

RELEASE DE RESULTADOS 2T24 E 1S24



RELAÇÕES COM INVESTIDORES

ri.renovaenergia.com.br
ri@renovaenergia.com.br

TELECONFERÊNCIA DE RESULTADOS

15 DE AGOSTO DE 2024
11:00 (BRT)

A teleconferência será realizada em português com tradução simultânea para inglês, [clique aqui](#) para se inscrever.

MENSAGEM DA ADMINISTRAÇÃO

No primeiro semestre de 2024, a receita líquida total atingiu R\$ 98,6 milhões, decréscimo de 17,8% em comparação com o mesmo período de 2023, os impactos foram: (i) baixo recurso eólico registrado no primeiro trimestre e (ii) *curtailment* que impactou negativamente a geração da Companhia em 19,5% no período.

A Companhia apresentou um EBITDA de R\$ 67,5 milhões no primeiro semestre, o que representou um aumento de 50,6% em relação ao mesmo período de 2023.

Por fim, gostaria de abordar o Comunicado ao Mercado divulgado em 30/07/2024. Desde 03/06/2024, as ações da Companhia têm sido negociadas abaixo de R\$ 1,00, o que configura desenquadramento do valor de cotação mínimo previsto no artigo 46 do Regulamento de Emissores da B3. Em face dessa situação, reiteramos nosso compromisso com o plano estratégico da Companhia, que visa a saída da Recuperação Judicial. Estamos confiantes de que com as medidas em andamento, os investidores reconhecerão o potencial e o valor econômico da Companhia, refletindo positivamente no preço das ações.

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 1S24

Eventos Relevantes



- I. **Pagamento de credores** - Em fevereiro de 2024, foi realizado pagamento dos credores classe III, no valor de R\$ 10,3 milhões do Plano de Recuperação Judicial.
- II. **Plano da Recuperação Judicial** - Referente à parcela semestral com pagamento previsto aos credores com garantia real em 14 de fevereiro de 2023, o pagamento não foi realizado devido à celebração de um novo aditamento, assinado em 7 de junho de 2024, que prorrogou a parcela até agosto de 2024.

A Companhia está finalizando a elaboração de um novo aditivo ao Plano de Recuperação Judicial, com o objetivo de 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

Impacto de 21,9% (58,5 GWh) de *curtailment* na produção de energia, que totalizou 267 GWh no 2T24. Em 2T23 a geração foi de 321 GWh.

Resultado Financeiro 2T24 vs. 2T23



- I. **Receita líquida** R\$ 56,0 milhões vs. R\$ 53,9 milhões
- II. **Resultado de energia**¹ R\$ 48,7 milhões vs. R\$ 50,5 milhões
- III. **EBITDA Ajustado** R\$ 21,9 milhões vs. R\$ 17,0 milhões
- IV. **Lucro líquido** R\$ 13,8 milhões vs. prejuízo R\$ 42,7 milhões
- V. **Saldo de caixa livre** R\$ 78,2 milhões

