

**Statkraft Energias
Renováveis S.A.**
**Demonstrações financeiras
intermediárias em
30 de setembro de 2022
e relatório de revisão**



Divulgação de Resultados Press Release 3T22 e 9M22



Statkraft

Statkraft atinge EBITDA de R\$ 339 milhões no 9M22, aumento de 52,9% comparado com o mesmo período de 2021 ajustado.

Florianópolis, 10 de novembro de 2022 – A Statkraft Energias Renováveis S.A. (“Statkraft” ou “Companhia”), listada na B3 (STKF3), no segmento Básico, geradora de energia elétrica através de fontes renováveis, anuncia hoje seu resultado do 3T22 e 9M22. As informações financeiras e operacionais a seguir se referem aos resultados consolidados da Statkraft Energias Renováveis S.A. Tais informações estão apresentadas conforme as práticas contábeis adotadas no Brasil, incluindo os pronunciamentos emitidos pelo Comitê de Pronunciamentos Contábeis (CPCs) e estão apresentadas de acordo com os Padrões Internacionais de Demonstrações Financeiras (IFRS). As informações estão apresentadas em Reais (R\$) e as comparações, exceto onde indicado, referem-se aos resultados do 3T21 e 9M21.

Destaques do período

- No 3T22 a **receita operacional líquida somou R\$ 231,1 milhões, aumento de 27,1%** em comparação com 3T21, no 9M22 a **receita operacional líquida somou R\$ 643,1 milhões, aumento de 51,2%** em comparação ao mesmo período do ano anterior, favorecida pela correção inflacionária bem como operações comerciais.
- EBITDA totalizou R\$ 100,3 milhões no 3T22**, aumento de 32,8% em comparação ao 3T21 ajustado e **R\$ 339,3 milhões no 9M22**, aumento de 52,9% comparado ao ajustado do mesmo período do ano anterior.
- A margem EBITDA** no 3T22 foi de **43,4%**, aumento de 1,9pp quando comparado a margem EBITDA ajustada do 3T21. Já no 9M22 a margem EBITDA foi de **52,8%**, aumento de 0,6 p.p. quando comparado a margem EBITDA ajustada referente ao mesmo período do ano anterior.
- A produção de energia elétrica** no 3T22 totalizou **441,1 GWh**, aumento de 30,3% (338,4 GWh em 3T21). Retorno das operações comerciais da PCH São João, a maior disponibilidade dos parques eólicos e melhor condição de vento. No 9M22 a produção totalizou 1.340,0 GWh, um aumento de 43,9% (930,9 GWh em 9M21).
- Um total de R\$ 73,4 milhões adicionais foram aportados no mês de Outubro de 2022, sendo que R\$ 1,4 bilhão de capital social já foi integralizado pelos acionistas, no ano de 2021 até junho de 2022, para suportar atividades de construção.
- Avanço físico de 86,4% das atividades de construção do Complexo Eólico Ventos de Santa Eugenia (518,7 MW), na Bahia. R\$ 853,4 milhões de financiamento de longo prazo desembolsados pelo Banco do Nordeste do Brasil SA – BNB até 30 de setembro de 2022.
- Início das atividades de construção de projeto Eólico Morro do Cruzeiro (79,8 MW) em junho 2022, com avanço físico até setembro/22 de 6,9%. Contrato de financiamento junto ao BNB, no montante de R\$ 257,0 milhões, assinado em março de 2022.
- A Companhia analisou os impactos da COVID-19 e não identificou quaisquer mudanças que indiquem impairment de ativos, descontinuidade operacional, nem que requeiram ajustes nas suas informações financeiras encerradas em 30 de setembro de 2022. A Administração da Companhia tem analisado e tomado ações efetivas para preservar a integridade de suas pessoas e de seus ativos.

Principais Indicadores	3T22	3T21	Var %	9M22	9M21	Var %
Receita líquida (R\$ mil)	231.103	181.885	27,1%	643.084	425.268	51,2%
EBITDA ICVM 527(R\$ mil)	100.289	171.903	-41,7%	339.325	318.263	6,6%
Margem EBITDA (%)	43,4%	94,5%	-51,1 p.p	52,8%	74,8%	-22,1 p.p
Lucro líquido (R\$ mil)	74.061	126.212	-41,3%	205.025	187.975	9,1%
Dívida Líquida (R\$ milhões)	503,9	290,6	73%	503,9	290,6	73%
Preço bruto (R\$/MWh)	347,27	307,62	12,9%	334,07	287,84	16,1%
Energia gerada (GWh)	441,1	338,4	30,3%	1.340,0	930,9	43,9%
* Disponibilidade (%)	94,2%	89,7%	4,5 p.p	95,3%	88,4%	6,9 p.p

(*) Média ponderada

Sobre a Statkraft Energias Renováveis S.A.

A Statkraft Energias Renováveis S.A., constituída em 19 de maio de 1995, tem por objeto (i) a participação em outras sociedades nas áreas de geração de energia elétrica originada de fontes renováveis e operação e manutenção de usinas de geração de energia elétrica, (ii) a prestação de serviços de assessoria, consultoria, administração, gerenciamento e supervisão, nas suas áreas de atuação; e (iii) a implementação, propriedade, financiamento e operação de projetos de energia renovável, com foco naqueles de geração de energia hidrelétrica, eólica e solar.

A Companhia atua de maneira integrada, possuindo experiência em todo o ciclo de negócio, desde a execução de inventários, passando pelo licenciamento, modelagem econômico-financeira, financiamento, acompanhamento da construção, até a operação de empreendimentos de geração de energia, nas fontes de energia renovável em que atua.

Além da operação e implantação de seus empreendimentos, as atividades da Statkraft Energias Renováveis S.A. buscam o constante desenvolvimento de novos projetos, visando garantir o crescimento futuro da empresa.

Atualmente os ativos da Companhia incluem 14 usinas hidrelétricas, participações minoritárias em 4 usinas hidrelétricas, 1 complexo eólico no estado da Bahia formado por 3 usinas, 1 usina eólica no estado de Sergipe, perfazendo capacidade instalada própria de 449,31 MW, além de possuir portfólio de projetos em desenvolvimento relacionados à energia hidráulica, eólica e solar.

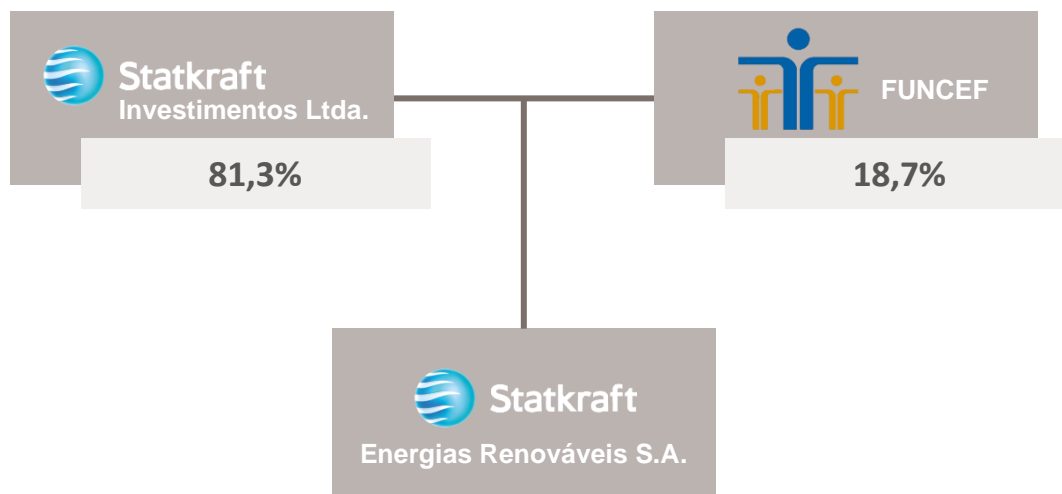
A Companhia iniciou em janeiro de 2021 a construção do Complexo Eólico Ventos de Santa Eugenia o qual adicionará 518,7 MW a sua capacidade instalada de geração de energia. O início da operação está previsto para o último trimestre de 2022, sendo que os últimos aerogeradores entrarão em operação em agosto de 2023.

Adicionalmente os projetos Morro do Cruzeiro I e Morro do Cruzeiro II, que configuram como a ampliação do atual complexo eólico da Statkraft em operação, localizados no município de Brotas, estado da Bahia, iniciaram a fase de construção em junho de 2022 e adicionará 79,8 MW a sua capacidade instalada de geração de energia. A entrada em operação está prevista para fevereiro de 2024.

1 – Nossos Acionistas



A Statkraft Energias Renováveis S.A possui uma sólida base acionária, responsável pela orientação dos negócios, bem como pelo aporte de capital e investimentos necessários para a manutenção das atividades. Sua base acionária atual é composta pela Statkraft Investimentos Ltda. e pela FUNCEF que possuem 81,3% e 18,7% das ações respectivamente.



GRUPO STATKRAFT

No capital da Companhia desde Março de 2012

A Statkraft é uma empresa líder em energia hidrelétrica internacionalmente e a maior geradora de energia renovável da Europa. O grupo produz energia hidrelétrica, energia eólica, energia solar, energia a gás e fornece aquecimento urbano. A Statkraft é uma empresa global em operações no mercado de energia. A Statkraft tem 4.800 funcionários em 19 países.

O governo da Noruega (Rating AAA – S&P e Aaa – Moody's) detém 100% das ações da Statkraft Investimentos e confere ao grupo forte solidez financeira e visão de longo prazo.

FUNCEF

No capital da Companhia desde setembro de 2009

Terceiro maior fundo de pensão do país, com R\$ 90 bilhões em ativos e 140 mil participantes, a Fundação dos Economiários Federais (FUNCEF) é uma entidade fechada de previdência e seus participantes são empregados da Caixa Econômica Federal. Tem entre seus valores a transparência, ética, gestão participativa, equidade, profissionalismo, comprometimento e sustentabilidade.

O foco de sua atuação está em garantir a seus participantes e assistidos o pagamento de seus benefícios. Para isto, investe de maneira criteriosa seus recursos, em áreas diversas que se dividem em: renda fixa, renda variável, investimentos estruturados, imóveis e operações com participantes. Esses investimentos garantem o pagamento dos benefícios de seus participantes e ocorrem sempre de acordo com a sua Política de Investimentos.

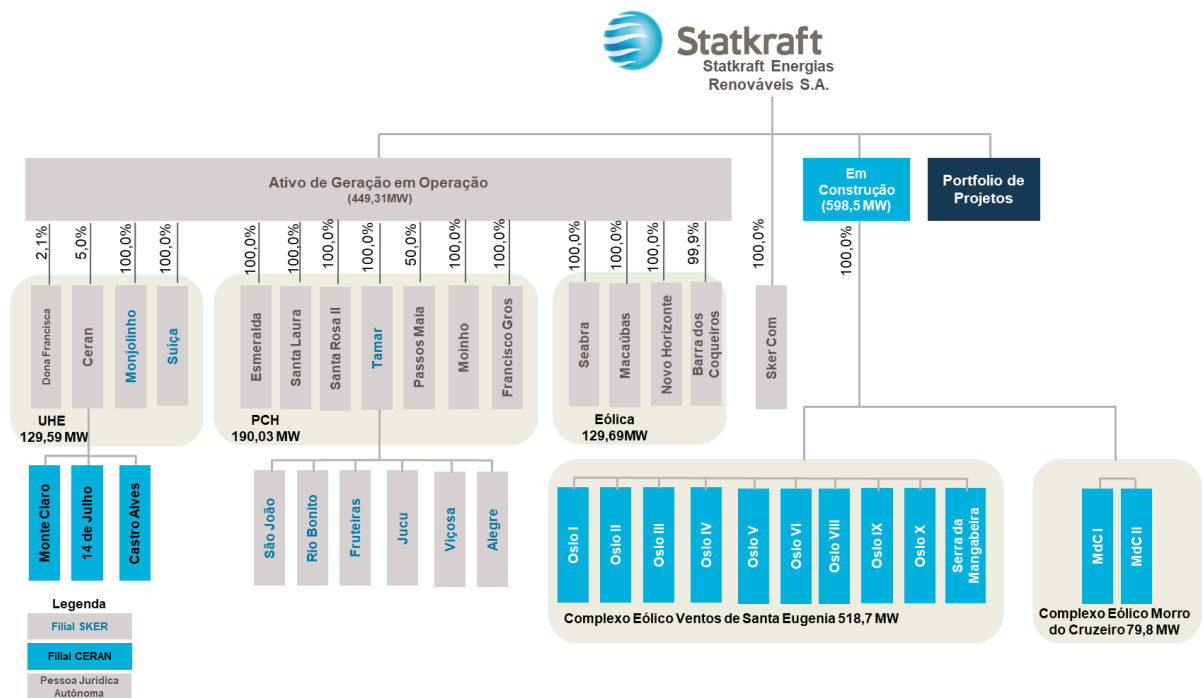
Criada em 1977, a FUNCEF tem a Caixa como única patrocinadora. A Fundação é regida pela legislação específica do setor, por seu Estatuto, pelos regulamentos dos Planos de Benefícios e por atos de gestão.

A FUNCEF foi o primeiro fundo de pensão do país a aderir o Código *Stewardship*. O código reúne um conjunto de princípios e recomendações de governança para investidores institucionais – os stewards, no jargão de mercado -, responsáveis por administrar recursos de terceiros. Ainda sem tradução em português, *Stewardship* resume o conceito de dever fiduciário: a obrigação assumida por esses investidores em atuar no melhor interesse de seus clientes/investidores.

2 – Estrutura Societária da Holding e suas participações



A Statkraft Energias Renováveis S.A. é uma holding de Sociedades de Propósito Específico (SPEs) que possui uma matriz energética com capacidade instalada em operação de 449,31 MW, compreendendo 22 ativos. Em janeiro de 2021, a Companhia iniciou a construção do Complexo Eólico Ventos de Santa Eugenia o qual adicionará 518,7 MW a sua capacidade instalada de geração de energia, compreendendo 10 ativos. Adicionalmente, no mês de junho de 2022 a companhia iniciou a construção de Morro do Cruzeiro I e II que adicionará mais 79,8 MW a sua capacidade instalada de geração de energia eólica. Além dos projetos em construção, existem dois em estágio avançado de desenvolvimento, sendo um de geração de fonte eólica e outro solar. Recentemente foi constituída a Statkraft Comercialização de Energia S.A. (SKER COM) criada para facilitar a gestão do portfólio atual de projetos e futuros do pipeline, representando-os frente ao mercado, realizando hedges e otimizando o resultado.



Destaca-se que a Companhia participou do leilão A-6 promovido pela Agência Nacional de Energia Elétrica (ANEEL), ocorrido em 18 de outubro de 2019, com seus projetos eólicos. Ventos de Santa Eugênia assegurou a comercialização de 75,30 MW médios, o que representa 55% da garantia física, com preço de venda de R\$ 97,90 por MWh. Serra da Mangabeira teve 12,1 MW médios vendidos, o que representa 30% da sua garantia física, com preço de venda de R\$ 99,88 por MWh. (preços com data base de outubro de 2019).

Em 30 de setembro de 2021, a Companhia participou do 35º Leilão de Energia Nova A-5 com os projetos eólicos Morro do Cruzeiro I e Morro do Cruzeiro II, com capacidade instalada total de 79,8 MW. Como resultado do leilão, os projetos vencedores tiveram 10,71 MW médios da energia vendida às distribuidoras de energia por meio de contratos fechados no ambiente regulado (CCEAR), o que representa 30% da sua garantia física, com prazo contratual de 15 anos, ao preço de R\$ 134,97 MWh e início de suprimento para 1º de janeiro de 2026, conforme as diretrizes do Ministério de Minas e Energia (MME). O resultado está alinhado com a estratégia da Statkraft de ser detentora de portfólios flexíveis de geração renovável por meio do desenvolvimento dos seus próprios projetos, bem como via aquisições seletivas em mercados priorizados.

Em dezembro de 2021 foi concluído o processo de incorporação da Enex pela Statkraft Energias Renováveis S.A., que teve por objetivo capturar sinergias operacionais.

3 – Governança Corporativa



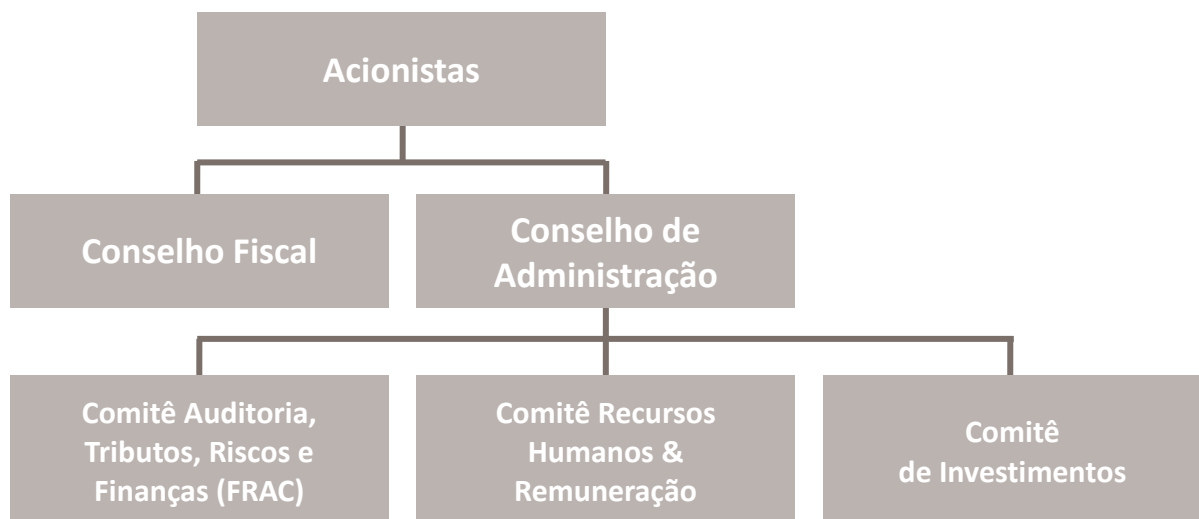
A Companhia adota elevado padrão de governança corporativa, em consonância com Companhias abertas e listadas, contando com Conselho de Administração, Conselho Fiscal, Comitês de Assessoramento, Auditoria Externa, Área de Relações com Investidores e Área de Compliance com linha de reporte para a Matriz.

A governança corporativa da Statkraft Energias Renováveis S.A. está refletida nas suas práticas de gestão e em seu Estatuto Social, que tem como principais destaques a vedação ao registro de voto de representantes de partes relacionadas em reuniões de Conselho ou em Assembleias, sempre que a deliberação envolver potencial conflito de interesses, a adoção de Conselho Fiscal permanente e o Capital Social composto exclusivamente por Ações Ordinárias. A Companhia também está vinculada à arbitragem na Câmara de Arbitragem do Mercado, conforme cláusula Compromissória constante no Estatuto Social.

Adicionalmente, através da celebração de Acordo de Acionistas, foram constituídos comitês de assessoramento à Administração. O objetivo dos comitês é auxiliar o Conselho de Administração, de forma a conferir rapidez, transparência e exatidão às decisões do Conselho de Administração.

Os comitês se reúnem periodicamente para discutir assuntos financeiros, estratégicos e operacionais levantados pelo Conselho de Administração, pela Administração Executiva ou por seus membros. Tais discussões resultam em recomendações formais para suportar as decisões, políticas e estratégias.

O organograma a seguir mostra a estrutura de governança da Statkraft Energias Renováveis S.A.



AÇÕES DE COMPLIANCE

A Statkraft possui práticas de governança que visam a conformidade legal e com os valores e princípios da empresa, o que inclui a ética e a integridade em tudo o que faz. A área de Compliance é responsável por desenvolver e implementar o Programa de Integridade, o qual reforça o compromisso da empresa em estar aderente às legislações aplicáveis, ao seu Código de Conduta e às políticas e procedimentos internos. Também, em garantir a disseminação da cultura de ética e práticas de *compliance* através de planos de comunicação, atividades e treinamentos; a relevância do *tone from the top*; assim como, garantir as práticas de avaliação recorrente de riscos de *compliance*, monitoramentos e *due diligence* de terceiros.

A Statkraft possui um Código de Conduta aprovado pelo Conselho de Administração que, em linha com seus valores, formaliza as diretrizes quanto a conduta esperada de seus colaboradores. É um mesmo Código de Conduta aplicável a todas as empresas do grupo, disponível em diferentes línguas ao qual todos os colaboradores, independentemente de cargo, função ou localidade, possuem o dever de conhecer e aderir.

Adicionalmente ao Código de Conduta, a Statkraft possui um Guia de Ética nos Negócios, onde contempla 8 principais regras de comportamento que abrangem: anticorrupção, presentes e hospitalidades, entidades e funcionários públicos e outras partes interessadas, conflito de interesses, concorrência leal, parceiro comercial e *due diligence* de integridade, fraude, confidencialidade e orientações e denúncias. Anualmente, os colaboradores são devidamente treinados a respeito de tais diretrizes, os esforços de treinamento e comunicação, que incluem campanhas e atividades internas, são ações contínuas do Programa de Integridade da Statkraft.

A Statkraft busca sempre manter relações com parceiros de negócios e diferentes públicos de relacionamento pautadas pela legalidade e conformidade. Além do Código de Conduta para colaboradores, possui um Código de Conduta para Fornecedores, que contempla as diretrizes de conduta esperadas dos seus parceiros de negócios. Este documento faz parte, de forma recorrente, também dos contratos firmados com os terceiros.

O *Compliance* Corporativo atua de maneira independente das áreas de negócio e seu reporte é direto para a Matriz Global na Noruega, garantindo a conformidade ética e legal na Companhia.

A Statkraft possui um Canal de Denúncias disponível 24h por dia, 7 dias por semana, para colaboradores e terceiros à empresa poderem reportar suas suspeitas ou o conhecimento de uma irregularidade às suas regras internas ou à legislação. As denúncias podem ser anônimas, todas as denúncias são avaliadas e tratadas com confidencialidade e são armazenadas em ambiente seguro. O denunciante de boa-fé é protegido de retaliação e recebe feedback da conclusão da apuração. Todos os reportes realizados pelo Canal de Denúncias são avaliados pela Auditoria Corporativa, um órgão independente com reporte ao Conselho de Administração na Noruega. Localmente, os reportes são avaliados e levados para colegiado no Comitê de Ética e Compliance da empresa. Tal Comitê possui membros fixos formados pelo presidente da empresa e pelas diretorias de RH e Jurídico e área de Compliance.

RISCOS CÍVEIS, TRABALHISTAS E TRIBUTÁRIOS

Os processos judiciais que constituem obrigações presentes cuja condenação não é provável ou para os quais não seja possível fazer uma estimativa suficientemente confiável do valor da obrigação, bem como aqueles que não constituem obrigações presentes, não são reconhecidos, mas são divulgados, a menos que seja remota a possibilidade de saída de recursos.

Como parte do processo de integração ao Grupo Statkraft, após a aquisição pelo Grupo do controle majoritário da Companhia SKER, em 13 de julho de 2015, o Grupo realizou uma investigação interna relacionada a Companhia e suas subsidiárias, sendo que o verificado durante a mesma foi informado às autoridades competentes durante o exercício de 2016. Em 15 de outubro de 2021, a Companhia firmou um Acordo de Leniência com o poder público federal para um dos casos denunciados e realizou o pagamento de R\$ 18.019 mil em multas e ressarcimento de vantagens indevidas obtidas antes da aquisição do controle acionário pela Statkraft.

Como fruto do acordo, a Companhia implementará melhorias no seu sistema de conformidade, de forma a assegurar que a Companhia continue a operar no País de acordo com os mais elevados padrões éticos, com tolerância zero para a corrupção. No estágio atual, não é possível prever o resultado final para os outros casos relatados.

A Companhia e diversos outros réus são Parte em ação civil pública ajuizada pela Associação Nacional Independente dos Participantes e Assistidos da FUNCEF (“ANIPA”) que tem por objetivo reconhecer supostos prejuízos causados aos participantes da citada Associação por má administração dos recursos pela FUNCEF. O montante requerido na ação é de R\$ 8,2 bilhões, inexistindo individualização de valores por réu. Neste momento, fase inicial de instrução processual, não é possível estimar se haverá qualquer impacto para a Companhia, tampouco o valor aproximado de condenação, caso haja.

A Companhia é ré, entre outros, em ação civil pública ajuizada pelo Ministério Público do Estado de Santa Catarina anos antes da aquisição do controle acionário pela Statkraft, em virtude de supostos atos de improbidade administrativa na obtenção das licenças ambientais de instalação do Parque Eólico de Água Doce, no valor histórico de R\$ 1,3 bilhão. Cumpre ressaltar, que a Companhia passou a integrar o consórcio posteriormente a obtenção das licenças e alienou sua participação meses após, muito antes da implementação do Parque Eólico.

RELACIONAMENTO COM OS AUDITORES INDEPENDENTES

Em conformidade com a Instrução CVM nº 381/03, informamos que a Companhia e suas controladas adotam como procedimento formal consultar os auditores independentes Pricewaterhouse Coopers Auditores Independentes LTDA, no sentido de assegurar-se de que a realização da prestação de outros serviços não venha a afetar sua independência e objetividade necessária ao desempenho dos serviços de auditoria independente. As práticas da Companhia na contratação de serviços de auditores independentes asseguram que não haja conflito de interesses, perda de independência ou objetividade.

No período findo em 30 de setembro de 2022, a PWC não prestou serviços outros além daqueles relacionados à auditoria independente da Companhia.

Em dezembro de 2021 foi aprovada, pelo Conselho de Administração, a rotação dos auditores externos. Desde 01 de janeiro de 2022 a PWC passou a ser a empresa contratada de auditoria externa da companhia.

IMPACTOS DO COVID-19 NAS INFORMAÇÕES FINANCEIRAS

No final de 2019 os casos de coronavírus (“COVID-19”) foram reportados mundialmente e, desde então, se multiplicaram, com relatos de fatalidade, por diversos países.

Em 11 de março de 2020, a Organização Mundial da Saúde declarou a COVID-19 com um surto pandêmico. Durante o mesmo mês, as autoridades governamentais de várias jurisdições impuseram confinamentos ou outras restrições para conter o vírus e diversas empresas suspenderam ou reduziram suas operações. O impacto final na economia global e nos mercados financeiros ainda é incerto, mas imagina-se que seja significativo.

Desta forma, a Companhia e suas subsidiárias continuam operando, sendo capaz de realizar seus ativos e liquidar seus passivos no curso normal dos negócios e manter, com isso, sua continuidade operacional.

- A receita líquida consolidada auferida até o 3º trimestre de 2022 no montante de R\$643.084 superou em 51% a realizada no mesmo período do ano anterior (R\$425.268).
- Não ocorreram demissões nem reduções salariais na Companhia e suas controladas.
- Não houve inadimplência de clientes e nem perdas de contratos.
- Recorremos a diferimentos no pagamento de impostos e tributos de acordo com as Medidas Provisórias liberadas pelo Governo (Federal, Estadual e Municipal).
- Durante as operações do 3º trimestre de 2022, os resultados ocorreram dentro das expectativas da Administração, não havendo impactos adversos decorrentes do cenário da pandemia que requeiram ajustes ou divulgações adicionais nessas demonstrações financeiras.

Um dos valores fundamentais da Companhia é a segurança, dessa forma, estamos adotando todas as recomendações da Organização Mundial da Saúde. Das principais medidas adotadas pela Companhia, desde o início da pandemia, destacamos:

- Criação de Comitê de Crise com reuniões diárias e acompanhamento semanal com a liderança.
- Aplicação do “Home Office” para as atividades administrativas.
- Cancelamento de todas as viagens não essenciais.
- Disponibilização de apoio psicológico para os colaboradores de forma “on-line”.
- Disponibilização de boas práticas ligadas a gestão da emoção, ergonomia, gerenciamento de tarefas e administração do tempo para os colaboradores da organização.

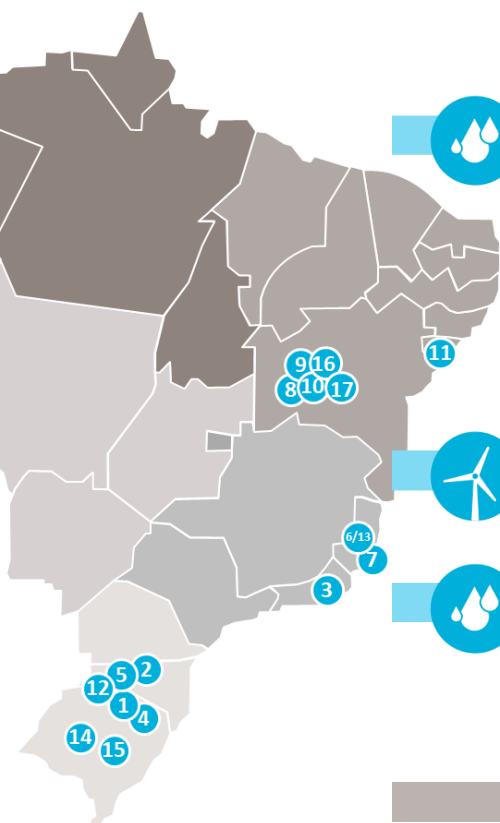
Em 2022 a Companhia retomou suas atividades administrativas nos escritórios, em um sistema híbrido, que consiste em dois dias trabalhando em casa e três dias presencialmente nos escritórios da Companhia, observando todos os cuidados sanitários para manter a segurança de seus colaboradores.

A Companhia analisou os impactos da COVID-19 e não identificou quaisquer mudanças nas circunstâncias que indiquem a necessidade de ajustes adicionais às suas demonstrações financeiras encerradas em 30 de setembro de 2022 relacionados a “*impairment*” de ativos ou descontinuidade operacional. A Administração da Companhia tem analisado e tomado ações efetivas para preservar a integridade de suas pessoas e de seus ativos.

4 – Empreendimentos em operação e construção



Conforme quadro abaixo, a Companhia possui atualmente 22 empreendimentos em operação, com uma capacidade instalada própria de 449,31 MW. No dia 4 de janeiro de 2021 a Companhia iniciou a construção do Complexo Eólico Ventos de Santa Eugenia o qual adicionará 518,7 MW a sua capacidade instalada de geração de energia, compreendendo 10 ativos. Já em junho de 2022 a companhia iniciou a construção da expansão do complexo Eólico Brotas de Macaúbas, denominado Morro do Cruzeiro. O complexo conta com 2 ativos e adicionará 79,8 MW de capacidade instalada nas operações da companhia.



