

RELEASE DE RESULTADOS 4T23

TELECONFERÊNCIA DE
RESULTADOS

01 de abril de 2024
11h00 (BRT)

A conferência será realizada em português
com tradução simultânea para inglês

RELAÇÕES COM INVESTIDORES

ri.renovaenergia.com.br

ri@renovaenergia.com.br

MENSAGEM DA ADMINISTRAÇÃO

Terminamos mais um ano com importantes desafios ultrapassados e dando passos na direção de tornar a Renova Energia uma plataforma integrada de desenvolvimento, implantação e operação de projetos de energia renovável.

Destacamos, também, o início da implantação da área de comercialização de energia (Atacado e Varejo). Tal medida vai nos permitir capturar o crescimento de novos entrantes no mercado livre de energia e, também, implementar parte de nosso robusto pipeline de projetos.

Nossos compromissos com práticas de desenvolvimento sustentável foram reforçados no ano de 2023 e continuarão como nossa premissa de novos investimentos.

Nesse sentido, destacamos a receita operacional bruta de R\$ 250,7 milhões e EBITDA ajustado de R\$ 67,5 milhões no fechamento anual de 2023.

Durante o período, também atuamos no gerenciamento do contencioso passivo, e seguimos dedicados à resolução, por julgamentos e negociações, da carteira de ações judiciais, buscando constantemente a redução dos riscos para a Companhia.

Agradecemos, mais uma vez, aos nossos colaboradores, clientes, fornecedores, parceiros e acionistas pela confiança, e ao Conselho de Administração pela orientação sólida e apoio unânime na maneira como estamos construindo a história e a geração de valor da Companhia.

Sergio Ros Brasil Pinto
CEO



1. Destaques 2023



Eventos Relevantes e Subsequentes

- I. **Pagamento de credores** - A Companhia realizou o pagamento de R\$ 72,4 milhões, sendo R\$ 1,0 milhão classe I, R\$ 44,8 milhões classe II, R\$ 25,3 milhões classe III e R\$ 1,3 milhão extraconcursal.
- II. **Plano da Recuperação Judicial** - A empresa está finalizando a elaboração de um novo aditivo ao Plano de Recuperação Judicial de forma a refletir os entendimentos acordados com os Credores com Garantia Real para uma nova extensão dos prazos e condições de pagamento, sem qualquer impacto para os demais credores da Companhia.



Geração

Produção de Energia foi de 1.082 GWh em 2023, mostrando a capacidade de entrega e execução.



Resultado Financeiro 2023 vs. 2022

- I. **Receita líquida** R\$ 227,8 milhões vs. R\$ 206,4 milhões, acréscimo de 10,4%
- II. **Margem de energia**¹ R\$ 185,7 milhões vs. R\$ 135,6 milhões
- III. **EBITDA** R\$ 303,0 milhões vs. R\$ 1.056 bilhão, redução de 71,3%
- IV. **EBITDA ajustado** R\$ 67,5 milhões vs. R\$ 75,4 milhões, redução de 10,5%
- V. **Prejuízo líquido** - R\$ 9,2 milhões vs. lucro líquido de R\$ 777,1 milhões
- VI. **Prejuízo líquido ajustado** - R\$ 16,1 milhões vs. - R\$ 276,5 milhões
- VII. **Saldo final de caixa** R\$ 23,0 milhões considerando aplicações financeiras

¹ Margem de energia considera receita líquida, custo com compra e encargos setoriais.