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

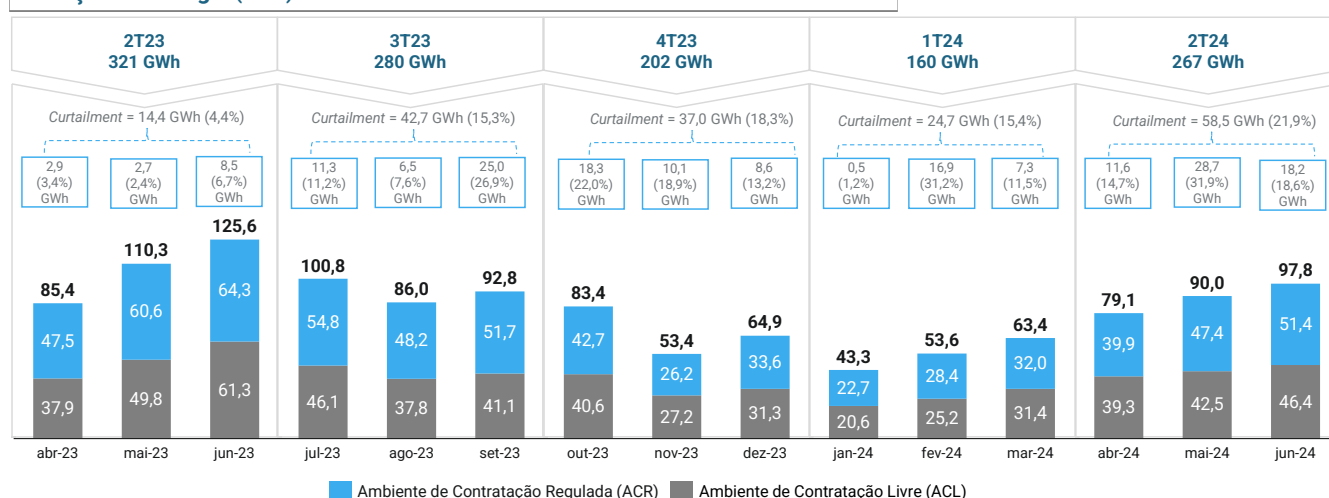


2. Geração

2.1 Produção de Energia

A produção de energia no Complexo Alto Sertão III – Fase A, no segundo trimestre de 2024, foi de 267 GWh, apresentando uma queda de 17%, ou 54 GWh, em comparação com o mesmo período do ano anterior. Esta queda pode ser atribuída principalmente ao *curtailment*, que representou 21,9%, ou 58,5 GWh, da geração esperada para o período.

Produção de Energia (GWh)



3. Informações Financeiras

3.1 Demonstrações de Resultados

No segundo trimestre de 2024, a Receita Operacional Líquida do Grupo Renova, foi de R\$ 56,0 milhões, acréscimo de 4,0% em relação ao mesmo trimestre do ano anterior.

O lucro bruto foi negativo em R\$ 3,1 milhões, contra lucro bruto positivo de R\$ 3,6 milhões no mesmo trimestre do ano anterior. Apesar da receita líquida ter sido melhor, decorrente ao ganho de R\$ 8,7 milhões nos custos operacionais, o reconhecimento de - R\$ 13,0 milhões de compromissos futuros marcação a mercado explica o lucro bruto negativo.

No segundo trimestre de 2024, a Companhia registrou lucro líquido de R\$ 13,8 milhões, contra prejuízo líquido de R\$ 42,7 milhões no mesmo período do ano anterior. Principal variação registrada entre períodos, foi a rubrica de Ganho na alienação de ativos, de R\$ 58,7 milhões, decorrente *Earn-Out* da venda de Alto Sertão II com a AES Brasil.

O quadro abaixo apresenta o resumo das demonstrações de resultados:



(Valores em R\$ mil)	2T24	2T23	Variação %	1S24	1S23	Variação %
Receita operacional bruta	64.664	59.071	9,5%	113.214	131.194	-13,7%
(-) Impostos - Pis, Cofins e ICMS	(8.642)	(5.210)	65,9%	(14.605)	(11.269)	29,6%
Receita operacional líquida (ROL)	56.022	53.861	4,0%	98.609	119.925	-17,8%
Compra de energia ¹	(1.538)	2.413	n.a	(4.441)	(5.832)	-23,9%
Encargos regulatórios	(5.760)	(5.821)	-1,0%	(11.449)	(11.631)	-1,6%
Custos operacionais	(13.663)	(22.342)	-38,8%	(28.374)	(39.214)	-27,6%
Depreciação	(25.197)	(24.478)	2,9%	(47.720)	(50.216)	-5,0%
Compromissos futuros marcação a mercado ²	(12.954)	-	n.a	(24.666)	-	n.a
Lucro bruto	(3.090)	3.633	n.a	(18.041)	13.032	n.a
Despesas administrativas	(13.167)	(11.072)	18,9%	(27.737)	(25.292)	9,7%
Depreciação administrativa	(1.190)	(1.216)	-2,1%	(2.099)	(2.497)	-15,9%
Receitas e Despesas Financeiras	(35.947)	(40.078)	-10,3%	(69.761)	(79.625)	-12,4%
Ganho na alienação de ativos	65.576	6.878	853,4%	65.576	6.878	853,4%
IR e CS	1.661	(877)	n.a	3.989	333	1097,9%
Lucro / Prejuízo Líquido	13.843	(42.732)	n.a	(48.073)	(87.171)	-44,9%
Margem líquida	24,7%	-79,3%	104, p.p.	-48,8%	-72,7%	23,9 p.p.
Ganho na alienação de ativos	65.576	6.878	853,4%	65.576	6.878	853,4%
Redução ao valor recuperável de ativo imobilizado	-	-	n.a	-	-	n.a
Lucro / Prejuízo Líquido Ajustado	(51.733)	(49.610)	4,3%	(113.649)	(94.049)	20,8%

¹Abertura da rubrica a partir do 3T23.

