Índice

Dados da Empresa

Composição do Capital 1

DFs Individuais

Balanço Patrimonial Ativo 2

Balanço Patrimonial Passivo 3

Demonstração do Resultado 5

Demonstração do Resultado Abrangente 6

Demonstração do Fluxo de Caixa (Método Indireto) 7

Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido

DMPL - 01/01/2024 à 30/06/2024 9

DMPL - 01/01/2023 à 30/06/2023 10

Demonstração de Valor Adicionado 11

DFs Consolidadas

Balanço Patrimonial Ativo 12

Balanço Patrimonial Passivo 13

Demonstração do Resultado 15

Demonstração do Resultado Abrangente 16

Demonstração do Fluxo de Caixa (Método Indireto) 17

Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido

DMPL - 01/01/2024 à 30/06/2024 19

DMPL - 01/01/2023 à 30/06/2023 20

Demonstração de Valor Adicionado 21

Comentário do Desempenho 22

Notas Explicativas 36

Pareceres e Declarações

Relatório da Revisão Especial - Sem Ressalva 105

Declaração dos Diretores sobre as Demonstrações Financeiras 107

Declaração dos Diretores sobre o Relatório do Auditor Independente 108

Dados da Empresa / Composição do Capital

Número de Ações (Unidades)	Trimestre Atual 30/06/2024
Do Capital Integralizado	
Ordinárias	124.741.981
Preferenciais	124.741.975
Total	249.483.956
Em Tesouraria	
Ordinárias	0
Preferenciais	0
Total	0

DFs Individuais / Balanço Patrimonial Ativo

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 30/06/2024	Exercício Anterior 31/12/2023
1	Ativo Total	1.314.167	1.397.695
1.01	Ativo Circulante	54.438	48.288
1.01.01	Caixa e Equivalentes de Caixa	1.458	246
1.01.06	Tributos a Recuperar	774	743
1.01.06.01	Tributos Correntes a Recuperar	774	743
1.01.06.01.01	Ativo Fiscal Corrente	774	743
1.01.07	Despesas Antecipadas	280	535
1.01.07.01	Adiantamento a Fornecedores	280	535
1.01.08	Outros Ativos Circulantes	51.926	46.764
1.01.08.03	Outros	51.926	46.764
1.01.08.03.01	Outros Créditos	7.526	1.616
1.01.08.03.04	Partes Relacionadas	44.058	44.768
1.01.08.03.05	Ativos Classificados como Mantidos para Venda	0	262
1.01.08.03.06	Despesas Antecipadas	342	118
1.02	Ativo Não Circulante	1.259.729	1.349.407
1.02.01	Ativo Realizável a Longo Prazo	674	3.050
1.02.01.03	Aplicações Financeiras Avaliadas ao Custo Amortizado	21	312
1.02.01.03.01	Titulos Mantidos até o Vencimento	21	312
1.02.01.09	Créditos com Partes Relacionadas	0	250
1.02.01.09.02	Créditos com Controladas	0	250
1.02.01.10	Outros Ativos Não Circulantes	653	2.488
1.02.01.10.03	Outros créditos	0	60
1.02.01.10.04	Depósitos Judiciais	653	2.428
1.02.02	Investimentos	1.137.336	1.229.009
1.02.02.01	Participações Societárias	1.137.336	1.229.009
1.02.02.01.02	Participações em Controladas	1.137.336	1.229.009
1.02.03	Imobilizado	121.719	117.348
1.02.03.01	Imobilizado em Operação	1.442	1.720
1.02.03.02	Direito de Uso em Arrendamento	3.888	4.915
1.02.03.03	Imobilizado em Andamento	116.389	110.713

DFs Individuais / Balanço Patrimonial Passivo

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 30/06/2024	Exercício Anterior 31/12/2023
2	Passivo Total	1.314.167	1.397.695
2.01	Passivo Circulante	154.820	148.620
2.01.01	Obrigações Sociais e Trabalhistas	5.357	6.393
2.01.01.02	Obrigações Trabalhistas	5.357	6.393
2.01.02	Fornecedores	7.890	7.700
2.01.02.01	Fornecedores Nacionais	7.890	7.700
2.01.03	Obrigações Fiscais	2.050	3.029
2.01.03.01	Obrigações Fiscais Federais	2.050	3.029
2.01.03.01.02	Obrigações Fiscais Federais	2.050	3.029
2.01.04	Empréstimos e Financiamentos	7.245	4.938
2.01.04.01	Empréstimos e Financiamentos	7.245	4.938
2.01.04.01.01	Em Moeda Nacional	7.245	4.938
2.01.05	Outras Obrigações	132.278	126.233
2.01.05.01	Passivos com Partes Relacionadas	30.486	30.486
2.01.05.01.02	Débitos com Controladas	30.486	30.486
2.01.05.02	Outros	101.792	95.747
2.01.05.02.04	Arrendamentos a pagar	1.378	1.025
2.01.05.02.05	Outras Contas a Pagar	100.414	94.722
2.01.07	Passivos sobre Ativos Não-Correntes a Venda e Descontinuados	0	327
2.01.07.02	Passivos sobre Ativos de Operações Descontinuadas	0	327
2.02	Passivo Não Circulante	274.400	316.055
2.02.01	Empréstimos e Financiamentos	79.025	81.644
2.02.01.01	Empréstimos e Financiamentos	24.908	25.620
2.02.01.01.01	Em Moeda Nacional	24.908	25.620
2.02.01.02	Debêntures	54.117	56.024
2.02.01.02.01	Debêntures privdas	54.117	56.024
2.02.02	Outras Obrigações	43.792	87.561
2.02.02.01	Passivos com Partes Relacionadas	13.224	12.055
2.02.02.01.02	Débitos com Controladas	13.224	12.055
2.02.02.02	Outros	30.568	75.506
2.02.02.02.03	Tributos a recolher	67	263
2.02.02.02.04	Arrendamentos a pagar	7.397	7.822
2.02.02.02.05	Fornecedores	17.780	18.707
2.02.02.02.06	Outras contas a pagar	5.324	48.714
2.02.04	Provisões	151.583	146.850
2.02.04.01	Provisões Fiscais Previdenciárias Trabalhistas e Cíveis	125.391	121.158
2.02.04.01.01	Provisões Fiscais	116.843	113.013
2.02.04.01.02	Provisões Previdenciárias e Trabalhistas	2.256	2.402
2.02.04.01.04	Provisões Cíveis	5.711	5.142
2.02.04.01.05	Provisões Administrativas	581	601
2.02.04.02	Outras Provisões	26.192	25.692
2.02.04.02.04	Provisões para perda sobre investimento	26.192	25.692
2.03	Patrimônio Líquido	884.947	933.020
2.03.01	Capital Social Realizado	4.128.637	4.128.637

DFs Individuais / Balanço Patrimonial Passivo

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 30/06/2024	Exercício Anterior 31/12/2023
2.03.01.01	Capital Social	4.170.394	4.170.394
2.03.01.02	Gasto na emissão de ações	-41.757	-41.757
2.03.02	Reservas de Capital	1	1
2.03.02.07	Reserva de Capital	1	1
2.03.05	Lucros/Prejuízos Acumulados	-3.243.691	-3.195.618

DFs Individuais / Demonstração do Resultado

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 01/04/2024 à 30/06/2024	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2024 à 30/06/2024	Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/04/2023 à 30/06/2023	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2023 à 30/06/2023
3.02	Custo dos Bens e/ou Serviços Vendidos	0	0	-28	-56
3.02.01	Depreciação e Amortização	0	0	-28	-56
3.03	Resultado Bruto	0	0	-28	-56
3.04	Despesas/Receitas Operacionais	20.990	-35.238	-35.719	-76.556
3.04.02	Despesas Gerais e Administrativas	803	-2.776	1.636	-4.382
3.04.03	Perdas pela Não Recuperabilidade de Ativos	-1.092	-1.928	-1.103	-2.243
3.04.03.01	Depreciações e Amortizações	-1.092	-1.928	-1.103	-2.243
3.04.05	Outras Despesas Operacionais	-1.849	-1.972	22	1.246
3.04.06	Resultado de Equivalência Patrimonial	23.128	-28.562	-36.274	-71.177
3.04.06.01	Resultado de equivalência Patrimonial	-42.448	-94.138	-43.076	-77.979
3.04.06.04	Ganho na alienação de ativos	65.576	65.576	6.802	6.802
3.05	Resultado Antes do Resultado Financeiro e dos Tributos	20.990	-35.238	-35.747	-76.612
3.06	Resultado Financeiro	-7.147	-12.835	-6.985	-13.405
3.06.01	Receitas Financeiras	84	101	709	1.536
3.06.02	Despesas Financeiras	-7.231	-12.936	-7.694	-14.941
3.07	Resultado Antes dos Tributos sobre o Lucro	13.843	-48.073	-42.732	-90.017
3.08	Imposto de Renda e Contribuição Social sobre o Lucro	0	0	0	2.846
3.08.01	Corrente	-14.520	-14.520	0	2.846
3.08.02	Diferido	14.520	14.520	0	0
3.09	Resultado Líquido das Operações Continuadas	13.843	-48.073	-42.732	-87.171
3.11	Lucro/Prejuízo do Período	13.843	-48.073	-42.732	-87.171
3.99	Lucro por Ação - (Reais / Ação)				
3.99.01	Lucro Básico por Ação				
3.99.01.01	ON	0,09	-0,3	-0,27	-0,55
3.99.02	Lucro Diluído por Ação				
3.99.02.01	ON	0,09	-0,3	-0,27	-0,55

DFs Individuais / Demonstração do Resultado Abrangente

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 01/04/2024 à 30/06/2024	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2024 à 30/06/2024	Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/04/2023 à 30/06/2023	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2023 à 30/06/2023
4.01	Lucro Líquido do Período	13.843	-48.073	-42.732	-87.171
4.03	Resultado Abrangente do Período	13.843	-48.073	-42.732	-87.171

DFs Individuais / Demonstração do Fluxo de Caixa (Método Indireto)

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2024 à 30/06/2024	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2023 à 30/06/2023
6.01	Caixa Líquido Atividades Operacionais	5.028	-23.345
6.01.01	Caixa Gerado nas Operações	61.081	-5.140
6.01.01.01	Resultado do Período	-48.073	-87.171
6.01.01.02	Depreciações e Amortizações	1.957	2.299
6.01.01.03	Juros líquido sobre Partes Relacionadas	253	-1.416
6.01.01.05	Baixas de Ativo Imobilizado	78	0
6.01.01.07	Juros sobre Aplicações Financeiras e Cauções	-97	-34
6.01.01.08	Resultado de Equivalência Patrimonial	94.138	77.979
6.01.01.09	Juros sobre empréstimos, financiamentos e debêntures	1.878	2.491
6.01.01.11	Ganho na alienação de ativos	0	-6.878
6.01.01.13	Créditos fiscais - Base negativa CSLL	0	-2.846
6.01.01.14	Atualização depósitos judiciais	0	-146
6.01.01.15	Juros sobre passivo de arrendamento	857	580
6.01.01.16	Atualização e Provisão para riscos cíveis, fiscais e trabalhistas	4.233	3.597
6.01.01.17	Juros sobre contas a pagar	5.857	6.405
6.01.02	Variações nos Ativos e Passivos	-54.721	-14.517
6.01.02.01	(Aumento) Redução em Impostos a Recuperar	-31	-341
6.01.02.02	(Aumento) Redução em Despesas Antecipadas	-224	-322
6.01.02.03	(Aumento) Redução em Créditos com Fornecedores	255	474
6.01.02.04	(Aumento) Redução em Outras Contas a Receber	-5.850	-2.505
6.01.02.05	(Redução) Aumento em Fornecedores	-8.243	-7.716
6.01.02.06	(Redução) Aumento em Impostos e Contribuições Sociais a Recolher	-1.067	-2.027
6.01.02.08	(Redução) Aumento em Outras contas a pagar	-37.698	3.502
6.01.02.10	(Redução) Aumento em Salários e férias a pagar	-3.638	-7.192
6.01.02.14	(Aumento) Redução em Depósitos judiciais	1.775	1.610
6.01.03	Outros	-1.332	-3.688
6.01.03.01	Pagamentos de contingências	0	-631
6.01.03.02	Pagamentos de imposto de renda e contribuição social	-109	-134
6.01.03.03	Pagamentos de juros sobre empréstimos e financiamentos	-1.223	-2.923
6.02	Caixa Líquido Atividades de Investimento	-3.765	23.159
6.02.01	Recursos para futuro aumento de capital	-1.965	-14.080
6.02.03	Aquisição de Ativo Imobilizado em Curso	-3.148	-3.135
6.02.04	(Aumento) Redução nas aplicações financeiras	388	21
6.02.05	Recebimento na alienação de ativos	0	7.631
6.02.06	Partes Relacionadas	960	33.100
6.02.07	Aportes de capital em controladas	0	-378
6.03	Caixa Líquido Atividades de Financiamento	-51	251
6.03.02	Integralização de ações	0	62
6.03.04	Partes Relacionadas	916	3.297
6.03.05	Valores recebidos de empréstimos, financiamentos e debêntures	-967	0
6.03.06	Pagamentos de empréstimos, financiamentos e debêntures	0	554
6.03.09	Pagamento de passivos de arredamentos	0	-3.662