	Participação Statkraft (%)	Potência Instalada Usina (MW)	Potência Instalada Statkraft (MW)
GERAÇÃO PCH		202,5	190,0
1. Esmeralda	100%	22,20	22,20
2. Santa Laura	100%	15,00	15,00
3. Santa Rosa II	100%	30,00	30,00
4. Moinho	100%	13,70	13,70
5. Passos Maia	50%	25,00	12,50
6. Tamar			
- Viçosa	100%	4,50	4,50
- São João	100%	25,00	25,00
- Alegre	100%	2,06	2,06
- Fruteiras	100%	8,74	8,74
- Jucu	100%	4,84	4,84
- Rio Bonito	100%	22,50	22,50
7. Santa Fé	100%	29,00	29,00
GERAÇÃO UEE		129,7	129,7
8. Macaúbas	100%	35,07	35,07
9. Seabra	100%	30,06	30,06
10. Novo Horizonte	100%	30,06	30,06
11. Barra dos Coqueiros	100%	34,50	34,50
GERAÇÃO UHE		594,3	129,6
12. Monjolinho	100%	74,00	74,00
13. Tamar – Suíça	100%	35,34	35,34
14. Ceran			
- Monte Carlo	5%	130,00	6,50
- Castro Alves	5%	130,00	6,50
- 14 de Julho	5%	100,00	5,00
15. Dona Francisca	1,803%	125,00	2,254
EM OPERAÇÃO		926,6	449,3
EM CONSTRUÇÃO		598,5	598,5
16. Complexo Eólico VSE	100%	518,7	518,7
17. Morro do Cruzeiro	100%	79,8	79,8
EM OPERAÇÃO + CONSTRUÇÃO		1.525,1	1.047,8

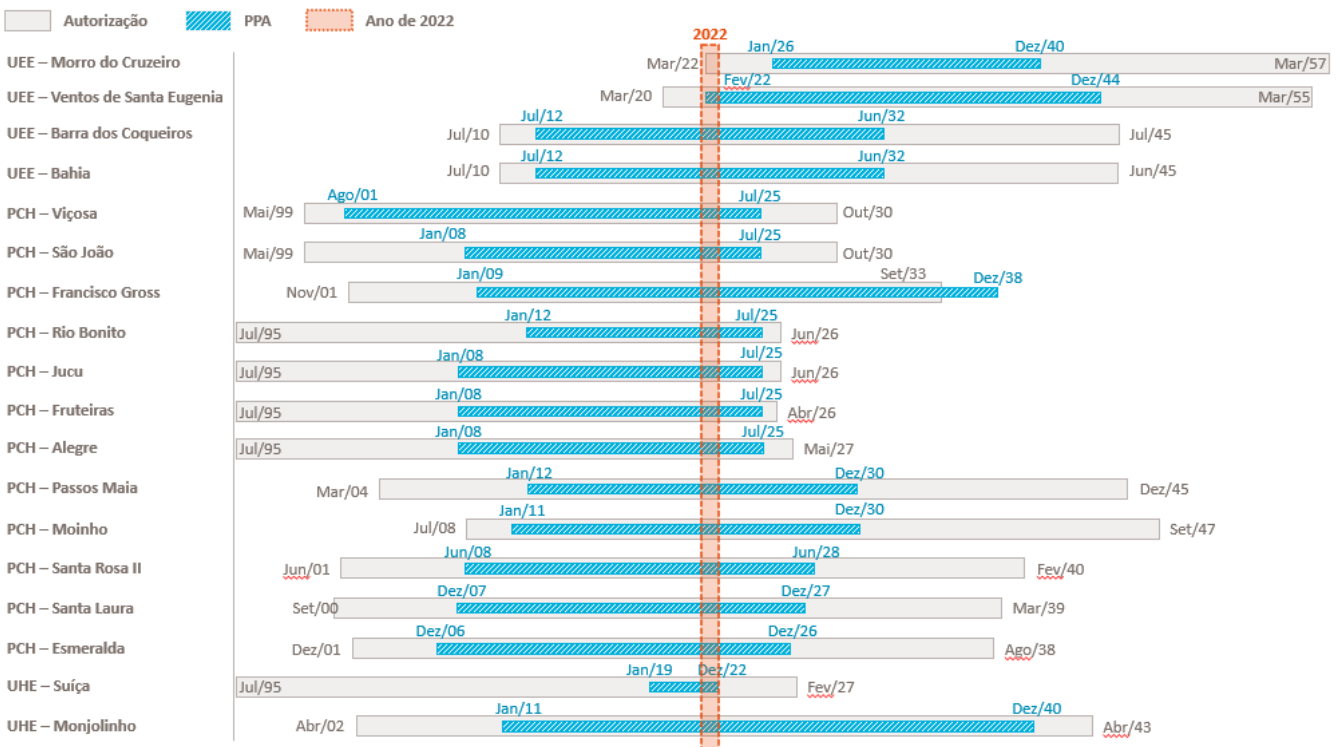
COMERCIALIZAÇÃO DE ENERGIA

Comercializamos energia através de Contratos de Compra e Venda de Energia (PPA) de longo prazo. Esses PPAs são reajustados anualmente por inflação e firmados com clientes com sólida classificação de crédito, proporcionando fluxo de caixa previsível e crescente.

Parte relevante da garantia física dos nossos empreendimentos em operação está comercializada.

A figura a seguir demonstra a energia contratada pelas subsidiárias da Statkraft Energias Renováveis S.A. por concessão / autorização, já considerando o período de extensão garantido pelas leis nº14.052/2020 e 14.120/2021 REN nº895/2020, REN nº2.919/2021 e REN nº2.932/2021 e pela:

Autorização e PPA por Usina



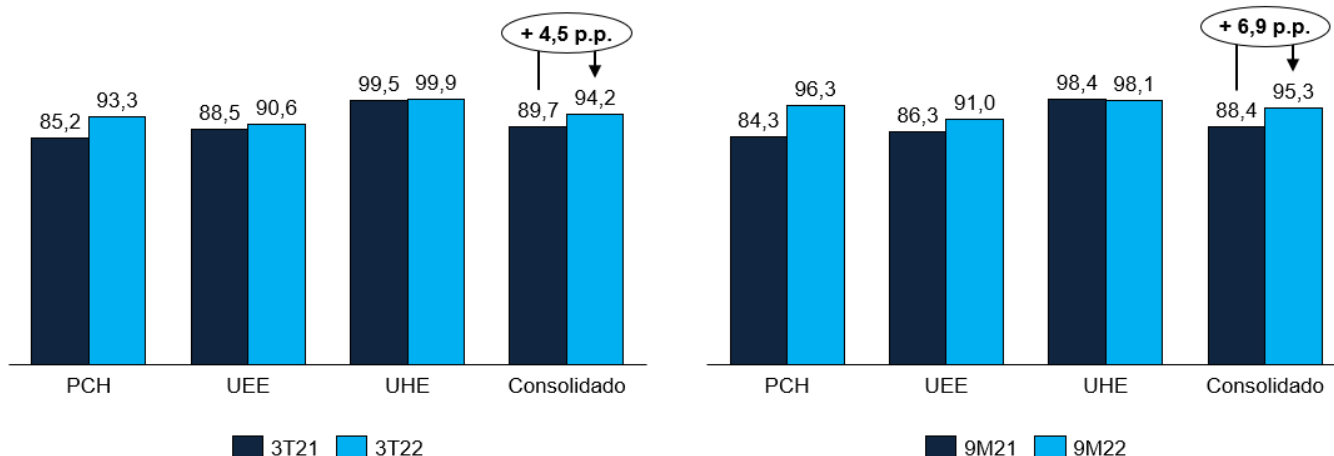
Visando o crescimento da empresa e possibilidades de mercado foi criada a empresa SKERCom que é uma comercializadora controlada 100% pela Statkraft Energias Renováveis que passará a desenvolver estratégias comerciais visando capturar as oportunidades de curto prazo com base no perfil do fornecimento da energia contratada, otimização do balanço energético, hidrologia e os preços do mercado.

DISPONIBILIDADE MÉDIA GERAL NO SISTEMA INTEGRADO NACIONAL

No 3T22 as usinas controladas e operadas integralmente pela Statkraft alcançaram índice de disponibilidade ponderado de 94,2%, representando um crescimento de 4,5 p.p. em comparação com o 3T21, devido, principalmente, a volta de operação da PCH São João, com operações paradas de agosto de 2020 até novembro de 2021, em função da recuperação do túnel, além de maior disponibilidade das usinas eólicas em função do ganho de eficiência através da redução do prazo de retorno dos aerogeradores nas paradas não programadas (diminuição da indisponibilidade).

Disponibilidade Média Geral no Sistema Integrado Nacional (%)

* considerando Passos Maia

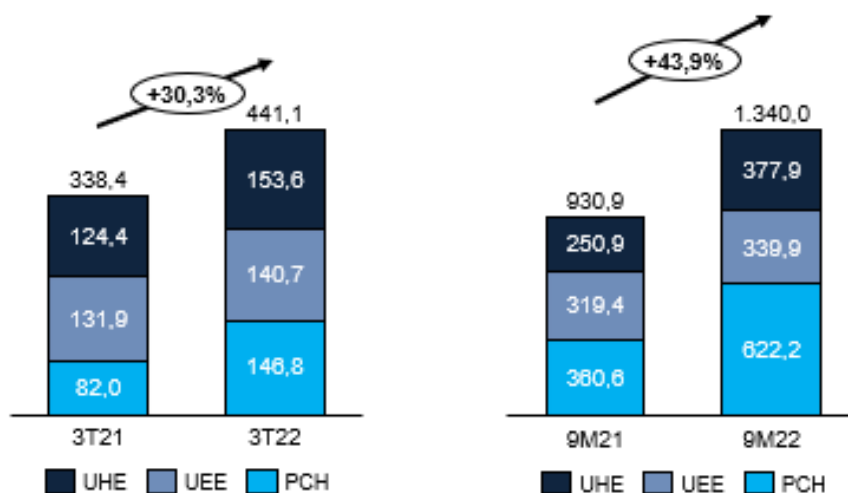


PRODUÇÃO DE ENERGIA ELÉTRICA

A produção de energia elétrica das usinas controladas e operadas integralmente pela Statkraft foi de 441,1 GWh no 3T22, apresentando aumento de 30,3%, na comparação com o 3T21. No 9M22 a produção foi de 1.340,0 GWh, aumento de 43,9% quando comparado ao mesmo período do ano anterior, principalmente em função do melhor desempenho das nossas usinas devido ao aumento da disponibilidade e a melhor hidrologia observada no período.

Produção de Energia Elétrica (GWh)

* considerando 50% de Passos Maia



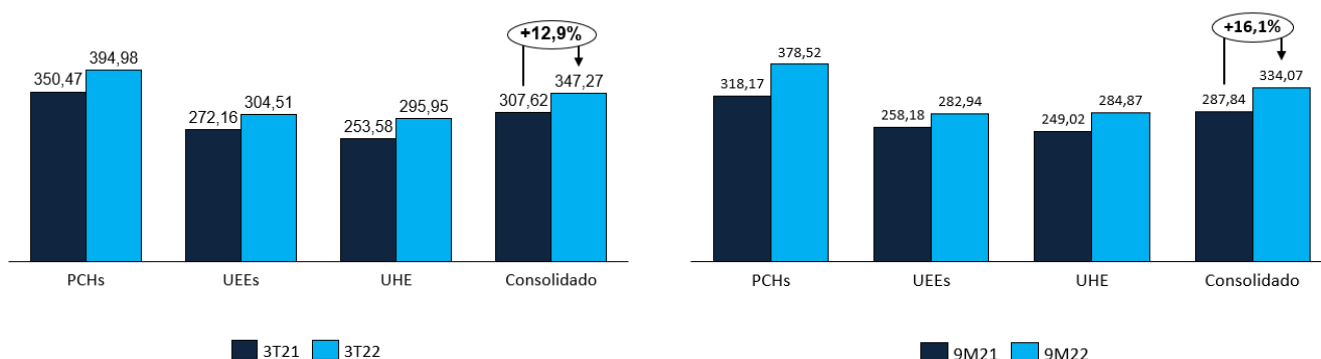
5 – Desempenho Econômico-Financeiro



PREÇO BRUTO MÉDIO DA ENERGIA COMERCIALIZADA

No 3T22 o preço bruto médio da energia comercializada foi de R\$ 347,27/MWh, aumento de 12,9% na comparação com o 3T21, quando o preço bruto médio foi de R\$ 307,62/MWh. O aumento no preço bruto médio da energia comercializada reflete os reajustes contratuais vinculados aos índices de inflação, conforme Contratos de Compra e Venda de Energia dos nossos empreendimentos, os quais são basicamente IPCA e IGP-M.

Preço Bruto Médio da Energia Comercializada* (R\$/MWh)



*Ponderado pela energia comercializada do período. Não contempla energia comercializada pela SKERcom.

RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA

No 3T22 a receita operacional líquida somou R\$ 231,1 milhões, 27,1% maior do que a receita líquida apurada no mesmo período de 2021, quando o valor foi de R\$ 181,9 milhões. No 9M22, a receita operacional líquida somou R\$ 643,1 milhões, 51,2% maior do que a receita líquida apurada no mesmo período de 2021.

Os componentes da receita operacional líquida e suas variações são tratados a seguir:

Receita Operacional Líquida (R\$ mil)	3T22	3T21	Var %	9M22	9M21	Var %
Receita Líquida Total	231.101	181.885	27,1%	643.082	425.268	51,2%
Fornecimento de energia	230.857	181.459	27,2%	642.309	424.598	51,3%
- Contrato de energia de reserva – CER	39.270	31.000	26,7%	90.433	79.031	14,4%
- Contrato de compra de energia regulada (CCEAR)	37.867	32.491	16,5%	115.024	101.000	13,9%
- Programa de Incentivo às Fontes Al. de Energia Elétrica (PROINFA)	37.494	29.738	26,1%	106.171	85.779	23,8%
- Contrato ambiente de contratação livre (ACL)	93.530	24.074	288,5%	261.137	55.850	367,6%
- Contrato Bilateral Regulado (CBR)	34.644	25.309	36,9%	95.854	69.318	38,3%
- Mercado de curto prazo (CCEE)	6.503	52.797	-87,7%	24.212	64.798	-62,6%
- Tributos sobre a venda de energia elétrica	(18.454)	(14.180)	30,1%	(52.400)	(31.408)	66,8%
- Outras Receitas (venda de certificados de energia renovável)	3	230	-98,7%	1.878	230	716,5%
Outros serviços	244	426	-42,7%	773	670	15,4%

Contrato de Energia de Reserva (CER)

Quando comparado com o mesmo período do ano anterior, em 3T22 houve um incremento de R\$ 8,3 milhões e 9M22 houve um incremento de R\$ 11,4 milhões, devido ao reajuste contratual por inflação vinculado ao IPCA além do aumento do excedente em R\$ 12,0 milhões.

As receitas decorrentes do contrato de energia de reserva (CER) são provenientes das usinas Eólicas: Energen, Macaúbas, Novo Horizonte e Seabra.

Contrato de Compra de Energia Regulada (CCEAR)

O aumento de R\$ 5,4 milhões no 3T22 e de R\$ 14,0 milhões no 9M22 quando comparado com os mesmos períodos de 2021 são, em sua maior parte, decorrente do reajuste contratual por inflação vinculado ao IPCA e IGP-M e efeito da sazonalização dos contratos entre os meses.

As receitas decorrentes do CCEAR são provenientes da UHE Monjolinho, PCH Santa Fé e SKER (ativos Tamar).

Programa de Incentivos às Fontes Alternativas de Energia Elétrica (PROINFA)

O aumento de R\$ 7,8 milhões no 3T22 e de R\$ 20,4 milhões no 9M22 quando comparado com o mesmo período de 2021, deu-se, essencialmente, ao reajuste vinculado ao IGP-M.

As receitas decorrentes do PROINFA são provenientes das PCHs Esmeralda, Santa Laura e Santa Rosa, as quais adeririam ao seguro regulatório (Resolução Normativa nº 684/ANEEL), optando pelo produto SP100 o qual transfere 100% do risco hidrológico à distribuidora.

Contrato Ambiente de Contratação Livre (ACL)

O aumento de R\$ 69,5 milhões no 3T22 e de R\$ 205,3 milhões no 9M22 quando comparado com o 3T21 e 9M21, respectivamente, deu-se, principalmente aos novos contratos de vendas da comercializadora SKERCom relacionados aos ativos de Ventos de Santa Eugênia.

As receitas decorrentes do ACL são provenientes da PCH Moinho, UHE Suíça e SKER (ativos Tamar) e comercializadora SKERCom.

Contrato Bilateral Regulado (CBR)

O aumento de R\$ 9,3 milhão no 3T22 e de R\$ 26,5 milhões no 9M22 em comparação com 3T21 e 9M21, respectivamente, ocorreu, principalmente, devido ao reajuste de inflação vinculado ao IGP-M, efeito da sazonalização dos contratos entre os meses e decorrente a Cessão dos contratos de CERAN a partir de 15 de fevereiro de 2022.

As receitas decorrentes do CBR são provenientes da SKER (ativos Tamar) e Cessão dos contratos de CERAN.

Mercado de Curto Prazo (CCEE)

A redução de R\$ 46,3 milhões no 3T22 e de R\$ 40,6 milhões no 9M22 em comparação com 3T21 e 9M21, respectivamente, ocorreu, principalmente, devido a diferença da posição energética do portfólio nos respectivos anos, atrelado ainda à diferentes níveis de PLD e GSF observados.

LUCRO BRUTO DE ENERGIA

No 3T22 o Lucro Bruto de Energia totalizou R\$ 106,8 milhões, representando um aumento de 54,4% na comparação com o 3T21, quando o valor foi de R\$ 69,2 milhões. No 9M22 o Lucro Bruto foi de R\$ 300,2 milhões, representando um aumento de 53,7% quando comparado ao mesmo período do ano anterior. O aumento do lucro bruto deu-se devido ao crescimento de 27,1% da receita líquida contra o crescimento de 10,3% nos custos.

Lucro Bruto de Energia (R\$ mil)	3T22	3T21	Var %	9M22	9M21	Var %
Lucro Bruto de Energia	106.794	69.170	54,4%	300.213	195.385	53,7%
- Receita Líquida	231.103	181.885	27,1%	643.084	425.268	51,2%
- Custo do Fornecimento de Energia	(122.676)	(111.237)	10,3%	(338.046)	(225.967)	49,6%
- Custo dos Serviços Prestados	(1.633)	(1.478)	10,5%	(4.825)	(3.916)	23,2%
- Custo da Revenda de Mercadorias	0	0	N/A	0	0	N/A
Geração (GWh)	441,1	338,4	30,3%	1.340,0	930,9	43,9%
Lucro Bruto de Energia / Geração	242	204	18,5%	224	210	6,7%

CUSTOS OPERACIONAIS

Os custos operacionais no 3T22 totalizaram R\$ 124,3 milhões, representando um aumento de 10,3% na comparação com o 3T21, quando o valor foi de R\$ 112,7 milhões. No 9M22 o Lucro Bruto foi de R\$ 342,9 milhões, representando um aumento de 49,2% quando comparado ao mesmo período do ano anterior.

Dentre os principais custos, a compra de energia em 3T22 totalizou R\$ 83,1 milhões, representando um aumento de 9,1% quando comparado ao mesmo período do ano anterior. No 9M22 o total foi de R\$ 224,6 milhões, representando um aumento de 81,1% quando comparado com o mesmo período do ano anterior. Grande parte foram voltadas para suprir o volume de energia vendida através da comercializadora SKERCom relacionados aos ativos de Ventos de Santa Eugênia e uma pequena parte para operações de hedge.

Custos Operacionais (R\$ mil)	3T22	3T21	Var %	9M22	9M21	Var %
Custo Total	124.309	112.715	10,3%	342.871	229.883	49,2%
Custo do fornecimento de energia elétrica	122.676	111.237	10,3%	338.046	225.967	49,6%
- Depreciação e amortização	26.003	25.583	1,6%	78.220	76.688	2,0%
- Encargos setoriais	8.556	5.694	50,3%	21.048	15.730	33,8%
- Custo com compra de energia elétrica	83.104	76.196	9,1%	224.625	124.058	81,1%
- Seguro regulatório	1.627	1.473	10,4%	5.005	4.381	14,2%
- Outros custos de fornecimento de energia elétrica	3.386	2.291	47,8%	9.148	5.110	79,0%
Custo dos serviços prestados	1.633	1.478	10,5%	4.825	3.916	23,2%
- Outros serviços	1.633	1.478	10,5%	4.825	3.916	23,2%

Depreciação e Amortização

O custo com depreciação e amortização totalizou R\$ 26,0 milhões no 3T22, aumento de 1,6% em relação ao 3T21 quando totalizou R\$ 25,6 milhões. No 9M22 o valor foi de R\$ 78,2 milhões, um aumento de 2,0% quando comparado ao mesmo período do ano anterior. Tal desempenho deve-se principalmente à repactuação do risco hidrológico reconhecido após o 3T21, que causou um aumento no ativo intangível impactando diretamente no acréscimo de valor depreciado/amortizado, conforme Lei nº 14.052/2020.

Encargos Setoriais

O aumento de 50,3% em 3T22 e 33,8% no 9M22 quando comparado com 3T21 e 9M21, respectivamente, deu-se, essencialmente, devido ao reajuste das tarifas CCD e CUSD pelo IGP-M, e do início da operação de Ventos de Santa Eugênia (VSE) em 2022.

Seguro Regulatório

O aumento de 10,4% em 3T22 e 14,2% no 9M22 quando comparado com 3T21 e 9M21, respectivamente, deve-se, essencialmente, devido ao reajuste dos valores pelo IGP-M.

Outros custos de fornecimento de energia elétrica

No 3T22 e 9M22 a rubrica é composta, essencialmente, pelo prêmio do seguro contra risco operacional, de responsabilidade civil e construção. A variação entre 3T22 e 9M22 quando comparado a 3T21 e 9M21, respectivamente, deve-se, principalmente, ao prêmio de seguros de construção de Ventos de Santa Eugênia e também de Morro do Cruzeiro, que não são capitalizáveis.

Outros Serviços

Neste grupo são apresentados os gastos relacionados a salários dos mantenedores das plantas e aos serviços de O&M prestados pela Controladora para suas subsidiárias.

DESPESAS (RECEITAS) GERAIS

No 3T22 as despesas gerais somaram R\$ 37,7 milhões, um aumento de 49,5% na comparação com 3T21. No 9M22 as despesas totalizaram R\$ 72,9 milhões, um aumento de 11,3% quando comparado ao mesmo período do ano anterior.

Despesas Gerais (R\$ mil)	3T22	3T21	Var %	9M22	9M21	Var %
Despesas Totais	37.738	25.240	49,5%	72.913	65.529	11,3%
- Gerais e Administrativas totais	37.158	27.150	36,9%	101.772	80.851	25,9%
- Salários e encargos	14.059	12.569	11,9%	38.576	32.683	18,0%
- Gerais e administrativas	17.618	9.123	93,1%	47.689	32.632	46,1%
- Remuneração dos administradores	2.599	1.906	36,4%	7.909	6.634	19,2%
- Encargos setoriais	1.378	759	81,6%	3.525	1.624	117,1%
- Depreciação e amortização	769	832	-7,6%	2.325	2.497	-6,9%
- Com estudos em desenvolvimento	735	1.961	-62,5%	1.748	4.781	-63,4%
- Outras despesas (receitas)	580	(1.910)	-130,4%	(28.859)	(15.322)	88,4%

Os componentes das despesas (receitas) operacionais e suas variações são tratados a seguir:

Salários e encargos

A variação observada no 3T22 e 9M22, deve-se, essencialmente, ao crescimento do total de funcionários alinhado com o plano de crescimento da Companhia e ao acordo coletivo ocorrido em maio de 2022 aliado ao plano de bônus dos colaboradores.

Gerais e administrativas

No 3T22 o valor de R\$ 17,6 milhões representa um aumento de R\$ 8,5 milhões quando comparado ao 3T21, devido, as atividades não capitalizadas de construção (R\$ 5,6 milhões) e gastos administrativos e viagens (R\$ 1,5 milhões), com a melhora da pandemia. No 9M22, o aumento de R\$ 14,0 milhões deu-se, principalmente, por gastos jurídico, processo de diligência em projeto de M&A, além das atividades de construção.

Remuneração dos Administradores

Nesta rubrica estão contabilizadas as despesas relativas à remuneração dos Administradores da Companhia, Conselheiros de Administração e Conselheiros Fiscais. No 3T22 e 9M22 os valores apurados, apresentam um aumento de R\$ 0,7 milhão e R\$ 1,3 milhão, respectivamente, quando comparado com o mesmo período do ano anterior decorrente, principalmente, do ajuste de inflação, inclusão do FGTS e novo plano de remuneração variável.

Encargos Setoriais

No 3T22 e 9M22, os gastos com encargos setoriais foram maiores do que 3T21 e 9M21, respectivamente, devido ao aumento da inflação e aumento da geração de energia diretamente relacionado ao CFURH.

Estudos e Desenvolvimento

Esta linha contempla os gastos com desenvolvimento de projeto e segue o alinhamento com a estratégia de crescimento da companhia.

Outras despesas (receitas)

O resultado decorrente de outras despesas ou receitas totalizou R\$ 28,9 milhões no 9M22, devido, principalmente, aos ressarcimentos de lucros cessantes e danos materiais relacionados a sinistros cobertos pelo seguro e do reembolso dos gastos de desenvolvimento do projeto *greenfield* Sakura.

RESULTADO DE PARTICIPAÇÕES SOCIETÁRIAS

No 3T22 o resultado de participação societárias totalizou ganho de R\$ 4,5 milhões, enquanto no mesmo período de 2021 o valor apurado foi equivalente a um ganho de R\$ 5,2 milhões. No 9M22 o resultado foi de R\$ 31,5 milhões, enquanto o mesmo período do ano anterior o valor foi de R\$ 12,9 milhões. Os componentes do resultado de participações societárias e suas variações são tratados a seguir:

Ganho (perda) provenientes participações societárias (R\$ mil)	3T22	3T21	Var %	9M22	9M21	Var %
- Equivalência patrimonial	4.319	4.918	-12,2%	31.126	12.115	156,9%
- Dividendos auferidos	142	276	-48,6%	354	743	-52,4%
Resultado de participações	4.461	5.194	-14,1%	31.480	12.858	144,8%

Equivalência Patrimonial

Composto pelo resultado das subsidiárias Passos Maia Energética S.A. (50%) e CERAN (5%), sendo esta considerada como investimento em coligada sob o método de equivalência patrimonial, alterando assim seu método de classificação desde junho de 2022.

Dividendos Auferidos

No 3T22 e 9M22 o valor totalizou R\$ 0,1 milhão ocasionando uma redução de R\$ 0,1 milhão quando comparado ao mesmo período de 2021, devido, essencialmente, aos dividendos referentes ao CERAN (5%).

RESULTADO FINANCEIRO

No 3T22 o resultado financeiro correspondeu a uma receita líquida de R\$ 12,6 milhões, aumento de R\$ 19,3 milhões na comparação com o mesmo período de 2021, quando o resultado financeiro correspondeu a uma despesa líquida de R\$ 6,7 milhões. No 9M22 o resultado correspondeu a uma receita líquida de R\$ 3,0 milhões, apresentando uma redução de 110,3% quando comparado ao mesmo período do ano anterior.

Os componentes do resultado financeiro e suas variações são tratados a seguir:

Resultado Financeiro (R\$ mil)	3T22	3T21	Var %	9M22	9M21	Var %
Receitas financeiras	26.951	8.076	233,7%	61.633	23.910	157,8%
- Com aplicações financeiras (i)	26.595	7.612	249,4%	60.922	14.409	322,8%
- Variação monetária ativa	197	179	10,1%	535	285	87,7%
- Juros sobre contrato de mútuo	0	0	N/A	0	95	-100,0%
- Juros e correções monetárias sobre provisão para contingências	0	0	N/A	0	8.814	-100,0%
- Outras receitas financeiras	159	285	-44,2%	176	307	-42,7%
Despesas financeiras	(14.350)	(14.782)	-2,9%	(58.680)	(52.565)	11,6%
- Com financiamentos (ii)	(8.529)	(8.876)	-3,9%	(26.041)	(24.733)	5,3%
- Comissão de fiança e garantias	0	0	N/A	0	0	N/A
- IOF, multa e juros sobre tributos	(327)	(482)	-32,2%	(1.633)	(1.031)	58,4%
- Variação monetária passiva	(71)	(17)	317,6%	(937)	(151)	520,5%
- Concessões a pagar e outras despesas (iii)	(2.199)	(4.280)	-48,6%	(17.183)	(22.690)	-24,3%
- Juros sobre contrato de mútuo (iv)	(1.904)	(291)	554,3%	(8.317)	(359)	2216,7%
- Juros sobre arrendamento mercantil	(9)	(309)	-97,1%	(451)	(955)	-52,8%
- Provisão para perda ao valor recuperável de ativos financeiros	(282)	(337)	-16,3%	(1.067)	(958)	11,4%
- Outras despesas financeiras	(1.029)	(190)	441,6%	(3.051)	(1.688)	80,7%
Resultado Financeiro	12.601	(6.706)	-287,9%	2.953	(28.655)	-110,3%

Receitas Financeiras

No 3T22 as receitas financeiras atingiram R\$ 27,0 milhões, representando aumento de R\$ 18,9 milhões na comparação com o 3T21. No 9M22 as receitas totalizaram R\$ 61,6 milhões, representando um aumento de 157,8% quando comparado ao mesmo período do ano anterior. Tal variação é decorrente, principalmente, (i) do maior rendimento sobre aplicações financeiras em função do maior saldo médio de caixa e CDI apurado no período.

Despesas Financeiras

No 3T22 as despesas financeiras totalizaram R\$ 14,4 milhões apresentando uma redução de 2,9% na comparação com 3T21. No 9M22 as despesas financeiras totalizaram R\$ 58,7 milhões, representando um aumento de 11,6% quando comparado ao mesmo período do ano anterior, devido, principalmente, a (ii) aumento da alíquota de CDI compensada pelo saldo menor da dívida, (iii) redução das concessões a pagar e (iv) maior alíquota de CDI sobre o saldo de mútuo, reversão do desconto nos juros compensados parcialmente pela baixa da provisão de IOF por conta de sua prescrição.

IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL

A Statkraft optou pela apuração do resultado tributável observando a sistemática do lucro real nas empresas SKER e SKER COM. As demais empresas controladas optaram pelo regime de lucro presumido para apuração do IRPJ e da CSLL incidente sobre o resultado tributável.

No 3T22 o imposto de renda e a contribuição social somaram saldo negativo de R\$ 12,1 milhões, e no 9M22 o saldo negativo totalizou R\$ 56,7 milhões, principalmente pelo maior lucro realizado e também pelo impacto de R\$ 8,5 milhões devido ao ajuste de avaliação patrimonial conforme variação dos investimentos avaliados a valor justo e R\$ 15,7 milhões devido ao novo tratamento contábil referente ao CERAN (5%).

OPERAÇÕES DESCONTINUADAS

No 3T21 somaram perda de R\$ 164 mil representando o resultado da subsidiária Enex. A Enex foi incorporada pela SKER em dezembro de 2021.

LUCRO LÍQUIDO DO PERÍODO

No 3T22 foi registrado lucro líquido de R\$ 74,1 milhões, comparado ao lucro líquido de R\$ 126,2 milhões registrados no 3T21, houve uma redução de 41,3% em função da repactuação do risco hidrológico no valor de R\$ 96,4 milhões em 2021. No 9M22 o lucro líquido registrado foi de R\$ 205,0 milhões, um aumento de R\$ 17,1 milhões quando comparado com o mesmo período do ano anterior.

EBITDA E MARGEM EBITDA – conforme Instrução CVM 527

O EBITDA alcançou R\$ 100,3 milhões no 3T22, apresentando uma redução de 41,7% em relação ao mesmo período do ano anterior, em função, principalmente, da repactuação do risco hidrológico no valor de R\$ 96,4 milhões em 2021. A margem EBITDA apresentou redução de 51,1 p.p. na comparação entre os períodos, passando de 94,5% para 43,4% da receita operacional líquida. No 9M22 o EBITDA totalizou R\$ 339,3 milhões, apresentando um crescimento de 6,6% quando comparado ao mesmo período do ano anterior. A margem EBITDA apresentou queda de -22,1 p.p. quando comparado a 9M21. Considerando o EBITDA ajustado, houve um aumento de 32,8% no 3T22 e 52,9% no 9M22 quando comparado com o mesmo período de 2021. A margem EBITDA ajustada cresceu 1,9 p.p. no 3T22 e 0,6 p.p. no 9M22 quando comprado ao mesmo período do ano anterior.

EBITDA (R\$ mil)	3T22	3T21	Var %	9M22	9M21	Var %
Lucro (prejuízo) líquido do período	74.061	126.212	-41,3%	205.025	187.975	9,1%
(+) Tributos sobre o lucro (IR/CSLL)	12.057	12.404	-2,8%	56.708	22.275	154,6%
(+) Despesas financeiras líquidas	(12.601)	6.706	-287,9%	(2.953)	28.655	-110,3%
(+) Depreciação, amortização	26.772	26.415	1,4%	80.545	79.185	1,7%
(+) Operação descontinuada	0	166	-100,0%	0	173	-100,0%
EBITDA – ICVM nº 527	100.289	171.903	-41,7%	339.325	318.263	6,6%
(-) Repactuação risco hidrológico	0	(96.364)	-100,0%	0	(96.364)	-100,0%
EBITDA ajustado – ICVM nº 527	100.289	75.539	32,8%	339.325	221.899	52,9%
Receita Líquida	231.103	181.885	27,1%	643.084	425.268	51,2%
Margem EBITDA (%)	43,4%	94,5%	-51,1 p.p	52,8%	74,8%	-22,1 p.p
Margem EBITDA ajustada (%)	43,4%	41,5%	1,9 p.p	52,8%	52,2%	0,6 p.p

A Administração da Companhia entende que o acompanhamento do EBITDA e da margem EBITDA, é uma das métricas adequadas para análise do desempenho da Companhia, pois, ao excluir despesa financeira e depreciação de seus resultados, permitem a comparação da Companhia com outras empresas do mesmo setor de atuação.

