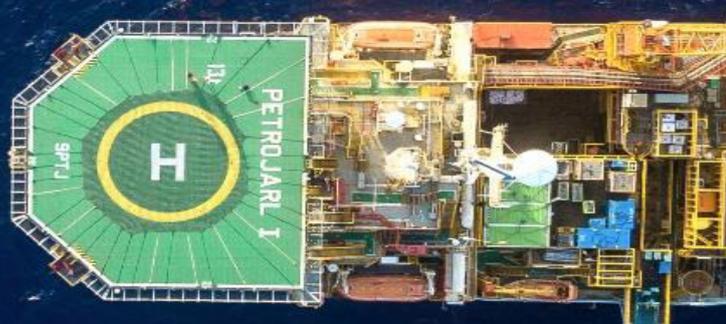
	Campos		Total
	Manati	Atlanta	
Saldo em 31 de dezembro de 2021	285.451	505.729	791.180
Remensuração de provisão e atualização cambial (nota 13) (a)	(44.790)	(165.663)	(210.453)
Ajuste a valor presente	1.085	5.539	6.624
Saldo em 31 de dezembro de 2022	241.746	345.605	587.351
Atualização cambial	(21.708)	(49.788)	(71.496)
Ajuste a valor presente	3.274	6.531	9.805
Saldo em 30 de junho de 2023	223.312	302.348	525.660

## 22. OBRIGAÇÕES DE CONSÓRCIOS

- **Composição**

	Consolidado	
	30/06/2023	31/12/2022
PEM a pagar	57.922	65.246
Total	57.922	65.246
Circulante	-	7.324
Não circulante	57.922	57.922

Em 30 de junho de 2023 e 31 de dezembro de 2022, o valor de R\$57.922, reconhecido como 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.



Em 12 de dezembro de 2022, por força da Resolução de Diretoria nº 645/2022, a ANP aprovou o acordo de rescisão consensual do contrato BM-CAL-12, cujo Termo foi assinado pelos concessionários em março de 2023, quando foi concluída a devolução do bloco. O valor de R\$ 7.324 registrado em 31 de dezembro de 2022 como passivo circulante refere-se ao seguro garantia do bloco BM-CAL-12, que foi pago a título de PEM em 10 de fevereiro de 2023. A baixa do respectivo ativo exploratório já havia sido provisionada pela Companhia em 2020.

### 23. RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA

- Política Contábil

Receita de contrato com cliente

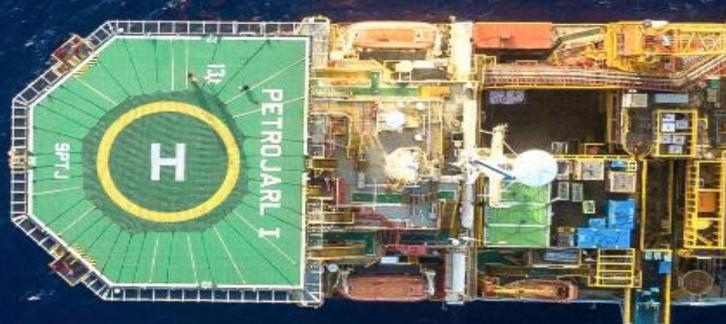
As receitas referentes à extração de petróleo e gás natural são reconhecidas quando ocorre a transferência do produto ao cliente e a obrigação definida em contrato é satisfeita. A mencionada mensuração inclui valores fixos e variáveis, os quais são alocados ao preço da transação, considerando a cada obrigação de desempenho, pelo valor que reflita a contraprestação à qual a Companhia espera ter direito em troca de transferência dos produtos prometidos aos clientes.

O bem é considerado transferido quando está de posse do cliente, ou seja, quando o cliente tem controle e obtém substancialmente todos os benefícios restantes do ativo em questão.

- Composição

	Consolidado			
	01/04/2023 a 30/06/2023	01/01/2023 a 30/06/2023	01/04/2022 a 30/06/2022	01/01/2022 a 30/06/2022
Receita operacional bruta	438.320	909.227	750.718	1.408.670
PIS	(1.635)	(2.971)	(2.240)	(4.617)
COFINS	(7.531)	(13.682)	(10.320)	(21.268)
ICMS	(12.905)	(23.615)	(17.616)	(36.390)
Imposto sobre exportação (a)	(3.855)	(3.163)	-	-
Créditos presumidos ICMS (b)	-	-	1.234	4.987
Total de deduções	(18.216)	(43.431)	(28.942)	(57.288)
<b>Receita operacional líquida</b>	<b>420.104</b>	<b>865.796</b>	<b>721.776</b>	<b>1.351.382</b>

(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, classificados no código 2709 da NCM, até o dia 30 de junho de 2023.



(b) Benefício fiscal de ICMS conforme Decreto Estadual nº 13.844/12 da Bahia, extinto no primeiro semestre de 2022 (nota explicativa 11).

## 24. CUSTOS E DESPESAS GERAIS E ADMINISTRATIVAS

- Composição

- Custos

	Consolidado			
	01/04/2023 a 30/06/2023	01/01/2023 a 30/06/2023	01/04/2022 a 30/06/2022	01/01/2022 a 30/06/2022
Custos de extração	(43.968)	(86.672)	(135.493)	(269.317)
Royalties e participação especial	(24.475)	(49.075)	(41.549)	(72.733)
Amortizações e depreciações	(172.749)	(337.889)	(184.690)	(333.761)
<b>Total</b>	<b>(241.192)</b>	<b>(473.636)</b>	<b>(361.732)</b>	<b>(675.811)</b>

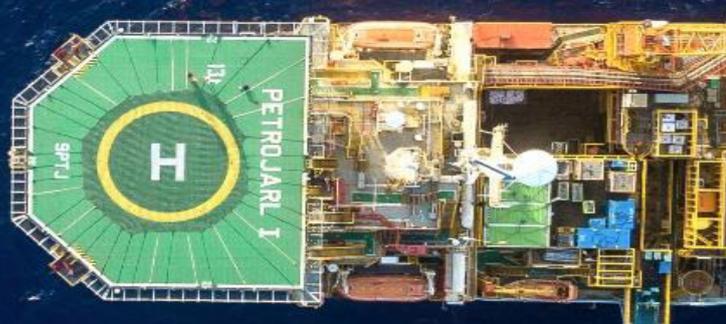
Nos períodos findos em 30 de junho de 2023 e de 2022, os custos de extração incluem custo de ociosidade do Campo de Atlanta ocorrido no período.

- Despesas gerais e administrativas

	Controladora			
	01/04/2023 a 30/06/2023	01/01/2023 a 30/06/2023	01/04/2022 a 30/06/2022	01/01/2022 a 30/06/2022
Pessoal (a)	(2.164)	(4.269)	(2.975)	(4.713)
Serviços contratados de terceiros	(372)	(5.351)	(2.689)	(2.952)
Seguros	(500)	(500)	-	-
Impostos e taxas	(35)	(1.405)	(124)	(164)
Anúncios e publicações	(13)	(226)	(346)	(382)
Outras despesas	(70)	(269)	(21)	(64)
<b>Total</b>	<b>(3.154)</b>	<b>(12.020)</b>	<b>(6.155)</b>	<b>(8.275)</b>

	Consolidado			
	01/04/2023 a 30/06/2023	01/01/2023 a 30/06/2023	01/04/2022 a 30/06/2022	01/01/2022 a 30/06/2022
Pessoal (a)	(37.065)	(65.115)	(29.600)	(50.123)
Serviços contratados de terceiros	(12.666)	(27.750)	(11.165)	(19.380)
Seguros	(294)	(319)	(145)	(338)
Impostos e taxas	(1.336)	(3.708)	(152)	(361)
Anúncios e publicações	(333)	(963)	(596)	(740)
Serviços compartilhados	(444)	(909)	(462)	(462)
Amortizações e depreciações	(580)	(1.159)	(567)	(1.112)
Manutenção	(1.235)	(2.887)	(3.166)	(4.298)
Locação	(360)	(826)	(658)	(979)
Outras despesas	(4.968)	(8.626)	(4.635)	(6.438)
Alocação de projetos E&P (b)	22.647	41.863	10.024	20.571
<b>Total</b>	<b>(36.634)</b>	<b>(70.399)</b>	<b>(41.122)</b>	<b>(63.660)</b>

(a) As despesas com pessoal incluem os programas de pagamento baseado em ações: *phantom shares* e *matching shares*.



- (b) 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.

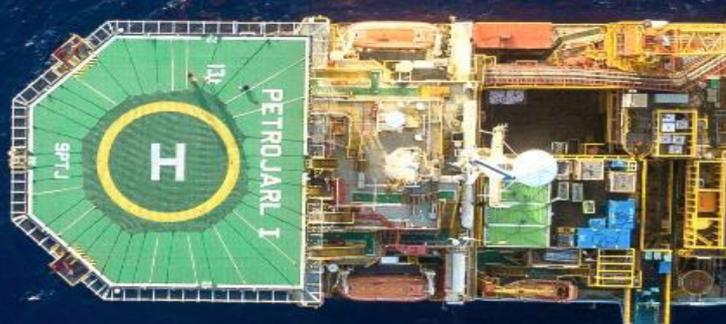
O pagamento se dará diretamente na folha de pagamento, considerando todos os encargos sociais atrelados e é condicionado à permanência dos funcionários da Companhia no período de 36 meses, adquirindo o direito de recebimento de 1/3 do plano no mês de janeiro de cada ano subsequente à prestação de serviços.

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:

1º outorga (2022) - nos meses de janeiro de 2023, 2024 e 2025, os beneficiários receberão o prêmio, com a quantidade de *phantom shares* outorgadas, diferidas em 3 parcelas iguais nos meses de fevereiro de 2023, 2024 e 2025.

2º 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 2023, 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\$1.236 (R\$2.946 em 31 de dezembro de 2022) tendo sido reconhecida uma despesa de igual valor no período findo em 30 de junho de 2023 (R\$0 em 30 de junho de 2022). O valor médio da ação ENAT3 no período findo em 30 de junho de 2023 foi de R\$ 13,36.



Em 28 de fevereiro de 2023 foi efetuado o primeiro pagamento no valor de R\$2.857 aos beneficiários do *phantom shares*.

