

RIO ALTO ENERGIAS RENOVÁVEIS S.A.

Relatório de revisão do auditor independente

Informações financeiras intermediárias
individuais e consolidadas
Em 30 de setembro de 2024

RIO ALTO ENERGIAS RENOVÁVEIS S.A.

Informações financeiras intermediárias individuais e consolidadas
Em 30 de setembro de 2024

Conteúdo

Comentário de desempenho

Relatório de revisão do auditor independente sobre as informações financeiras intermediárias individuais e consolidadas

Balancos patrimoniais intermediários individuais e consolidados

Demonstrações do resultado intermediárias individuais e consolidadas

Demonstrações do resultado abrangente intermediárias individuais e consolidadas

Demonstrações das mutações do patrimônio líquido intermediárias individuais e consolidadas

Demonstrações dos fluxos de caixa intermediárias individuais e consolidadas - método indireto

Demonstrações do valor adicionado intermediárias individuais e consolidadas - informação suplementar

Notas explicativas da Administração às informações financeiras intermediárias individuais e consolidada



Comentário do Desempenho

A Rio Alto Energias Renováveis S.A (“Companhia”) é uma empresa especializada no desenvolvimento de projetos de energias renováveis, com mais de 10 anos de experiência no setor de energia. A Administração, atendendo as disposições estatutárias e legais, apresenta neste relatório os resultados da Companhia e de suas controladas, as Demonstrações Financeiras e o relatório de revisão dos auditores independentes – referentes ao 3º trimestre de 2024.

Encerramos o terceiro trimestre de 2024 com Receita Operacional Líquida de R\$ 130MM, com crescimento de 37% em relação ao mesmo período do ano anterior. A Margem Bruta foi de 10% com redução de 15% em relação ao mesmo período de 2023. O EBITDA dos nove meses foi de R\$18MM com margem de 13,9% ante a 7,3% no mesmo período do ano anterior. Os ativos totais chegaram R\$2,1 bilhões com aumento de aproximadamente 9% em relação ao mesmo período no ano anterior.

O Complexo Coremas, já em operação desde o último trimestre de 2022, apresentou uma Receita Operacional Líquida de R\$41,6MM e EBITDA de R\$19,8MM com margem de 33,1%.

O complexo de usinas fotovoltaicas Santa Luzia iniciou suas operações em abril de 2024 com as usinas STL IV, V, VII e IX, seguidas pela usina STL I em setembro de 2024. As usinas STL II e STL III, que estão em fase pré-operacional, têm previsão de início de operação para janeiro de 2025, completando assim a fase 1 do projeto. A fase 2, composta pelas usinas STL VI e STL VIII, tem previsão de entrada em operação para o segundo semestre de 2025. No período reportado, o complexo gerou uma receita operacional líquida de R\$ 103MM e um EBITDA de R\$ 20MM.

A 1ª fase de Santa Luzia tem sua energização completa prevista para o primeiro semestre de 2025, gerando mais de 110MWm para atender os PPAs já comercializados pela Companhia. As UFVs Santa Luzia IV, V, VII e IX receberam da ANEEL a autorização para operação comercial a partir de 2 de abril de 2024 e a UFV Santa Luzia I recebeu da ANEEL a autorização para operação comercial a partir de 11 de setembro de 2024.

A Administração prevê em seu planejamento a contratação de energia no mercado livre para atender seus contratos de longo prazo, até que a primeira fase do complexo solar de Santa Luzia entre em operação. A Administração tem acompanhado de forma proativa o mercado de energia e vem participando de leilões de contratos de venda de energia de longo prazo, bem como realizando a venda de energia para entrega futura, no mercado de contratação livre. O fluxo de caixa projetado, destas operações, garante uma margem de retorno para usinas com potencial de gerar caixa suficiente para quitar as obrigações de longo prazo como financiamentos, fianças e demais custos relativos à operação e manutenção.

O Grupo Rio Alto tem como missão fornecer uma matriz energética limpa e de baixo custo frente à crescente demanda do setor no Brasil. Desta forma, os acionistas vem tomando as medidas necessárias para o sucesso dos projetos de Coremas e Santa Luzia.

A diretoria da Rio Alto Energias Renováveis agradece aos parceiros e colaboradores pelo comprometimento e pela aposta no futuro da energia solar no Brasil.

RELATÓRIO DE REVISÃO DO AUDITOR INDEPENDENTE SOBRE AS INFORMAÇÕES FINANCEIRAS INTERMEDIÁRIAS INDIVIDUAIS E CONSOLIDADAS

Aos
Acionistas, Conselheiros e Administradores da
Rio Alto Energias Renováveis S.A.
São Paulo - SP

Introdução

Revisamos as informações financeiras intermediárias individuais e consolidadas da Rio Alto Energias Renováveis S.A. ("Companhia" ou "Grupo Rio Alto"), contidas no Formulário de Informações Trimestrais (ITR) referentes ao trimestre findo em 30 de setembro de 2024, que compreendem o balanço patrimonial, em 30 de setembro de 2024, e as respectivas demonstrações do resultado e do resultado abrangente para o período de três e nove meses findos naquela data e das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o período de nove meses findo naquela data, incluindo as notas explicativas.

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

Alcance da revisão

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

Conclusão sobre as informações financeiras intermediárias individuais e consolidadas

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

Incerteza relevante relacionada com a continuidade operacional

A Companhia incorreu em prejuízo no período nove meses findos em 30 de setembro de 2024 de R\$ 178.359 mil (R\$ 112.263 mil em 30 de setembro de 2023), apresentou em 30 de setembro de 2024, patrimônio líquido a descoberto no montante de R\$ 439.344 mil (R\$ 260.985 mil em 31 de dezembro de 2023) e capital circulante líquido negativo no montante de R\$ 1.717.135 mil (R\$ 1.012.241 mil em 31 de dezembro de 2023). Ademais, está inadimplente com determinados fornecedores e vem realizando renegociações de suas dívidas com esses credores, também possui dívidas financeiras com vencimento antecipado, classificadas no circulante, para as quais exige que a Administração busque aprovação de "waiver" dos respectivos debenturistas, de maneira a manter a continuidade operacional da Companhia. E conforme divulgado na Nota Explicativa nºs 1.1 (Contexto operacional) a Administração da Companhia vem empregando esforços, visando a melhoria dos indicadores de liquidez e geração de caixa e, portanto, a continuidade operacional da Companhia depende da materialização dos planos da Administração apresentados. Nossa conclusão não contém ressalva relacionada a esse assunto.

Outros assuntos

Demonstrações intermediárias do Valor Adicionado (DVA) individual e consolidada - informação suplementar

As informações trimestrais acima referidas incluem as Demonstrações do Valor Adicionado (DVA) individuais e consolidadas, referentes ao período de nove meses findo em 30 de setembro de 2024, elaboradas sob a responsabilidade da Administração da Companhia e apresentadas como informação suplementar para fins de IAS 34. Essas demonstrações foram submetidas a procedimentos de revisão executados em conjunto com a revisão das informações trimestrais, com o objetivo de concluir se elas estão conciliadas com as informações financeiras intermediárias e registros contábeis, conforme aplicável, e se sua forma e conteúdo estão de acordo com os critérios definidos na CPC 09 - Demonstração do Valor Adicionado. Com base em nossa revisão, não temos conhecimento de nenhum fato que nos leve a acreditar que essas Demonstrações do Valor Adicionado não foram elaboradas, em todos os aspectos relevantes, segundo os critérios definidos nessa norma e de maneira consistente em relação às informações financeiras intermediárias individuais e consolidadas tomadas em conjunto.

São Paulo, 24 de dezembro de 2024.

Rio Alto Energias Renováveis S.A.

Balanços patrimoniais intermediários
30 de setembro de 2024 e 31 de dezembro de 2023
(Valores expressos em milhares de reais)

	Nota	Controladora		Consolidado	
		30/09/2024	31/12/2023	30/09/2024	31/12/2023
Ativo					
Circulante					
Caixa e equivalentes de caixa	5	1	2	8.237	2.148
Contas a receber	6	-	-	19.964	14.404
Caixa restrito	7	-	-	-	4.390
Despesas antecipadas		143	291	1.217	3.699
Outros		-	-	33	32
		<u>144</u>	<u>293</u>	<u>29.451</u>	<u>24.673</u>
Não circulante					
Caixa restrito	7	-	-	21.965	18.958
Aplicações financeiras	8	-	-	42.216	42.069
Partes relacionadas	9	17.531	65.268	7.308	4.948
Tributos e contribuições a compensar	10	3.535	3.515	9.348	7.968
Despesas antecipadas		489	996	858	1.557
Outros		6	6	13	13
		<u>21.561</u>	<u>69.785</u>	<u>81.708</u>	<u>75.513</u>
Investimentos	13	849.971	892.749	-	-
Imobilizado	11	1.144	1.250	1.960.265	1.871.118
Intangível		-	-	6.477	6.477
Ativo de direito de uso	12	-	-	1.472	1.851
		<u>851.115</u>	<u>893.999</u>	<u>1.968.214</u>	<u>1.879.446</u>
Total do ativo		<u><u>872.820</u></u>	<u><u>964.077</u></u>	<u><u>2.079.373</u></u>	<u><u>1.979.632</u></u>

As notas explicativas são parte integrante das informações financeiras intermediárias individuais e consolidadas.

Rio Alto Energias Renováveis S.A.

Balancos patrimoniais intermediários
30 de setembro de 2024 e 31 de dezembro de 2023
(Valores expressos em milhares de reais)

	Nota	Controladora		Consolidado	
		30/09/2024	31/12/2023	30/09/2024	31/12/2023
Passivo					
Circulante					
Fornecedores	14	2.390	1.132	176.090	117.253
Empréstimos e financiamentos	16'	-	-	26.622	22.650
Debêntures	17	827.176	752.825	1.449.946	814.311
Obrigações tributárias	15	4.391	3.837	64.296	48.243
Salários e encargos sociais		164	72	13.048	7.128
Arrendamentos	12	-	-	890	561
Adiantamentos de clientes	18	-	-	57.234	24.828
Outros		1.941	1.940	1.940	1.940
		<u>836.062</u>	<u>759.806</u>	<u>1.790.066</u>	<u>1.036.914</u>
Não circulante					
Fornecedores	14	-	-	6.385	6.385
Empréstimos e financiamentos	16	-	-	595.760	601.147
Debêntures	17	-	-	-	508.560
Obrigações tributárias	15	-	-	1.243	-
Arrendamentos	12	-	-	981	1.463
Partes relacionadas	9	368.727	403.879	109.850	72.818
Provisão para perda em investimentos	13	107.375	61.377	-	-
Provisão para demandas judiciais	20	-	-	14.432	13.330
		<u>476.102</u>	<u>465.256</u>	<u>728.651</u>	<u>1.203.703</u>
Patrimônio líquido à descoberto					
Capital social	21.1	31.571	31.571	31.571	31.571
Reservas de incorporação	21.2	(20.706)	(20.706)	(20.706)	(20.706)
Prejuízos acumulados		(450.209)	(271.850)	(450.209)	(271.850)
		<u>(439.344)</u>	<u>(260.985)</u>	<u>(439.344)</u>	<u>(260.985)</u>
Total do passivo à descoberto e do patrimônio líquido à descoberto					
		<u>872.820</u>	<u>964.077</u>	<u>2.079.373</u>	<u>1.979.632</u>

As notas explicativas são parte integrante das informações financeiras intermediárias individuais e consolidadas.

Rio Alto Energias Renováveis S.A.

Demonstrações intermediárias do resultado

Períodos de três e nove meses findos em 30 de setembro de 2024 e 2023

(Valores expressos em milhares de reais, exceto resultado por ação)

	Nota	Controladora				Consolidado			
		Trimestre findo em		Nove meses findo em		Trimestre findo em		Nove meses findo em	
		30/09/2024	30/09/2023	30/09/2024	30/09/2023	30/09/2024	30/09/2023	30/09/2024	30/09/2023
Receita operacional líquida	21	-	-	-	-	67.503	31.809	130.332	95.250
Custos operacionais	22	-	-	-	-	(46.292)	(27.333)	(116.882)	(70.852)
Lucro bruto		-	-	-	-	21.211	4.476	13.450	24.398
Despesas operacionais									
Despesas gerais e administrativas	22	(663)	(995)	(3.606)	(2.116)	(17.162)	(12.963)	(35.458)	(38.253)
Outras receitas e despesas operacionais	22	-	-	-	-	6.652	-	6.652	-
Resultado de equivalência patrimonial	13	(25.286)	(19.527)	(99.646)	(41.926)	-	5	-	4
Prejuízo antes das receitas e despesas financeiras e dos impostos sobre o lucro		(25.949)	(20.522)	(103.252)	(44.042)	10.701	(8.482)	(15.356)	(13.851)
Receitas financeiras	23	-	1	-	184	6.377	1.286	13.102	5.242
Despesas financeiras	23	(23.393)	(17.863)	(75.107)	(68.285)	(66.420)	(27.164)	(176.105)	(91.326)
Resultado financeiro		(23.393)	(17.862)	(75.107)	(68.101)	(60.043)	(25.878)	(163.003)	(86.084)
Prejuízo antes do imposto de renda e da contribuição social		(49.342)	(38.384)	(178.359)	(112.143)	(49.342)	(34.360)	(178.359)	(99.935)
Imposto de renda e contribuição social	27	-	(2)	-	(120)	-	(4.026)	-	(12.328)
Prejuízo do período		(49.342)	(38.386)	(178.359)	(112.263)	(49.342)	(38.386)	(178.359)	(112.263)
Prejuízo básico por ação	20.3	(1,07265)	(0,83448)	(3,87737)	(2,44050)	(1,07265)	(0,83448)	(3,87737)	(2,44050)

As notas explicativas são parte integrante das informações financeiras intermediárias individuais e consolidadas.

Rio Alto Energias Renováveis S.A.

Demonstrações intermediárias dos resultados abrangentes
Períodos de três e nove meses findos em 30 de setembro de 2024 e 2023
(Valores expressos em milhares de reais)

	Controladora				Consolidado			
	Trimestre findo em		Nove meses findo em		Trimestre findo em		Nove meses findo em	
	30/09/2024	30/09/2023	30/09/2024	30/09/2023	30/09/2024	30/09/2023	30/09/2024	30/09/2023
Prejuízo do período	(49.342)	(38.386)	(178.359)	(112.263)	(49.342)	(38.386)	(178.359)	(112.263)
Resultado abrangente do período	<u>(49.342)</u>	<u>(38.386)</u>	<u>(178.359)</u>	<u>(112.263)</u>	<u>(49.342)</u>	<u>(38.386)</u>	<u>(178.359)</u>	<u>(112.263)</u>

As notas explicativas são parte integrante das informações financeiras intermediárias individuais e consolidadas.

Rio Alto Energias Renováveis S.A.

Demonstrações intermediárias das mutações do patrimônio líquido
Período de nove meses findos em 30 de setembro de 2024 e 2023
(Valores expressos em milhares de reais)

	Capital social subscrito	Reserva de incorporação	Prejuízos acumulados	Total do patrimônio líquido à descoberto
Em 31 de dezembro de 2022	31.571	(20.706)	(134.644)	(123.779)
Prejuízo do período	-	-	(112.263)	(112.263)
Em 30 de setembro de 2023	31.571	(20.706)	(246.907)	(236.042)
Em 31 de dezembro de 2023	31.571	(20.706)	(271.850)	(260.985)
Prejuízo do período	-	-	(178.359)	(178.359)
Em 30 de setembro de 2024	31.571	(20.706)	(450.209)	(439.344)

As notas explicativas são parte integrante das informações financeiras intermediárias individuais e consolidadas.

Rio Alto Energias Renováveis S.A.

Demonstrações intermediárias dos fluxos de caixa Período de nove meses findos em 30 de setembro de 2024 e 2023 (Valores expressos em milhares de reais)

	Controladora		Consolidado	
	30/09/2024	30/09/2023	30/09/2024	30/09/2023
Atividades operacionais				
Prejuízo do período	(178.359)	(112.263)	(178.359)	(112.263)
Ajustes para reconciliar o prejuízo líquido ao caixa gerado pelas atividades operacionais				
Provisão para demandas judiciais	-	-	-	1.456
Atualização monetária	-	-	1.110	-
Amortização sobre direitos de uso	-	-	(492)	944
Remensuração de contratos de arrendamento	-	-	(64)	(620)
Depreciação	106	82	36.083	20.877
Juros sobre debêntures	69.270	61.056	130.228	31.715
Juros sobre empréstimos	-	-	34.014	31.749
Despesa financeira - direito de uso	-	-	-	352
Apropriação de custos de emissão de debêntures	5.081	6.580	16.839	2.575
Baixa de imobilizado	-	26	3.846	26
Equivalência patrimonial	99.646	41.926	-	(4)
(Aumento) diminuição de ativos				
Caixa restrito	-	-	1.383	75.542
Contas a receber	-	-	-	(5.442)
Adiantamentos	-	-	-	(14.656)
Tributos e contribuições a compensar	(20)	(5)	(1.380)	(2.786)
Despesas antecipadas	828	(1.365)	(1.124)	(370)
Outros ativos	-	(6)	(1)	(4.025)
Aumento (diminuição) de passivos				
Fornecedores	1.258	918	58.837	(83.575)
Obrigações tributárias	554	406	17.296	16.506
Salários e encargos sociais	92	(9)	5.920	(1.150)
Outros passivos	1	218	32.406	(3.348)
Fluxo de caixa gerado pelas (aplicado nas) atividades operacionais	(1.543)	(2.436)	156.542	(46.497)
Atividades de investimento				
Investimentos em controladas	(10.870)	(36.148)	-	-
Aplicações financeiras	-	-	(147)	(242)
Partes relacionadas	47.737	(13)	(2.360)	(1.354)
Aquisição de imobilizado	(173)	(32)	(129.076)	(601.462)
Fluxo de caixa líquido aplicado nas atividades de investimento	36.694	(36.193)	(131.583)	(603.058)
Atividades de financiamento				
Captação de empréstimos e financiamentos	-	-	-	297.853
Amortização de empréstimos e financiamentos	-	-	(15.065)	(22.836)
Amortização de juros de empréstimos e financiamentos	-	-	(20.364)	-
Captação de debêntures	-	-	14.350	-
Amortização de debêntures	-	-	(34.342)	-
Partes relacionadas	(35.152)	31.626	37.032	530
Pagamento de arrendamentos	-	(266)	(481)	(801)
Fluxo de caixa líquido gerado pelas atividades de financiamento	(35.152)	31.360	(18.870)	274.746
Aumento (redução) líquido de caixa e equivalentes de caixa	(1)	(7.269)	6.089	(374.809)
Caixa e equivalentes de caixa em 1º de janeiro	2	7.270	2.148	404.790
Caixa e equivalentes de caixa em 30 de setembro	1	1	8.237	29.981

As notas explicativas são parte integrante das informações financeiras intermediárias individuais e consolidadas.