6 – Perfil do Endividamento



A Companhia prioriza financiamentos de longo prazo, em moeda nacional, com custos competitivos, com o objetivo de fazer frente aos elevados investimentos requeridos na implantação dos seus projetos de geração de energia, na categoria *project finance* com receita e estrutura de garantias atreladas ao período da sua amortização.

Para suportar aquisições de ativos já em operação, ou mobilização de atividades de construção, a Companhia também poderá optar por financiamentos de médio prazo.

A Administração entende que tais iniciativas fortalecem a estrutura de capital da Companhia, tornando um perfil de endividamento adequado ao ciclo de investimentos.

Em dezembro de 2020, a Companhia celebrou junto ao BNB – Banco do Nordeste do Brasil S.A. - contratos de financiamento de até R\$ 1.062,0 milhões, no nível das investidas constituídas para o projeto do Complexo Eólico Ventos de Santa Eugênia. Os contratos possuem carência de 3 anos com juros capitalizados e prazo total de 24 anos. O custo médio ponderado dessa captação é de 1,2531% a.a. adicionado ao IPCA.

Em 09 de março de 2022 o Grupo celebrou junto ao BNB – Banco do Nordeste do Brasil S.A. – contratos de financiamento no montante de R\$ 257,0 milhões, no nível das investidas constituídas para o projeto Morro do Cruzeiro. Os contratos possuem carência de 3 anos com juros capitalizados e prazo total de 22 anos. O custo desta captação foi de 3,61%a.a. adicionados ao IPCA.

Em 30 de setembro de 2022 a dívida líquida somava R\$ 503,9 milhões, cuja abertura é demonstrada na tabela abaixo.

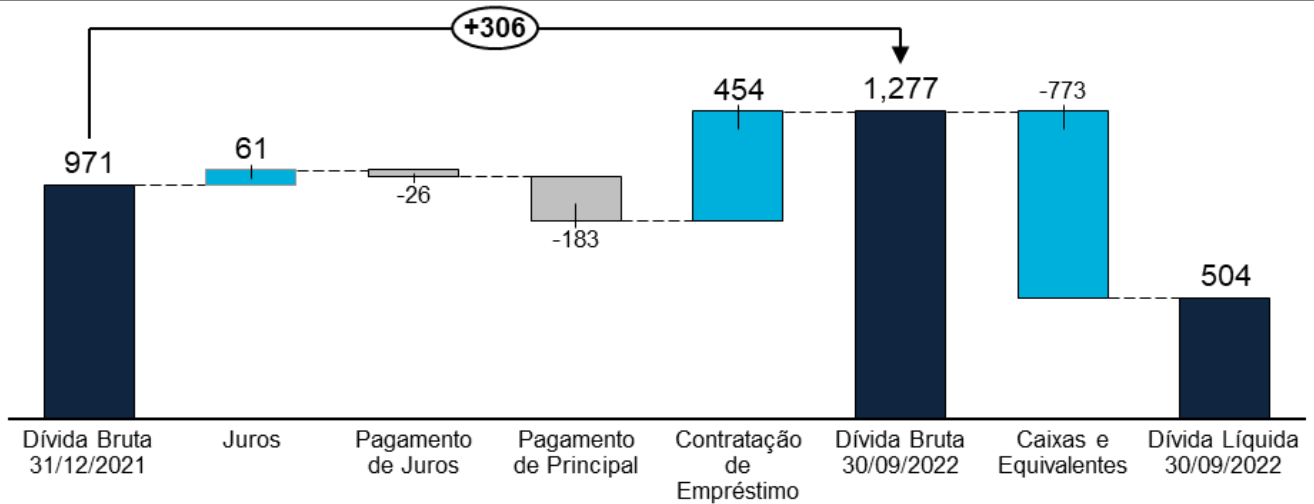
Dívida Líquida (R\$ mil)	30 de Setembro de 2022	31 de Dezembro de 2021	Diferença nominal	Var. %
Endividamento	1.277.128	970.974	306.154	31,5%
- Financiamento de Obras - BNB	901.818	412.161	489.657	118,8%
- Debêntures	118.837	152.598	-33.761	-22,1%
- Outros Empréstimos	256.473	406.215	-149.742	-36,9%
Caixa e aplicações financeiras	773.209	201.245	571.964	284,2%
Dívida líquida	503.919	769.729	-265.810	-34,5%
EBITDA (últimos 12 meses)	368.104	347.042	21.062	6,1%
Dívida líquida / EBITDA	1,4	2,2	-0,8	-38,3%

Alguns destaques do comportamento do endividamento a seguir:

ENDIVIDAMENTO

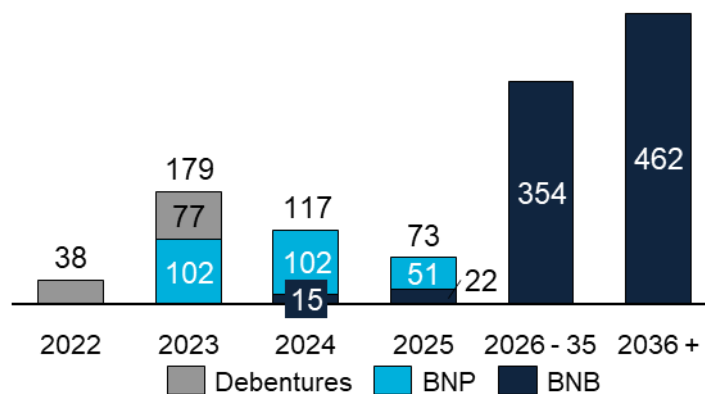
Entre os períodos em análise o endividamento bancário da Companhia cresceu em R\$ 306,2 milhões, explicado pelos desembolsos junto ao BNB para a construção dos parques eólicos que compõem o Complexo Eólico Ventos de Santa Eugênia.

Evolução da Dívida – Dívida Bruta x Dívida Líquida



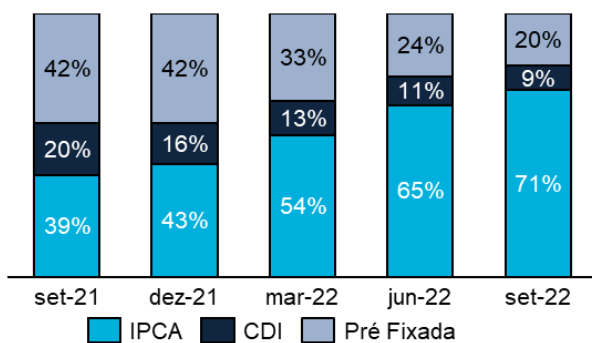
O cronograma de amortização do endividamento, em 30 de setembro de 2022, é apresentado a seguir (em R\$ milhões):

Cronograma de amortização do endividamento

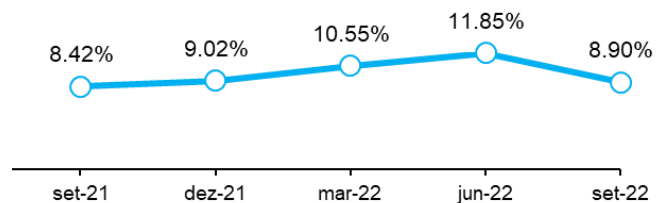


Em setembro de 2022, a participação da dívida atrelada ao CDI era de 9%, representada pelas debêntures, ante a 20% da pré-fixada, e 71% atreladas ao IPCA, representados pelas dívidas contratadas junto ao BNB.

Evolução da Composição da Dívida Bancária por Indexador



Custo Médio Ponderado da Dívida Bancária

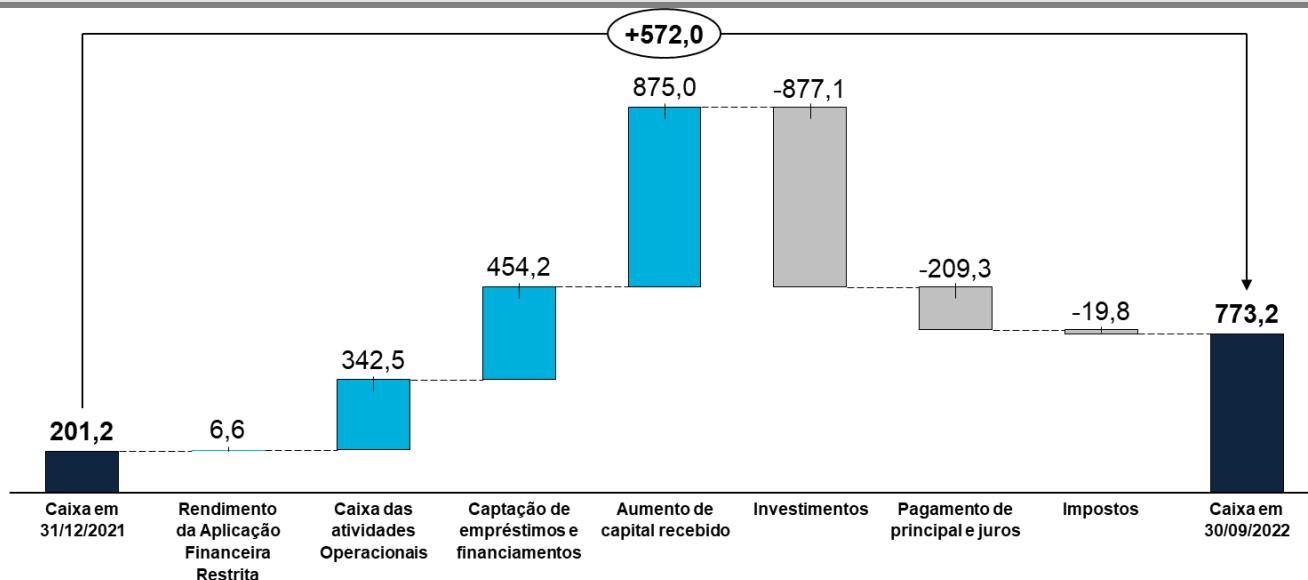


CAIXA E APLICAÇÕES FINANCEIRAS

Entre dezembro de 2021 e setembro de 2022 houve aumento de R\$ 488,8 milhões no saldo de caixa e aplicações financeiras, saindo de um total de R\$ 201,2 milhões em dezembro de 2021 para o total de R\$ 690,1 milhões de reais em setembro de 2022. O saldo de caixa e aplicações financeiras de 30 de setembro de 2022 considera um saldo de R\$ 20,3 milhões referente ao saldo de aplicação financeira restrita vinculado ao financiamento do BNB.

O saldo do caixa em 30 de setembro de 2022 é composto pelo saldo de caixa de 31 de dezembro de 2021 acrescidos do rendimento da aplicação financeira restrita, da geração de caixa operacional no total de R\$ 301,1 milhões, pelo aumento de capital recebido no montante de R\$ 875,0 milhões e pela captação de financiamentos no valor total de R\$ 454,2 milhões do desembolso junto ao BNB para a construção dos parques eólicos que compõem o Complexo Eólico Ventos de Santa Eugênia. O caixa foi atenuado pelos investimentos realizados no período de R\$ 882,2 milhões, pelos pagamentos de custos de empréstimo de R\$ 190,8 milhões, especialmente para as obras do Complexo Eólico Ventos de Santa Eugênia na Bahia, além dos pagamentos de impostos e encargos no valor total de R\$ 69,9 milhões.

Evolução do Caixa



7 – Demonstrações Financeiras Consolidadas



BALANÇO PATRIMONIAL – Ativo (R\$ MIL):

Ativo (R\$ mil)	30 de Setembro de 2022	31 de Dezembro de 2021	Var. %
Circulante	928.240	293.508	216,3%
Caixa e equivalentes de caixa	690.086	186.403	270,2%
Aplicação financeira restrita	62.122	0	N/A
Contas a receber	101.667	61.926	64,2%
Dividendos a receber	11.537	2.982	286,9%
Estoques	12.377	8.027	54,2%
Tributos a recuperar	18.746	19.194	-2,3%
Repactuação do risco hidrológico	1.039	0	N/A
Ativos não circulantes mantidos para venda	16.633	970	1614,7%
Outros ativos	14.033	14.006	0,2%
Não Circulante	3.869.161	3.138.409	23,3%
Aplicação financeira restrita	21.001	14.842	41,5%
Contas a receber	25.241	17.424	44,9%
Partes relacionadas	0	0	N/A
Imposto de renda e contribuição social diferidos	180	180	0,0%
Repactuação do risco hidrológico	1.910	2.698	-29,2%
Outros ativos	6.219	6.498	-4,3%
Propriedades para investimento	2.239	19.092	-88,3%
Operações descontinuadas	0	0	N/A
Investimentos ao valor justo	7.533	84.434	-91,1%
Investimentos	65.719	46.892	40,1%
Imobilizado	3.369.595	2.554.763	31,9%
Intangível	369.524	391.586	-5,6%
Total Ativo	4.797.401	3.431.917	39,8%

BALANÇO PATRIMONIAL – Passivo/Patrimônio líquido (R\$ MIL):

Passivo (R\$ mil)	30 de Setembro de 2022	31 de Dezembro de 2021	Var. %
Circulante	356.327	407.993	-12,7%
Fornecedores	49.391	32.787	50,6%
Financiamentos e debêntures	184.093	244.953	-24,8%
Partes relacionadas	68.290	61.409	11,2%
Concessões a pagar	15.701	14.605	7,5%
Salários e encargos sociais	14.729	13.326	10,5%
Arrendamentos	3.918	4.261	-8,0%
Tributos a recolher	10.444	12.839	-18,7%
Imposto de renda e contribuição social	3.802	3.896	-2,4%
Dividendos a pagar	0	8.722	-100,0%
Outros passivos	5.959	11.195	-46,8%
Não Circulante	1.332.350	956.086	39,4%
Financiamentos e debêntures	1.093.035	726.021	50,6%
Concessões a pagar	101.826	96.215	5,8%
Tributos a recolher	921	636	44,8%
Imposto de renda e contribuição social	777	537	44,7%
Provisão para remoção de imobilizado	66.427	65.937	0,7%
Arrendamentos	11.779	13.706	-14,1%
Provisão para riscos cíveis, trabalhistas e tributários	9.150	7.848	16,6%
Imposto de renda e contribuição social diferidos	45.193	42.344	6,7%
Outros passivos	3.242	2.842	14,1%
Total Passivo	1.688.677	1.364.079	23,8%
Patrimônio líquido atribuído aos acionistas da controladora	3.108.723	2.067.838	50,3%
Capital social	2.546.910	1.671.910	52,3%
Reservas de Lucros	549.507	335.760	63,7%
Ajuste de avaliação patrimonial	12.299	60.161	-79,6%
Lucros Acumulados	0	0	N/A
Participação de não controladores	7	7	0,0%
Total do passivo e patrimônio líquido	4.797.400	3.431.917	39,8%

DEMONSTRAÇÃO DO RESULTADO DO EXERCÍCIO – (R\$ MIL):

Demonstração do Resultado do Exercício - R\$ mil	3T22	3T21	Var %	9M22	9M21	Var %
Receita líquida	231.103	181.885	27,1%	643.084	425.268	51,2%
Custo do fornecimento de energia elétrica	(122.676)	(111.237)	10,3%	(338.046)	(225.967)	49,6%
Repactuação do risco hidrológico	0	96.364	-100,0%	0	96.364	-100,0%
Custo dos serviços prestados	(1.633)	(1.478)	10,5%	(4.825)	(3.916)	23,2%
Lucro bruto	106.794	165.534	-35,5%	300.213	291.749	2,9%
Despesas	(33.277)	(20.046)	66,0%	(41.433)	(52.671)	-21,3%
Gerais e administrativas	(37.158)	(27.150)	36,9%	(101.772)	(80.851)	25,9%
Outras (despesas) receitas	(580)	1.910	-130,4%	28.859	15.322	88,4%
Equivalência patrimonial	4.319	4.918	-12,2%	31.126	12.115	156,9%
Dividendos auferidos	142	276	-48,6%	354	743	-52,4%
Resultado antes do resultado financeiro e impostos sobre o lucro	73.517	145.488	-49,5%	258.780	239.078	8,2%
Resultado financeiro	12.601	(6.706)	-287,9%	2.953	(28.655)	-110,3%
Despesas financeiras	(14.350)	(14.782)	-2,9%	(58.680)	(52.565)	11,6%
Receitas Financeiras	26.951	8.076	233,7%	61.633	23.910	157,8%
Lucro antes do imposto de renda e da contribuição social	86.118	138.782	-37,9%	261.733	210.423	24,4%
Imposto de renda e contribuição social	(12.057)	(12.404)	-2,8%	(56.708)	(22.275)	154,6%
Resultado proveniente de operações descontinuadas	0	(166)	-100,0%	0	(173)	-100,0%
Lucro líquido do período	74.061	126.212	-41,3%	205.025	187.975	9,1%
Acionistas da Controladora	0	0	N/A	0	0	N/A
Participação de não controladores	-	-	-	-	-	-



Relatório de revisão sobre as demonstrações financeiras intermediárias

Aos Administradores e Acionistas
Statkraft Energias Renováveis S.A.

Introdução

Revisamos as demonstrações financeiras intermediárias, individuais e consolidadas, da Statkraft Energias Renováveis S.A. ("Companhia"), contidas no Formulário de informações financeiras - ITR referente ao trimestre findo em 30 de setembro de 2022, que compreendem o balanço patrimonial em 30 de setembro de 2022 e as respectivas demonstrações do resultado e do resultado abrangente para os períodos de três e de nove meses findos nessa data e das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o período de nove meses findo nessa data, incluindo as notas explicativas.

A administração é responsável pela elaboração das demonstrações financeiras intermediárias individuais e consolidadas de acordo com o Pronunciamento Técnico CPC 21 - "Demonstração Intermediária" e com a norma internacional de contabilidade 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, aplicáveis à elaboração das demonstrações financeiras intermediárias. Nossa responsabilidade é a de expressar uma conclusão sobre essas demonstrações 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 intermediárias

Com base em nossa revisão, não temos conhecimento de nenhum fato que nos leve a acreditar que as demonstrações financeiras intermediárias individuais e consolidadas incluídas nas informações trimestrais acima referidas não foram elaboradas, em todos os aspectos relevantes, de acordo com o CPC 21 e o IAS 34, aplicáveis à elaboração das demonstrações financeiras intermediárias, e apresentadas de forma condizente com as normas expedidas pela Comissão de Valores Mobiliários.



Statkraft Energias Renováveis S.A.

Outros assuntos

Ênfase

Processos investigativos

Chamamos a atenção para a Nota 30 às demonstrações financeiras individuais e consolidadas, a qual descreve que: (i) como parte do processo de integração ao Grupo Statkraft, após a aquisição pelo Grupo do controle majoritário da Companhia e de suas controladas, em 13 de julho de 2015, o Grupo realizou uma investigação interna relacionada à Companhia e controladas, e o verificado durante essa investigação foi informado às autoridades competentes durante o exercício de 2016. Em 15 de outubro de 2021, a Companhia firmou um acordo de leniência com as autoridades federais para um desses casos denunciados e realizou o pagamento de R\$ 18.019 mil em multas e ressarcimento de vantagens indevidas obtidas antes da aquisição do controle acionário pelo Grupo Statkraft. Como fruto do acordo, a Companhia se comprometeu a implementar melhorias no seu sistema de conformidade, de forma a assegurar que a Companhia continue a operar no País de acordo com os mais elevados padrões éticos, com tolerância zero para a corrupção. Em relação aos outros casos, no atual estágio, não é possível prever o resultado final; (ii) a Companhia e controladas, entre outras pessoas físicas e jurídicas relacionadas aos fundos de participação detidos pela Fundação dos Economistas Federais - FUNCEF e outros fundos de pensão, foi arrolada como parte em uma ação civil pública ajuizada pela Associação Nacional Independente dos Participantes e Assistidos da FUNCEF - ANIPA, cujo objetivo é reconhecer supostos prejuízos causados aos participantes da citada Associação por alegada má administração dos recursos pela FUNCEF, o que, atualmente, vem sendo classificado com avaliação de risco possível. Nossa opinião não contém ressalva relacionada a esses assuntos.

Demonstrações do Valor Adicionado

As demonstrações financeiras acima referidas incluem as Demonstrações do Valor Adicionado (DVA), individuais e consolidadas, referentes ao período de nove meses findo em 30 de setembro de 2022, elaboradas sob a responsabilidade da administração da Companhia e apresentadas como informação suplementar para fins do IAS 34. Essas demonstrações foram submetidas a procedimentos de revisão executados em conjunto com a revisão das demonstrações financeiras intermediárias, com o objetivo de concluir se elas estão conciliadas com as informações contábeis intermediárias e registros contábeis, conforme aplicável, e se sua forma e 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 aspectos relevantes, segundo os critérios definidos nesse Pronunciamento Técnico e de forma consistente em relação às demonstrações financeiras intermediárias individuais e consolidadas tomadas em conjunto.

Auditoria e revisão das cifras do período anterior

As demonstrações financeiras intermediárias mencionadas no primeiro parágrafo incluem informações contábeis correspondentes ao resultado, mutações do patrimônio líquido, fluxos de caixa e valor adicionado do trimestre findo em 30 de setembro de 2021, obtidas das Informações Trimestrais (ITR) daquele trimestre, e aos balanços patrimoniais em 31 de dezembro de 2021, obtidas das demonstrações financeiras anuais em 31 de dezembro de 2021, apresentadas para fins de comparação. A revisão das demonstrações financeiras intermediárias do trimestre findo em 31 de



Statkraft Energias Renováveis S.A.

setembro de 2021 e o exame das demonstrações financeiras anuais do exercício findo em 31 de dezembro de 2021 foram conduzidos sob a responsabilidade de outros auditores independentes, que emitiram relatórios de revisão e de auditoria com datas de 11 de agosto de 2021 e 15 de março de 2022, respectivamente sem ressalvas.

Florianópolis, 8 de novembro de 2022

A handwritten signature in black ink, appearing to read 'Leandro Sidney Camilo da Costa', is written over the printed name and company information.

PricewaterhouseCoopers
Auditores Independentes Ltda.
CRC 2SP000160/O-5

DocuSigned by:
Leandro Camilo
Signed By: LEANDRO SIDNEY CAMILO DA COSTA:17482053824
CPF: 17482053824
Signer Role: Sócio de Auditoria
Signing Time: 08 de novembro de 2022 | 20:17 BRT
ICSP
E75A1288B8B4C81AEC6E98D2438BE600
Leandro Sidney Camilo da Costa
Contador CRC 1SP236051/O-7

STATKRAFT ENERGIAS RENOVÁVEIS S.A. E CONTROLADAS

BALANÇO PATRIMONIAL EM 30 DE SETEMBRO DE 2022

(Valores expressos em milhares de reais – R\$)

ATIVO	Nota explicativa	Controladora		Consolidado		PASSIVO E PATRIMÔNIO LÍQUIDO	Nota explicativa	Controladora		Consolidado	
		30.09.2022	31.12.2021	30.09.2022	31.12.2021			30.09.2022	31.12.2021		
CIRCULANTE						CIRCULANTE					
Caixa e equivalentes de caixa	5	436.424	108.418	690.086	186.403	Fornecedores	16	9.402	11.612	49.391	32.787
Aplicação financeira restrita	9	62.122	-	62.122	-	Financiamentos e debêntures	17	184.093	227.765	184.093	244.953
Contas a receber	6	41.618	44.612	101.667	61.926	Partes relacionadas	10	66.526	60.448	68.290	61.409
Dividendos a receber	10	11.543	52.322	11.537	2.982	Concessões a pagar	18	15.701	14.605	15.701	14.605
Estoques		12.377	8.027	12.377	8.027	Salários e encargos sociais		13.097	11.966	14.729	13.326
Tributos a recuperar		12.619	17.633	18.746	19.194	Arrendamentos	19	2.842	2.889	3.918	4.261
Repactuação do risco hidrológico	7	833	778	1.039	970	Tributos a recolher	20	3.279	1.586	10.444	12.839
Outros ativos		5.098	2.367	14.033	14.006	Imposto de renda e contribuição social		-	-	3.802	3.896
		582.634	234.157	911.607	293.508	Dividendos a pagar	10	-	8.722	-	8.722
Ativos não circulantes mantidos para venda	15	16.633	-	16.633	-	Outros passivos	21	4.478	5.642	5.959	11.195
Total do ativo circulante		599.267	234.157	928.240	293.508	Total do passivo circulante		299.418	345.235	356.327	407.993
NÃO CIRCULANTE						NÃO CIRCULANTE					
Aplicação financeira restrita	9	-	-	21.001	14.842	Financiamentos e debêntures	17	191.217	331.048	1.093.035	726.021
Contas a receber	6	-	-	25.241	17.424	Concessões a pagar	18	101.826	96.215	101.826	96.215
Imposto de renda e contribuição social diferidos	26	-	-	180	180	Tributos a recolher	20	-	-	921	636
Repactuação do risco hidrológico	7	370	1.003	1.910	2.698	Imposto de renda e contribuição social		-	-	777	537
Propriedades para investimento	15	2.239	19.092	2.239	19.092	Provisão para remoção de imobilizado	13.a)	-	-	66.427	65.937
Investimentos ao valor justo	11	7.533	84.434	7.533	84.434	Arrendamentos	19	7.677	8.985	11.779	13.706
Outros ativos		5.375	5.742	6.219	6.498	Provisão para riscos cíveis, trabalhistas e tributários	30	8.995	7.692	9.150	7.848
Investimentos	12	2.423.319	1.797.313	65.719	46.892	Imposto de renda e contribuição social diferidos	26	45.193	42.344	45.193	42.344
Imobilizado	13	480.700	498.731	3.369.595	2.554.763	Provisão para passivo a descoberto	12	564	1.332	-	-
Intangível	14	247.438	262.872	369.523	391.586	Outros passivos	21	2.635	2.662	3.242	2.842
Total do ativo não circulante		3.166.974	2.669.187	3.869.160	3.138.409	Total do passivo não circulante		358.107	490.278	1.332.350	956.086
						PATRIMÔNIO LÍQUIDO					
						Capital social	22	2.546.910	1.671.910	2.546.910	1.671.910
						Reservas de Lucros	22	344.482	335.760	344.482	335.760
						Ajuste de avaliação patrimonial	22	12.299	60.161	12.299	60.161
						Lucros acumulados		205.025	-	205.025	-
								3.108.716	2.067.831	3.108.716	2.067.831
						Participação de não controladores		-	-	7	7
						Total do patrimônio líquido		3.108.716	2.067.831	3.108.723	2.067.838
TOTAL DO ATIVO		3.766.241	2.903.344	4.797.400	3.431.917	TOTAL DO PASSIVO E DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO		3.766.241	2.903.344	4.797.400	3.431.917

As notas explicativas são parte integrante das informações financeiras.

STATKRAFT ENERGIAS RENOVÁVEIS S.A. E CONTROLADAS

DEMONSTRAÇÃO DO RESULTADO

PARA O PERÍODO FINDO EM 30 DE SETEMBRO DE 2022

(Valores expressos em milhares de reais - R\$, exceto o lucro por ação)

	Nota explicativa	Controladora		Consolidado	
		30.09.2022	30.09.2021	30.09.2022	30.09.2021
RECEITA					
Receita líquida do fornecimento de energia elétrica	23	199.499	204.510	642.311	424.598
Receita líquida da prestação de serviços	23	10.080	7.735	773	670
Receita líquida da revenda de mercadorias	23	<u>172</u>	<u>340</u>	-	-
Receita líquida		<u>209.751</u>	<u>212.585</u>	<u>643.084</u>	<u>425.268</u>
Custo do fornecimento de energia elétrica					
Custo do fornecimento de energia elétrica	24.a)	(78.831)	(151.776)	(338.046)	(225.967)
Repactuação do risco hidrológico	24.a)	-	66.618	-	96.364
Custo dos serviços prestados	24.a)	(5.164)	(4.709)	(4.825)	(3.916)
Custo da revenda de mercadorias		(133)	(340)	-	-
LUCRO BRUTO		<u>125.623</u>	<u>122.378</u>	<u>300.213</u>	<u>291.749</u>
Despesas financeiras					
Gerais e administrativas	24.b)	(65.047)	(47.161)	(101.772)	(80.851)
Equivalência patrimonial	12	190.072	158.557	31.126	12.115
Dividendos auferidos	12	354	743	354	743
Outras (despesas) receitas	24.c)	<u>13.312</u>	<u>2.833</u>	<u>28.859</u>	<u>15.322</u>
LUCRO ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO E IMPOSTOS SOBRE O LUCRO		<u>138.691</u>	<u>114.972</u>	<u>(41.433)</u>	<u>(52.671)</u>
RESULTADO FINANCEIRO					
Despesas financeiras	25	(54.901)	(51.049)	(58.680)	(52.565)
Receitas financeiras	25	<u>35.036</u>	<u>9.535</u>	<u>61.633</u>	<u>23.910</u>
Total do resultado financeiro		<u>(19.865)</u>	<u>(41.514)</u>	<u>2.953</u>	<u>(28.655)</u>
LUCRO ANTES DOS TRIBUTOS		<u>244.449</u>	<u>195.836</u>	<u>261.733</u>	<u>210.423</u>
IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL	26	(39.424)	(7.688)	(56.708)	(22.275)
LUCRO DO EXERCÍCIO PROVENIENTE DAS OPERAÇÕES EM CONTINUIDADE		<u>205.025</u>	<u>188.148</u>	<u>205.025</u>	<u>188.148</u>
OPERAÇÕES DESCONTINUADAS					
Resultado proveniente de operações descontinuadas	8	-	(173)	-	(173)
LUCRO LÍQUIDO DO PERÍODO		<u>205.025</u>	<u>187.975</u>	<u>205.025</u>	<u>187.975</u>
ATRIBUÍVEL A					
Acionistas da controladora				205.025	187.975
Participação de não controladores				-	-
				<u>205.025</u>	<u>187.975</u>
LUCRO BÁSICO E DILUÍDO POR LOTE DE MIL AÇÕES - R\$					
De operações continuadas		0,46144	0,67650		
De operações descontinuadas		-	(0,00062)		
	31	<u>0,46144</u>	<u>0,67588</u>		

As notas explicativas são parte integrante das informações financeiras.

