

RESULTADO 4T21



RENOVA
ENERGIA

São Paulo, 29 de março de 2022

DESTAQUES DO PERÍODO



Em 12 de novembro de 2021, a **Cemig** celebrou um instrumento de Compra e Venda de Ações, Cessão Onerosa de Créditos e Outras Avenças da Renova com veículo de investimento da **Angra Partners** pelo valor de R\$ 60 milhões.



Em 24 de novembro de 2021, foi homologado o processo de venda da UPI **Enerbrás** para Vinci no valor de R\$ 265,8 milhões.



Em 01 de dezembro de 2021, concluiu-se a venda da participação da Companhia na **Brasil PCH S.A.**, e parte dos recursos foram utilizados para o pagamento antecipado do **DIP**.



Em 13 de dezembro 2021, a Companhia entrou em Operação Teste, e hoje possui 45 turbinas em **Operação Comercial**, todas pertencentes ao Projeto **Alto Sertão III**.



Em 21 de dezembro de 2021 a Companhia nomeou a **Vestas** como seu fornecedor para prestação de serviço de Operação e Manutenção dos Aerogeradores do **Alto Sertão III**.



Em 15 de fevereiro de 2022, saiu a decisão da arbitragem onde reconhecia a **rescisão** unilateral, pela **LightCom**, do Contrato de Compra e Venda de Energia, e no dia 10 de março a decisão foi **suspensa** pelo Superior Tribunal de Justiça.



Em 15 de março de 2022, foi homologado o processo de venda da UPI **Cordilheira dos Ventos** para AES no valor de R\$ 42 milhões



No último trimestre de 2021 o **Lucro** foi de R\$ 160,2 milhões, enquanto no ano de 2021 foi de R\$ 30,7 milhões.

VIDEOCONFERÊNCIA DE RESULTADOS

30 de março de 2022 – 16h00 (BRT)

Slides de apresentação e vídeo estarão disponíveis em:

ri.renovaenergia.com.br



1. MENSAGEM DA ADMINISTRAÇÃO

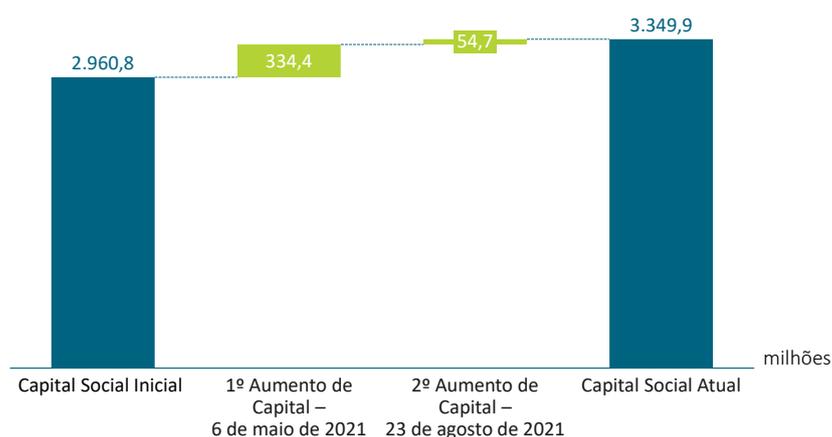
No ano de 2021, foi colocado em marcha um amplo processo de alienação de ativos, que permitiu sanar dívidas, retomar obras e investimentos, recuperar a confiança de fornecedores e atrair investimentos para o Projeto Alto Sertão III – Fase A.

A Companhia alienou a participação acionária detida na empresa Brasil PCH S.A. (que reúne 13 usinas de pequeno porte localizadas em Goiás, Espírito Santo, Minas Gerais e Rio de Janeiro) e Enerbrás (controladora indireta das PCHs Colino I, Colino II e Cachoeira da Lixa). Com as duas operações, a Renova passou a concentrar a sua atuação no desenvolvimento, implantação e geração de energia elétrica de fontes eólica e solar.

Também foram alienados os ativos e direitos do Complexo Eólico Alto Sertão III – Fase B para a Ventos Altos Energias Renováveis Ltda., subsidiária do PSS Principal Fundo de Investimento em Participações Multiestratégia, além de homologada, em 15 de março de 2022 a venda da UPI Cordilheira dos Ventos (constituída por parte dos ativos e direitos dos projetos Facheiro II, Facheiro III e Labocó) para a AES GF1 HOLDING S.A., sendo que, neste caso, se a implantação do projeto superar a capacidade de 305 MW, a Companhia terá direito a um *earn-out*.

Além da revisão do *portfolio* de ativos, a Renova também atraiu um novo investidor: o Angra Partners – que adquiriu a participação acionária e os créditos detidos pela Cemig Geração e Transmissão – Cemig GT (subsidiária da Companhia Energética de Minas Gerais – CEMIG) na Renova. O fechamento e a conclusão dessa operação estão aguardando o cumprimento de certas condições precedentes previstas nos documentos.

Ao longo de 2021, foram realizados dois aumentos de capital, previstos no Plano de Recuperação Judicial da Empresa, a partir da conversão de créditos, diminuindo o endividamento total do Grupo Renova



As obras do Complexo Eólico Alto Sertão III – Fase A – um dos 10 maiores complexos eólicos da América Latina –, foram retomadas na Bahia, e a Diretoria da Aneel, acolhendo por unanimidade o Recurso interposto pela Companhia, determinou o arquivamento dos procedimentos que visavam a cassação das outorgas do empreendimento (Leilões de Energia de Reserva – LER, 2013 e 1014).

O ano de 2021 também marcou o fim das discussões com a GE Energias Renováveis Ltda. (GE), encerrando a arbitragem em torno dos Contratos de Fornecimentos de Aerogeradores para o Complexo Alto Sertão III – Fase A. Nesse contexto, também foi confirmada a contratação da GE para a prestação de serviços relacionados à conclusão do Complexo Eólico Alto Sertão III – Fase A.