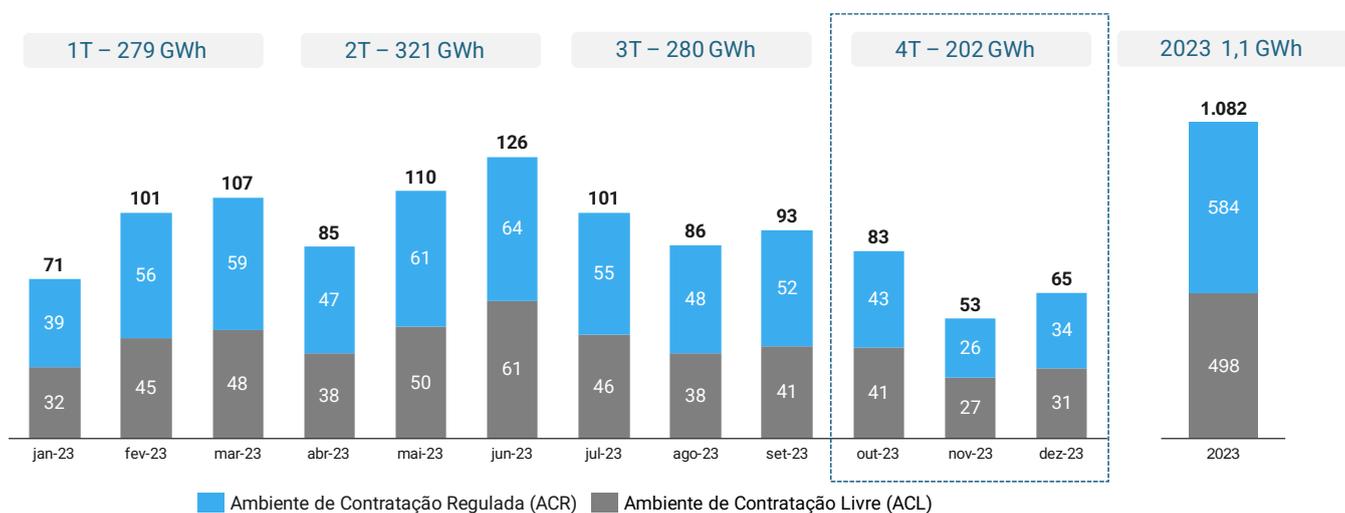


2. Geração

2.1 Produção de Energia

Apresentamos abaixo a produção de energia apurada durante o ano de 2023 no Complexo Alto Sertão III – Fase A.

A produção no quarto trimestre de 2023, foi de 202 GWh, apresentando uma queda de 28%, ou 78 GWh, comparada ao trimestre anterior, e pode ser atribuída tanto às necessárias manutenções nos equipamentos quanto as oscilações nos recursos naturais da região.



3. Informações Financeiras

3.1 Demonstrações de Resultados

No quarto trimestre de 2023, o Grupo Renova apresentou lucro líquido de R\$ 125,9 milhões e margem de 248,8%, contra R\$ 750,3 milhões e margem de 1.171% no mesmo período do ano anterior.

No acumulado de 2023, o prejuízo foi de R\$ 9,2 milhões, contra lucro líquido de R\$ 777,1 milhões no fechamento de 2022.

O principal fator que causou a variação, é a reversão do valor recuperável do ativo imobilizado relacionado ao Complexo Eólico Alto Sertão III – Fase A, de R\$ 819,8 milhões que ocorreu em 2022.

Além disso, no quarto trimestre de 2023, tivemos o registro do início da contabilização dos compromissos futuros marcação a mercado, na nossa comercializadora, que impactou positivamente em R\$ 167,6 milhões.

O quadro abaixo apresenta o resumo das demonstrações de resultados:

(Valores em R\$ mil)	4T23	4T22	Variação %	2023	2022	Variação %
Receita operacional bruta	56.002	69.483	-19,4%	250.676	221.557	13,1%
(-) Impostos - Pis, Cofins e ICMS	(5.418)	(5.411)	0,1%	(22.838)	(15.154)	50,7%
Receita operacional líquida (ROL)	50.584	64.072	-21,1%	227.838	206.403	10,4%
Compra de energia ¹	(6.419)	(5.301)	21,1%	(17.998)	(59.800)	-69,9%
Encargos regulatórios	(6.163)	(4.999)	23,3%	(24.104)	(10.962)	119,9%
Custos operacionais	(27.002)	(14.681)	83,9%	(82.059)	(33.409)	145,6%
Depreciação	(23.270)	(26.511)	-12,2%	(97.784)	(43.747)	123,5%
Compromissos futuros marcação a mercado	167.560	-	n.a	167.560	-	n.a
Lucro bruto	155.290	12.580	1134,4%	173.453	58.485	196,6%
Despesas administrativas	61.392	(40.528)	n.a	24.917	(99.640)	n.a
Depreciação administrativa	(1.322)	(8.495)	-84,4%	(4.942)	(9.907)	-50,1%
Redução ao valor recuperável de ativo imobilizado	-	819.755	n.a	-	819.755	n.a
Receitas e Despesas Financeiras	(31.035)	(37.183)	-16,5%	(149.536)	(214.585)	-30,3%
Ganho na alienação de ativos	-	8.498	n.a	6.878	233.818	-97,1%
IR e CS	(58.469)	(4.344)	1246,0%	(60.008)	(10.806)	455,3%
Lucro / Prejuízo Líquido	125.856	750.283	-83,2%	(9.238)	777.120	n.a
<i>Margem líquida</i>	<i>248,8%</i>	<i>1171,0%</i>	<i>-</i>	<i>-4,1%</i>	<i>376,5%</i>	<i>-</i>

¹Abertura da rubrica Compra de energia a partir do 3T23

Conforme demonstrado no quadro abaixo, em 2023, o prejuízo líquido ajustado foi de R\$ 16,1 milhões, redução de 94,2% comparado ao mesmo período do ano anterior. A Companhia teve um ganho na alienação de R\$ 6,9 milhões, decorrente da venda Serra do Tigre.

E, no fechamento de 2022, houve um ganho na venda de ativos no valor de R\$ 233,8 milhões e reversão do valor recuperável de ativo imobilizado no valor de R\$ 819,8 milhões, resultando em um prejuízo líquido ajustado de R\$ 276,5 milhões.