DFs Individuais / Demonstração do Fluxo de Caixa (Método Indireto)

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2024 à 30/06/2024	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2023 à 30/06/2023
6.05	Aumento (Redução) de Caixa e Equivalentes	1.212	65
6.05.01	Saldo Inicial de Caixa e Equivalentes	246	249
6.05.02	Saldo Final de Caixa e Equivalentes	1.458	314

DFs Individuais / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2024 à 30/06/2024

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Capital Social Integralizado	Reservas de Capital, Opções Outorgadas e Ações em Tesouraria	Reservas de Lucro	Lucros ou Prejuízos Acumulados	Outros Resultados Abrangentes	Patrimônio Líquido
5.01	Saldos Iniciais	4.170.394	-41.756	0	-3.195.618	0	933.020
5.02	Ajustes de Exercícios Anteriores	0	0	0	0	0	0
5.03	Saldos Iniciais Ajustados	4.170.394	-41.756	0	-3.195.618	0	933.020
5.04	Transações de Capital com os Sócios	0	0	0	0	0	0
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	-48.073	0	-48.073
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	-48.073	0	-48.073
5.06	Mutações Internas do Patrimônio Líquido	0	0	0	0	0	0
5.07	Saldos Finais	4.170.394	-41.756	0	-3.243.691	0	884.947

DFs Individuais / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2023 à 30/06/2023

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Capital Social Integralizado	Reservas de Capital, Opções Outorgadas e Ações em Tesouraria	Reservas de Lucro	Lucros ou Prejuízos Acumulados	Outros Resultados Abrangentes	Patrimônio Líquido
5.01	Saldos Iniciais	4.097.341	1	0	-3.186.380	0	910.962
5.02	Ajustes de Exercícios Anteriores	0	0	0	0	0	0
5.03	Saldos Iniciais Ajustados	4.097.341	1	0	-3.186.380	0	910.962
5.04	Transações de Capital com os Sócios	31.296	0	0	0	0	31.296
5.04.01	Aumentos de Capital	31.296	0	0	0	0	0
5.04.02	Gastos com Emissão de Ações	0	0	0	0	0	31.296
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	-87.171	0	-87.171
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	-87.171	0	-87.171
5.06	Mutações Internas do Patrimônio Líquido	0	0	0	0	0	0
5.07	Saldos Finais	4.128.637	1	0	-3.273.551	0	855.087

DFs Individuais / Demonstração de Valor Adicionado

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2024 à 30/06/2024	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2023 à 30/06/2023
7.01	Receitas	2.761	3.281
7.01.02	Outras Receitas	2.761	3.281
7.02	Insumos Adquiridos de Terceiros	-5.306	-3.885
7.02.01	Custos Prods., Mercs. e Servs. Vendidos	-11	0
7.02.02	Materiais, Energia, Servs. de Terceiros e Outros	-5.295	-3.885
7.03	Valor Adicionado Bruto	-2.545	-604
7.04	Retenções	-1.928	-2.299
7.04.01	Depreciação, Amortização e Exaustão	-1.928	-2.299
7.05	Valor Adicionado Líquido Produzido	-4.473	-2.903
7.06	Vlr Adicionado Recebido em Transferência	-28.456	-69.567
7.06.01	Resultado de Equivalência Patrimonial	-94.138	-77.979
7.06.02	Receitas Financeiras	106	1.610
7.06.03	Outros	65.576	6.802
7.06.03.01	Efeito da alienação de ativo disponível para venda	65.576	6.802
7.07	Valor Adicionado Total a Distribuir	-32.929	-72.470
7.08	Distribuição do Valor Adicionado	-32.929	-72.470
7.08.01	Pessoal	1.601	2.994
7.08.01.01	Remuneração Direta	576	1.212
7.08.01.02	Benefícios	363	785
7.08.01.03	F.G.T.S.	282	302
7.08.01.04	Outros	380	695
7.08.01.04.01	Honorários da administração	380	695
7.08.02	Impostos, Taxas e Contribuições	1.015	-1.970
7.08.02.01	Federais	1.015	-1.970
7.08.03	Remuneração de Capitais de Terceiros	12.528	13.677
7.08.03.01	Juros	7.820	9.029
7.08.03.02	Aluguéis	-396	62
7.08.03.03	Outras	5.104	4.586
7.08.04	Remuneração de Capitais Próprios	-48.073	-87.171
7.08.04.03	Lucros Retidos / Prejuízo do Período	-48.073	-87.171

DFs Consolidadas / Balanço Patrimonial Ativo

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 30/06/2024	Exercício Anterior 31/12/2023
1	Ativo Total	2.962.826	3.076.138
1.01	Ativo Circulante	161.231	138.882
1.01.01	Caixa e Equivalentes de Caixa	78.182	17.600
1.01.02	Aplicações Financeiras	4.868	5.180
1.01.02.01	Aplicações Financeiras Avaliadas a Valor Justo através do Resultado	4.868	5.180
1.01.02.01.03	Aplicações Financeiras Avaliadas a Valor Justo através doResultado	4.868	5.180
1.01.03	Contas a Receber	30.600	32.930
1.01.03.01	Clientes	30.600	32.930
1.01.06	Tributos a Recuperar	12.961	20.300
1.01.06.01	Tributos Correntes a Recuperar	12.961	20.300
1.01.07	Despesas Antecipadas	1.028	1.620
1.01.07.01	Adiantamento a Fornecedores	1.028	1.620
1.01.08	Outros Ativos Circulantes	33.592	61.252
1.01.08.03	Outros	33.592	61.252
1.01.08.03.01	Outros Créditos	8.360	4.433
1.01.08.03.03	Ativos Classificados como Mantidos para Venda	0	262
1.01.08.03.04	Compromissos futuros	20.113	52.443
1.01.08.03.05	Despesas antecipadas	5.119	4.114
1.02	Ativo Não Circulante	2.801.595	2.937.256
1.02.01	Ativo Realizável a Longo Prazo	217.099	315.255
1.02.01.03	Aplicações Financeiras Avaliadas ao Custo Amortizado	21	312
1.02.01.03.01	Títulos Mantidos até o Vencimento	21	312
1.02.01.07	Tributos Diferidos	3.529	4.799
1.02.01.10	Outros Ativos Não Circulantes	213.549	310.144
1.02.01.10.03	Compromissos futuros	211.059	305.489
1.02.01.10.04	Outros Créditos	0	60
1.02.01.10.06	Depósitos Judiciais	2.490	4.595
1.02.03	Imobilizado	2.584.496	2.622.001
1.02.03.01	Imobilizado em Operação	2.333.236	2.382.205
1.02.03.02	Direito de Uso em Arrendamento	20.322	21.228
1.02.03.03	Imobilizado em Andamento	230.938	218.568

DFs Consolidadas / Balanço Patrimonial Passivo

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 30/06/2024	Exercício Anterior 31/12/2023
2	Passivo Total	2.962.826	3.076.138
2.01	Passivo Circulante	506.687	437.914
2.01.01	Obrigações Sociais e Trabalhistas	6.101	7.220
2.01.01.02	Obrigações Trabalhistas	6.101	7.220
2.01.02	Fornecedores	45.795	63.750
2.01.02.01	Fornecedores Nacionais	45.795	63.750
2.01.03	Obrigações Fiscais	6.807	15.033
2.01.03.01	Obrigações Fiscais Federais	6.807	15.033
2.01.03.01.02	Obrigações Fiscais Federais	6.807	15.033
2.01.04	Empréstimos e Financiamentos	253.178	172.754
2.01.04.01	Empréstimos e Financiamentos	253.178	172.754
2.01.04.01.01	Em Moeda Nacional	253.178	172.754
2.01.05	Outras Obrigações	194.806	179.157
2.01.05.02	Outros	194.806	179.157
2.01.05.02.04	Outras Contas a Pagar	100.917	95.237
2.01.05.02.05	Compromissos futuros	4.700	33.477
2.01.05.02.06	Contas a pagar - CCEE/ Eletrobrás	81.570	48.699
2.01.05.02.07	Arrendamentos a pagar	1.898	1.395
2.01.05.02.08	Adiantamentos de clientes	5.721	22
2.01.05.02.09	Passivos diretamente associados a ativos mantidos para venda	0	327
2.02	Passivo Não Circulante	1.571.192	1.705.204
2.02.01	Empréstimos e Financiamentos	876.850	901.872
2.02.01.01	Empréstimos e Financiamentos	876.850	901.872
2.02.01.01.01	Em Moeda Nacional	876.850	901.872
2.02.02	Outras Obrigações	428.267	417.232
2.02.02.02	Outros	428.267	417.232
2.02.02.02.04	Contas a pagar - CCEE/ Eletrobrás	71.340	57.048
2.02.02.02.05	Fornecedores	264.864	215.284
2.02.02.02.07	Tributos a recolher	67	263
2.02.02.02.08	Arrendamentos a pagar	23.232	23.663
2.02.02.02.09	Outras contas a pagar	20.180	64.003
2.02.02.02.10	Imposto de renda e Contribuição social diferidos	48.584	56.971
2.02.04	Provisões	266.075	386.100
2.02.04.01	Provisões Fiscais Previdenciárias Trabalhistas e Cíveis	156.940	204.388
2.02.04.01.01	Provisões Fiscais	116.843	113.013
2.02.04.01.02	Provisões Previdenciárias e Trabalhistas	2.256	2.402
2.02.04.01.04	Provisões Cíveis	5.967	57.079
2.02.04.01.05	Provisões Administrativas	581	601
2.02.04.01.06	Provisões Regulatórias	31.293	31.293
2.02.04.02	Outras Provisões	109.135	181.712
2.02.04.02.03	Provisões para Passivos Ambientais e de Desativação	25.558	24.818
2.02.04.02.05	Compromissos futuros	83.577	156.894
2.03	Patrimônio Líquido Consolidado	884.947	933.020
2.03.01	Capital Social Realizado	4.128.637	4.128.637

DFs Consolidadas / Balanço Patrimonial Passivo

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 30/06/2024	Exercício Anterior 31/12/2023
2.03.01.01	Capital social	4.170.394	4.170.394
2.03.01.02	Gasto na emissão de ações	-41.757	-41.757
2.03.02	Reservas de Capital	1	1
2.03.02.07	Reservas de Capital	1	1
2.03.05	Lucros/Prejuízos Acumulados	-3.243.691	-3.195.618