Rio Alto Energias Renováveis S.A.

Demonstrações intermediárias do valor adicionado

Período de nove meses findos em 30 de setembro de 2024 e 2023

(Valores expressos em milhares de reais)

	Controladora		Consolidado	
	30/09/2024	30/09/2023	30/09/2024	30/09/2023
Receitas	-	-	130.332	95.250
Insumos adquiridos de terceiros				
Materiais, energia, serviços de terceiros	(3.606)	(2.116)	(43.096)	(17.779)
Custos operacionais	-	-	(110.230)	(70.852)
Valor adicionado bruto	<u>(3.606)</u>	<u>(2.116)</u>	<u>(22.994)</u>	<u>6.619</u>
Depreciação e amortização	91	82	33.189	20.877
Valor adicionado líquido pela entidade	<u>(3.515)</u>	<u>(2.034)</u>	<u>10.195</u>	<u>27.496</u>
Valor adicionado recebido em transferência	(99.646)	(41.742)	13.102	5.246
Resultado de equivalência patrimonial	(99.646)	(41.926)	-	4
Receitas financeiras	-	184	13.102	5.242
Valor adicionado total	<u>(103.161)</u>	<u>(43.776)</u>	<u>23.297</u>	<u>32.742</u>
Distribuição do valor adicionado	<u>(103.161)</u>	<u>(43.776)</u>	<u>23.297</u>	<u>32.742</u>
Impostos	-	120	-	12.328
Despesas financeiras	75.107	68.285	176.105	91.326
Prejuízo do período	(178.359)	(112.263)	(178.359)	(112.263)
Despesas com pessoal	-	-	(7.638)	20.474
Depreciação e amortização	91	82	33.189	20.877

As notas explicativas são parte integrante das informações financeiras intermediárias individuais e consolidadas.

Rio Alto Energias Renováveis S.A.

Notas explicativas às informações financeiras intermediárias individuais e consolidadas
Em 30 de setembro de 2024
(Em milhares de reais - R\$, exceto quando indicado de outra forma)

1. Contexto operacional

A Rio Alto Energias Renováveis S.A (“Rio Alto” ou “Companhia”), fundada em 5 de agosto de 2020, tem como estratégia incorporar todas as etapas de implantação, geração e comercialização de energia renovável de fonte solar, desde o desenvolvimento do projeto de uma Usina Fotovoltaica até a comercialização de sua produção. Sua sede está localizada na Av. Pres. Juscelino Kubitschek, 1600 - Vila Nova Conceição, São Paulo - SP, e seus acionistas controladores são Rafael Sanchez Brandão e Edmond Chaker Farhat Junior.

Os primeiros projetos de usinas de energia solar fotovoltaica do Grupo Rio Alto foram iniciados em 2016, no município de Coremas, Paraíba, por meio de um contrato de cooperação entre a empresa dinamarquesa Nordic Power Partners (NPP) e sociedades controladas pelos atuais acionistas da Companhia. Esses projetos, denominados Coremas I, II e III, foram desenvolvidos e iniciaram suas operações comerciais em fevereiro de 2019, após se sagrarem vencedoras de leilões de venda de energia de reserva com a Câmara de Comercialização de Energia Elétrica (CCEE), pelo período de fornecimento de 20 (vinte) anos.

Em 2018, por meio de uma reorganização societária em conjunto com a Nordic Power Partner, os investimentos relacionados à Coremas I, II e III foram transferidos para os fundos de investimentos em participações denominados FIP Coremas e FIP Rio Alto, passando a ser contabilizados como instrumentos financeiros de valor justo.

O sucesso dos projetos de Coremas I, II e III impulsionou o Grupo Rio Alto a planejar novas usinas solares fotovoltaicas mediante a aquisição e arrendamento de áreas estrategicamente localizadas em regiões com condições solares favoráveis e próximas de uma subestação já existente.

Dada a experiência adquirida com as Usinas Coremas I, II e III, em 2019 o Grupo Rio Alto empreendeu, de maneira autônoma e sem envolvimento de parceiros externos, estudos visando a implantação de novas usinas fotovoltaicas em Coremas. O desenvolvimento e construção das usinas fotovoltaicas foram realizados mediante a captação de recursos por meio das emissões de debêntures de suas controladoras Coremas Holding S.A. e Coremas Holding II e por meio de financiamentos junto ao Banco do Nordeste do Brasil e as Usinas de Coremas IV, V, VI, VII e VIII, com capacidade instalada de 156 MWp, entraram em operação comercial em 2022 comercializando sua geração para grandes consumidores do mercado livre.

Diante do sólido conhecimento adquirido em toda a cadeia de desenvolvimento, construção e operação de usinas Fotovoltaicas e visando a ampliação de seu portfólio, a Companhia, em 2021, emitiu debêntures conversíveis totalizando R\$550.000 para investir na implantação do parque solar de Santa Luzia, no Estado da Paraíba.

O avanço do desenvolvimento do Complexo Solar Santa Luzia, composto por 28 novas usinas solares fotovoltaicas sendo que 5 delas em fase final de construção, destaca-se como um marco significativo e se posiciona como um pilar essencial na trajetória do Grupo Rio Alto. Além disso, projetos futuros como os Complexos Lagoa Tapada II e III, na Paraíba, e Sol do Agreste em Pernambuco, estão moldando uma robusta plataforma de geração solar para o grupo.

Rio Alto Energias Renováveis S.A.

Notas explicativas às informações financeiras intermediárias individuais e consolidadas

Em 30 de setembro de 2024

(Em milhares de reais - R\$, exceto quando indicado de outra forma)

Essa expansão estratégica não apenas reforça a longevidade, mas também eleva a qualidade das operações, consolidando a posição do Grupo Rio Alto como uma referência sólida e confiável no setor de geração de energia renovável.

A missão primordial do Grupo Rio Alto é prover uma matriz energética limpa e acessível, respondendo de maneira eficaz à constante expansão da demanda no setor energético brasileiro. Os acionistas, cientes da importância desse propósito, estão empenhados no êxito dos projetos de Coremas e Santa Luzia, consolidando assim a visão do grupo em contribuir de forma sustentável para as necessidades energéticas do país.

Rio Alto Energias Renováveis S.A.

Notas explicativas às informações financeiras intermediárias individuais e consolidadas

Em 30 de setembro de 2024

(Em milhares de reais - R\$, exceto quando indicado de outra forma)

Entidade	N° DRO	Data da DRO	N° REAs (Outorga)	Data		Prazo de autorização	kW
				Data da REA - Outorga de autorização	início/previsão de entrada em operação		
Coremas IV	1.162	17/04/2015	9.089	28/07/2020	set/2022(**)	35 anos	Central geradora terá 27.000 kW de Potência Instalada e 26.325 kW de Potência Líquida.
Coremas V	1.122	16/04/2015	9.090	28/07/2020	ago/2022(**)	35 anos	Central geradora terá 27.000 kW de Potência Instalada e 26.325 kW de Potência Líquida.
Coremas VI	1.100	15/04/2015	9.091	28/07/2020	set/2022(**)	35 anos	Central geradora terá 27.000 kW de Potência Instalada e 26.325 kW de Potência Líquida.
Coremas VII	1.101	15/04/2015	9.092	28/07/2020	maio/2022(**)	35 anos	Central geradora terá 27.000 kW de Potência Instalada e 26.325 kW de Potência Líquida.
Coremas VIII	3.115	25/09/2017	9.093	28/07/2020	ago/2022(**)	35 anos	Central geradora terá 27.000 kW de Potência Instalada e 26.325 kW de Potência Líquida.
Coremas IX	2.777	08/09/2021	(*)	-	-	-	27.000 kW de Potência Instalada.
Lagoa Tapada II	1.213	26/04/2019	(*)	-	-	-	49.300 kW de Potência Instalada.
Lagoa Tapada III	1.214	26/04/2019	(*)	-	-	-	49.300 kW de Potência Instalada.
Santa Luzia I	3.348	26/11/2020	10.597	21/09/2021	set/2024(**)	35 anos	49.300 kW de Potência Instalada.
Santa Luzia II	3.348	26/11/2020	10.598	21/09/2021	jan/2025	35 anos	49.300 kW de Potência Instalada.
Santa Luzia III	3.348	26/11/2020	10.599	21/09/2021	jan/2025	35 anos	49.300 kW de Potência Instalada.
Santa Luzia IV	3.348	26/11/2020	10.600	21/09/2021	abr/2024(**)	35 anos	49.300 kW de Potência Instalada.
Santa Luzia V	3.348	26/11/2020	10.616	21/09/2021	abr/2024(**)	35 anos	49.300 kW de Potência Instalada.
Santa Luzia VI	3.348	26/11/2020	10.601	21/09/2021	jun/2025	35 anos	49.300 kW de Potência Instalada.
Santa Luzia VII	3.348	26/11/2020	10.614	21/09/2021	abr/2024(**)	35 anos	49.300 kW de Potência Instalada.
Santa Luzia VIII	3.348	26/11/2020	10.602	21/09/2021	jul/2025	35 anos	49.300 kW de Potência Instalada.
Santa Luzia IX	3.348	26/11/2020	10.615	21/09/2021	abr/2024(**)	35 anos	49.300 kW de Potência Instalada.
Santa Luzia X	3.348	26/11/2020	10.603	21/09/2021	2026	35 anos	49.300 kW de Potência Instalada.
Santa Luzia XI	3.348	26/11/2020	10.604	21/09/2021	2026	35 anos	49.300 kW de Potência Instalada.
Santa Luzia XII	3.348	26/11/2020	10.605	21/09/2021	2026	35 anos	49.300 kW de Potência Instalada.
Santa Luzia XIII	3.348	26/11/2020	10.606	21/09/2021	2026	35 anos	49.300 kW de Potência Instalada.
Santa Luzia XIV	3.348	26/11/2020	10.607	21/09/2021	2026	35 anos	49.300 kW de Potência Instalada.
Santa Luzia XV	3.348	26/11/2020	10.608	21/09/2021	2025	35 anos	49.300 kW de Potência Instalada.
Santa Luzia XVI	707	16/03/2021	11.766	26/04/2022	2025	35 anos	49.300 kW de Potência Instalada.
Santa Luzia XVII	707	16/03/2021	11.767	26/04/2022	2025	35 anos	50.000 kW de Potência Instalada.
Santa Luzia XVIII	707	16/03/2021	11.768	26/04/2022	2025	35 anos	50.000 kW de Potência Instalada.

Rio Alto Energias Renováveis S.A.

Notas explicativas às informações financeiras intermediárias individuais e consolidadas

Em 30 de setembro de 2024

(Em milhares de reais - R\$, exceto quando indicado de outra forma)

Entidade	Nº DRO	Data da DRO	Nº REAs (Outorga)	Data da REA - Outorga de autorização	Entrada em operação	Prazo de autorização	kW
Santa Luzia XIX	707	16/03/2021	11.769	26/04/2022	março, 2025	35 anos	50.000 kW de Potência Instalada.
Santa Luzia XX	707	16/03/2021	11.770	26/04/2022	março, 2025	35 anos	50.000 kW de Potência Instalada.
Santa Luzia XXI	707	16/03/2021	11.771	26/04/2022	junho, 2025	35 anos	50.000 kW de Potência Instalada.
Santa Luzia XXII	3.221	13/10/2021	14.326	18/04/2023	2027	35 anos	50.000 kW de Potência Instalada.
Santa Luzia XXIII	3.221	13/10/2021	14.327	18/04/2023	2027	35 anos	50.000 kW de Potência Instalada.
Santa Luzia XXIV	3.221	13/10/2021	14.328	18/04/2023	2027	35 anos	50.000 kW de Potência Instalada.
Santa Luzia XXV	3.221	13/10/2021	14.329	18/04/2023	2027	35 anos	50.000 kW de Potência Instalada.
Santa Luzia XXVI	3.221	13/10/2021	14.330	18/04/2023	2027	35 anos	50.000 kW de Potência Instalada.
Santa Luzia XXVII	3.221	13/10/2021	14.331	18/04/2023	2027	35 anos	50.000 kW de Potência Instalada.
Santa Luzia XXVIII	3.391	25/10/2021	14.332	18/04/2023	2027	35 anos	50.000 kW de Potência Instalada.
Santa Luzia XXIX	3.391	25/10/2021	2.917	16/08/2023	-	35 anos	50.000 kW de Potência Instalada.
Santa Luzia XXX	3.391	25/10/2021	2.918	16/08/2023	-	35 anos	50.000 kW de Potência Instalada.
Santa Luzia XXXI	3.391	25/10/2021	2.919	16/08/2023	-	35 anos	50.000 kW de Potência Instalada.
Santa Luzia XXXII	3.391	25/10/2021	2.920	16/08/2023	-	35 anos	50.000 kW de Potência Instalada.
Santa Luzia XXXIII	3.391	25/10/2021	2.921	16/08/2023	-	35 anos	50.000 kW de Potência Instalada.
Santa Luzia XXXIV	3.391	25/10/2021	2.922	16/08/2023	-	35 anos	50.000 kW de Potência Instalada.
Santa Luzia XXXV	3.391	25/10/2021	2.923	16/08/2023	-	35 anos	50.000 kW de Potência Instalada.
Santa Luzia XXXVI	3.391	25/10/2021	2.924	16/08/2023	-	35 anos	50.000 kW de Potência Instalada.
Santa Luzia XXXVII	3.391	25/10/2021	2.925	16/08/2023	-	35 anos	50.000 kW de Potência Instalada.
Santa Luzia XXXVIII	3.391	25/10/2021	2.926	16/08/2023	-	35 anos	50.000 kW de Potência Instalada.
Santa Luzia XXXIX	3.391	25/10/2021	2.927	16/08/2023	-	35 anos	50.000 kW de Potência Instalada.
Santa Luzia XL	3.391	25/10/2021	2.928	16/08/2023	-	35 anos	50.000 kW de Potência Instalada.
Santa Luzia XLI	3.391	25/10/2021	2.929	16/08/2023	-	35 anos	50.000 kW de Potência Instalada.
Santa Luzia XLII	3.391	25/10/2021	2.930	16/08/2023	-	35 anos	50.000 kW de Potência Instalada.

(*) Entidades em processo de pedido de outorga de autorização.

(**) Entidades em operação comercial na referida data de emissão destas informações financeiras intermediárias individuais e consolidadas.

DRO - Despacho de Registro de Requerimento de Outorga, que autoriza o início das obras.

REA - Resolução autorizativa.

Rio Alto Energias Renováveis S.A.

Notas explicativas às informações financeiras intermediárias individuais e consolidadas
Em 30 de setembro de 2024
(Em milhares de reais - R\$, exceto quando indicado de outra forma)

1.1. Continuidade operacional

RAER

No período de três meses e nove meses findos em 30 de setembro de 2024, a Companhia registrou um prejuízo de R\$49.342 e R\$178.359, respectivamente e um patrimônio líquido à descoberto de R\$439.344 (R\$260.985 em 31 de dezembro de 2023). Além disso, em 30 de setembro de 2024, o capital circulante líquido foi negativo, totalizando R\$835.918 e R\$1.717.135, na controladora e consolidado, respectivamente.

A condição de capital circulante líquido negativo resulta, principalmente, da reclassificação dos saldos das debentures, anteriormente apresentados no passivo não circulante, em função do não cumprimento de determinadas cláusulas restritivas previstas nas escrituras das referidas debêntures, que ensejam a possibilidade da exigência do vencimento antecipado de tais dívidas, por meio de deliberação da Assembleia Geral dos Debenturistas ("AGD").

A rolagem das debentures que aconteceu em agosto de 2024, no montante de aproximadamente R\$800.000 na RAER para vencimento em junho de 2026 foi de extrema importância para a continuidade operacional da Companhia com o aumento da capacidade de geração elétrica proveniente dos parques solares.

Em 30 de setembro de 2024, a Companhia apresentou uma receita operacional líquida de R\$130.332 proveniente da venda de energia dos contratos de longo prazo Power Purchase Agreement (PPA) e operações compra e venda de energia de curto prazo. Os complexos Coremas já em operação comercial e Complexo Santa Luzia que iniciou suas operações comerciais em abril de 2024 com as usinas Santa Luzia IV, V, VII e IX e a Usina Santa Luzia I em setembro de 2024, apresentam uma capacidade de geração de caixa suficiente para cumprir suas obrigações de curto prazo, gerando uma receita anual projetada de R\$165.087 e EBITDA de aproximadamente R\$ 115.561 para o exercício de 2024, considerando um curtailment de aproximadamente 5%.

A Companhia se mantém em plena capacidade operacional mesmo em um cenário regulatório e macroeconômico desafiador. Ao longo do período, foram implementadas medidas estratégicas para assegurar a continuidade dos negócios, garantindo o fornecimento da energia contratada mesmo com o curtailment muito acima do esperado. O planejamento de longo prazo, permite à empresa superar obstáculos pontuais, mantendo uma trajetória sustentável. Esse cenário reflete nosso compromisso em preservar a capacidade de geração de caixa, proteger os investimentos e mitigar riscos que possam comprometer a operação.

No período, a Companhia conduziu um processo de refinanciamento que resultou em uma significativa melhoria no perfil da dívida. Essa reestruturação permitiu alongar os prazos de vencimento e melhorar a liquidez de curto prazo. A Companhia continua a buscar novos financiamentos para os novos projetos sendo que já foram pré-aprovados R\$400 milhões junto ao Banco do Nordeste.

Rio Alto Energias Renováveis S.A.