² Cálculo e abertura da rubrica a partir do 4T23.

3.2 Receita Operacional

Conforme demonstrado abaixo, a receita líquida eólica, apresentou uma queda de 26,7% no segundo trimestre de 2024, contra o mesmo trimestre do ano anterior. O principal motivo se dá pelos eventos de restrição de geração, que impactaram negativamente em 21,9%.

Em contrapartida, na comercialização de energia, foi registrado um aumento de 35,4%, comparado ao mesmo trimestre de 2023, uma vez que a *trading* está mais ativa no mercado.

(Valores em R\$ mil)	2T24	2T23	Variação %	1S24	1S23	Variação %
Receita líquida - Eólicas	19.978	27.247	-26,7%	33.976	55.670	-39,0%
Receita líquida - Comercialização de energia	36.044	26.614	35,4%	64.633	64.255	0,6%
Receita operacional líquida (ROL)	56.022	53.861	4,0%	98.609	119.925	-17,8%

3.3 Custos Operacionais

No segundo trimestre de 2024, desconsiderando depreciações e amortizações (R\$ 25,2 no 2T24 vs. R\$ 24,5 no 2T23), os custos totalizaram R\$ 21,0 milhões, representando uma redução de 18,6% em comparação ao mesmo período do ano anterior.

A principal variação foi na rubrica de Serviços de Terceiros, que apresentou uma redução de R\$ 8,6 milhões no segundo trimestre.



A rubrica compra de energia, foi impactada principalmente pelo maior volume das operações de *trading* de energia.

Abaixo, demonstrativo dos custos operacionais:

(Valores em R\$ mil)	2T24	2T23	Variação %	1S24	1S23	Variação %
Serviços de Terceiros	11.510	20.083	-42,7%	24.074	30.506	-21,1%
Seguros	1.841	1.843	-0,1%	3.682	3.844	-4,2%
Compra de energia, ressarcimento e penalidades	1.573	(2.189)	n.a	4.441	9.117	-51,3%
Material de Uso e Consumo	251	161	55,9%	557	1.488	-62,6%
Encargos de uso do sistema de transmissão	5.760	5.821	-1,0%	11.449	11.631	-1,6%
Depreciações e Amortizações	25.197	24.478	2,9%	47.720	50.216	-5,0%
Outras	26	31	-16,1%	61	91	-33,0%
Total	46.158	50.228	-8,1%	91.984	106.893	-13,9%

3.4 Despesas Consolidadas

No segundo trimestre de 2024, as despesas totalizaram R\$ 14,4 milhões, acréscimo de 16,8% em relação ao mesmo período do ano anterior.

As principais variações do segundo trimestre de 2024 vs. o mesmo período de 2023, são:

- **Serviços de terceiros:** refere-se a gastos com consultoria, auditoria, advogados, comunicação e marketing e publicação de balanços. No período comparativo, houve aumento de R\$ 1,7 milhão, que pode ser atribuída principalmente a contratação de escritório de advocacia.
- **Contingências cíveis e trabalhistas:** em 2023, ocorreu reversão das provisões cíveis e trabalhistas em virtude da revisão de prognósticos apresentada pelos assessores jurídicos da Companhia.

Conforme demonstrado no quadro abaixo:

(Valores em R\$ mil)	2T24	2T23	Variação %	1S24	1S23	Variação %
Pessoal e Administração	4.164	6.211	-33,0%	12.504	13.777	-9,2%
Serviços de Terceiros	4.065	2.345	73,3%	6.861	6.164	11,3%
Aluguéis e arrendamentos	(152)	-	n.a	202	71	184,5%
Despesas Administrativas ¹	930	1.037	-10,3%	1.902	2.209	-13,9%
Seguros	159	1.113	-85,7%	324	2.093	-84,5%
Impostos e taxas	93	87	6,9%	1.026	388	164,4%
Contingências cíveis e trabalhistas	2.307	(1.776)	n.a	3.128	(696)	n.a
Despesas Regulatórias ²	1.817	1.307	39,0%	1.817	1.307	39,0%
Indenizações contratuais	-	-	n.a	-	(1.000)	n.a
Depreciação	1.190	1.216	-2,1%	2.099	2.497	-15,9%
Outras	(216)	748	-128,9%	(27)	979	-102,8%
Total	14.357	12.288	16,8%	29.836	27.789	7,4%

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 segundo trimestre de 2024, o EBITDA foi positivo em R\$ 74,5 milhões, contra de R\$ 23,9 milhões no mesmo período de 2023.