DFs Consolidadas / Demonstração do Resultado

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 01/04/2024 à 30/06/2024	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2024 à 30/06/2024	Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/04/2023 à 30/06/2023	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2023 à 30/06/2023
3.01	Receita de Venda de Bens e/ou Serviços	56.022	98.609	53.861	119.925
3.02	Custo dos Bens e/ou Serviços Vendidos	-59.112	-116.650	-50.228	-106.893
3.02.01	Depreciação e Amortização	-25.197	-47.720	-24.478	-50.216
3.02.02	Custo de Operação	-13.663	-28.374	-22.342	-39.214
3.02.03	Encargos do Uso do Sistema de Distribuição	-5.760	-11.449	-5.821	-11.631
3.02.04	Custo com compra de energia	-1.538	-4.441	2.413	-5.832
3.02.05	Compromissos futuros marcação a mercado	-12.954	-24.666	0	0
3.03	Resultado Bruto	-3.090	-18.041	3.633	13.032
3.04	Despesas/Receitas Operacionais	51.219	35.740	-5.410	-20.911
3.04.02	Despesas Gerais e Administrativas	-11.615	-26.036	-9.236	-24.957
3.04.05	Outras Despesas Operacionais	62.834	61.776	3.826	4.046
3.04.05.01	Depreciações e Amortizações	-1.190	-2.099	-1.216	-2.497
3.04.05.02	Outras Despesas Operacionais	-1.552	-1.701	-1.836	-335
3.04.05.03	Ganho (Perda) na alienação de ativos	65.576	65.576	6.878	6.878
3.05	Resultado Antes do Resultado Financeiro e dos Tributos	48.129	17.699	-1.777	-7.879
3.06	Resultado Financeiro	-35.947	-69.761	-40.078	-79.625
3.06.01	Receitas Financeiras	1.378	1.890	523	1.529
3.06.02	Despesas Financeiras	-37.325	-71.651	-40.601	-81.154
3.07	Resultado Antes dos Tributos sobre o Lucro	12.182	-52.062	-41.855	-87.504
3.08	Imposto de Renda e Contribuição Social sobre o Lucro	1.661	3.989	-877	333
3.08.01	Corrente	-16.551	-18.342	-978	-4.404
3.08.02	Diferido	18.212	22.331	101	4.737
3.09	Resultado Líquido das Operações Continuadas	13.843	-48.073	-42.732	-87.171
3.11	Lucro/Prejuízo Consolidado do Período	13.843	-48.073	-42.732	-87.171
3.11.01	Atribuído a Sócios da Empresa Controladora	0	0	-42.732	-87.171

DFs Consolidadas / Demonstração do Resultado Abrangente

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 01/04/2024 à 30/06/2024	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2024 à 30/06/2024	Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/04/2023 à 30/06/2023	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2023 à 30/06/2023
4.01	Lucro Líquido Consolidado do Período	13.843	-48.073	-42.732	-87.171
4.03	Resultado Abrangente Consolidado do Período	13.843	-48.073	-42.732	-87.171
4.03.01	Atribuído a Sócios da Empresa Controladora	13.843	-48.073	-42.732	-87.171

DFs Consolidadas / Demonstração do Fluxo de Caixa (Método Indireto)

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2024 à 30/06/2024	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2023 à 30/06/2023
6.01	Caixa Líquido Atividades Operacionais	69.249	5.077
6.01.01	Caixa Gerado nas Operações	148.734	56.441
6.01.01.01	Resultado do Periodo	-48.073	-87.171
6.01.01.02	Depreciações e Amortizações	50.632	52.713
6.01.01.04	Compromissos futuros marcação a mercado	24.666	0
6.01.01.05	Baixas de Ativo Imobilizado	357	3.115
6.01.01.06	Juros sobre empréstimos, financiamentos e debêntures	55.631	62.573
6.01.01.07	Juros sobre Aplicações Financeiras e Cauções	-1.983	-1.291
6.01.01.10	Atualização e provisão para riscos cíveis, fiscais e trabalhistas	4.475	3.630
6.01.01.11	Atualização da provisão para desmantelamento	740	791
6.01.01.12	Impostos Diferidos	1.270	-975
6.01.01.13	Juros sobre contas a pagar	8.484	10.505
6.01.01.14	Multa sobre ressarcimento	20.185	3.004
6.01.01.15	Atualização e provisão (reversão) CCEE/Eletrobras	30.591	19.152
6.01.01.16	Créditos fiscais - Base negativa CSLL	0	-4.262
6.01.01.17	Atualização Depósitos Judiciais	0	-114
6.01.01.19	Juros sobre passivo de arrendamento	1.759	1.649
6.01.01.20	Ganho na alienação de ativos	0	-6.878
6.01.02	Variações nos Ativos e Passivos	-77.311	-34.186
6.01.02.01	(Aumento) Redução em Contas a Receber de Clientes	2.330	4.680
6.01.02.02	(Aumento) Redução em Impostos a Recuperar	7.339	-2.995
6.01.02.03	(Aumento) Redução em depósitos judiciais	2.105	931
6.01.02.04	(Aumento) Redução em Créditos com Fornecedores	592	-840
6.01.02.05	(Aumento) Redução em Outras Contas a Receber	-3.867	-2.482
6.01.02.06	(Aumento) Redução em Despesas Antecipadas	-1.005	1.253
6.01.02.07	(Redução) Aumento em Fornecedores	-20.010	-17.865
6.01.02.08	(Redução) Aumento em Outras Contas	-38.143	2.705
6.01.02.09	(Redução) Aumento em Impostos a Recolher	-6.251	1.039
6.01.02.10	(Redução) Aumento em Salários e Ferias a Pagar	-3.721	-7.565
6.01.02.11	(Redução) Aumento em Contas a Pagar CCEE	-13.992	-13.047
6.01.02.12	Tributo diferidos passivos	-8.387	0
6.01.02.14	Adiantamento de cliente	5.699	0
6.01.03	Outros	-2.174	-17.178
6.01.03.01	Pagamento de IR e CS	-2.174	-8.525
6.01.03.02	Pagamentos de Juros sobre Empréstimos e Financiamentos	0	-8.022
6.01.03.04	Pagamentos de contingências	0	-631
6.02	Caixa Líquido Atividades de Investimento	-8.438	-10.744
6.02.02	Aquisição de Ativo Imobilizado em Serviço	-93	-5.709
6.02.03	Aquisição de Ativo Imobilizado em Curso	-10.931	-13.716
6.02.05	Aplicações Financeiras	2.586	1.050
6.02.06	Recebimento na alienação de ativos	0	7.631
6.03	Caixa Líquido Atividades de Financiamento	-229	-33.142
6.03.03	Pagamentos de Debêntures, Empréstimos e Financiamentos	-229	-27.763
6.03.04	Pagamento de passivos de arrendamento	0	-5.441

DFs Consolidadas / Demonstração do Fluxo de Caixa (Método Indireto)

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2024 à 30/06/2024	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2023 à 30/06/2023
6.03.06	Integralização de ações	0	62
6.05	Aumento (Redução) de Caixa e Equivalentes	60.582	-38.809
6.05.01	Saldo Inicial de Caixa e Equivalentes	17.600	63.773
6.05.02	Saldo Final de Caixa e Equivalentes	78.182	24.964

DFs Consolidadas / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2024 à 30/06/2024

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Capital Social Integralizado	Reservas de Capital, Opções Outorgadas e Ações em Tesouraria	Reservas de Lucro	Lucros ou Prejuízos Acumulados	Outros Resultados Abrangentes	Patrimônio Líquido	Participação dos Não Controladores	Patrimônio Líquido Consolidado
5.01	Saldos Iniciais	4.170.394	-41.756	0	-3.195.618	0	933.020	0	933.020
5.02	Ajustes de Exercícios Anteriores	0	0	0	0	0	0	0	0
5.03	Saldos Iniciais Ajustados	4.170.394	-41.756	0	-3.195.618	0	933.020	0	933.020
5.04	Transações de Capital com os Sócios	0	0	0	0	0	0	0	0
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	-48.073	0	-48.073	0	-48.073
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	-48.073	0	-48.073	0	-48.073
5.06	Mutações Internas do Patrimônio Líquido	0	0	0	0	0	0	0	0
5.07	Saldos Finais	4.170.394	-41.756	0	-3.243.691	0	884.947	0	884.947

DFs Consolidadas / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2023 à 30/06/2023

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Capital Social Integralizado	Reservas de Capital, Opções Outorgadas e Ações em Tesouraria	Reservas de Lucro	Lucros ou Prejuízos Acumulados	Outros Resultados Abrangentes	Patrimônio Líquido	Participação dos Não Controladores	Patrimônio Líquido Consolidado
5.01	Saldos Iniciais	4.097.341	1	0	-3.186.380	0	910.962	0	910.962
5.02	Ajustes de Exercícios Anteriores	0	0	0	0	0	0	0	0
5.03	Saldos Iniciais Ajustados	4.097.341	1	0	-3.186.380	0	910.962	0	910.962
5.04	Transações de Capital com os Sócios	31.296	0	0	0	0	31.296	0	31.296
5.04.01	Aumentos de Capital	31.296	0	0	0	0	31.296	0	31.296
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	-87.171	0	-87.171	0	-87.171
5.05.02	Outros Resultados Abrangentes	0	0	0	-87.171	0	-87.171	0	-87.171
5.06	Mutações Internas do Patrimônio Líquido	0	0	0	0	0	0	0	0
5.07	Saldos Finais	4.128.637	1	0	-3.273.551	0	855.087	0	855.087

DFs Consolidadas / Demonstração de Valor Adicionado

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2024 à 30/06/2024	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2023 à 30/06/2023
7.01	Receitas	91.310	134.748
7.01.01	Vendas de Mercadorias, Produtos e Serviços	113.214	131.194
7.01.02	Outras Receitas	-21.904	3.554
7.01.02.01	Compromissos futuros marcação a mercado	-24.665	0
7.01.02.02	Outras receitas	2.761	3.554
7.02	Insumos Adquiridos de Terceiros	-59.765	-69.428
7.02.01	Custos Prods., Mercs. e Servs. Vendidos	-44.652	-56.776
7.02.02	Materiais, Energia, Servs. de Terceiros e Outros	-15.113	-12.652
7.03	Valor Adicionado Bruto	31.545	65.320
7.04	Retenções	-49.819	-52.713
7.04.01	Depreciação, Amortização e Exaustão	-49.819	-52.713
7.05	Valor Adicionado Líquido Produzido	-18.274	12.607
7.06	Vlr Adicionado Recebido em Transferência	67.489	8.501
7.06.02	Receitas Financeiras	1.913	1.623
7.06.03	Outros	65.576	6.878
7.06.03.01	Efeito na alienação de ativo disponível para venda	65.576	6.878
7.07	Valor Adicionado Total a Distribuir	49.215	21.108
7.08	Distribuição do Valor Adicionado	49.215	21.108
7.08.01	Pessoal	12.526	15.155
7.08.01.01	Remuneração Direta	5.425	7.473
7.08.01.02	Benefícios	2.588	2.345
7.08.01.03	F.G.T.S.	938	1.052
7.08.01.04	Outros	3.575	4.285
7.08.01.04.01	Honorários da administração	3.575	4.285
7.08.02	Impostos, Taxas e Contribuições	13.205	13.166
7.08.02.01	Federais	13.205	13.166
7.08.03	Remuneração de Capitais de Terceiros	71.557	79.958
7.08.03.01	Juros	64.203	73.282
7.08.03.02	Aluguéis	202	71
7.08.03.03	Outras	7.152	6.605
7.08.04	Remuneração de Capitais Próprios	-48.073	-87.171
7.08.04.03	Lucros Retidos / Prejuízo do Período	-48.073	-87.171

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

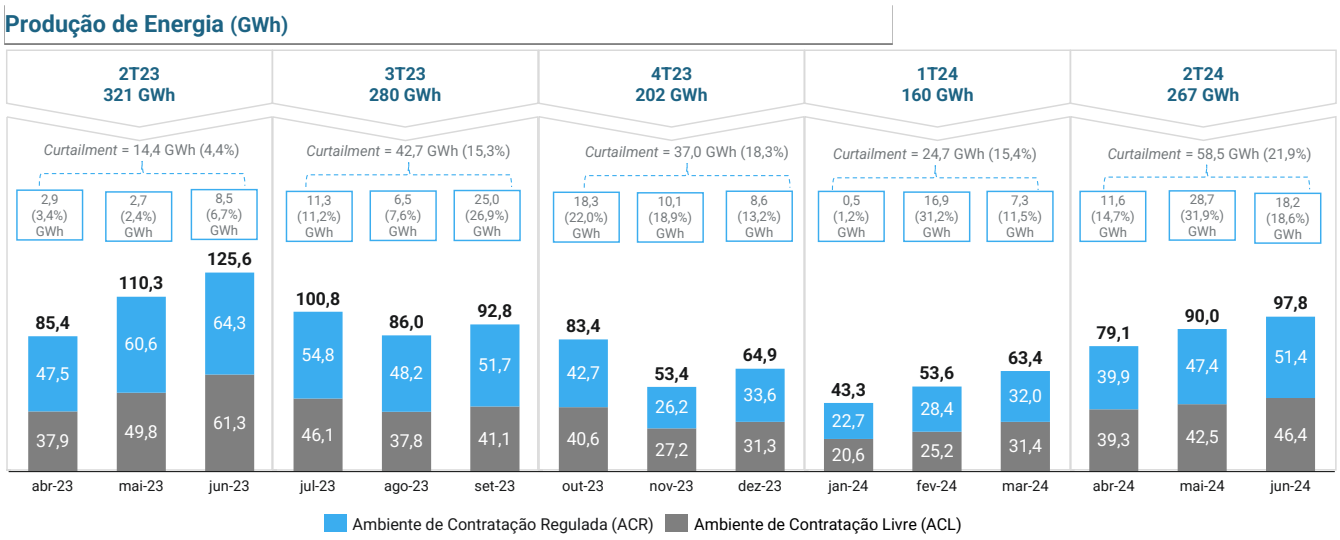
I. **Receita líquida** R$ 56,0 milhões vs. R$ 53,9 milhões
II. **Resultado de energia**[1] R$ 48,7 milhões vs. R$ 50,5 milhões
III. **EBITDA Ajustado** R$ 21,9 milhões vs. R$ 17,0 milhões
IV. **Lucro líquido** R$ 13,8 milhões vs. prejuízo R$ 42,7 milhões
V. **Saldo de caixa livre** R$ 78,2 milhões

[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.