Notas explicativas às informações financeiras intermediárias individuais e consolidadas
Em 30 de setembro de 2024
(Em milhares de reais - R\$, exceto quando indicado de outra forma)

Com o objetivo de aprimorar a eficiência e maximizar os resultados, foi implementado um choque de gestão que resultou em uma reavaliação profunda de processos internos e estratégias de curto e médio prazo. A nova política de gestão focou em corte de custos e otimização de recursos, acompanhada de uma revisão do cronograma de novos projetos e redução da venda de novos contratos de energia de longo prazo.

Complexo Coremas

A estrutura de capital dos projetos de Coremas IV a VIII foi desenvolvida com aproximadamente 25% de capital próprio e 75% de financiamentos de longo prazo, obtidos junto ao Banco do Nordeste do Brasil. Essa estrutura sustentou a execução das obras conforme o cronograma planejado, e a venda de energia para entrega futura respalda o fluxo de caixa necessário para a amortização desses passivos.

Os projetos de Coremas IV a VIII foram concebidos com base nesse planejamento financeiro, considerando sua efetiva capacidade de geração de caixa. Contratos para venda futura de energia já foram firmados, assim como recursos para financiamento, totalizando R\$98.000 em debêntures emitidas em 18/12/2019 e 29/10/2020, e aproximadamente R\$336.000 em financiamentos pelo Banco do Nordeste do Brasil, divididos em 5 contratos. Dessa quantia, aproximadamente: Coremas IV R\$66.300; Coremas V R\$69.300; Coremas VI R\$67.900; Coremas VII R\$66.300 e Coremas VIII R\$66.200, com prazo médio de 18 anos e primeira parcela de amortização de principal e juros vencendo 6 meses após o início das vendas de energia. Em 2022 houve a liberação de 91% dos recursos provenientes desses financiamentos, totalizando R\$306.896. Os 5 parques solares do Complexo Coremas que somam 156MWp estão em plena operação desde 2022 apresentando produção energética conforme estudos realizados previamente a sua implantação.

As debêntures emitidas em 2019 e 2020 que tinham seu vencimento em 2024 foram parcialmente roladas em um montante de aproximadamente R\$70.000, para vencimento em 2026. Deste modo, Coremas não possui mais dívidas com vencimento de curto prazo.

Complexo Santa Luzia

O Grupo Rio Alto inicia uma nova fase em seus projetos de expansão. O complexo Santa Luzia consiste em 28 usinas solares fotovoltaicas, divididas em quatro fases.

Em 2022, a primeira fase iniciou-se, abrangendo as usinas solares da Rio Alto Santa Luzia Holding I S.A, compostas pela Santa Luzia I, II, III, IV, V, VII e IX, totalizando 404 MWp de capacidade energética e incluindo uma subestação de conexão. As usinas Santa Luzia IV, V, VII e IX entraram em operação em abril de 2024 e a Santa Luzia I entrou em operação em 11 de setembro de 2024, restando as usinas II e III para início das operações entre o 2º semestre de 2024 e o primeiro semestre de 2025.

O planejamento financeiro dessa fase foi baseado em duas linhas de financiamento: uma emissão de debêntures simples na controlada STL Holding I (R\$465.000) e financiamento pelo Banco do Nordeste (R\$300.000).

Rio Alto Energias Renováveis S.A.

Notas explicativas às informações financeiras intermediárias individuais e consolidadas
Em 30 de setembro de 2024
(Em milhares de reais - R\$, exceto quando indicado de outra forma)

A Companhia tem um saldo a pagar para fornecedores de aproximadamente R\$ 182 milhões. Para pagamento desses saldos de fornecedores, a Companhia pretende realizar a negociação e liquidação em etapas, de acordo com seu fluxo financeiro.

A Administração tem acompanhado de forma proativa o mercado de energia e tem participado de leilões de contratos de venda de energia de longo prazo, além de realizar a venda de energia para entrega futura no mercado de contratação livre. O Complexo Solar de Santa Luzia já apresenta um volume de energia vendida no longo prazo que possibilita o financiamento e geração de caixa suficiente para a continuidade de implantação das demais fases.

Restrições de Geração de Energia - "Curtailment"

As restrições energéticas, ou *curtailment*, no mercado de energia brasileiro têm sido uma preocupação crescente para os geradores de energia, principalmente aqueles que operam em fontes renováveis, como solar e eólica. O termo "*curtailment*" refere-se à limitação ou redução forçada da geração de energia, mesmo quando as condições técnicas permitiriam que a energia fosse gerada e injetada no sistema. Essas restrições podem ocorrer por vários motivos e, no contexto do Brasil, os principais fatores são a sobrecarga da infraestrutura de transmissão, problemas de planejamento do sistema e questões regulatórias. Essas restrições são requeridas pelo Operador Nacional do Sistema - ONS.

A expansão da capacidade de geração, sobretudo em fontes eólicas e solares, tem crescido de maneira significativa nos últimos anos, superando, em muitos casos, a capacidade de transmissão de energia. As regiões Norte e Nordeste, ricas em recursos eólicos e solares, sofrem frequentemente com a falta de linhas de transmissão suficientes para escoar a energia gerada.

Em determinados momentos, há uma superprodução de energia, especialmente nas regiões onde há uma concentração elevada de fontes renováveis. Mesmo o Brasil tendo uma matriz energética diversa, que inclui hidrelétricas, termelétricas e outras fontes, observa-se que Operador Nacional do Sistema - ONS vem determinando restrições significativas aos geradores de energia renovável.

As fontes de energia renovável, como a eólica e a solar, são intermitentes por natureza, dependendo de fatores climáticos. Isso cria desafios operacionais para o sistema, que precisa garantir um fornecimento estável de energia. Durante momentos de baixa demanda ou alta oferta dessas fontes, o ONS pode reduzir a geração dessas usinas para equilibrar o sistema.

A ausência de um planejamento adequado e de regulamentações claras para lidar com o crescimento acelerado da geração renovável também contribui para o *curtailment*. A coordenação entre os órgãos responsáveis pelo planejamento energético e as operadoras de transmissão, muitas vezes, não consegue acompanhar o ritmo de entrada em operação das novas usinas de energia renovável. Isso gera gargalos no escoamento da energia.

Rio Alto Energias Renováveis S.A.

Notas explicativas às informações financeiras intermediárias individuais e consolidadas
Em 30 de setembro de 2024
(Em milhares de reais - R\$, exceto quando indicado de outra forma)

A principal consequência do *curtailment* para os geradores de energia é a perda de receita. Mesmo que a usina esteja tecnicamente capaz de gerar e vender energia, a redução forçada na produção impede que esses geradores aproveitem todo o potencial de suas instalações, afetando diretamente a produção energética. A Rio Alto possui contratos de fornecimento de energia com clientes e com o sistema elétrico. Quando o *curtailment* ocorre, os agentes geradores podem vir a ser penalizados por não conseguirem cumprir seus contratos, enfrentando multas ou outros tipos de sanções financeiras, além de prejudicar a reputação dessas empresas perante seus clientes e parceiros. Em resumo, o *curtailment* no Brasil, representa um grande desafio para o setor energético, trazendo enormes prejuízos financeiros e operacionais para os geradores de energia. Contudo, com medidas adequadas de planejamento, investimentos e inovação tecnológica, é possível mitigar esses impactos e criar um ambiente mais equilibrado e eficiente para o mercado energético brasileiro.

Apesar do cenário desfavorável, a MP 1.232/2024, publicada em 13 de junho de 2024, aborda principalmente questões relacionadas aos sistemas isolados e concessões de geração, transmissão e distribuição de energia. Embora seu foco principal não seja diretamente o *curtailment*, ela pode contribuir para a mitigação do problema de forma indireta. A medida facilita a transferência de controles acionários e permite maior viabilidade financeira para investimentos em infraestrutura e operação eficiente dos sistemas isolados o que pode liberar capacidade no sistema interligado nacional (SIN), reduzindo gargalos de transmissão que contribuem para o *curtailment* em regiões como o Nordeste, onde há alta geração renovável.

2. Apresentação das informações financeiras intermediárias individuais e consolidadas

2.1. Bases de elaboração e apresentação

As informações financeiras intermediárias individuais e consolidadas da Companhia e de suas controladas foram elaboradas de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil, que compreendem as normas da Comissão de Valores Mobiliários (CVM); os pronunciamentos, as orientações e interpretações emitidas pelo Comitê de Pronunciamentos Contábeis CPC e aprovados pelo Conselho Federal de Contabilidade - CFC e em conformidade com as normas internacionais de contabilidade emitidas pelo IASB (IFRS).

No caso das informações financeiras intermediárias individuais e consolidadas, diferem somente no que se refere à capitalização na controladora de juros incorridos por entidade distinta daquelas em que estão os ativos qualificáveis.

Por não existir diferença entre o patrimônio líquido consolidado e o resultado consolidado atribuíveis aos acionistas da controladora, constantes nas informações financeiras intermediárias consolidadas preparadas de acordo com as IFRS e as práticas contábeis adotadas no Brasil, e o patrimônio líquido da controladora e o resultado da controladora, constantes nas informações financeiras intermediárias individuais e consolidadas, a Companhia optou por apresentar essas informações em um único conjunto, lado a lado.

Rio Alto Energias Renováveis S.A.

Notas explicativas às informações financeiras intermediárias individuais e consolidadas
Em 30 de setembro de 2024
(Em milhares de reais - R\$, exceto quando indicado de outra forma)

As informações financeiras intermediárias individuais e consolidadas, foram elaboradas com base no custo histórico, exceto quando indicado de outra forma, conforme descrito nas práticas contábeis a seguir. O custo histórico é baseado no valor das contraprestações pagas em troca de ativos.

Os dados não financeiros incluídos nestas informações financeiras intermediárias individuais e consolidadas, tais como capacidade produtiva esperada, dados contratuais, projeções e seguros, não foram revisados pelo auditor independente.

A Administração da Companhia afirma que todas as informações relevantes próprias das informações financeiras intermediárias, e somente elas, estão sendo evidenciadas e que correspondem às utilizadas por ela na sua gestão.

A emissão das informações financeiras intermediárias foi aprovada e autorizada pelo Conselho de Administração em 23 de dezembro de 2024.

2.2. Moeda funcional e de apresentação

Os itens incluídos nas informações financeiras intermediárias individuais e consolidadas são mensurados usando o real (R\$), moeda do ambiente econômico no qual a Companhia atua, sendo a moeda funcional da Companhia e também de apresentação das informações financeiras intermediárias individuais e consolidadas.

As informações financeiras estão apresentadas em milhares de R\$, exceto quando indicado de outra forma.

2.3. Bases de mensuração

As informações financeiras intermediárias individuais e consolidadas, foram elaboradas com base no custo histórico, exceto quanto as cotas do fundo FIP Rio Alto (vide nota explicativa 8), que foram reconhecidas pelo seu valor justo, conforme descrito nas práticas contábeis a seguir. O custo histórico é geralmente baseado no valor justo das contraprestações pagas em troca de ativos.

Valor justo é o preço que seria recebido pela venda de um ativo ou pago pela transferência de um passivo em uma transação organizada entre participantes do mercado na data de mensuração, independentemente de esse preço ser diretamente observável ou estimado usando outra técnica de avaliação.

Ao estimar o valor justo de um ativo ou passivo, a Administração leva em consideração as características do ativo ou passivo no caso de os participantes do mercado levarem essas características em consideração na precificação do ativo ou passivo na data de mensuração.

2.4. Procedimentos de consolidação

As informações financeiras intermediárias consolidadas incluem as informações da Companhia e de suas controladas.

Rio Alto Energias Renováveis S.A.

Notas explicativas às informações financeiras intermediárias individuais e consolidadas

Em 30 de setembro de 2024

(Em milhares de reais - R\$, exceto quando indicado de outra forma)

O controle é obtido quando a Companhia está exposta a, ou tem direitos sobre retornos variáveis decorrentes de seu envolvimento com a investida e tem a capacidade de afetar esses retornos por meio de seu poder sobre a investida. As controladas são consolidadas integralmente, a partir da data em que o controle se inicia até a data em que deixa de existir.

Em 30 de setembro de 2024 e 31 de dezembro de 2023 as participações nas controladas se apresentavam da seguinte forma:

Controladas	Participação (%)		Segmento
	30/09/2024	31/12/2023	
Rio Alto Energia, Empreendimentos e Participações Ltda. (a)	100	100	Participação e consultoria em projetos de energia
R.A. Comercializadora de Energia Elétrica Ltda. (a)	100	100	Compra e venda de energia
Rio Alto Serviços e Construções Ltda. (a)	100	100	Construção de usinas solares fotovoltaicas
Coremas Holding S.A. (a)	100	100	Subholding controladora de Coremas IV, V e VI
Coremas IV Geração de Energia SPE Ltda. (b)	100	100	Usina solar fotovoltaica
Coremas V Geração de Energia SPE Ltda. (b)	100	100	Usina solar fotovoltaica
Coremas VI Geração de Energia SPE Ltda. (b)	100	100	Usina solar fotovoltaica
Coremas Holding II S.A. (a)	100	100	Subholding controladora de Coremas VII e VIII
Coremas VII Geração de Energia SPE Ltda. ©	100	100	Usina solar fotovoltaica
Coremas VIII Geração de Energia SPE Ltda. ©	100	100	Usina solar fotovoltaica
Rio Alto Lagoa Tapada II Geração de Energia UFV SPE Ltda. (d)	100	100	Usina solar fotovoltaica
Rio Alto Lagoa Tapada III Geração de Energia UFV SPE Ltda. (d)	100	100	Usina solar fotovoltaica
Fundo de Investimentos em Participações Rio Alto - Multiestratégia (e)	100	100	FIP em participação nas usinas Coremas I, II e III
Rio Alto STL Holding I Ltda. (f)	100	100	Subholding controladora de Santa Luzia I a VII
Rio Alto STL Holding II Ltda. (f)	100	100	Subholding controladora de Santa Luzia X a XIV
Rio Alto STL Holding III Ltda. (f)	100	100	Subholding controladora de Santa Luzia XV a XXI
Rio Alto STL Holding IV Ltda. (f)	100	100	Subholding controladora de Santa Luzia XXII a XXVIII
Rio Alto STL Holding V Ltda. (f)	100	100	Subholding controladora de Santa Luzia VI e VIII

Controladas	Participação (%)		Segmento
	30/09/2024	31/12/2023	
Rio Alto STL I Geração de Energia SPE Ltda. (g)	100	100	Usina solar fotovoltaica
Rio Alto STL II Geração de Energia SPE Ltda. (g)	100	100	Usina solar fotovoltaica
Rio Alto STL III Geração de Energia SPE Ltda. (g)	100	100	Usina solar fotovoltaica
Rio Alto STL IV Geração de Energia SPE Ltda. (g)	100	100	Usina solar fotovoltaica
Rio Alto STL V Geração de Energia SPE Ltda. (g)	100	100	Usina solar fotovoltaica
Rio Alto STL VI Geração de Energia SPE Ltda. (g)	100	100	Usina solar fotovoltaica
Rio Alto STL VII Geração de Energia SPE Ltda. (g)	100	100	Usina solar fotovoltaica
Rio Alto STL VIII Geração de Energia SPE Ltda. (g)	100	100	Usina solar fotovoltaica
Rio Alto STL IX Geração de Energia SPE Ltda. (g)	100	100	Usina solar fotovoltaica
Rio Alto STL X Geração de Energia SPE Ltda. (g)	100	100	Usina solar fotovoltaica
Rio Alto STL XI Geração de Energia SPE Ltda. (g)	100	100	Usina solar fotovoltaica
Rio Alto STL XII Geração de Energia SPE Ltda. (g)	100	100	Usina solar fotovoltaica
Rio Alto STL XIII Geração de Energia SPE Ltda. (g)	100	100	Usina solar fotovoltaica
Rio Alto STL XIV Geração de Energia SPE Ltda. (g)	100	100	Usina solar fotovoltaica
Rio Alto STL XV Geração de Energia SPE Ltda. (g)	100	100	Usina solar fotovoltaica
Rio Alto STL XVI Geração de Energia SPE Ltda. (g)	100	100	Usina solar fotovoltaica
Rio Alto STL XVII Geração de Energia SPE Ltda. (g)	100	100	Usina solar fotovoltaica
Rio Alto STL XVIII Geração de Energia SPE Ltda. (g)	100	100	Usina solar fotovoltaica
Rio Alto STL XIX Geração de Energia SPE Ltda. (g)	100	100	Usina solar fotovoltaica
Rio Alto STL XX Geração de Energia SPE Ltda. (g)	100	100	Usina solar fotovoltaica
Rio Alto STL XXI Geração de Energia SPE Ltda. (g)	100	100	Usina solar fotovoltaica
Rio Alto STL XXII Geração de Energia SPE Ltda. (g)	100	100	Usina solar fotovoltaica
Rio Alto STL XXIII Geração de Energia SPE Ltda. (g)	100	100	Usina solar fotovoltaica
Rio Alto STL XXIV Geração de Energia SPE Ltda. (g)	100	100	Usina solar fotovoltaica
Rio Alto STL XXV Geração de Energia SPE Ltda. (g)	100	100	Usina solar fotovoltaica
Rio Alto STL XXVI Geração de Energia SPE Ltda. (g)	100	100	Usina solar fotovoltaica
Rio Alto STL XXVII Geração de Energia SPE Ltda. (g)	100	100	Usina solar fotovoltaica
Rio Alto STL XXVIII Geração de Energia SPE Ltda. (g)	100	100	Usina solar fotovoltaica
Subestação Santa Luzia - Consórcio (h)	100	100	Subestação

(a) As empresas Rio Alto Energia e Empreendimentos, Rio Alto Serviços e Construções, R.A. Comercializadora, Coremas Holding e Coremas Holding II são investidas e controladas da Rio Alto Energias Renováveis, sendo seus saldos apresentados de forma consolidada.

(b) As empresas Coremas IV, Coremas V e Coremas VI foram consolidadas na subholding Coremas Holding S.A.

(c) As empresas Coremas VII e Coremas VIII foram consolidadas na subholding Coremas Holding II S.A.

(d) As entidades Rio Alto Lagoa Tapada II e Rio Alto Lagoa Tapada III, foram constituídas, porém, até o encerramento do período findo em 30 de setembro de 2024 seus respectivos capitais sociais não foram integralizados, desta forma, não houve reconhecimento contábil na sua controladora Rio Alto Energia, Empreendimentos e Participações.