Finalmente, em dezembro de 2021, a Companhia iniciou a operação em fase de testes de alguns parques do Complexo Alto Sertão III – Fase A, que hoje conta com 45 turbinas em operação comercial, adicionando 132 MWs de potência instalada ao sistema nacional, despachados a partir da Subestação Pindaí II.

A conclusão do Complexo Eólico Alto Sertão III – Fase A, deverá acontecer até o final do terceiro trimestre de 2022, totalizando investimentos superiores a R\$ 2,5 bilhões em 155 aerogeradores, 4 subestações e 208 km de linhas de transmissão, distribuídos em 26 projetos, em 6 municípios do estado da Bahia (Caetitê, Igaporã, Pindaí, Licínio de Almeida, Urandi e Guanambi). O conjunto terá capacidade instalada de 432,7 MW de energia, o suficiente para abastecer até 1 milhão de residências de acordo com o padrão Aneel.

Além de Complexo Eólico Alto Sertão III - Fase A, a Companhia desenvolve um *portfolio* de projetos com potencial de geração de 5,7 GW de energia renovável com 60% das Licenças Ambientais já emitidas.

O fator de capacidade de geração de energia das áreas onde a Companhia tem parques eólicos implantados ou em fase de desenvolvimento é maior que a média dos parques eólicos instalados no país..

2. QUESTÕES AMBIENTAIS, SOCIAIS E DE GOVERNANÇA – ESG

A Companhia segue comprometida com a transição energética para uma nova economia de baixo carbono, perfeitamente alinhada com os objetivos de desenvolvimento sustentável da ONU –Organização das Nações Unidas:



Garantir o acesso a fontes de energia fiáveis, sustentáveis e modernas para todos



Tornar as cidades e comunidades mais inclusivas, seguras, resilientes e sustentáveis



Adotar medidas urgentes para combater as alterações climáticas e os seus impactos



Promover sociedades pacíficas e inclusivas para o desenvolvimento sustentável, proporcionar o acesso à justiça para todos e construir instituições eficazes, responsáveis e inclusivas a todos os níveis

Somos ESG:



MEIO AMBIENTE

A Companhia tem como valor cuidar do meio ambiente, especialmente nas localidades próximas aos seus empreendimentos. Entende ser fundamental para a sustentabilidade dos negócios atuar com respeito aos ecossistemas e em estrita consonância com a legislação ambiental, homologando parceiros de negócios alinhados com esses valores.



Durante o ano de 2021, realizamos diversas campanhas para conscientização socioambiental, como a Campanha de Prevenção e Combate às Queimadas.





SOCIAL

A Companhia não tolera qualquer forma de assédio (seja ele moral ou sexual), violência (verbal, física ou midiática). Respeitamos e valorizamos as diferenças entre gênero, origem, etnia, orientação sexual, crenças, convicção política, ideológica, classe social, condição de portador de deficiência, estado civil e idade.

No quesito diversidade de gênero, atualmente 35% dos cargos de liderança são ocupados por mulheres, sendo que na gestão da obra elas representam 40%. Durante a obra do Complexo Eólico Alto Sertão III – Fase A contamos com o apoio de cerca de 1.600 pessoas, dentre colaboradores diretos e terceiros.

Dos nossos colaboradores diretos, 43% se declaram como brancos, 43% como pardos, 11% como pretos e 3% como amarelos.

Mantemos diálogo abrangente e constante com as Comunidades em que atuamos, com foco em compromissos comuns e de longo-prazo voltados para desenvolvimento local sustentável, a liberdade de expressão e a manifestação pacífica, em estrita observância da Legislação e do nosso Código de Conduta e Política Corporativa Anticorrupção.

Nesse sentido, a Companhia está finalizando, por meio de uma consultoria especializada (Golder/WSP), a elaboração do Estudo do Componente Quilombola (ECQ) e do Plano Básico Ambiental Quilombola (PBAQ) para as comunidades de Olho D'Água e Gurunga, nas proximidades do Complexo Eólico Alto Sertão III – Fase A.

Em um clima de entendimento e construção participativa, os comunitários são informados sobre os seus direitos como comunidades tradicionais e contribuem com as equipes no levantamento das principais problemáticas que enfrentam em relação às atividades de instalação do Complexo Alto Sertão III - Fase A.





GOVERNANÇA E COMPLIANCE

A Companhia adota as melhores práticas de Governança Corporativa e Compliance com atenção a seis pilares mandatórios:



Nossas ações são fundamentadas em canal de comunicação próprio e direto: o Canal Transparência, que funciona como um coletor aberto por meio do qual colecionamos sugestões críticas, denúncias e potenciais conflitos para tratamento, apuração, correção e prevenção. O Canal Transparência está disponível aos públicos internos e externos e funciona como uma ferramenta de comunicação proativa e independente, imparcial e anônima, para o reporte de violações ou suspeita de descumprimento de quaisquer dos valores e condutas preconizadas no Código de Ética e Conduta da Companhia.