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%**

[1]Abertura 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 liquida (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 liquida (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%
EBITDA[1]	**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 ajustado[1]	**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.

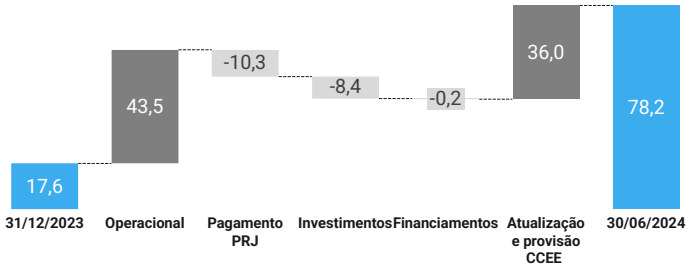
3.9 Fluxo de Caixa (R$ milhões)

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 * | △ + 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.

Balanço 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 Caetité – 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;

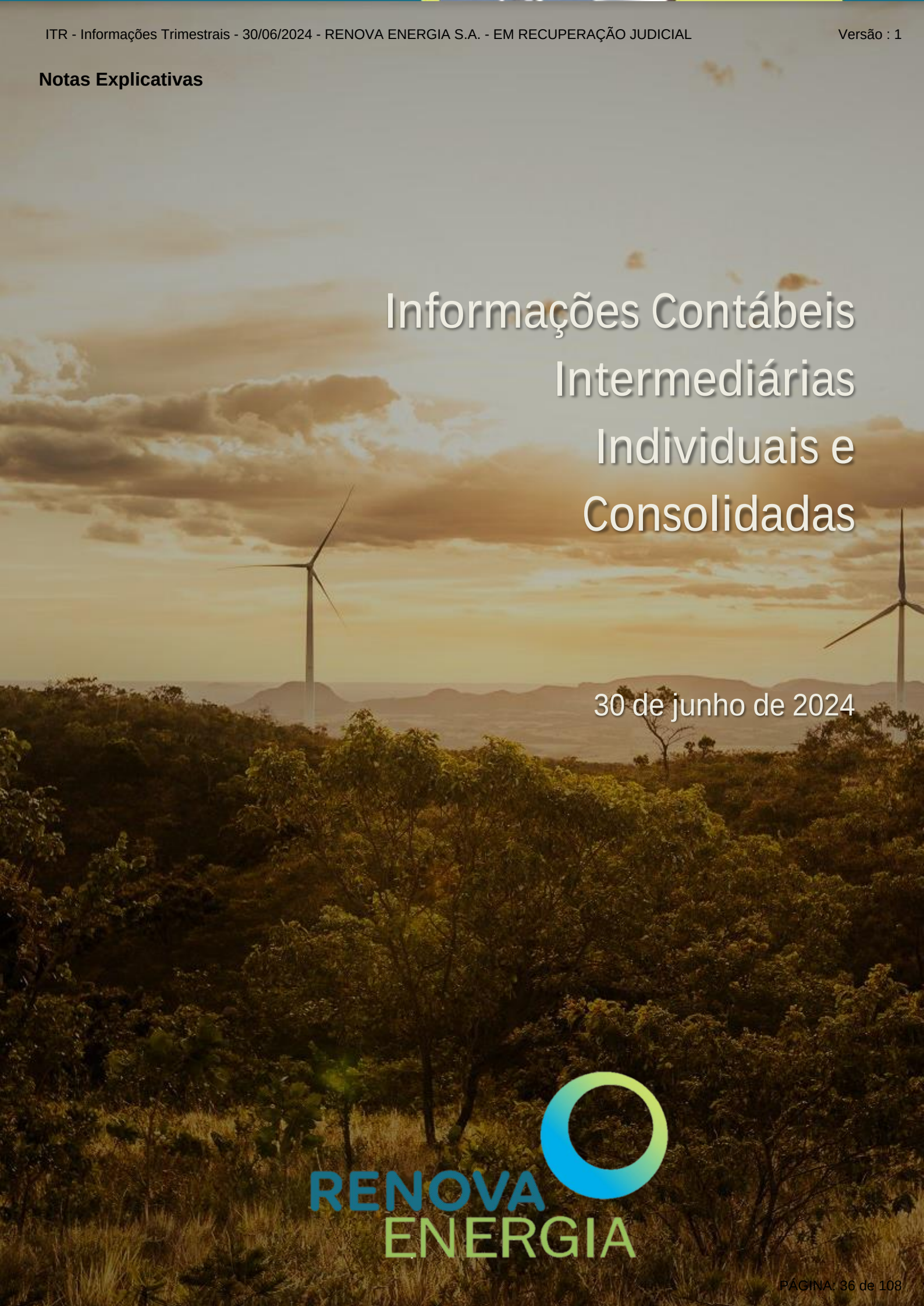
Mercado Regulado – Ambiente de contratação de energia elétrica onde as tarifas praticadas são reguladas pela ANEEL;

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.

Notas Explicativas



Informações Contábeis Intermediárias Individuais e Consolidadas

30 de junho de 2024

RENOVA ENERGIA

Notas Explicativas

RENOVA ENERGIA

ÍNDICE 2

Balanços patrimoniais 22
Demonstrações dos resultados 24
Demonstrações dos resultados abrangentes 26
Demonstrações das mutações do patrimônio líquido 27
Demonstrações dos fluxos de caixa 28
Demonstrações do valor adicionado 30

1. INFORMAÇÕES GERAIS 31
2. Políticas contábeis materiais 38
3. Das autorizações vigentes 39
4. Comercialização de energia 40
5. Segmentos operacionais 41
6. Caixa e equivalentes de caixa e aplicações financeiras 42
7. Contas a receber de clientes 42
8. Tributos a recuperar 43
9. Investimentos 43
10. Imobilizado 50
11. Direito de uso – Arrendamentos 59
12. Fornecedores 60
13. Empréstimos, financiamentos e debêntures privadas 61
14. Tributos a recolher 65
15. Contas a pagar - CCEE (consolidado) 66
16. Outras contas a pagar 66
17. Provisão para riscos cíveis, fiscais e trabalhistas 67
18. Compromissos futuros 72
19. Patrimônio líquido e remuneração aos acionistas 72
20. Receita líquida 73
21. Custos e despesas (receitas) 74
22. Resultado financeiro 75
23. Imposto de renda e contribuição social 75
24. Transações com partes relacionadas 77
25. Instrumentos financeiros e gestão de riscos 81
26. Prejuízo por ação 87
27. Cobertura de Seguros 88
28. Transações não envolvendo caixa 88

Notas Explicativas

RENOVA ENERGIA

BALANÇOS PATRIMONIAIS

Em 30 de junho de 2024 e 31 de dezembro de 2023

Valores expressos em milhares de Reais

	Nota	Controladora		Consolidado	
ATIVOS	explicativa	30/06/2024	31/12/2023	30/06/2024	31/12/2023
CIRCULANTES					
Caixa e equivalentes de caixa	6	1.458	246	78.182	17.600
Aplicações financeiras	6	-	-	4.868	5.180
Contas a receber de clientes	7	-	-	30.600	32.930
Tributos a recuperar	8	774	743	12.961	20.300
Partes relacionadas	24	44.058	44.768	-	-
Adiantamentos a fornecedores		280	535	1.028	1.620
Despesas antecipadas		342	118	5.119	4.114
Compromissos futuros	18	-	-	20.113	52.443
Outros créditos		7.526	1.616	8.360	4.433
		54.438	48.026	161.231	138.620
Ativos classificados como mantidos para venda		-	262	-	262
Total dos ativos circulantes		54.438	48.288	161.231	138.882
NÃO CIRCULANTES					
Aplicações financeiras	6	21	312	21	312
Depósitos judiciais		653	2.428	2.490	4.595
Tributos diferidos		-	-	3.529	4.799
Partes relacionadas	24	-	250	-	-
Compromissos futuros	18	-	-	211.059	305.489
Outros créditos		-	60	-	60
Investimentos	9	1.137.336	1.229.009	-	-
Imobilizado	10	121.719	117.348	2.584.496	2.622.001
Total dos ativos não circulantes		1.259.729	1.349.407	2.801.595	2.937.256
TOTAL DOS ATIVOS		1. 314.167	1.397.695	2.962.826	3.076.138

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

Notas Explicativas

BALANÇOS PATRIMONIAIS

Em 30 de junho de 2024 e 31 de dezembro de 2023

Valores expressos em milhares de Reais

	Nota	Controladora		Consolidado	
PASSIVOS E PATRIMÔNIO LÍQUIDO	explicativa	30/06/2024	31/12/2023	30/06/2024	31/12/2023
CIRCULANTES					
Fornecedores	12	7.890	7.700	45.795	63.750
Empréstimos e financiamentos	13	7.245	4.938	253.178	172.754
Tributos a recolher	14	2.050	3.029	6.807	15.033
Salários, encargos e férias a pagar		5.357	6.393	6.101	7.220
Contas a pagar - CCEE	15	-	-	81.570	48.699
Arrendamentos a pagar	11	1.378	1.025	1.898	1.395
Compromissos futuros	18	-	-	4.700	33.477
Adiantamentos de clientes		-	-	5.721	22
Partes relacionadas	24	30.486	30.486	-	-
Outras contas a pagar	16	100.414	94.722	100.917	95.237
		154.820	148.293	506.687	437.587
Passivos diretamente associados a ativos mantidos para venda		-	327	-	327
Total dos passivos circulantes		154.820	148.620	506.687	437.914
NÃO CIRCULANTES					
Fornecedores	12	17.780	18.707	264.864	215.284
Empréstimos e financiamentos	13	24.908	25.620	876.850	901.872
Debêntures privadas	13	54.117	56.024	-	-
Tributos a recolher	14	67	263	67	263
Imposto de renda e Contribuição social diferidos	18	-	-	48.584	56.971
Contas a pagar - CCEE	15	-	-	71.340	57.048
Arrendamentos a pagar	11	7.397	7.822	23.232	23.663
Partes relacionadas	24	13.224	12.055	-	-
Provisão para perda sobre investimentos	9	26.192	25.692	-	-
Provisão para riscos cíveis, fiscais, trabalhistas e regulatório	17	125.391	121.158	156.940	204.388
Provisão para desmantelamento	10.11	-	-	25.558	24.818
Compromissos futuros	18	-	-	83.577	156.894
Outras contas a pagar	16	5.324	48.714	20.180	64.003
Total dos passivos não circulantes		274.400	316.055	1.571.192	1.705.204
PATRIMÔNIO LÍQUIDO	19				
Capital social		4.170.394	4.170.394	4.170.394	4.170.394
(-) Custos na emissão de ações		(41.757)	(41.757)	(41.757)	(41.757)
Reservas de capital		1	1	1	1
Prejuízos acumulados		(3.243.691)	(3.195.618)	(3.243.691)	(3.195.618)
Total do patrimônio líquido		884.947	933.020	884.947	933.020
TOTAL DOS PASSIVOS E DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO		1.314.167	1.397.695	2.962.826	3.076.138