Rio Alto Energias Renováveis S.A.

Notas explicativas às informações financeiras intermediárias individuais e consolidadas
Em 30 de setembro de 2024
(Em milhares de reais - R\$, exceto quando indicado de outra forma)

- (e) O FIP Rio Alto é reconhecido como instrumento financeiro na investida Rio Alto Energia, Empreendimentos e Participações.
- (f) As entidades Rio Alto STL Holding I Ltda., Rio Alto STL Holding II Ltda., Rio Alto STL Holding III Ltda., Rio Alto STL Holding IV Ltda. e Rio Alto STL Holding V Ltda. são subholdings constituídas em janeiro de 2021 para consolidação dos projetos de Santa Luzia I a XXI. No encerramento do período findo em 30 de setembro de 2024 tais entidades estão em fase de construção.
- (g) Referem-se a usinas solares fotovoltaicas em desenvolvimento e foram constituídas em janeiro de 2021. Até o encerramento do período findo em 30 de setembro de 2024 a Rio Alto Energias Renováveis incorreu em gastos com o desenvolvimento dos projetos, imobilização do canteiro de obras e continuidade da construção da subestação de Santa Luzia.
- (h) A subestação Santa Luzia é um consórcio firmado entre as usinas solares Santa Luzia, I, II, III, IV, V, VI, VII, VIII e IX para o desenvolvimento de uma subestação de conexão do projeto solar, nos termos dos artigos 278 e 279 da Lei 6.404/76. A subestação será utilizada de forma compartilhada por todas as usinas solares de Santa Luzia.

Os seguintes procedimentos foram adotados na preparação das Informações Financeiras Intermediárias consolidadas:

- Eliminação do patrimônio líquido das controladas;
- Eliminação do resultado de equivalência patrimonial; e,
- Eliminação dos saldos de ativos e passivos, receitas e despesas entre as empresas consolidadas (operações entre partes relacionadas).
- As despesas financeiras da controladora são reconhecidas nas informações financeiras intermediárias individuais no resultado do exercício e nas informações financeiras intermediárias consolidadas são reconhecidas, quando qualificáveis, aos itens do ativo imobilizado no processo de consolidação para adequação à prática contábil especificada no CPC 20R1 - Custo de empréstimos. Não existem diferenças entre o patrimônio líquido e resultado da controladora e consolidado.

As práticas contábeis foram aplicadas de maneira uniforme em todas as empresas consolidadas e o exercício social dessas empresas coincide com o da controladora.

a) Consórcio Santa Luzia - Operações em conjunto (*joint operations*)

As controladas Santa Luzia I, II, III, IV, V, VI, VII, VIII e IX compuseram e mantém um consórcio, denominado Subestação Santa Luzia, com o objetivo de construção, manutenção e operação de uma subestação de conexão para o complexo solar. O consórcio é de uso comum e interesse restrito as consorciadas, de uso compartilhado, sem personalidade jurídica nos termos dos artigos 278 e 279 da Lei 6.404/76 e legislação correlata, localizado em Santa Luzia, no Estado da Paraíba.

O consórcio é formado por participações proporcionais das consorciadas, com direitos e deveres limitados à sua participação, sendo a administração financeira de contas a pagar do consórcio realizada pela empresa líder Santa Luzia VII.

De acordo com CPC 19 (R2) - Negócios em Conjunto, itens 20 a 22, que tratam de contabilização de operações em conjunto (*joint operation*), os ativos, passivos e resultados da operação do Consórcio são reconhecidos pela respectiva participação em cada uma das controladas consorciadas, e estão evidenciadas em cada conta do balanço patrimonial e demonstração do resultado da Companhia.

Rio Alto Energias Renováveis S.A.

Notas explicativas às informações financeiras intermediárias individuais e consolidadas
Em 30 de setembro de 2024
(Em milhares de reais - R\$, exceto quando indicado de outra forma)

2.5. Julgamentos, estimativas e premissas contábeis significativas

A companhia declara que os julgamentos, estimativas e premissas contábeis significativas, são consistentes com aquelas adotadas na elaboração das informações financeiras trimestrais e demonstrações financeiras anuais do período de 2024 e 2023, respectivamente.

3. Principais práticas contábeis

A Companhia declara que as principais práticas contábeis, das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2023, permanecem válidas para estas informações trimestrais - ITR, as quais devem ser lidas em conjunto com as referidas demonstrações financeiras.

4. Normas e interpretações novas e revisadas

4.1. Normas e interpretações novas e revisadas

Outras normas, interpretações e alterações às normas contábeis foram publicadas, porém, ainda não são mandatórias para o período de nove meses findos em 30 de setembro de 2024 e não foram adotadas antecipadamente.

5. Caixa e equivalentes de caixa

	% CDI	Controladora		Consolidado	
		30/09/2024	31/12/2023	30/09/2024	31/12/2023
Caixa e equivalentes de caixa		-	-	-	488
CDB	85% a 101% CDB DI	-	1	8.230	1.647
Fundos de investimento de curto prazo	100% CDB DI	1	1	7	13
		<u>1</u>	<u>2</u>	<u>8.237</u>	<u>2.148</u>

As aplicações financeiras estão representadas substancialmente por Certificados de Depósitos Bancários (CDBs), com rentabilidade média entre 85% e 101% da variação do Certificado de Depósito Interbancário (CDI), designado ao valor justo contra o resultado, com prazos de vencimento variáveis, porém resgatáveis a qualquer momento com o emissor, sem perda significativa de valor.

6. Contas a receber

	Consolidado	
	30/09/2024	31/12/2023
Clientes nacionais	<u>19.964</u>	<u>14.404</u>
	<u>19.964</u>	<u>14.404</u>

Rio Alto Energias Renováveis S.A.

Notas explicativas às informações financeiras intermediárias individuais e consolidadas
Em 30 de setembro de 2024
(Em milhares de reais - R\$, exceto quando indicado de outra forma)

	Consolidado	
	30/09/2024	31/12/2023
Vencidos		
Acima de 365 dias	-	1.660
Subtotal vencidos	-	1.660
A vencer		
Até 30 dias	19.964	12.744
Subtotal a vencer	19.964	12.744
	<u>19.964</u>	<u>14.404</u>

7. Caixa restrito

	Consolidado	
	30/09/2024	31/12/2023
Depósitos e cauções vinculados (a)	-	3.034
Aplicações em fundos de investimentos - BNB (b)	21.965	20.314
	<u>21.965</u>	<u>23.348</u>
Circulante	-	4.390
Não circulante	21.965	18.958

(a) Caixa bloqueado como garantias sobre cartas de crédito, que foram emitidas para pagamentos de fornecedores internacionais, relacionadas a importação de equipamentos para implantação nas usinas do complexo solar de Coremas.

(b) Aplicações em fundos de investimentos financeiros vinculados aos seguintes itens: (i) financiamento com o Banco do Nordeste do Brasil (BNB). Os recursos aplicados nas controladas Coremas IV, V, VI, VII e VIII transitam pelas contas do BNB e é necessário que o banco aprove os pagamentos, em acordo com o cronograma das obras em andamento (e financiadas). Os contratos estabelecem limites mínimos de saldo a ser mantido nas contas de uso restrito; (ii) Recursos aplicados como garantia do CUST, aplicados junto ao Banco Daycoval.

8. Aplicações financeiras

A Controlada Rio Alto Energia Empreendimentos e Participações mantém investimentos em cotas do FIP Rio Alto, um fundo de investimentos em participações fechado, cujo patrimônio é representado por uma classe única de cotas, conforme regulamentado pela Instrução CVM 578. O único ativo na carteira do FIP Rio Alto consiste no investimento em cotas do Fundo de Investimento em Participações Coremas ("FIP Coremas").

O FIP Coremas possui em sua carteira integralidade das participações societárias em Coremas I, Coremas II e Coremas III - três usinas solares fotovoltaicas desenvolvidas em colaboração com a Nordic Power Partners. Em 2018, houve uma reestruturação societária do acordo de cooperação, resultando na subscrição das usinas solares pelo FIP Coremas. Em 30 de setembro de 2024, o FIP Rio Alto detém 15,72%, sendo 13,91% de cotas já integralizadas no FIP Coremas.

Os ativos de ambos os FIPs são reconhecidos a valor justo (nota explicativa 25), e quaisquer ganhos ou perdas são reconhecidos no resultado. A valoração desses ativos, com base no preço unitário das cotas do FIP, é realizada anualmente, seguindo uma metodologia de fluxo de caixa descontado. As cotas são atualizadas mensalmente, levando em consideração subscrições e integralizações de novas cotas, além de parte do resultado positivo dos ativos.

Rio Alto Energias Renováveis S.A.

Notas explicativas às informações financeiras intermediárias individuais e consolidadas
Em 30 de setembro de 2024
(Em milhares de reais - R\$, exceto quando indicado de outra forma)

	Consolidado	
	30/09/2024	31/12/2023
Saldo inicial	42.069	39.516
Subscrição de cotas	147	329
(+) ganhos valorização cotas	-	2.224
Saldo final	42.216	42.069

As quotas do FIP Rio Alto foram dadas em garantia na primeira e segunda emissões de debêntures pelas controladas Coremas Holding e Coremas Holding II, firmadas em uma cessão com direito suspensivo após a entrada em operação das usinas de Coremas IV, Coremas V, Coremas VI, Coremas VII e Coremas VIII. A garantidora é a Rio Alto Energia, Empreendimentos e Participações.

9. Transações com partes relacionadas

Partes relacionadas	Natureza da operação	Controladora			
		30/09/2024		31/12/2023	
		Ativo	Passivo	Ativo	Passivo
Sócios	Empréstimo	2.734	7.007	-	2.440
Coremas Holding	Empréstimo	-	-	33.787	24.420
Coremas Holding II	Empréstimo	-	-	15.481	10.761
Coremas IX	Empréstimo	30	-	30	-
Rio Alto STL Holding V	Empréstimo	1.859	-	1.201	-
Rio Alto Energia	Empréstimo	3	-	2	-
Rio Alto Infraestrutura	Empréstimo	-	60	-	60
Rio Alto Serviços	Empréstimo	-	361.660	2.676	364.630
Rio Alto STL Holding I	Empréstimo	12.755	-	11.941	1.568
Rio Alto STL Holding II	Empréstimo	15	-	15	-
Rio Alto STL Holding III	Empréstimo	19	-	19	-
Rio Alto STL Holding IV	Empréstimo	116	-	116	-
		17.531	368.727	65.268	403.879

Partes relacionadas	Natureza da operação	Consolidado					
		30/09/2024			31/12/2023		
		Ativo	Passivo	Resultado	Ativo	Passivo	Resultado
Sócios (a)	Empréstimo	6.131	7.013	-	3.391	2.939	-
Rio Alto Infraestrutura	Empréstimo	31	117	-	9	117	-
Coremas I	Empréstimo	-	275	-	25	301	-
Coremas II	Empréstimo	86	-	-	86	-	-
Coremas III	Empréstimo	146	-	-	146	-	-
Rio Alto Energia	Empréstimo	1	-	-	2	-	-
Rio Alto Comercializadora	Empréstimo	12	-	-	11	-	-
Nordic Power Partners (b)	Empréstimo	-	92.064	22.603	-	69.461	22.133
Rio Alto Infraestrutura	Contas a receber	901	-	-	1.278	-	-
Rio Alto Serviços	Contas a Pagar	-	10.381	-	-	-	-
		7.308	109.850	22.603	4.948	72.818	22.133

(a) A Rio Alto Energia, Empreendimentos e Participações Ltda. possui montantes a receber dos sócios Sr. Edmond Chaker Farhat Junior e Sr. Rafael Sanchez Brandão. Não há juros remuneratórios nestes contratos de mútuos, sendo que o mutuário poderá, a qualquer tempo durante a vigência dos contratos, realizar os pagamentos antecipados, totais ou parciais, das quantias devidas, sem qualquer acréscimo ou ônus adicional.

(b) A Rio Alto Energia, Empreendimentos e Participações Ltda. mantém saldo em aberto com a Nordic Power Partner, entidade que também participa no FIP Coremas, sendo o controle das SPEs Coremas I, II e III compartilhado. Adicionalmente, sobre estes montantes incidem 3% a.a. e a variação cambial do principal (Euros). Os títulos não possuem data de vencimento definida.

Rio Alto Energias Renováveis S.A.

Notas explicativas às informações financeiras intermediárias individuais e consolidadas
Em 30 de setembro de 2024
(Em milhares de reais - R\$, exceto quando indicado de outra forma)

Em 10 de junho de 2020, o Grupo Rio Alto entrou em litígio com Nordic Power Partners em relação à execução das notas promissórias emitidas sob o contrato de empréstimo entre as partes. Maiores detalhes, vide nota explicativa 19.

A movimentação deste saldo a pagar é demonstrada a seguir:

	<u>Consolidado</u>
Saldo em 31/12/2022	<u>47.328</u>
(+) juros	24.154
(+/-) variação cambial	<u>(2.021)</u>
Saldo em 31/12/2023	<u><u>69.461</u></u>
(+) juros	11.932
(+/-) variação cambial	10.671
Saldo em 30/09/2024	<u><u>92.064</u></u>

(a) Vide nota explicativa 23

As transações de partes relacionadas entre as entidades do Grupo, estão sujeitas a incidência do Imposto sobre Operações Financeiras (IOF) - (conforme nota explicativa 15).

9.1. Remuneração do pessoal-chave da Administração

O pessoal-chave da administração inclui os conselheiros e diretores e membros do Comitê de auditoria. A remuneração paga ou a pagar ao pessoal-chave da administração, por serviços de empregados, está apresentada a seguir:

	<u>Consolidado</u>	
	<u>30/09/2024</u>	<u>30/09/2023</u>
Pró-labore e encargos sociais (nota explicativa 22)	4.551	4.380

A política de remuneração da Companhia, o que inclui o pessoal-chave da administração, não inclui benefícios pós-emprego relevantes, outros benefícios de longo prazo, benefícios de rescisão de contrato de trabalho ou remuneração baseada em ações.

10. Tributos e contribuições a compensar não circulante

	<u>Controladora</u>		<u>Consolidado</u>	
	<u>30/09/2024</u>	<u>31/12/2023</u>	<u>30/09/2024</u>	<u>31/12/2023</u>
IRRF	88	3.515	6.170	5.914
CSLL a recuperar	-	-	1.092	1.058
Cofins	40	-	947	-
INSS	-	-	551	-
Pis	9	-	206	-
IRPJ a recuperar	3.398	-	-	-
Outros	-	-	382	996
	<u><u>3.535</u></u>	<u><u>3.515</u></u>	<u><u>9.348</u></u>	<u><u>7.968</u></u>

Rio Alto Energias Renováveis S.A.

Notas explicativas às informações financeiras intermediárias individuais e consolidadas

Em 30 de setembro de 2024

(Em milhares de reais - R\$, exceto quando indicado de outra forma)

11. Imobilizado

	Consolidado													
	Taxa de depreciação	Saldos em 31/12/2022	Adições	Capitalização	Transf.	Baixas	Depreciação	Saldos em 31/12/2023	Adições	Capitalização	Transf.	Baixas	Depreciação	Saldos em 30/09/2024
Terrenos (a)		685	-	-	-	-		685	-	-	-	-	-	685
UFV em operação (c)														
Projeto Coremas	4%	663.410	102	-	-	-	(26.949)	636.563	2.923	-	-	(1.598)	(19.878)	618.010
Projeto Santa Luzia	4%	-	-	-	-	-	-	-	18.780	-	641.855	-	(15.198)	645.437
Móveis	10%	718	39	-	-	-	(80)	677	-	-	-	-	(73)	604
Benfeitorias	10%	650	-	-	-	-	(32)	618	-	-	-	-	(24)	594
Computadores	10%	110	42	-	6	-	(29)	129	-	-	-	-	(32)	97
Máquinas	10%	7.515	521	-	494	-	(816)	7.714	-	-	-	-	(708)	7.006
Veículos	20%	-	-	-	-	-	-	-	340	-	-	-	(170)	170
Obras em andamento (b)											(588.187)			
Projeto Santa Luzia (g)		163.791	299.718	187.365	474.384	-	-	1.125.258	24.247	-	-	(2.127)	-	559.191
Adiantamentos a fornecedores (d)		14.742	45.839	-	(55.828)	(26)	-	4.727	1.323	-	-	(120)	-	5.930
Importações em andamento (e)		188.667	298.646	-	-	-	-	68.257	24.663	-	(53.668)	(1)	-	39.251
Capitalização juros (f)		26.490	-	-	-	-	-	26.490	-	56.800	-	-	-	83.290
			644.90											
		1.066.778	7	187.365	-	(26)	(27.906)	1.871.118	72.276	56.800	-	(3.846)	(36.083)	1.960.265

- (a) Os terrenos estão registrados pelo seu custo histórico de aquisição. Os terrenos referem-se a Fazenda Sitio Escurinho e Fazenda Rio Alto III onde estão localizadas as usinas fotovoltaicas Coremas I, II e III.
- (b) O Grupo Rio Alto iniciou em 2019 as obras das usinas solares fotovoltaicas de Coremas IV, V e Coremas VI, e em 2020 Coremas VII e Coremas VIII. As usinas estão localizadas em terras arrendadas, as quais estão detalhadas na nota explicativa 12. As obras foram finalizadas segundo semestre de 2022, estas UFVs entraram em operação e foram transferidas para o grupo de UFV em operação. As obras do complexo solar de Santa Luzia iniciaram-se em 2021, a primeira fase do projeto contempla a construção de 9 usinas e uma subestação, com capacidade de conexão de até 28 usinas solares do porte dos projetos de Santa Luzia (49,3 MWm). As UFVs Santa Luzia IV, V, VII e IX entraram em operação em 02/04/2024 e foram transferidas para o grupo UFV em operação. O cronograma de obras prevê a conclusão da primeira fase de Santa Luzia ainda em 2024.
- (c) A depreciação da usina está conforme expectativa de vida útil e Manual técnico da ANEEL - estimada em 4% aa., sendo substancialmente composto por máquinas e equipamentos.
- (d) Adiantamentos aos fornecedores das obras em andamento das usinas.
- (e) Durante o exercício, a importação dos módulos e inversores foram transferidos pelo fornecedor e estavam em trânsito marítimo no encerramento do exercício. As operações foram reconhecidas com base no câmbio do fechamento contratado junto aos bancos. As importações de Santa Luzia estão em andamento.
- (f) A Companhia e suas controladas capitalizam: (i) os juros incorridos sobre as debêntures e custo de transação (Nota explicativa 17); (ii) os juros incorridos com financiamentos do BNB (Nota explicativa 16), (iii) resultado dos instrumentos financeiros; e (iv) o rendimento de aplicações financeiras relacionadas a estas transações, ao custo do imobilizado em andamento, considerando os seguintes critérios para capitalização: a) os juros são capitalizados durante a fase de construção do ativo imobilizado até a data em que o ativo subjacente esteja disponível para utilização; b) a totalidade dos juros incorridos das debêntures, as quais são destinadas aos ativos qualificáveis dos projetos da companhia, são capitalizados líquidos dos rendimentos oriundos da aplicação dos mesmos; c) os juros totais capitalizados não excedem o valor total das despesas mensais de juros; e d) os juros serão amortizados considerando os mesmos critérios e vida útil determinados para o ativo imobilizado aos quais foram incorporados; e) os juros são capitalizados seguindo a proporcionalidade da aplicação dos recursos do principal da dívida em cada obra. O montante de capitalizações financeiras no período foi de R\$56.800.