Desconsiderando os efeitos de (i) ganho na alienação de ativos de - R\$ 65,6 milhões e (ii) compromissos futuros + R\$ 13,0 milhões, o EBITDA ajustado do período, apresentou um montante de R\$ 21,9 milhões versus R\$ 17,0 milhões, no segundo trimestre de 2023, no qual foi desconsiderado um ganho na alienação de R\$ 6,9 milhões, decorrente da venda Serra do Tigre.

Conforme apresentado abaixo:

(Valores em R\$ mil)	2T24	2T23	Variação %	1S24	1S23	Variação %
Receita operacional líquida (ROL)	56.022	53.861	4,0%	98.609	119.925	-17,8%
Lucro/ Prejuízo líquido	13.843	(42.732)	n.a	(48.073)	(87.171)	-44,9%
(+) IR e CS	(1.661)	877	-289,4%	(3.989)	(333)	1097,9%
(+) Depreciação e Amortização	26.387	25.694	2,7%	49.819	52.713	-5,5%
(+) Despesas Financeiras	37.325	40.601	-8,1%	71.651	81.154	-11,7%
(-) Receitas Financeiras	(1.378)	(523)	163,5%	(1.890)	(1.529)	23,6%
EBITDA¹	74.516	23.917	211,6%	67.518	44.834	50,6%
Margem EBITDA	133,0%	44,4%	88,6 p.p.	68,5%	37,4%	31,1 p.p.
(+) Ganho na alienação de ativos	(65.576)	(6.878)	853,4%	(65.576)	(6.878)	853,4%
(-) Compromissos futuros marcação a mercado	12.954	-	n.a	24.666	-	n.a
EBITDA ajustado¹	21.894	17.039	28,5%	26.608	37.956	-29,9%
Margem EBITDA ajustado	39,1%	31,6%	7,4 p.p.	27,0%	31,6%	-4,7 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.

3.6 Resultado Financeiro

A Companhia apresentou um resultado líquido financeiro negativo no montante de R\$ 36,0 milhões no segundo trimestre de 2024, ganho de 10,3% em comparação ao mesmo período do ano anterior.

As receitas financeiras, apresentaram um aumento de 163,5%, decorrente ao saldo maior de caixa.

As despesas financeiras foram influenciadas pelo CDI, que no segundo trimestre de 2024 foi menor em comparação ao mesmo período de 2023.

Abaixo, detalhamento do resultado financeiro da Companhia:

(Valores em R\$ mil)	2T24	2T23	Variação %	1S24	1S23	Variação %
Receitas Financeiras	1.378	523	163,5%	1.890	1.529	23,6%
Rendimentos Aplicações Financeiras	1.513	433	249,4%	1.983	1.291	53,6%
Outras Receitas Financeiras	(135)	90	n.a	(93)	238	n.a
Despesas Financeiras	(37.325)	(40.601)	8,1%	(71.651)	(81.154)	11,7%
Encargos de Dívida	(27.704)	(30.987)	10,6%	(55.631)	(62.573)	11,1%
Outras Despesas Financeiras ²	(9.621)	(9.614)	-0,1%	(16.020)	(18.581)	13,8%
Resultado Financeiro	(35.947)	(40.078)	10,3%	(69.761)	(79.625)	12,4%

¹ Outras Despesas Financeiras consideram: juros, atualização monetária contencioso e IOF.



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 30 de junho de 2024:

Classes	Saldo em 31/12/2023	Créditos habilitados	Pagamentos realizados	Crédito convertido em ação	Juros/ Encargos	Saldo em 30/06/2024
Classe I - credores trabalhistas	118	-	-	-	1	119
Classe II - credores com garantia real	1.035.274	-	-	-	54.056	1.089.330
Classe III - credores quirografários	284.768	51.164	(10.270)	-	4.621	330.283
Classe IV - credores microempresas e empresas de pequeno porte	842	(374)	-	-	36	504
Extraconcursal	30.558	-	-	-	1.595	32.153
Total	1.351.560	50.790	(10.270)	-	60.309	1.452.389

3.8 Empréstimos e Financiamentos

Abaixo, detalhamento do endividamento da Companhia junto aos bancos inclusos no PRJ que totaliza, no consolidado, R\$ 1.130 bilhão, sendo, R\$ 1.089 bilhão da Classe II, R\$ 8,5 milhões da Classe III e R\$ 32,2 milhões de extraconcursal, excluindo caixa e equivalente de caixa, o montante líquido é R\$ 1.052 bilhão.