STATKRAFT ENERGIAS RENOVÁVEIS S.A. E CONTROLADAS

DEMONSTRAÇÕES DO RESULTADO

PARA O PERÍODO DE TRÊS MESES FINDO EM 30 DE SETEMBRO DE 2022

(Valores expressos em milhares de reais - R\$, exceto o lucro por ação)

	Nota explicativa	Controladora		Consolidado	
		01.07.2022 a 30.09.2022	01.07.2021 a 30.09.2021	01.07.2022 a 30.09.2022	01.07.2021 a 30.09.2021
RECEITA					
Receita líquida do fornecimento de energia elétrica	23	68.923	95.654	230.859	181.459
Receita líquida da prestação de serviços	23	3.273	2.581	244	426
Receita líquida da revenda de mercadorias	23	-	242	-	-
Receita líquida		72.196	98.477	231.103	181.885
CUSTOS					
Custo do fornecimento de energia elétrica	24.a)	(27.408)	(82.514)	(122.676)	(111.237)
Repactuação do risco hidrológico	24.a)	-	66.618	-	96.364
Custo dos serviços prestados	24.a)	(1.729)	(1.769)	(1.633)	(1.478)
Custo da revenda de mercadorias	24.a)	-	(242)	-	-
LUCRO BRUTO		43.059	80.570	106.794	165.534
DESESPAS					
Gerais e administrativas	24.b)	(23.570)	(13.690)	(37.158)	(27.150)
Equivalência patrimonial	12	57.208	76.533	4.319	4.918
Dividendos auferidos	12	142	276	142	276
Outras (despesas) receitas	24.c)	(1.097)	643	(580)	1.910
		32.683	63.762	(33.277)	(20.046)
LUCRO ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO E IMPOSTOS SOBRE O LUCRO					
		75.742	144.332	73.517	145.488
RESULTADO FINANCEIRO					
Despesas financeiras	25	(13.249)	(14.381)	(14.350)	(14.782)
Receitas financeiras	25	17.968	5.243	26.951	8.076
Total do resultado financeiro		4.719	(9.138)	12.601	(6.706)
LUCRO ANTES DOS TRIBUTOS					
		80.461	135.194	86.118	138.782
Imposto de renda e contribuição social	26	(6.400)	(8.816)	(12.057)	(12.404)
LUCRO DO PERÍODO PROVENIENTE DAS OPERAÇÕES EM CONTINUIDADE					
		74.061	126.378	74.061	126.378
OPERAÇÕES DESCONTINUADAS					
Resultado proveniente de operações descontinuadas	8	-	(166)	-	(166)
LUCRO LÍQUIDO DO PERÍODO					
		74.061	126.212	74.061	126.212
ATRIBUÍVEL A					
Acionistas da controladora				74.061	126.212
Participação de não controladores				-	-
				74.061	126.212
LUCRO BÁSICO E DILUÍDO POR LOTE DE MIL AÇÕES - R\$					
De operações continuadas		0,16668	0,45440		
De operações descontinuadas		-	(0,00060)		
	31	0,16668	0,45380		

As notas explicativas são parte integrante das informações financeiras.

STATKRAFT ENERGIAS RENOVÁVEIS S.A. E CONTROLADASDEMONSTRAÇÃO DO RESULTADO ABRANGENTE
PARA O PERÍODO FINDO EM 30 DE SETEMBRO DE 2022

(Valores expressos em milhares de reais - R\$, exceto quando indicado)

	Controladora		Consolidado	
	30.09.2022	30.09.2021	30.09.2022	30.09.2021
LUCRO LÍQUIDO DO PERÍODO	205.025	187.975	205.025	187.975
Outros componentes do resultado abrangente, líquido de impostos:				
Variação de investimentos ao valor justo	(47.862)	34.753	(47.862)	34.753
TOTAL DO RESULTADO ABRANGENTE DO PERÍODO	157.163	222.728	157.163	222.728
ATRIBUÍVEL A				
Acionistas da controladora	-	-	157.163	222.728
Participação de não controladores	-	-	-	-
	-	-	157.163	222.728

As notas explicativas são parte integrante das informações financeiras.

STATKRAFT ENERGIAS RENOVÁVEIS S.A. E CONTROLADAS

DEMONSTRAÇÕES DO RESULTADO ABRANGENTE
 PARA O PERÍODO DE TRÊS MESES FINDO EM 30 DE SETEMBRO DE 2022
 (Valores expressos em milhares de reais - R\$)

	Controladora		Consolidado	
	01.07.2022 a 30.09.2022	01.07.2021 a 30.09.2021	01.07.2022 a 30.09.2022	01.07.2021 a 30.09.2021
LUCRO LÍQUIDO DO PERÍODO	74.061	126.212	74.061	126.212
Outros componentes do resultado abrangente, líquido de impostos:				
Variação investimentos ao valor justo	(190)	24.983	(190)	24.983
TOTAL DO RESULTADO ABRANGENTE DO PERÍODO	<u>73.871</u>	<u>151.195</u>	<u>73.871</u>	<u>151.195</u>
ATRIBUÍVEL A				
Acionistas da controladora			73.871	151.195
Participação de não controladores			-	-
			<u>73.871</u>	<u>151.195</u>

As notas explicativas são parte integrante das informações financeiras.

STATKRAFT ENERGIAS RENOVÁVEIS S.A. E CONTROLADAS

DEMONSTRAÇÕES DAS MUTAÇÕES DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO (CONTROLADORA E CONSOLIDADO)

PARA O PERÍODO FINDO EM 30 DE SETEMBRO DE 2022

(Valores expresso em milhares de reais - R\$, exceto quando indicado)

	Nota explicativa	Capital social	Reservas de lucros		Ajuste de avaliação patrimonial	Lucros acumulados	Total Controladora	Participação de não controladores	Total Consolidado
			Reserva legal	Reserva de retenção de lucros					
SALDOS EM 1º DE JANEIRO DE 2021		1.131.910	9.388	148.648	31.149	-	1.321.095	7	1.321.102
Aumento de capital	22.a)	540.000	-	-	-	-	540.000	-	540.000
Ajuste de avaliação patrimonial	11	-	-	-	34.753	-	34.753	-	34.753
Reversão de dividendos	22.b)	-	-	2.827	-	-	2.827	-	2.827
Lucro líquido do período		-	-	-	-	187.975	187.975	-	187.975
SALDOS EM 30 DE SETEMBRO DE 2021		<u>1.671.910</u>	<u>9.388</u>	<u>151.475</u>	<u>65.902</u>	<u>187.975</u>	<u>2.086.650</u>	<u>7</u>	<u>2.086.657</u>
SALDOS EM 1º DE JANEIRO DE 2022		1.671.910	18.569	317.191	60.161	-	2.067.831	7	2.067.838
Aumento de capital	22.a)	875.000	-	-	-	-	875.000	-	875.000
Ajuste de avaliação patrimonial	11	-	-	-	(47.862)	-	(47.862)	-	(47.862)
Reversão de dividendos	22.b)	-	-	8.722	-	-	8.722	-	8.722
Lucro líquido do período		-	-	-	-	205.025	205.025	-	205.025
SALDOS EM 30 DE SETEMBRO DE 2022		<u>2.546.910</u>	<u>18.569</u>	<u>325.913</u>	<u>12.299</u>	<u>205.025</u>	<u>3.108.716</u>	<u>7</u>	<u>3.108.723</u>

As notas explicativas são parte integrante das informações financeiras.

STATKRAFT ENERGIAS RENOVÁVEIS S.A. E CONTROLADAS

DEMONSTRAÇÕES DOS FLUXOS DE CAIXA
 PARA O PERÍODO FINDO EM 30 DE SETEMBRO DE 2022
 (Valores expressos em milhares de reais - R\$)

	Nota explicativa	Controladora		Consolidado	
		30.09.2022	30.09.2021	30.09.2022	30.09.2021
FLUXO DE CAIXA DAS ATIVIDADES OPERACIONAIS					
Lucro antes dos tributos		244.449	195.836	261.733	210.423
Ajustes para reconciliar o lucro antes dos tributos:					
Rendimento sobre aplicação financeira restrita	9	(5.087)	-	(6.582)	(96)
Equivalência patrimonial	12	(190.072)	(158.557)	(44.141)	(12.115)
Outras movimentação em investimentos	12	6.498	-	6.498	-
Valor justo de propriedades para investimento	15	220	-	220	-
Valor residual do ativo imobilizado e intangível baixados	13 e 14	44	6.894	10.929	8.890
Repactuação do risco hidrológico	7 e 14	-	(66.618)	-	(96.364)
Depreciação e amortização	13 e 14	38.298	39.174	80.545	79.185
Encargos financeiros de debêntures, financiamentos e empréstimos	17	26.041	24.734	26.041	30.945
Juros sobre arrendamento mercantil	25	266	648	451	955
Atualização monetária da provisão para remoção de imobilizado	13.a)	-	-	490	666
Provisão (reversão) para riscos cíveis, tributários e trabalhistas	30	1.303	(3.387)	1.302	(11.532)
Dividendos de investidas ao valor justo	11	(354)	(743)	(354)	(743)
Variações nos ativos e passivos:					
Contas a receber		2.994	(28.776)	(47.558)	(21.999)
Tributos a recuperar		5.014	(2.369)	448	(2.586)
Outras movimentações em ativos		(6.136)	(5.131)	(3.379)	(6.931)
Fornecedores		(2.210)	(94.726)	16.604	(81.389)
Salários e encargos sociais		1.131	4.286	1.403	4.566
Tributos a recolher		(2.816)	115	(12.520)	166
Outras movimentações em passivos		5.847	14.766	2.395	17.510
Encargos pagos de debêntures, financiamentos e empréstimos	17	(29.089)	(25.592)	(29.089)	(25.592)
Imposto de renda e contribuição social pagos		(8.529)	-	(19.766)	(9.263)
Caixa líquido proveniente das (aplicado nas) atividades operacionais		<u>87.813</u>	<u>(99.446)</u>	<u>245.670</u>	<u>84.696</u>
FLUXO DE CAIXA DAS ATIVIDADES DE INVESTIMENTO					
Aplicação financeira a longo prazo	9	(57.035)	-	(61.699)	(8.855)
Aquisição de bens do imobilizado e intangível	13 e 14	(4.877)	(36.829)	(838.439)	(528.640)
Partes relacionadas	10	6.078	8.613	13.414	8.438
Redução (aumento) de capital em investidas	12	-	(4.185)	-	-
Dividendos recebidos	12	152.359	106.744	16.082	13.243
Adiantamento para futuro aumento de capital em investidas	12	(557.410)	(298.819)	-	-
Outras movimentações em investimentos		<u>11.349</u>	<u>299</u>	<u>(6.498)</u>	<u>-</u>
Caixa líquido aplicado nas atividades de investimento		<u>(449.536)</u>	<u>(224.177)</u>	<u>(877.140)</u>	<u>(515.814)</u>
FLUXO DE CAIXA DAS ATIVIDADES DE FINANCIAMENTO					
Aumento de capital recebido	22.a)	875.000	540.000	875.000	540.000
Captação de empréstimos e financiamentos	17	-	-	454.151	366.442
Pagamentos de financiamentos e debêntures - principal	17	(183.318)	(38.318)	(183.318)	(38.318)
Pagamentos de arrendamentos		(1.953)	(2.349)	(3.245)	(4.246)
Custos de empréstimos a apropriar	17	-	-	(7.435)	(4.264)
Caixa líquido proveniente das atividades de financiamento		<u>689.729</u>	<u>499.333</u>	<u>1.135.153</u>	<u>859.614</u>
AUMENTO (REDUÇÃO) LÍQUIDO DE CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA		<u><u>328.006</u></u>	<u><u>175.710</u></u>	<u><u>503.683</u></u>	<u><u>428.496</u></u>
Caixa e equivalentes de caixa no início do período	5	108.418	174.942	186.403	235.645
Caixa e equivalentes de caixa no fim do período	5	436.424	350.652	690.086	664.141
AUMENTO (REDUÇÃO) LÍQUIDO DE CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA		<u><u>328.006</u></u>	<u><u>175.710</u></u>	<u><u>503.683</u></u>	<u><u>428.496</u></u>

As notas explicativas são parte integrante das informações financeiras.

STATKRAFT ENERGIAS RENOVÁVEIS S.A. E CONTROLADAS

DEMONSTRAÇÕES DO VALOR ADICIONADO
 PARA O PERÍODO FINDO EM 30 DE SETEMBRO DE 2022
 (Valores expressos em milhares de reais - R\$)

	Nota explicativa	Controladora		Consolidado	
		30.09.2022	30.09.2021	30.09.2022	30.09.2021
RECEITAS	23	233.756	237.480	695.656	456.836
Venda de energia elétrica		222.001	228.001	692.831	455.776
Venda de serviços		11.518	8.839	947	830
Outras receitas		237	640	1.878	230
INSUMOS ADQUIRIDOS DE TERCEIROS		(51.200)	(57.972)	(281.473)	(76.784)
Custo da geração de energia	24.a)	(43.991)	(115.955)	(260.824)	(149.729)
Repactuação do risco hidrológico	24.a)	-	66.618	-	96.364
Custo dos serviços prestados	24.a)	(37)	(313)	(845)	(1.355)
Despesas gerais e administrativas	24.b)	(20.033)	(11.155)	(51.533)	(37.386)
Outros resultados operacionais	24.c)	12.861	2.833	31.729	15.322
VALOR ADICIONADO BRUTO		182.556	179.508	414.183	380.052
DEPRECIAÇÃO E AMORTIZAÇÃO	13 e 14	(38.298)	(39.174)	(80.545)	(79.185)
VALOR ADICIONADO LÍQUIDO PRODUZIDO PELA COMPANHIA		144.258	140.334	333.638	300.867
VALOR ADICIONADO RECEBIDO EM TRANSFERÊNCIA		225.462	168.661	93.114	36.595
Resultado de equivalência patrimonial	12	190.072	158.557	31.126	12.115
Receitas financeiras	25	35.036	9.534	61.634	23.910
Resultado das operações descontinuadas	8	-	(173)	-	(173)
Dividendos auferidos	11	354	743	354	743
VALOR ADICIONADO TOTAL A DISTRIBUIR		369.720	308.995	426.752	337.462
DISTRIBUIÇÃO DO VALOR ADICIONADO					
Pessoal:		36.984	30.398	42.175	35.208
Remuneração direta		28.369	24.073	32.170	28.076
Benefícios		6.102	4.539	7.247	5.176
FGTS		2.513	1.786	2.758	1.956
Impostos, taxas e contribuições:		71.745	39.098	119.583	60.958
Federais		71.329	38.184	119.482	60.303
Estaduais		43	628	-	544
Municipais		373	286	101	111
Remuneração de capitais de terceiros:		55.966	51.524	59.969	53.321
Juros	25	34.637	25.811	35.136	26.196
Aluguéis	24.b)	1.064	474	1.289	756
Despesa financeira - uso do bem público	25	17.183	22.690	17.183	22.690
Outras despesas financeiras	25	3.082	2.549	6.361	3.679
Remuneração de capitais próprios:		205.025	187.975	205.025	187.975
Lucro do período		205.025	187.975	205.025	187.975
VALOR ADICIONADO TOTAL DISTRIBUÍDO		369.720	308.995	426.752	337.462

As notas explicativas são parte integrante das informações financeiras.

STATKRAFT ENERGIAS RENOVÁVEIS S.A. E CONTROLADAS

NOTAS EXPLICATIVAS DA ADMINISTRAÇÃO ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS
INDIVIDUAIS E CONSOLIDADAS PARA O PERÍODO FINDO EM 30 DE SETEMBRO DE 2022
(Valores expressos em milhares de reais - R\$, exceto quando indicado de outra forma)

1. CONTEXTO OPERACIONAL

A Statkraft Energias Renováveis S.A. ("Companhia" ou "SKER"), com sede social em Florianópolis, Santa Catarina, tem por atividade principal a geração de energia, a participação no capital social de empresas nas áreas de geração de energia elétrica, além da implementação e operação de projetos de energia renovável. Seus ativos em operação atuam na geração de energia eólica e hídrica, compreendendo uma capacidade instalada total de 449,31 MW. No dia 4 de janeiro de 2021 a Companhia iniciou a construção do Complexo Eólico Ventos de Santa Eugenia o qual adicionará 518,7 MW a sua capacidade instalada de geração de energia. Adicionalmente, na data de 30 de maio de 2022, se deu o início das atividades de construção do Projeto Eólico Morro do Cruzeiro, com capacidade instalada de 79,8 MW.

Os principais eventos societários e operacionais da Companhia podem ser destacados como:

a) Construção de parques eólicos - Complexo de Ventos de Santa Eugênia (518,7 MW)

Em 18 de outubro de 2019, a Companhia participou do 30º Leilão de Energia Nova (Leilão A-6 de 2019) e sagrou-se vencedora com dez projetos eólicos de Ventos de Santa Eugênia e o projeto eólico Serra de Mangabeira, com capacidade instalada total de 300 MW e 75,6 MW, respectivamente. Os onze projetos vencedores tiveram parte da energia vendida às nove distribuidoras de energia elétrica que adquiriram energia nesse certame. Ventos de Santa Eugênia assegurou a comercialização de 75,3 MW médios e Serra da Mangabeira teve 12,1 MW médios vendidos, com prazo contratual de 20 anos e início de suprimento em 1º de janeiro de 2025, conforme as diretrizes do Ministério de Minas e Energia (MME). Como estratégia, a Statkraft comercializará a energia remanescente dos projetos no mercado livre.

Posteriormente à emissão das Outorgas, foram realizados processos de alteração de características técnicas junto à Agência Nacional de Energia Elétrica (ANEEL), com o objetivo de adequar as Outorgas à realidade dos projetos. Sendo assim, após essa operação, os dez projetos de Ventos de Santa Eugênia totalizam 342 MW e Serra da Mangabeira possui 79,8 MW, refletindo as características técnicas que serão efetivamente construídas.

Adicionalmente, três projetos eólicos pertencentes ao Complexo de Ventos de Santa Eugênia negociaram a totalidade de sua energia no Ambiente de Contratação Livre, totalizando 96,9 MW de capacidade instalada, e obtiveram suas outorgas publicadas pela ANEEL. Nesse sentido, o Complexo Eólico Ventos de Santa Eugênia e Serra da Mangabeira é composto por 14 usinas, totalizando 518,7 MW de capacidade instalada.

Para viabilizar os projetos eólicos supracitados, foram constituídas dez Companhias, que conterão os 14 ativos de geração eólica, bem como os respectivos financiamentos necessários à sua construção.

Em 4 de janeiro de 2021, a Companhia iniciou a construção do parque eólico. A previsão orçamentária estima investimentos no montante de R\$ 2.752.500 (P50 nominal), para os quais

a Companhia estabeleceu uma estrutura de capital considerando capital próprio e de terceiros para financiamento. A construção encontra-se alinhada com o cronograma estabelecido para execução das obras. O início da operação das usinas será em etapas, a expectativa de início da operação do primeiro parque é para o último trimestre de 2022 e do último parque está prevista para Agosto de 2023.

b) Construção de parques eólicos - Complexo Morro do Cruzeiro (79,8 MW):

Em 30 de setembro de 2021, a Companhia participou do 35º Leilão de Energia Nova A-5 com dois projetos eólicos do complexo Morro do Cruzeiro, localizado no município de Brotas de Macaúbas no estado da Bahia. Possui capacidade instalada total de 79,8 MW e é composto por 14 turbinas. Como resultado do leilão, os projetos citados acima foram vencedores e tiveram 30% da energia vendida à distribuidoras de energia por meio de contratos fechados no ambiente regulado (CCEAR), com prazo contratual de 15 anos e início de suprimento em 1º de janeiro de 2026, de acordo com as diretrizes do Ministério de Minas e Energia (MME). Como estratégia, a Statkraft comercializará a energia remanescente dos projetos no mercado livre.

Em 15 de dezembro de 2021, a Administração da Companhia aprovou o início da construção dos projetos Morro do Cruzeiro I e II. A previsão orçamentária é de R\$606.700 (P50 nominal), para os quais a Companhia estabeleceu uma estrutura de capital considerando capital próprio e de terceiros para financiamento.

A construção iniciou em 30 de maio de 2022 e a estimativa é que as primeiras turbinas eólicas comecem a operar em fevereiro de 2024.

Foram constituídas duas entidades legais para as quais serão direcionados os ativos de geração eólica dos projetos de complexo Morro do Cruzeiro, bem como os respectivos financiamentos necessários à sua construção.

c) Incorporação Enex O&M:

Em 2016, a subsidiária Enex O&M de Sistemas Elétricos Ltda. teve suas atividades descontinuadas, as quais compreendiam prestação de serviços de O&M à terceiros, de forma a se adequar ao "core business" do Grupo Statkraft. Visando otimizar o desempenho financeiro e administrativo da Companhia, em 15 de dezembro de 2021, foi aprovada sua incorporação nos termos do Protocolo e Justificação de Incorporação. Como resultado desta incorporação, a Enex foi extinta de pleno direito e a Companhia tornou-se sua sucessora. O patrimônio líquido da Enex na data base do laudo de incorporação e com base no valor contábil, representava o montante de R\$1.813. Para atendimento dos requisitos legais, a Companhia contratou uma empresa especializada para emissão do laudo de avaliação do patrimônio líquido com data de 30 de novembro de 2021, de acordo com as normas contábeis vigentes. Os montantes dos ativos e passivos incorporados estão descritos na nota explicativa nº 8.

d) Extensão das autorizações baseada no COD ("Commercial Operation Date"):

Em 02 de março de 2021, foi publicada a Lei nº 14.120, que incluiu a possibilidade de ajuste do prazo das outorgas de autorização para geração que (i) possuíam prazo de 30 (trinta) anos de outorga, (ii) entraram em operação antes de 1º de setembro de 2020, e (iii) não tenham sido objeto de penalidade por descumprimento do cronograma de implantação. No caso de atendimento a esses critérios, o prazo de 30 (trinta) anos das respectivas outorgas é contado a partir da entrada em operação comercial da primeira unidade geradora, refletindo numa extensão do período total de outorga para as usinas elegíveis.

Em 21 de julho de 2021, a Statkraft pleiteou à ANEEL o reconhecimento do atendimento aos critérios estabelecidos para a referida extensão do prazo de outorga, haja vista o enquadramento das usinas PCH Esmeralda, PCH Santa Laura, PCH Santa Rosa II, PCH Moinho e PCH Passos Maia nos requisitos estabelecidos na Lei.

Em 23 de fevereiro de 2022, foi publicada a Resolução Autorizativa ANEEL nº 11.131/2022, que ajustou o prazo das usinas supracitadas, representando uma extensão nos períodos de Outorga (chamada "Extensão por COD") de:

	<u>Extensão por COD (anos)</u>
PCH Moinho	3,18
PCH Esmeralda	5
PCH Santa Laura	7,02
PCH Santa Rosa	7,07
PCH Passos Maia	7,97

1.1. Participações societárias

A Companhia possui participação societária nas seguintes companhias:

Companhia	Tipo	Participação Societária	
		2022	2021
<u>Eólicas operacionais</u>			
Energen Energias Renováveis S.A. ("Energen")	(a) Controlada direta	99,99%	99,99%
Macaúbas Energética S.A. ("Macaúbas")	(a) Controlada direta	100,00%	100,00%
Novo Horizonte Energética S.A. ("Novo Horizonte")	(a) Controlada direta	100,00%	100,00%
Seabra Energética S.A. ("Seabra")	(a) Controlada direta	100,00%	100,00%
<u>Eólicas não operacionais</u>			
Ventos de Santa Eugênia Energias Renováveis S.A. ("Santa Eugênia")	(f) Controlada direta	100,00%	100,00%
Oslo I S.A.	(f) Controlada direta	100,00%	100,00%
Oslo II S.A.	(f) Controlada direta	100,00%	100,00%
Oslo III S.A.	(f) Controlada direta	100,00%	100,00%
Oslo IV S.A.	(f) Controlada direta	100,00%	100,00%
Oslo V S.A.	(f) Controlada direta	100,00%	100,00%
Oslo VI S.A.	(f) Controlada direta	100,00%	100,00%
Oslo VII S.A.	(f) Controlada direta	100,00%	100,00%
Oslo VIII S.A.	(f) Controlada direta	100,00%	100,00%
Oslo IX S.A.	(f) Controlada direta	100,00%	100,00%
Oslo X S.A.	(f) Controlada direta	100,00%	100,00%
Serra da Mangabeira S.A.	(f) Controlada direta	100,00%	100,00%
Ventos de São Vitorino Energias Renováveis S.A. ("São Vitorino")	(e) Controlada direta	100,00%	100,00%
Oslo XI S.A.	(e) Controlada direta	100,00%	100,00%
Oslo XII S.A.	(e) Controlada direta	100,00%	100,00%
Oslo XIII S.A.	(e) Controlada direta	100,00%	100,00%
Oslo XIV S.A.	(e) Controlada direta	100,00%	100,00%
Morro do Cruzeiro I S.A.	(g) Controlada direta	100,00%	100,00%
Morro do Cruzeiro II S.A.	(g) Controlada direta	100,00%	100,00%
<u>Pequenas Centrais Hidrelétricas (PCHs)</u>			
Esmeralda S.A. ("Esmeralda")	(b) Controlada direta	100,00%	100,00%
Santa Laura S.A. ("Santa Laura")	(b) Controlada direta	100,00%	100,00%
Santa Rosa S.A. ("Santa Rosa")	(b) Controlada direta	100,00%	100,00%
Moinho S.A. ("Moinho")	(c) Controlada direta	100,00%	100,00%
Santa Fé Energia S.A. ("Santa Fé")	(c) Controlada direta	100,00%	100,00%
Passos Maia Energética S.A. ("Passos Maia")	(c) Controlada em conjunto	50,00%	50,00%
<u>Usinas Hidrelétricas de grande porte (UHE)</u>			
Usina Hidrelétrica Cubatão S.A. ("Cubatão")	(d) Outras participações	20,00%	20,00%
Ceran - Companhia Energética Rio das Antas ("Ceran")	(i) Coligada	5,00%	5,00%
Dona Francisca Energética S.A. ("Dfesa")	(d) Outras participações	2,12%	2,12%
<u>Comercialização de energia elétrica</u>			
Statkraft Comercialização de Energia S.A.	(h) Controlada direta	100,00%	100,00%

- (a) Referem-se a controladas diretas da Companhia, sociedades por ações de capital fechado, que têm por objeto social projetar, implantar, operar e explorar parques eólicos específicos, localizado no Estados da Bahia e do Sergipe. Em regime de autorização, tem toda a sua produção contratada com a CCEE, no âmbito do Leilão de Energia de Reserva - 2009 ("LER 2/2009").

- (b) Referem-se a controladas diretas da Companhia, sociedades por ações de capital fechado, que têm por objeto social exclusivo a geração e comercialização de energia elétrica de Pequenas Centrais Hidrelétricas ("PCHs") localizadas nos Estados do Rio Grande do Sul, Santa Catarina e Rio de Janeiro, respectivamente. Em regime de autorização, estes complexos têm toda a sua produção contratada com a Centrais Elétricas Brasileiras - Eletrobrás, no âmbito do Programa de Incentivo às Fontes Alternativas de Energia Elétrica - PROINFA.
- (c) Referem-se a controladas diretas e controlada em conjunto da Companhia, respectivamente, sociedades por ações de capital fechado, que têm por objeto social exclusivo a geração e comercialização de energia elétrica de Pequenas Centrais Hidrelétricas ("PCHs") localizadas nos Estados do Rio Grande do Sul, Espírito Santo e Santa Catarina, respectivamente, atuando sobre o regime de autorização.
- (d) Referem-se a investimentos sem influência significativa, os quais são registrados a valor justo.
- (e) Referem-se a controladas diretas com projetos "greenfield" do segmento eólico em fase de desenvolvimento.
- (f) Companhias constituídas para viabilização do projeto Ventos de Santa Eugênia, por meio do qual a Companhia sagrou-se vencedora no Leilão de Energia Nova (A-6) que ocorreu em 18 de outubro de 2019.
- (g) Companhias constituídas para viabilização do projeto Morro do Cruzeiro, por meio do qual a Companhia sagrou-se vencedora no Leilão de Energia Nova (A-5) que ocorreu em 30 de setembro de 2021.
- (h) Controlada direta com atividade principal de comercialização de energia elétrica no âmbito do mercado brasileiro e/ou de outros países.
- (i) Refere-se a coligada com influência significativa registrado pelo método de equivalência patrimonial, conforme nota explicativa nº 10 e 11.

1.2. Principais características dos empreendimentos de geração

A seguir encontram-se detalhes sobre as geradoras controladas, controlada em conjunto e empreendimentos minoritários do Grupo:

Usina	Contratos	Portaria MME/Resolução ANEEL	Prazo de autorização	Fim do período de concessão*	Capacidade de produção instalada MW	Capacidade de produção instalada Statkraft MW	Garantia física MW médio
Eólicas ("EOL"):							
EOL Barra dos Coqueiros (Energen)	LER 2/2009	Portaria MME nº 617/2010	35 anos	jul-45	34,50	34,50	10,5
EOL Macaúbas	LER 2/2009	Portaria MME nº 580/2010	35 anos	jun-45	35,07	35,07	13,4
EOL Novo Horizonte	LER 2/2009	Portaria MME nº 673/2010	35 anos	jun-45	30,06	30,06	10,97
EOL Seabra	LER 2/2009	Portaria MME nº 671/2010	35 anos	jun-45	30,06	30,06	11,33
Hídricas:							
PCH Esmeralda	PROINFA	Res. ANEEL nº 605/2001	30 anos	ago-38	22,20	22,20	12,32
PCH Santa Laura	PROINFA	Res. ANEEL nº 379/2000	30 anos	mar-39	15,00	15,00	7,99
PCH Santa Rosa	PROINFA	Res. ANEEL nº 197/2001	30 anos	fev-40	30,00	30,00	17,07
PCH Moinho	Cemig	Res. Autoriz. ANEEL nº 1.451/2008	30 anos	set-47	13,70	13,70	6,98
PCH Victor Batista Adami (Passos Maia)	Cemig	Res. Autoriz. ANEEL nº 68/2004	30 anos	dez-45	25,00	12,50	13,7
UHE Monel Monjolinho	LEN 4/2006	Contrato de Concessão nº 18/2002	35 anos	abr-43	74,00	74,00	41,7
UHE Suíça (SKER)	EDP Com.	Contrato de Concessão nº 1/2014	30 anos	fev-27	35,34	35,34	21,61
PCH Viçosa (SKER)	ESCELSA	Res. ANEEL nº 111/1999	30 anos	out-30	4,50	4,50	2,52
PCH São João (SKER)	ESCELSA	Res. ANEEL nº 110/1999	26 anos	out-30	25,00	25,00	12,95
PCH Alegre (SKER)	ESCELSA	Contrato de Concessão nº 4/2013	30 anos	mai-27	2,06	2,06	1,16
PCH Fruteiras (SKER)	ESCELSA	Contrato de Concessão nº 4/2013	30 anos	abr-26	8,74	8,74	5,56
PCH Jucu (SKER)	ESCELSA	Contrato de Concessão nº 4/2013	30 anos	jun-26	4,84	4,84	2,62
PCH Rio Bonito (SKER)	CBR - ESCELSA/ CCEAR ⁽¹⁾	Contrato de Concessão nº 4/2013	30 anos	jun-26	22,50	22,50	9,4
PCH Francisco Gros (Santa Fé)	CCEAR	Res. ANEEL nº 482/2001	30 anos	dez-38	29,00	29,00	15,58
UHE Monte Claro (CERAN)	CPFL/SKER /CCEAR/ CCEAL	Contrato de Concessão nº 8/2001	35 anos	nov-39	130	6,50	69
UHE Castro Alves (CERAN)	CPFL/SKER /CCEAR/ CCEAL	Contrato de Concessão nº 8/2001	35 anos	out-39	130	6,50	64
UHE 14 de Julho (CERAN)	CPFL/SKER/CCEAR/ CCEAL	Contrato de Concessão nº 8/2001	35 anos	nov-39	100	5,00	50
UHE Dona Francisca		Contrato de Concessão nº 188/1998	35 anos	set-37	125	2,254	80

¹ A PCH Rio Bonito possui contrato bilateral regulado ("CBR") firmado com a contraparte Espírito Santo Centrais Elétricas S.A. ("ESCELSA") e também transações formalizadas por Contratos de Comercialização de Energia no Ambiente Regulado ("CCEAR") firmado com diversas distribuidoras.

* Prazo de concessão considerando a extensão aderida pela repactuação do risco hidrológico em 2021 e extensão baseada no COD conforme mencionado na nota explicativa nº 1.d).

1.3. *Impactos do COVID-19 nas informações financeiras*

No final de 2019, os casos de coronavírus ("COVID-19") foram reportados mundialmente e desde então se multiplicaram, com relatos de fatalidade, por diversos países.

Em 11 de março de 2020, a Organização Mundial da Saúde declarou a COVID-19 como um surto pandêmico. Durante o mesmo mês, as autoridades governamentais de várias jurisdições impuseram confinamentos ou outras restrições para conter o vírus e diversas empresas suspenderam ou reduziram suas operações. O impacto final na economia global e nos mercados financeiros ainda é incerto, mas imagina-se que seja significativo.

Dessa forma, a Companhia e suas subsidiárias continuam operando com todas as suas usinas e parques eólicos, sendo capaz de realizar seus ativos e liquidar seus passivos no curso normal dos negócios e manter, com isso, sua continuidade operacional.