3. DEMONSTRAÇÕES DE RESULTADOS CONSOLIDADOS

Renova Energia S.A.						
(Valores em R\$ mil)	4T21	4T20	Varição	2021	2020	Varição
Receita operacional bruta	32.248	22.957	40,5%	100.416	74.300	35,1%
(-) Impostos – Pis e Cofins	(2.014)	(1.132)	77,9%	(6.604)	(3.803)	73,7%
Receita operacional líquida (ROL)	30.234	21.825	38,5%	93.812	70.497	33,1%
Custos não gerenciáveis	(176)	(253)	-30,4%	(813)	(889)	-8,5%
Custos gerenciáveis	(22.550)	(21.448)	5,1%	(79.941)	(39.094)	104,5%
Depreciações e amortizações	(21)	(1.568)	-98,7%	(84)	(6.789)	-98,8%
Resultado bruto	7.487	(1.444)	-618,5%	12.974	23.725	-45,3%
Despesas administrativas	(121.457)	(35.541)	241,7%	(217.646)	(112.213)	94,0%
Depreciações e amortizações administrativas	(496)	(1.159)	-57,2%	(2.031)	(5.925)	-65,7%
Redução ao valor recuperável de ativo imobilizado	(9.235)	-	n.a	(9.235)	(3.646)	153,3%
Receitas (despesas) financeiras	(132.070)	268.347	-149,2%	(277.465)	26.577	-1144,0%
Resultado de equivalência patrimonial	26.340	24.333	8,2%	134.228	131.590	2,0%
Amortização da mais valia	-	(9.075)	n.a	-	(36.303)	n.a
Ganho na alienação de ativos	393.995	-	n.a	395.422	-	n.a
IR e CS	(4.344)	(88)	4836,4%	(5.560)	(1.371)	305,5%
Lucro líquido de exercício	160.220	245.373	-34,7%	30.687	22.434	36,8%

A Companhia apresentou um lucro de R\$ 160,2 milhões no último trimestre de 2021 em comparação com o lucro de R\$ 245,4 milhões do último trimestre de 2020. O resultado do ano de 2021 reflete principalmente: o (i) Ganho na alienação de ativos; o (ii) resultado positivo de equivalência patrimonial; o (iii) resultado financeiro negativo (despesa financeira) impactado pelo reconhecimento de juros relacionados aos empréstimos e financiamentos, operações com partes relacionadas e fornecedores; a (iv) multa sobre o ressarcimento dos contratos de venda de energia (LER 2013 e LER 2014); as (v) penalidades aplicadas por insuficiência de lastro dos parques do LER 2013 e LER 2014; e, e (vi) perdas nas operações realizadas no âmbito dos contratos de compra e venda de energia elétrica da controlada Renova Comercializadora.

3.1. Receita operacional líquida consolidada

No último trimestre de 2021, a Receita Operacional Líquida foi de R\$ 30,2 milhões e no acumulado do ano R\$ 93,8 milhões, com destaque para o início das receitas, ainda em operação em teste, das primeiras turbinas eólicas do Complexo de Alto Sertão III – Fase A.

Renova Energia S.A.						
(Valores em R\$ mil)	4T21	4T20	Varição	2021	2020	Varição
Receita líquida – Eólicas	416	-	n.a	416	-	n.a
Receita líquida – PCHs	14.301	11.361	25,9%	43.813	47.128	-7,0%
Receita líquida - Comercialização de energia	15.517	10.464	48,3%	49.583	23.369	112,2%
Receita operacional líquida (ROL)	30.234	21.825	38,5%	93.812	70.497	33,1%



A Companhia apresentou um aumento de R\$ 8,4 milhões na receita do último trimestre em comparação com o ano anterior, sendo que, no acumulado do ano, houve um aumento da receita de 33,1% em virtude da retomada do contrato Light I que ficou suspenso de 20.fevereiro.2019 a 31 de julho de 2020.

3.2. Custos consolidados

Os custos de produção de energia incluem custos gerenciáveis e não gerenciáveis.

Custos não gerenciáveis: (i) tarifa de uso do sistema de distribuição (TUSD), referente ao uso do sistema de distribuição da Coelba (concessionária na qual as PCHs da ESPRA se conectam), e tarifa do uso do sistema de transmissão (TUST), referente ao sistema de transmissão; (ii) taxa de fiscalização cobrada pela ANEEL.

No último trimestre de 2021 os custos não gerenciáveis totalizaram R\$ 176 mil, apresentando uma redução de 30,4%.

Custos gerenciáveis: (i) atividades de operação e manutenção dos parques eólicos e PCHs, e (ii) compra de energia para revenda.

Segue abaixo tabela dos Custos gerenciáveis:

Renova Energia S.A.						
(Valores em R\$ mil)	4T21	4T20	Varição	2021	2020	Varição
Serviços de Terceiros	1.103	1.293	-14,7%	4.629	3.945	17,3%
Seguros	63	52	21,2%	220	205	7,3%
Material de uso e consumo	242	(292)	-182,9%	893	354	152,3%
Energia para revenda	20.572	19.854	3,6%	71.943	32.439	121,8%
Repactuação do risco hidrológico	563	538	4,6%	2.232	2.141	4,3%
Outras	7	3	133,3%	24	10	140,0%
Total	22.550	21.448	5,1%	79.941	39.094	104,5%

O aumento dos custos gerenciáveis no ano 2021 em comparação ano anterior aconteceu, preponderantemente, em função da necessidade de compra de energia para atender o fornecimento do contrato Light I que estava anteriormente suspenso.

3.3. Despesas consolidadas

As despesas registradas no último trimestre de 2021 totalizaram aproximadamente R\$130,7 milhões, um aumento de R\$ 95,1 milhões em relação ao mesmo período do ano anterior. No acumulado do ano houve um aumento de R\$ 111 milhões. Considerando apenas as Despesas de Vendas, Gerais e Administrativas (SG&A), o último trimestre apresentou uma redução de 21,0% em relação ao mesmo período de 2020.

Renova Energia S.A.