(Valores em R\$ mil)	4T23	4T22	Variação %	2023	2022	Variação %
Lucro / Prejuízo Líquido	125.856	750.283	-83,2%	(9.238)	777.120	n.a
Ganho na alienação de ativos	-	8.498	n.a	6.878	233.818	-97,1%
Redução ao valor recuperável de ativo imobilizado	-	819.755	n.a	-	819.755	n.a
Lucro / Prejuízo Líquido Ajustado	125.856	(77.970)	n.a	(16.116)	(276.453)	-94,2%

3.2 Receita Operacional

A receita operacional líquida no quarto trimestre de 2023, foi de R\$ 50,6 milhões, retração de 21,1% em relação ao mesmo trimestre de 2022.

Conforme demonstrado abaixo, a receita líquida eólica, teve uma queda de 68,7% contra o mesmo trimestre do ano anterior. Já a comercialização de energia, houve um acréscimo de 15,7%, comparado ao mesmo período de 2022.

No acumulado do ano de 2023, a receita líquida foi de R\$ 227,8 milhões, acréscimo de 10,4% versus o mesmo período do ano anterior.

O principal fator foi a baixa disponibilidade registrada no Complexo, principalmente no quarto trimestre de 2023. Adicionalmente, os eventos de restrição de geração impactaram em 11% na geração de energia dos parques. No ano, fomos impactados em 4% o que representa aproximadamente 43 GWh.

(Valores em R\$ mil)	4T23	4T22	Variação %	2023	2022	Variação %
Receita líquida - Eólicas	8.745	27.905	-68,7%	82.520	92.632	-10,9%
Receita líquida - PCHs	-	-	n.a	-	20.722	n.a
Receita líquida - Comercialização de energia	41.839	36.167	15,7%	145.318	93.049	56,2%
Receita operacional líquida (ROL)	50.584	64.072	-21,1%	227.838	206.403	10,4%

3.3 Custos Operacionais

No quarto trimestre de 2023, os custos totalizaram R\$ 39,6 milhões, representando um aumento de 58,5% em comparação ao mesmo período do ano anterior.

Houve um dispêndio adicional na rubrica serviços de terceiros, gasto esse com parceiro para regularização da disponibilidade do Complexo.

Outro fator, é a rubrica de compra de energia, ressarcimento e penalidades, que no fechamento de 2023, apresentou uma redução no gasto de 72,1%.

Cabe ressaltar que o *ramp up* do Complexo ASIII teve como marco inicial, o primeiro trimestre de 2022 e concluído no quarto trimestre do mesmo ano, gerando impacto nas rubricas de serviços e terceiros, seguros e encargos de uso do sistema de transmissão.



Abaixo, demonstrativo dos custos operacionais:

(Valores em R\$ mil)	4T23	4T22	Variação %	2023	2022	Variação %
Serviços de Terceiros	24.132	10.562	128,5%	72.455	23.291	211,1%
Seguros	2.177	2.234	-2,6%	7.783	3.787	105,5%
Compra de energia, ressarcimento e penalidades	6.980	7.041	-0,9%	17.998	64.600	-72,1%
Material de Uso e Consumo	102	9	1033,3%	1.637	241	579,3%
Repactuação do risco hidrológico	-	-	-	-	1.016	n.a
Encargos de uso do sistema de transmissão	6.163	4.999	23,3%	24.104	10.962	119,9%
Outras	30	136	-77,9%	184	274	-32,8%
Total	39.584	24.981	58,5%	124.161	104.171	19,2%

3.4 Despesas Consolidadas

No acumulado de 2023, as despesas totalizaram R\$ 20,0 milhões, redução de 97,2% em comparação ao mesmo período do ano anterior, tendo como principais elementos as rubricas de Contingências cíveis e trabalhistas e Redução ao valor recuperável de ativo imobilizado.

As principais rubricas no quarto trimestre e acumulado de 2023 estão apresentadas a seguir:

- **Serviços de terceiros:** referem-se a gastos com consultoria, auditoria, advogados e publicação de balanços. No quarto trimestre e fechamento de 2023, foram reconhecidas despesas com manutenção, limpeza e segurança dos parques que não estavam em operação, houve uma redução de aproximadamente 50%, em linha com o plano de redução de custos.
- **Despesas administrativas:** redução de 10,7% refletindo melhor eficiência de gastos.
- **Contingências cíveis, trabalhistas e tributárias:** no quarto trimestre de 2023, houve um aumento considerável de 226,3%. Aumento decorrente, principalmente, a acordos realizados com a classe I. Já no fechamento anual de 2023, houve uma redução de 91,2%, devido a multa editalícia que ocorreu em 2022.
- **Seguros:** no quarto trimestre de 2023, houve um acréscimo de 76,2% frente ao mesmo período de 2022, o aumento foi devido a contratação de uma apólice de risco de engenharia e apólice de responsabilidade civil de obras para instalação de equipamentos que estavam em manutenção.
- **Contrato oneroso:** em função do atraso da entrada em operação dos parques do Complexo Eólico Alto Sertão III que atenderiam aos contratos no mercado livre, a controlada Renova Comercializadora mantém a obrigação dos contratos de compra e venda de energia, cujos vencimentos estão previstos para agosto de 2035. Os contratos estão inclusos no Plano de Recuperação Judicial. Considerando que o preço estabelecido nesses contratos é inferior ao preço da energia que está sendo comprada para atendê-los, a Companhia identificou esses contratos como onerosos.
- **Despesas Regulatórias:** reversões de Outorgas e Penalidades para Fase B e Ler 13/ 14



realizadas em outubro e dezembro de 2023.