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

DEMONSTRAÇÕES DOS RESULTADOS

Trimestres e semestres findos em 30 de junho de 2024 e 2023
Valores expressos em milhares de Reais

		Controladora			
	Nota explicativa	01/04/2024 à 30/06/2024	01/01/2024 à 30/06/2024	01/04/2023 à 30/06/2023	01/01/2023 à 30/06/2023
CUSTOS DOS SERVIÇOS					
Depreciações e amortizações	10			(28)	(56)
RECEITA (DESPESAS)					
Gerais e administrativas		803	(2.776)	1.636	(4.382)
Depreciações e amortizações	10	(1.092)	(1.928)	(1.103)	(2.243)
Outras receitas (despesas) líquidas		(1.849)	(1.972)	22	1.246
Total	21	(2.138)	(6.676)	555	(5.379)
Resultado de equivalência patrimonial	9.3	(42.448)	(94.138)	(43.076)	(77.979)
Ganho na alienação de ativos	1.1.1, 1.1.2 e 1.1.5	65.576	65.576	6.802	6.802
Total		20.990	(35.238)	(35.719)	(76.556)
LUCRO (PREJUÍZO) ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO		20.990	(35.238)	(35.747)	(76.612)
RESULTADO FINANCEIRO					
Receitas financeiras		84	101	709	1.536
Despesas financeiras		(7.231)	(12.936)	(7.694)	(14.941)
Total	22	(7.147)	(12.835)	(6.985)	(13.405)
LUCRO (PREJUÍZO) ANTES DO IMPOSTO DE RENDA E DA CONTRIBUIÇÃO SOCIAL		13.843	(48.073)	(42.732)	(90.017)
Imposto de renda e contribuição social - corrente	23	(14.520)	(14.520)	-	-
Imposto de renda e contribuição social - diferidos		14.520	14.520	-	2.846
		-	-	-	2.846
LUCRO LÍQUIDO (PREJUÍZO) DO PERÍODO		13.843	(48.073)	(42.732)	(87.171)
Lucro (prejuízo) por ação básico e diluído (expresso em reais - R$)	26	0,09	(0,30)	(0,27)	0,55

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

DEMONSTRAÇÕES DOS RESULTADOS

Trimestres e semestres findos em 30 de junho de 2024 e 2023

Valores expressos em milhares de Reais

		Consolidado			
	Nota explicativa	01/04/2024 à 30/06/2024	01/01/2024 à 30/06/2024	01/04/2023 à 30/06/2023	01/01/2023 à 30/06/2023
RECEITA LÍQUIDA	20	56.022	98.609	53.861	119.925
CUSTOS DOS SERVIÇOS					
Custo com compra de energia		(1.538)	(4.441)	2.413	(5.832)
Custo de operação		(13.663)	(28.374)	(22.342)	(39.214)
Depreciações e amortizações	10	(25.197)	(47.720)	(24.478)	(50.216)
Encargos de uso do sistema de distribuição		(5.760)	(11.449)	(5.821)	(11.631)
Total	21	(46.158)	(91.984)	(50.228)	(106.893)
Compromissos futuros marcação a mercado		(12.954)	(24.666)	-	-
RESULTADO BRUTO		(3.090)	(18.041)	3.633	13.032
DESPESAS					
Gerais e administrativas		(11.615)	(26.036)	(9.236)	(24.957)
Depreciações e amortizações	10	(1.190)	(2.099)	(1.216)	(2.497)
Outras despesas líquidas		(1.552)	(1.701)	(1.836)	(335)
Total	21	(14.357)	(29.836)	(12.288)	(27.789)
Ganho na alienação de ativos	1.1.1, 1.1.2 e 1.1.5	65.576	65.576	6.878	6.878
Total		51.219	35.740	(5.410)	(20.911)
LUCRO (PREJUÍZO) ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO		48.129	17.699	(1.777)	(7.879)
RESULTADO FINANCEIRO					
Receitas financeiras		1.378	1.890	523	1.529
Despesas financeiras		(37.325)	(71.651)	(40.601)	(81.154)
Total	22	(35.947)	(69.761)	(40.078)	(79.625)
LUCRO (PREJUÍZO) ANTES DO IMPOSTO DE RENDA E DA CONTRIBUIÇÃO SOCIAL		12.182	(52.062)	(41.855)	(87.504)
Imposto de renda e contribuição social - correntes		(16.551)	(18.342)	(978)	(4.404)
Imposto de renda e contribuição social – diferidos		18.212	22.331	101	4.737
Total	23	1.661	3.989	(877)	333
LUCRO LÍQUIDO (PREJUÍZO) DO PERÍODO		13.843	(48.073)	42.732	(87.171)

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

Notas Explicativas

DEMONSTRAÇÕES DOS RESULTADOS ABRANGENTES

Trimestres e semestres findos em 30 de junho de 2024 e 2023

Valores expressos em milhares de Reais

	Controladora				Consolidado			
	01/04/2024 à 30/06/2024	01/01/2024 à 30/06/2024	01/04/2023 à 30/06/2023	01/01/2023 à 30/06/2023	01/04/2024 à 30/06/2024	01/01/2024 à 30/06/2024	01/04/2023 à 30/06/2023	01/01/2023 à 30/06/2023
Lucro líquido (prejuízo) do período	13.843	(48.073)	(42.732)	(87.171)	13.843	(48.073)	(42.732)	(87.171)
Outros resultados abrangentes	-	-	-	-	-	-	-	-
RESULTADO ABRANGENTE TOTAL DO PERÍODO	13.843	(48.073)	(42.732)	(87.171)	13.843	(48.073)	(42.732)	(87.171)

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

DEMONSTRAÇÕES DAS MUTAÇÕES DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO

Trimestres e semestres findos em 30 de junho de 2024 e 2023

Valores expressos em milhares de Reais

	Nota explicativa	Capital Social		Reservas de capital Ágio	Prejuízos acumulados	Total do patrimônio líquido (negativo) controladora e consolidado
		Integralizado	Custos na emissão de ações			
SALDOS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2022		4.139.098	(41.757)	1	(3.186.380)	910.962
Aumento de capital social – com emissão de ações		31.296	-	-	-	31.296
Prejuízo líquido do período		-	-	-	(87.171)	(87.171)
SALDOS EM 30 DE JUNHO DE 2023		4.170.394	(41.757)	1	(3.273.551)	855.087
SALDOS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2023		4.170.394	(41.757)	1	(3.195.618)	933.020
Prejuízo líquido do período		-	-	-	(48.073)	(48.073)
SALDOS EM 30 DE JUNHO DE 2024	19	4.170.394	(41.757)	1	(3.243.691)	884.947

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

Notas Explicativas

DEMONSTRAÇÕES DOS FLUXOS DE CAIXA

Semestres findos em 30 de junho de 2024 e 2023
Valores expressos em milhares de Reais

	Nota explicativa	Controladora		Consolidado	
		30/06/2024	30/06/2023	30/06/2024	30/06/2023
FLUXOS DE CAIXA DAS ATIVIDADES OPERACIONAIS					
Lucro líquido (prejuízo) do período		(48.073)	(87.171)	(48.073)	(87.171)
Ajustes para reconciliar o lucro líquido (prejuízo) do período com o caixa gerado pelas (aplicado nas) atividades operacionais:					
Depreciação e amortização	10	1.957	2.299	50.632	52.713
Compromissos futuros marcação a mercado	18			24.666	
Valor residual do ativo imobilizado baixado	10	78	-	357	3.115
Encargos sobre empréstimos, financiamentos e debêntures	13	1.878	2.491	55.631	62.573
Atualização e provisão CCEE	15		-	30.591	19.152
Multa sobre ressarcimento	15		-	20.185	3.004
Atualização e provisão para riscos cíveis, fiscais e trabalhistas	17	4.233	3.597	4.475	3.630
Juros sobre aplicações financeiras e cauções		(97)	(34)	(1.983)	(1.291)
Juros (líquido) sobre partes relacionadas		253	(1.416)	-	-
Juros sobre contas a pagar		5.857	6.405	8.484	10.505
Juros sobre passivo de arrendamento	11	857	580	1.759	1.649
Atualização da provisão para desmantelamento	10.11	-	-	740	791
Atualização de depósitos judiciais		-	(146)	-	(114)
Tributos diferidos ativos		-	-	1.270	(975)
Ganho na alienação de ativos	1.1	-	(6.878)	-	(6.878)
Resultado de equivalência patrimonial	9	94.138	77.979	-	-
Créditos fiscais - Base negativa CSLL		-	(2.846)	-	(4.262)
(Aumento) redução nos ativos operacionais:					
Contas a receber de clientes		-	-	2.330	4.680
Depósitos judiciais		1.775	1.610	2.105	931
Tributos a recuperar		(31)	(341)	7.339	(2.995)
Despesas antecipadas		(224)	(322)	(1.005)	1.253
Adiantamentos a fornecedores		255	474	592	(840)
Outros créditos		(5.850)	(2.505)	(3.867)	(2.482)
Aumento (redução) nos passivos operacionais:					
Fornecedores		(8.243)	(7.716)	(20.010)	(17.865)
Adiantamento de clientes		-	-	5.699	-
Tributos a recolher		(1.067)	(2.027)	(6.251)	1.039
Tributos diferidos passivos		-	-	(8.387)	-
Salários e férias a pagar		(3.638)	(7.192)	(3.721)	(7.565)
Contas a pagar CCEE	15	-	-	(13.992)	(13.047)
Outras contas a pagar		(37.698)	3.502	(38.143)	2.705
Pagamentos de imposto de renda e contribuição social		(109)	(134)	(2.174)	(8.525)
Pagamentos de juros sobre empréstimos e financiamentos	13	(1.223)	(2.923)	-	(8.022)
Pagamentos de contingências	17	-	(631)	-	(631)
Caixa líquido gerado pelas (aplicado nas) atividades operacionais		5.028	(23.345)	69.249	5.077
FLUXOS DE CAIXA DAS ATIVIDADES DE INVESTIMENTO					
Aportes de capital em investidas	9	-	(378)	-	-
Recursos para futuro aumento de capital	9	(1.965)	(14.080)	-	-
Recebimento na alienação de ativos	1.1	-	7.631	-	7.631
Aplicações financeiras		388	21	2.586	1.050
Aquisição de imobilizado	10	(3.148)	(3.135)	(11.024)	(19.425)
Partes relacionadas	24	960	33.100	-	-
Caixa líquido gerado pelas (aplicado nas) atividades de investimentos		(3.765)	23.159	(8.438)	(10.744)

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

Notas Explicativas

	Nota explicativa	Controladora		Consolidado	
		30/06/2024	30/06/2023	30/06/2024	30/06/2023
FLUXOS DE CAIXA DAS ATIVIDADES DE FINANCIAMENTO					
Integralização de ações	19	-	62	-	62
Pagamentos de empréstimos e financiamentos e debêntures privadas	13	(967)	-	-	-
Pagamentos de empréstimos e financiamentos	13	-	554	(229)	(27.763)
Pagamento de passivos de arrendamento		-	(3.662)	-	(5.441)
Partes relacionadas	24	916	3.297	-	-
Caixa líquido gerado pelas (aplicado nas) atividades de financiamento		(51)	251	(229)	(33.142)
AUMENTO (REDUÇÃO) NO SALDO DE CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA		1.212	65	60.582	(38.809)
Caixa e equivalentes de caixa no início do período	6	246	249	17.600	63.773
Caixa e equivalentes de caixa no fim do período	6	1.458	314	78.182	24.964
AUMENTO (REDUÇÃO) NO SALDO DE CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA		1.212	65	60.582	(38.809)