(Valores em R\$ mil)	4T21	4T20	Varição	2021	2020	Varição
Pessoal e administradores	3.608	5.534	-34,8%	18.613	23.127	-19,5%
Serviços de terceiros	9.581	11.183	-14,3%	33.491	29.718	12,7%
Aluguéis e arrendamentos	36	105	-65,7%	207	603	-65,7%
Viagens	669	188	255,9%	1.392	611	127,8%
Seguros	658	1.926	-65,8%	2.909	7.837	-62,9%
Telefonia e TI	835	632	32,1%	2.817	2.320	21,4%
Material de uso e consumo	145	98	48,0%	529	554	-4,5%
Subtotal SG&A	15.532	19.666	-21,0%	59.958	64.770	-7,4%
Contingências cíveis e trabalhistas	34.145	7.246	371,2%	42.386	25.232	68,0%
Licenças e estudos ambientais	88	182	-51,6%	359	829	-56,7%
Taxas regulatórias	4.298	3.869	11,1%	15.935	19.912	-20,0%
Perda na desativação de bens e direito	-	2.624	-100,0%	-	2.624	n.a
Contrato oneroso	16.455	8.809	86,8%	5.130	(14.734)	-134,8%
Multa sobre ressarcimento	378	(2.710)	-113,9%	30.312	17.593	72,3%
Redução ao valor recuperável de ativo imobilizado	9.235	-	n.a	9.235	3.646	153,3%
Provisão (reversão) para perda a valor recuperável de crédito de pis/confins	7.275	-	n.a	7.275	(285)	-2652,6%
Penalidades contratuais e regulatórias	41.657	(1.728)	-2510,7%	51.868	(1.728)	-3101,6%
Outras	1.629	(2.417)	-167,4%	4.423	(2.000)	-321,2%
Total	130.692	35.541	267,7%	226.881	115.859	95,8%

As principais variações nas despesas apresentadas no quadro acima referem-se-se a:

- **Pessoal e Administradores:** redução de 34,8% em relação ao mesmo período de 2020, com relevância para a capitalização dos gastos relacionados à retomada das obras do Complexo Alto Sertão III – Fase A, em março de 2021.
- **Serviços de terceiros:** consultoria, auditoria, advogados, publicação de balanços e limpeza e segurança dos parques eólicos. No acumulado do ano, a Companhia registrou um aumento de gastos com assessoria, consultoria e advogados relacionados, principalmente, com a recuperação judicial.
- **Seguros:** redução de 65,8% em relação ao mesmo período de 2020 em vista da capitalização dos gastos relacionados à retomada da obras do Complexo Alto Sertão III – Fase A, em março de 2021.
- **Contingências cíveis e trabalhistas:** no trimestre, foi reconhecido o montante de R\$ 50,8 milhões como perda provável no processo arbitral promovido pela LightCom. Ademais, a Companhia reverteu parcialmente provisões anteriormente constituídas considerando a revisão e redução dos valores de determinadas ações cíveis e trabalhistas.
- **Contrato oneroso:** a diferença dos valores reconhecidos em cada período reflete a revisão dos efeitos dos contratos onerosos face aos preços de compra de energia praticados no mercado.



- **Multa sobre ressarcimento:** considerando a regra do contrato LER 2013, em 2020, ano seguinte ao fechamento do quadriênio, o ressarcimento por desvios negativos de geração foi valorado a 106% e, em 2021, voltou a ser valorado a 130%.
- **Redução ao valor recuperável de ativo imobilizado:** no acumulado de 2021, a Companhia reconheceu perda por redução ao valor recuperável no montante de R\$ 9,2 milhões – sendo R\$ 6,3 milhões nos parques do Complexo Eólico Alto Sertão III e R\$ 2,9 milhões em determinados projetos em desenvolvimento –, devidamente registrada no resultado do exercício. Para os ativos relacionados ao Complexo Alto Sertão, a Companhia procedeu à revisão do valor recuperável de seu ativo imobilizado utilizando o método do valor em uso dos ativos e considerando taxa de desconto nominal (calculada pela metodologia WACC) utilizada para calcular o valor presente dos fluxos de caixa dos projetos de 7,01% ao ano..
- **Provisão (reversão) para perda a valor recuperável de crédito de PIS/CONFINS:** A Companhia avaliou os créditos de PIS e COFINS a recuperar originários das despesas de TUST das suas controladas do Alto Sertão III e identificou a necessidade de constituir uma provisão para redução ao valor realizável desses créditos com contrapartida ao resultado do exercício, considerando a incerteza na sua realização nos próximos anos em vista da adoção do regime tributário de Cumulatividade para apuração dessas contribuições (atrelado a adoção do regime de tributação do Lucro Presumido), em consonância com a entrada em operação comercial desses projetos no exercício de 2022.
- **Penalidades contratuais e regulatórias:** correspondem às penalidades aplicadas pela ANEEL por insuficiência de lastro dos parques do LER 2013 e LER 2014.

3.4. Resultado financeiro consolidado

Renova Energia S.A.						
(Valores em R\$ mil)	4T21	4T20	Variação	2021	2020	Variação
Receitas Financeiras	5.856	412	1321,4%	13.950	138	10008,7%
Rendimentos aplicações financeiras	5.791	323	1692,9%	13.428	1.205	1014,4%
Outras receitas financeiras	65	89	-27,0%	522	(1.067)	-148,9%
Despesas Financeiras	(137.926)	267.935	-151,5%	(291.415)	26.439	-1202,2%
Encargos de dívida	(49.238)	132.398	-137,2%	(155.676)	5.422	-2971,2%
Juros partes relacionadas	(15.579)	73.078	-121,3%	(39.538)	12.533	-415,5%
Outras despesas financeiras	(73.109)	62.459	-217,1%	(96.201)	8.484	-1233,9%
Resultado Financeiro	(132.070)	268.347	-149,2%	(277.465)	26.577	-1144,0%

As **receitas financeiras** totalizaram R\$ 5,8 milhões reais no último trimestre de 2021, aumento de R\$ 5,4 milhões devido principalmente aos rendimentos de aplicações financeiras. No exercício de 2021, esse aumento representou o montante de R\$ 13,8 milhões.