- A receita líquida consolidada auferida até o 3º trimestre de 2022 no montante de R\$643.084 superou em 51% a realizada no mesmo período do ano anterior (R\$425.268).
- Não ocorreram demissões nem reduções salariais na Companhia e suas controladas.
- Não houve inadimplência de clientes e nem perdas de contratos.
- Recorremos a diferimentos no pagamento de impostos e tributos de acordo com as Medidas Provisórias liberadas pelo Governo (Federal, Estadual e Municipal).
- Durante as operações do 3º trimestre de 2022, os resultados ocorreram dentro das expectativas da Administração, não havendo impactos adversos decorrentes do cenário da pandemia que requeiram ajustes ou divulgações adicionais nessas demonstrações financeiras.

Um dos valores fundamentais da Companhia é a segurança, dessa forma, estamos adotando todas as recomendações da Organização Mundial da Saúde. Das principais medidas adotadas pela Companhia, desde o início da pandemia, destacamos:

- Criação de Comitê de Crise com reuniões diárias e acompanhamento semanal com a liderança.
- Aplicação do "Home Office" para as atividades administrativas.
- Cancelamento de todas as viagens não essenciais.
- Disponibilização de apoio psicológico para os colaboradores de forma "on-line".
- Disponibilização de boas práticas ligadas a gestão da emoção, ergonomia, gerenciamento de tarefas e administração do tempo para os colaboradores da organização.

Em 2022 a Companhia retomou suas atividades administrativas nos escritórios, em um sistema híbrido, que consiste em até dois dias trabalhando em casa e no mínimo três dias presencialmente nos escritórios da Companhia, observando todos os cuidados sanitários para manter a segurança de seus colaboradores.

A Companhia analisou os impactos da COVID-19 e não identificou quaisquer mudanças nas circunstâncias que indiquem a necessidade de ajustes adicionais às suas demonstrações financeiras encerradas em 30 de setembro de 2022 relacionados a "impairment" de ativos ou descontinuidade operacional. A Administração da Companhia tem analisado e tomado ações efetivas para preservar a integridade de suas pessoas e de seus ativos.

Statkraft Energias Renováveis S.A. e Controladas

2. RESUMO DAS PRINCIPAIS POLÍTICAS CONTÁBEIS E APRESENTAÇÃO DAS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS TRIMESTRAIS

As informações financeiras intermediárias individuais e consolidadas estão apresentadas de acordo com o pronunciamento técnico CPC 21 (R1) - Demonstração Intermediária e com a norma internacional de contabilidade IAS 34 - "Interim Financial Reporting", emitida pela "International Accounting Standards Board - IASB" e de forma condizente com as normas expedidas pela Comissão de Valores Mobiliários, aplicáveis à elaboração das Informações Trimestrais - ITR. A base de preparação e as políticas contábeis são as mesmas que as utilizadas nas demonstrações financeiras anuais do exercício findo em 31 de dezembro de 2021. Assim, e como descrito no Ofício Circular CVM/SNC/SEP nº 03/2011, a Companhia optou por apresentar as notas explicativas nesse ITR de forma resumida nos casos em que não haja mudanças em relação ao apresentado nas demonstrações anuais. Portanto, as correspondentes informações financeiras intermediárias devem ser lidas em conexão àquelas demonstrações financeiras.

Estas informações financeiras intermediárias foram aprovadas pela Administração em 8 de novembro de 2022.

2.1. *Adoção de pronunciamentos contábeis, orientações e interpretações novos e/ou revisados*

- **CPC 48 (IFRS 9)** - "Instrumentos Financeiros": A norma foi revisada incluindo o termo 'Reforma da taxa de juros de referência' que refere-se à uma taxa de juros de referência, reformada em todo o mercado, levando à necessidade de mudança na base de determinação dos fluxos de caixa contratuais que geram os ativos e passivos financeiros ou instrumentos de "hedge". A remensuração de ativos e passivos financeiros decorrente da alteração da taxa de juros de referência é exigida somente se ambas as condições forem atendidas:
 - a) a mudança é necessária como consequência direta da reforma da taxa de juros de referência.
 - b) a nova base para determinar os fluxos de caixa contratuais é economicamente equivalente à base anterior (ou seja, a base imediatamente antes da mudança).

As alterações decorrentes dessa revisão são válidas a partir de 1º de janeiro de 2020. O Grupo não identificou alterações em taxas de juros de referência que impactem os fluxos de caixa que geram seus ativos e passivos financeiros até o fechamento do exercício.

Statkraft Energias Renováveis S.A. e Controladas

- CPC 26 (R1) (IAS 1) - "Apresentação das Demonstrações Contábeis": As alterações emitidas pelo IASB especificam os requisitos para classificar o passivo como circulante ou não circulante. As alterações esclarecem:
 - a) O que significa um direito de postergar a liquidação;
 - b) Que o direito de postergar deve existir na data-base do relatório;
 - c) Que essa classificação não é afetada pela probabilidade de uma entidade exercer seu direito de postergação;
 - d) Que somente se um derivativo embutido em um passivo conversível for em si um instrumento de capital próprio os termos de um passivo não afetariam sua classificação.

As alterações são válidas para períodos iniciados a partir de 1º de janeiro de 2023 e devem ser aplicadas retrospectivamente. Atualmente, o Grupo avalia o impacto que as alterações terão na prática atual e se os contratos de empréstimo existentes podem exigir renegociação.

Não há outras normas IFRS ou interpretações IFRIC que ainda não entraram em vigor que poderiam ter impacto significativo sobre o Grupo.

3. ESTIMATIVAS E JULGAMENTOS CONTÁBEIS CRÍTICOS

As estimativas e os julgamentos contábeis são continuamente avaliados e baseiam-se na experiência da Administração e em outros fatores, incluindo expectativas de eventos futuros, consideradas razoáveis para as circunstâncias.

3.1. *Estimativas e premissas contábeis críticas*

Com base em premissas, o Grupo faz estimativas contábeis das demonstrações financeiras anuais. Por definição, as estimativas contábeis resultantes raramente serão iguais aos respectivos resultados reais. As estimativas e premissas que possuem grau elevado de julgamento e complexidade, com probabilidade de causar um ajuste relevante nos valores contábeis de ativos e passivos, estão contempladas abaixo.

a) Vida útil do ativo imobilizado

O Grupo estima a vida útil do ativo imobilizado das usinas hídricas utilizando as taxas de depreciação que representam o valor residual do imobilizado ao fim da concessão, de acordo com as taxas de depreciação do Manual de Contabilidade do Setor Elétrico (MCSE), em função do entendimento da Administração da Companhia no sentido de haver direito à indenização dos valores residuais ao final da concessão/autorização. Caso haja alteração no cenário regulatório ou à medida que fatos novos relacionados ao tema ocorram, referidas taxas poderão ser revistas, para refletir a adequada vida útil econômica dos bens integrantes do ativo imobilizado.

Anualmente, o grupo avalia se há indícios de mudança da vida útil técnica esperada para os grupos de ativos, e a cada três anos é formalizado um novo estudo técnico, independentemente da existência de evidências de mudança da expectativa adotada de vida útil.

b) Teste de redução do valor de recuperação dos ativos de longa duração

O Grupo realiza, a cada emissão de demonstrações financeiras, ou sempre que houver indicativos, uma análise para determinar se existe evidência de que o montante dos ativos

de vida longa não será recuperável. Se tal evidência é identificada, o montante recuperável dos ativos é estimado pelo Grupo.

O montante recuperável de um ativo é determinado pelo maior valor entre:

- (i) seu valor justo menos custos estimados de venda; e (ii) seu valor em uso. O valor em uso é mensurado com base nos fluxos de caixa descontados derivados pelo contínuo uso de um ativo até o fim de sua vida útil. Quando o valor contábil de um ativo excede o seu montante recuperável, o Grupo reconhece uma redução no saldo contábil desses ativos, quando aplicável.

O processo de revisão do valor recuperável de ativos é subjetivo e requer julgamentos significativos por meio da realização de análises.

Os saldos de imobilizado e intangível de longa duração estão nas rubricas "Imobilizado" e "Intangível".

c) Valor justo de instrumentos financeiros

O valor justo de instrumentos financeiros que não são negociados em mercados ativos é determinado mediante o uso de técnicas de avaliação. Essas técnicas incluem o uso de operações recentes contratadas com terceiros e análise de fluxos de caixa descontados.

O Grupo usa seu julgamento para escolher diversos métodos e definir premissas que se baseiam principalmente nas condições de mercado existentes na data do balanço.

d) Custos de desmobilização dos parques eólicos

As principais atividades a serem concluídas no processo de desmontagem são a remoção de: (i) pás; (ii) eixo; (iii) motor; (iv) seções de torre de aço; e (v) painéis elétricos e outros.

Devido à falta de custos históricos de desmobilização no mercado (o segmento eólico no Brasil é bastante novo), bem como da própria empresa, foi necessário considerar os custos dos serviços de instalação para avaliar o custo do desmantelamento de usinas eólicas.

Para o custo de montagem de um parque eólico foi considerado o custo de mobilização de guindaste e mão de obra, além do custo diário para executar o serviço.

e) Provisões para riscos cíveis, tributários e trabalhistas

Estas estimativas são mensuradas com base em avaliação e qualificação dos riscos com probabilidade de perda provável. Estas avaliações são suportadas pelo julgamento dos seus assessores jurídicos e da administração, considerando as jurisprudências e o histórico de eventuais acordos e decisões, bem como outros aspectos aplicáveis.

f) Imposto de renda e contribuição social diferidos sobre prejuízos fiscais

Os ativos diferidos de imposto de renda e contribuição social diferidos sobre prejuízos fiscais são reconhecidos com base na expectativa de lucro futuro das companhias que geram tais prejuízos.

Statkraft Energias Renováveis S.A. e Controladas

4. GESTÃO DE CAPITAL

Os objetivos do Grupo ao administrar seu capital são os de salvaguardar a capacidade de continuidade das empresas para oferecer retorno aos seus acionistas e outras partes interessadas, além de manter uma estrutura de capital ideal, adequada para tal fim.

As relações dívida líquida / patrimônio líquido podem ser verificadas conforme seguem:

	Controladora	
	30.09.2022	31.12.2021
Total dos financiamentos	375.310	558.813
(-) caixa e equivalentes de caixa	(436.424)	(108.418)
(-) aplicação financeira restrita	(62.122)	-
Dívida líquida	(123.236)	450.395
Total do patrimônio líquido	3.108.716	2.067.831
Índice de alavancagem financeira - %	(3,96)	21,78
	Consolidado	
	30.09.2022	31.12.2021
Total dos financiamentos	1.277.128	970.974
(-) caixa e equivalentes de caixa	(690.086)	(186.403)
(-) aplicação financeira restrita	(83.123)	(14.842)
Dívida líquida	503.919	769.729
Total do patrimônio líquido	3.108.723	2.067.838
Índice de alavancagem financeira - %	16,21	37,22

Statkraft Energias Renováveis S.A. e Controladas

5. CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA

	Controladora		Consolidado	
	30.09.2022	31.12.2021	30.09.2022	31.12.2021
Contas bancárias em moeda funcional	4	473	385	819
Aplicações financeiras com liquidez imediata	436.420	107.945	689.701	185.584
	<u>436.424</u>	<u>108.418</u>	<u>690.086</u>	<u>186.403</u>

As aplicações financeiras estão representadas por Certificados de Depósito Bancário - CDBs e Operações Compromissadas, com rentabilidade referenciada no CDI, emitidos por instituições financeiras no Brasil. Estas aplicações financeiras podem ser resgatadas a qualquer momento sem quaisquer restrições ou risco de alterações significativas em seus valores justos.

6. CONTAS A RECEBER

		Controladora		Consolidado	
		30.09.2022	31.12.2021	30.09.2022	31.12.2021
Fornecimento de energia elétrica	(i)	29.030	23.404	90.280	54.097
Saldo de mercado de curto prazo	(ii)	660	1.986	3.184	4.032
Geração excedente aos contratos CER	(iii)	-	-	31.315	19.263
Contas a receber partes relacionadas	(iv)	11.928	19.222	2.129	1.958
Total		<u>41.618</u>	<u>44.612</u>	<u>126.908</u>	<u>79.350</u>
Ativo circulante		41.618	44.612	101.667	61.926
Ativo não circulante		-	-	25.241	17.424

- (i) Saldo de recebíveis de clientes pelo fornecimento de energia elétrica em contratos firmados no âmbito do Programa de Incentivo às Fontes alternativas de Energia Elétrica - PROINFA, da Câmara de Comercialização de Energia Elétrica - CCEE, dos contratos regulados e contratos bilaterais, das operações de venda de energia da controlada SKERCOM e outros contratos, com prazo médio de vencimento de 35 dias.
- (ii) Saldo de recebíveis de fornecimento de energia elétrica liquidado no mercado de curto prazo.
- (iii) Saldo mantido no ativo não circulante referente ao excedente de geração de energia entre 100% e 130% ao montante contratado pelo Contrato de Energia de Reserva - CER mantido com a CCEE nas subsidiárias que compõem os parques eólicos em operação do Grupo Statkraft, que é recebido ao final da apuração de cada quadriênio, quando os saldos são transferidos gradativamente para o curto prazo, conforme expectativa de realização de caixa e atualizados pelo índice IPCA. Já a geração acima de 130% é classificada no curto prazo, conforme expectativa de realização nos próximos 12 meses.
- (iv) Saldos de contas a receber com partes relacionadas referente a venda de energia e saldos a receber decorrente de redução de capital, serviço de administração do proprietário e serviços de O&M (operação e manutenção) das controladas e controlada em conjunto com vencimento médio de 28 dias.

Statkraft Energias Renováveis S.A. e Controladas

7. REPACTUAÇÃO DO RISCO HIDROLÓGICO

Por conta do período de hidrologia adverso de 2015, em 11 de dezembro de 2015 a ANEEL publicou a Resolução Normativa nº 684, que estabelece os critérios para anuência e demais condições para repactuação do risco hidrológico de geração hidrelétrica por agentes participantes do Mecanismo de Realocação de Energia - MRE. Em 17 de Dezembro de 2015, o Conselho de Administração da Companhia decidiu pela adesão à proposta para as PCHs Esmeralda, Santa Laura e Santa Rosa II, todas contratadas no âmbito do PROINFA. A classe de produto optado foi o SP100 que transfere 100% do risco hidrológico à distribuidora.

As usinas PCH Jucu, PCH Rio Bonito, PCH São João e PCH Francisco Gros também aderiram às condições de repactuação do risco hidrológico protegendo-se de 94% e 92% respectivamente da exposição ao risco do GSF. Os saldos que representam essa repactuação podem ser assim apresentados:

	Controladora		Consolidado	
	30.09.2022	31.12.2021	30.09.2022	31.12.2021
Ativo circulante	833	778	1.039	970
Ativo não circulante	370	1.003	1.910	2.698
	<u>1.203</u>	<u>1.781</u>	<u>2.949</u>	<u>3.668</u>

Em 08 de setembro de 2020, foi aprovada a Lei 14.052 que regulamenta novas condições de repactuação do risco hidrológico para o ressarcimento às usinas integrantes do Mecanismo de Realocação de Energia - MRE, por meio de extensão de outorga decorrente dos impactos ocasionados pela Geração Térmica Fora da Ordem de Mérito - GFOM, dentre outros fatores. Em consonância com a aprovação pelo Conselho de Administração da Companhia realizada, em 2021 as usinas detentoras de concessão de geração de energia hidrelétrica do Grupo aderiram à repactuação do risco hidrológico que trata a lei 14.052/2020. Desta forma, em 30 de setembro de 2021, foi reconhecido o ativo intangível correspondente ao direito de extensão da concessão, em contrapartida da rubrica de custos operacionais (Repactuação do risco hidrológico), na demonstração do resultado, conforme valores demonstrados no quadro abaixo:

	Controladora	Consolidado
PCH Alegre	1.036	1.036
PCH Fruteiras	2.131	2.131
PCH Jucu	1.233	1.233
UHE Monel	33.393	33.393
PCH Rio Bonito	4.488	4.488
PCH São João	6.466	6.466
UHE Suíça	16.621	16.621
PCH Viçosa	1.250	1.250
PCH Santa Rosa	-	8.003
PCH Santa Laura	-	3.537
PCH Moinho	-	5.074
PCH Esmeralda	-	5.360
PCH Francisco Gros	-	7.772
	<u>66.618</u>	<u>96.364</u>

Statkraft Energias Renováveis S.A. e Controladas

A extensão das outorgas garantida por lei para cada usina pode ser assim apresentada:

	Extensão Garantida por lei (anos)
UHE Monjolinho	5,94
UHE Suíça	1,58
PCH Esmeralda	1,65
PCH Santa Laura	1,46
PCH Santa Rosa	1,67
PCH Moinho	5,97
PCH Passos Maia	3,81
PCH Alegre	1,85
PCH Fruteiras	0,76
PCH Jucu	0,93
PCH Rio Bonito	0,95
PCH Francisco Gross	1,85
PCH São João	1,45
PCH Viçosa	1,43

No mesmo momento, foram constituídos imposto de renda e contribuição social diferidos passivos no montante de R\$22.650 para as usinas pertencentes à forma de tributação do lucro real, em virtude da diferença temporária estabelecida. Esses valores são realizados a medida da amortização do ativo intangível e em 30 de setembro de 2022 seu saldo compreende o montante de R\$20.128, conforme demonstrado na nota explicativa nº 26 (b). Adicionalmente, a controlada em conjunto Passos Maia reconheceu o montante de R\$10.439 nas mesmas tratativas, impactando, portanto, o resultado da Companhia por meio da equivalência patrimonial deste investimento.

8. OPERAÇÕES DESCONTINUADAS

O Grupo Statkraft não possui como objetivo a prestação de serviços a terceiros, sendo o foco deste apenas geração de energia elétrica por meio de fontes renováveis. Neste sentido, a Companhia entendeu por bem realizar a cessão dos contratos de Operação e Manutenção da subsidiária Enex a terceiros (sob anuência de seus clientes), a fim de que as atividades de operação e manutenção passassem a ser realizadas exclusivamente para as usinas deste Grupo Econômico. Desta forma, após processo seletivo, foi firmado em 20 de dezembro de 2016 contrato com empresa do setor, contemplando a: (i) transferência de contratos de O&M firmados com terceiros; (ii) a transferência de empregados da Companhia para a cessionária; e (iii) a venda dos bens e equipamentos alocados nas usinas para a prestação de serviços à terceiros, passando a Enex a não mais deter qualquer relação comercial com terceiros.

Em 15 de dezembro de 2021, a subsidiária Enex foi incorporada à Companhia conforme laudo de avaliação de empresa independente com data base de 30 de novembro de 2021. O patrimônio líquido da Enex na data da incorporação com base no valor contábil representava o montante de R\$1.813. Os ativos e passivos líquidos avaliados estão apresentados como segue:

ATIVO

Caixa e equivalentes de caixa	452
Tributos a recuperar	2.302
Depósitos judiciais	1.901
Ativo total	<u>4.655</u>

Statkraft Energias Renováveis S.A. e Controladas

PASSIVO

Fornecedores	10
Partes relacionadas	300
Salários e encargos sociais	8
Provisões para riscos cíveis, trabalhistas e tributários	2.521
Outros passivos	3
Passivo total	<u>2.842</u>
Total de ativos incorporados e passivos assumidos	<u><u>1.813</u></u>

9. APLICAÇÃO FINANCEIRA RESTRITA

Por força dos contratos de financiamentos firmados com o Banco do Nordeste do Brasil S.A. ("BNB") para o custeio das obras das usinas eólicas das controladas pertencentes ao projeto Ventos de Santa Eugênia (vide nota explicativa nº 1.1), tais empresas devem manter saldos em conta corrente remunerada, ou de aplicação financeira, denominada "conta reserva", que visam assegurar o pagamento dos serviços de dívida com o banco. As aplicações financeiras restritas são constituídas de forma prévia e proporcionalmente a cada desembolso, mantido por todo o prazo do financiamento e possuem rentabilidade referenciada no CDI.

Adicionalmente, nesta rubrica está apresentado o saldo de aplicação financeira restrita da Companhia mantido em decorrência do mútuo com a acionista Statkraft Investimentos Ltda, conforme mencionado na nota explicativa nº 10 (vi).

As movimentações das aplicações financeiras restritas podem ser assim demonstradas:

	Controladora		Consolidado	
	30.09.2022	31.12.2021	30.09.2022	31.12.2021
No início do exercício	-	-	14.842	-
Aplicação	57.035	-	61.699	14.554
Rendimentos líquidos de impostos	5.087	-	6.582	288
No final do período/exercício	<u>62.122</u>	<u>-</u>	<u>83.123</u>	<u>14.842</u>
Apresentadas como:				
Ativo circulante	62.122	-	62.122	-
Ativo não circulante	-	-	21.001	14.842

10. PARTES RELACIONADAS

As operações são realizadas em condições específicas acordadas entre as partes. Os saldos patrimoniais são assim demonstrados:

		Controladora		Consolidado	
		30.09.2022	31.12.2021	30.09.2022	31.12.2021
Ativo circulante					
Contas a receber					
Energen Energias Renováveis S.A.	(i)	96	43	-	-
Esmeralda S.A.	(i)	2.116	2.039	-	-
Macaúbas Energética S.A.	(i)	2.271	3.017	-	-
Moinho S.A.	(i)	2.030	2.651	-	-
Morro do Cruzeiro I	(i)	208	-	-	-
Morro do Cruzeiro II	(i)	65	-	-	-
Novo Horizonte Energética S.A.	(i)	272	347	-	-
Oslo III S.A.	(i)	563	3.968	-	-
Oslo VI S.A.	(i)	-	1	-	-

Statkraft Energias Renováveis S.A. e Controladas

		Controladora		Consolidado	
		30.09.2022	31.12.2021	30.09.2022	31.12.2021
Oslo VII S.A.	(i)	51	62	-	-
Passos Maia Energética S.A.	(i)	20	1.290	20	1.406
Santa Laura S.A.	(i)	2.024	2.041	-	-
Santa Rosa S.A.	(i)	15	2.042	-	-
Seabra Energética S.A.	(i)	262	78	-	-
Santa Fé Energia S.A.	(i)	14	77	-	-
Ventos de Santa Eugênia S.A.	(i)	228	228	-	-
Ventos de São Vitorino S.A.	(i)	804	786	-	-
Statkraft Comercialização de Energia	(iii)	-	-	1.217	-
Statkraft Investimentos Ltda	(ii)	16	9	16	9
Statkraft Energia do Brasil Ltda.	(ii)	323	333	326	333
Statkraft AS	(ii)	174	-	174	-
NSL Tidong Power Generation	(ii)	14	15	14	15
Statkraft Chile Inversiones Electricas Ltda	(ii)	276	195	276	195
Statkraft Peru SA	(ii)	86	-	86	-
		<u>11.928</u>	<u>19.222</u>	<u>2.129</u>	<u>1.958</u>
Dividendos a receber					
CERAN - Companhia Energética Rio das Antas		11.537	-	11.537	-
Esmeralda S.A.		-	8.784	-	-
Macaúbas Energética S.A.		-	2.340	-	-
Moinho S.A.		-	5.663	-	-
Novo Horizonte Energética S.A.		-	3.346	-	-
Passos Maia Energética S.A.		-	2.982	-	2.982
Seabra Energética S.A.		-	3.348	-	-
Santa Laura S.A.		-	5.494	-	-
Santa Rosa S.A.		-	12.674	-	-
Santa Fé Energia S.A.		-	7.685	-	-
Statkraft Comercialização de Energia		6	6	-	-
		<u>11.543</u>	<u>52.322</u>	<u>11.537</u>	<u>2.982</u>
Ativo não circulante					
Mútuos					
Água Quente Ltda.	(iv)	6.797	6.029	6.797	6.029
Bom Retiro S.A.	(iv)	4.288	3.989	4.288	3.989
Provisão para perdas estimadas com créditos	(v)	(11.085)	(10.018)	(11.085)	(10.018)
		-	-	-	-
Total do Ativo		<u>23.471</u>	<u>71.544</u>	<u>13.666</u>	<u>4.940</u>

		Controladora		Consolidado	
		30.09.2022	31.12.2021	30.09.2022	31.12.2021
Passivo circulante					
Partes relacionadas					
Statkraft AS	(vi)	348	485	347	1.428
Macaúbas Energética S.A.	(viii)	-	13	-	-
Statkraft Energia do Brasil Ltda.	(ix)	1.269	3.483	3.046	3.483
Statkraft investimentos Ltda.	(vii)	64.897	56.464	64.897	56.464
Passos Maia Energética S.A.	(viii)	-	7	-	34
Moinho S.A.	(viii)	11	1	-	-
Santa Laura S.A.	(viii)	1	1	-	-
Esmeralda S.A.	(viii)	-	(6)	-	-
		<u>66.526</u>	<u>60.448</u>	<u>68.290</u>	<u>61.409</u>

Statkraft Energias Renováveis S.A. e Controladas

Dividendos a pagar				
Statkraft investimentos Ltda.	-	7.092	-	7.092
FUNCEF	-	1.630	-	1.630
Total dividendos a pagar	-	8.722	-	8.722
Total do Passivo	66.526	69.170	68.290	70.131

- (i) Saldos a receber pela prestação de serviços compartilhados, serviços de O&M (operação e manutenção) entre controladora e suas investidas no Brasil e redução de capital.
- (ii) Saldos a receber pela prestação de serviços de partes relacionadas no Brasil e no exterior, principalmente por posição de profissionais regionais.
- (iii) Saldo a receber referente a operações de compra de energia como estratégia comercial.
- (iv) Saldo de mútuos mantidos com as partes relacionadas Água Quente e Bom Retiro, com prazo indeterminado e juros vinculados aos índices de IPCA e IGPM, respectivamente.
- (v) Provisão para perda ao valor recuperável de saldos de mútuos com as partes relacionadas Água Quente e Bom Retiro, que estão com as suas operações descontinuadas.
- (vi) Saldos a pagar referente serviços tomados de partes relacionadas no exterior.
- (vii) Saldo de mútuo devido pela Companhia à acionista Statkraft Investimentos Ltda., conforme aprovado em reunião prévia de acionistas na data 2 de agosto de 2017, com prazo indeterminado e juros remuneratórios vinculados ao CDI. A liquidação deste mútuo está sendo avaliada pelos acionistas representantes dessas companhias.
- (viii) Saldo a pagar referente a prestação de serviços compartilhados com partes relacionadas no Brasil.
- (ix) Saldo a pagar referente a operações de compra de energia como estratégia comercial.

Statkraft Energias Renováveis S.A. e Controladas

A seguir, as transações ocorridas no resultado do período:

	Controladora		Consolidado	
	30.09.2022	30.09.2021	30.09.2022	30.09.2021
Receita de serviços com partes relacionadas				
Energen Energias Renováveis S.A.	1.004	1.233	-	-
Esmeralda S.A.	1.193	826	-	-
Macaúbas Energética S.A.	2.643	2.234	-	-
Moinho S.A.	735	760	-	-
Morro do Cruzeiro I	300	-	-	-
Morro do Cruzeiro II	36	-	-	-
Novo Horizonte Energética S.A.	2.645	2.008	-	-
Oslo III S.A.	2.289	7.717	-	-
Oslo VI S.A.	-	1	-	-
Passos Maia Energética S.A.	1.217	732	1.217	732
Santa Laura S.A.	987	752	-	-
Santa Rosa S.A.	1.380	1.086	-	-
Seabra Energética S.A.	2.605	1.948	-	-
Santa Fé Energia S.A.	998	2.188	-	-
Ventos de São Vitorino S.A.	103	808	-	-
Statkraft Investimentos Ltda	81	76	81	76
Statkraft Energia do Brasil Ltda.	27	123	27	123
	<u>18.243</u>	<u>22.492</u>	<u>1.325</u>	<u>931</u>

	Controladora		Consolidado	
	30.09.2022	30.09.2021	30.09.2022	30.09.2021
Receita na revenda de mercadorias				
Macaúbas Energética S.A.	152	-	-	-
Novo Horizonte Energética S.A.	77	-	-	-
Seabra Energética S.A.	8	-	-	-
	<u>237</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>

	Controladora		Consolidado	
	30.09.2022	30.09.2021	30.09.2022	30.09.2021
Receita na venda de energia elétrica				
Statkraft Energia do Brasil Ltda.	962	15.187	962	15.187
Moinho S.A.	72	216	-	-
Statkraft Comercialização de Energia	5.975	-	-	-
Santa Fé Energia S.A.	8	-	794	-
	<u>7.017</u>	<u>15.403</u>	<u>1.756</u>	<u>15.187</u>

	Controladora		Consolidado	
	30.09.2022	30.09.2021	30.09.2022	30.09.2021
Custo na compra de energia elétrica				
Statkraft Energia do Brasil Ltda.	(11.251)	(64.701)	(11.251)	(64.701)
Statkraft Comercialização de Energia	(927)	-	-	-
Passos Maia Energética S.A.	-	-	(919)	-
CERAN - Companhia Energética Rio das Antas	(4.353)	-	(4.353)	-
Dona Francisca Energética S.A.	(1.100)	-	(1.100)	-
	<u>(17.631)</u>	<u>(64.701)</u>	<u>(17.623)</u>	<u>(64.701)</u>

As transações acima referem-se a receitas de O&M, compartilhamento de custos, revenda de materiais de estoque e compra e venda de energia de acordo com a estratégia comercial. As receitas de O&M são reconhecidas no grupo de receita líquida na controladora e a recuperação dos custos compartilhados é reconhecida como redutora no grupo de despesas gerais e administrativas.

Statkraft Energias Renováveis S.A. e Controladas

	Controladora		Consolidado	
	30.09.2022	30.09.2021	30.09.2022	30.09.2021
Despesas com prestação de serviços				
Energen Energias Renováveis S.A.	(15)	-	-	-
Esmeralda S.A.	(9)	(36)	-	-
Statkraft AS	(1.335)	(110)	(1.335)	(110)
Moinho S.A.	(12)	-	(12)	-
Macaúbas Energética S.A.	-	(261)	-	-
Passos Maia Energética S.A.	-	(3)	-	(3)
	<u>(1.371)</u>	<u>(410)</u>	<u>(1.347)</u>	<u>(113)</u>
Despesas financeiras				
Com mútuos				
Statkraft Investimentos Ltda.	(8.317)	(359)	(8.317)	(359)
	<u>(8.317)</u>	<u>(359)</u>	<u>(8.317)</u>	<u>(359)</u>

10.1. Remuneração do pessoal-chave da Administração

A remuneração do pessoal-chave da Administração, que inclui os conselheiros e diretores estatutários, totalizou R\$7.909 no período findo em 30 de setembro de 2022, e R\$6.634 no período findo em 30 de setembro de 2021, correspondendo a benefícios de curto prazo e encargos previdenciários. A Companhia não possui pessoal-chave que não seja estatutário, e também não possui planos de remuneração pós-emprego, de rescisão, ou baseada em ação ou outros benefícios de longo prazo.

11. INVESTIMENTOS AO VALOR JUSTO

Os respectivos investimentos abaixo estão relacionados a entidades sobre as quais a Companhia não possui influência significativa nos seus respectivos negócios e são reconhecidos a valor justo:

Outras participações	Participação %	30.09.2022	31.12.2021
Companhia Energética Rio das Antas - CERAN	5,00	-	75.804
Dona Francisca Energética S.A. - DFESA	2,12	7.533	8.630
		<u>7.533</u>	<u>84.434</u>

O valor justo desses investimentos é baseado no *enterprise value*, que consiste em um fluxo de caixa descontado e ajustado pela dívida líquida.

A Companhia também possui 20% de participação na Usina Hidrelétrica Cubatão S.A. que também é mensurada ao valor justo. A empresa constituída para este investimento encontra-se atualmente em fase de encerramento pelos acionistas tendo seu projeto de desenvolvimento devolvido para ANEEL. Os valores justos mensurados para os períodos findos em 30 de setembro de 2022 e 31 de dezembro de 2021 são zero.