A seguir, quadro com a relação das despesas do quarto trimestre, assim como do fechamento anual de 2023 contra o mesmo período de 2022:

(Valores em R\$ mil)	4T23	4T22	Variação %	2023	2022	Variação %
Pessoal e Administração	8.421	8.753	-3,8%	30.293	24.595	23,2%
Serviços de Terceiros	3.930	7.870	-50,1%	13.113	25.518	-48,6%
Despesas Administrativas ¹	1.302	1.458	-10,7%	4.459	5.950	-25,1%
Seguros	1.487	844	76,2%	4.679	4.360	7,3%
Impostos e taxas	51	118	-56,8%	657	1.524	-56,9%
Contingências cíveis e trabalhistas	2.545	780	226,3%	2.397	27.337	-91,2%
Despesas Regulatórias ²	(79.760)	20.266	n.a	(77.738)	38.028	n.a
Contrato oneroso	-	-	n.a	-	(23.465)	n.a
Redução ao valor recuperável de ativo imobilizado	-	(819.755)	n.a	-	(819.755)	n.a
Indenizações contratuais	(3.940)	-	n.a	-	-	n.a
Depreciação	1.322	8.495	-84,4%	4.942	9.907	-50,1%
Outras	4.572	439	941,5%	(2.777)	(4.207)	-34,0%
Total	(60.070)	(770.732)	-92,2%	(19.975)	(710.208)	-97,2%

¹ Despesas Administrativas considera Viagens, Telefonia e TI e Material de Consumo.

² Despesas Regulatórias considera Taxas, Ressarcimentos e Penalidades.

³ Outras considera: aluguéis e arrendamentos, licenças e estudos ambientais e outras despesas (receitas)

3.5 EBITDA e EBITDA ajustado

No quarto trimestre de 2023, o EBITDA atingiu R\$ 240,0 milhões, queda de 71,0% em relação ao mesmo período do ano anterior, e a margem EBITDA alcançou 474,4%.

No acumulado de 2023, o EBITDA atingiu R\$ 303,0 milhões, e margem de 133%, redução de 71,3% se comparar com o mesmo período do ano anterior.

Desconsiderando os efeitos de (i) resultado de compromissos futuros, (ii) penalidades e (iii) reversão de outorga, o EBITDA ajustado no quarto trimestre de 2024, atingiu R\$ 11,3 milhões, queda de 71,8% em relação ao mesmo período do ano anterior. Em 2023, o EBITDA ajustado atingiu R\$ 67,5 milhões, contra R\$ 75,4 milhões no mesmo período do ano anterior, ou redução de 10,5%.

Conforme apresentado abaixo:



(Valores em R\$ mil)	4T23	4T22	Variação %	2023	2022	Variação %
Receita operacional líquida (ROL)	50.584	64.072	-21,1%	227.838	206.403	10,4%
Lucro/ Prejuízo líquido	125.856	750.283	-83,2%	(9.238)	777.120	n.a
(+) IR e CS	58.469	4.344	1246,0%	60.008	10.806	455,3%
(+) Depreciação e Amortização	24.592	35.006	-29,7%	102.726	53.654	91,5%
(+) Despesas Financeiras	31.792	38.450	-17,3%	152.875	231.495	-34,0%
(-) Receitas Financeiras	(757)	(1.267)	-40,3%	(3.339)	(16.910)	-80,3%
EBITDA¹	239.952	826.816	-71,0%	303.032	1.056.165	-71,3%
Margem EBITDA	474,4%	1290,4%	-816,1 p.p.	133,0%	511,7%	-378,7 p.p.
(+) Redução ao valor recuperável de ativo imobilizado	-	(819.755)	n.a	-	(819.755)	n.a
(+) Ganho/Perda da venda de ativos	-	(8.498)	n.a	(6.878)	(233.818)	-97,1%
(-) Multa sobre ressarcimento	-	7.865	n.a	-	7.865	n.a
(-) Penalidades Regulatórias ²	-	33.645	n.a	-	64.938	n.a
(-) Reversão Outorga Fase B	(61.080)	-	n.a	(61.080)	-	n.a
(-) Compromissos futuros marcação a mercado	(167.560)	-	n.a	(167.560)	-	n.a
EBITDA ajustado¹	11.312	40.073	-71,8%	67.514	75.395	-10,5%
Margem EBITDA ajustado	22,4%	62,5%	-40,2 p.p.	29,6%	36,5%	-6,9 p.p.