O programa atualmente vigente é o seguinte:

	Outorga	Prazo final
Phanton Shares	abril/2022	fevereiro/2025
Phanton Shares	abril/2023	fevereiro/2026

### Matching share:

Outorgado em agosto de 2022 e com 19.380 ações adquiridas, é um programa elegível a todos os funcionários - com exceção aos elegíveis no *phantom shares* - que podem adquirir ações da Companhia equivalente até 1 salário. O pagamento se dará diretamente na folha de pagamento, considerando todos os encargos sociais atrelados. O pagamento equivalente a 1/3 do valor estimado, está previsto para os meses de setembro de 2023, 2024 e 2025. Em 30 de junho de 2023, 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\$53 (R\$58 em 31 de dezembro de 2022) tendo sido reconhecida uma despesa de igual valor no período findo em 30 de junho de 2023.

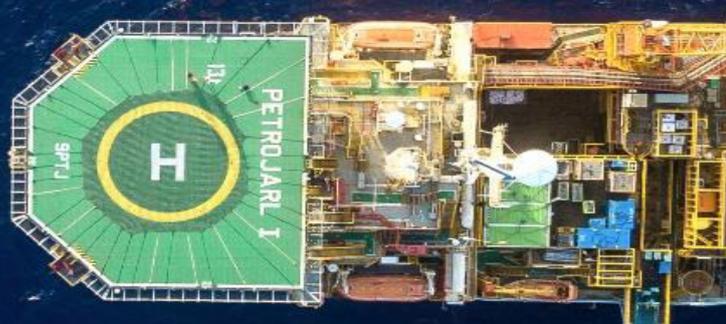
A quantidade de ações é usada apenas como referência, pois não há outorga de ações. Para o cálculo da provisão, consideramos os funcionários que optaram pelo programa até o dia 31 de agosto de 2022 e utilizamos a média do valor da ação ENAT3 em dezembro de 2022 que foi de R\$ 12,53).

## 25. GASTOS EXPLORATÓRIOS PARA A EXTRAÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS

### • Composição

	Consolidado			
	01/04/2023 a 30/06/2023	01/01/2023 a 30/06/2023	01/04/2022 a 30/06/2022	01/01/2022 a 30/06/2022
Gastos incorridos com blocos e poços baixados (a)	(54.495)	(53.778)	(50.161)	(143.695)
Aquisição / processamento de sísmica	(416)	(826)	-	(65)
Gastos com geologia e geofísica	(1.937)	(4.348)	(447)	(746)
Gastos de gerenciamento de projetos	(1.698)	(4.851)	(2.539)	(6.714)
Segurança, meio-ambiente e saúde	(2.930)	(2.929)	(1)	(122)
Serviços de perfuração	2.023	4.634	(2.745)	(6.835)
Outros	(845)	(1.730)	(2.186)	(5.000)
<b>Total</b>	<b>(60.298)</b>	<b>(63.828)</b>	<b>(58.079)</b>	<b>(163.177)</b>

(a) No período findo em 30 de junho de 2023, o valor de R\$ 46.291 refere-se a 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 a 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.



## 26. OUTRAS RECEITAS (DESPESAS) OPERACIONAIS LÍQUIDAS

- Composição

	Controladora			
	01/04/2023 a 30/06/2023	01/01/2023 a 30/06/2023	01/04/2022 a 30/06/2022	01/01/2022 a 30/06/2022
Outras receitas operacionais	3.924	3.924	-	-
<b>Total</b>	<b>3.924</b>	<b>3.924</b>	<b>-</b>	<b>-</b>

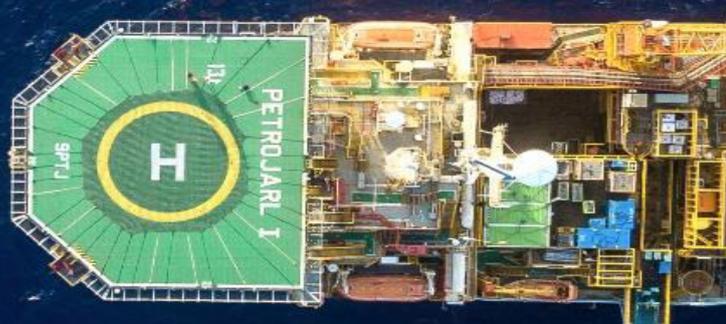
	Consolidado			
	01/04/2023 a 30/06/2023	01/01/2023 a 30/06/2023	01/04/2022 a 30/06/2022	01/01/2022 a 30/06/2022
Receitas tributárias	20.947	20.947	-	4.016
Receitas de serviço	-	-	1.719	1.719
Despesas tributárias	-	(216)	(110)	(1.969)
Amortização despesa antecipada	(657)	(2.244)	(1.500)	(3.095)
Amortização seguro (a)	(2.339)	(7.286)	(5.957)	(5.957)
Impairment investimento – AFPS (b)	(9.860)	(9.860)	-	-
Baixa deságio investimento – AFBV (c)	5.440	5.440	-	-
Outros	(4.296)	2.389	(465)	831
<b>Total</b>	<b>9.235</b>	<b>9.170</b>	<b>(6.313)</b>	<b>(4.455)</b>

Em junho de 2023 a Companhia reconheceu um impairment no valor de R\$ 9.860 no investimento na AFPS que será alienado para Yinson pelo exercício do call option (nota explicativa 37). O impairment reconhecido deve-se principalmente a equipamentos e serviços reconhecidos no FPSO não previstos no projeto inicial

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

(b) Em junho de 2023 a Companhia reconheceu um impairment no valor de R\$ 9.860 no investimento na AFPS que será alienado para Yinson pelo exercício do call option (nota explicativa 37). O impairment reconhecido deve-se principalmente a equipamentos e serviços reconhecidos no FPSO não previstos no projeto inicial.

(c) Em junho de 2023 foi realizada a baixa do deságio na aquisição da participação da Dommo no campo do Atlanta no valor de USD 1.121 mil (equivalente a R\$ 5.440). Este deságio foi gerado com o valuation da AFBV no momento da saída da Barra Energia do consórcio, com base no contrato de sub-charter vigente à época. Com o encerramento do contrato de sub-charter neste trimestre, o ativo que gerou esta menos valia foi liquidado e a menos valia foi baixada de forma associada.

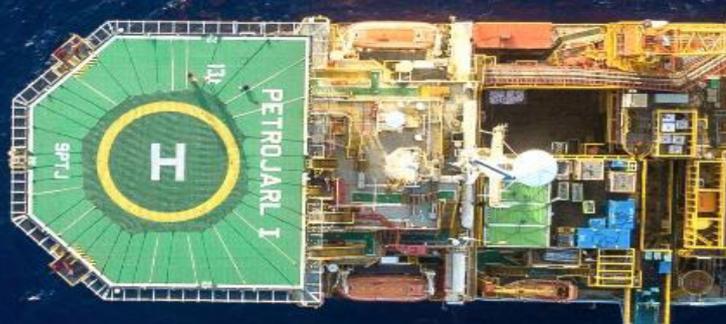


## 27. RESULTADO FINANCEIRO

- Composição

	Controladora			
	01/04/2023 a 30/06/2023	01/01/2023 a 30/06/2023	01/04/2022 a 30/06/2022	01/01/2022 a 30/06/2022
Rendimento aplicações financeiras (a)	1.479	3.437	206	448
Outras receitas e despesas financeiras	<u>1.981</u>	<u>129</u>	<u>13</u>	<u>34</u>
Imposto s/ operações financeiras	(84)	(85)	(2)	(2)
Pis sobre receitas financeiras	289	26	(2)	(3)
Cofins sobre receitas financeiras	1.781	165	(10)	(21)
Atualização sobre créditos tributários (b)	65	153	38	83
Variações cambiais / monetárias	2	(6)	-	-
Emissão de debêntures - receita (f)	55.192	117.291	-	-
Emissão de debêntures - despesa (f)	(55.192)	(117.291)	-	-
Outros (g)	(72)	(124)	(11)	(23)
<b>Total</b>	<b>3.460</b>	<b>3.566</b>	<b>219</b>	<b>482</b>

	Consolidado			
	01/04/2023 a 30/06/2023	01/01/2023 a 30/06/2023	01/04/2022 a 30/06/2022	01/01/2022 a 30/06/2022
Rendimento aplicações financeiras (a)	25.703	65.967	38.477	(88.296)
Outras receitas e despesas financeiras	<u>(82.034)</u>	<u>(145.440)</u>	<u>91.100</u>	<u>(110.777)</u>
Juros do passivo direito de uso IFRS 16	2.820	(20.989)	(8.342)	(16.994)
Imposto s/ operações financeiras	(128)	(2.765)	(2.376)	(5.450)
Pis sobre receitas financeiras	(485)	(1.634)	(1.784)	(1.821)
Cofins sobre receitas financeiras	(2.375)	(9.497)	(11.208)	(11.436)
Atualização sobre créditos tributários (b)	5.799	10.154	1.501	3.385
Variações cambiais / monetárias	(43.891)	(50.400)	123.353	(61.756)
Derivativo	-	(959)	-	-
Derivativo SWAP (c)	72.240	111.816	-	-
Derivativo - NDF (d)	-	(29.541)	(6.040)	(6.040)
Derivativo - prêmio	-	(10.973)	-	-
Emissão de debêntures - despesa (e)	(28.688)	(57.511)	-	-
Amortização custo de captação (e)	(4.325)	(8.649)	-	-
Ajuste a valor presente - provisão de abandono	(4.951)	(9.805)	(1.314)	(3.871)
Encargos sobre adiantamento de clientes	(41.580)	(41.580)	-	-
Juros tributação em bases universais - TBU - nota 11	(9.341)	(9.341)	-	-
Outros	(27.129)	(13.766)	(2.690)	(6.794)
<b>Total</b>	<b>(56.331)</b>	<b>(79.473)</b>	<b>129.577</b>	<b>(199.073)</b>



- (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.

Em 2022 a rentabilidade negativa refere-se ao fundo cambial encerrado em 06 de maio de 2022 (nota explicativa 10).