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

DEMONSTRAÇÕES DO VALOR ADICIONADO

Semestres findos em 30 de junho de 2024 e 2023

Valores expressos em milhares de Reais

	Nota explicativa	Controladora		Consolidado	
		30/06/2024	30/06/2023	30/06/2024	30/06/2023
RECEITAS					
Vendas de energia	20	-	-	113.214	131.194
Compromissos futuros marcação a mercado		-	-	(24.665)	-
Outras receitas		2.761	3.281	2.761	3.554
INSUMOS ADQUIRIDOS DE TERCEIROS					
Custos dos serviços prestados e das mercadorias vendidas		(11)	-	(44.652)	(56.776)
Materiais, energia, serviços de terceiros e outros		(5.295)	(3.855)	(15.113)	(12.652)
Valor adicionado bruto		(2.545)	(604)	31.545	65.320
Depreciação	10	(1.928)	(2.299)	(49.819)	(52.713)
VALOR ADICIONADO LÍQUIDO GERADO		(4.473)	(2.903)	(18.274)	12.607
VALOR ADICIONADO RECEBIDO EM TRANSFERÊNCIA					
Resultado de equivalência patrimonial	9	(94.138)	(77.979)	-	-
Efeito da alienação de ativo disponível para venda	1.1	65.576	6.802	65.576	6.878
Receitas financeiras		106	1.610	1.913	1.623
VALOR ADICIONADO TOTAL A DISTRIBUIR		(32.929)	(72.470)	(49.215)	21.108
DISTRIBUIÇÃO DO VALOR ADICIONADO					
Pessoal:					
Salários e encargos		576	1.212	5.425	7.473
Honorários da administração		380	695	3.575	4.285
Benefícios		363	785	2.588	2.345
FGTS		282	302	938	1.052
Impostos, taxas e contribuições:					
Federais		1.015	(1970)	13.205	13.166
Remuneração de capitais de terceiros:					
Juros		7.820	9.029	64.203	73.282
Aluguéis		(396)	62	202	71
Outros		5.104	4.586	7.152	6.605
Prejuízo líquido do período		(48.073)	(87.171)	(48.073)	(87.171)
VALOR ADICIONADO TOTAL DISTRIBUÍDO		(32.929)	(72.470)	49.215	21.108

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

Notas Explicativas

NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS

Semestre findo em 30 de junho de 2024
Valores expressos em milhares de Reais

1. Informações gerais

A Renova Energia S.A. – Em Recuperação Judicial ("Renova", "Companhia" ou "Controladora"), sociedade de capital aberto, CNPJ 08.534.605/0001-74, tem suas ações negociadas no nível 2 de Governança Corporativa da Das Nações Unidas, 10.989, 8º andar conjunto 82, Brooklin Paulista - São Paulo - SP, que atua no desenvolvimento, implantação e operação de projetos de geração de energia de fontes renováveis - eólica, pequenas centrais hidrelétricas ("PCHs") e solar, e na comercialização de energia a atividades relacionadas.

A Companhia tem por objeto social a geração e comercialização de energia elétrica em todas as suas formas, produção de combustíveis a partir de fontes naturais e renováveis, a prestação de serviços de apoio logístico a empresas ou companhias de consultoria ambiental, a prestação de consultoria em soluções energéticas relativas à geração, comercialização, transmissão e demais negócios envolvendo energias alternativas, a prestação de serviços de engenharia, construção, logística, desenvolvimento de estudos e projetos relacionados a usinas de geração de energia em todas as suas formas e seus sistemas, bem como a sua implantação, operação, manutenção e exploração, a fabricação e comercialização de peças e equipamentos para a geração, transmissão e distribuição de energia, a atuação no mercado de geração de energia elétrica por meio de equipamentos de geração de energia solar, incluindo, mas não se limitando, a comercialização de energia gerada por fonte solar, a comercialização de equipamentos para a geração, transmissão e distribuição de energia por fonte solar, beneficiamento de polisilício, lingotes, wafers, células, painéis, módulos e inversores, a comercialização, arrendamento, aluguel ou qualquer outra forma de disponibilização de ativos de geração de energia e participação no capital social de outras sociedades.

Em 30 de junho de 2024 e 31 de dezembro de 2023, a Companhia possui participação societária nas seguintes controladas diretas e indiretas, em operação e em construção ("Grupo Renova"):

Investimentos	Classificação	Descrição
Renova PCH Ltda. - Em Recuperação Judicial ("Renova PCH")	Controlada direta	Tem por objeto social a construção, implantação, operação e manutenção e geração de energia elétrica por meio de fonte hídrica.
Alto Sertão Participações S.A. (Holding) - Em Recuperação Judicial[1]	Controlada direta	Sociedades por ações de capital fechado, sediadas no Estado de São Paulo e na Bahia, que tem por objeto social principal a participação em outras sociedades que atuem, direta ou indiretamente na área de geração de energia elétrica por fonte eólica.
Centrais Eólicas Bela Vista XIV S.A. - Em Recuperação Judicial		
Diamantina Eólica Participações S.A. (Holding) - Em Recuperação Judicial[1]	Controlada indireta	
Ventos de São Cristóvão Energias Renováveis S.A. - Em Recuperação Judicial	Controlada indireta	Têm por objeto social a construção, implantação, operação e manutenção e geração de energia elétrica por meio de fonte eólica.
Renova Comercializadora de Energia S.A. - Em Recuperação Judicial	Controlada direta	Subsidiária integral, tem por objeto social principal a comercialização de energia elétrica em todas as suas formas.
Centrais Eólicas Abil S.A. - Em Recuperação Judicial[1] Centrais Eólicas Acácia S.A. - Em Recuperação Judicial[1] Centrais Eólicas Angico S.A. - Em Recuperação Judicial[1] Centrais Eólicas Folha da Serra S.A. - Em Recuperação Judicial[1] Centrais Eólicas Jabuticaba S.A. - Em Recuperação Judicial[1] Centrais Eólicas Jacarandá do Serrado S.A. - Em Recuperação Judicial[1] Centrais Eólicas Taboquinha S.A. - Em Recuperação Judicial[1] Centrais Eólicas Tabua S.A. - Em Recuperação Judicial[1] Centrais Eólicas Vaqueta S.A. - Em Recuperação Judicial[1]	Controlada indireta	Sociedades por ações de capital fechado, que têm por objeto social projetar, implantar, operar e explorar parque eólico específico, localizado no Estado da Bahia. Em regime de autorização, têm toda a sua produção contratada com a CCEE, no âmbito do Leilão de Energia de Reserva – 2013 ("LER 2013").

Notas Explicativas

Investimentos	Classificação	Descrição
Centrais Eólicas São Salvador S.A. - Em Recuperação Judicial[1] Centrais Eólicas Cedro S.A. - Em Recuperação Judicial[1] Centrais Eólicas Vellozia S.A. - Em Recuperação Judicial[1] Centrais Eólicas Angelim S.A. - Em Recuperação Judicial[1] Centrais Eólicas Facheio S.A. - Em Recuperação Judicial[1] Centrais Eólicas Sabiu S.A. - Em Recuperação Judicial[1] Centrais Eólicas Barbatimão S.A. - Em Recuperação Judicial[1] Centrais Eólicas Juazeiro S.A. - Em Recuperação Judicial[1] Centrais Eólicas Jataí S.A. - Em Recuperação Judicial[1] Centrais Eólicas Imburana Macho S.A. - Em Recuperação Judicial[1] Centrais Eólicas Amescla S.A. - Em Recuperação Judicial[1] Centrais Eólicas Umbuzeiro S.A. - Em Recuperação Judicial[1] Centrais Eólicas Pau d'Água S.A. - Em Recuperação Judicial[1] Centrais Eólicas Manineiro S.A. - Em Recuperação Judicial[1]	Controlada indireta	Têm por objeto social projetar, implantar, operar e explorar parque eólico específico, localizado no Estado da Bahia. Em regime de autorização, tem toda a sua produção comercializada no mercado livre.
Centrais Eólicas Itapuã VII LTDA. - Em Recuperação Judicial[1]	Controlada direta	Tem por objeto social projetar, implantar, operar e explorar usinas de geração de energia elétrica oriundas de fontes eólicas e solar, localizadas no Estado da Bahia. Em regime de autorização, têm toda a sua produção contratada com a CCEE, no âmbito do Leilão de Energia de Reserva – 2014 (“LER 2014”).
Centrais Eólicas Unha d'Anta S.A. - Em Recuperação Judicial[1]	Controlada indireta	Tem por objeto social projetar, implantar, operar e explorar usinas de geração de energia elétrica oriundas de fontes eólicas e solar, localizadas no Estado da Bahia. Em regime de autorização, têm toda a sua produção contratada com a CCEE, no âmbito do Leilão de Energia de Reserva – 2014 (“LER 2014”)
Centrais Eólicas Botuquara S.A. - Em Recuperação Judicial[3] Centrais Eólicas Anísio Teixeira S.A. - Em Recuperação Judicial[3] Centrais Eólicas Cabeça de Frade S.A. - Em Recuperação Judicial[3] Centrais Eólicas Canjoão S.A. - Em Recuperação Judicial[3] Centrais Eólicas Carrancudo S.A. - Em Recuperação Judicial[3] Centrais Eólicas Conquista S.A. - Em Recuperação Judicial[3] Centrais Eólicas Coxilha Alta S.A. - Em Recuperação Judicial[3] Centrais Eólicas Ipê Amarelo S.A. - Em Recuperação Judicial[3] Centrais Eólicas Jequitiba S.A. - Em Recuperação Judicial[3] Centrais Eólicas Macambira S.A. - Em Recuperação Judicial[3] Centrais Eólicas Tamboril S.A. - Em Recuperação Judicial[3] Centrais Eólicas Tingui S.A. - Em Recuperação Judicial[3] Centrais Eólicas Alcacuz S.A. - Em Recuperação Judicial[3] Centrais Eólicas Caliandra S.A. - Em Recuperação Judicial[3] Centrais Eólicas Cansanção S.A. - Em Recuperação Judicial[3] Centrais Eólicas Embiruçu S.A. - Em Recuperação Judicial[3] Centrais Eólicas Ico S.A. - Em Recuperação Judicial[3] Centrais Eólicas Imburana de Cabão S.A. - Em Recuperação Judicial[3] Centrais Eólicas Lençóis S.A. - Em Recuperação Judicial[3] Centrais Eólicas Putumuju S.A. - Em Recuperação Judicial[3]	Controlada direta	Têm por objeto social a construção, implantação, operação e manutenção e geração de energia elétrica por meio de fonte eólica.
Renovapar S.A. - Em Recuperação Judicial SF 120 Participações Societárias S.A.	Controlada direta	Têm por objeto social principal a participação em outras sociedades que atuem, direta ou indiretamente, na área de geração e comercialização de energia elétrica em todas as suas formas.
Centrais Elétricas Itaparica S.A. - Em Recuperação Judicial	Controlada direta	Tem por objeto social desenvolver estudos, projetar, implantar, operar e explorar usina de geração de energia elétrica oriunda de fonte eólica e solar, comercializar energia elétrica, bem como comercializar quaisquer outros direitos advindos de benefícios ambientais resultantes dessa atividade, e ainda, desenvolver atividades direta ou reflexamente relacionadas à consecução de tais atividades de geração e comercialização da energia elétrica.
Serra do Tigre Centrais Eólicas Ltda[2] Taperoá Centrais Eólicas Ltda[2]	Controlada direta	Têm por objeto social desenvolver estudos, projetar, implantar, operar e explorar especificamente a usina de geração de energia elétrica oriunda de fonte eólica, bem como comercializar a energia elétrica, e quaisquer outros direitos relacionados a essa atividade.

Investimentos	Classificação	Descrição
UFV Maracujá Ltda. UFV Gregal Ltda. UFV Lagoa Ltda. UFV Tambora Ltda. UFV Vatra Ltda. UFV Cachoeira Ltda. UFV Fotiá Ltda. UFV Morrinhos Ltda. UFV Iracema Ltda. UFV Azufre Ltda. UFV Junco Ltda. UFV Caraubas Ltda. UFV Quixabas Ltda.	Controladas diretas	Tem por objeto social desenvolver estudos, projetar, implantar, operar e explorar usinas de geração de energia elétrica por fonte renovável, bem como o aluguel de máquinas, equipamentos e quaisquer outros direitos relacionados a essa atividade.

Nota 1: empresas que integram o Complexo Eólico Alto Sertão III – Fase A.
Nota 2: investimento alienado em 15 de maio de 2023, conforme nota 1.1.1 e 1.1.2.
Nota 3: empresas que integram o Complexo Eólico Alto Sertão III – Fase B.