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 Resolução CVM nº 156, de 23 de junho de 2022, consistindo no lucro líquido, ajustado pelos efeitos do resultado financeiro líquido, da depreciação e amortização e do imposto de renda e contribuição social.

² Multa editalícia R\$ 31.293, multa sobre ressarcimento (LER 2013 e LER 2014) R\$ 7.865, penalidades por insuficiência de lastro R\$ 4.549, multa pelo cancelamento da CUST R\$ 21.231.

3.6 Resultado Financeiro

A Companhia apresentou um resultado líquido financeiro negativo no montante de R\$ 31,0 milhões no quarto trimestre de 2023, redução de 16,5% em comparação ao mesmo período do ano anterior.

No acumulado de 2023, totalizou R\$ 149,6 milhões negativo, redução de 30,3% em comparação ao mesmo período do ano anterior.

A principal rubrica que impactou na melhora do resultado, foi o término de juros com partes relacionadas. Além disso, o menor saldo de caixa impactou a receita financeira em 40,3% no quarto trimestre de 2023.

Abaixo, detalhamento do resultado financeiro da Companhia:

(Valores em R\$ mil)	4T23	4T22	Variação %	2023	2022	Variação %
Receitas Financeiras	757	1.267	-40,3%	3.339	16.910	-80,3%
Rendimentos Aplicações Financeiras	691	1.478	-53,2%	2.933	16.795	-82,5%
Outras Receitas Financeiras	66	(211)	n.a	406	115	253,0%
Despesas Financeiras	(31.792)	(38.450)	17,3%	(152.875)	(231.495)	34,0%
Encargos de Dívida	(29.784)	(30.764)	3,2%	(124.735)	(137.466)	9,3%
Juros Partes Relacionadas ¹	-	193	n.a	-	(59.779)	n.a
Outras Despesas Financeiras ²	(2.008)	(7.879)	74,5%	(28.140)	(34.250)	17,8%
Resultado Financeiro	(31.035)	(37.183)	16,5%	(149.536)	(214.585)	30,3%

¹ Ajuste realizado entre linhas nas rubricas Juros Partes Relacionadas e Outras Despesas Financeiras no 3T22 e 9M22.

² Outras Despesas Financeiras consideram: Juros, penalidade antecipação DIP, perda nos investimentos.



3.7 Recuperação Judicial

Os passivos do Grupo Renova negociados no âmbito da recuperação judicial foram segregados em quatro classes. O quadro abaixo demonstra a movimentação do saldo em cada classe, em 31 de dezembro de 2023:

Classes	Saldo em 31/12/2022	Créditos habilitados	Pagamentos realizados	Crédito convertido em ação	Juros/ Encargos	Saldo em 31/12/2023
Classe I - credores trabalhistas	1.420	341	(971)	(680)	8	118
Classe II - credores com garantia real	959.144	-	(44.845)	-	120.975	1.035.274
Classe III - credores quirografários	310.640	23.972	(25.262)	(30.554)	5.972	284.768
Classe IV - credores microempresas e empresas de pequeno porte	744	-	-	-	98	842
Extraconcursal	28.309	-	(1.316)	-	3.565	30.558
Total	1.300.257	24.313	(72.394)	(31.234)	130.618	1.351.560

3.8 Empréstimos e Financiamentos

Abaixo, detalhamento do endividamento da Companhia junto aos bancos inclusos no PRJ que totaliza, no consolidado, R\$ 1.074 bilhão, sendo, R\$ 1.035 bilhão da Classe II, R\$ 8,8 milhões da Classe III e R\$ 30,6 milhões de extraconcursal, excluindo caixa e equivalente de caixa, o montante líquido é R\$ 1.057 bilhão.

Renova Energia				
Contrato	Taxa ¹	Prazo	R\$ mil	
BNDES - Ponte I Diamantina Eólica	100% CDI ^a	14/08/2031	334.907	
Banco Bradesco	100% CDI ^a	14/08/2031	398.238	
Banco Itaú	100% CDI ^a	14/08/2031	145.697	
Citibank	100% CDI ^a	14/08/2031	98.154	
Banco ABC	100% CDI ^a	14/08/2031	58.278	
Citibank	100% CDI ^a	14/08/2034	30.558	
Banco Bradesco	0,5% a.a. + TR ^b	14/08/2034	4.461	
Banco Itaú	0,5% a.a. + TR ^b	14/08/2034	4.333	
Total de Empréstimos e Financiamentos			1.074.626	
Disponibilidades ²			17.600	
Total de Empréstimos e Financiamentos Líquido			1.057.026	

¹ As taxas foram repactuadas no plano de recuperação judicial;

² Considera caixa e equivalentes de caixa;

^a Credores classe II; e

^b Credores classe III.