Rio Alto Energias Renováveis S.A.

Notas explicativas às informações financeiras intermediárias individuais e consolidadas
Em 30 de setembro de 2024
(Em milhares de reais - R\$, exceto quando indicado de outra forma)

12. Ativo de direito de uso e passivo de arrendamento

Para que os contratos fossem reconhecidos conforme a segunda revisão do CPC 06 (R2) Arrendamentos, a Administração determinou que os contratos devem atender aos seguintes critérios: (i) materialidade, sendo que os contratos devem possuir fluxo de pagamentos com valores relevantes; e, (ii) longo prazo, uma vez que os contratos devem ter prazo superior a 1 ano, após o encerramento das informações financeiras intermediárias.

O valor presente foi determinado com uma taxa de juros incremental, avaliada pela Administração da Companhia, com base na taxa de referência Dixpre, divulgada B3, com o spread médio de captação que a Companhia tem disponível até o encerramento das informações financeiras intermediárias, acrescido da taxa média de inflação esperada (divulgada pelo IPEA). Assim, chegou-se a taxa média de 14,84%.

O saldo do direito de uso é amortizado lineamento pela vigência do contrato (35 anos), conforme detalhamento a seguir:

Ativo de direito de uso

	Saldo em 31/12/2023	Novas contratações	Remensuração	Amortização	Saldo em 30/09/2024
Fazendas Santa Luzia (a)					
Arrendamento de direito de uso de terras	445	177	72	-	694
(-) Amortização	(191)	-	-	(124)	(315)
	254	177	72	(124)	379
Escritório administrativo (b)					
Arrendamento de contrato de locação	2.660	-	-	-	2.660
(-) Amortização	(1.063)	-	(136)	(368)	(1.567)
	1.597	-	(136)	(368)	1.093
	1.851	177	(64)	(492)	1.472

(a) Durante o exercício, houve novas contratações de arrendamentos para a expansão dos projetos solares do complexo de Santa Luzia.

(b) Refere-se ao contrato de locação do escritório administrativo do Grupo Rio Alto.

O arrendamento mercantil a pagar é amortizado conforme os pagamentos periódicos e sua despesa com juros é reconhecida de acordo com a amortização da dívida, conforme detalhes a seguir:

Rio Alto Energias Renováveis S.A.

Notas explicativas às informações financeiras intermediárias individuais e consolidadas
Em 30 de setembro de 2024
(Em milhares de reais - R\$, exceto quando indicado de outra forma)

Contrato	Data início	Taxa (a.a)	Data final	Forma de pagto.	Consolidado	
					30/09/2024	31/12/2023
Arrendamentos Coremas						
Fazenda Escurinho (a)	26/07/2017	14,84%	26/07/2057	principal	25	-
Arrendamento Santa Luzia (b)						
Fazenda Yayu	18/11/2021	14,84%	01/09/2055	principal	78	29
Sítio Velhacos	04/04/2022	14,84%	25/03/2062	principal	73	676
Navios	26/06/2023	14,84%	26/06/2028	principal	31	-
Sítio Salgadinho	04/04/2022	14,84%	25/03/2062	principal	28	31
STL	15/02/2021	14,84%	15/02/2056	principal	26	55
Fazenda Queimadas	26/06/2023	14,84%	26/06/2028	principal	26	-
Sítio Arraial	01/09/2020	14,84%	01/09/2055	principal	13	27
Sítio Canaã	01/12/2020	14,84%	01/12/2055	principal	12	33
Sítio Água Branca e Salgueiro	01/03/2022	14,84%	19/02/2062	principal	11	9
Sítio Promissão	04/04/2022	14,84%	25/03/2062	principal	10	103
Ramadinha	18/11/2021	14,84%	08/11/2061	principal	8	5
Riacho do Rolo	01/03/2022	14,84%	19/02/2062	principal	8	4
Sítio Pedra Branca	11/04/2022	14,84%	25/03/2062	principal	8	9
Riacho do Flamengo	18/11/2021	14,84%	08/11/2061	principal	4	5
Sítio Flamengo	01/09/2020	14,84%	01/09/2055	principal	4	9
Fazenda Vale do Retiro	01/03/2022	14,84%	19/02/2062	principal	4	6
Promissão	24/02/2021	14,84%	04/02/2056	principal	3	4
Fazenda Rancho do Tapuíó	06/04/2022	14,84%	27/03/2062	principal	1	44
Fazenda Canadá	18/11/2021	14,84%	08/11/2061	principal	-	618
Fazenda Floresta	03/01/2022	14,84%	03/01/2061	principal	-	27
Pilãozinho	18/11/2021	14,84%	08/11/2061	principal	-	7
Sítio Santa Joana	04/04/2022	14,84%	25/03/2062	principal	-	19
Arrendamento administrativo						
Escritório JK 1600	10/09/2021	14,84%	09/09/2026	principal	1.498	304
Total de arrendamento mercantil					1.871	2.024
Circulante					890	561
Não circulante					981	1.463

As movimentações dos arrendamentos a pagar do período estão representados abaixo:

	Saldo em 31/12/2023	Novas contratações (a)	Remensuração (b)	Despesas financeiras (c)	Pagamentos	Saldo em 30/09/2024
Arrendamentos a pagar	2.304	198	(64)	-	-	2.438
(-) Pagamentos	(1.339)	-	-	-	(481)	(1.820)
(+) Despesa financeira	1.059	-	-	194	-	1.253
	2.024	198	(64)	194	(481)	1.871

(a) Reconhecimento inicial dos contratos de arrendamentos das terras de Santa Luzia, PB;

(b) A remensuração refere-se à correção monetária pelo IPCA prevista nos contratos;

(c) Refere-se as despesas financeiras implícitas nos contratos de arrendamento, calculados com base no fluxo de pagamentos e taxa incremental.

Rio Alto Energias Renováveis S.A.

Notas explicativas às informações financeiras intermediárias individuais e consolidadas
Em 30 de setembro de 2024
(Em milhares de reais - R\$, exceto quando indicado de outra forma)

13. Investimentos

a) 30 de setembro de 2024 e 31 de dezembro de 2023 - Entidades controladas e consolidadas pela Rio Alto Energias Renováveis S.A.

Abaixo estão apresentados os saldos patrimoniais das investidas controladas diretamente pela Rio Alto Energias Renováveis:

	Rio Alto Energias Renováveis (a)	Rio Alto Energia (b)	Coremas Holding (c)	Coremas Holding II (d)	Rio Alto Serviços (e)	RA Comerc. (e)	STL Holding I (f)	STL Holding II (g)	STL Holding III (h)	STL Holding IV (i)	STL Holding V (j)	Coremas IX (e)	Exclusões (k)	Saldos Consol.
30/09/2024														
Ativo	872.820	45.913	381.598	223.815	397.733	1.000	1.465.393	17.088	11.137	32.271	182.276	-	(1.551.671)	2.079.373
Passivo	1.871.118	100.395	269.009	198.648	437.680	35	1.105.131	14.539	7.402	50	46.142	30	(4.036.663)	13.515
Patrimônio líq.	-	(54.482)	112.589	25.168	(39.947)	965	360.262	2.549	3.736	32.221	136.133	(30)	(579.164)	-
Receitas	-	-	28.397	17.462	(13.418)	-	99.771	28	-	-	13.572	-	(15.480)	130.332
Custos	-	-	(16.885)	(10.924)	-	-	(70.556)	-	-	-	(15.393)	-	(3.124)	(116.882)
Despesas	(3.606)	(853)	(5.780)	(3.951)	(3.952)	(2)	(12.181)	(192)	(272)	(160)	2.145	-	(6.654)	(35.458)
Eq. Patrimonial	(99.646)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	99.646	-
Result. financ.	(75.107)	(22.787)	(23.356)	(19.200)	(4.204)	-	(53.937)	(58)	(35)	(5)	(197)	-	35.883	(163.003)
Prejuízo do período	(178.359)	(23.640)	(20.250)	(18.228)	(22.571)	(2)	(45.934)	(222)	(307)	(165)	(1.083)	-	125.750	(185.011)
31/12/2023														
Ativo	964.374	45.792	514.809	292.619	389.939	1.000	2.167.338	3.310	5.072	32.854	164.207	-	(2.588.458)	1.992.856
Passivo	1.225.359	76.846	339.496	219.308	417.221	35	1.759.156	471	887	463	26.845	30	(1.812.277)	2.253.841
Patrimônio líq.	(260.985)	(31.054)	175.313	73.311	(27.283)	965	408.181	2.838	4.185	32.391	137.363	(30)	(776.180)	(260.985)
Receitas	-	-	100.142	31.429	1.000	-	34	-	-	-	-	-	(4.968)	127.637
Custos	-	-	(55.124)	(23.012)	-	-	(15.709)	(27)	(62)	-	(4.039)	-	(1)	(97.974)
Despesas	(3.411)	(1.394)	(5.023)	(3.109)	(9.329)	-	(11.829)	(240)	(1.191)	(216)	(681)	-	(3)	(36.426)
Eq. Patrimonial	(43.870)	4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	43.870	4
Result. Financ.	(89.798)	(20.144)	(24.267)	(16.701)	(5.078)	(1)	(14.289)	(236)	(305)	(9)	(65)	-	55.193	(115.700)
IRPJ/CSLL	(127)	399	(3.602)	(1.124)	(103)	-	(10.185)	-	-	-	(6)	-	1	(14.747)
Prejuízo do exercício	(137.206)	(21.139)	8.470	(13.792)	(13.547)	(1)	(51.978)	(504)	(1.557)	(225)	(4.791)	(1)	99.065	(137.206)

(a) Os saldos da Rio Alto Energias Renováveis já estão considerando as capitalizações de juros e receitas financeiras decorrentes de financiamentos dos ativos qualificáveis (projetos solares de Coremas e Santa Luzia).

(b) Empresas consolidadas na Rio Alto Energia: Lagoa Tapada II e Lagoa Tapada III, estão constituídas, porém, sem capital social integralizado ou qualquer outra movimentação financeira.

(c) Empresas Consolidadas na Coremas Holding: Coremas IV, Coremas V e Coremas VI.

(d) Empresas Consolidadas na Coremas Holding II: Coremas VII e Coremas VIII.

(e) Rio Alto Serviços, RA Comercializadora e Coremas IX, são empresas sem investimentos.

(f) Empresas consolidadas na STL Holding I: Santa Luzia I, Santa Luzia II, Santa Luzia III, Santa Luzia IV, Santa Luzia V, Santa Luzia VII e Santa Luzia IX.

(g) Empresas consolidadas na STL Holding II: Santa Luzia X, Santa Luzia XI, Santa Luzia XII, Santa Luzia XIII e Santa Luzia XIV.

(h) Empresas consolidadas na STL Holding III: Santa Luzia XV, Santa Luzia XVI, Santa Luzia XVII, Santa Luzia XVIII, Santa Luzia XIX, Santa Luzia XXI e Santa Luzia XXI.

(i) Empresas consolidadas na STL Holding IV: Santa Luzia XXII, Santa Luzia XXIII, Santa Luzia XXIV, Santa Luzia XXV, Santa Luzia XXVI, Santa Luzia XXVII e Santa Luzia XXVIII.

(j) Empresas consolidadas na STL Holding V: Santa Luzia VI e Santa Luzia VIII.

(k) Eliminações relativas ao procedimento de consolidação dos investimentos, patrimônio líquido das investidas, e resultado de equivalência patrimonial.

Rio Alto Energias Renováveis S.A.

Notas explicativas às informações financeiras intermediárias individuais e consolidadas

Em 30 de setembro de 2024

(Em milhares de reais - R\$, exceto quando indicado de outra forma)

b) Investimento, passivo a descoberto e equivalência patrimonial

	% Part	Saldo em 31/12/2023	Aumento capital	Equivalência patrimonial	Saldo em 30/09/2024
RA Comercializadora	100%	966	-	(1)	965
Coremas Holding	100%	175.327	8.436	(21.843)	161.920
Coremas Holding II	100%	73.326	2.062	(19.230)	56.158
STL Holding I (b)	100%	441.463	-	(31.025)	410.438
STL Holding II (b)	100%	2.838	88	(222)	2.704
STL Holding III (b)	100%	4.202	70	(293)	3.979
STL Holding IV (b)	100%	37.566	-	4.185	41.751
STL Holding V (b)	100%	157.061	-	14.995	172.056
Total investimentos		<u>892.749</u>	<u>10.656</u>	<u>(53.434)</u>	<u>849.971</u>
Rio Alto Energia (a)	100%	(42.072)	214	(23.640)	(65.498)
Rio Alto Serviços (a)	100%	(19.274)	-	(22.572)	(41.846)
Coremas IX (a)	100%	(31)	-	-	(31)
Total provisão para perda em investimentos		<u>(61.377)</u>	<u>214</u>	<u>(46.212)</u>	<u>(107.375)</u>
Total investimentos + provisão perdas investimentos		<u>831.372</u>	<u>10.870</u>	<u>(99.646)</u>	<u>742.596</u>

(a) Em 30 de setembro de 2024, as investidas Rio Alto Energia, Rio Alto Serviços e Coremas IX apresentavam passivo a descoberto, desta forma, foram reconhecidas como provisão no passivo não circulante.

(b) As entidades Santa Luzia Holding I, Santa Luzia Holding II, Santa Luzia Holding III, Santa Luzia Holding IV e Santa Luzia Holding V são subholdings, controladoras das usinas Santa Luzia I a Santa Luzia XXVII. Estas entidades foram constituídas em 2021 e até o fechamento do período findo em 30 de setembro de 2024 somente os projetos de Santa Luzia Holding I foram iniciados.

Rio Alto Energias Renováveis S.A.

Notas explicativas às informações financeiras intermediárias individuais e consolidadas

Em 30 de setembro de 2024

(Em milhares de reais - R\$, exceto quando indicado de outra forma)

14. Fornecedores

	Controladora		Consolidado	
	30/09/2024	31/12/2023	30/09/2024	31/12/2023
Fornecedores nacionais	2.390	1.132	68.706	32.544
Fornecedores estrangeiros	-	-	113.769	91.094
	<u>2.390</u>	<u>1.132</u>	<u>182.475</u>	<u>123.638</u>
Circulante	2.390	1.132	176.090	117.253
Não circulante	-	-	6.385	6.385

Os fornecedores da Companhia correspondem aos gastos incorridos substancialmente das obras das usinas fotovoltaicas de Santa Luzia I a IX, bem como demais despesas administrativas de serviços tomados no decorrer das operações, com prazo médio de vencimento em 60 dias.

15. Obrigações tributárias

	Controladora		Consolidado	
	30/09/2024	31/12/2023	30/09/2024	31/12/2023
IRRF	42	15	376	80
PCC retido	163	134	432	225
INSS retido	18	18	763	576
ISS retido	-	-	965	538
PIS	-	-	665	423
COFINS	-	-	3.195	1.988
IRPJ	-	30	2.887	5.896
CSLL	191	191	3.147	2.798
Parcelamentos federais	-	-	4.890	-
IOF (a)	3.977	3.449	48.219	35.719
	<u>4.391</u>	<u>3.837</u>	<u>65.539</u>	<u>48.243</u>
Circulante	4.391	3.837	64.296	48.243
Não circulante	-	-	1.243	-

(a) IOF provisionado sobre as operações de mútuos entre as partes relacionadas do Grupo Rio Alto (nota explicativa 9).

16. Empréstimos e financiamentos

	Consolidado	Consolidado
	30/09/2024	31/12/2023
Banco do Nordeste do Brasil - BNB	<u>622.382</u>	<u>623.797</u>
	<u>622.382</u>	<u>623.797</u>
Circulante	26.622	22.650
Não circulante	595.760	601.147

Rio Alto Energias Renováveis S.A.

Notas explicativas às informações financeiras intermediárias individuais e consolidadas

Em 30 de setembro de 2024

(Em milhares de reais - R\$, exceto quando indicado de outra forma)

As investidas Coremas IV, Coremas V, Coremas VI, Coremas VII e Coremas VIII possuem contratos de financiamento das obras das usinas solares, junto ao Banco do Nordeste do Brasil. Estes contratos de financiamentos foram assinados em 2020, e as condicionantes foram atendidas em 2021, sendo os recursos liberados em 25 de fevereiro de 2022.

Os recursos foram recebidos em duas parcelas totalizando R\$306.893, sendo R\$60.439 para Coremas IV, R\$63.710 para Coremas V, R\$61.486 para Coremas VI, R\$60.449 para Coremas VII e R\$60.449 para Coremas VIII. Estes empréstimos são indexados pelo IPCA e possuem as seguintes taxas de juros: Coremas IV - IPCA+0,967% aa; Coremas V, Coremas VI, Coremas VII - IPCA+1,8282% aa; e Coremas VIII - IPCA+1,6025% aa.