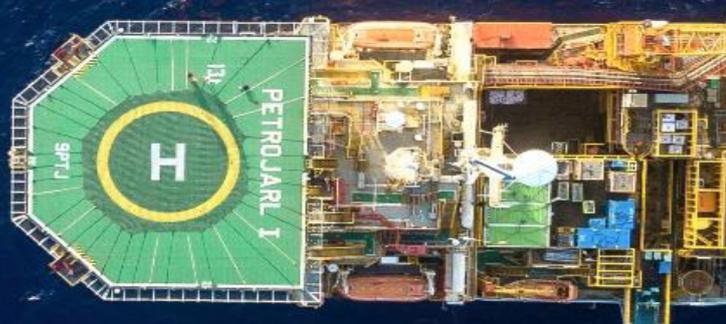
- (b) Valores referem-se à atualização de juros sobre valor principal de contabilização de causa do ICMS (nota explicativa 20).
- (c) Operação de swap com o objetivo de converter 76% dos recursos referentes às debêntures da primeira série para uma dívida com juros fixos em dólares, com objetivo de hedge e diversificação dos indexadores dos passivos financeiros (nota 30).
- (d) Operação de derivativos de moeda com o intuito de proteger a Companhia contra a variação da taxa do dólar.
- (e) Esse valor é relativo à emissão de debêntures (nota explicativa 19). O saldo no consolidado em 30 de junho de 2023 é composto por: R\$ 57.511 de despesa financeira - R\$ 117.291 equivalentes aos juros das debêntures emitidas pela Enauta Participações líquido dos juros capitalizados ao ativo imobilizado de R\$ 59.780 (vide nota explicativa 13) e R\$ 8.649 de amortização de deságio sobre as debêntures privadas emitidas pela Enauta Energia que foram adquiridas pela Enauta Participações.
- (f) Em maio de 2023 a Enauta Energia contratou instrumento visando a proteção de preço de vendas futuras de 333 mil barris de óleo mensais para o período de setembro a dezembro de 2023 (nota explicativa 17).

## 28. 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 & Trading Limited (“Shell”), que contratou a compra do óleo do Sistema de Produção Antecipada (“SPA”) do campo.



Em 9 de fevereiro de 2022, a Enauta, por meio de sua subsidiária integral indireta, a AFPS BV (AFPS), adquiriu o FPSO OSX-2 pelo montante de US\$ 80 milhões (equivalente a R\$ 421.880 na data de aquisição – ptax R\$5,2735), atualmente denominado FPSO Atlanta.

O custo de aquisição e adaptação do FPSO Atlanta é de aproximadamente US\$ 500 milhões (aproximadamente R\$ 2.540.200) em 30 de junho de 2023 e considera a adaptação do FPSO através de um Contrato *Turnkey de Engineering, Procurement, Construction and Installation* (“EPCI”), com garantia e Operação e Manutenção (“O&M”) por 24 meses assinado com o fornecedor (Yinson).

A Yinson possuía uma opção de compra das ações de emissão da empresa proprietária do FPSO Atlanta (AFPS) pelo valor estimado de USD 88 milhões, equivalente a aproximadamente 20% do investimento na aquisição e conversão do FPSO até a data do exercício da opção, adicionado o saldo do caixa da empresa na data do exercício. A opção de compra foi exercida em 14 de julho de 2023, conforme nota explicativa 37 b.

#### - Bloco BCAM-40 - Campo de Manati

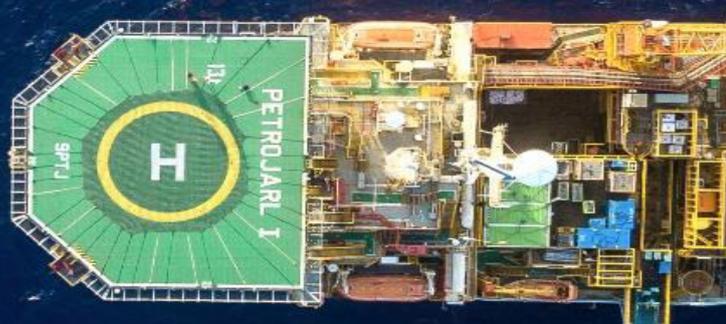
O gás produzido no campo de Manati é vendido pela Enauta Energia mediante contrato de longo prazo para fornecimento à Petróleo Brasileiro S/A (“Petrobras”) de toda a reserva do campo, por um preço em Reais que é ajustado anualmente com base em índice contratual corrigido pela inflação brasileira, com cláusula de *take or pay* (nota explicativa 6).

- Aquisição e baixas de poços e blocos:

No primeiro trimestre de 2022, a Companhia decidiu pela baixa de poço exploratório no Bloco SEAL-M-428, denominado 1-EMEB-3-SES. Após concluída a perfuração, perfilagem e avaliação desse poço não se constatou a ocorrência de hidrocarbonetos. Os gastos incorridos foram registrados no resultado na rubrica de gastos exploratórios no total de R\$139.106.

O Consórcio está realizando estudos complementares, integrando os dados amostrados à sua interpretação geológica regional, de forma a atualizar sua visão quanto ao potencial exploratório dos blocos situados em águas ultra-profundas na Bacia Sergipe-Alagoas.

No período findo em 30 de junho de 2023, questões operacionais referentes a perfuração do poço 7-ATL-7H-RJS (“7H”) levaram à necessidade de interrupção das atividades de perfuração e consequente baixa contábil do mesmo. Os custos incorridos até 30 de junho de 2023, de aproximadamente US\$ 10 milhões (equivalente a R\$46.183), foram reconhecidos no resultado da Enauta Energia no segundo trimestre de 2023.



A Companhia já iniciou a perfuração de um novo poço, denominado 7-ATL-7HA-RJS (“7HA”), sem alteração no cronograma e no orçamento previstos do projeto SD. As licenças do IBAMA e da ANP permanecem as mesmas.

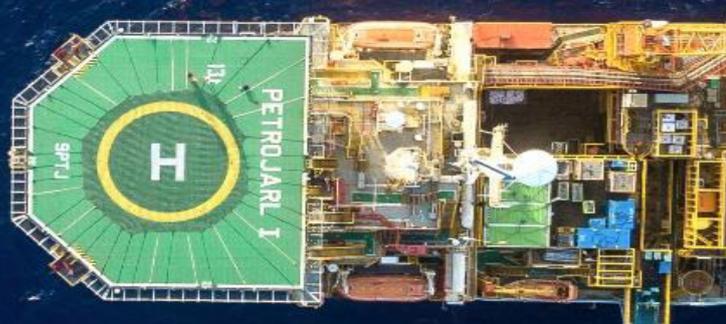
### a) Direitos e compromissos com a ANP

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 ?
<b>Fase: Desenvolvimento e produção</b>					
Camamu Almada	Manati (BCAM-40)	06/08/98	N/A	45	Não
Santos	Atlanta (BS-4)	06/08/98	N/A	100	Sim
<b>Fase: Exploração</b>					
Foz do Amazonas	FZA-M-90	30/08/13	Suspensão (a)	100	Sim
Pará-Maranhão	PAMA-M-265	30/08/13	Suspensão (a)	100	Sim
Pará-Maranhão	PAMA-M-337	30/08/13	Suspensão (a)	100	Sim
Espírito Santo	ES-M-598	30/08/13	22/07/26 (b)	20	Não
Espírito Santo	ES-M-673	30/08/13	22/07/26 (b)	20	Não
Sergipe – Alagoas	SEAL-M-351	23/12/15	23/03/2025	30	Não
Sergipe – Alagoas	SEAL-M-428	23/12/15	23/03/2025	30	Não
Sergipe – Alagoas	SEAL-M-501	29/01/18	29/04/2027	30	Não
Sergipe – Alagoas	SEAL-M-503	29/01/18	29/10/25	30	Não
Sergipe – Alagoas	SEAL-M-430	07/11/18	07/02/2028	30	Não
Sergipe – Alagoas	SEAL-M-573	07/11/18	07/02/2028	30	Não
Sergipe – Alagoas	SEAL-M-505	14/02/20	14/11/2027	30	Não
Sergipe – Alagoas	SEAL-M-575	14/02/20	14/11/2027	30	Não
Sergipe – Alagoas	SEAL-M-637	14/02/20	14/11/2027	30	Não
Paraná	PAR-T-196	28/06/21	28/12/2028	30	Não
Paraná	PAR-T-215	28/06/21	28/12/2028	30	Não
Paraná	PAR-T-86	28/06/21	28/12/2028	30	Não
Paraná	PAR-T-99	28/06/21	28/12/2028	70	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) Em função da publicação da Resolução ANP 878 de 03/06/2022 foram encaminhados pedidos de Adesão a essa Resolução o que postergará o prazo final da Fase Exploratória dos blocos em 18 meses. No caso dos Blocos ES-M-598 e ES-M-673 a solicitação de adesão a RANP 878 já foi aprovada pela ANP.



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, PAMA-M-337 e ES-M-598.

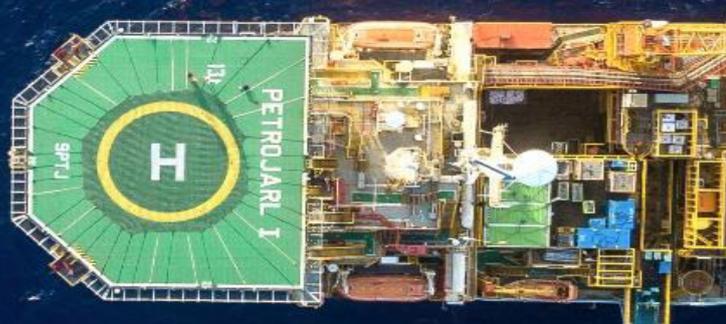
Nos blocos adquiridos nas Rodadas 13, 14, 15, no primeiro e segundo Ciclos da Rodada de Ofertas Permanentes, não há o compromisso de perfuração de poço (blocos: SEAL-M-351, SEAL-M-428, SEAL-M-430, SEAL-M-501, SEAL-M-503 e SEAL-M-573, SEAL-M-505, SEAL-M-575, SEAL-M-637, PAR-T-196, PAR-T-215, PAR-T-86 e PAR-T-99). Os blocos SEAL-M-351 e SEAL-M-428, adquiridos na Rodada 13 (setembro de 2021) têm o compromisso de perfuração de um poço no Bloco SEAL-M-428, a qual foi concluída no 2º trimestre de 2022.

A controlada Enauta Energia detém 45% do campo de Manati, que iniciou sua produção em janeiro de 2007 e possui compromisso de abandono de suas instalações (nota explicativa 21).

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

- **Royalties** - O preço de referência do petróleo, a partir de janeiro de 2018, é regulamentado pela Portaria da ANP nº 703/2017, e é apurado com base nas características físico-químicas e comerciais da corrente de petróleo a que cada área estiver vinculada. O valor é divulgado mensalmente pela ANP. Já o preço de referência do gás natural é regido sob as normas da Resolução da ANP nº 40/2009, que determina que nos casos em que a exploração comercial do campo ocorrer sob a forma de consórcio, o preço será calculado a partir da média ponderada dos preços de venda do gás natural pelos volumes comercializados. Para Manati, os valores 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. 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 2023, o total de royalties referentes à produção dos campos de Manati e Atlanta, foi de R\$ 49.075 (R\$ 31.568 em 30 de junho de 2022), dos quais R\$ 5.938 (R\$ 10.047 em 31 de dezembro de 2022) permanecem no passivo a pagar naquela data. Esses gastos estão registrados na demonstração do resultado como custos com royalties.