As **despesas financeiras** aumentaram R\$ 405,8 milhões no último trimestre de 2021 comparado ao mesmo período do ano anterior, já em relação ao acumulado do ano esse aumento foi R\$ 317,8 milhões, justificado em grande medida pela reversão das despesas financeiras provisionadas em 2020 conforme a norma contábil



vigente entre o deferimento do pedido e a aprovação do plano de recuperação judicial – evento que não ocorreu em 2021.

O **resultado financeiro** da Companhia no último trimestre de 2021 foi negativo em aproximadamente R\$ 132,1 milhões, um aumento de R\$ 400,4 milhões relação ao período anterior. Esse aumento aconteceu devido a reversão dos juros sobre as dívidas, que passaram a ser calculados com base no plano de recuperação judicial em 2020.

3.5. Resultado de equivalência patrimonial

Em 1º de dezembro de 2021, a Companhia concluiu a venda UPI Brasil PCH, transferindo a totalidade das ações ordinárias, escriturais e sem valor nominal de emissão da Brasil PCH S.A. de sua titularidade para a BSB Energética e ELETORIVER S.A., pelo valor de R\$ 1,1 bilhão.

Por isso, a Companhia reconheceu o resultado da Brasil PCH até o dia 30 de novembro de 2021.

Brasil PCH (100%)						
(Valores em R\$ mil)	4T21	4T20	Varição	2021	2020	Varição
Receita Líquida	112.422	121.127	-7,2%	537.892	508.159	5,9%
Custo com depreciações	(6.178)	(8.836)	-30,1%	(33.706)	(36.448)	-7,5%
Outros custos	(16.395)	(18.473)	-11,2%	(67.890)	(64.150)	5,8%
Despesas gerais e administrativas	(2.941)	(2.840)	3,6%	(16.527)	(15.185)	8,8%
Reversão (provisão) de perda com contrato oneroso	-	2.053	n.a	21	(9.396)	-100,2%
Resultado financeiro	(31.655)	(40.567)	-22,0%	(139.409)	(107.840)	29,3%
IR e CSLL	(3.607)	(4.751)	-24,1%	(17.189)	(17.120)	0,4%
Lucro líquido do exercício	51.646	47.713	8,2%	263.192	258.020	2,0%

O resultado do período findo em 30 de novembro de 2021 foi impactado substancialmente pelo: (i) aumento da receita líquida; (ii) a redução da exposição acumulada no contrato oneroso; e (iii) aumento do resultado financeiro negativo em função do aumento nos juros relacionados às debêntures.

A Companhia, por meio da Chipley, reconhecia, até novembro de 2021, 51% do resultado da Brasil PCH, conforme demonstrado no quadro abaixo e refletido no resultado da Renova no período.

Renova (51% Brasil PCH)	4T21	2021
Equivalência patrimonial	26.340	134.228

A Brasil PCH se encontrava na linha de ativos mantidos para venda, de forma que a amortização da mais valia estava suspensa.



3.6. Imposto de renda, contribuição social e resultado líquido

As receitas de geração de energia da Companhia são tributadas pelo regime de lucro presumido. Neste regime, a base de cálculo do imposto de renda é calculada à razão de 8% sobre as receitas brutas provenientes da geração de energia e de 100% das receitas financeiras, sobre as quais se aplicam as alíquotas regulares de 15%, acrescida do adicional de 10%, para o imposto de renda. A base de cálculo da contribuição social é calculada à razão de 12% sobre as receitas brutas provenientes da geração de energia e de 100% das receitas financeiras, sobre as quais se aplicam a alíquota regular de 9%.

No último trimestre de 2021, o imposto de renda e a contribuição social totalizaram R\$ 4,3 milhões, em comparação a R\$ 88 mil no mesmo período do ano anterior, já comparando o exercício de 2021 em relação ao de 2020 esse aumento foi de R\$ 4,2 milhões.

A Companhia apresentou lucro de R\$ 160,2 milhões, ante ao lucro de R\$ 245,4 milhões do último trimestre de 2020. No acumulado do ano houve um aumento de aproximadamente 36,8% no lucro da Companhia.

3.7. EBITDA

Renova Energia S.A.						
(Valores em R\$ mil)	4T21	4T20	Varição	2021	2020	Varição
Receita operacional líquida (ROL)	30.234	21.825	38,5%	93.812	70.497	33,1%
Lucro líquido do exercício	160.220	245.373	-34,7%	30.687	22.434	36,8%
(+) IR e CS	4.344	88	4836,4%	5.560	1.371	305,5%
(+) Depreciação e amortização	517	11.802	-95,6%	2.115	49.017	-95,7%
(+) Despesas Financeiras	137.926	(267.935)	-151,5%	291.415	(26.439)	-1202,2%
(-) Receitas Financeiras	5.856	(412)	-1521,4%	(13.950)	(138)	10008,7%
EBITDA¹	308.863	(11.084)	-2886,6%	315.827	46.245	582,9%
(+) Redução ao valor recuperável de ativo imobilizado	9.235	-	0,0%	9.235	3.646	153,3%
(+) Ganho na venda de ativos	(393.995)	-	0,0%	(395.422)	-	-19,2%
EBITDA ajustado²	(75.897)	(11.084)	584,7%	(70.360)	49.891	-241,0%