Classes	Contrato	Taxa ¹	Prazo	R\$ mil
Classe II	BNDES - Ponte I Diamantina Eólica	100% CDI ^a	14/08/2031	352.393
	Banco Bradesco	100% CDI ^a	14/08/2031	419.033
	Banco Itaú	100% CDI ^a	14/08/2031	153.304
	Citibank	100% CDI ^a	14/08/2031	103.279
	Banco ABC	100% CDI ^a	14/08/2031	61.321
Extraconcursal	Citibank	100% CDI ^a	14/08/2034	32.153
Classe III	Banco Bradesco	0,5% a.a. + TR ^b	14/08/2034	4.336
	Banco Itaú	0,5% a.a. + TR ^b	14/08/2034	4.209
Total de Empréstimos e Financiamentos				1.130.028
Disponibilidades ²				78.182
Total de Empréstimos e Financiamentos Líquido				1.051.846

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.



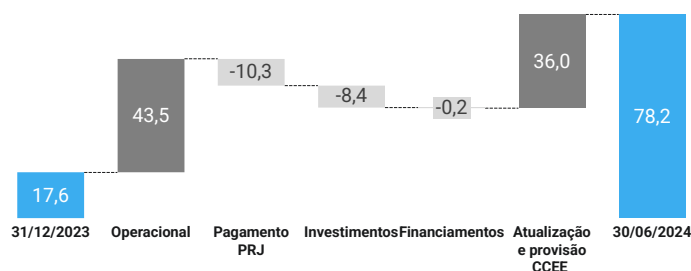
3.9 Fluxo de Caixa (R\$ milhões)

No primeiro semestre de 2024, o caixa da Companhia teve um aumento de R\$ 60,6 milhões em relação à posição de 31 de dezembro de 2023.

Variações decorrente de:

- **Operacional (+ R\$ 43,5 MM):** recebimento AES (*earn out*), no montante de R\$ 22,2 milhões;
- **Pagamento PRJ: (- R\$ 10,3 MM):** pagamento realizado para credores classe III em fevereiro;
- **Investimentos (- R\$ 8,4 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;
- **Atualização e provisão CCEE (+ R\$36,0 MM):** Valores de ressarcimento CCEE não descontados.

Saldo de Caixa * | Δ + R\$ 60,6 MM



*considera caixa e equivalente de caixa.

3.10 Balanço Patrimonial

No segundo trimestre de 2024, a Companhia apresentou patrimônio líquido positivo de R\$ 885,0 milhões, prejuízos acumulados de R\$ 3,3 bilhões e passivos circulantes em excesso aos ativos circulantes no montante de R\$ 345,5 milhões.



Balço Patrimonial					
Valores em R\$ mil					
Ativo Consolidado			Passivo Consolidado		
	31/03/2024	31/12/2023		31/03/2024	31/12/2023
Circulante	161.231	138.882	Circulante	506.687	437.914
Caixa	78.182	17.600	Empréstimos e Financiamentos	253.178	172.754
Aplicações financeiras	4.868	5.180	Fornecedores	45.795	63.750
Clientes	30.600	32.930	Tributos a recolher	6.807	15.033
Tributos a recuperar	12.961	20.300	Salários, encargos e férias a pagar	6.101	7.220
Partes relacionadas	-	-	Contas a pagar - CCEE	81.570	48.699
Adiantamentos a fornecedores	1.028	1.620	Arrendamentos a pagar	1.898	1.395
Despesas antecipadas	5.119	4.114	Outras contas a pagar	100.917	95.237
Compromissos Futuros	20.113	52.443	Compromissos futuros	4.700	33.477
Outros	8.360	4.433	Adiantamentos de clientes	5.721	22
			Partes relacionadas	-	-
Ativos mantidos para venda	-	262	Passivos diretamente ass. a ativos mantidos para venda	-	327
Não Circulante	2.801.595	2.937.256	Não Circulante	1.571.192	1.705.204
Aplicações financeiras	21	312	Fornecedores	264.864	215.284
Imobilizado	2.584.496	2.622.001	Empréstimos e Financiamentos	876.850	901.872
Compromissos Futuros	211.059	305.489	Provisão para riscos cíveis, fiscais, trabalhistas e regulatório	156.940	204.388
Outros	6.019	9.454	Compromissos futuros	83.577	156.894
			Outros	188.961	226.766
			Patrimônio Líquido	884.947	933.020
			Capital Social	4.170.394	4.170.394
			(-) Custos na emissão de ações	(41.757)	(41.757)
			Reserva de Capital	1	1
			Prejuízos Acumulados	(3.243.691)	(3.195.618)
Ativo Total	2.962.826	3.076.138	Passivo Total	2.962.826	3.076.138