- Participação especial - A participação especial prevista no inciso III do artigo 45 da Lei Federal nº 9.478, de 1997, constitui compensação financeira extraordinária devida pelos concessionários de exploração e produção de petróleo ou gás natural, nos casos de grande volume de produção ou de grande rentabilidade, conforme os critérios definidos no Decreto Federal nº 2705/1998, e será paga, com relação a cada campo de uma dada área de concessão, a partir do trimestre em que ocorrer a data de início da respectiva produção. No período findo em 30 de junho de 2023 e 2022 não foram registrados valores na demonstração do resultado como custos pois a produção não atingiu o limite 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\$1.517 para o período findo em 30 de junho de 2023, registrado na demonstração do resultado como custos operacionais e custos exploratórios (R\$1.374 em 30 de junho de 2022) e permanecem no passivo na linha de participações governamentais nesta data.

### b) Informações sobre as reservas

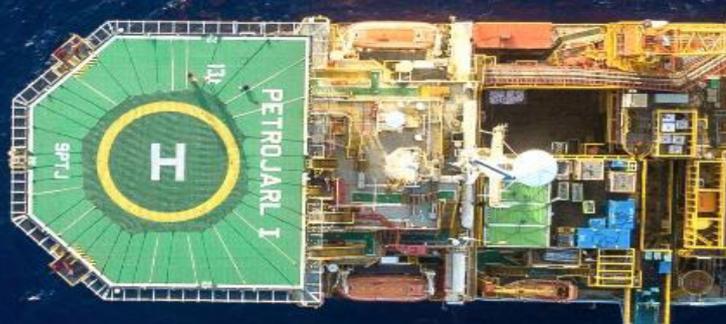
As reservas provadas de gás e óleo da Enauta Energia foram apresentadas de acordo com os conceitos definidos pela *Petroleum Resources Management System* ("PRMS"), os quais foram aprovados pela *Society of Petroleum Engineers*, *World Petroleum Council*, *American Association of Petroleum Geologists* e a *Society of Petroleum Evaluation Engineers*.

Estas reservas correspondem às quantidades estimadas de gás e óleo que, pela análise dos dados geológicos e de engenharia de reservatórios, podem ser estimadas com razoável certeza, sob condições econômicas definidas, métodos de operação estabelecidos e sob as condições regulatórias vigentes.

A estimativa de reservas possui incertezas que são ressalvadas pelas próprias certificadoras, e, assim sendo, alterações podem ocorrer à medida que se amplia o conhecimento, a partir da aquisição de novas informações geológicas.

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

	Volume total de gás (MMm3) (*)
Reserva Provada e desenvolvida de 100% da participação em 31/12/2022 (**)	2.710
Produção em 2023	(338)
Reserva Provada e desenvolvida de 100% da participação em 30/06/2023	<u>2.372</u>



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

	Volume total de óleo (MMbbl) (*)
Reserva Provada e desenvolvida de 100% da participação em 31/12/2022 (**)	12,8
Produção em 2023 (*)	<u>(1,8)</u>
Reserva Provada e desenvolvida de 100% da participação em 30/06/2023	<u>11,0</u>

(\*) Produção do exercício não auditada pelos auditores independentes.

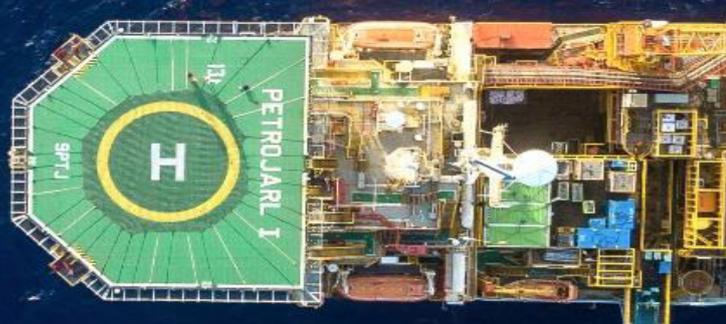
(\*\*) Conforme relatório da Gaffney, Cline & Associates – GCA, emitidos em 17 de janeiro de 2023 para o campo de Atlanta e em 10 de janeiro de 2023 para o campo de Manati.

## Garantias

Em 30 de junho de 2023 e 31 de dezembro de 2022 o Grupo concedeu garantias, através de seguro garantia e fiança bancária cuja beneficiária é a ANP, no total de R\$ 417.413 e R\$424.954, respectivamente. Essas garantias compreendem os objetos de Programas Exploratórios Mínimos previstos nos contratos de concessão das áreas de exploração, conforme demonstrado abaixo:

Bloco/campo	30/06/2023	31/12/2022	Ano do contrato	Bônus de assinatura (% Enauta) (*)
	Total garantia para o PEM (% Enauta) - MM R\$			
Manati	-	-	2000	-
CAL-M-372	-	7,3	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	14,2
ES-M-673	8,1	8,1	2013	12,6
SEAL-M-351	-	-	2015	19,2
SEAL-M-428	131,7	131,7	2015	10,8
Atlanta e Oliva (BS-4)	-	-	2000	-
SEAL-M-501	-	-	2018	18,8
SEAL-M-503	0,5	0,5	2018	14,1
SEAL-M-573	-	-	2018	1,1
SEAL-M-430	-	-	2018	1,1
SEAL-M-505	0,3	0,3	2020	0,8
SEAL-M-575	0,3	0,3	2020	0,9
SEAL-M-637	4,8	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
<b>Total</b>	<b>417,4</b>	<b>424,9</b>		<b>152,1</b>

(\*) Bônus de assinatura pago pela Companhia encontra-se registrado no ativo intangível (nota explicativa 14).



Essas garantias garantem ao órgão regulador ANP o valor monetário do cumprimento das obrigações do PEM (Programa Exploratório Mínimo) da Enauta Energia assumidas através dos contratos de concessão para atividades de exploração nos blocos onde temos participação.

Em 30 de junho de 2023 e 31 de dezembro de 2022, a Companhia tinha R\$ 31.147 em garantia corporativa à ANP, com objetivo de garantir a execução do plano de descomissionamento do Campo de Atlanta.

### 29. COMPROMISSOS

- Composição

Em 30 de junho de 2023, o Grupo possuía compromissos contratados para fornecimento e operação de materiais e equipamentos (incluindo FPSO do Sistema Definitivo (SD)), 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:

	Compromissos (*)				Total
	2023	2024	2025	2026 em diante	
Compromissos para aquisição imobilizado (SD)	1.069.412	566.146	348.028	570.346	2.553.932
Compromissos de arrendamento	191.145	236.514	2.991	-	430.650
Serviços contratados	143.965	47.545	1.982	-	193.492
<b>TOTAL</b>	<b>1.404.522</b>	<b>850.205</b>	<b>353.001</b>	<b>570.346</b>	<b>3.178.074</b>

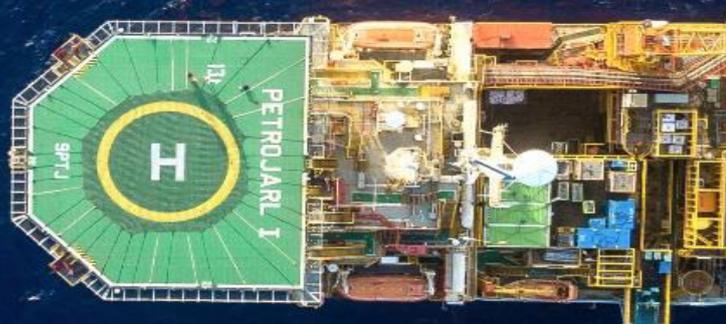
(\*) Este montante representa a participação da Enauta Energia nos compromissos dos consórcios por ela operados.

### 30. INSTRUMENTOS FINANCEIROS

- Política Contábil

Os ativos e passivos financeiros são reconhecidos quando o Grupo for parte das disposições contratuais do instrumento.

A classificação de ativos financeiros de acordo com o CPC 48 (IFRS 9) é geralmente baseada no modelo de negócios no qual um ativo financeiro é gerenciado e em suas características de fluxos de caixa contratuais.



Todas as aquisições ou alienações normais de ativos financeiros são reconhecidas ou baixadas com base na data de negociação. As aquisições ou alienações normais correspondem a aquisições ou alienações de ativos financeiros que requerem a entrega de ativos dentro do prazo estabelecido, por meio de norma ou prática de mercado.

- Ativos financeiros

### Ativos financeiros ao valor justo por meio do resultado

Incluem os ativos financeiros mantidos para negociação (ou seja, adquiridos principalmente para serem vendidos no curto prazo), ou avaliados pelo valor justo por meio do resultado no reconhecimento inicial. Os juros, correção monetária, variação cambial e as variações decorrentes da avaliação ao valor justo são reconhecidas no resultado, como receitas ou despesas financeiras, quando incorridos. O Grupo possui equivalentes de caixa (CDB/CDI (pós-fixado) e debêntures (compromissadas), aplicações financeiras e opções de venda de óleo classificadas nesta categoria.

### Custo amortizado

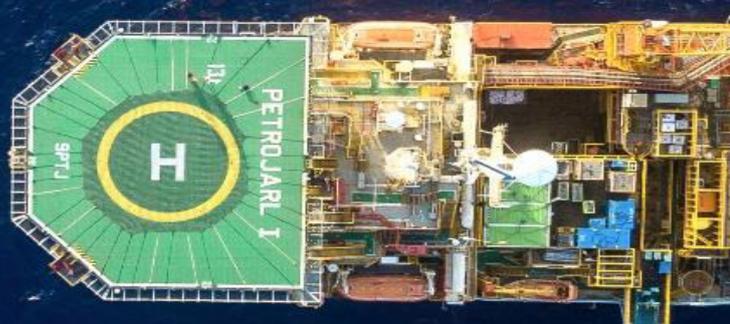
O ativo financeiro deve ser mensurado ao custo amortizado se ambas as seguintes condições forem atendidas: (a) o ativo financeiro for mantido dentro de modelo de negócios cujo objetivo seja manter ativos financeiros com o fim de receber fluxos de caixa contratuais; e (b) os termos contratuais do ativo financeiro derem origem, em datas especificadas, a fluxos de caixa que constituam, exclusivamente, pagamentos de principal e juros sobre o valor do principal em aberto.