A movimentação dos investimentos ao valor justo é assim demonstrada:

	Controladora e Consolidado
Em 1 de janeiro de 2021	40.476
Ajuste de avaliação patrimonial ⁽¹⁾	43.958
Em 31 de dezembro de 2021	84.434
Ajuste de avaliação patrimonial ⁽¹⁾	(25.337)
Reclassificação	(51.564)
Em 30 de setembro de 2022	<u>7.533</u>

⁽¹⁾ A movimentação do ajuste de avaliação patrimonial apresentada nesta nota explicativa está bruta dos tributos diferidos, sendo o montante líquido, em 30 de setembro de 2022, R\$16.722 negativo (em 31 de dezembro de 2021, R\$29.012 positivo).

Statkraft Energias Renováveis S.A. e Controladas

Em 15 de fevereiro de 2022, conforme Despacho Nº 426 publicado no Diário Oficial da União, a ANEEL no uso de suas atribuições aprovou no requerimento interposto pela Companhia Energética Rio das Antas S.A. - CERAN, a cessão dos Contratos Bilaterais-CBRs:, CER-PA/2002 209-1 e CER-PI/2002 2101, para a CPFL Geração de Energia S.A. e a Statkraft Energias Renováveis S.A.

Diante da Cessão expressa e aprovada pela ANEEL, a SKER passa a ser detentora de 7,14% dos contratos CBRs, que tem com contraparte a CPFL Paulista e CPFL Piratininga. A soma destes dois contratos corresponde a um volume médio de 5,174429 MWm, que compreende o período de fevereiro de 2022 a dezembro de 2027.

Adicionalmente, a CERAN realizou a cessão do contrato bilateral CER-CO/2005 com a CPFL Comercialização para a SKER. Através dessa cessão a Companhia passou a deter 7,14% do volume contratado que corresponde a 0,367211 MWm, com prazo de fornecimento de fevereiro de 2022 a dezembro de 2027.

Em fevereiro de 2022 a SKER firmou um contrato bilateral no ambiente ACL de compra de energia com a Ceran, que corresponde a um volume médio de 5,541640 MWm com início de fornecimento em fevereiro de 2022 e término em dezembro de 2027.

Em 30 de junho de 2022, a Companhia concluiu que a adequada classificação e mensuração do percentual de investimento de 5% mantido na CERAN deveria ser em conta de Investimentos e avaliados pelo método de equivalência patrimonial e não como um Instrumento financeiro mensurado ao valor justo, uma vez que as condições descritas no estatuto da Ceran e também em seu acordo de acionista, concluiu pela existência de influência significativa nessa investida, principalmente pelo direito de indicação de um dos cinco membros do conselho de administração da investida considerando que suas decisões mais relevantes devem ser aprovadas no âmbito deste conselho, com no mínimo 80% dos votos, provendo à SKER a oportunidade de influenciar de forma relevante as principais decisões da Ceran. Diante do exposto, a partir de 30 de junho de 2022 o saldo de investimento de Ceran está sendo apresentado como investimento em coligada sob o método de equivalência patrimonial.

Statkraft Energias Renováveis S.A. e Controladas

12. INVESTIMENTOS

A composição e movimentação dos investimentos em empresas controladas, coligadas e controladas em conjunto são assim demonstradas:

	Resultado de equivalência patrimonial								
	31.12.2021	Resultado do período	Amortização de juros capitalizados e lucros não realizados (i)	Amortização de mais valia de ativos	Aporte de capital	Dividendos destinados	Adiantamento para futuro aumento de capital	Outras movimentações em Investimentos (ii)	30.09.2022
Passos Maia Energética S.A. (controlada em conjunto)	46.892	16.382	-	-	-	(11.268)	-	-	52.006
CERAN - Companhia Energética Rio das Antas	-	14.744	-	-	-	-	-	(1.031)	13.713
Total consolidado	46.892	31.126	-	-	-	(11.268)	-	(1.031)	65.719
Passos Maia Energética S.A. (controlada em conjunto)	50.432	16.382	-	-	-	(11.268)	-	-	55.546
Energen Energias Renováveis S.A.	101.176	209	(78)	-	-	-	-	-	101.307
Esmeralda S.A.	39.986	27.886	4	-	-	(15.216)	-	-	52.660
Macaúbas Energética S.A.	91.860	11.492	(48)	-	-	(6.584)	-	-	96.720
Moinho S.A.	74.431	16.331	33	-	-	(10.337)	-	-	80.458
Morro do Cruzeiro I S.A.	41.557	(2.119)	-	-	66.283	-	(41.543)	-	64.178
Morro do Cruzeiro II S.A.	31.348	(1.380)	-	-	44.996	-	(31.333)	-	43.631
Novo Horizonte Energética S.A.	84.510	14.007	(55)	-	-	(9.402)	-	-	89.060
Oslo I S.A.	124.601	(1.808)	-	-	61.616	-	(42.952)	285	141.742
Oslo II S.A.	57.525	(1.154)	-	-	35.665	-	(8.726)	157	83.467
Oslo III S.A.	136.339	(2.805)	-	-	92.720	-	(7.049)	440	219.645
Oslo IV S.A.	90.857	873	-	-	100.738	-	(34.793)	346	158.021
Oslo V S.A.	81.777	(1.000)	-	-	87.883	-	(13.109)	346	155.897
Oslo VI S.A.	53.221	(514)	-	-	53.736	-	(13.657)	189	92.975
Oslo VII S.A.	(3)	(15)	-	-	-	-	-	18	-
Oslo VIII S.A.	47.017	(408)	-	-	31.575	-	(2.731)	252	75.705
Oslo IX S.A.	61.584	1.224	-	-	78.226	-	(19.065)	252	122.221
Oslo X S.A.	65.752	914	-	-	61.899	-	(24.321)	440	104.684
Oslo XI S.A.	20	(6)	-	-	-	-	-	-	14
Oslo XII S.A.	20	(6)	-	-	-	-	-	-	14
Oslo XIII S.A.	20	(6)	-	-	-	-	-	-	14
Oslo XIV S.A.	-	(6)	-	-	-	-	-	20	14
Santa Fé Energia S.A.	268.738	35.473	-	(8.382)	-	(28.315)	-	-	267.514
Santa Laura S.A.	37.162	18.060	8	-	-	(10.006)	-	-	45.224
Santa Rosa S.A.	85.237	39.754	32	-	-	(23.326)	-	-	101.697
Seabra Energética S.A.	84.217	12.752	(41)	-	-	(8.391)	-	-	88.537
Serra da Mangabeira S.A.	85.887	(775)	-	-	75.415	-	(3.138)	441	157.830
Statkraft Comercialização de Energia S.A.	2.017	814	-	-	8.000	-	-	-	10.831
Ventos de Santa Eugênia Energias Renováveis S.A.	25	(135)	-	-	-	-	-	110	-
Ventos de São Vitorino Energias Renováveis S.A.	-	(179)	-	-	1.432	-	(357)	(896)	-
CERAN - Companhia Energética Rio das Antas	-	14.744	-	-	-	-	-	(1.031)	13.713
Total controladora	1.797.313	198.599	(145)	(8.382)	800.184	(122.845)	(242.774)	1.369	2.423.319

(i) Amortização de serviços e juros capitalizados durante o período de implantação das subsidiárias, realizada conforme prazo de autorização das usinas.

(ii) Reclassificação das variações que compõem o patrimônio líquido negativo apurado para o período das controladas Ventos de Santa Eugênia, Ventos de São Vitorino e Oslo VII; juros capitalizáveis sobre empréstimos tomados para o projeto Ventos de Santa Eugênia no montante de R\$2.863 e reconhecimento do investimento Ceran conforme proporção de participação no patrimônio líquido da investida.

Statkraft Energias Renováveis S.A. e Controladas

	Resultado de equivalência patrimonial									
	31.12.2020	Resultado do exercício	Amortização de juros capitalizados e lucros não realizados (i)	Amortização de mais valia de ativos	Aporte de capital	Redução de capital	Dividendos destinados	Adiantamento para futuro aumento de capital	Outras movimentações em Investimentos (ii)	31.12.2021
Passos Maia Energética S.A. (controlada em conjunto)	48.714	12.555	-	-	-	(2.500)	(11.877)	-	-	46.892
Total consolidado	48.714	12.555	-	-	-	(2.500)	(11.877)	-	-	46.892
Passos Maia Energética S.A. (controlada em conjunto)	52.255	12.555	-	-	-	(2.500)	(11.878)	-	-	50.432
Energen Energias Renováveis S.A.	105.011	(3.778)	(57)	-	-	-	-	-	-	101.176
Esmeralda S.A.	38.403	35.134	12	-	-	(7.000)	(26.563)	-	-	39.986
Macaúbas Energética S.A.	101.440	9.851	(60)	-	-	(15.000)	(4.371)	-	-	91.860
Moinho S.A.	71.632	23.846	43	-	-	(14.000)	(7.090)	-	-	74.431
Morro do Cruzeiro I S.A.	-	(6)	-	-	20	-	-	41.543	-	41.557
Morro do Cruzeiro II S.A.	-	(5)	-	-	20	-	-	31.333	-	31.348
Novo Horizonte Energética S.A.	86.567	14.088	(68)	-	-	(8.000)	(8.077)	-	-	84.510
Oslo I S.A.	71.282	(926)	-	-	2.163	-	-	51.432	650	124.601
Oslo II S.A.	39.677	(351)	-	-	1.706	-	-	16.132	361	57.525
Oslo III S.A.	117.625	(1.841)	-	-	720	-	-	18.824	1.011	136.339
Oslo IV S.A.	7.367	(1.407)	-	-	4.691	-	-	79.411	794	90.857
Oslo V S.A.	7.364	(1.596)	-	-	5.956	-	-	69.259	794	81.777
Oslo VI S.A.	4.050	(777)	-	-	7.483	-	-	42.032	433	53.221
Oslo VII S.A.	48	(50)	-	-	-	-	-	-	-	(2)
Oslo VIII S.A.	28.616	(833)	-	-	6.225	-	-	12.646	361	47.015
Oslo IX S.A.	5.571	(1.270)	-	-	6.750	-	-	49.956	578	61.584
Oslo X S.A.	5.428	(930)	-	-	5.918	-	-	54.759	578	65.753
Oslo XI S.A.	-	-	-	-	20	-	-	-	-	20
Oslo XII S.A.	-	-	-	-	20	-	-	-	-	20
Oslo XIII S.A.	-	-	-	-	20	-	-	-	-	20
Oslo XIV S.A.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Santa Fé Energia S.A.	287.944	32.359	-	(11.179)	-	-	(31.227)	-	(9.159)	268.738
Santa Laura S.A.	38.264	21.976	16	-	-	(8.000)	(15.094)	-	-	37.162
Santa Rosa S.A.	81.297	50.998	80	-	-	(10.000)	(37.138)	-	-	85.237
Seabra Energética S.A.	86.113	14.095	(51)	-	-	(8.000)	(7.940)	-	-	84.217
Serra da Mangabeira S.A.	9.460	(1.686)	-	-	6.433	-	-	70.669	1.011	85.887
Statkraft Comercialização de Energia S.A.	-	23	-	-	2.000	-	(6)	-	-	2.017
Ventos de Santa Eugênia Energias Renováveis S.A.	109	(84)	-	-	-	-	-	-	-	25
Ventos de São Vitorino Energias Renováveis S.A.	-	(3.407)	-	-	670	-	-	2.131	606	-
Total controladora	1.245.523	195.978	(85)	(11.179)	50.815	(72.500)	(149.384)	540.127	(1.982)	1.797.313

(i) Amortização de serviços e juros capitalizados durante o período de implantação das subsidiárias, realizada conforme prazo de autorização das usinas.

(ii) Reclassificação das variações que compõem o patrimônio líquido negativo apurado para o período da controlada Ventos de São Vitorino; juros capitalizáveis sobre empréstimos tomados para o projeto Ventos de Santa Eugênia no montante de R\$6.572 e impairment de goodwill da investida Santa Fé no montante de (R\$9.159).

Statkraft Energias Renováveis S.A. e Controladas

As principais informações das participações societárias mantidas estão resumidas a seguir:

30 de setembro de 2022	Participação no capital social - %	Ativo	Passivo	Patrimônio líquido	Lucro líquido (prejuízo) do período	Amortização de mais valia de ativos	Equivalência patrimonial ajustada com os lucros realizados dos ativos
Empresas controladas							
Energen Energias Renováveis S.A.	99,99	107.150	7.077	99.864	209	-	131
Esmeralda S.A.	100	56.076	3.344	24.843	27.889	-	27.890
Macaúbas Energética S.A.	100	104.454	9.051	83.911	11.492	-	11.444
Moinho S.A.	100	83.778	2.725	64.722	16.331	-	16.364
Novo Horizonte Energética S.A.	100	92.983	5.425	73.551	14.007	-	13.952
Oslo I S.A.	100	253.081	112.273	142.616	(1.808)	-	(1.808)
Oslo II S.A.	100	144.884	59.535	86.503	(1.154)	-	(1.154)
Oslo III S.A.	100	418.604	200.310	221.099	(2.805)	-	(2.805)
Oslo IV S.A.	100	280.006	118.722	160.411	873	-	873
Oslo V S.A.	100	248.816	94.060	155.756	(1.000)	-	(1.000)
Oslo VI S.A.	100	134.241	47.257	87.498	(514)	-	(514)
Oslo VII S.A.	100	33	51	(3)	(15)	-	(15)
Oslo VIII S.A.	100	129.441	54.349	75.500	(408)	-	(408)
Oslo IX S.A.	100	208.981	87.590	120.167	1.224	-	1.224
Oslo X S.A.	100	187.736	84.069	102.753	914	-	914
Santa Fé Energia S.A.	100	148.731	952	112.306	35.473	(8.382)	27.091
Santa Laura S.A.	100	48.298	2.969	27.269	18.060	-	18.068
Santa Rosa S.A.	100	103.857	1.319	62.784	39.754	-	39.786
Seabra Energética S.A.	100	92.455	5.038	74.665	12.752	-	12.711
Serra da Mangabeira S.A.	100	289.925	133.698	157.150	(923)	-	(775)
Statkraft Comercialização de Energia S.A.	100	40.202	30.370	9.018	814	-	814
Ventos de Santa Eugênia Energias Renováveis S.A.	100	118	228	25	(135)	-	(135)
Ventos de São Vitorino Energias Renováveis S.A.	100	370	806	(257)	(179)	-	(179)
Oslo XI S.A.	100	14	-	20	(6)	-	(6)
Oslo XII S.A.	100	14	-	20	(6)	-	(6)
Oslo XIII S.A.	100	14	-	20	(6)	-	(6)
Oslo XIV S.A.	100	14	-	20	(6)	-	(6)
Morro do Cruzeiro I S.A.	100	66.706	2.528	66.297	(2.119)	-	(2.119)
Morro do Cruzeiro II S.A.	100	45.848	2.217	45.011	(1.380)	-	(1.380)
Participação nos lucros de controladas							158.946
Empresa coligada							
CERAN - Companhia Energética Rio das Antas	5	819.772	539.743	240.000	40.029	-	2.001
Empresa controlada em conjunto							
Passos Maia Energética S.A.	50	107.253	3.242	71.247	32.765	-	16.382
Participação nos lucros de coligadas							
							18.383
Participação total nos lucros de coligadas e controladas							
							177.329

Statkraft Energias Renováveis S.A. e Controladas

30 de setembro de 2021	Participação no capital social - %	Ativo	Passivo	Patrimônio líquido	Lucro líquido (prejuízo) do período	Amortização de mais valia de ativos	Equivalência patrimonial ajustada com os lucros realizados dos ativos
Empresas controladas							
Energen Energias Renováveis S.A.	99,99	106.828	8.489	103.643	(5.303)	-	(5.346)
Esmeralda S.A.	100	54.666	1.188	25.805	27.673	-	27.679
Macaúbas Energética S.A.	100	107.034	14.764	82.983	9.286	-	9.241
Moinho S.A.	100	90.469	9.561	56.876	24.033	-	24.065
Novo Horizonte Energética S.A.	100	93.840	9.960	72.211	11.668	-	11.617
Oslo I S.A.	100	133.894	52.513	81.925	(544)	-	(544)
Oslo II S.A.	100	89.331	38.500	51.189	(359)	-	(359)
Oslo III S.A.	100	241.790	112.512	130.220	(943)	-	(943)
Oslo IV S.A.	100	99.955	39.739	61.081	(864)	-	(864)
Oslo V S.A.	100	103.022	34.602	69.470	(1.050)	-	(1.050)
Oslo VI S.A.	100	52.113	18.059	34.539	(485)	-	(485)
Oslo VII S.A.	100	63	62	47	(47)	-	(47)
Oslo VIII S.A.	100	65.736	21.500	44.758	(522)	-	(522)
Oslo IX S.A.	100	65.867	23.362	43.211	(707)	-	(707)
Oslo X S.A.	100	70.034	28.839	41.784	(588)	-	(588)
Santa Fé Energia S.A.	100	151.669	2.273	122.947	26.450	(8.385)	18.065
Santa Laura S.A.	100	48.682	939	30.093	17.650	-	17.662
Santa Rosa S.A.	100	105.563	885	64.686	39.992	-	40.052
Seabra Energética S.A.	100	93.549	8.580	72.309	12.660	-	12.622
Serra da Mangabeira S.A.	100	139.683	57.300	83.420	(1.037)	-	(1.037)
Statkraft Comercialização de Energia S.A.	100	1.012	1	1.000	11	-	11
Ventos de Santa Eugênia Energias Renováveis S.A.	100	335	229	109	(3)	-	(3)
Ventos de São Vitorino Energias Renováveis S.A.	100	487	1.161	1.403	(2.077)	-	(2.077)
Participação nos lucros de controladas							<u>146.442</u>
Empresa controlada em conjunto							
Passos Maia Energética S.A.	50	109.111	10.244	74.637	24.229	-	<u>12.115</u>
Participação nos lucros de coligadas							<u>12.115</u>
Participação total nos lucros de coligadas e controladas							<u><u>158.557</u></u>

Statkraft Energias Renováveis S.A. e Controladas

13. IMOBILIZADO

	Controladora									
	Terrenos	Reservatório, Barragens e Aduadoras	Ferramentas, Máquinas e Equipamentos	Linhas de transmissão	Veículos	Móveis e utensílios	Edifícios	Arrendamentos	Imobilizado em curso	Total
Saldo em 31 de dezembro de 2020	6.271	232.005	187.939	1.838	429	10.576	38.347	10.203	21.752	509.360
Custo histórico	6.347	365.001	194.024	1.963	1.258	14.774	42.644	13.563	21.752	661.326
Mais valia de imobilizado	2.387	45.989	97.699	832	69	2.030	12.621	-	-	161.627
Depreciação acumulada	(1.830)	(133.287)	(76.832)	(728)	(877)	(5.628)	(13.656)	(3.360)	-	(236.198)
Amortização de mais valia	(633)	(13.018)	(26.952)	(229)	(21)	(600)	(3.262)	-	-	(44.715)
Provisão para redução ao valor recuperável	-	(32.680)	-	-	-	-	-	-	-	(32.680)
Ingressos	-	-	-	-	-	-	-	-	52.994	52.994
Baixas - custo histórico	-	(35.788)	(220)	-	(978)	(3.716)	(98)	(2.510)	(8.549)	(51.859)
Baixas - depreciação acumulada	-	12.784	77	-	646	2.398	11	228	-	16.144
Transferências para imobilizado em serviço	-	34.726	591	-	-	104	-	2.698	(38.119)	-
Amortização de Mais-Valia	(316)	(7.145)	(13.476)	(116)	(6)	(301)	(1.966)	-	-	(23.326)
Depreciação	(3)	(3.303)	(6.149)	(69)	(59)	(974)	(806)	(1.883)	-	(13.246)
Reversão de provisão para redução ao valor recuperável	-	32.680	-	-	-	-	-	-	-	32.680
Provisão para redução ao valor recuperável	(118)	(8.734)	(10.246)	(74)	-	(57)	(4.787)	-	-	(24.016)
Saldo em 31 de dezembro de 2021	5.834	257.225	158.516	1.579	32	8.030	30.701	8.736	28.078	498.731
Custo histórico	6.347	365.577	194.410	1.963	335	11.200	42.703	13.751	28.078	664.364
Mais valia de imobilizado	2.387	45.989	97.684	832	14	1.992	12.464	-	-	161.362
Depreciação acumulada	(1.833)	(129.853)	(83.875)	(798)	(310)	(4.242)	(14.608)	(5.015)	-	(240.534)
Amortização de mais valia	(949)	(15.754)	(39.457)	(344)	(7)	(863)	(5.071)	-	-	(62.445)
Provisão para redução ao valor recuperável	(118)	(8.734)	(10.246)	(74)	-	(57)	(4.787)	-	-	(24.016)
Ingressos	-	-	-	-	-	-	-	-	4.875	4.875
Baixas - custo histórico	-	-	(57)	-	-	-	-	-	-	(57)
Baixas - depreciação acumulada	-	-	13	-	-	-	-	-	-	13
Transferências para imobilizado em serviço	-	-	3.374	-	-	6	189	331	(3.900)	-
Transferências para o intangível	-	-	-	-	-	-	-	-	(4)	(4)
Amortização de Mais-Valia	(169)	(3.506)	(6.753)	(61)	(1)	(160)	(799)	-	-	(11.449)
Depreciação	(4)	(3.689)	(4.918)	(50)	(11)	(582)	(720)	(1.435)	-	(11.409)
Transferência de custo por classe	-	(1.163)	977	-	-	26	158	-	-	(2)
Transferência de depreciação por classe	-	1.163	(977)	-	-	(26)	(158)	-	-	2
Saldo em 30 de setembro de 2022	5.661	250.030	150.175	1.468	20	7.294	29.371	7.632	29.049	480.700
Custo histórico	6.347	364.414	198.704	1.963	335	11.194	42.893	14.082	29.049	668.981
Mais valia de imobilizado	2.387	45.989	97.684	832	14	2.030	12.621	-	-	161.557
Depreciação acumulada	(1.836)	(132.378)	(88.788)	(848)	(321)	(4.812)	(15.329)	(6.450)	-	(250.762)
Amortização de mais valia	(1.119)	(19.261)	(47.179)	(405)	(8)	(1.061)	(6.027)	-	-	(75.060)
Provisão para redução ao valor recuperável	(118)	(8.734)	(10.246)	(74)	-	(57)	(4.787)	-	-	(24.016)
<i>Taxa média depreciação anual %</i>	<i>1,98%</i>	<i>1,75%</i>	<i>3,94%</i>	<i>3,97%</i>	<i>3,44%</i>	<i>5,61%</i>	<i>2,74%</i>	<i>10,19%</i>		<i>-</i>

Statkraft Energias Renováveis S.A. e Controladas

Consolidado

	Terrenos	Reservatório, Barragens e Aduadoras	Ferramentas, Maquinas e Equipamentos	Linhas de transmissão	Aerogera dores	Veiculos	Móveis e utensílios	Edifícios	Arrendamentos	Imobiliza do em Andamen to	Total
Saldo em 31 de dezembro de 2020	18.855	425.740	326.165	15.558	315.038	435	12.880	75.611	14.167	357.366	1.561.815
Custo histórico	20.702	639.957	405.416	19.460	561.410	1.271	18.613	99.324	18.525	357.366	2.142.044
Mais valia de imobilizado	5.435	73.031	114.731	2.675	-	69	2.157	14.185	-	-	212.283
Depreciação acumulada	(5.498)	(236.037)	(164.311)	(5.814)	(228.230)	(884)	(7.270)	(34.343)	(4.358)	-	(686.745)
Amortização de mais valia	(1.105)	(18.531)	(29.592)	(515)	-	(21)	(620)	(3.547)	-	-	(53.931)
Redução do valor recuperável dos ativos	(679)	(32.680)	(79)	(248)	(18.142)	-	-	(8)	-	-	(51.836)
Adições **	594	35.174	28.122	-	-	-	104	(24)	7.083	1.030.563	1.101.616
Baixas custo	-	(35.788)	(219)	-	-	(978)	(3.716)	(98)	(4.752)	(9.140)	(54.691)
Baixas depreciação	-	12.784	77	-	-	646	2.398	11	841	-	16.757
Transferências Intangível	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(21)	(21)
Transferências custo	-	166	3.009	-	100	(7)	(5)	1.943	-	-	5.206
Amortização Mais-Valia	(553)	(10.562)	(14.795)	(257)	-	14	(310)	(2.130)	-	-	(28.593)
Depreciação	(29)	(6.590)	(11.044)	(654)	(31.930)	(75)	(1.197)	(1.750)	(2.721)	-	(55.990)
Reversão de provisão para redução ao valor recuperável	-	32.680	-	-	-	-	(57)	(4.787)	-	-	32.680
Provisão para redução ao valor recuperável	(118)	(8.734)	(10.246)	(74)	-	-	(57)	(4.787)	-	-	(24.016)
Saldo em 31 de dezembro de 2021	18.749	444.870	321.014	14.573	283.208	35	10.074	68.771	14.618	1.378.851	2.554.763
Custo histórico	21.296	639.509	436.343	19.460	561.510	341	14.996	101.145	20.856	1.378.851	3.194.307
Mais valia de imobilizado	5.435	73.031	114.716	2.675	-	14	2.157	14.185	-	-	212.213
Depreciação acumulada	(6.206)	(234.250)	(175.406)	(6.716)	(259.635)	(313)	(6.069)	(36.090)	(6.238)	-	(730.923)
Amortização de mais valia	(1.514)	(24.686)	(44.387)	(463)	-	(7)	(930)	(5.677)	-	-	(77.664)
Redução do valor recuperável dos ativos	(262)	(8.734)	(10.252)	(383)	(18.667)	-	(80)	(4.792)	-	-	(43.170)
Adições **	-	-	-	-	-	-	-	-	331	883.901	884.232
Baixas custo	-	-	(57)	-	(1.198)	-	-	-	-	(10.363)	(11.618)
Baixas depreciação	-	-	13	-	679	-	-	-	-	-	692
Transferências custo	-	-	51.965	-	4.201	-	38	1.076	-	(57.280)	-
Amortização Mais-Valia	(346)	(6.071)	(7.740)	(169)	-	(1)	(145)	(917)	-	-	(15.389)
Depreciação	(19)	(6.180)	(8.039)	(491)	(23.965)	(12)	(731)	(1.415)	(2.233)	-	(43.085)
Saldo em 30 de Setembro de 2022	18.384	432.619	357.156	13.913	262.925	22	9.236	67.515	12.716	2.195.109	3.369.595

Statkraft Energias Renováveis S.A. e Controladas

Consolidado

	Terrenos	Reservatório, Barragens e Aduadoras	Ferramentas, Máquinas e Equipamentos	Linhas de transmissão	Aerogeradores	Veículos	Móveis e utensílios	Edifícios	Arrendamentos	Imobilizado em Andamento	Total
Custo histórico	21.296	639.509	488.251	19.460	564.513	341	15.034	102.221	21.187	2.195.109	4.066.921
Mais valia de imobilizado	5.435	73.031	114.716	2.675	-	14	2.157	14.185	-	-	212.213
Depreciação acumulada	(6.225)	(240.430)	(183.432)	(7.207)	(282.921)	(325)	(6.800)	(37.505)	(8.471)	-	(773.316)
Amortização de mais valia	(1.860)	(30.757)	(52.127)	(632)	-	(8)	(1.075)	(6.594)	-	-	(93.053)
Redução do valor recuperável dos ativos *	(262)	(8.734)	(10.252)	(383)	(18.667)	-	(80)	(4.792)	-	-	(43.170)
Taxa média depreciação anual %	1,37%	1,72%	2,62%	2,98%	4,25%	3,66%	5,10%	2,00%	10,54%	-	-

(*) A provisão de perda ao valor recuperável da EOL Energen tem base nos seguintes indicativos: produção abaixo da estimada pela Administração; redução da vida útil do ativo imobilizado e revisão da taxa de desconto. Houve o reconhecimento da perda por "impairment" no ativo imobilizado desta investida no montante total de R\$19.154. Em 2021, foi realizado teste de impairment dos ativos gerando uma provisão de perda ao valor recuperável no total de R\$24.016.

(**) As adições no período têm como parte relevante de sua composição os valores pagos pelas subsidiárias envolvidas no projeto Ventos de Santa Eugênia ao fornecedor de turbinas para início da construção do parque eólico conforme mencionado na nota explicativa nº 1.

Statkraft Energias Renováveis S.A. e Controladas

Abaixo é apresentada a taxa média anual de depreciação conforme alteração da estimativa da vida útil de ativos mencionada na nota explicativa nº 3.1 a):

<u>Grupo de ativos imobilizados e intangíveis</u>	<u>Taxa Média Ponderada</u>
Aerogeradores	5,46%
Direito de Softwares	19,89%
Edifícios	3,58%
Ferramentas, Máquinas e Equipamentos	5,31%
Linhas de transmissão	4,29%
Móveis e utensílios	8,85%
Outros Intangíveis	5,29%
Reservatório, Barragens e Adutoras	2,79%
Terrenos	1,56%
Uso do bem público	4,15%
Veículos	14,43%

a) Custo de remoção de imobilizado

Os gastos de desmobilização foram mensurados com base em estimativas e tem como base as informações disponíveis para os custos de desmontagem dos equipamentos e obras civis, inflacionados e descontados à taxa média de custo de capital de cada empreendimento. A provisão de desmobilização dos parques eólicos é parte do custo de imobilizado. Com relação a constituição desta provisão para os ativos em construção, a mesma é realizada de acordo com o andamento da obra.