A operação é garantida por meio de fianças bancárias, negociadas anualmente, e pela constituição do fundo de liquidez em conta reserva. As fianças podem ser reduzidas, conforme atendimento de condicionantes como conclusão das obras, cessão fiduciária dos direitos creditórios dos contratos de venda de energia (PPA); amortização parcial do principal da dívida; dentro outros.

No segundo trimestre de 2023 as controladas Santa Luzia V, Santa Luzia VII e Santa Luzia IX receberam desembolso de R\$99.284, cada uma, referente a financiamentos assinados em julho de 2022 com taxa de juros de IPCA+4,1066% a.a, totalizando R\$297.853.

As principais obrigações não financeiras (*covenants* não financeiros) são: pagar todos os tributos incidentes sobre o crédito concedido; responder por todas despesas incorridas pelo banco para segurança, regularização e conservação do seu direito creditório; cumprir rigorosamente a legislação ambiental específica; a partir da conclusão física e financeira do projeto, manter 90% de produção anual de energia; comprovar a correta aplicação dos recursos do projeto; destacar a colaboração financeira do Banco do Nordeste sempre que fizer propaganda ou publicidade; dentre outras obrigações. A administração acompanha todas as suas operações de forma a garantir o cumprimento de todas as obrigações perante os seus credores.

Abaixo está o resumo da operação:

Entidade	Data assinatura	Valor da captação	Desembolso (*)	Taxa	1ª Amortização	Vencimento final
Coremas IV	28/02/2020	66.347	60.438	IPCA + 0,967% aa	15/10/2022	15/03/2038
Coremas V	23/06/2020	69.938	63.709	IPCA + 1,8282% aa	15/08/2023	15/06/2038
Coremas VI	23/06/2020	67.892	61.846	IPCA + 1,8282% aa	15/08/2023	15/06/2038
Coremas VII	23/06/2020	66.359	60.449	IPCA + 1,8282% aa	15/08/2022	15/08/2037
Coremas VIII	14/06/2020	66.359	60.449	IPCA + 1,6025% aa	15/08/2022	15/08/2037
STL V	01/07/2022	100.000	99.284	IPCA + 4,1066% aa	15/08/2024	15/01/2041
STL VII	04/07/2022	100.000	99.284	IPCA + 4,1066% aa	15/08/2024	15/01/2041
STL IX	04/07/2022	100.000	99.284	IPCA + 4,1066% aa	15/08/2024	15/01/2041

(*) Valores liberados pela instituição financeira até 6 de julho de 2022.

Rio Alto Energias Renováveis S.A.

Notas explicativas às informações financeiras intermediárias individuais e consolidadas

Em 30 de setembro de 2024

(Em milhares de reais - R\$, exceto quando indicado de outra forma)

O movimento dos financiamentos está representando abaixo:

	<u>Consolidado</u>
Saldos em 31/12/2022	<u>318.659</u>
Captações	297.853
(-) Amortizações principal	(14.156)
(-) Amortizações juros	(14.103)
(+) Juros e variações monetárias	<u>35.544</u>
Saldos em 31/12/2023	<u>623.797</u>
Captações	-
(-) Amortizações principal	(15.065)
(-) Amortizações juros	(20.364)
(+) Juros e variações monetárias (a)	<u>34.014</u>
Saldos em 30/09/2024	<u>622.382</u>
Circulante	26.622
Não circulante	595.760

(a) Vide nota explicativa 24

Os juros dos empréstimos de financiamento das usinas em construção são capitalizados junto ao imobilizado, conforme CPC 20 (R1) - Custos de Empréstimos, visto que os recursos advindos destes financiamentos são diretamente atribuídos aos ativos elegíveis de cada controlada - no caso, as usinas solares do Complexo de Coremas.

Abaixo está o cronograma dos vencimentos, baseado no fluxo de pagamentos projetado:

	<u>Consolidado</u>	
	<u>Ano</u>	<u>Total</u>
2024		25.106
2025		57.406
2026		59.680
2027		61.004
2028 a 2043		<u>419.186</u>
Total		<u>622.382</u>

Rio Alto Energias Renováveis S.A.

Notas explicativas às informações financeiras intermediárias individuais e consolidadas

Em 30 de setembro de 2024

(Em milhares de reais - R\$, exceto quando indicado de outra forma)

17. Debêntures

	Controladora		Consolidado	
	30/09/2024	31/12/2023	30/09/2024	31/12/2023
Debêntures	827.176	752.825	1.449.946	1.322.871
	827.176	752.825	1.449.946	1.322.871
Circulante	827.176	752.825	1.449.946	814.311
Não circulante	-	-	-	508.560

	Empresa	Data de assinatura	Taxa de juros	Valor - R\$	Término
Debêntures - 1ª emissão (a)	Coremas Holding	18/12/2019	IPCA + 12% a.a.	60.000	jun/26
Debêntures - 3ª emissão (b)	Coremas Holding	18/12/2019	IPCA + 12% a.a.	8.610	jun/26
Debêntures - 1ª emissão (c)	Coremas Holding II	17/11/2020	IPCA + 12% a.a.	38.000	abr/25
Debêntures - 3ª emissão (d)	Coremas Holding II	17/11/2020	IPCA + 12% a.a.	5.740	jun/26
Debêntures - 1ª série (e)	Rio Alto Energias Renováveis	14/07/2021	IPCA + 9,90% a.a.	549.980	jul/26
Debêntures - 2ª série (e)	Rio Alto Energias Renováveis	14/07/2021	IPCA + 9,90% a.a.	20	jul/29
Debêntures - 1ª série (f)	Rio Alto STL Holding I S.A.	08/11/2022	IPCA + 7,85% a.a.	465.000	abr/40

- (a) Em 18 de dezembro de 2019 a entidade Coremas Holding S.A. emitiu debêntures com a finalidade de subsidiar as usinas de Coremas IV, Coremas V e Coremas VI, sendo tais debêntures emitidas em série única, no montante total de R\$60.000, recebida em três parcelas, sendo a primeira parcela de R\$20.000 recebida em 30 de dezembro de 2019, a segunda parcela de R\$20.000 recebida em 16 de janeiro de 2020 e a última parcela de R\$20.247 em 7 de fevereiro de 2020. A amortização ocorre em parcela única integral a vencer em 18 de junho de 2024. A remuneração é de 100% da variação acumulada da Taxa DI, divulgada pela B3, (Dixpre), acrescida de 7% a.a.

Em 15 de julho de 2024 os debenturistas autorizaram a prorrogação do prazo das debentures 1ª emissão Coremas Holding S.A., passando as debentures 1ª Emissão de Coremas Holding S.A. a ter prazo de 2.387 dias, contados da sua data de emissão, sendo o vencimento final das Debêntures 1ª Emissão Coremas Holding S.A. em 01 de julho de 2026, onde a amortização ocorre em parcela única integral a vencer em julho de 2026. A taxa de juros a partir de julho de 2024 é a taxa IPCA + 12% a.a.

- (b) Em julho de 2024 a entidade Coremas Holding S.A. realizou a 3ª Emissão de Debentures conversíveis em ações. A Companhia emitiu 8.610 com valor nominal de R\$ 1.000 (mil reais) cada uma, totalizando um montante de R\$ 8.610.000 (oito milhões, seiscentos e dez mil reais), sendo que o prazo de vencimento é em junho de 2026. A taxa de juros é IPCA + 12% a.a.

Em julho de 2024 a entidade Coremas Holding II S.A. realizou a 3ª Emissão de Debentures conversíveis em ações. A Companhia emitiu 5.740 com valor nominal de R\$ 1.000 (mil reais) cada uma, totalizando um montante de R\$ 5.740.000 (cinco milhões, setecentos e quarenta mil reais), sendo que o prazo de vencimento é em junho de 2026. A taxa de juros é IPCA + 12% a.a.

- (c) Em 29 de outubro de 2020 a entidade Coremas Holding II S.A. emitiu debêntures com a finalidade de subsidiar as usinas de Coremas VII e Coremas VIII, sendo tais debêntures emitidas em série única, no montante total de R\$38.000, recebida em duas parcelas, sendo a primeira parcela de R\$19.000 em 20 de novembro de 2020 e a última parcela de R\$19.124 recebida em 17 de dezembro de 2020. A amortização ocorre em parcela única integral a vencer em 20 de abril de 2025. A remuneração é de 100% da variação acumulada da Taxa DI, divulgada pela B3, (Dixpre), acrescida de 7% a.a.

Em 15 de julho de 2024 os debenturistas autorizaram a prorrogação do prazo das debentures 1ª emissão Coremas Holding II S.A., passando as debentures 1ª Emissão de Coremas Holding II S.A. a ter prazo de 2.387 dias, contados da sua data de emissão, sendo o vencimento final das Debêntures 1ª Emissão Coremas Holding II S.A. em 01 de julho de 2026, onde a amortização ocorre em parcela única integral a vencer em julho de 2026. A taxa de juros a partir de julho de 2024 é a taxa IPCA + 12% a.a.

- (d) Em agosto de 2021, a Rio Alto Energias Renováveis S.A. realizou a sua primeira emissão de debêntures conversíveis, no montante de R\$550.000, com prazo de vencimento de três anos e remuneração de IPCA + 7% a.a. Relativamente ao total da operação o Banco Credit Suisse, Coordenador Líder da operação, o agente fiduciário, Vortex DVTM Ltda. e o mandatário foi o Banco Modal. O Banco Credit Suisse e o Banco Modal receberam comissão de 5% no total. Os recursos captados estão sendo utilizado para o projeto de expansão do Grupo Rio Alto, com o desenvolvimento das usinas de Santa Luzia (nota explicativa 1.1).

Rio Alto Energias Renováveis S.A.

Notas explicativas às informações financeiras intermediárias individuais e consolidadas

Em 30 de setembro de 2024

(Em milhares de reais - R\$, exceto quando indicado de outra forma)

(e) Em outubro de 2022, a Rio Alto STL Holding S.A. realizou a sua primeira emissão de debêntures não conversíveis, no montante de R\$465.000, com prazo de vencimento de dezessete anos e remuneração de IPCA + 7,85% a.a. Relativamente ao total da operação o Banco BTG, Coordenador Líder da operação, e o agente fiduciário, Vórtx DVTM Ltda., receberam comissão de 5% cada. Os recursos captados estão sendo utilizados para o projeto de expansão do Grupo Rio Alto, com o desenvolvimento das usinas de Santa Luzia (nota explicativa 1.1).

A Vórtx Distribuidora de Títulos e Valores Mobiliários Ltda. é o agente fiduciário das operações descritas acima. As debêntures emitidas pelas Coremas Holding I e II são simples e não conversíveis, enquanto a primeira série das debêntures emitidas pela Rio Alto Energias Renováveis S.A. são conversíveis em ações ordinárias e a segunda série composta por debêntures simples, não conversíveis em ações.

As debêntures foram emitidas com base na Instrução CVM 476/09, e houve dispensa de registro de distribuição na CVM.

Em relação aos *covenants* não financeiros, a Administração destaca as principais cláusulas existentes, exclusivamente relacionadas a emissoras (Rio Alto Energias Renováveis, Coremas Holding e Coremas Holding II) e suas controladas (Coremas IV, Coremas V, Coremas VI, Coremas VII e Coremas VIII), a seguir:

- Entrega de determinadas demonstrações financeiras e informações financeiras intermediárias.
- Dissolução, a liquidação ou a extinção de qualquer controlador;
- Ocorrência de protesto de títulos contra a Emissora e/ou qualquer de suas controladas;
- Decretação do vencimento antecipado de quaisquer obrigações;
- Aplicação, pela Emissora, dos recursos oriundos das Debêntures em destinação diversa das obras em andamento das usinas solares fotovoltaicas;
- Realização de redução de capital social;
- Fusão, cisão, incorporação, incorporação de ações, capitalização ou qualquer forma de reorganização societária envolvendo; e,
- Não obtenção, não renovação, cancelamento, cassação, revogação, suspensão ou perda definitiva de licenças das obras.

Em 30 de setembro de 2024, em função do não cumprimento de determinadas cláusulas restritivas previstas nas escrituras das debêntures, a Companhia reclassificou todo o saldo em aberto para o passivo circulante, uma vez que na data-base, a exigência ou não do vencimento antecipado fica a critério da Assembleia Geral de Debenturistas.

A movimentação das debêntures é como segue:

	Controladora	Consolidado
Saldos em 31/12/2023	752.825	1.322.871
Captações	-	14.350
Juros e variações monetárias	69.270	130.228
(+) Apropriação de custo de emissão	5.081	16.839
(-) Amortização de principal	-	(20.107)
(-) Amortização de juros	-	(14.235)
Saldos em 30/09/2024	827.176	1.449.946
Circulante	827.176	1.449.946
Não circulante	-	-

Rio Alto Energias Renováveis S.A.

Notas explicativas às informações financeiras intermediárias individuais e consolidadas

Em 30 de setembro de 2024

(Em milhares de reais - R\$, exceto quando indicado de outra forma)

As debêntures das Coremas Holding, Holding II e Rio Alto Energias Renováveis possuem como garantia a alienação fiduciária de 100% das ações da Coremas Holding S.A e Coremas Holding II S.A. bem como a totalidade dos direitos creditórios das emissoras. As cotas do FIP Rio Alto, pertencentes a Rio Alto Energia, Empreendimentos e Participações Ltda., também foram dadas como garantia, porém, com efeito suspensivo após a entrada em operação das usinas solares fotovoltaicas Coremas IV, Coremas V, Coremas VI, Coremas VII e Coremas VIII.

a) Debêntures conversíveis

A Companhia realizou sua primeira emissão de debêntures conversíveis em ações e a segunda série não conversíveis em ações, para colocação privada com as principais características descritas a seguir:

- **Data de emissão:** As debêntures foram emitidas em duas séries, sendo emitidas em 15 de julho de 2021.
- **Prazo e data de vencimento:** As debêntures foram emitidas em duas séries, o vencimento original da primeira série ocorreu em 15 de julho de 2024 e foi prorrogado para 15 de julho de 2026 e o vencimento da segunda série foi prorrogado para 15 de julho de 2029.
- **Valor nominal unitário:** as debêntures da primeira série possuem valor nominal unitário de R\$549.980.000 (quinhentos e quarenta e nove milhões, novecentos e oitenta mil reais) e as debêntures de segunda série terão valor nominal unitário de R\$20 (vinte reais).
- **Valor total da emissão:** O valor total da emissão é de R\$550.000.000 (quinhentos e cinquenta milhões de reais), sendo R\$549.980.000 (quinhentos e quarenta e nove milhões, novecentos e oitenta mil reais) o valor de emissão da primeira série; e R\$20.000 (vinte mil reais) o valor de emissão da segunda série.
- **Quantidade de debêntures:** Foram emitidas 2.000 (duas mil) debêntures no total, sendo 1.000 (mil) debêntures emitidas na primeira série e 1.000 (mil) debêntures emitidas na segunda série.
- **Conversibilidade:** As debêntures da primeira série serão conversíveis em ações ordinárias, nominativas, sem valor nominal e com direito a voto, de emissão da Companhia. A segunda série é composta por debêntures simples, não conversíveis em ações.
- **Base de conversão:** Serão atribuídas ao debenturista em caso de conversão das debêntures um número de novas ações de emissão da emissora em número suficiente para que o debenturista passe a deter, no mínimo, 25% do capital social da emissora.
- **Espécie:** As debêntures são conversíveis em ações e possuem garantia real (Alienação Fiduciária de Ações).
- **Juros remuneratórios das debêntures:** Sobre o valor nominal unitário das debêntures de cada série, incidem juros remuneratórios correspondentes a variação acumulada do IPCA - acrescido de 9,90% ao ano.

Rio Alto Energias Renováveis S.A.

Notas explicativas às informações financeiras intermediárias individuais e consolidadas

Em 30 de setembro de 2024

(Em milhares de reais - R\$, exceto quando indicado de outra forma)

- Amortização: As debêntures, acrescida dos juros remuneratórios correspondentes, será amortizada em uma única parcela, mediante pagamento via desembolso de caixa ou mediante entrega de ações, na hipótese de conversão das debêntures. As debêntures são classificadas como instrumento financeiro híbrido, com os seguintes componentes: Passivo financeiro mensurado pelo custo amortizado visto que a conversão e entrega de ações depende de eventos adicionais futuros (eventos de liquidez) e conforme a análise da administração e o critério estabelecido para identificar se é um instrumento de patrimônio, não foi atingido; por conta da remota probabilidade de ocorrência, não houve o reconhecimento de opções.

Derivativo embutido mensurado ao valor justo de acordo com o instrumento, os credores possuem a opção de conversão do saldo devedor das debêntures em ações em caso de ocorrência de evento de liquidez, eventos esses que podem ser relacionados à Companhia, qualquer uma de suas Controladas ou um competidor de mercado, sendo este:

- Pedido de registro de uma Oferta Pública ou publicação de fato relevante de uma Oferta Pública. início de Direitos de Participação no Brasil ou no exterior;
- Mudança de Controle;
- Transferência e/ou emissão, que representem percentual total correspondente a, pelo menos, 10% (dez por cento) da totalidade das Ações da Companhia;
- Transferência de ativos, inclusive participações societárias, em uma operação ou série de operações, que representem, em termos de valor contábil ou de mercado, percentual igual ou superior 10% (dez por cento) do fundo de comércio ou do ativo total consolidado da Companhia;
- Aporte de recursos com ou sem emissão de novas Ações ou Direitos de Participação, exceto pelos Aportes Permitidos;
- Conversão e/ou permuta de instrumentos de dívida.

Em 30 de setembro de 2024, a administração avaliou a probabilidade de ocorrência dos eventos de liquidez citados acima e concluiu que a conversibilidade das debêntures é remota.

18. Adiantamentos de clientes

	Consolidado	
	30/09/2024	31/12/2023
Adiantamento de clientes (i)	57.234	24.828
	<u>57.234</u>	<u>24.828</u>

- (i) Recebimentos antecipados referentes à venda de energia elétrica para entrega futura que estão em conformidade com o contrato, com previsão de entrega programada até julho de 2025.

19. Provisão para demandas judiciais

As demandas judiciais são avaliadas periodicamente e classificadas segundo probabilidade de perda para a Companhia. Provisões são constituídas para todas as demandas judiciais para os quais é provável que uma saída de recursos seja feita para liquidar a obrigação e uma estimativa razoável possa ser feita.