### Ativo financeiro mensurado ao valor justo por meio de outros resultados abrangentes

O ativo financeiro deve ser mensurado ao valor justo por meio de outros resultados abrangentes se ambas as seguintes condições forem atendidas; (a) o ativo financeiro for mantido dentro de modelo de negócios cujo objetivo seja atingido tanto pelo recebimento de fluxos de caixa contratuais quanto pela venda de ativos financeiros; e (b) os termos contratuais do ativo financeiro derem origem, em datas especificadas, a fluxos de caixa que constituam exclusivamente pagamentos de principal e juros sobre o valor do principal em aberto.

### Redução ao valor recuperável de ativos financeiros

Ativos financeiros são avaliados por indicadores de redução ao valor recuperável no final de cada exercício. As perdas por redução ao valor recuperável são reconhecidas se, e apenas se, houver evidência objetiva da redução ao valor recuperável do ativo financeiro como resultado de um ou mais eventos que tenham ocorrido após seu reconhecimento inicial, com impacto nos fluxos de caixa futuros estimados desse ativo.



Para ativos financeiros registrados ao custo, o valor da perda por redução ao valor recuperável corresponde à diferença entre o valor contábil do ativo e o valor presente dos fluxos de caixa futuros estimados, descontada pela taxa de retorno atual para um ativo financeiro similar.

A Companhia apura as perdas estimadas em créditos de liquidação duvidosa (“PECLD”) das contas a receber com base na abordagem simplificada prevista no CPC 48 (IFRS 9).

O valor contábil do ativo financeiro é reduzido diretamente pela perda por redução ao valor recuperável para todos os ativos financeiros, com exceção das contas a receber, em que o valor contábil é reduzido por provisão.

Recuperações subsequentes de valores anteriormente baixados são creditadas à provisão. Mudanças no valor contábil da provisão são reconhecidas no resultado.

### Passivos financeiros

Os passivos financeiros são classificados como “passivos financeiros ao valor justo por meio do resultado” ou “outros passivos financeiros ao custo amortizado”. O Grupo não possui passivos financeiros a valor justo.

### Outros passivos financeiros ao custo amortizado

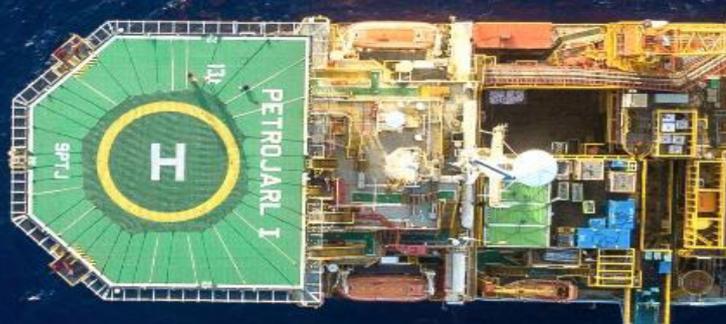
Os outros passivos financeiros (incluindo empréstimos) são mensurados pelo valor de custo amortizado.

O método de juros efetivos é utilizado para calcular o custo amortizado de um passivo financeiro e alocar sua despesa de juros pelo respectivo exercício. A taxa de juros efetiva é a taxa que desconta exatamente os fluxos de caixa futuros estimados (inclusive honorários pagos ou recebidos que constituem parte integrante da taxa de juros efetiva, custos da transação e outros prêmios ou descontos) ao longo da vida estimada do passivo financeiro ou, quando apropriado, por um período menor, para o reconhecimento inicial do valor contábil.

O Grupo possui empréstimos e financiamentos classificados nesta categoria.

- **Estimativas e julgamentos contábeis críticos**

O Grupo utiliza técnicas de avaliação que incluem informações que não se baseiam em dados observáveis de mercado para estimar o valor justo de determinados tipos de instrumentos financeiros, incluindo valor justo de opção de compra de ações e derivativos (operações de *hedging*). A nota oferece informações detalhadas sobre as principais premissas utilizadas na determinação do valor justo de instrumentos financeiros, bem como a análise de sensibilidade dessas premissas.



A Administração acredita que as técnicas de avaliação selecionadas e as premissas utilizadas são adequadas para a determinação do valor justo dos instrumentos financeiros e sua sensibilidade.

- **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.

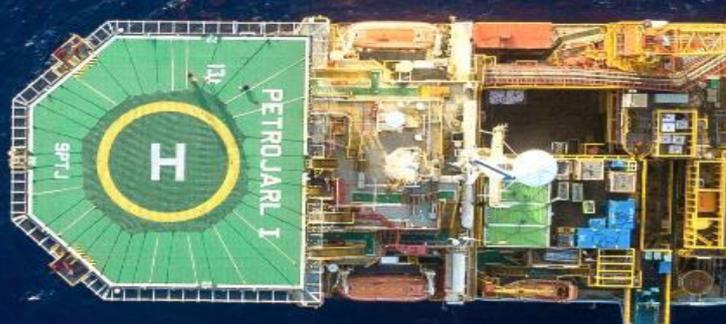
O Grupo não opera com instrumentos financeiros derivativos com propósitos de especulação, reafirmando assim o seu compromisso com a política conservadora de gestão de caixa, seja em relação ao seu passivo financeiro, seja para com a sua posição de caixa e equivalentes de caixa.

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.

O Grupo adotou durante o exercício findo em 31 de dezembro de 2022 a prática contábil do “*hedge accounting*” no registro de suas operações de opções de venda de óleo, entendendo ser esta a melhor forma de refletir em suas informações financeiras trimestrais. A compra de opção de venda de Brent estava lastreada à produção futura de óleo e desta forma foi contabilizado um instrumento de hedge do preço de venda, sem fins especulativos, em linha com a Política de Gestão de Riscos de Mercado (veja letra “f” abaixo – risco de volatilidade de preço do petróleo). Os resultados das operações de hedge foram reconhecidos diretamente no resultado do exercício no montante de R\$ 480. No período findo em 30 de junho de 2023 não foi contratada operação de *hedge accounting* para as operações de venda de óleo.

- **Categoria dos instrumentos financeiros**

	30/06/2023			
	Controladora		Consolidado	
	Valor Contábil	Valor Justo	Valor Contábil	Valor Justo
<b>Ativos financeiros</b>				
Custo amortizado				
Caixa restrito	50	50	313.605	313.605
Caixa e depósitos bancários	39.794	39.794	918.929	918.929
Títulos e valores mobiliários	-	-	783.935	783.935
Contas a receber (i)	-	-	74.479	74.479



	30/06/2023			
	Controladora		Consolidado	
	Valor Contábil	Valor Justo	Valor Contábil	Valor Justo

Passivos financeiros

Custo amortizado				
Fornecedores (i)	640	640	684.899	684.899
Partes relacionadas	16.948	16.948	-	-
Debêntures	1.334.681	1.334.681	1.334.681	1.334.681
Empréstimos e financiamentos (ii)	-	-	9.116	9.116

	31/12/2022			
	Controladora		Consolidado	
	Valor Contábil	Valor Justo	Valor Contábil	Valor Justo

Ativos financeiros

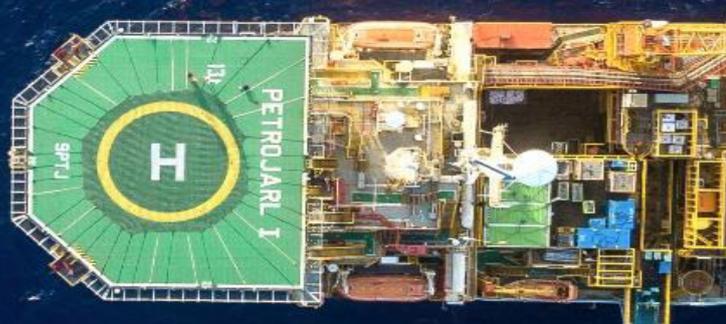
Custo amortizado				
Caixa restrito	-	-	386.648	386.648
Caixa e depósitos bancários	63.378	63.378	853.938	853.938
Títulos e valores mobiliários	-	-	1.577.856	1.577.856
Contas a receber (i)	-	-	384.781	384.781
Partes relacionadas	-	-	144	144

Passivos financeiros

Custo amortizado				
Fornecedores (i)	4.578	4.578	953.954	953.954
Partes relacionadas	15.009	15.009	-	-
Debêntures	1.297.751	1.297.751	1.297.751	1.297.751
Empréstimos e financiamentos (ii)	-	-	108.219	108.219

O CPC 46 / IFRS 13 define valor justo como o valor/preço que seria recebido na venda de um ativo ou pago na transferência de um passivo em uma transação ordinária entre participantes de um mercado na data de sua mensuração. A norma esclarece que o valor justo deve ser fundamentado nas premissas que os participantes de um mercado utilizam quando atribuem um valor/preço a um ativo ou passivo e estabelece uma hierarquia que prioriza a informação utilizada para desenvolver essas premissas.

A hierarquia do valor justo atribui maior peso às informações de mercado disponíveis (ou seja, dados observáveis) e menor peso às informações relacionadas a dados sem transparência (ou seja, dados inobserváveis). Adicionalmente, a norma requer que a empresa considere todos os aspectos de riscos de não desempenho (“*non performance risk*”), incluindo o próprio crédito da Companhia, ao mensurar o valor justo de um passivo.



O CPC 40 (IFRS 7) estabelece uma hierarquia de três níveis a ser utilizada ao mensurar e divulgar o valor justo. Um instrumento de categorização na hierarquia do valor justo baseia-se no menor nível de “input” significativo para sua mensuração. Abaixo está uma descrição dos três níveis de hierarquia:

Nível 1 - os “inputs” são determinados com base nos preços praticados em um mercado ativo para ativos ou passivos idênticos na data da mensuração. Adicionalmente, a Companhia deve ter possibilidade de negociar nesse mercado ativo e o preço praticado não pode ser ajustado pela Companhia.

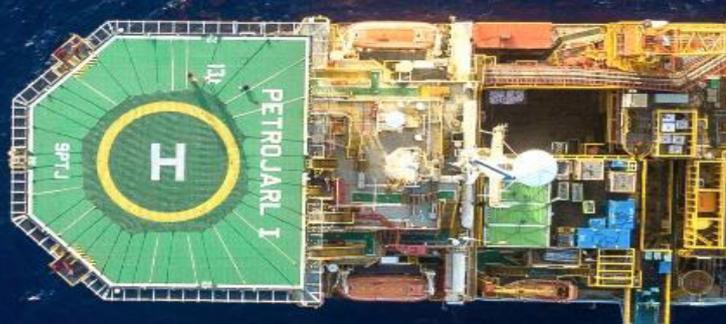
Nível 2 - Os “inputs” são outros que não sejam preços praticados conforme determinado pelo Nível 1 que são observáveis para o ativo ou passivo, direta ou indiretamente. Os “inputs” do Nível 2 incluem preços praticados em um mercado ativo para ativos ou passivos similares, preços praticados em um mercado inativo para ativos ou passivos idênticos; ou “inputs” que são observáveis ou que possam corroborar na observação de dados de um mercado por correlação ou de outras formas para substancialmente toda parte do ativo ou passivo.