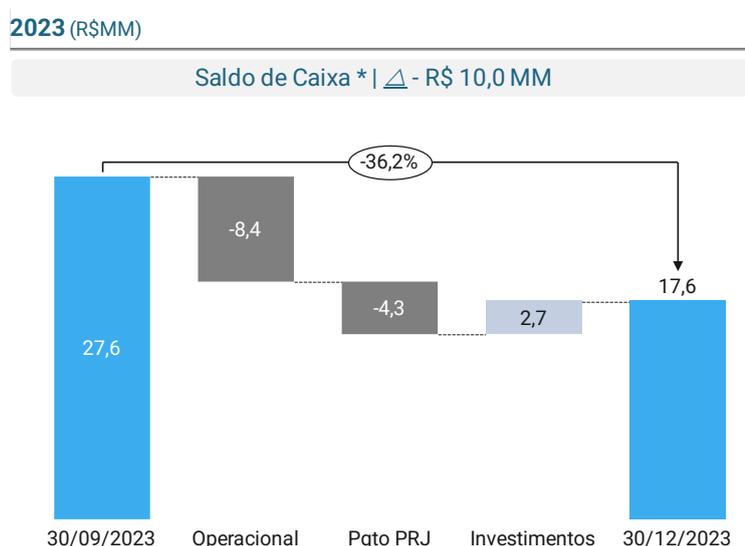


3.9 Fluxo de Caixa (R\$ milhões)

No quarto trimestre de 2023, o caixa da Companhia reduziu de R\$ 10,0 milhões em relação à posição de 30 de setembro de 2023.

As variações são decorrentes de:

- **Operacional (- R\$ 8,4 MM):** queda de caixa nas atividades operacionais, se comparadas com o 3T23 devido, principalmente, aos novos valores de ressarcimento dos contratos LER 13, menor geração devido ao ciclo de vento do ASIII.
- **Pagamento PRJ (- R\$ 4,3 MM):** redução de R\$ 3,4 milhões referente a pagamentos das Classe II e R\$ 900 mil referente a Classe III, realizados no terceiro trimestre e que não aconteceram no quarto trimestre de 2023.
- **Investimentos (+ R\$ 2,7 MM):** gasto com investimentos, que estão vinculados ao pagamento de fornecedores de equipamentos da fase de implantação dos parques eólicos e dos projetos em desenvolvimento.



3.10 Balanço Patrimonial

A Companhia apresentou, no acumulado de 2023, o patrimônio líquido houve uma melhora de R\$ 22,1 milhões, principal variação no aumento de capital social realizado no primeiro trimestre de 2023 já os prejuízos acumulados, houve acréscimo de R\$ 9,2 milhões contra 2022.

Conforme quadro apresentado abaixo:



Balço Patrimonial					
Valores em R\$ mil					
Ativo Consolidado			Passivo Consolidado		
	31/12/2023	31/12/2022		31/12/2023	31/12/2022
Circulante	138.882	116.702	Circulante	437.914	341.621
Caixa	17.600	63.773	Empréstimos e Financiamentos	172.754	49.939
Aplicações financeiras	5.180	4.282	Fornecedores	63.750	58.392
Clientes	32.930	30.367	Tributos a recolher	15.033	15.509
Tributos a recuperar	20.300	13.032	Salários, encargos e férias a pagar	7.220	9.111
Partes relacionadas	-	-	Contas a pagar - CCEE	48.699	37.621
Adiantamentos a fornecedores	1.620	1.127	Arrendamentos a pagar	1.395	3.686
Despesas antecipadas	4.114	3.832	Outras contas a pagar	95.237	167.363
Compromissos Futuros	52.443	-	Compromissos futuros	33.477	-
Outros	4.433	289	Adiantamentos de clientes	22	-
			Partes relacionadas	-	-
Ativos mantidos para venda	262	-	Passivos diretamente ass. a ativos mantidos para venda	327	-
Não Circulante	2.937.256	2.697.717	Não Circulante	1.705.204	1.561.836
Aplicações financeiras	312	278	Fornecedores	215.284	192.924
Outros	9.454	10.838	Empréstimos e Financiamentos	901.872	950.914
Imobilizado	2.622.001	2.686.601	Provisão para riscos cíveis, fiscais, trabalhistas e regulatório	204.388	196.614
Compromissos Futuros	305.489	-	Compromissos futuros	156.894	-
			Outros	226.766	221.384
			Patrimônio Líquido	933.020	910.962
			Capital Social	4.170.394	4.139.098
			(-) Custos na emissão de ações	(41.757)	(41.757)
			Reserva de Capital	1	1
			Prejuízos Acumulados	(3.195.618)	(3.186.380)
Ativo Total	3.076.138	2.814.419	Passivo Total	3.076.138	2.814.419

4. Estrutura Acionária

O capital social subscrito e integralizado até 31 de dezembro de 2023 é de R\$ 4.170.394.390 (bruto dos custos de emissão de ações) dividido em 249.483.956 ações nominativas, escriturais e sem valor nominal, sendo 124.741.981 ações ordinárias e 124.741.975 ações preferenciais, conforme abaixo:



Renova Energia S.A.*

	Ações ON		Ações PN		Total de Ações	
Bloco de Controle	26.328.648	21,11%	-	0,00%	26.328.648	10,55%
AP Energias Renováveis Fundo de Invest. Em Part Multiestratégia	15.115.371	12,12%	-	0,00%	15.115.371	6,06%
Caetité Participações	10.329.025	8,28%	-	0,00%	10.329.025	4,14%
Renato do Amaral Figueiredo	884.252	0,71%	-	0,00%	884.252	0,35%
Outro acionistas	98.413.333	78,89%	124.741.975	100,00%	223.155.308	89,45%
AP Energias Renováveis Fundo de Invest. Em Part Multiestratégia	66.545.129	53,35%	68.107.270	54,60%	134.652.399	53,97%
Renato do Amaral Figueiredo ¹	5.764.804	4,62%	4.527.141	3,63%	10.291.945	4,13%
Bndespar	696.683	0,56%	1.393.366	1,12%	2.090.049	0,84%
Caetité Participações	27.359	0,02%	406.795	0,33%	434.154	0,17%
Ricardo Lopes Delneri	3.943.770	3,16%	10.865.714	8,71%	14.809.484	5,94%
Free Float	21.435.588	17,18%	39.441.689	31,62%	60.877.277	24,40%
Total	124.741.981	100,00%	124.741.975	100,00%	249.483.956	100,00%

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

5. Questões Ambientais, Sociais e Governança

5.1 Meio Ambiente

No projeto Alto Sertão III em operação no estado da Bahia, foi realizada a 22ª Reunião Ordinária da Comissão de Acompanhamento do Empreendimento – CAE realizada em 14 de dezembro de 2023. Os membros da Comissão (representantes Governamentais, Não-Governamentais e líderes comunitários), tiveram a oportunidade de trocar informações acerca da fase de operação deste empreendimento, contemplando os aspectos de atendimento às condicionantes, com as atualizações da execução dos programas básicos ambientais.



Figura 1 - Convite da 22ª Reunião da CAE

Durante a reunião foi explanado sobre a origem do Museu do Alto Sertão da Bahia - MASB, o referido museu objetiva a “preservação do patrimônio cultural do Alto Sertão, adotando esse território como campo de pesquisa e de intervenção social”.

Nesse contexto e ao longo de todo o processo as pesquisas arqueológicas realizadas desde 2010, durante o licenciamento ambiental dos Parques Eólicos da Renova Energia têm possibilitado a identificação de um patrimônio arqueológico significativo, envolvendo, até o momento, o estudo de 178 sítios arqueológicos e 345 sítios históricos de interesse arqueológico.

Já foram coletadas mais de 30 mil peças arqueológicas, que, em conjunto com a documentação gerada, fornecem referências de grande relevância para a história dessa porção do território do Alto Sertão da Bahia e atingir seu maior objetivo que é seu compromisso com o desenvolvimento e fortalecimento do território de modo que todo o material arqueológico resgatado no âmbito do licenciamento está guardado no acervo do museu. Vale ressaltar que esta foi uma das ações dos projetos de iniciativa



privada da Companhia, inseridas no âmbito do Programa Catavento.

Outrossim, foi realizada visita técnica dos membros ao Centro de Operações da Renova Energia – COREN onde oportunizou-se aos presentes conhecer o sistema de operação e monitoramento da produção de energia do Empreendimento Eólico Alto Sertão III – COREN.

Deste modo, a Renova Energia consolida o canal para o diálogo entre os setores envolvidos e afetados, direta ou indiretamente, pelo referido empreendimento, celebrando o fortalecimento da relação com as partes interessadas.



Figura 2 - Peça da palestra da Campanha

Com o objetivo de sensibilizar os colaboradores da Renova Energia e das empresas contratadas para atitudes de cuidados e prevenção, foram executadas por profissionais especializados as campanhas socioeducativas do Programa de Comunicação Social, destacando-se a realização das campanhas Setembro Amarelo (prevenção ao suicídio), Outubro Rosa (prevenção ao câncer de mama) e Novembro Azul (prevenção ao câncer de próstata). A Equipe Social da Renova Energia deu seguimento às campanhas através da distribuição de material informativo em meio digital e impresso destinados à matriz de partes interessadas para divulgação nos murais das escolas e empresas.

5.2 Social



Imagem 1 - Visita técnica de alunos aos parques eólicos do Complexo Alto Sertão III.

A Renova Energia participou da 2ª Feira de Negócios do município de Pindaí/ BA com a exposição de artesanatos e produtos da agricultura familiar. Durante o evento, a equipe social da Companhia realizou ação voltada para a educação ambiental com debates sobre o meio ambiente, palestras educativas e informativas voltadas a agricultura familiar e empreendedorismo, assim como a realização de plantio de sementes.

Ademais, foi realizada visita técnica aos parques eólicos do Complexo Alto Sertão III com alunos e professores de escolas da região do Empreendimento. Tiveram a oportunidade de acompanhar a montagem do tramo de um aerogerador no parque eólico, bem como conhecimentos técnicos do processo de implantação e operação de um

parque eólico, agregando a esses estudantes a internalização da relevância do tema de geração de energia renovável e estimulando a boa relação de vizinhança entre empreendimento e comunidade.