Rio Alto Energias Renováveis S.A.

Notas explicativas às informações financeiras intermediárias individuais e consolidadas

Em 30 de setembro de 2024

(Em milhares de reais - R\$, exceto quando indicado de outra forma)

As demandas judiciais com probabilidade de perda provável são demonstradas a seguir:

	31/12/2022	Adição	Atualização monetária	31/12/2023	Adição	Atualização monetária	30/09/2024
Provisão para processos cíveis	10.897	-	1.146	12.043	20	723	12.786
Provisão para riscos trabalhistas	832	-	455	1.287	-	359	1.646
	11.729	-	1.601	13.330	20	1.082	14.432

Os montantes provisionados como contingências judiciais, sofreram atualização monetária pelo IPCA acumulado do período, até a data da reversão da provisão.

Abaixo estão processos em arbitragem, sem estimativa ou perspectiva definidas sobre seu desfecho até a data de fechamento das presentes informações financeiras:

(a) Processos com probabilidade de perda classificada como provável

- Refere-se substancialmente a processo judicial sobre compartilhamento de subestação: em janeiro de 2022, Coremas I, II e III entraram com uma ação declaratória contra Coremas IV, V, VI, VII e VIII, visando o ressarcimento pelo compartilhamento das instalações da subestação do Complexo Coremas. Em sede de mediação perante a ANEEL, foi apresentado laudo técnico de avaliação e tão logo o laudo seja apresentado nos Autos judiciais, Coremas IV-VIII efetuaram o pagamento pelo ressarcimento das instalações compartilhadas, estimado em R\$ 6.547.
- A Nordic Power Partners executou a cobrança judicial de duas notas promissórias do empréstimo utilizado para construção das usinas de Coremas I, II e III. Os advogados avaliaram, em setembro de 2024, a causa como provável no montante de R\$ 6.084, apesar da execução judicial, os valores referentes a este processo já foram reconhecidos contabilmente como empréstimos de partes relacionadas (nota explicativa 9), atualizado conforme condições contratuais.

(b) Processos com probabilidade de perda classificada como possível

- O Grupo Rio Alto possui duas autuações do Conselho Regional de Engenharia nas investidas Coremas IV e Coremas V no valor total aproximado de R\$5, no qual os assessores jurídicos da Companhia já apresentaram defesa administrativa.
- Processo de arbitragem com fornecedores: foi iniciado um procedimento arbitral pelo fornecedor do contrato de EPC (engineering, procurement and construction) dos contratos firmados com Coremas IV, V, VI, VII e VIII -. As partes ainda aguardam decisão do Tribunal Arbitral, visto que a audiência de instrução foi realizada em setembro de 2024. Até a data de emissão destas informações financeiras intermediárias foi estimado pelos advogados, como possibilidades e perspectivas ao desfecho deste contencioso arbitral como possível. O valor original total da arbitragem é de R\$126.000.

Rio Alto Energias Renováveis S.A.

Notas explicativas às informações financeiras intermediárias individuais e consolidadas
Em 30 de setembro de 2024
(Em milhares de reais - R\$, exceto quando indicado de outra forma)

20. Patrimônio Líquido

21.1. Integralização de capital

A composição do capital social autorizado e integralizado em 30 de setembro de 2024 e 31 de dezembro de 2023 está representada por ações ordinárias, como segue:

Sócios	Quantidade ações	Valor em R\$ mil	Percentual (%)
Rafael Sanchez Brandão	23.000	15.786	50%
Edmond Chaker Farhat Jr	23.000	15.786	50%
	<u>46.000</u>	<u>31.571</u>	<u>100%</u>

Integralização de capital

Em assembleia geral extraordinária, realizada em 1 de março de 2021, foi aprovado o aumento de capital social da Companhia no valor de R\$8.000, bem como o agrupamento das ações constitutivas. Desta forma, a partir do exercício findo em 31 de dezembro de 2022, o capital social da Companhia passou a ser de R\$31.571, totalmente subscrito e integralizado, sendo dividido em 46.000 de ações ordinárias, todas nominativas, escriturais e sem valor nominal. Não houve aumento de capital no período findo em 30 de setembro de 2024.

21.2. Reserva de incorporação

Em outubro de 2020, a Rio Alto Energias Renováveis S.A. incorporou como aumento de capital as investidas do grupo, Rio Alto Energia, Rio Alto Serviços e Construções, R.A. Comercializadora, Coremas Holding e Coremas Holding II. Desta forma, o capital social integralizado das investidas foi reconhecido como aumento de capital na Rio Alto Energias Renováveis (Controladora) e os prejuízos acumulados das investidas foram reconhecidos como acervo líquido de prejuízos incorporados, totalizando R\$20.706.

21.3. Resultado por ação

O lucro ou prejuízo básico por ação é calculado por meio do resultado da Companhia, com base na média ponderada das ações ordinárias e preferenciais (quando aplicável) em circulação no respectivo período. O lucro ou prejuízo diluído por ação é calculado por meio da referida média das ações em circulação, ajustada pelos instrumentos potencialmente conversíveis em ações.

Rio Alto Energias Renováveis S.A.

Notas explicativas às informações financeiras intermediárias individuais e consolidadas

Em 30 de setembro de 2024

(Em milhares de reais - R\$, exceto quando indicado de outra forma)

O quadro abaixo apresenta os dados de resultado e ações utilizados no cálculo do prejuízo básico e diluído por ação:

	Consolidado			
	Trimestre findo em		Nove meses findos em	
	30/09/2024	30/09/2023	30/09/2024	30/09/2023
Prejuízo básico e diluído por ação				
Prejuízo líquido - R\$ mil	(49.342)	(38.386)	(178.359)	(112.263)
Média ponderada de ações (i)				
Ordinárias	46.000	46.000	46.000	46.000
Prejuízo básico por ação	(1,07265)	(0,83448)	(3,87737)	(2,44050)

Em 30 de setembro de 2024, existem debêntures conversíveis (nota explicativa 17) estes instrumentos diluidores não foram incluídos no cálculo do resultado por ação, conforme diretrizes do CPC 41 - resultado por ação, pois, conforme análise da administração, não havia nenhuma condição ou evento provável de conversibilidade das debêntures.

A Administração fez as análises das debêntures frente a sua probabilidade de conversão em ações bem como os possíveis impactos no valor Patrimonial da Companhia em cumprimento às normas nacionais de contabilidade CPC 39 - Instrumentos Financeiros: Apresentação e CPC 48 - Instrumentos Financeiros.

Considerando o descrito na norma contábil, a Administração avaliou que com base nos contextos descritos das escrituras das debêntures e a não probabilidade de ocorrência de um evento de liquidez confere as não necessidades adicionais de mensurações como Instrumento Patrimonial da Companhia.

21. Receitas

	Consolidado			
	Trimestre findo em		Nove meses findo em	
	30/09/2024	30/09/2023	30/09/2024	30/09/2023
Venda de energia	74.663	32.933	145.812	97.857
Locações (a)	-	-	-	1.000
Receita bruta	74.663	32.933	145.812	98.857
(-) PIS	(1.304)	(199)	(2.788)	(633)
(-) COFINS	(5.856)	(925)	(12.692)	(2.974)
Deduções sobre a receita	(7.160)	(1.124)	(15.480)	(3.607)
Receita operacional líquida	67.503	31.809	130.332	95.250

(a) A empresa do grupo, Rio Alto Serviços possui máquinas e equipamentos que são locadas para terceiros.

Rio Alto Energias Renováveis S.A.

Notas explicativas às informações financeiras intermediárias individuais e consolidadas

Em 30 de setembro de 2024

(Em milhares de reais - R\$, exceto quando indicado de outra forma)

22. Natureza dos custos e das despesas reconhecidas na demonstração do resultado

	Controladora				Consolidado			
	Trimestre findo em		Nove meses findo em		Trimestre findo em		Nove meses findo em	
	30/09/2024	30/09/2023	30/09/2024	30/09/2023	30/09/2024	30/09/2023	30/09/2024	30/09/2023
Compra de energia elétrica	-	-	-	-	(26.638)	(12.184)	(61.770)	(30.623)
Depreciação	(40)	(27)	(91)	(82)	(12.239)	(7.045)	(33.189)	(20.877)
Tarifa de Transmissão de Energia (a)	-	-	-	-	(7.907)	(8.366)	(22.867)	(20.063)
Fretes e carretos	-	-	-	-	(3)	-	(15)	(38)
Locações	-	(187)	-	-	24	(225)	(122)	(1.301)
Provisões	-	-	-	-	-	(1.154)	-	(1.456)
Seguros	(25)	(83)	(174)	(104)	(1.052)	(1.274)	(3.322)	(3.461)
Serviços de terceiros	(338)	(533)	(2.113)	(1.111)	(6.134)	(1.724)	(13.277)	(6.001)
Taxas	-	(20)	(461)	(20)	(4.741)	(750)	(5.965)	(2.500)
Viagens e estadias	-	-	-	(12)	(242)	(48)	(807)	(267)
Outras despesas	(93)	58	(292)	(249)	(1.874)	(957)	(3.367)	(2.045)
Salários e encargos	(95)	(95)	(259)	(198)	(1.281)	(5.451)	(3.087)	(16.093)
Pró-labore	(72)	(108)	(216)	(340)	(1.377)	(1.118)	(4.551)	(4.380)
Total	(663)	(995)	(3.606)	(2.116)	(63.464)	(40.296)	(152.339)	(109.105)
Custo operacionais	-	-	-	-	(46.292)	(27.333)	(116.882)	(70.852)
Outras receitas e despesas operacionais	-	-	-	-	6.652	-	6.652	-
Despesas gerais e administrativas	(663)	(995)	(3.606)	(2.116)	(17.162)	(12.963)	(35.458)	(38.253)
Total	(663)	(995)	(3.606)	(2.116)	(56.802)	(40.296)	(145.688)	(109.105)

(a) Tarifas referente a conexão e uso da rede de transmissão e distribuição de energia, conforme contrato firmado com o órgão regulador ANEEL.

Rio Alto Energias Renováveis S.A.

Notas explicativas às informações financeiras intermediárias individuais e consolidadas

Em 30 de setembro de 2024

(Em milhares de reais - R\$, exceto quando indicado de outra forma)

23. Resultado financeiro

	Controladora				Consolidado			
	Trimestre findo em		Nove meses findo em		Trimestre findo em		Nove meses findo em	
	30/09/2024	30/09/2023	30/09/2024	30/09/2023	30/09/2024	30/09/2023	30/09/2024	30/09/2023
Descontos obtidos	-	-	-	-	576	2	1.136	(54)
Recuperação de despesas	-	-	-	-	-	6	-	8
Rendimentos de aplicações financeiras	-	1	-	184	40	461	943	1.451
Variações monetárias ativas	-	-	-	-	5.761	817	11.023	3.837
Total de receitas financeiras	-	1	-	184	6.377	1.286	13.102	5.242
Custo de emissão de debêntures	(726)	(2.177)	(5.081)	(6.580)	(862)	(843)	(3.798)	(2.575)
Despesa financeira sobre contratos de arrendamentos	-	70	-	-	(61)	(40)	(194)	(352)
Encargos financeiros	-	-	-	-	(19)	-	(19)	-
Fianças e comissões bancárias	-	-	-	-	(8.770)	(2.542)	(26.814)	(7.862)
IOF	(75)	(180)	(528)	(538)	(3.169)	(5.212)	(12.518)	(15.002)
Juros debêntures (a)	(22.488)	(15.482)	(69.270)	(61.056)	(32.503)	(8.868)	(74.415)	(31.715)
Juros de mora e multas	(2)	(1)	(9)	(3)	(182)	(281)	(661)	(954)
Juros sobre empréstimos (b)	-	-	-	-	(12.111)	(8.586)	(39.888)	(31.749)
Remensuração contratos de arrendamento	-	-	-	-	(1)	620	(44)	620
Tarifas	(102)	(93)	(219)	(108)	(429)	(186)	(1.087)	(511)
Variações monetárias passivas	-	-	-	-	(8.313)	(1.226)	(16.667)	(1.226)
Total de despesas financeiras	(23.393)	(17.863)	(75.107)	(68.285)	(66.420)	(27.164)	(176.105)	(91.326)
Resultado financeiro	(23.393)	(17.862)	(75.107)	(68.101)	(60.043)	(25.878)	(163.003)	(86.084)

(a) Os juros das debêntures emitidas pela Controladora são capitalizados como custo de construção, conforme CPC 20 (nota 9 - Imobilizado), uma vez que os recursos foram aplicados na construção dos ativos qualificáveis (usinas fotovoltaicas).

(b) Juros incorridos sobre empréstimos e financiamentos R\$ 34.014 (nota explicativa 16), juros incorridos de empréstimos com partes relacionadas R\$ 22.603 (nota 9), juros capitalizados - CPC20 R\$ 48.440.

Rio Alto Energias Renováveis S.A.

Notas explicativas às informações financeiras intermediárias individuais e consolidadas
Em 30 de setembro de 2024
(Em milhares de reais - R\$, exceto quando indicado de outra forma)

24. Informações sobre segmentos

Os ativos da Companhia estão substancialmente relacionados ao segmento de geração de energia. Conseqüentemente, a Companhia concluiu que possui apenas o segmento de geração de energia como passível de reporte.

25. Instrumentos financeiros

a) Identificação dos principais instrumentos financeiros

	Nível	Controladora		Consolidado	
		30/09/2024	31/12/2023	30/09/2024	31/12/2023
Ativos financeiros					
<u>Valor justo por meio do resultado</u>					
Aplicações financeiras	2	-	-	42.216	42.069
<u>Custo amortizado</u>					
Equivalentes de caixa	2	1	2	8.237	2.148
Caixa restrito	2	-	-	21.965	23.348
Créditos com partes relacionadas		17.531	65.268	7.308	4.948
Contas a receber		-	-	19.964	14.404
Passivos financeiros					
<u>Custo amortizado</u>					
Empréstimos e financiamentos		-	-	622.382	623.797
Fornecedores		2.390	1.132	182.475	123.638
Partes relacionadas		368.727	403.879	109.850	72.818
Debêntures		827.176	752.825	1.449.946	1.322.871
Arrendamentos		-	-	1.871	2.024

Os valores contábeis dos instrumentos financeiros, ativos e passivos, quando comparados com os valores que poderiam ser obtidos com sua negociação em um mercado ativo ou, na ausência deste, e valor presente líquido ajustado com base na taxa vigente de juros no mercado, aproximam-se substancialmente de seus correspondentes valores de mercado. A Companhia classifica os instrumentos financeiros como requerido pelo CPC 46 - Mensuração do Valor Justo:

b) Identificação dos principais instrumentos financeiros

- Nível 1 - preços cotados (não ajustados) em mercados ativos, líquidos e visíveis para ativos e passivos idênticos que estão acessíveis na data de mensuração;
- Nível 2 - preços cotados (podendo ser ajustados ou não) para ativos ou passivos similares em mercados ativos, outras entradas não observáveis no nível 1, direta ou indiretamente, nos termos do ativo ou passivo; e
- Nível 3 - ativos e passivos cujos preços não existem ou que esses preços ou técnicas de avaliação são amparados por um mercado pequeno ou inexistente, não observável ou líquido. Nesse nível a estimativa do valor justo torna-se altamente subjetiva.

Rio Alto Energias Renováveis S.A.

Notas explicativas às informações financeiras intermediárias individuais e consolidadas
Em 30 de setembro de 2024
(Em milhares de reais - R\$, exceto quando indicado de outra forma)

A Companhia realiza operações de hedge de curto prazo, utilizando contratos de NDF (*Non-Deliverable Forward*) para manutenção do câmbio nas obrigações de curto prazo, referente pagamentos das importações em andamento dos equipamentos a serem implantados nas usinas solares fotovoltaicas.

A gestão de instrumentos financeiros está aderente à Política de Gestão Integral de Riscos e Diretrizes de Riscos Financeiros da Companhia. Os resultados auferidos destas operações e a aplicação dos controles para o gerenciamento destes riscos, fazem parte do monitoramento dos riscos financeiros adotados pelo Companhia; em 30 de setembro de 2024, não havia instrumentos financeiros derivativos a serem liquidados em datas subsequentes.

c) Financiamentos

Índice de endividamento

O índice de endividamento no final do período findo em 30 de setembro de 2024 e 31 de dezembro de 2023 é o seguinte:

	Controladora		Consolidado	
	30/09/2024	31/12/2023	30/09/2024	31/12/2023
Empréstimos e financiamentos				
Circulante	-	-	26.622	22.650
Não circulante	-	-	595.760	601.147
Arrendamento mercantil				
Circulante	-	-	890	561
Não circulante	-	-	981	1.463
Debêntures				
Circulante	827.176	752.825	1.449.946	814.311
Não circulante	-	-	-	508.560
Dívida total	827.176	752.825	2.074.199	1.948.692
Caixa e equivalentes de caixa	(1)	(2)	(8.237)	(2.148)
Dívida líquida	827.175	752.823	2.065.962	1.946.544
Patrimônio líquido	(439.344)	(260.985)	(439.344)	(260.985)
Índice de endividamento líquido	(188)%	(288)%	(470)%	(746)%

A Companhia possui contratos de empréstimos, e estes contratos estão sujeitos ao cumprimento de cláusulas restritivas ("*covenants*" não financeiros), aos quais a Administração realiza um acompanhamento para garantir seus cumprimentos, para maiores detalhes vide notas explicativas 16 e 17.

O valor contábil dos empréstimos, considerando os instrumentos financeiros aplicáveis, e das debêntures tem suas taxas atreladas à variação da TJLP, do CDI e IPCA e se aproximam do valor de mercado.

Rio Alto Energias Renováveis S.A.