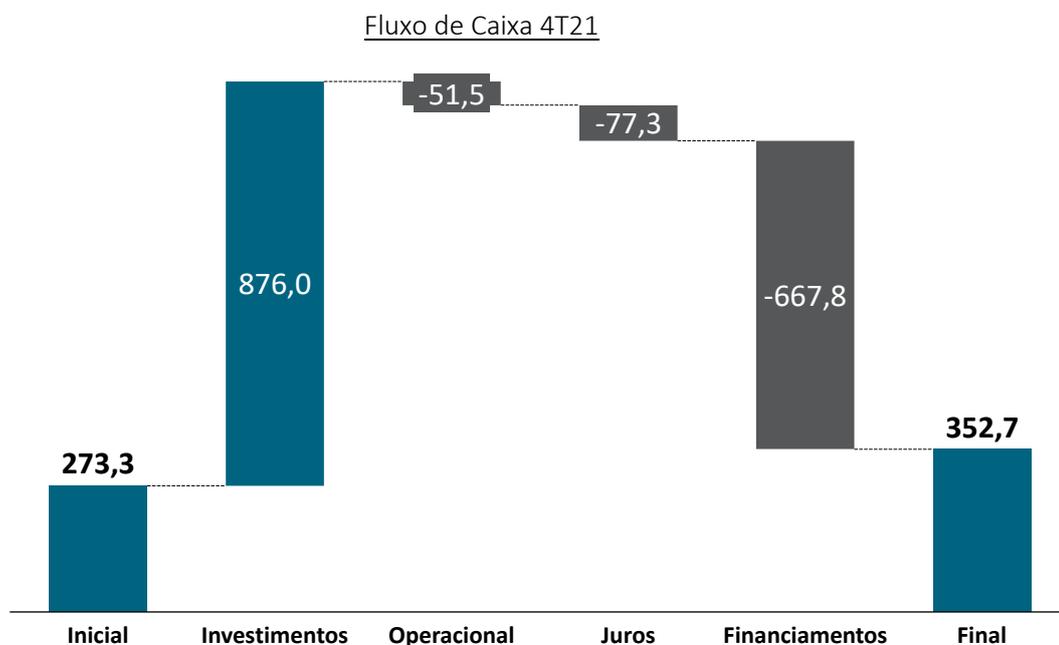
¹ EBITDA é uma medição de natureza não contábil elaborada pela Companhia e não revisada pelos auditores independentes, conciliada com suas demonstrações financeiras consolidadas, conforme a Instrução CVM nº 527, de 04 de outubro de 2012, consistindo no lucro líquido, ajustado pelos efeitos do resultado financeiro líquido, da depreciação e amortização e do imposto de renda e contribuição social.

² A Companhia ajusta o EBITDA calculado em conformidade à Instrução CVM 527/2012 excluindo os itens que, pela sua natureza, não contribuem para a informação sobre o potencial de geração bruta de caixa uma vez que são extraordinárias.

No último trimestre de 2021, o EBITDA foi de R\$ 308,8 milhões positivos, ante R\$ 11,1 milhões negativos no mesmo período do ano anterior. No acumulado do ano o EBITDA obteve um aumento de R\$ 269,6 milhões em relação ao ano anterior.



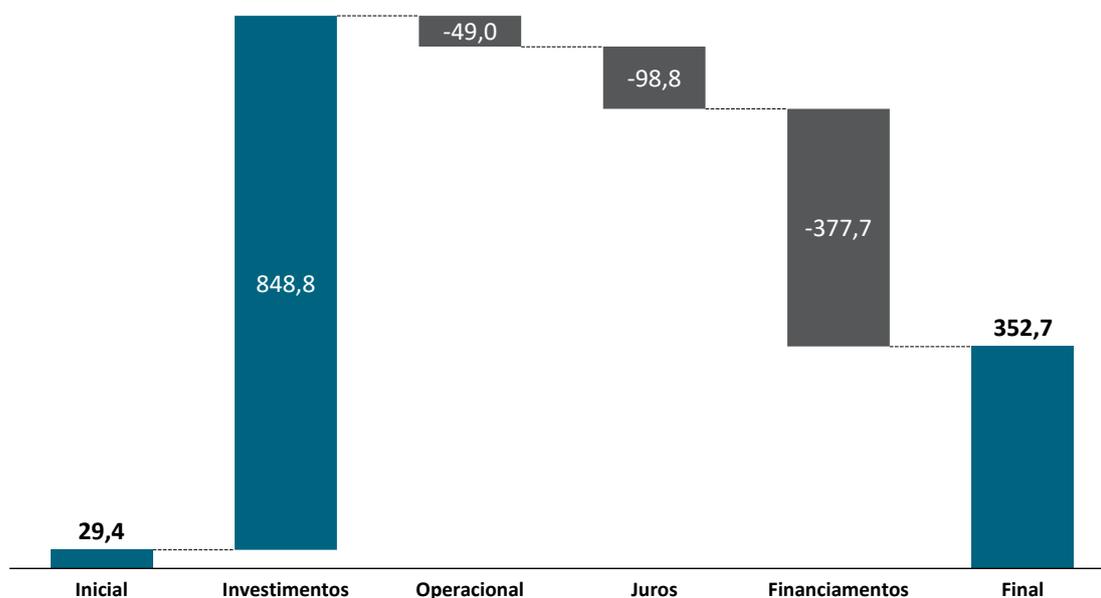
4. FLUXO DE CAIXA



No último trimestre de 2021, o caixa da Renova apresentou um aumento de R\$ 79,5 milhões em relação à posição de 30 de setembro de 2021. As variações são decorrentes de:

- **Operacional (-):** redução de caixa nas atividades operacionais de R\$ 51,5 milhões, líquidos do pagamento de juros.
- **Pagamento de juros (-)** sobre empréstimos e financiamentos no valor de R\$ 77,3 milhões.
- **Financiamentos (-):** redução de R\$ 667,8 milhões referentes a amortização de empréstimos e financiamentos.
- **Investimentos (+):** aumento de R\$ 876 milhões referentes ao recebimento na alienação de ativos.