Nível 3 - os “inputs” inobserváveis são aqueles provenientes de pouca ou nenhuma atividade de mercado. Esses “inputs” representam as melhores estimativas da Administração da Companhia de como os participantes de mercado poderiam atribuir valor/preço a esses ativos ou passivos. Geralmente, os ativos e passivos de Nível 3 são mensurados utilizando modelos de precificação, fluxos de caixa descontados, ou metodologias similares que demandam um julgamento ou estimativa significativos.

Os valores de mercado (“valor justo”) estimados pela Administração foram determinados em sua maioria pelo nível 2 para seus principais instrumentos financeiros:

- (i) os valores relacionados aos saldos de contas a receber e fornecedores não possuem diferenças significativas ao seu valor justo devido ao giro de recebimento/pagamento destes saldos não ultrapassar 60 dias.
  - (ii) as mensurações de valor justo são obtidas por meio de variáveis observáveis diretamente (ou seja, como preços) ou indiretamente (derivados dos preços).
- 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 2023 e no exercício findo em 31 de dezembro de 2022 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	640	-	640
Debêntures	32.925	1.301.756	1.334.681
<b>Total</b>	<b>33.565</b>	<b>1.301.756</b>	<b>1.335.321</b>

	Consolidado				
	Até 1 mês	De 1 a 3 meses	Até 1 ano	Acima de 1 ano	Total
Fornecedores	362.045	322.425	429	-	684.899
Debêntures	-	-	32.925	1.301.756	1.334.681
Empréstimos e financiamentos	3.056	6.060	-	-	9.116
<b>Total</b>	<b>365.101</b>	<b>328.485</b>	<b>33.354</b>	<b>1.301.756</b>	<b>2.028.696</b>

Arrendamento – passivo	Consolidado	
	30/06/2023	31/12/2022
Até um ano	373.526	467.756
De 1 a 5 anos	105.308	326.596
Após 5 anos	-	3.247
<b>Total</b>	<b>478.834</b>	<b>797.599</b>

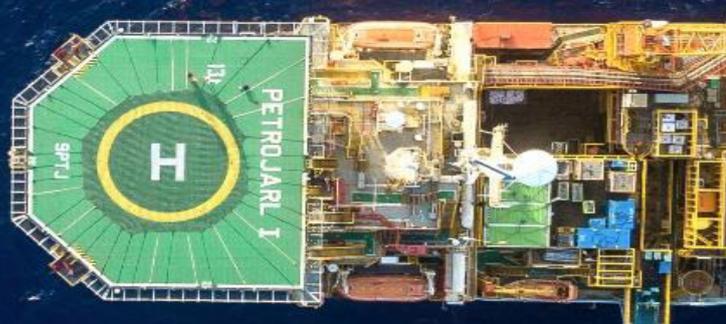
- Instrumentos Derivativos

Swap:

Em 23 de dezembro de 2022 a Enauta Energia contratou instrumentos financeiros derivativos (Swap) com o objetivo de converter 76% dos recursos referentes às debêntures da primeira série 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\$560.000 com os prazos e taxas de juros idênticos às debêntures da 1ª série, convertendo a dívida em reais com taxas de juros de IPCA + 9,8297% a.a., por uma dívida em dólar com taxa média pré-fixada de 8,885% a.a.

No período findo em 30 de junho de 2023 foi reconhecida uma receita financeira decorrente destes contratos no montante de R\$114.320, sendo deste montante o valor de R\$ 2.504 referente a pagamento de prêmio (R\$0 em 30 de junho de 2022).

**NDF:**

Em 23 de dezembro de 2022 a Enauta Energia contratou instrumentos financeiros derivativos do tipo a termo, sem entrega física (NDF) 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 2023 a despesa financeira líquida reconhecida, para as operações acima foi de R\$43.018, sendo deste montante o valor de R\$ 13.477 referente a pagamento de prêmio (R\$0 em 30 de junho de 2022).

Estes instrumentos financeiros derivativos não foram designados como instrumentos para *hedge accounting*.

**a) Risco de crédito**

O risco de crédito é minimizado pelo fato de as vendas do Grupo serem realizadas basicamente à Petrobras (97% em 30 de junho de 2023 e 17% em 31 de dezembro de 2022) e Shell (2% em 30 de junho de 2023 e 83% em 31 de dezembro de 2022). A Administração entende que a concentração de seus negócios, pelo fato de a maior parte das transações ser com apenas dois clientes relevantes 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 2023 e no exercício findo em 31 de dezembro de 2022 não foram registradas perdas com créditos junto a esses dois clientes.

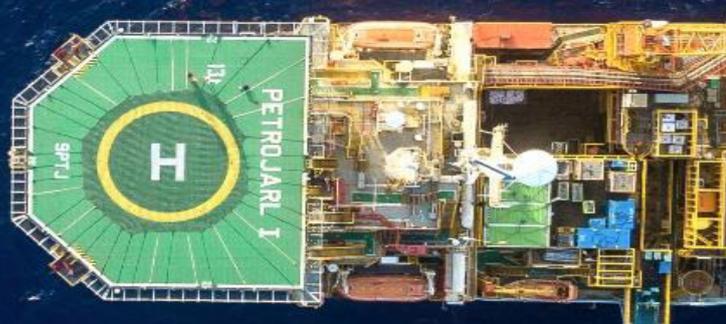
O risco de crédito nas operações com os consorciados e consórcios encontra-se descrito na nota explicativa 6.

**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 30/06/2023	Risco	Cenário Provável (a)
<u>Operação:</u> CDI em 30 de junho de 2023	6,44%		
Caixa restrito em 30 de junho de 2023 Taxa anual estimada do CDI	50		4,83%



Controladora	Saldo em 30/06/2023	Risco	Cenário Provável (a)
Caixa restrito - estimado em 31 de dezembro de 2023		Redução do CDI	52
Rentabilidade sobre o caixa restrito - estimado em 31 de dezembro de 2023			2

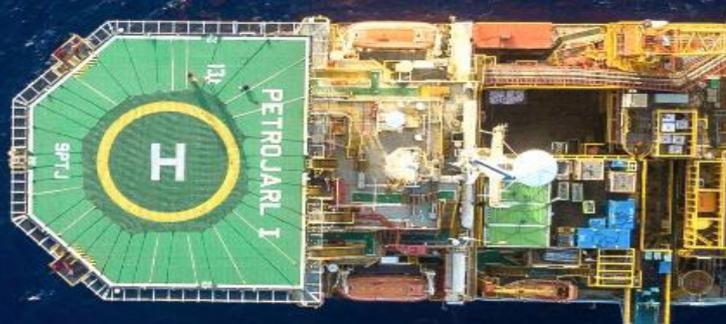
Consolidado	Saldo em 30/06/2023	Risco	Cenário Provável (a)
<u>Operação:</u> CDI em 30 de junho de 2023	6,44%		
Caixa restrito em 30 de junho de 2023	313.605		
Taxa anual estimada do CDI			4,83%
Caixa restrito - estimado em 31 de dezembro de 2023		Redução do CDI	328.752
Rentabilidade sobre o caixa restrito - estimado em 31 de dezembro de 2023			15.147

(a) Cenário provável da taxa de juros CDI para o exercício a findar em 31 de dezembro de 2023, de acordo com o site do BACEN no dia 13 de julho de 2023 estressado por uma redução de 25%.

Operação	Saldo em 30/06/2023	Risco	Cenário provável (a)
TJLP em 30 de junho de 2023	7,28%		
Empréstimos e financiamentos: FINEP (*)	4.796		
Empréstimos e financiamentos: Taxa estimada da TJLP			9,10%
Resultado financeiro estimado em 31 de dezembro de 2023		Alta da TJLP	436
Empréstimos e financiamentos- estimado em 31 de dezembro de 2023			5.232

(a) Conforme site do Banco Nacional do Desenvolvimento Econômico e Social (BNDES) em 13 de julho de 2023, estressado por um aumento de 25%.

(\*) Valor refere-se somente à parcela do Subcrédito B do empréstimo da FINEP conforme divulgado na nota explicativa 18.



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

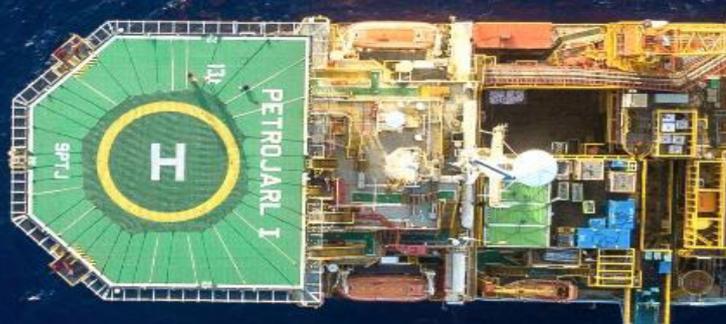
A tabela de sensibilidade abaixo diz respeito a uma valorização do dólar norte-americano em relação ao Real e o impacto sobre transações indexadas em dólar norte-americano nos contratos de arrendamento da Companhia.

	Risco	Consolidado	
		Cenário provável (a)	
		Saldo em US\$	Saldo em R\$
Dólar efetivo em 30 de junho de 2023 (R\$4,8192)			
<u>Operação</u>			
	Aumento do US\$		
Contratos de arrendamentos – passivo		99.386	478.962
Fornecedores estrangeiros		74.144	357.316
NDF		(8.926)	(43.018)
SWAP		16.088	77.532
Taxa anual estimada do dólar			6,25
Contratos de arrendamento e fornecedores em 31 de dezembro de 2023			1.129.326
Efeito no resultado financeiro em 31 de dezembro de 2023			(258.534)

(a) Cenário provável da taxa de câmbio para o exercício a findar em 31 de dezembro de 2023, de acordo com o relatório Focus em 07 de julho de 2023, emitido pelo Banco Central do Brasil, estressado por um aumento de 25% do dólar projetado.

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 USD na ICE (*International Exchange Futures*) sobre a produção futura estimada e altamente provável mensurada em barris de petróleo. O risco é mensurado pela expectativa futura de baixa nos valores das cotações do barril de Brent, com base na expectativa de receita para o período de cobertura do hedge. De acordo com fontes externas de mercado, a expectativa do preço do Brent em 31 de dezembro de 2023 é de US\$ 76,81, na data-base de 30 de junho de 2023.