1.1 Principais eventos ocorridos nos períodos

1.1.1 Venda de ativos - Serra do Tigre

Em 26 de janeiro de 2023 a Companhia assinou com o Salus – Fundo de Investimento em Participações Multiestratégia, o Instrumento Particular de Compra e Venda de Quotas tendo como objetivo a alienação da totalidade das quotas da controlada Serra do Tigre Centrais Eólicas Ltda, livre de quaisquer ativos ou obrigações, salvo pelos contratos de arrendamento listados no Anexo I do referido instrumento, pelo valor de R$7.631.

Descrição	Valor
Valor da venda	7.631
Custo do investimento	(753)
Ganho na alienação	6.878

A venda foi homologada pelo Juízo da Recuperação Judicial em 09 de março de 2023 e concluída em 15 de maio de 2023.

1.1.2 Acordo Indenização - Taperoá

Em 24 de novembro de 2022 a Companhia assinou com a Sequoia Capital Ltda. (“Sequoia”), o Instrumento Particular de transação, indenização e outras avenças com o objetivo de extinguir qualquer conflito entre as partes relacionados ao Projeto Cacimbas. Dentre outras obrigações, a Companhia cederá sua posição contratual nos contratos de arrendamento objeto do referido Instrumento.

Ademais, a Sequoia pagará a Companhia a título de indenização a quantia total de R$18.000, cujo pagamento será realizado conforme segue:

R$1.000 – um dia após Homologação Judicial da transação, recebidos em 09 de fevereiro de 2023 e reconhecidos na rubrica de indenizações;

R$17.000 – em parcela única, corrigidos pelo IPCA a partir da data-base desta transação, condicionado ao cumprimento das obrigações da Companhia, no prazo de até 60 dias contados da assinatura do Contrato do Uso de Sistema de Transmissão (“CUST”), ou alternativamente, no prazo de 12 meses contados da expedição do Parecer de Acesso Positivo.

A operação foi homologada pelo Juízo da Recuperação Judicial em 08 de fevereiro de 2023 e sua conclusão está sujeita ao cumprimento das condições precedentes estabelecidas entre as partes.

1.1.3 Pagamento de credores

Conforme cronograma de pagamento de amortização previsto nos Planos de Recuperação Judiciais da Renova, em fevereiro de 2023 a companhia realizou o pagamento da primeira parcela aos credores com Garantia Real "Classe II", cujo montante total foi de R$ 34,4mm milhões. Em agosto de 2023, a Cia. constitui acordo de Standstill, conforme Fato Relevante publicado em 13 de agosto de 2023, o qual possibilitou o pagamento parcial de juros no total de R$ 10,6 milhões, pagos em três parcelas iguais e consecutivas com vencimento entre agosto e Outubro de 2023. Em continuidade as tratativas no âmbito da Recuperação Judicial vêm sendo mantido negociações junto aos credores com Garantia Real para repactuação do cronograma de pagamento.

Quanto aos pagamentos dos credores quirografários, Classe III, estão sendo realizados conforme previsto cronograma de pagamento do plano de Recuperação Judicial da Cia. Adicionalmente, em fevereiro de 2024, foram realizados os pagamentos dos credores classe III, no valor montante de R$ 10,3 milhões do Plano de Recuperação Judicial.

1.1.4 Suspensão da liminar contrato Light

Em 16 de março de 2023, o Superior Tribunal de Justiça revogou a medida liminar que visava suspender a eficácia da sentença do procedimento arbitral promovido pela Light.
Os recursos pendentes de julgamento não detêm efeito suspensivo. Assim, diante do julgamento em 25 de abril de 2024 do incidente da Recuperação ajuizado pela LightCom, a Companhia incluiu no quadro geral de credores o crédito de R$ 51 milhões em favor da LightCom, Classe III (Nota 17).

1.1.5 Earn Out – Alto Sertão II

Em abril de 2024 foi concluído o ajuste de preço sob a forma de earn out, conforme previsto no contrato de compra e venda do Complexo Eólico Alto Sertão II entre a Companhia e a AES. O impacto deste ajuste de preço foi positivo no resultado da Companhia em R$65,6 milhões com impacto no caixa de R$22,2 milhões e reversão de provisão em Outras Contas a Pagar de R$43,4 milhões.

1.2 Recuperação judicial

Em 16 de outubro de 2019 a Companhia e determinadas controladas protocolaram pedido de Recuperação Judicial, na Comarca da Capital de São Paulo, com fundamento na Lei nº 11.101/2005 (Processo no. 1103257-54.2019.8.26.0100 perante a 2ª Vara de Falências e Recuperações Judiciais da Comarca da Capital de São Paulo), o qual foi deferido nessa mesma data.

Em 18 de dezembro de 2020 a Companhia e determinadas controladas protocolaram novos planos de recuperação judicial, sendo um plano referente exclusivamente às Sociedades do Projeto Alto Sertão III – Fase A vinculadas ao financiamento originalmente obtido junto ao BNDES e um segundo plano contemplando a Companhia e as demais Sociedades em recuperação judicial do Grupo Renova, os quais foram aprovados em Assembleias Gerais de Credores realizadas nessa mesma data.

Os referidos planos foram homologados pelo Juízo da Recuperação Judicial em 18 de dezembro de 2020, tendo a decisão sido publicada no Diário da Justiça Eletrônico do Tribunal de Justiça do Estado de São Paulo em 14 de janeiro de 2021. De acordo com o entendimento da Administração, suportado inclusive pelos seus assessores jurídicos que acompanham o tema, a Companhia reconheceu os efeitos contábeis do Plano de Recuperação Judicial no exercício de 2020 considerando a data da aprovação pela Assembleia Geral de Credores e homologação pelo Juízo.

Os passivos do Grupo Renova negociados no âmbito da recuperação judicial foram segregados em quatro classes. O quadro abaixo demonstra a posição atualizada dos credores em 30 de junho de 2024:

Classes	Saldo em 31/12/2023	Créditos habilitados	Pagamentos realizados	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

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

A Classe I contempla os credores trabalhistas cujos pagamentos ocorrerão da seguinte forma:

a) Créditos trabalhistas de natureza estritamente salarial até o limite de 5 salários-mínimos com prazo de pagamento de 30 dias após a homologação do plano (pagamentos efetivados).

b) Valor adicional de até R$10 para cada credor trabalhista limitado ao valor do respectivo crédito em até 60 dias da data de homologação do plano (pagamentos efetivados).

c) O pagamento do saldo remanescente será realizado por meio de uma das duas opções abaixo:

i. Opção A: pagamento de 100% do valor do saldo remanescente em até 12 meses reajustado por taxa equivalente a 0,5% ao ano acrescida da variação da TR.
ii. Opção B: pagamento de 100% do valor do saldo remanescente em até 18 meses após um período de carência de 6 meses da data de homologação, reajustado pelo equivalente a 120% da variação do CDI.

Os credores trabalhistas terão 120 dias da data da publicação do plano para escolha da forma de pagamento, caso contrário, serão automaticamente enquadrados na opção A.

A Classe II contempla o credor com garantia real. Nessa classe os credores serão remunerados pelo equivalente a 100% do CDI a partir da data do pedido de recuperação judicial. Durante período de carência, primeiros 24 meses a contar da data da publicação do plano, serão realizados pagamentos semestrais de R$100 a ser distribuído de forma pro rata entre os credores dessa classe. Eventuais saldos de juros não cobertos pelos pagamentos semestrais serão capitalizados semestralmente ao principal. O principal será pago em 18 parcelas semestrais sucessivas, vencendo-se a primeira no mês imediatamente seguinte ao término da carência de principal e as demais a cada seis meses de acordo com as porcentagens de amortização abaixo:

Ano	1ª parcela semestral	2ª parcela semestral
2024	2,50%	2,50%
2025	2,50%	2,50%
2026	2,50%	2,50%
2027	2,50%	2,50%
2028	5,00%	5,00%
2029	5,00%	5,00%
2030	5,00%	16,00%
2031	16,00%	18,00%

Em 11 de agosto de 2023, a Companhia celebrou acordo de *standstill* com os credores titulares de créditos com garantia real, referente à parcela semestral com pagamento previsto para 14 de agosto de 2023 (“Parcela Agosto/23”).

Por meio do Acordo, os credores com garantia real concordaram em: (i) receber parte da Parcela Agosto/23, no valor de R$ 10.630, dividida em 3 pagamentos, mensais e de igual valor, com vencimento prorrogado para o último dia dos meses de agosto, setembro e outubro de 2023 (“Pagamento Parcial”); e (ii) não realizar quaisquer atos de cobrança do saldo da Parcela Agosto/23 durante a vigência do Acordo, que se encerrou em 15 de setembro de 2023.

Em 15 de setembro de 2023 a Companhia celebrou aditamentos aos planos de recuperação judicial do Grupo Renova Energia com os credores titulares de créditos com garantia real, os quais foram devidamente homologados pelo Juízo da recuperação judicial, segundo previsto no acordo de *standstill* celebrado em 11 de agosto de 2023, que deixou de viger nesta data.

Em 10 de dezembro de 2023, a Companhia celebrou novos aditamentos aos planos de recuperação judicial do Grupo Renova Energia com os credores titulares de créditos com garantia real, os quais foram protocolados nos autos da Recuperação Judicial em 08 de dezembro de 2023, havendo o compromisso da unanimidade dos Credores com Garantia Real no sentido de manifestarem sua adesão a tais aditamentos. Os Aditamentos se limitam a prever que a parcela semestral devida aos credores com garantia real em 10 de dezembro de 2023 será paga até 02 de fevereiro de 2024. Tal ajuste se limita à forma de pagamento dos credores com garantia real, não afetando e nem alterando as formas de pagamentos previstas pelos Planos para os demais credores da Companhia

A parcela semestral com pagamento previsto para 14 de fevereiro de 2024, não foi paga aos credores titulares de créditos com garantia real.

Em 7 de junho de 2024 a Companhia celebrou o sexto aditamento ao plano de recuperação judicial do Grupo Renova Energia com os credores titulares de créditos com garantia real, com vigência até agosto de 2024.

A Companhia 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.

A Classe III é composta pelos credores quirografários que serão pagos da seguinte forma:

a) Pagamentos iniciais no montante de até R$ 2 será pago a cada credor quirografário, limitado ao valor do respectivo crédito, sendo R$ 1 em até 90 dias e mais R$ 1 em até 180 dias a contar da data da publicação sem a incidência de correção monetária e juros (pagamentos efetivados).

b) O saldo remanescente será reajustado pelo equivalente a 0,5% a.a. acrescido da variação da TR, a partir da data do pedido de recuperação judicial.

c) Durante os primeiros 24 meses, serão realizados pagamentos semestrais de R$ 100 a ser distribuído de forma pro rata entre os credores quirografários na proporção dos seus respectivos créditos, iniciando-se a partir de 6 meses da data da publicação. Eventuais saldos de juros não cobertos pelos pagamentos semestrais serão capitalizados semestralmente ao principal. Após esse período, o saldo de juros passará a ser pago em parcelas semestrais, juntamente com as parcelas de principal.

d) O principal será pago em 24 parcelas semestrais sucessivas, vencendo-se a primeira no mês imediatamente seguinte ao término da carência de principal, e as demais a cada 6 (seis) meses, de acordo com as porcentagens de amortização abaixo:

Ano	1ª parcela semestral	2ª parcela semestral
Ano 2024	2,50%	2,50%
Ano 2025	2,50%	2,50%
Ano 2026	2,50%	2,50%
Ano 2027	2,50%	2,50%
Ano 2028	2,50%	2,50%
Ano 2029	2,50%	5,00%
Ano 2030	5,00%	5,00%
Ano 2031	5,00%	5,00%
Ano 2032	5,00%	5,00%
Ano 2033	5,00%	5,00%
Ano 2034	10,00%	12,50%

Os credores essenciais fundiários serão pagos da seguinte forma:

a) Pagamentos iniciais no montante de até R$ 2 será pago a cada credor essencial fundiário, limitado ao valor do respectivo crédito, sendo R$ 1 em até 90 dias e mais R$ 1 em até 180 dias a contar da data da publicação sem a incidência de correção monetária e juros (pagamentos efetivados).

b) O saldo remanescente será reajustado pelo equivalente a 0,5% a.a. acrescido da variação da TR, a partir da data do pedido de recuperação judicial.

c) Os juros sobre o saldo devedor, capitalizados anualmente, serão pagos em parcelas trimestrais após o fim do período de carência de juros de três meses a contar da data de publicação.

d) O principal será pago em 12 (doze) parcelas trimestrais, vencendo-se a primeira no mês imediatamente seguinte ao término da carência de principal, e as demais a cada três meses.