6. Riscos e Conformidade

A área de Compliance tem como missão garantir a observância de normas e procedimentos da Companhia, bem como prezar pelo fortalecimento de uma cultura de integridade baseada em gestão e monitoramento de riscos.

Para contribuir com a disseminação da Integridade e Sustentabilidade da Companhia destacamos uma das ações corporativas relacionadas aos Objetivos de Desenvolvimento Sustentável: **Relações Comunitárias**.

A Companhia desenvolve ações sustentáveis, consecutivamente legitimadas pelas comunidades e que, portanto, contribuem para o estabelecimento de relacionamentos de longo prazo, pautados na ética, na confiança e credibilidade da empresa para com as pessoas e comunidades de onde atua, respeitando a liberdade de expressão e a manifestação pacífica, de acordo com a lei e nos limites do Código de Conduta e Política Corporativa Anticorrupção.

7. Projetos da Companhia

7.1 Complexo Alto Sertão III – Fase A

O Alto Sertão III – Fase A possui 26 parques eólicos, com capacidade instalada de 432,6 MW – 155 Turbinas GE, e entrou em operação comercial em dezembro de 2022. A energia é comercializada nos mercados livre e regulado, 53,3% e 46,7%, respectivamente.



Imagem 2 Complexo Alto Sertão III - Fase A

7.2 Complexo Solar Caetité



Imagem 3 Complexo Solar Caetité

O Complexo Solar Caetité, localizado no sudoeste da Bahia, tem capacidade instalada de 4,8MWp, composto por 19.200 módulos/placas de 245W cada e 4 inversores.

A usina está concluída e aguardando as obras de conexão e terá a energia comercializada na modalidade de geração distribuída, atendendo consumidores locais.



7.3 Projetos em desenvolvimento

Em fase de desenvolvimento a Companhia possui diversos projetos com licença ambiental, certificações concedidas e em fase inicial de desenvolvimento com potência estimada em cerca de 7 GW eólicos e 2 GW solares, localizados em diversos estados do Brasil.

7.3.1 Localização aproximada dos projetos eólicos

As licenças ambientais concedidas aos projetos em desenvolvimento estão em manutenção constantes, bem como o atendimento dos seus condicionantes garantindo o cumprimento dos requisitos legais.

Projetos eólicos totalizando 7 GW de capacidade nos estados: Bahia, Pernambuco, Paraíba, Rio Grande do Norte, Ceará e Piauí.



7.3.2 Localização aproximada dos projetos solares

Possuímos um cluster de projetos solares na região de Caetité, região de maior irradiação solar no Brasil e com alto potencial de desenvolvimento, totalizando 420MW em estágio avançado.



8. Glossário

ACL – Ambiente de Contratação Livre

ACR – Ambiente de Contratação Regulada

ANEEL – Agência Nacional de Energia Elétrica;

CCEE – Câmara de Comercialização de Energia Elétrica

Complexo Alto Sertão III – Fase A (“AS III – Fase A”) – Composto por 26 parques eólicos, localizados no interior da Bahia, que comercializaram energia no LER 2013, LER 2014 e no mercado livre e que possuem capacidade instalada de 432,6 MW;

Complexo Solar Caetitê – Parque solar com capacidade instalada de 4,8MWp, composto por 19.200 placas de 245W cada e 4 inversores, localizado no sudoeste da Bahia, que comercializará energia na modalidade de geração distribuída;

Market-to-Market (MtM) – *Market-to-Market* ou compromissos futuros de compra e venda de energia, têm como objetivo refletir os efeitos positivos e negativos dos contratos negociados. Estes são mensurados ao valor justo, sendo utilizada como melhor estimativa curva de preços *forward*. Deste modo, o resultado da diferença entre a curva de preço do contrato e a curva de preço *forward* é contabilizado como *Market-to-Market* (MtM), além de fornecer uma avaliação mais precisa do valor atual de um ativo, refletindo as condições de momento do mercado.

Curtailement ou Constrained-off - Cortes ou reduções de produção de energia, ordenadas pelo Operador Nacional do Sistema (ONS).

EBITDA – *Earnings Before Interests, Taxes, Depreciation and Amortization*, lucro líquido adicionado das despesas com imposto de renda e contribuição social, resultado financeiro e depreciação.

ESG – 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;

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;

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

PCHs – Pequenas Centrais Hidrelétricas;

PPR – Programa de Participação de Resultados;

Preço PLD – Preço da Liquidação das Diferenças, serve como referência para os preços no Mercado Livre de Energia e é utilizado para valorar a energia no Mercado de Curto Prazo (MCP).

Em atendimento à Instrução da Comissão de Valores Mobiliários (“CVM”) nº 381/03, divulgamos que no período findo em 31 de dezembro de 2023 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.