Em 18 de maio de 2023 a Enauta Energia assinou acordo contratual com a Shell para antecipação de recebíveis em montante equivalente a US\$ 75 milhões para os quais foi estabelecido um preço mínimo (floor price) de US\$ 65 por barril (nota explicativa 17).

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:

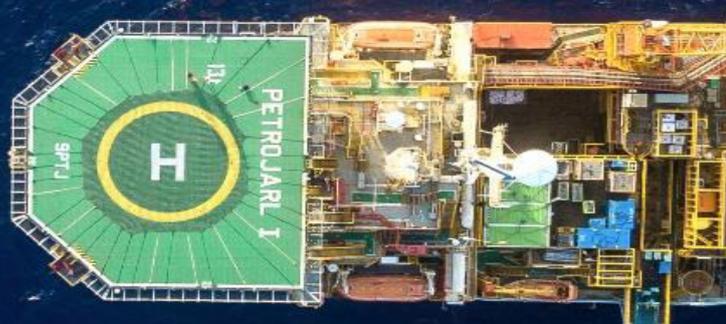
A Companhia utiliza o método de *critical terms match* para fins de avaliação de efetividade, sendo a parcela inefetiva (caso houver) registrada diretamente em conta de resultado financeiro.

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 2023 e 31 de dezembro de 2022 não há instrumento financeiro derivativo contratado para proteção da volatilidade do preço do petróleo.

### 31. PATRIMÔNIO LÍQUIDO

Um instrumento patrimonial é qualquer contrato que evidencie uma participação residual no ativo de uma entidade após a dedução de todos os seus passivos. Instrumentos patrimoniais emitidos pela Companhia são reconhecidos quando os recursos são recebidos, líquidos dos custos diretos de emissão. Esses custos são reconhecidos líquidos dos efeitos tributários aplicáveis.



A recompra dos próprios instrumentos patrimoniais da Companhia é reconhecida e deduzida diretamente no patrimônio líquido (ações em tesouraria). Nenhum ganho ou perda é reconhecido no resultado resultante da compra, venda, emissão ou cancelamento dos próprios instrumentos patrimoniais da Companhia.

Conforme artigo 30 da Lei nº 12.973/2014, as subvenções para investimento, inclusive mediante isenção ou redução de impostos, concedidas como estímulo à implantação ou expansão de empreendimentos econômicos e as doações feitas pelo poder público não serão computadas na determinação do lucro real, desde que seja registrada em reserva de lucros a que se refere o art. 195-A da Lei nº 6.404/1976, e alterações posteriores, que somente poderá ser utilizada para: (i) Absorção de prejuízos, desde que anteriormente já tenham sido totalmente absorvidas as demais Reservas de Lucros, com exceção da Reserva Legal; ou (ii) Aumento do capital social. Na hipótese do inciso I do caput, a pessoa jurídica deverá recompor a reserva à medida que forem apurados lucros nos períodos subsequentes.

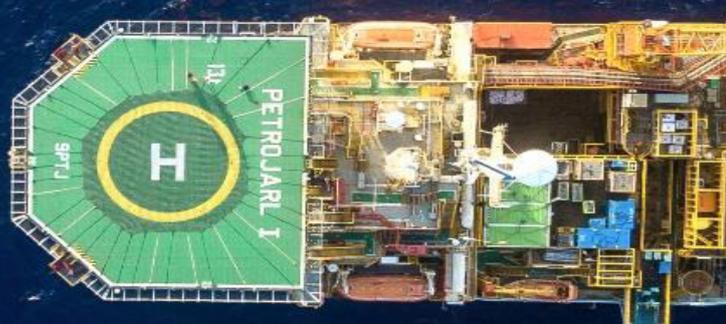
- **Composição**

- i. **Capital social**

O capital social integralizado da Companhia em 30 de junho de 2023 e 31 de dezembro de 2022 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 2023 e 31 de dezembro de 2022 é a seguinte:

	30/06/2023		31/12/2022	
	Nº de ações Ordinárias	% de Participação	Nº de ações Ordinárias	% de Participação
Acionista				
Queiroz Galvão S.A.	118.765.024	44,7%	167.459.291	63,0%
Jive Assets Gestão de Recursos Ltda.	41.157.818	15,5%	-	-
Quantum FIA	18.606.588	7,0%	18.606.588	7,0%
Ações em circulação	84.447.764	31,7%	76.880.351	28,7%
Ações em tesouraria (*)	2.331.677	0,9%	2.376.841	1,0%
Administradores	498.034	0,2%	483.834	0,3%
<b>Total</b>	<b>265.806.905</b>	<b>100,0%</b>	<b>265.806.905</b>	<b>100,0%</b>

(\*) Vide nota explicativa 32.



### ii. Resultado líquido por ação

- Política contábil

#### Resultado por ação

O lucro ou prejuízo líquido por ação básico é computado pela divisão do lucro ou prejuízo líquido pela média ponderada de ações ordinárias em poder dos acionistas, excluindo as ações mantidas em tesouraria.

O lucro líquido ou prejuízo líquido por ação diluído é computado ajustando-se o lucro ou prejuízo líquido atribuível aos titulares de ações ordinárias da Companhia, bem como o número médio ponderado de ações totais em poder dos acionistas para refletir os efeitos de todas as ações ordinárias potenciais diluidoras. Não há outro instrumento diluidor, além do plano de opções de ações.

Os instrumentos de participação que serão ou poderão ser liquidados em ações da Companhia são incluídos no cálculo apenas quando sua liquidação tem um impacto de diluição sobre o resultado por ação.

30/06/2023 30/06/2022

#### Lucro básico e diluído por ação

Numerador:

Resultado do período 159.550 182.394

Denominador (em milhares de ações):

Média ponderada da quantidade de ações ordinárias 263.475 263.416

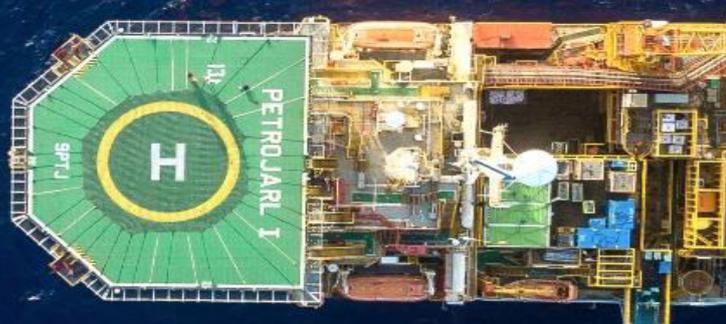
Resultado básico por ação ordinária 0,61 0,69

### iii. Plano de outorga de opções de compra de ações

- Política contábil

A remuneração baseada em ações para empregados, a ser liquidada com instrumentos patrimoniais, é mensurada pelo valor justo na data da outorga.

O valor justo das opções concedidas determinado na data da outorga é registrado como despesa no resultado do exercício durante o prazo no qual o direito é adquirido, com base em estimativas da Companhia sobre quais opções concedidas serão eventualmente adquiridas, com correspondente aumento do patrimônio líquido (“plano de opção 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, referentes ao ano de 2016 poderiam 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\$1,14 para o Plano de 2016.

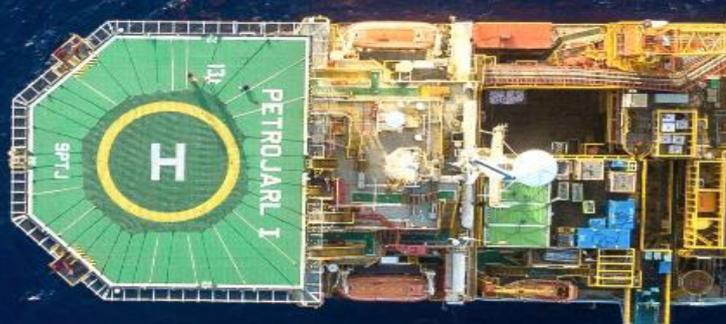
As reuniões do Conselho de Administração e as premissas utilizadas no modelo de precificação estão relacionadas a seguir:

Data da reunião do Conselho de Administração	Plano 2016 23/02/2016
Total de opções concedidas e outorgadas	2.334.915
Preço de exercício da opção	R\$4,88
Valor justo da opção na data da concessão	R\$1,14
Volatilidade estimada do preço da ação	33,86%
Dividendo esperado	3,59%
Taxa de retorno livre de risco	7,25%
Prazo de exercício da opção (em anos)	7

A volatilidade estimada foi definida a partir da volatilidade histórica para uma amostra compatível com o prazo da opção. Sendo a ENAT3 uma ação recentemente pública na época da determinação da volatilidade com histórico de preço limitado a quatro anos anteriores à data da outorga, a volatilidade foi estimada a partir das séries de retornos mensais da ENAT3 e de outra ação comparável no período de 7 anos.

Para compatibilizar os dados das empresas comparáveis que, no entanto, se distinguem em matéria de alavancagem e risco, foi usada a relação entre a volatilidade de ENAT3 e PETR4.

Como o modelo de avaliação adota o numerário INPC, a volatilidade esperada deve ser a volatilidade do preço da ação deflacionado por INPC, que é obtida a partir da série de retornos nominais das ações deduzidas das respectivas variações mensais do INPC.



A movimentação das opções de ações existentes no período findo de 30 de junho de 2023 e no exercício findo em 31 de dezembro de 2022 está apresentada a seguir:

	Opções de ações
Opções em circulação em 31 de dezembro de 2021	358.979
Exercício de opções em 2022	<u>(313.815)</u>
Opções em circulação em 31 de dezembro de 2022	<u>45.164</u>
Exercício de opções em 2023	<u>(45.164)</u>
Opções em circulação em 30 de junho de 2023	=

O intervalo de preços de exercício e a maturidade média das opções em circulação, assim como os intervalos de preços de exercício para as opções exercíveis no período findo em 30 de junho de 2023 e no exercício findo em 31 de dezembro de 2022 estão sumarizadas abaixo:

Plano	Opções em circulação em		Maturidade em anos	Preço de exercício	Opções exercíveis em		Preço de exercício médio (*)
	30/06/23	31/12/22			30/06/23	31/12/22	
2016	-	45.164	7	4,88	-	45.164	6,61

(\*) Atualizado anualmente pelo Índice Nacional de Preços ao Consumidor (“INPC”).

Os saldos de plano de opção de ações no período findo em 30 de junho de 2023 e no exercício findo em 31 de dezembro de 2022 registrados no patrimônio líquido é de R\$0 e R\$29.869, respectivamente.