Notas explicativas às informações financeiras intermediárias individuais e consolidadas
Em 30 de setembro de 2024
(Em milhares de reais - R\$, exceto quando indicado de outra forma)

d) Gerenciamento de riscos

Os principais fatores de risco inerentes às operações da Companhia podem ser assim identificados:

- (i) *Risco de taxas de juros* - A atualização dos contratos de financiamento está vinculada à variação do IPCA e do CDI.
- (ii) *Risco de taxa de câmbio* - A Rio Alto Energia possui um empréstimo de partes relacionadas (nota explicativa 9), com a Nordic Power Partners, em Euros, totalizando R\$92.064 em 30 de setembro de 2024 (R\$69.461 em 31 de dezembro de 2023).
- (iii) *Risco de captação* - A Companhia poderá no futuro enfrentar dificuldades na captação de recursos com custos e prazos de pagamento adequados a seu perfil de geração de caixa e/ou a suas obrigações de dívida.
- (iv) *Risco de garantia* - A Companhia está exposta a risco de garantias, relacionadas as debêntures emitidas pela controladora Rio Alto Energias Renováveis e as controladas Coremas Holding e Coremas Holding II (nota explicativa 17).
- (v) *Risco de liquidez* - As principais fontes de caixa da Companhia são provenientes de empréstimos e partes relacionadas, até o início da operação das usinas solares fotovoltaicas de Coremas IV, Coremas V, Coremas VI, Coremas VII e Coremas VIII.
- (vi) *Gestão de capital* - Os objetivos da Companhia e das suas Controladas são de manter uma estrutura de capital ideal para reduzir os seus custos financeiros e os riscos de sua exposição cambial, além de administrar seu capital de forma a garantir que todas as obrigações de curto prazo sejam atendidas.

e) Análise de sensibilidade

A Companhia realiza a análise de sensibilidade aos riscos de taxa de juros e câmbio, bem como uma análise de sensibilidade qualitativa. A Administração da Companhia não considera relevante sua exposição aos demais riscos descritos anteriormente.

A Administração avalia periodicamente as cláusulas restritivas de suas operações de financiamento de forma a garantir que todas sejam atendidas.

Para fins de definição de um cenário base da análise de sensibilidade do risco taxa de juros, índice de preços e variação cambial, utilizamos as mesmas premissas estabelecidas para o planejamento econômico-financeiro de longo prazo da Companhia. Essas premissas se baseiam, dentre outros aspectos, na conjuntura macroeconômica do país e opiniões de especialistas de mercado.

Dessa forma, para avaliar os efeitos da variação no fluxo de caixa da Companhia, a análise de sensibilidade, abaixo demonstrada, para os itens atrelados a índices variáveis, considera:

Rio Alto Energias Renováveis S.A.

Notas explicativas às informações financeiras intermediárias individuais e consolidadas

Em 30 de setembro de 2024

(Em milhares de reais - R\$, exceto quando indicado de outra forma)

Cenário base: os saldos de 30 de setembro de 2024 foram recalculados, com base na cotação da taxa de juros (curva Pré-DI) e taxa de câmbio (dólar futuro), apurada em junho de 2024, conforme divulgado na B3, que são informadas nos quadros de risco de juros e variação cambial; e foram aplicadas as variações negativas 25% (cenário I) e 50% (cenário II).

Operação	Saldos em 30/09/2024	Cenário Base	Cenário I	Cenário II
Debêntures				
IPCA + 12%aa(juros)	60.996	89.805	98.779	108.368
IPCA + 9,90%aa(juros)	723.245	700.922	719.807	738.938
IPCA + 7,85%aa(juros)	507.442	510.123	515.015	519.888
Empréstimo				
EURO+EURIBOR+3%aa(juros)	50.885	55.767	70.291	85.047
BNB - IPCA	626.896	627.223	629.392	631.539
Efeito líquido da variação no resultado financeiro	1.969.464	1.983.840	2.033.284	2.083.780
	Premissas	Aumento Taxa DI / IPCA	Aumento Taxa DI / IPCA	Aumento Taxa DI / IPCA
		EURIBOR Positiva	EURIBOR Positiva	EURIBOR Positiva
		Alta do Euro	Alta do Euro	Alta do Euro
	Fator médio diário DI	1,00050788	1,00062535	1,00073945
	Fator médio diário IPCA	1,00022338	1,00027732	1,00033055
	EURIBOR 3m	3,46%	4,33%	5,19%
	Cotação EURO	5,73	6,58	7,89

f) Análise de sensibilidade de variação cambial

Exposição de moeda	30/09/2024 USD	25%	50%
NDF (USD)	-		
Compromisso futuros	36.430		
Fornecedores estrangeiros	24.738		
Adiantamento de importação	3.534		
Valor total	64.702		
Exposição cambial passiva PTAX 30/09/2024	64.702	(88.157)	(176.313)
	5,45	6,81	8,18

26. Informações suplementares do fluxo de caixa - mudanças nos passivos de atividades de financiamento

Conforme requerido pelo CPC 03 (R2) - Demonstração dos Fluxos de Caixa, item 44 (a), demonstramos a seguir a conciliação da atividade de financiamento do fluxo de caixa:

	31/12/2023	Fluxo de caixa	Controladora			30/09/2024
			Alterações não caixa			
			Adições	Juros / variações	Baixas / amortizações	
Debêntures (a)	752.825	(34.342)	-	108.693	-	827.176
Total	752.825	(34.342)	-	108.693	-	827.176

(a) Os juros das debêntures emitidas pela Controladora são capitalizados como custo de operação, conforme CPC 20 (nota explicativa 11 - Imobilizado), uma vez que os recursos foram aplicados para a construção de ativos qualificáveis (usinas solares fotovoltaicas).

Rio Alto Energias Renováveis S.A.

Notas explicativas às informações financeiras intermediárias individuais e consolidadas
Em 30 de setembro de 2024
(Em milhares de reais - R\$, exceto quando indicado de outra forma)

	Consolidado					
	31/12/2023	Fluxo de caixa	Alterações não caixa			30/09/2024
			Adições	Juros / variações	Baixas / amortizações	
Debêntures (b)	1.322.871	-	14.350	112.725	-	1.449.946
Financiamentos (c)	623.797	(35.429)	-	34.014	-	622.382
Empréstimos partes relacionadas	72.818	-	-	37.032	-	109.850
Passivos de arrendamentos	2.024	(481)	-	328	-	1.871
Total	2.021.510	(35.910)	14.350	184.099	-	2.184.049

(b) Os juros das debêntures emitidas pela Controladora e suas controladas são capitalizados como custo de operação, conforme CPC 20 (nota explicativa 11 - Imobilizado), uma vez que os recursos foram aplicados para a construção de ativos qualificáveis (usinas solares fotovoltaicas).

(c) Referem-se aos financiamentos junto ao Banco do Nordeste para a construção das usinas do complexo solar de Coremas. Como todo os recursos foram diretamente atribuídos aos ativos qualificáveis, as despesas financeiras relacionadas com esses contratos foram capitalizadas conforme CPC 20.

27. Imposto de renda e contribuição social

a) Apuração da despesa de imposto de renda e contribuição social

	Controladora		Consolidado	
	30/09/2024	30/09/2023	30/09/2024	30/09/2023
Receitas	-	378	146.753	98.857
<u>Presunção do lucro - IRPJ</u>				
Prestação de serviço	32%	-	-	320
Venda de mercadoria	8%	-	11.665	7.829
Demais receitas	100%	-	941	-
		-	378	12.606
		-	378	8.148
Despesa de IRPJ	-	(86)	-	(8.793)
<u>Presunção do lucro - CSLL</u>				
Prestação de serviço	32%	448	-	320
Venda de mercadoria	12%	-	-	11.743
Demais receitas	100%	-	941	-
		448	378	941
		378	941	12.063
Despesa de Contribuição Social	-	(34)	-	(3.535)
Total (IRPJ + CSLL)	-	(120)	-	(12.328)

Rio Alto Energias Renováveis S.A.

Notas explicativas às informações financeiras intermediárias individuais e consolidadas
Em 30 de setembro de 2024
(Em milhares de reais - R\$, exceto quando indicado de outra forma)

28. Compromissos assumidos

Os compromissos assumidos da Rio Alto Energias Renováveis e suas controladoras, estão relacionados à venda de energia de longo prazo, conforme demonstrado abaixo:

Empresa	Data assinatura	MWm	Data Início	Data Fim
Coremas IV	09/11/2019	7,2	01/01/2023	31/12/2037
Coremas V	05/11/2019	7,2	01/01/2023	31/12/2037
Coremas VI	05/11/2019	7,2	01/01/2023	31/12/2037
Coremas VII	12/03/2020	6,7	01/01/2022	31/12/2036
Coremas VIII	12/03/2020	6,7	01/01/2022	31/12/2036
STL V	22/10/2021	5	01/01/2024	31/12/2033
STL VI	22/10/2021	10,43	01/01/2024	31/12/2033
STL VIII	22/10/2021	10,43	01/01/2024	31/12/2033
STL IX	22/10/2021	4	01/01/2024	31/12/2033
STL I	11/08/2021	1	01/01/2023	31/12/2032
STL II	11/08/2021	1	01/01/2023	31/12/2032
STL III	11/08/2021	9	01/01/2023	31/12/2032
STL V	11/08/2021	1	01/01/2023	31/12/2032
STL I	24/05/2022	2	01/01/2025	31/12/2039
STL II	24/05/2022	2	01/01/2025	31/12/2039
STL III	24/05/2022	2	01/01/2025	31/12/2039
STL IV	24/05/2022	11	01/01/2025	31/12/2039
STL X	24/05/2022	12	01/01/2025	31/12/2039
STL XI	24/05/2022	12	01/01/2025	31/12/2039
STL XII	24/05/2022	12	01/01/2025	31/12/2039
STL XIII	24/05/2022	12	01/01/2025	31/12/2039
STL XIV	24/05/2022	12	01/01/2025	31/12/2039
STL XV	24/05/2022	12,14	01/01/2025	31/12/2039
STL XVI	24/05/2022	12,86	01/01/2025	31/12/2039
STL XVII	24/05/2022	12	01/01/2025	31/12/2039
STL XVIII	24/05/2022	12	01/01/2025	31/12/2039
STL XIX	24/05/2022	12	01/01/2025	31/12/2039
STL XX	24/05/2022	12	01/01/2025	31/12/2039
STL I	18/05/2021	7,9	01/01/2024	31/12/2038
STL II	18/05/2021	7,9	01/01/2024	31/12/2038
RAER	01/12/2020	30	01/01/2024	31/12/2038

Rio Alto Energias Renováveis S.A.

Notas explicativas às informações financeiras intermediárias individuais e consolidadas

Em 30 de setembro de 2024

(Em milhares de reais - R\$, exceto quando indicado de outra forma)

29. Seguros

A especificação por modalidade de risco de vigência dos seguros está demonstrada a seguir:

Modalidade	Entidades	Vigência	Importância segurada - R\$ mil	Prêmio - R\$ mil
Seguro Fiança Locatícia	Rio Alto Serviços e Construções Ltda	10/09/2021 a 09/09/2026	171	171
Seguro Garantia Para Construção, Fornecimento Ou Prestação De Serviços	Coremas IV Geração de Energia SPE S/A	20/12/2020 a 30/12/2024	245	245
Seguro Garantia Para Construção, Fornecimento Ou Prestação De Serviços	Coremas V Geração de Energia SPE S/A	20/12/2020 a 30/12/2024	245	245
Seguro Garantia Para Construção, Fornecimento Ou Prestação De Serviços	Coremas VI Geração de Energia SPE S/A	20/12/2020 a 30/12/2024	245	245
Garantia Para Construção, Fornecimento	Rio Alto STL I Geração de Energia SPE Ltda	01/04/2024 a 11/11/2024	7.900	352
Garantia Para Construção, Fornecimento	Rio Alto STL II Geração de Energia SPE Ltda	01/04/2024 a 29/01/2025	7.900	352

As premissas adotadas para a contratação dos seguros, dada sua natureza, não fazem parte do escopo de uma auditoria. Consequentemente não foram revisadas pelos nossos auditores independentes.

Rio Alto Energias Renováveis S.A.

Notas explicativas às informações financeiras intermediárias individuais e consolidadas
Em 30 de setembro de 2024
(Em milhares de reais - R\$, exceto quando indicado de outra forma)

30. Eventos subsequentes

a) Debentures Rio Alto STL Holding I S.A.

No dia 15 de novembro de 2024 a Companhia liquidou a parcela semestral da debenture da Rio Alto Santa Luzia Holding I (RAHD11) no montante de R\$ 33.553.886 (trinta e três milhões, quinhentos e cinquenta e três mil, oitocentos e oitenta e seis reais), através de honra parcial das cartas fiança, ou seja, os Bancos fiadores realizaram o pagamento referente a proporção de cada um no contrato de fiança. (i) 66,67%, correspondente ao valor de R\$ 22.370.376 pelo Banco Sumitomo, (ii) 23,81%, correspondente ao valor de R\$ 7.989.180 pelo Banco Alfa, e (iii) 9,52%, correspondente ao valor de R\$ 3.194.330 pelo Banco BTG. A taxa de remuneração da honra parcial da carta fiança é de 1% a.m. de juros de mora e 2% de multa contratual não compensatória sobre o valor devido.

b) Convocação Assembleia Geral de Debenturistas

No dia 11 de dezembro de 2024, a Vortex Distribuidora de Títulos e Valores convocou uma Assembleia Geral de Debenturistas ("AGD") para a data de 10 de janeiro de 2025, a fim de deliberar sobre a possibilidade de vencimento antecipado pelos seguintes motivos: (i) a não celebração, em prazo tempestivo, de aditamentos aos instrumentos das Emissões Coremas, pela Emissora, conforme o Evento de Inadimplemento da Primeira Série da Escritura de Emissão; (ii) atraso na entrega da cópia das demonstrações financeiras consolidadas da Emissora, auditadas pelo Auditor Independente, relativas ao exercício social findo em 31 de dezembro de 2023, preparadas de acordo com a Lei das Sociedades por Ações, os princípios contábeis geralmente aceitos no Brasil, e as regras emitidas pela CVM aplicáveis, acompanhadas do relatório da administração e do parecer dos auditores independentes com registro válido na CVM, (iii) da verificação de débitos em nome da Emissora, de determinadas Controladas e de determinados Fiadores, cujo valor total agregado auferido é superior ao permitido nos termos da Cláusula 8.29 do Instrumento de Emissão.

As demonstrações financeiras do ano de 31 de dezembro de 2023 foram entregues e protocoladas na CVM no dia 21 de março de 2024. A data limite determinada pela CVM foi de 01 de abril de 2024.

c) Inadimplemento na CCEE

No dia 11 de dezembro de 2024, a Câmara de Comercialização de Energia Elétrica (CCEE) informou ao mercado sobre a dívida de aproximadamente R\$ 24 milhões, decorrentes das operações de curto prazo referente aos parques solares de Santa Luzia. Tal fato se deve às restrições energéticas requeridas pela ONS (*curtailment*) e aos atrasos na conclusão das obras desses parques.

DECLARAÇÃO
PARA FINS DO ARTIGO 27 DA RESOLUÇÃO CVM Nº 80

Eu, **EDMOND CHAKER FARHAT JUNIOR**, brasileiro, casado, engenheiro, residente e domiciliado na cidade de São Paulo, Estado de São Paulo, na Rua Emilio Pedutti, no 230, Vila Progredior, CEP 56.130-010, portador da Cédula de Identidade RG nº 23.866.869-1 e inscrito no Cadastro de Pessoas Físicas do Ministério da Fazenda ("CPF/MF") sob o nº 255.935.868-96, na qualidade de Diretor Presidente da **Rio Alto Energias Renováveis S.A.**, sociedade por ações, inscrita no Cadastro Nacional de Pessoas Jurídicas do Ministério da Fazenda ("CNPJ/MF") sob o nº 38.199.406/0001-18, com sede e foro na cidade de São Paulo, estado de São Paulo, na Avenida Presidente Juscelino Kubitschek nº 1600, CEP 04543-000 ("Companhia"), declara, nos termos do Artigo 27, Parágrafo 1º, incisos V e VI, da Resolução da CVM Nº 80, de 29 de março de 2022, conforme alterada, que juntamente com os demais diretores da Companhia: (a) reviu, discutiu e concorda com as opiniões expressas no parecer dos auditores independentes da Companhia referentes ao exercício social findo em 30 de setembro de 2024; e (b) reviu, discutiu e concorda com as demonstrações financeiras da Companhia referentes ao exercício social findo em 30 de setembro de 2024.

São Paulo, 23 de dezembro de 2024

EDMOND CHAKER
FARHAT
JUNIOR:25593586896

Assinado de forma digital por
EDMOND CHAKER FARHAT
JUNIOR:25593586896
Dados: 2024.12.23 11:42:45
-03'00'

EDMOND CHAKER FARHAT JUNIOR

Diretor Presidente

DECLARAÇÃO
PARA FINS DO ARTIGO 27 DA RESOLUÇÃO CVM Nº 80

Eu, **RAFAEL SANCHEZ BRANDÃO**, brasileiro, casado, analista econômico, portador da cédula de identidade RG nº 30.348.736-7, inscrito no Cadastro de Pessoas Físicas do Ministério da Fazenda ("CPF/MF") sob o nº 298.388.818-56, na qualidade de Diretor Financeiro e de Relações com Investidores da **Rio Alto Energias Renováveis S.A.**, sociedade por ações, inscrita no Cadastro Nacional de Pessoas Jurídicas do Ministério da Fazenda ("CNPJ/MF") sob o nº 38.199.406/0001-18, com sede e foro na cidade de São Paulo, estado de São Paulo, na Avenida Presidente Juscelino Kubitschek nº 1600, CEP 04543-000 ("Companhia"), declara, nos termos do Artigo 27, Parágrafo 1º, incisos V e VI, da Resolução da CVM Nº 80, de 29 de março de 2022, conforme alterada, que juntamente com os demais diretores da Companhia: (a) reviu, discutiu e concorda com as opiniões expressas no parecer dos auditores independentes da Companhia referentes ao exercício social findo em 30 de setembro de 2024; e (b) reviu, discutiu e concorda com as demonstrações financeiras da Companhia referentes ao exercício social findo em 30 de setembro de 2024.

São Paulo, 23 de dezembro de 2024

RAFAEL SANCHEZ BRANDÃO:2983881856
881856

Assinado de forma digital
por RAFAEL SANCHEZ
BRANDÃO:29838881856
Dados: 2024.12.23 11:43:57
-03'00'

RAFAEL SANCHEZ BRANDÃO

Diretor Financeiro e de Relações com Investidores