Fluxo de Caixa 2021



Durante o ano de 2021, o caixa da Companhia apresentou um aumento de R\$ 323,3 milhões em relação à posição de 31 de dezembro de 2020. As variações são decorrentes de:

- **Operacional (-):** redução de caixa nas atividades operacionais de R\$ 49,0 milhões, líquidos do pagamento de juros.
- **Pagamento de juros (-)** sobre empréstimos e financiamentos no valor de R\$ 98,8 milhões.
- **Financiamentos (-):** redução de R\$ 377,7 milhões referentes ao pagamento de empréstimos e financiamentos.
- **Investimentos (+):** aumento de R\$ 848,8 milhões referentes ao recebimento na alienação de ativos.



5. ANÁLISE DO BALANÇO PATRIMONIAL

Balanco Patrimonial							
Valores em R\$ mil							
Ativo Consolidado				Passivo Consolidado			
	31/12/2021	30/09/2021	31/12/2020		31/12/2021	30/09/2021	31/12/2020
Circulante	719.423	1.177.696	997.577	Circulante	710.304	820.946	725.038
Caixa	354.110	239.324	29.374	Empréstimos e Financiamentos	252.508	413.841	380.461
Aplicações financeiras	5.278	7.606	18.777	Fornecedores	115.880	90.165	45.492
Clientes	6.231	5.580	4.220	Partes Relacionadas	49.860	47.839	43.131
Outros	17.896	26.145	15.094	Outros	185.420	156.977	147.984
Ativos mantidos para venda	335.908	899.041	930.112	Passivos diretamente ass. a ativos	106.636	112.124	107.970
Não Circulante	1.561.280	1.478.206	1.299.355	Não Circulante	2.225.719	2.663.178	2.679.531
Aplicações financeiras	254	251	296	Empréstimos e Financiamentos	944.957	1.418.120	1.082.641
Outros	3.727	3.598	3.258	Partes Relacionadas	742.976	729.550	984.641
Imobilizado	1.557.299	1.474.357	1.295.801	Outros	537.786	515.508	612.249
				Patrimônio Líquido Negativo	(655.320)	(828.222)	(1.107.637)
				Capital Social	3.308.179	3.308.179	2.919.019
				Reserva de Capital	1	1	1
				Ajuste de avaliação patrimonial	0	(12.682)	(32.470)
				Prejuízos Acumulados	(3.963.500)	(4.123.720)	(3.994.187)
Ativo Total	2.280.703	2.655.902	2.296.932	Passivo Total	2.280.703	2.655.902	2.296.932

5.1. Ativo

Em 31 de dezembro de 2021, o valor de disponibilidades (caixa + aplicações financeiras) era de R\$ 359,4 milhões, apresentando um aumento de R\$ 112,4 milhões em relação ao terceiro trimestre de 2021, impactado principalmente pelo recebimento de recursos decorrentes da venda de ativos e que estão sendo aplicados principalmente na construção do Alto Sertão III – Fase A.

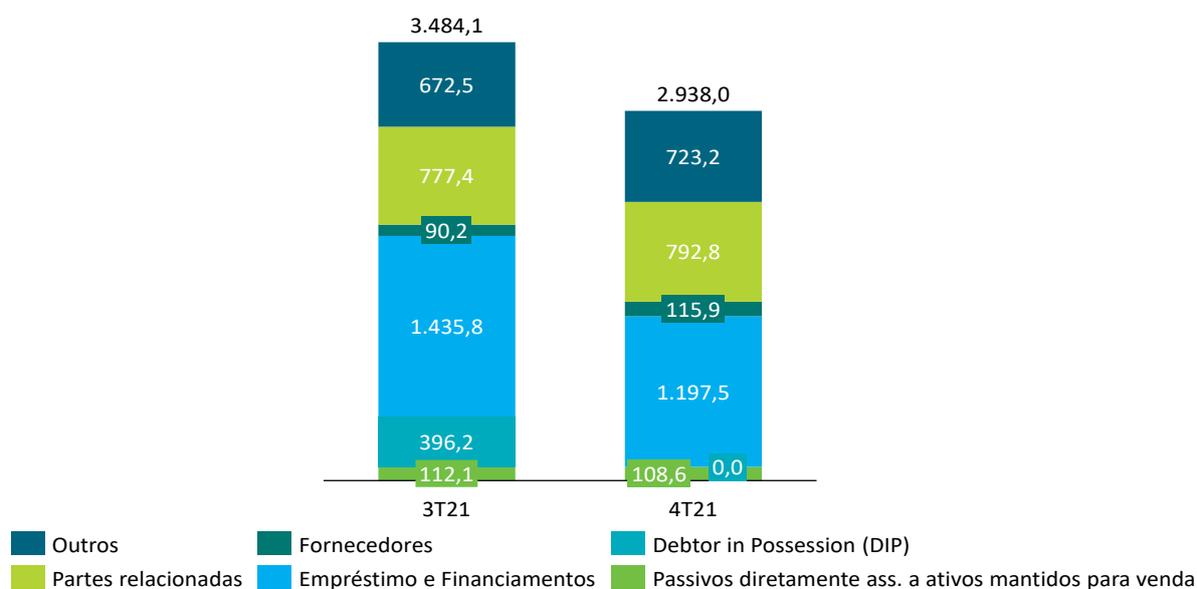
5.2. Passivo

O passivo apresentou uma redução de R\$ 548 milhões no último trimestre passando a ser R\$ 2,9 bilhões.

Os planos de recuperação judicial preveem a alienação da UPI Mina de Ouro e UPI Enerbras. Assim, em 31 de dezembro de 2021, os ativos e passivos relacionados a essas UPIs e a outros projetos em desenvolvimento foram classificados como ativos mantidos para venda e passivo diretamente associados a ativos mantidos para a venda.