4. Estrutura Acionária

O capital social subscrito e integralizado até 31 de julho de 2024 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:

	Ações ON		Ações PN		Total de Ações	
Bloco de Controle	26.328.648	21,1%	-	0,0%	26.328.648	10,6%
AP Energias Renováveis Fundo de Invest. Em Part Multiestratégia	15.115.371	12,1%	-	0,0%	15.115.371	6,1%
Caetité Participações	10.329.025	8,3%	-	0,0%	10.329.025	4,1%
Renato do Amaral Figueiredo	884.252	0,7%	-	0,0%	884.252	0,4%
Outro acionistas	98.413.333	78,9%	124.741.975	100,0%	223.155.308	89,4%
AP Energias Renováveis Fundo de Invest. Em Part Multiestratégia	66.545.129	53,3%	68.107.270	54,6%	134.652.399	54,0%
Renato do Amaral Figueiredo	5.764.804	4,6%	4.527.141	3,6%	10.291.945	4,1%
Bndespar	696.683	0,6%	1.393.366	1,1%	2.090.049	0,8%
Caetité Participações	27.359	0,0%	406.795	0,3%	434.154	0,2%
Free Float	25.379.358	20,3%	50.307.403	40,3%	75.686.761	30,3%
Total	124.741.981	100,0%	124.741.975	100,0%	249.483.956	100,0%



5. Questões Ambientais, Sociais e Governança

5.1 Meio Ambiente

Na esfera da área de Meio Ambiente, foram realizadas atividades voltadas para a Educação Ambiental e Social nas Áreas de Influência do projeto em operação do Complexo Eólico "Alto Sertão III" no estado da Bahia.



Figura 02: Card convite da 23ª Reunião da CAE. Aplicação.

Em destaque, a Renova Energia celebrou a Semana do Meio Ambiente de 2024, evento realizado no mês de junho, que trouxe uma visão de conscientização ambiental e de construção de um mundo mais sustentável. Foi realizada palestra com o tema "**Objetivos do Desenvolvimento Sustentável: Importância e Aplicação**". Além disso, ocorreu o lançamento do **Projeto Floresta Renova Energia**, que tem por objetivo preservar a biodiversidade através da conservação de plantas nativas na região do empreendimento.

Adicionalmente, foi realizada a 23ª reunião da Comissão de Acompanhamento do Empreendimento (CAE) do Complexo Alto Sertão III. A reunião contou com a presença de instituições e representantes dos segmentos governamentais e das organizações não-governamentais, bem como representantes da Renova Energia e líderes comunitários, sendo um importante canal de comunicação entre as partes interessadas.

5.2 Social

A Equipe Social da Renova Energia realizou diversas ações nos âmbitos educacional, de saúde e desenvolvimento socioambiental regional. Houve parcerias com a entidade cultural **Casa Anísio Teixeira** para oficinas de confecção de laços, sediadas na Associação Comunitária de Guarantã, município de Igaporã/BA. Além disso, foram realizadas oficinas pedagógicas para os coordenadores da rede municipal de ensino, em colaboração com a Secretaria Municipal de Educação de Igaporã. Também ocorreu capacitação para a equipe técnica da Secretaria Municipal de Assistência Social de Igaporã, com o tema "**Diversidades e Habilidades Sociais: Projetos de Vida Profissional**", com o objetivo de sensibilizar os técnicos sobre a importância do trabalho em equipe e a elaboração de projetos de vida profissional.

Além dessas iniciativas, foram realizadas campanhas e rodas de conversa nos municípios beneficiados pelo empreendimento. Destaca-se a campanha **Maio Laranja**, realizada nas escolas, que focou no combate ao abuso e exploração sexual de crianças e adolescentes. As Rodas de Conversa abordaram temas como a saúde da mulher e a erradicação do trabalho infantil. No campo das atividades voltadas para o desenvolvimento sustentável, destacou-se a palestra sobre **Agroecologia e Produção Sustentável de Alimentos**, realizada na 1ª Feira da Agricultura Familiar e Agroecológica de Pindaí.



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 GWp 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

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.

Curtailment 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;

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;

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.