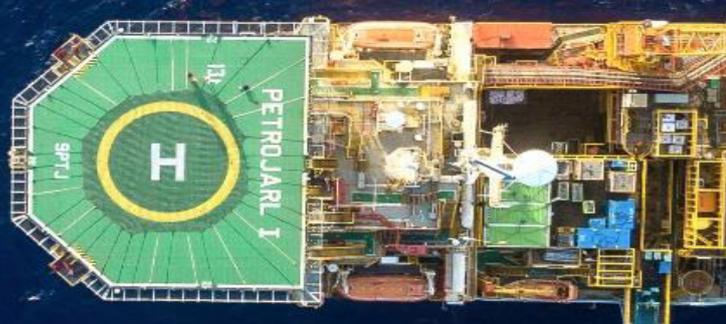
O valor de R\$29.707 registrado em 30 de junho de 2023 refere-se ao ganho obtido referente a diferença entre o valor justo da ação e o preço de realização das ações do beneficiário.

As opções garantiam ao beneficiário o direito de compra das ações, não havendo nenhum pagamento em caixa pela Companhia. Durante o período findo em 30 de junho de 2023, foram exercidas opções referentes ao Plano de 2016, pelo preço médio de R\$6,61.

### 32. AÇÕES EM TESOURARIA

- Política Contábil

Instrumentos patrimoniais próprios que são readquiridos são reconhecidos ao custo e deduzidos do patrimônio líquido. Nenhum ganho ou perda é reconhecido na demonstração do resultado na compra, venda, emissão ou cancelamento dos instrumentos patrimoniais próprios do Grupo. Os montantes pagos ou recebidos devem ser contabilizados diretamente no patrimônio.



- **Composição**

A Companhia 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 posição das ações em tesouraria é como segue abaixo:

	Quantidade de Ações ordinárias (*)	Valor - R\$mil
Saldo em 31 de dezembro de 2022	2.376.841	24.205
Realização de opção de ações em 2023	(45.164)	(460)
Saldo em 30 de junho de 2023	<u>2.331.677</u>	<u>23.745</u>

(\*)Quantidade de ações.

Custo médio histórico na aquisição das ações em tesouraria (por ação) é de R\$ 10,18.

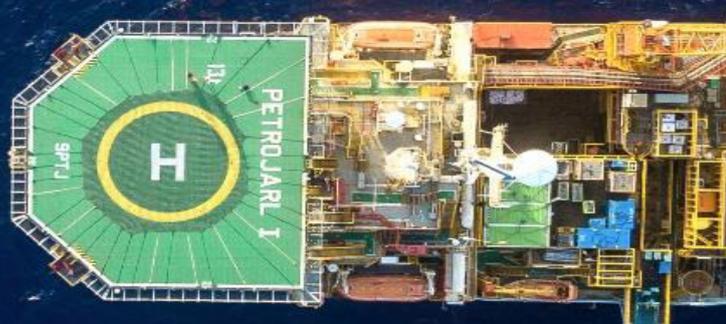
Valor de mercado das ações em tesouraria

O valor de mercado das ações ordinárias em tesouraria em 30 de junho de 2023:

Quantidade de ações em tesouraria	2.331.677
Cotação por ação na B3 em R\$ em 30 de junho de 2023	13,74
Valor de mercado	<u>32.037</u>

As ações em tesouraria são contabilizadas com base no custo de aquisição.

A quantidade de ações em tesouraria em 30 de junho de 2023 e 31 de dezembro de 2022 representa 0,9% do total de ações ordinárias emitidas pela Companhia.



### 33. 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 2023 são demonstrados a seguir:

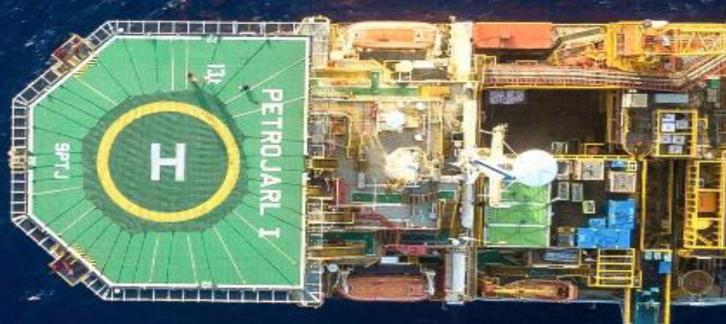
Modalidade	Data de vigência		Importâncias Seguradas
	Início	Vencimento	30/06/2023
Energy Package	31/12/22	30/06/24	6.035.683
Charterer Liability	20/02/23	20/02/24	1.927.680
Patrimonial	21/07/22	21/07/23	14.571
D&O	29/03/23	29/03/24	140.000
Proteção e indenização	20/02/23	20/02/24	2.409.600
Risco de construção	14/03/22	31/03/24	2.589.826
RC Empregador	21/02/23	21/02/24	9.638
<b>Total</b>			<b>13.126.998</b>

### 34. 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			
	01/04/2023 a 30/06/2023	01/01/2023 a 30/06/2023	01/04/2022 a 30/06/2022	01/01/2022 a 30/06/2022
Previdência privada	(29)	(58)	(28)	(54)
<b>Total</b>	<b>(29)</b>	<b>(58)</b>	<b>(28)</b>	<b>(54)</b>

	Consolidado			
	01/04/2023 a 30/06/2023	01/01/2023 a 30/06/2023	01/04/2022 a 30/06/2022	01/01/2022 a 30/06/2022
Previdência privada	(185)	(649)	(418)	(785)
<b>Total</b>	<b>(185)</b>	<b>(649)</b>	<b>(418)</b>	<b>(785)</b>

### 35. INFORMAÇÕES ADICIONAIS AOS FLUXOS DE CAIXAS

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

	Controladora		Consolidado	
	30/06/2023	30/06/2022	30/06/2023	30/06/2022
Plano de opção de ações	162	-	-	-
Adições de contratos - arrendamento	-	-	-	125.003
Atualizações de contratos arrendamento	-	-	48.132	-
Capitalização juros debêntures	-	-	59.780	-
Amortização (Estoques)	-	-	(9.656)	-
Provisão de abandono – remensuração e atualização cambial	-	-	71.185	(119.551)
Fornecedor de imobilizado	-	-	321.526	217.686

### 36. EMISSÃO E ARQUIVAMENTO DAS INFORMAÇÕES FINANCEIRAS TRIMESTRAIS

As informações financeiras trimestrais individuais e consolidadas foram autorizadas para emissão pelo Conselho de Administração em 2 de agosto de 2023 e para arquivamento junto à CVM no dia 3 de agosto de 2023.

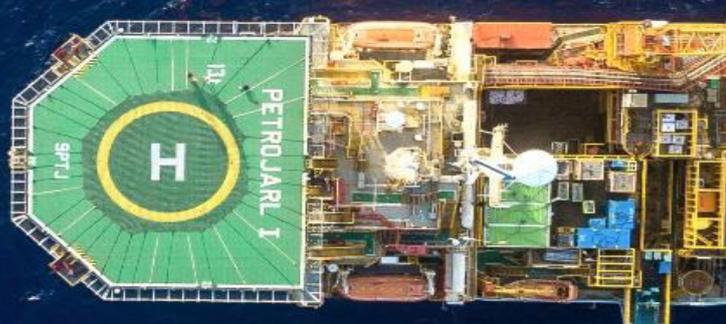
### 37. EVENTOS SUBSEQUENTES

a) Novo Conselho de Administração

Em AGE realizada em 04 de julho de 2023, os acionistas aprovaram a eleição do novo Conselho de Administração da Companhia.

b) Exercício de opção de compra FPSO Atlanta

Em 14 de julho de 2023 a Companhia recebeu carta da Yinson informando o exercício da opção de compra do FPSO Atlanta através da aquisição da totalidade das ações da AFPS B.V., empresa proprietária da plataforma.



A compra do FPSO Atlanta reflete um valor de US\$ 465 milhões da AFPS B.V., na data do exercício da opção, dos quais US\$ 86 milhões (equivalentes a R\$ 414.451 em 30 de junho de 2023) pagos em caixa e pagamentos diferidos do contrato de EPCI e US\$ 379 milhões (equivalentes a R\$ 1.827.477 em 30 de junho de 2023) em financiamento concedido a Yinson por 15 anos.

O exercício da opção inicia a vigência dos contratos de afretamento, operação e manutenção por 15 anos com possibilidade de extensão por cinco anos adicionais.

### c) Redução de participação em bloco exploratório

Em julho de 2023, a Enauta Energia encaminhou proposta ao Operador dos Blocos ES-M-598 e ES-M-673, em fase de exploração, propondo a redução de sua participação nessas áreas. Até a data de emissão dessas informações financeiras trimestrais ainda não foi recebida resposta do Operador para tal proposição.

## MEMBROS DA ADMINISTRAÇÃO

### Conselho de Administração

Antonio Augusto de Queiroz Galvão  
Ana Marta Horta Veloso  
Matheus Tessler Rocha  
Fábio de Barros Pinheiro  
Luiz Carlos de Lemos Costamilan  
Bruno Pirim Baratta  
Ricardo de Queiroz Galvão

### Controller e Contador responsável

Sabrina de Brito Ramalhoto  
CRC / RJ – 112432/O

Leonardo Sodré de Souza  
CRC / RJ-127160/O-8

### Diretoria

Décio Fabricio Oddone da Costa  
CEO

Pedro Rodrigues Galvão de Medeiros  
CFO e Dir. Relações com Investidores

Carlos Ferraz Mastrangelo  
Diretor de Operações



**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 do Rio de Janeiro, 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 artigo 27 da Resolução nº 80, editada pela Comissão de Valores Mobiliários em 29 de março de 2022, que revimos, discutimos e concordamos com as informações financeiras trimestrais da Companhia relativas ao período findo em 30 de junho de 2023.

Rio de Janeiro, 02 de agosto de 2023.

\_\_\_\_\_  
Décio Fabricio Oddone da Costa  
Diretor Presidente

  
\_\_\_\_\_  
Pedro Rodrigues Galvão de Medeiros  
Diretor Financeiro e de Relações com Investidores  
\_\_\_\_\_  
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 do Rio de Janeiro, 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 artigo 27 da Resolução nº 80, editada pela Comissão de Valores Mobiliários em 29 de março de 2022, 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 2023.

Rio de Janeiro, 2 de agosto de 2023.



---

Décio Fabricio Oddone da Costa  
Diretor Presidente



---

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



---

Carlos Ferraz Mastrangelo  
Diretor de Operações