O saldo de provisão para remoção de imobilizado é apresentado da seguinte forma:

	<u>Consolidado</u>	
	<u>30.09.2022</u>	<u>31.12.2021</u>
UEE Energen	3.810	3.659
UEE Macaúbas	3.145	3.020
UEE Novo Horizonte	2.696	2.589
UEE Seabra	2.696	2.589
UEE Oslo I	8.260	8.260
UEE Oslo II	4.078	4.078
UEE Oslo III	10.131	10.131
UEE Oslo IV	6.086	6.086
UEE Oslo V	5.250	5.250
UEE Oslo VI	2.869	2.869
UEE Oslo VII	3.066	3.066
UEE Oslo VIII	3.849	3.849
UEE Oslo IX	4.206	4.206
UEE Oslo X	6.285	6.285
Total	<u>66.427</u>	<u>65.937</u>

Statkraft Energias Renováveis S.A. e Controladas

14. INTANGÍVEL

	Controladora						Total
	Direito de Softwares	Mais valia de contratos	Uso do bem público	Ativo Regulatório	Outros Intangíveis	Projetos em desenvolvimento	
Saldo em 31 de dezembro de 2020	2.167	52.697	30.328	-	568	129.994	215.754
Custo histórico	4.445	-	57.010	-	784	129.994	192.233
Mais valia de intangível	166	75.791	-	-	-	-	75.957
Amortização acumulada	(2.388)	-	(26.682)	-	(216)	-	(29.286)
Amortização de mais valia	(56)	(23.094)	-	-	-	-	(23.150)
Ingressos	2	-	-	66.618	19	-	66.639
Amortização Mais-Valia	(34)	(11.657)	-	-	-	-	(11.691)
Amortização	(561)	-	(1.869)	(1.855)	(21)	-	(4.306)
Provisão para redução ao valor recuperável	(1)	(3.523)	-	-	-	-	(3.524)
Saldo em 31 de dezembro de 2021	1.573	37.517	28.459	64.763	566	129.994	262.872
Custo histórico	4.444	-	57.010	66.618	802	129.994	258.868
Mais valia de intangível	166	75.794	-	-	-	-	75.960
Amortização acumulada	(2.949)	-	(28.551)	(1.855)	(236)	-	(33.591)
Amortização de mais valia	(87)	(34.754)	-	-	-	-	(34.841)
Provisão para redução ao valor recuperável	(1)	(3.523)	-	-	-	-	(3.524)
Transferência Imobilizado	22	-	-	-	(16)	(2)	4
Amortização Mais-Valia	(23)	(8.013)	-	-	(2)	-	(8.038)
Amortização	(423)	-	(1.402)	(5.563)	(14)	-	(7.402)
Saldo em 30 de setembro de 2022	1.149	29.481	27.057	59.200	559	129.992	247.438
Custo histórico	4.466	-	57.010	66.618	786	129.992	258.872
Mais valia de intangível	166	75.731	-	-	64	-	75.961
Amortização acumulada	(3.372)	-	(29.953)	(7.418)	(250)	-	(40.993)
Amortização de mais valia	(110)	(42.727)	-	-	(41)	-	(42.878)
Provisão para redução ao valor recuperável	(1)	(3.523)	-	-	-	-	(3.524)

Statkraft Energias Renováveis S.A. e Controladas

	Consolidado						
	Direito de Softwares	Ágio	Mais valia de contratos	Uso do bem público	Outros Intangíveis	Projetos em desenvolvimento	Total
Saldo em 31 de dezembro de 2020	4.929	46.595	116.569	30.328	3.024	129.994	331.439
Custo histórico	9.865	3.541	-	57.010	3.469	129.994	203.879
Mais valia de intangível	160	43.054	151.337	-	434	-	194.985
Amortização acumulada	(5.040)	-	-	(26.682)	(789)	-	(32.511)
Amortização de mais valia	(56)	-	(34.768)	-	(90)	-	(34.914)
Adições	-	-	-	-	96.364	-	96.364
Transferência Imobilizado	-	-	-	-	21	-	21
Amortização Mais-Valia	(31)	-	(17.497)	-	(45)	-	(17.573)
Amortização	(1.465)	-	-	(1.869)	(2.648)	-	(5.982)
Provisão para redução ao valor recuperável	(1)	(9.159)	(3.502)	-	(21)	-	(12.683)
Saldo em 31 de dezembro de 2021	3.432	37.436	95.570	28.459	96.695	129.994	391.586
Custo histórico	9.865	3.541	-	57.010	99.854	129.994	300.264
Mais valia de intangível	160	43.053	151.337	-	434	-	194.984
Amortização acumulada	(6.505)	-	-	(28.551)	(3.437)	-	(38.493)
Amortização de mais valia	(87)	-	(52.265)	-	(135)	-	(52.487)
Provisão para redução ao valor recuperável	(1)	(9.159)	(3.502)	-	(21)	-	(12.683)
Adições	11	-	-	-	-	-	11
Baixas custo	-	-	-	-	-	(2)	(2)
Transferência	360	-	-	-	(360)	-	-
Amortização Mais-Valia	(23)	-	(12.398)	-	(28)	-	(12.449)
Amortização	(1.123)	-	-	(1.402)	(7.097)	-	(9.622)
Saldo em 30 de setembro de 2022	2.657	37.435	83.172	27.057	89.210	129.992	369.523
Custo histórico	10.236	3.541	-	57.010	99.494	129.992	300.273
Mais valia de intangível	160	43.053	151.337	-	434	-	194.984
Amortização acumulada	(7.628)	-	-	(29.953)	(10.534)	-	(48.115)
Amortização de mais valia	(110)	-	(64.663)	-	(163)	-	(64.936)
Provisão para redução ao valor recuperável	(1)	(9.159)	(3.502)	-	(21)	-	(12.683)

Statkraft Energias Renováveis S.A. e Controladas

14.1. Ágio na aquisição de controladas

O ágio registrado contabilmente no montante de R\$37.436 é alocado às Unidades Geradoras de Caixa (UGC) Passos Maia Energética S.A. e Santa Fé Energia S.A, conforme quadro abaixo:

Passos Maia S.A.	3.541
Santa Fé Energia S.A.	<u>33.895</u>
	<u><u>37.436</u></u>

Em 31 de dezembro de 2021 foi reconhecida uma perda sobre o valor recuperável do ágio sobre expectativa de rentabilidade futura da investida Santa Fé Energia S.A. no montante de R\$9.159.

14.2. Aquisições do ativo intangível

Em decorrência da aderência às tratativas de repactuação do risco hidrológico previstas na Lei 14.052/2020, conforme mencionado na nota explicativa de nº 7, no exercício de 2021 o Grupo reconheceu o direito da extensão do prazo de concessão das usinas no ativo intangível nos montantes de R\$66.618 na controladora e R\$96.364 no consolidado.

15. PROPRIEDADES PARA INVESTIMENTOS

A Companhia possui terras adquiridas com o intuito de investimento, que podem futuramente fazer parte de projetos de usinas hidrelétricas (ou pequenas centrais hidrelétricas) quais são parte de desenvolvimentos de estudos e projetos básicos, ou ainda serem negociadas com outras partes.

As movimentações nesta rubrica podem ser verificadas conforme abaixo:

	<u>Controladora e Consolidado</u>
Saldo em 1º de janeiro de 2021	15.123
Reversão parcial da provisão de valor recuperável	<u>3.969</u>
Saldo em 31 de dezembro de 2021	<u><u>19.092</u></u>
Baixas	(221)
Reclassificação para ativos não circulantes mantidos para venda	<u>(16.632)</u>
Saldo em 30 de setembro de 2022	<u><u>2.239</u></u>

Em 2021 a Companhia reavaliou o valor justo das propriedades para investimentos através de modelagem interna, não identificando indicativos para reconhecimento de perda para o exercício findo em 31 de dezembro de 2021. Em 30 de setembro de 2022 não há indícios de alteração relevantes nos valores justos das propriedades para investimento.

Em 30 setembro de 2022 a Companhia reclassificou para ativo não circulante disponível para venda terras referentes a projetos descontinuados. O valor do conjunto de terras corresponde ao valor justo que é menor que seu valor contábil de custo.

Statkraft Energias Renováveis S.A. e Controladas

16. FORNECEDORES

	Controladora		Consolidado	
	30.09.2022	31.12.2021	30.09.2022	31.12.2021
Fornecedores de materiais e serviços	8.706	11.612	21.990	30.481
Contratos de compra de energia elétrica	696	-	26.041	-
Mercado de curto prazo a pagar	-	-	58	-
Déficit de geração aos contratos CER	-	-	1.302	1.665
Saldo a liquidar referente contratos do PROINFA	-	-	-	641
	<u>9.402</u>	<u>11.612</u>	<u>49.391</u>	<u>32.787</u>

17. FINANCIAMENTOS E DEBÊNTURES

Os financiamentos mantidos pelo Grupo são em sua totalidade oriundos dos financiamentos de construção das suas SPEs ou para aquisição de ativos, e têm sua composição assim demonstrada:

	Controladora		Consolidado	
	30.09.2022	31.12.2021	30.09.2022	31.12.2021
Financiamento de obras - BNB (a)	-	-	901.818	412.161
Debêntures (b)	118.837	152.598	118.837	152.598
Outros Empréstimos (c)	256.473	406.215	256.473	406.215
Total	<u>375.310</u>	<u>558.813</u>	<u>1.277.128</u>	<u>970.974</u>

Apresentados como:

Passivo circulante	184.093	227.765	184.093	244.953
Passivo não circulante	191.217	331.048	1.093.035	726.021

a) Financiamento de obras - Banco do Nordeste do Brasil S.A.

Em 15 de dezembro de 2020, o Grupo celebrou junto ao BNB - Banco do Nordeste do Brasil S.A. contratos de financiamento no montante de até R\$1.062.378, dos quais aproximadamente metade já foi desembolsado no nível das investidas constituídas para a construção dos parques eólicos que compõem o projeto Ventos de Santa Eugênia. Os contratos possuem carência de 3 anos com juros capitalizados e prazo total de 24 anos. O custo médio ponderado dessa captação é de 1,2531% a.a. adicionado ao IPCA.

Em 09 de março de 2022, o Grupo celebrou junto ao BNB - Banco do Nordeste do Brasil S.A. contratos de financiamento no montante de R\$256.729 para a construção dos parques eólicos que compõem o projeto Morro do Cruzeiro. Os contratos possuem carência de 3 anos e prazo total de 22 anos. O custo de captação compreende juros de 3,61% a.a. adicionados ao IPCA. Até o período findo em 30 de setembro de 2022 não houve desembolsos incorridos para tais contratos.

b) Debêntures

Em 20 de dezembro de 2018, a Companhia emitiu 230.000 debêntures não conversíveis em ações com garantia real a ser convolada em espécie quirografia, valor nominal unitário de R\$1 (mil reais), e prazo de vencimento de 5 anos, sendo a primeira amortização liquidada em junho de 2021. A última amortização ocorrerá em dezembro de 2023. Conforme previsto na escritura de emissão, após o atingimento de algumas condições precedentes a operação passou a não possuir garantias, o que foi atingido ainda em 2018, sendo as principais características juros remuneratórios e "covenants" especificados a seguir:

(i) Juros remuneratórios

Sobre o valor nominal unitário ou o saldo do valor nominal unitário incidirão juros remuneratórios correspondentes a 100% da variação acumulada da taxa DI, acrescida de sobretaxa de 0,95% ao ano calculados de forma exponencial e cumulativa "pro rata temporis", por dias úteis decorridos, desde a primeira taxa de integralização ou a data de pagamento da remuneração imediatamente anterior, conforme o caso, até a data do efetivo pagamento.

(ii) Cláusulas de Eventos de Inadimplemento

A escritura de debêntures possui cláusula que requer que, durante o período de amortização do contrato, a Companhia acompanhe em bases semestrais o índice financeiro calculado por meio da dívida líquida sobre EBITDA igual ou menor do que 3,5x. A Companhia se mantém em conformidade com a referida cláusula, tendo apurado índice de 0,8x para 30 de junho de 2022 (2,2x para 31 de dezembro de 2021), ou seja, está adimplente para os referidos períodos.

c) Outros empréstimos

i) Gerenciamento de dívida

Em 20 de fevereiro de 2020, a Companhia contratou o montante de R\$255.000 com o Banco BNP Paribas Brasil. Esse contrato está amparado pela Lei 4.131 de setembro de 1962. O empréstimo foi utilizado para realizar aportes de capital nas subsidiárias da Companhia com a finalidade de liquidação de dívidas a nível das investidas junto aos bancos BNB e BNDES. A taxa de juros fixa é de 6,5% a.a., e a dívida está denominada em reais. As garantias estão atreladas aos recebíveis oriundos de alguns contratos de longo prazo de venda de energia da Companhia. Para evitar vencimento antecipado, a Companhia terá que manter seu índice de dívida líquida sobre EBITDA menor ou igual a 3,5x semestralmente, a partir de 30 de junho de 2020. A Companhia se mantém em conformidade com a referida cláusula, tendo apurado índice de 0,8x para 30 de junho de 2022 (2,2x para 31 de dezembro de 2021). As amortizações ocorrerão por meio de parcelas iguais e semestrais, com o primeiro vencimento em 27 de fevereiro de 2023 encerrando em 27 de fevereiro de 2025.

ii) Empréstimo ponte para construção

Em 8 de setembro de 2020, a Companhia contratou o montante de R\$145.000 por meio do aditamento do contrato constante do item c.1 acima. O empréstimo foi utilizado para aportes de capital nas subsidiárias da Companhia com a finalidade construção. A taxa de juros fixa foi determinada em 4,5% a.a. e condições de amortização do principal em 8 de junho de 2022 e amortização dos juros em parcelas trimestrais iniciando em 8 de dezembro de 2020 e encerrando em 8 de junho de 2022.

O referido empréstimo ponte teve seu montante principal e juros remanescentes quitados em 08 de junho de 2022.

Statkraft Energias Renováveis S.A. e Controladas

A movimentação dos financiamentos do Grupo pode ser assim demonstrada:

	<u>Controladora</u>
Em 1º de janeiro de 2021	634.448
Pagamento de principal	(76.636)
Pagamento de encargos	(33.039)
Juros capitalizados	6.571
Custos e encargos financeiros apropriados ao resultado	27.469
Em 31 de dezembro de 2021	<u>558.813</u>
Pagamento de principal	(183.318)
Pagamento de encargos	(29.089)
Juros capitalizados	2.863
Custos e encargos financeiros apropriados ao resultado	26.041
Em 30 de Setembro de 2022	<u>375.310</u>

	<u>Consolidado</u>
Em 1º de janeiro de 2021	634.448
Captação de financiamentos	399.236
Custos e encargos a apropriar	(5.417)
Pagamento de principal	(76.636)
Pagamento de encargos	(33.039)
Juros capitalizados	26.816
Custos e encargos apropriados no resultado	25.566
Em 31 de dezembro de 2021	<u>970.974</u>
Captação de financiamentos	454.151
Custos e encargos a apropriar	(7.435)
Pagamento de principal	(183.318)
Pagamento de encargos	(29.089)
Juros capitalizados	45.804
Custos e encargos apropriados no resultado	26.041
Em 30 de Setembro de 2022	<u>1.277.128</u>

Abaixo é demonstrado o fluxo de vencimento das parcelas apresentadas no longo prazo:

<u>Em 30 de Setembro de 2022</u>	<u>2023</u>	<u>2024</u>	<u>2025</u>	<u>2026</u>	<u>Após 2026</u>	<u>Total</u>
Financiamento de obras - Banco do Nordeste do Brasil S.A.	-	15.288	22.368	25.313	838.847	901.816
Debêntures	38.219	-	-	-	-	38.219
Outros Empréstimos	-	102.000	51.000	-	-	153.000
	<u>38.219</u>	<u>117.288</u>	<u>73.368</u>	<u>25.313</u>	<u>838.847</u>	<u>1.093.035</u>

Statkraft Energias Renováveis S.A. e Controladas

18. CONCESSÕES A PAGAR

Refere-se integralmente à obrigação a pagar decorrente do contrato de concessão firmado com a ANEEL para exploração do potencial hidrelétrico da UHE Monel, ajustado a valor presente, considerando a taxa de juros de 9,50% ao ano. A correspondente obrigação é paga em parcelas mensais, atualizadas anualmente com base na variação do IGPM, calculado pela Fundação Getúlio Vargas. A primeira parcela teve seu vencimento em setembro de 2009, data de início da operação comercial da usina, e a última terá seu vencimento em abril de 2037.

Em 1º de janeiro de 2021	96.588
Pagamentos realizados	(10.943)
Encargos financeiros apropriados ao resultado	25.175
Em 31 de dezembro de 2021	<u>110.820</u>
Pagamentos realizados	(9.984)
Encargos financeiros apropriados ao resultado	16.691
Em 30 de setembro de 2022	<u>117.527</u>

	<u>30.09.2022</u>	<u>31.12.2021</u>
Passivo circulante	15.701	14.605
Passivo não circulante	101.826	96.215

19. ARRENDAMENTOS

A Companhia e suas controladas possuem contratos de locação de salas comerciais, veículos e terras. Esses contratos são classificados como arrendamento mercantil operacional e seus valores mínimos são reajustados anualmente, conforme índices de inflação previstos em contrato.

Em 1º de janeiro de 2019, conforme levantamento e análise dos contratos considerados no escopo da norma (CPC 06(R2)), a Companhia considerou o valor do aluguel mínimo fixo para fins de avaliação do passivo de arrendamento. A mensuração dos passivos de arrendamento compreende o fluxo futuro dos pagamentos mínimos de aluguel trazidos a valor presente pela taxa real de desconto. Tal taxa de desconto corresponde à taxa incremental sobre os empréstimos de cada empresa do Grupo com base no prazo médio de cada contrato de arrendamento.

Em 30 de setembro de 2022, os passivos de arrendamentos estão representados na rubrica de "Arrendamentos" do balanço patrimonial e são devidos como segue:

	Controladora		Consolidado	
	30.09.2022	31.12.2021	30.09.2022	31.12.2021
Menos de 1 ano	2.874	2.888	3.951	4.262
Entre 2 e 5 anos	8.137	8.654	12.071	12.298
Mais de 5 anos	2.025	3.105	14.463	16.637
Total dos pagamentos mínimos	<u>13.036</u>	<u>14.647</u>	<u>30.485</u>	<u>33.197</u>
Encargos financeiros futuros	(2.517)	(2.773)	(14.788)	(15.230)
Valor presente dos pagamentos mínimos	<u>10.519</u>	<u>11.874</u>	<u>15.697</u>	<u>17.967</u>
Apresentados como:				
Circulante	2.842	2.889	3.918	4.261
Não circulante	7.677	8.985	11.779	13.706

Statkraft Energias Renováveis S.A. e Controladas

A mensuração inicial do ativo de direito de uso, corresponde ao mesmo valor do passivo de arrendamento e é reconhecido ao valor presente. Os saldos estão representados na rubrica de imobilizado do balanço patrimonial e em nota explicativa nº 13 e podem ser apresentados conforme classes abaixo:

	Controladora				Consolidado			
	Terras	Salas Comerciais	Veículos	Total	Terras	Salas Comerciais	Veículos	Total
Saldo em 1º de janeiro de 2021	37	7.884	2.282	10.203	2.412	7.883	3.872	14.167
Adições	-	-	188	188	1.632	-	2.941	4.573
Baixas	-	-	-	-	-	-	(1.589)	(1.589)
Amortização	(2)	(975)	(906)	(1.883)	(176)	(975)	(1.610)	(2.761)
Remensuração de ativos	-	-	228	228	-	-	228	228
Saldo em 31 de dezembro de 2021	35	6.909	1.792	8.736	3.868	6.908	3.842	14.618
Adições	-	-	331	331	-	-	331	331
Baixas	-	-	-	-	-	-	-	-
Amortização	(1)	(732)	(702)	(1.435)	(141)	(732)	(1.360)	(2.233)
Saldo em 30 de setembro de 2022	34	6.177	1.421	7.632	3.727	6.176	2.813	12.716

20. TRIBUTOS A RECOLHER

	Controladora		Consolidado	
	30.09.2022	31.12.2021	30.09.2022	31.12.2021
PIS a recolher	401	37	1.192	228
COFINS a recolher	1.908	171	5.547	1.043
ISS a recolher	42	33	99	104
ICMS a recolher	398	472	2.161	8.802
Tributos retidos a recolher	342	616	2.163	2.564
Tributos sobre importação	174	244	189	721
IOF a recolher	14	13	14	13
Total	3.279	1.586	11.365	13.475
Apresentados como:				
Passivo circulante	3.279	1.586	10.444	12.839
Passivo não circulante	-	-	921	636

21. OUTROS PASSIVOS

	Controladora		Consolidado	
	30.09.2022	31.12.2021	30.09.2022	31.12.2021
Provisão para compensação ambiental	3.356	3.536	4.667	4.444
P&D (ANEEL) a pagar	2.360	1.466	2.360	1.466
Garantias financeiras prestadas	623	623	949	925
Outras contas a pagar	774	2.679	1.225	7.202
Total	7.113	8.304	9.201	14.037
Apresentados como:				
Passivo circulante	4.478	5.642	5.959	11.195
Passivo não circulante	2.635	2.662	3.242	2.842

Statkraft Energias Renováveis S.A. e Controladas

22. PATRIMÔNIO LÍQUIDO

a) Capital social

Em 30 de setembro de 2022 o capital social da Companhia subscrito e integralizado está representado por 454.331.401 ações ordinárias nominativas, sem valor nominal (352.823.928 em 31 de dezembro de 2021) composto da seguinte forma:

	<u>30.09.2022</u>	<u>31.12.2021</u>
Capital social	2.620.650	1.931.910
Capital social a integralizar	<u>(73.740)</u>	<u>(260.000)</u>
	<u><u>2.546.910</u></u>	<u><u>1.671.910</u></u>

O Capital social da Companhia está distribuído conforme quadro de acionistas a seguir:

Acionistas	% do Capital Social	Quantidade de ações ordinárias	
		<u>30.09.2022</u>	<u>31.12.2021</u>
Statkraft Investimentos Ltda.	81,31	369.407.270	286.873.687
FUNCEF - Fundação dos Economiários Federais	18,69	84.924.131	65.950.241
	<u>100,00</u>	<u>454.331.401</u>	<u>352.823.928</u>

Em 15 de dezembro de 2021, foi aprovado através de AGE a subscrição de 59.012.693 ações, onde 36.824.878 foram subscritas pela acionista Statkraft Investimentos e 8.465.780 pela acionista FUNCEF. A integralização ocorreu em 14 de janeiro de 2022, no montante de R\$260.000.

Em 11 de março de 2022 a Companhia aprovou a subscrição de 101.507.473 ações ordinárias, nominativas, escriturais e sem valor nominal, distribuídas entre os subscritores da seguinte forma: (i) Statkraft Investimentos Ltda: 82.533.583 ações; e (ii) FUNCEF - Fundação dos Economiários Federais: 18.973.890. A subscrição dessas ações totaliza o valor de R\$688.740 e possui cronograma de integralização pelos acionistas conforme proporção da participação acionária da seguinte forma, todas no ano de 2022: R\$200.000 em abril, R\$415.000 em junho e R\$73.740 em outubro.

As integralizações previstas para o 2º trimestre foram realizadas em 05 de abril de 2022 e 20 de junho de 2022 nos montantes e proporções acionárias acima mencionados.

b) Dividendos

O lucro líquido de cada exercício social, após as compensações e deduções previstas em lei e consoante previsão estatutária, terá a seguinte destinação:

- 5% para a reserva legal, até atingir 20% do capital social integralizado.
- 5% do saldo, após a apropriação da reserva legal, será destinado para pagamento de dividendo mínimo obrigatório a todos os acionistas.

A movimentação do saldo de dividendos no passivo e patrimônio líquido da conta de Dividendos a pagar pode ser assim demonstrada:

Statkraft Energias Renováveis S.A. e Controladas

	Controladora e consolidado
	<u>30.09.2022</u>
Em 1º de janeiro de 2021	<u>2.826</u>
Pagamento de dividendos	(2.826)
Dividendos mínimos obrigatórios destinados	<u>8.722</u>
Em 31 de dezembro de 2021	<u>8.722</u>
Reversão de dividendos declarados	<u>(8.722)</u>
Em 30 de setembro de 2022	<u>-</u>

c) Reservas de lucros

Abaixo é demonstrado o detalhamento do saldo da reserva de lucros em 30 de setembro de 2022:

	Controladora e consolidado
Reserva legal	<u>18.569</u>
Reserva de lucros	<u>325.913</u>
	<u>344.482</u>

(i) Reserva legal

A reserva legal é constituída anualmente como destinação de 5% do lucro líquido do exercício e não poderá exceder a 20% do capital social. A reserva legal tem por fim assegurar a integridade do capital social e somente poderá ser utilizada para compensar prejuízo e aumentar o capital.

(ii) Reserva de retenção de lucros

Constitui a reserva de lucros com o saldo de lucros remanescentes não distribuídos no exercício para suportar investimentos futuros.

d) Ajuste de avaliação patrimonial

O saldo apresentado na rubrica "Ajuste de avaliação patrimonial" refere-se aos ganhos ou perdas não realizados dos instrumentos financeiros patrimoniais mantidos ao valor justo, e mensurados por meio de outros resultados abrangentes, e representam a diferença entre o custo de aquisição e o valor justo mensurado para a data de cada demonstração financeira, líquido de imposto de renda e contribuição social diferidos.

Statkraft Energias Renováveis S.A. e Controladas

23. RECEITA LÍQUIDA

Abaixo a apresentação das receitas de acordo com CPC 47 - "Receita de Contrato" com cliente, desagregadas de acordo com o tipo de contrato.

	Controladora			
	Período findo em 30.09.2022	Período findo em 30.09.2021	Trimestre findo em 30.09.2022	Trimestre findo em 30.09.2021
Prestação de serviços	11.518	8.839	3.752	2.949
Tributos sobre a prestação de serviços	(1.438)	(1.104)	(479)	(368)
	10.080	7.735	3.273	2.581
Revenda de mercadorias	237	468	-	333
Tributos sobre a venda de mercadorias	(65)	(128)	-	(91)
	172	340	-	242
Geração de energia elétrica				
Contrato de Compra de Energia Regulada (CCEAR)	80.881	72.944	27.690	24.250
Contrato Ambiente de Contratação Livre (ACL)	27.672	37.112	9.077	21.138
Contrato Bilateral Regulado (CBR)	95.854	69.318	34.644	25.309
Mercado de curto prazo (CCEE)	17.596	48.626	5.254	35.603
Tributos sobre a venda de energia elétrica	(22.504)	(23.662)	(7.742)	(10.818)
	199.499	204.338	68.923	95.482
Outras Receitas				
Certificado de energia renovável	-	-	-	-
Venda de créditos de carbono	-	172	-	172
	-	172	-	172
Receita líquida	209.751	212.585	72.196	98.477

	Consolidado			
	Período findo em 30.09.2022	Período findo em 30.09.2021	Trimestre findo em 30.09.2022	Trimestre findo em 30.09.2021
Prestação de serviços	947	829	309	503
Tributos sobre a prestação de serviços	(174)	(159)	(65)	(77)
	773	670	244	426
Geração de energia elétrica				
Contrato de Energia de Reserva (CER)	90.433	79.031	39.270	31.000
Contrato de Compra de Energia Regulada (CCEAR)	115.024	101.000	37.867	32.491
Programa de Incentivo às Fontes Alternativas de Energia Elétrica (PROINFA)	106.171	85.779	37.494	29.738
Contrato Ambiente de Contratação Livre (ACL)	261.137	55.850	93.530	24.074
Contrato Bilateral Regulado (CBR)	95.854	69.318	34.644	25.309
Mercado de curto prazo (CCEE)	24.214	64.798	6.508	52.797
Tributos sobre a venda de energia elétrica	(52.400)	(31.408)	(18.454)	(14.180)
	640.433	424.368	230.859	181.229
Outras Receitas				
Certificado de energia renovável	1.878	230	3	230
Tributos sobre a venda de energia elétrica Venda de créditos de carbono	-	-	-	-
	1.878	230	3	230
Receita líquida	643.084	425.268	231.103	181.885

Outras informações contratuais são apresentadas na nota de contexto operacional destas demonstrações financeiras.

Statkraft Energias Renováveis S.A. e Controladas

24. CUSTOS E DESPESAS

a) Custos do fornecimento de energia e serviços prestados

	Controladora			
	Período findo em 30.09.2022	Período findo em 30.09.2021	Trimestre findo em 30.09.2022	Trimestre findo em 30.09.2021
Compra de energia elétrica	(30.373)	(104.822)	(10.937)	(66.575)
Repactuação do risco hidrológico	-	66.618	-	66.618
Depreciação e amortização	(35.973)	(36.677)	(11.999)	(12.226)
Salários e encargos sociais	(5.127)	(4.397)	(1.720)	(1.744)
Encargos setoriais	(9.517)	(7.954)	(3.245)	(2.876)
Seguros, fianças e comissões	(3.343)	(2.540)	(1.223)	(883)
Serviços de terceiros	(625)	(299)	(336)	(126)
Outros	830	(136)	323	147
	<u>(84.128)</u>	<u>(90.207)</u>	<u>(29.137)</u>	<u>(17.665)</u>

	Consolidado			
	Período findo em 30.09.2022	Período findo em 30.09.2021	Trimestre findo em 30.09.2022	Trimestre findo em 30.09.2021
Compra de energia elétrica	(224.625)	(124.058)	(83.104)	(76.196)
Repactuação do risco hidrológico	-	96.364	-	96.364
Depreciação e amortização	(78.220)	(76.688)	(26.003)	(25.583)
Salários e encargos sociais	(3.981)	(2.560)	(1.570)	(846)
Encargos setoriais	(21.048)	(15.730)	(8.556)	(5.694)
Seguros, fianças e comissões	(13.799)	(9.214)	(4.856)	(3.648)
Serviços de terceiros	(1.352)	(727)	(487)	(269)
Outros	154	(906)	267	(479)
	<u>(342.871)</u>	<u>(133.519)</u>	<u>(124.309)</u>	<u>(16.351)</u>

Statkraft Energias Renováveis S.A. e Controladas

b) Gerais e administrativas

Controladora				
	Período findo em 30.09.2022	Período findo em 30.09.2021	Trimestre findo em 30.09.2022	Trimestre findo em 30.09.2021
Serviços de terceiros	(16.659)	(9.484)	(5.902)	(1.210)
Serviços de partes relacionadas	-	(1.451)	-	-
Salários e encargos sociais	(22.549)	(16.065)	(7.407)	(5.748)
Remuneração dos administradores	(7.909)	(6.634)	(2.599)	(1.906)
Encargos setoriais	(2.927)	(1.563)	(1.158)	(720)
Viagens e estadias	(3.303)	(497)	(1.575)	72
Aluguel	(1.064)	(474)	(286)	(115)
Impostos e taxas	(1.258)	(267)	(808)	(64)
Participação nos Resultados	(3.072)	(2.976)	(1.632)	(1.799)
Propaganda e publicidade	(319)	(444)	(101)	(24)
Depreciação e amortização	(2.325)	(2.497)	(769)	(832)
Estudos em desenvolvimento	(1.230)	(2.325)	(568)	(674)
Materiais	(654)	(900)	(211)	(233)
Outros	(1.778)	(1.584)	(554)	(437)
	<u>(65.047)</u>	<u>(47.161)</u>	<u>(23.570)</u>	<u>(13.690)</u>

Consolidado				
	Período findo em 30.09.2022	Período findo em 30.09.2021	Trimestre findo em 30.09.2022	Trimestre findo em 30.09.2021
Serviços de terceiros	(31.345)	(19.961)	(10.830)	(5.165)
Salários e encargos sociais	(35.333)	(29.651)	(12.347)	(10.690)
Remuneração dos administradores	(7.909)	(6.634)	(2.599)	(1.906)
Encargos setoriais	(3.525)	(1.624)	(1.378)	(759)
Viagens e estadias	(3.916)	(1.046)	(1.870)	(354)
Aluguel	(1.288)	(756)	(338)	(161)
Impostos e taxas	(3.843)	(1.553)	(1.468)	(369)
Participação nos Resultados	(3.243)	(3.032)	(1.712)	(1.879)
Propaganda e publicidade	(372)	(872)	(122)	(36)
Depreciação e amortização	(2.325)	(2.497)	(769)	(832)
Estudos em desenvolvimento	(1.748)	(4.781)	(735)	(1.961)
Materiais	(3.225)	(5.380)	(1.529)	(2.183)
Outros	(3.700)	(3.064)	(1.461)	(855)
	<u>(101.772)</u>	<u>(80.851)</u>	<u>(37.158)</u>	<u>(27.150)</u>

c) Outras (Despesas) Receitas

Controladora				
	Período findo em 30.09.2022	Período findo em 30.09.2021	Trimestre findo em 30.09.2022	Trimestre findo em 30.09.2021
Lucros cessantes e danos materiais	8.244	4	300	-
Provisões para riscos cíveis, trabalhistas e tributários	(1.188)	2.188	(1.203)	161
Perdas com baixa de imobilizado	(264)	(196)	(170)	-
Outras receitas e despesas operacionais	6.520	837	(24)	482
	<u>13.312</u>	<u>2.833</u>	<u>(1.097)</u>	<u>643</u>

Consolidado				
	Período findo em 30.09.2022	Período findo em 30.09.2021	Trimestre findo em 30.09.2022	Trimestre findo em 30.09.2021
Lucros cessantes e danos materiais	23.941	7.700	1.172	332
Provisões para riscos cíveis, trabalhistas e tributários	(1.192)	6.974	(1.205)	1.100
Perdas com baixa de imobilizado	(642)	(210)	(63)	-
Outras receitas e despesas operacionais	6.752	858	(484)	478
	<u>28.859</u>	<u>15.322</u>	<u>(580)</u>	<u>1.910</u>

Statkraft Energias Renováveis S.A. e Controladas

25. RESULTADO FINANCEIRO

	Controladora			
	Período findo em 30.09.2022	Período findo em 30.09.2021	Trimestre findo em 30.09.2022	Trimestre findo em 30.09.2021
Despesas financeiras				
Com financiamentos	(26.041)	(24.733)	(8.529)	(8.876)
Comissão de fiança e garantias	-	-	-	-
IOF, multas e juros sobre tributos	(958)	(906)	(60)	(385)
Variação cambial passiva	(298)	(32)	(51)	(17)
Despesas financeiras sobre concessões a pagar	(17.183)	(22.690)	(2.199)	(4.280)
Juros sobre contrato de mútuo	(8.317)	(359)	(1.904)	(291)
Juros sobre arrendamento mercantil	(266)	(648)	(10)	(209)
Provisão para perda ao valor recuperável de ativos financeiros	(1.067)	(958)	(282)	(337)
Outras despesas financeiras	(771)	(723)	(214)	14
	<u>(54.901)</u>	<u>(51.049)</u>	<u>(13.249)</u>	<u>(14.381)</u>

	Controladora			
	Período findo em 30.09.2022	Período findo em 30.09.2021	Trimestre findo em 30.09.2022	Trimestre findo em 30.09.2021
Receitas financeiras				
Rendimentos de aplicações financeiras	34.650	9.110	17.643	4.935
Variação cambial ativa	227	32	183	30
Juros sobre contrato de mútuo	-	95	-	-
Outras receitas financeiras	159	298	142	278
	<u>35.036</u>	<u>9.535</u>	<u>17.968</u>	<u>5.243</u>
	<u>(19.865)</u>	<u>(41.514)</u>	<u>4.719</u>	<u>(9.138)</u>

	Consolidado			
	Período findo em 30.09.2022	Período findo em 30.09.2021	Trimestre findo em 30.09.2022	Trimestre findo em 30.09.2021
Despesas financeiras				
Com financiamentos	(26.041)	(24.733)	(8.529)	(8.876)
IOF, multas e juros sobre tributos	(1.633)	(1.031)	(327)	(482)
Variação cambial passiva	(937)	(151)	(71)	(17)
Despesas financeiras sobre concessões a pagar	(17.183)	(22.690)	(2.199)	(4.280)
Juros sobre contrato de mútuo	(8.317)	(359)	(1.904)	(291)
Juros sobre arrendamento mercantil	(451)	(955)	(9)	(309)
Provisão para perda ao valor recuperável de ativos financeiros	(1.067)	(958)	(282)	(337)
Outras despesas financeiras	(3.051)	(1.688)	(1.029)	(190)
	<u>(58.680)</u>	<u>(52.565)</u>	<u>(14.350)</u>	<u>(14.782)</u>

	Consolidado			
	Período findo em 30.09.2022	Período findo em 30.09.2021	Trimestre findo em 30.09.2022	Trimestre findo em 30.09.2021
Receitas financeiras				
Rendimentos de aplicações financeiras	60.922	14.409	26.595	7.612
Variação cambial ativa	535	285	197	179
Juros sobre contrato de mútuo	-	95	-	-
Juros e correções monetárias sobre provisão para contingências	-	8.814	-	-
Outras receitas financeiras	176	307	159	285
	<u>61.633</u>	<u>23.910</u>	<u>26.951</u>	<u>8.076</u>
	<u>2.953</u>	<u>(28.655)</u>	<u>12.601</u>	<u>(6.706)</u>

Statkraft Energias Renováveis S.A. e Controladas

26. IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL

a) Para o período em curso

Para fins de apuração de impostos, a controladora SKER, assim como sua controlada Statkraft Comercialização de Energia S.A., optaram pela apuração do resultado tributável observando o regime do lucro real. As demais empresas controladas optaram pelo regime de lucro presumido para apuração do IRPJ e da CSLL incidentes sobre o resultado tributável.