Evolução Passivo Total – R\$ milhões



Contrato	Taxa	R\$ mil
BNDES	100% CDI ¹	317.904
Banco Bradesco	100% CDI ¹	349.963
Banco Itaú	100% CDI ¹	128.035
Citibank	100% CDI ¹	86.220
Banco ABC	100% CDI ¹	51.214
Citibank	100% CDI ¹	43.708
BTG Pactual	155% CDI	208.594
Banco Safra	0,5% a.a. + TR ¹	2.584
BNB ² - ESPRA	9,5% a.a. (8,08% a.a.)	53.690
Banco Itaú	0,5% a.a. + TR ¹	4.555
Banco Bradesco	0,5% a.a. + TR ¹	4.688
Subtotal do endividamento		1.251.155
Transferência para passivos associados a ativos mantidos para venda		(53.690)
Total do endividamento		1.197.465
Disponibilidades ³		359.642
Dívida líquida		837.823

¹As taxas foram repactuadas no plano de recuperação judicial.

²O financiamento possui taxa de juros de 9,5% a.a. (podendo ser reduzido a 8,08% devido a 15% de bônus de adimplência).

³Considera caixa e equivalentes de caixa + aplicações financeiras.



Em 17 de dezembro de 2020, a então controlada Chipley assinou contrato de empréstimo na modalidade DIP, por meio de uma Cédula de Crédito Bancário emitida em favor da QI Sociedade de Crédito Ltda., estruturada pela Quadra Gestão de Recursos Ltda, no valor de R\$ 350,0 milhões, com coobrigações da Companhia e da controlada Renovapar, conforme previsto e autorizado no âmbito do processo de recuperação judicial do Grupo Renova.

Em 05 de março de 2021, o Grupo Renova recebeu o montante atualizado de aproximadamente R\$ 362,5 milhões que foram utilizados para conclusão da implantação e entrada em operação comercial do Complexo Eólico Alto Sertão III Fase A.

Em 22 de novembro de 2021, com a incorporação da controlada Chipley, a dívida foi assumida pela Companhia. Com parte dos recursos oriundos da alienação da UPI Brasil PCH, a Companhia quitou antecipadamente o DIP cujo saldo atualizado em 01 de dezembro de 2021 era de R\$458,1 milhões.

5.3. Patrimônio Líquido

O patrimônio líquido encerrou o trimestre em R\$ 655,3 milhões negativos, uma redução de R\$ 172,9 milhões devido a redução do prejuízo acumulado.

6. ESTRUTURA ACIONÁRIA

Em 31 de dezembro de 2021, o capital social da Renova estava dividido da seguinte maneira:

Renova Energia S.A.						
	Ações ON		Ações PN		Total de Ações	
Bloco de Controle	26.328.648	47,42%	1	0,00%	26.328.649	24,05%
Cemig GT	15.115.371	27,22%	1	0,00%	15.115.372	13,81%
CG II Fundo de Investimento	8.686.842	15,65%	0	0,00%	8.686.842	7,93%
Renato do Amaral Figueiredo	884.252	1,59%	0	0,00%	884.252	0,81%
Ricardo Lopes Delneri	1.642.183	2,96%	0	0,00%	1.642.183	1,50%
Outros Acionistas	29.193.220	52,58%	53.958.179	100,00%	83.151.399	75,95%
Renato do Amaral Figueiredo ¹	5.764.804	10,38%	5.548.741	10,28%	11.313.545	10,33%
Spectra Volpi Fundo de Invest em Part Multiestrategia	1.712.178	3,08%	3.424.354	6,35%	5.136.532	4,69%
Bndespar	696.683	1,25%	1.393.366	2,58%	2.090.049	1,91%
CG II Fundo de Investimento	27.359	0,05%	406.795	0,75%	434.154	0,40%
Ricardo Lopes Delneri	7.628.670	13,74%	18.481.269	34,25%	26.109.939	23,85%
Outros	13.363.526	24,07%	24.703.654	45,78%	38.067.180	34,77%
Total	55.521.868	100,00%	53.958.180	100,00%	109.480.048	100,00%

¹Possui 36.162 ações ordinárias bloqueadas pelo acordo de acionistas junto ao BNDESPAR



7. GLOSSÁRIO

Complexo Alto Sertão III Fase A (“AS III – Fase A”) – 26 parques eólicos da Renova, localizados no interior da Bahia, que comercializaram energia no LER 2013, LER 14 e no mercado livre e que possuem capacidade instalada de 432,70 MW.

ANEEL - Agência Nacional de Energia Elétrica

ESPRA – Energética Serra da Prata S.A., controlada indireta da Renova e composta pelas 3 PCHs da Companhia

LER - Leilão de Energia de Reserva

Mercado Livre - Ambiente de contratação de energia elétrica onde os preços praticados são negociados livremente entre o consumidor e o agente de geração ou de comercialização

Mercado Regulado - Ambiente de contratação de energia elétrica onde as tarifas praticadas são reguladas pela ANEEL

PCHs - Pequenas Centrais Hidrelétricas

PPR – Programa de Participação de Resultados

DIP - empréstimo na modalidade *Debtor in Possession*

ESG - a sigla em inglês para "environmental, social and governance" (ambiental, social e governança, em português), geralmente usada para medir as práticas ambientais, sociais e de governança de uma empresa

ONU – Organização das Nações Unidas, ou simplesmente Nações Unidas, é uma organização intergovernamental criada para promover a cooperação internacional.

Em atendimento à Instrução da Comissão de Valores Mobiliários (“CVM”) nº 381/03, divulgamos que no período findo em 31 de dezembro de 2021 os auditores independentes, BDO RCS Auditores Independentes (“BDO”) que prestam serviço para a Companhia e suas controladas, não realizaram quaisquer serviços não vinculados à auditoria externa que representassem mais de 5% dos honorários contratados anualmente.