A apuração de IRPJ e CSLL para as controladas optantes pelo lucro presumido pode ser assim apresentada:

	Consolidado			
	Imposto de Renda		Contribuição Social	
	30.09.2022	30.09.2021	30.09.2022	30.09.2021
Base de cálculo presumido	247.614	209.809	247.614	209.809
Presunção do lucro tributável - %	8%	8%	12%	12%
IRPJ e CSLL	19.809	16.785	29.714	25.177
Outras receitas	27.214	23.892	27.214	23.892
Base de Cálculo	47.023	40.677	56.928	49.069
Alíquotas aplicáveis - %	25%	25%	9%	9%
Total	(11.756)	(10.169)	(5.123)	(4.416)
Outros efeitos em tributos	(251)	(90)	(137)	(71)
Dedução adicional IRPJ	327	162	-	-
IRPJ e CSLL no resultado	(11.680)	(10.097)	(5.260)	(4.487)

A apuração de IRPJ e CSLL para a controladora e controlada optantes pelo lucro real pode ser assim apresentada:

	Controladora		Consolidado	
	30.09.2022	30.09.2021	30.09.2022	30.09.2021
Lucro (prejuízo) antes dos tributos	244.449	195.836	245.607	195.850
Equivalência patrimonial	(190.072)	(158.557)	(31.126)	(12.115)
Outras adições (Exclusões) permanentes ao lucro líquido para apuração do Lucro Real	(16.531)	38	(175.477)	(146.390)
Outras Adições (Exclusões) temporárias ao lucro líquido para apuração do Lucro Real	17.008	(46.691)	17.008	(46.691)
Base de cálculo bruta tributável ao regime de lucro real	54.854	(9.374)	56.012	(9.346)
Compensação por prejuízo fiscal	(16.456)	-	(16.456)	-
Base de cálculo líquida de compensação	38.399	(9.374)	39.557	(9.346)
Alíquota nominal combinada do IR e CSLL %	34%	34%	34%	34%
Imposto de renda e contribuição social corrente às alíquotas da legislação	(13.056)	-	(13.410)	-
Dedução adicional imposto de renda corrente	18	-	28	-
Impostos Correntes	(13.038)	-	(13.382)	-
Impostos diferidos sobre prejuízo fiscal	(23.536)	12.118	(23.536)	12.118
Impostos diferidos sobre demais diferenças temporárias	(2.850)	(19.806)	(2.850)	(19.809)
Impostos diferidos sem perspectiva de realização	-	-	-	-
Impostos diferidos	(26.386)	(7.688)	(26.386)	(7.691)
Total de encargos no resultado do período	(39.424)	(7.688)	(39.768)	(7.691)

Statkraft Energias Renováveis S.A. e Controladas

	Controladora		Consolidado	
	30.09.2022	30.09.2021	30.09.2022	30.09.2021
Imposto de renda e contribuição social				
Lucro real	(39.424)	(7.688)	(39.768)	(7.691)
Lucro presumido	-	-	(16.940)	(14.584)
Total de encargos no período	<u>(39.424)</u>	<u>(7.688)</u>	<u>(56.708)</u>	<u>(22.275)</u>

b) Saldos patrimoniais de imposto renda e contribuição social diferidos

O imposto de renda e a contribuição social diferidos são calculados sobre as diferenças temporárias para fins fiscais, prejuízos fiscais, dos ajustes de variação do valor justo financeiros e podem ser demonstrados da seguinte forma:

	Controladora		Consolidado	
	30.09.2022	31.12.2021	30.09.2022	31.12.2021
Diferenças temporárias advindas de combinação de negócios	(29.271)	(32.121)	(29.271)	(32.121)
Diferenças temporárias sobre ajuste ao valor justo de investimentos	(210)	(26.356)	(210)	(26.356)
Diferenças temporárias sobre depreciação, amortização e provisões	4.206	11.797	4.386	11.977
Diferenças temporárias sobre repactuação do risco hidrológico	(20.128)	(22.020)	(20.128)	(22.020)
Prejuízos fiscais recuperáveis	210	26.356	210	26.356
Saldos tributos diferidos ativo (passivo)	<u>(45.193)</u>	<u>(42.344)</u>	<u>(45.013)</u>	<u>(42.164)</u>
Apresentados como:				
Ativo não circulante	-	-	180	180
Passivo circulante	<u>(45.193)</u>	<u>(42.344)</u>	<u>(45.193)</u>	<u>(42.344)</u>
	<u>(45.193)</u>	<u>(42.344)</u>	<u>(45.013)</u>	<u>(42.164)</u>

Para fins de apresentação do balanço patrimonial, a Companhia apresenta os saldos de impostos diferidos passivos líquidos dos saldos de impostos diferidos ativos, exceto se não tiver o direito legal executável para compensação ou se a realização dos ativos e passivos não for simultânea. A Companhia realizou estudo de recuperabilidade de impostos diferidos sobre prejuízos fiscais, que serviu de base para o reconhecimento dos saldos acima apresentados.

A expectativa de realização do total de impostos diferidos nas controladas se estende até o prazo de cada concessão ou autorização, e na controladora no período de 2020 a 2025, cujas diferenças temporárias são registradas com base na expectativa de lucros tributáveis futuros.

- (i) No período findo em 30 de setembro de 2022, a variação negativa de R\$ 8.626 foi registrada no patrimônio líquido como ajuste de avaliação patrimonial conforme variação dos investimentos avaliados a valor justo. Adicionalmente foi reconhecida a variação negativa de R\$ 15.661 decorrente da baixa do saldo de ajuste de avaliação patrimonial sobre o investimento Ceran, conforme mencionado na nota explicativa nº 11.

27. SEGUROS

a) Seguros de responsabilidade dos administradores (D&O)

A Companhia é segurada na responsabilidade de seus administradores em apólice com vigência até 31 de dezembro de 2022.

Statkraft Energias Renováveis S.A. e Controladas

b) Seguros de riscos operacionais

A Companhia também possui seguro contratado para os riscos operacionais de suas usinas, visando a cobertura para eventuais danos materiais e lucros cessantes, conforme valores de indenização adequados a continuidade de suas operações.

	Valores dos Bens	Valores das coberturas
Lucros cessantes	1.265.590	279.257
Danos materiais	2.705.645	597.012
	<u>3.971.235</u>	<u>876.269</u>

c) Seguro de responsabilidade civil

Adicionalmente, a Companhia possui seguro de responsabilidade civil tendo suas usinas como cosseguradas. A cobertura do seguro compreende o reembolso dos dispêndios incorridos na reparação de danos materiais causados a terceiros, ações emergenciais empreendidas com o objetivo de minorar ou evitar tais danos, assim como os prejuízos financeiros causados, inclusive lucros cessantes. Os danos materiais são indenizáveis no limite de R\$25.809.

d) Seguro "Performance Bond"

Em janeiro de 2020, a Companhia contratou Seguro Garantia na modalidade de Construtor, como garantia de indenização, até o valor de R\$75.000, dos prejuízos e/ou multas resultantes do inadimplemento do tomador, referente às obrigações assumidas na outorga de concessão ou autorização dos empreendimentos participantes do Leilão de Geração n. 04/2019-ANEEL, durante a fase de execução das obras de construção ou implantação. Tais apólices foram contratadas para os projetos inscritos no referido leilão e possuem vigência até 01/04/2025, em conformidade com as exigências contidas no Edital para o Leilão e os manuais para aporte de garantias.

Em 17 de dezembro de 2021 a Companhia contratou seguro garantia na mesma modalidade para os projetos Morro do Cruzeiro I e II como garantia de indenização dos prejuízos e/ou multas resultantes do inadimplemento do tomador, até o valor de R\$8.400 e R\$5.880, respectivamente, referente às obrigações assumidas na outorga de concessão ou autorização dos empreendimentos participantes do Leilão de Geração n. 08/2021-ANEEL, durante a fase de execução das obras de construção ou implantação. Tais apólices foram contratadas para os projetos inscritos no referido leilão e possuem vigência até 01/05/2026, em conformidade com as exigências contidas no Edital para o Leilão e os manuais para aporte de garantias.

Em 01 de fevereiro de 2022 a Companhia contratou seguro garantia na mesma modalidade para o projeto Ventos de São Vitorino como garantia de cumprimento do cronograma de implantação e condições previstas no ato autorizativo durante a fase de execução das obras de construção ou implantação até o valor de R\$ 47.880, a fim de solicitar a outorga de autorização dos empreendimentos à ANEEL. Tais apólices foram contratadas para os projetos de Ventos de São Vitorino e possuem vigência até 31/08/2026, em conformidade com as exigências contidas em Regulamento da ANEEL e manuais para aporte de garantias.

28. INSTRUMENTOS FINANCEIROS

A Companhia e suas controladas não possuem quaisquer outras operações com instrumentos financeiros que não estejam refletidos nas demonstrações financeiras de 31 de dezembro de 2021 e de 30 de setembro de 2022.

A Companhia e suas controladas operam com diversos instrumentos financeiros, com destaque para caixa e equivalentes de caixa, contas a receber de clientes, aplicações financeiras, contas a pagar a fornecedores, financiamentos, debêntures, concessões a pagar e mútuos com partes relacionadas.

28.1 Fatores de risco financeiro

As atividades da Companhia a expõe a diversos riscos financeiros: risco de mercado (incluindo risco de taxa de juros de valor justo, risco de taxa de juros de fluxo de caixa e risco de preço), risco de crédito e risco de liquidez. O programa de gestão de risco da Companhia se concentra na imprevisibilidade dos mercados financeiros e busca minimizar potenciais efeitos adversos no desempenho financeiro da Companhia.

A gestão de risco é realizada pela tesouraria do Grupo Statkraft, segundo ainda as políticas aprovadas pelo Conselho de Administração. A tesouraria da Companhia identifica, avalia e protege a Companhia contra eventuais riscos financeiros em cooperação com as unidades operacionais da mesma. O Conselho de Administração estabelece princípios para a gestão de risco global bem como para áreas específicas como risco de taxa de juros, risco de crédito, uso de instrumentos financeiros derivativos e não derivativos, e investimento de excedentes de caixa.

a) Risco de mercado

Considerando que o Grupo não tem ativos significativos em que incidam juros, o resultado e os fluxos de caixa operacionais da Companhia não são, substancialmente, afetados pelas mudanças nas taxas de juros do mercado.

O risco associado é oriundo apenas da possibilidade de o Grupo incorrer em perdas por causa de flutuações nas taxas de juros que venham aumentar as despesas financeiras relativas às debêntures e financiamentos emitidas pelo Grupo indexadas à CDI e ao IPCA. Substancialmente, os demais passivos do Grupo não apresentam riscos de taxas de juros que possam afetar de forma relevante o fluxo de caixa, pois os mesmos estão expostos à juros pré-fixados.

b) Risco de liquidez

O risco de liquidez é o risco de o Grupo não vir a dispor de recursos líquidos suficientes para honrar seus compromissos financeiros, em decorrência de descasamento de prazo ou de volume entre os recebimentos e pagamentos previstos.

Para administrar a liquidez do caixa, são estabelecidas premissas de desembolsos e recebimentos futuros, sendo monitoradas periodicamente pela área de Tesouraria.

A tabela a seguir analisa os passivos financeiros (não derivativos) do Grupo, por faixas de vencimento, correspondentes ao período remanescente no balanço patrimonial até a data contratual do vencimento. Os valores divulgados na tabela são os fluxos de caixa não descontados.

Statkraft Energias Renováveis S.A. e Controladas

	Controladora	Consolidado			
	Menos de um ano	Menos de um ano	Entre um e três anos	Entre três e cinco anos	Mais de cinco anos
Em 30 de setembro de 2022:					
Fornecedores nacionais	9.402	49.391	-	-	-
Financiamentos	184.093	184.093	228.874	25.313	838.848
Partes relacionadas	66.526	68.290	-	-	-
Concessões a pagar	15.701	15.701	30.744	41.284	29.798
Dividendos a pagar	-	-	-	-	-
Provisão para remoção de imobilizado	-	-	-	-	66.427
Em 31 de dezembro de 2021:					
Fornecedores nacionais	11.612	32.787	-	-	-
Financiamentos	227.765	244.953	287.196	73.196	365.629
Partes relacionadas	60.448	61.409	-	-	-
Concessões a pagar	14.605	14.605	27.574	38.645	30.067
Dividendos a pagar	8.722	8.722	-	-	-
Provisão para remoção de imobilizado	-	-	-	-	65.937

A Companhia entende não haver riscos significativos de liquidez.

c) Risco de crédito

O risco de crédito da Companhia está atualmente concentrado nos contratos de venda de energia no mercado regulado (ACR), cabendo uma pequena parcela da energia vendida no mercado livre (ACL). Os contratos regulados são padronizados, incluindo os mecanismos de garantia neles previsto. Por outro lado, as contrapartes no mercado livre passam por criteriosa avaliação de crédito feita pela Companhia onde é definida a classificação de risco, garantias requeridas e limites para operação. Atualmente, a Companhia possui em sua carteira no mercado livre somente contrapartes com excelente avaliação de crédito.

d) Risco de vencimento antecipado do financiamento

Risco proveniente do descumprimento de cláusulas contratuais restritiva, presentes nos contratos de financiamento do Grupo (nota explicativa nº 17), as quais, em geral, requerem a manutenção de índices econômico-financeiros em determinados níveis. A Administração monitora regularmente estes índices financeiros, com o objetivo de tomar as ações necessárias para garantir que os contratos de financiamentos não tenham seu vencimento antecipado.

e) Análise de sensibilidade

A seguir, quadro ilustrativo da análise de sensibilidade dos instrumentos financeiros, que descreve os efeitos sobre as variações monetárias, bem como sobre as despesas financeiras apuradas sobre o cenário projetado para 30 de setembro de 2022 e 31 de dezembro de 2021, caso tais variações nos componentes dos riscos identificados ocorressem.

Simplificações financeiras foram efetuadas no isolamento da variabilidade do fator de risco em análise. Como consequência, as estimativas apresentadas a seguir não indicam, necessariamente, os montantes que poderão ser apurados nas próximas informações financeiras intermediárias. O uso de diferentes hipóteses e/ou metodologias pode gerar um efeito material sobre as estimativas apresentadas a seguir.

Metodologia utilizada

A partir dos saldos dos valores expostos, conforme demonstrado na tabela a seguir e assumindo que os mesmos se mantenham constantes, apurou-se o diferencial de juros para cada um dos cenários projetados.

Na avaliação dos valores expostos ao risco de taxa de juros, consideramos apenas os riscos para as informações financeiras, ou seja, foram isolados e excluídos os fatores de juros prefixados por não apresentarem riscos às informações financeiras intermediárias por conta de variações nos cenários econômicos.

O cenário provável está baseado nas expectativas da Companhia, que por sua vez estão em linha com as projeções demonstradas no relatório Focus, na data de 7 de outubro de 2022, para cada uma das variáveis indicadas. Adicionalmente, as variações positivas e negativas de 25% e 50% foram aplicadas sobre as taxas projetadas para 30 de setembro de 2022.

Fator de risco para mudança na taxa de juros (consolidado)

Fator de risco	Valores expostos em 2022	Valores expostos em 2021	Variações adicionais no saldo contábil					
			-50%	-25%	Cenário provável	25%	50%	
Aplicações financeiras	CDI	689.701	185.584	47.417	71.125	94.834	118.542	142.251
Aplicações financeiras restritas	CDI	83.123	14.842	5.715	8.572	11.429	14.287	17.144
Empréstimos e financiamentos	CDI	(118.837)	(152.598)	(8.170)	(12.255)	(16.340)	(20.425)	(24.510)
Empréstimos e financiamentos	IPCA	(901.818)	(412.161)	(25.747)	(38.620)	(51.494)	(64.367)	(77.241)
Impacto líquido	CDI	653.987	47.828	44.962	67.442	89.923	112.404	134.885
Impacto líquido	IPCA	(901.818)	(412.161)	(25.747)	(38.620)	(51.494)	(64.367)	(77.241)
Taxas consideradas - % ao ano	CDI	13,75%	2,15%	6,88%	10,31%	13,75%	17,19%	20,63%
Taxas consideradas - % ao ano	IPCA	5,71%	3,78%	2,86%	4,28%	5,71%	7,14%	8,57%

f) Estimativa do valor justo

Considera-se que os saldos das contas a receber de clientes, contas a pagar aos fornecedores, debêntures, concessões a pagar, demonstrados a valor contábil, menos a perda ("impairment"), quando aplicável, venham a estar próximos de seus valores justos.

A tabela abaixo classifica os instrumentos financeiros contabilizados ao valor justo de acordo com o método de avaliação. Os diferentes níveis foram definidos como segue:

- (i) Preços cotados (não ajustados) em mercados ativos para ativos e passivos idênticos (nível 1).
- (ii) Informações, além dos preços cotados, incluídas no nível 1 que são adotadas pelo mercado para o ativo ou passivo, seja diretamente (ou seja, como preços) ou indiretamente (ou seja, derivados dos preços) (nível 2).
- (iii) Informações para os ativos ou passivos que não são baseadas nos dados adotados pelo mercado (ou seja, inserções não observáveis) (nível 3).

Statkraft Energias Renováveis S.A. e Controladas

<u>Consolidado</u>	Em 30 de setembro de 2022			Em 31 de dezembro de 2021		
	Nível 2	Nível 3	Saldo total	Nível 2	Nível 3	Saldo total
Ativo						
Aplicação financeira restrita	83.123	-	83.123	14.842	-	14.842
Investimentos ao valor justo ⁽¹⁾	-	7.533	7.533	-	84.434	84.434
Total do ativo	<u>83.123,00</u>	<u>7.533</u>	<u>90.656</u>	<u>14.842</u>	<u>84.434</u>	<u>99.276</u>

⁽¹⁾ A Companhia possui investimento na empresa Dfesa (Dona Francisca Energética S.A.) na ordem de 2,12%, na qual não tem influência significativa e é registrado a valor justo no montante de R\$7.533 (R\$75.804 referente à investida Ceran - Companhia Energética Rio das Antas S.A. e R\$8.630 referentes à Dfesa em 31 de dezembro de 2021).

A Companhia preparou os fluxos de caixa futuros para a avaliação do valor de seu investimento considerando como fim a data de finalização do contrato de concessão. Existe a possibilidade de prorrogação do prazo de concessão desta Companhia investida por mais 20 anos após o encerramento do primeiro período de concessão, entretanto é necessário à autorização de terceiros para a renovação da concessão. Assim a possível prorrogação pode acarretar valores diferentes dos atuais registrados.

g) Instrumentos financeiros por categoria (consolidado)

	Consolidado			
	Ao valor justo por meio do resultado	Ao custo amortizado	Ao valor justo por meio de outros resultados abrangentes	Total
<u>30 de setembro de 2022</u>				
Ativos, conforme o balanço patrimonial				
Caixa e equivalentes de caixa	690.086	-	-	690.086
Contas a receber de clientes	-	126.908	-	126.908
Repactuação do risco hidrológico	-	2.949	-	2.949
Aplicação financeira restrita	83.123	-	-	83.123
Ativo não circulante destinado a venda	16.633	-	-	16.633
Investimentos ao valor justo	-	-	7.533	7.533
Propriedades para investimento	2.239	-	-	2.239
	<u>792.081</u>	<u>129.857</u>	<u>7.533</u>	<u>929.471</u>

	Consolidado			
	Ao valor justo por meio do resultado	Ao custo amortizado	Ao valor justo por meio de outros resultados abrangentes	Total
<u>31 de dezembro de 2021</u>				
Ativos, conforme o balanço patrimonial				
Caixa e equivalentes de caixa	186.403	-	-	186.403
Contas a receber	-	79.350	-	79.350
Repactuação do risco hidrológico	-	3.668	-	3.668
Aplicação financeira restrita	14.842	-	-	14.842
Investimentos ao valor justo	-	-	84.434	84.434
Propriedades para investimento	19.092	-	-	19.092
	<u>220.337</u>	<u>83.018</u>	<u>84.434</u>	<u>387.789</u>

Statkraft Energias Renováveis S.A. e Controladas

	Consolidado		
	Ao valor justo por meio do resultado	Ao custo amortizado	Total
<u>30 de setembro de 2022</u>			
Passivo, conforme o balanço patrimonial			
Fornecedores	-	49.391	49.391
Financiamentos	-	1.277.128	1.277.128
Partes relacionadas	-	68.290	68.290
Concessão a pagar	-	117.527	117.527
Provisão para remoção de imobilizado	66.427	-	66.427
	<u>66.427</u>	<u>1.512.336</u>	<u>1.578.763</u>

	Consolidado		
	Ao valor justo por meio do resultado	Ao custo amortizado	Total
<u>31 de dezembro de 2021</u>			
Passivo, conforme o balanço patrimonial			
Fornecedores	-	32.787	32.787
Financiamentos	-	970.974	970.974
Partes relacionadas	-	61.409	61.409
Concessão a pagar	-	110.820	110.820
Provisão para remoção de imobilizado	65.937	-	65.937
	<u>65.937</u>	<u>1.175.990</u>	<u>1.241.927</u>

29. OUTROS RISCOS OPERACIONAIS

a) Risco hidrológico

Risco decorrente de possível período de escassez de chuvas. De acordo com a regulamentação brasileira, a receita proveniente da venda de energia elétrica pelas geradoras não depende diretamente da energia efetivamente gerada, e sim da quantidade de energia elétrica e potência efetivamente comercializada por elas, limitada à energia assegurada, cuja quantidade é fixa e determinada pelo poder concedente, constando da respectiva autorização e suas alterações subsequentes emitidas pelo mesmo.

As diferenças entre a energia gerada e a energia assegurada são cobertas pelo Mecanismo de Realocação de Energia - MRE, cujo principal propósito é mitigar os riscos hidrológicos assegurando que todas as usinas participantes recebam pela quantidade comercializada da energia assegurada, independentemente da quantidade de energia elétrica por elas efetivamente gerada.

Tendo em vista que o MRE está suscetível a déficit de energia (geração do MRE inferior a garantia física do MRE) foi criado o Fator de Ajuste da Garantia Física, ou "Generation Scaling Factor - GSF", que reduz a garantia física de todas as usinas pertencentes ao MRE. Deste modo, as usinas precisam comprar energia no curto prazo, valorada ao PLD, para honrar seus contratos de fornecimento de energia.

Com o intuito de mitigar/extinguir esta exposição a Lei nº 13.203/15 sancionou a repactuação do risco hidrológico a qual as usinas PCH Esmeralda, PCH Santa Rosa e PCH Santa Laura aderiram e repactuação na modalidade de proteção de 100% extinguindo assim o risco de GSF.

Com a finalidade de compensar os efeitos adversos do risco de GSF, a Lei nº 14.052/2020 proveu compensação aos participantes do MRE em forma de extensão da concessão, às quais as usinas hídricas do Grupo aderiram.

Além do mais, é possível a saída e regresso de usinas do MRE (dentro dos prazos e para determinadas usinas), onde as usinas não participantes destes mecanismos devem produzir mensalmente a garantia física alocada para o mês em questão. Verificando esta possibilidade a empresa adotou a estratégia de saída e regresso das usinas de seu portfólio do MRE. Atualmente todas as usinas hídricas encontram-se no MRE.

b) Risco da não prorrogação da autorização ou concessão

A Companhia possui autorizações e concessões para exploração dos serviços de geração de energia elétrica. Caso sua prorrogação não seja deferida pelos órgãos reguladores ou a mesma ocorra mediante a imposição de custos adicionais para a Companhia, os atuais níveis de rentabilidade e atividade podem ser reduzidos. Não há garantia de que as autorizações e concessões hoje outorgadas à Companhia serão, por ocasião de seu vencimento, prorrogadas pelo poder concedente.

30. PROVISÕES PARA RISCOS CÍVEIS, TRABALHISTAS E TRIBUTÁRIOS

A Companhia constitui provisões em montante suficiente para cobrir as perdas consideradas prováveis e para as quais uma estimativa confiável possa ser realizada. As principais ações se referem processos trabalhistas, tributários e cíveis. Os valores provisionados são:

	Controladora		Consolidado	
	30.09.2022	31.12.2021	30.09.2022	31.12.2021
Processos trabalhistas	1.004	793	1.039	828
Processos fiscais	4.548	4.317	4.549	4.318
Processos cíveis	3.443	2.582	3.562	2.702
	<u>8.995</u>	<u>7.692</u>	<u>9.150</u>	<u>7.848</u>

A movimentação dos saldos provisionados é assim demonstrada:

	Controladora	Consolidado
Em 31 de dezembro de 2021	7.692	7.848
Adição	1.148	1.147
Atualização	324	324
Reversão	(169)	(169)
Em 30 de setembro de 2022	<u>8.995</u>	<u>9.150</u>

Contingências possíveis

Os processos judiciais que constituem obrigações presentes cuja saída de recursos não é provável ou para os quais não seja possível fazer uma estimativa suficientemente confiável do valor da obrigação, bem como aqueles que não constituem obrigações presentes, não são reconhecidos, mas são divulgados, a menos que seja remota a possibilidade de saída de recursos.

Processos investigativos

(a) Como parte do processo de integração ao Grupo Statkraft, após a aquisição pelo Grupo do controle majoritário da Companhia SKER, em 13 de julho de 2015, o Grupo realizou uma investigação interna relacionada a Companhia e suas subsidiárias, sendo que o verificado durante

a mesma foi informado às autoridades competentes durante o exercício de 2016. Em 15 de outubro de 2021, a Companhia firmou um Acordo de Leniência com o poder público federal para um dos casos denunciados e realizou o pagamento de R\$18.019 mil em multas e ressarcimento de vantagens indevidas obtidas antes da aquisição do controle acionário pela Statkraft. Como fruto do acordo, a Companhia implementará melhorias no seu sistema de conformidade, de forma a assegurar que a Companhia continue a operar no País de acordo com os mais elevados padrões éticos, com tolerância zero para a corrupção. No estágio atual, não é possível prever o resultado final para os outros casos relatados.

- (b) A Companhia e diversos outros réus são Parte em ação civil pública ajuizada pela Associação Nacional Independente dos Participantes e Assistidos da FUNCEF ("ANIPA") que tem por objetivo reconhecer supostos prejuízos causados aos participantes da citada Associação por má administração dos recursos pela FUNCEF. O montante requerido na ação é de R\$8,2 bilhões, inexistindo individualização de valores por réu. Neste momento, fase inicial de instrução processual, não é possível estimar se haverá qualquer impacto para a Companhia, tampouco o valor aproximado de condenação, caso haja. Desta forma o processo remanesce classificado com a avaliação de risco possível, e ilíquida.

A Companhia é ré, entre outros, na ação civil pública cumulada com ação por ato de improbidade administrativa ajuizada inicialmente pelo Ministério Público Federal, e atualmente pelo Ministério Público do Estado de Santa Catarina (em razão de declínio de competência), em virtude de supostos atos de improbidade administrativa na obtenção das licenças ambientais de instalação de usinas eólicas do Parque de Água Doce, no valor histórico de R\$1,3 bilhão. Esta ação judicial tem avaliação de perda possível indicada pelos seus patronos, sendo, contudo, ilíquida para a fase processual em que se encontra o processo.

Os demais passivos contingentes com probabilidade de perda considerada possível são apresentados a seguir:

	Consolidado	
	30.09.2022	31.12.2021
Trabalhistas	932	1.309
Fiscais	99.417	94.880
Cíveis	14.754	5.483
	<u>115.103</u>	<u>101.672</u>

31. RESULTADO POR AÇÃO

O resultado básico por ação é calculado pela divisão do lucro líquido disponível aos acionistas pela quantidade média ponderada de ações em circulação durante o período. A Companhia não tem categorias de ações ordinárias com potenciais com efeitos diluidores e por isso o resultado do lucro por ação básico e diluído são os mesmos.

	Controladora		Consolidado	
	30.09.2022	30.09.2021	30.09.2022	30.09.2021
Lucro atribuível aos acionistas ordinários da Companhia	205.025	187.975	205.025	187.975
Quantidade média ponderada de ações ordinárias em circulação	444.320	278.120	444.320	278.120
Lucro por ação	<u>0,46144</u>	<u>0,67588</u>	<u>0,46144</u>	<u>0,67588</u>

Statkraft Energias Renováveis S.A. e Controladas

32. TRANSAÇÕES NÃO ENVOLVENDO CAIXA

Durante o período findo em 30 de setembro de 2022, o Grupo reconheceu os montantes de R\$ 2.863 na controladora e R\$ 45.804 no consolidado no grupo de imobilizado referente à juros capitalizados sobre os financiamentos vinculados à construção das usinas que compõem o projeto Ventos de Santa Eugênia, com contrapartida na rubrica de financiamentos do passivo circulante.

33. EVENTOS SUBSEQUENTES

Conforme nota explicativa nº 22 a) em 11 de março de 2022, foi aprovado através de AGE a subscrição de 101.507.473 ações, onde 82.533.583 foram subscritas pela acionista Statkraft Investimentos e 18.973.890 pela acionista FUNCEF. A última etapa de integralização das ações ocorreu em 21 de outubro de 2022, no montante de R\$73.740 conforme proporção de participação acionária de cada acionista.