Os credores classificados como seguradoras parceiras receberão o pagamento integral dos seus créditos concursais, conforme indicado na lista de credores, em moeda corrente nacional creditada na conta bancária de sua titularidade informada nos autos da recuperação judicial, em até 3 anos da data de renovação da respectiva apólice de seguro ou assinatura de nova apólice de seguro.

A Classe IV é composta por credores microempresas e empresas de pequeno porte que receberam o pagamento inicial no montante de até R$ 20 por credor, em parcela única e limitado ao seu crédito, em até 90 dias a contar da data da publicação (pagamentos efetivados). O saldo remanescente será pago em até 12 meses com a correção de 100% do CDI.

A íntegra dos Planos de Recuperação Judicial aprovados, a ata da Assembleia Geral de Credores, bem como todas as informações referentes ao processo de recuperação judicial da Companhia estão disponíveis no website da CVM (www.cvm.gov.br) e de relações com investidores (http://ri.renovaenergia.com.br). As informações acima resumidas devem ser lidas em conjunto com os Planos de recuperação judicial propriamente dito.

1.3 Continuidade operacional

No período findo em 30 de junho de 2024, a Companhia apresentou um prejuízo de R$48.073, possui prejuízos acumulados de R$3.243.691 e passivos circulantes em excesso aos ativos circulantes no montante de R$100.382 (Controladora) e R$345.456 (Consolidado).

O resultado do período findo em 30 de junho de 2024 deve-se, principalmente ao resultado financeiro negativo (despesa financeira) consolidado, no montante de R$71.651 que está impactado pelo reconhecimento de juros relacionados aos empréstimos e fornecedores.

Com o objetivo de melhorar esse cenário a Companhia contratou, em 20 de março de 2023, assessores externos para auxiliar na avaliação de alternativas financeiras e estratégicas com o objetivo de otimizar sua estrutura de custos de capital e seu perfil de endividamento junto aos seus credores.

Em dezembro de 2022, a Administração da Companhia concluiu as obras do Complexo Eólico Alto Sertão III – Fase A, composto por 26 parques eólicos, com capacidade instalada de 432,6 MW – 155 Turbinas GE. A energia gerada pelos parques é comercializada nos mercados livre e regulado, 53,3% e 46,7%, respectivamente.

A Companhia concluiu a obra do Complexo Solar Caetité, localizado no sudoeste da Bahia, com capacidade instalada de 4,8MWp, composto por 19.500 placas de 245W cada e 4 inversores, e terá a energia comercializada na modalidade de geração distribuída. O complexo irá iniciar as operações após a conclusão das instalações das linhas de transmissão por parte da distribuidora da região.

A Companhia continua monitorando e mantendo os projetos em fase de desenvolvimento, dando sequência na rotina de regularização fundiária, manutenção de licenças ambientais, monitoramento dos recursos eólicos e solares. Atualmente, o portfólio possui uma potência estimada em mais de 7,1 GW eólicos e 2,3 GW solares localizados em diversos estados do Brasil. Nesse período, também desenvolveu 11 projetos de geração distribuída (33MW) que se encontram em tramite de solicitação de parecer de acesso, foram desenvolvidos em áreas já arrendadas no passado e utilizando recursos técnicos internos da empresa.

A recuperação judicial faz parte da reestruturação da Companhia e de suas controladas e tem por objetivo recuperar a saúde financeira e preparar uma base sólida para os próximos anos, com foco na rentabilidade dos negócios do Grupo Renova. Assim, estas informações anuais foram preparadas com base no pressuposto da continuidade.

2. Políticas contábeis materiais

2.1 Declaração de conformidade

As Informações Contábeis Intermediárias consolidadas, identificadas como “Consolidado”, foram elaboradas e preparadas de acordo com o Pronunciamento Técnico CPC 21 (R1) – Demonstração Intermediária e de acordo com a Norma Internacional IAS 34 – Interim Financial Reporting emitida pelo International Accounting Standards Board – IASB, assim como pela apresentação dessas informações de forma condizente com as Normas expedidas pela Comissão de Valores Mobiliários (CVM), aplicáveis à elaboração das Informações Trimestrais (ITR).

As Informações Contábeis Intermediárias individuais da controladora foram preparadas de acordo com o pronunciamento técnico CPC 21 (R1), identificadas como “Controladora”.

Estas Informações Contábeis Intermediárias foram elaboradas seguindo princípios, práticas e critérios consistentes com aqueles adotados na elaboração das demonstrações financeiras anuais de 31 de dezembro de 2023, aprovadas pelo Conselho de Administração em 28 de março de 2024.

A Administração declara que todas as informações relevantes próprias das informações contábeis intermediárias, e somente elas, estão sendo evidenciadas e correspondem às utilizadas pela Administração na sua gestão.

2.2 Aprovação das demonstrações financeiras

As demonstrações financeiras, as quais estão expressas em milhares de reais, arredondadas ao milhar mais próximo, exceto quando indicado, foram aprovadas para arquivamento na CVM pelo Conselho de Administração em 14 de agosto de 2024.

2.3 Base de elaboração, mensuração e resumo das principais políticas contábeis

As informações contábeis intermediárias consolidadas incluem as demonstrações financeiras das controladas mencionadas na nota 1. Todas as transações, saldos, receitas e despesas entre as empresas do Grupo Renova são eliminados integralmente nas demonstrações financeiras consolidadas.

3. Das autorizações vigentes

3.1 Mercado regulado (ACR)

	Ref. Contrato	Resolução ANEEL	Data da resolução	Prazo da autorização	Capacidade de produção instalada*
EÓLICO					
Centrais Eólicas Abil S.A. - Em recuperação judicial	LER 05/2013	109	19/03/2014	35 anos	23,70 MW
Centrais Eólicas Acácia S.A. - Em recuperação judicial	LER 05/2013	123	24/03/2014	35 anos	16,20 MW
Centrais Eólicas Angico S.A. - Em recuperação judicial	LER 05/2013	111	19/03/2014	35 anos	8,10 MW
Centrais Eólicas Folha da Serra S.A. - Em recuperação judicial	LER 05/2013	115	19/03/2014	35 anos	21,00 MW
Centrais Eólicas Jabuticaba S.A. - Em recuperação judicial	LER 05/2013	113	19/03/2014	35 anos	9,00 MW
Centrais Eólicas Jacarandá do Serrado S.A. - Em recuperação judicial	LER 05/2013	116	19/03/2014	35 anos	21,00 MW
Centrais Eólicas Taboquinha S.A. - Em recuperação judicial	LER 05/2013	114	19/03/2014	35 anos	21,60 MW
Centrais Eólicas Tabua S.A. - Em recuperação judicial	LER 05/2013	110	19/03/2014	35 anos	15,00 MW
Centrais Eólicas Vaqueta S.A. - Em recuperação judicial	LER 05/2013	132	28/03/2014	35 anos	23,40 MW
Centrais Eólicas Itapuã VII Ltda. - Em recuperação judicial (EOL Mulungu)	LER 08/2014	241	01/06/2015	35 anos	13,50 MW
Centrais Eólicas Itapuã VII Ltda. - Em recuperação judicial (EOL Quina)	LER 08/2014	242	01/06/2015	35 anos	10,80 MW
Centrais Eólicas Unha D'anta S.A. - Em recuperação judicial (EOL Pau Santo)[1]	LER 08/2014	285	25/06/2015	35 anos	18,90 MW

(*) Informações não examinadas pelos auditores independentes.

Nota 1: Em 15 de junho de 2022, a ANEEL pulicou a Resolução Autorizativa nº 12.030/2022, que transfere de Centrais Eólicas Itapuã VII para Centrais Eólicas Unha D'anta S.A. a autorização referente à Central Geradora Eólica Pau Santo. A referida autorização vigorará pelo prazo remanescente a que alude o art. 5º da Portaria nº 285, de 2015, sub-rogando-se à Centrais Eólicas Unha D'anta S.A. todos os direitos e obrigações que dela decorrem.

3.2 Mercado livre (ACL)

EÓLICO	Ref. Contrato	ANEEL	resolução	autorização	instalada*
Centrais Eólicas Amescla S.A. - Em recuperação judicial	ACL (Mercado Livre I)	5099	26/03/2015	30 anos	13,50 MW
Centrais Eólicas Angelim S.A. - Em recuperação judicial	ACL (Mercado Livre I)	5092	26/03/2015	30 anos	21,60 MW
Centrais Eólicas Barbatimão S.A. - Em recuperação judicial	ACL (Mercado Livre I)	5093	26/03/2015	30 anos	16,20 MW
Centrais Eólicas Facheio S.A. - Em recuperação judicial	ACL (Mercado Livre I)	5098	26/03/2015	30 anos	16,20 MW
Centrais Eólicas Imburana Macho S.A. - Em recuperação judicial	ACL (Mercado Livre I)	5085	26/03/2015	30 anos	16,20 MW
Centrais Eólicas Jataí S.A. - Em recuperação judicial	ACL (Mercado Livre I)	5081	26/03/2015	30 anos	16,20 MW
Centrais Eólicas Juazeiro S.A. - Em recuperação judicial	ACL (Mercado Livre I)	5088	26/03/2015	30 anos	18,90 MW
Centrais Eólicas Sabiu S.A. - Em recuperação judicial	ACL (Mercado Livre I)	5084	26/03/2015	30 anos	13,50 MW
Centrais Eólicas Umbuzeiro S.A. - Em recuperação judicial	ACL (Mercado Livre I)	5091	26/03/2015	30 anos	18,90 MW
Centrais Eólicas Vellozia S.A. - Em recuperação judicial	ACL (Mercado Livre I)	5087	26/03/2015	30 anos	16,50 MW
Centrais Eólicas Cedro S.A. - Em recuperação judicial	ACL (Mercado Livre I)	5496	01/10/2015	30 anos	12,00 MW
Centrais Eólicas Manineiro S.A. - Em recuperação judicial	ACL (Mercado Livre I)	5125	01/04/2015	30 anos	13,80 MW
Centrais Eólicas Pau D'Água S.A. - Em recuperação judicial	ACL (Mercado Livre I)	5126	01/04/2015	30 anos	18,00 MW
Centrais Eólicas São Salvador S.A. - Em recuperação judicial	ACL (Mercado Livre I)	162	22/05/2013	35 anos	18,90 MW
Centrais Eólicas Anísio Teixeira S.A. - Em recuperação judicial	ACL (Mercado Livre II)(1)	5094	26/03/2015	30 anos	13,50 MW
Centrais Eólicas Cabeça de Frade S.A. - Em recuperação judicial	ACL (Mercado Livre II)(1)	5090	26/03/2015	30 anos	5,70 MW
Centrais Eólicas Botuquara Ltda. - Em recuperação judicial	ACL (Mercado Livre II)(1)	5101	26/03/2015	30 anos	21,60 MW
Centrais Eólicas Canjoão S.A. - Em recuperação judicial	ACL (Mercado Livre II)(1)	5086	26/03/2015	30 anos	6,00 MW
Centrais Eólicas Carrancudo S.A. - Em recuperação judicial	ACL (Mercado Livre II)(1)	5089	26/03/2015	30 anos	18,90 MW
Centrais Eólicas Conquista Ltda. - Em recuperação judicial	ACL (Mercado Livre II)(1)	5102	26/03/2015	30 anos	24,30 MW
Centrais Eólicas Coxilha Alta Ltda. - Em recuperação judicial	ACL (Mercado Livre II)(1)	5170	27/04/2015	30 anos	19,20 MW
Centrais Eólicas Ipê Amarelo S.A. - Em recuperação judicial	ACL (Mercado Livre II)(1)	5097	26/03/2015	30 anos	18,00 MW
Centrais Eólicas Jequitibá S.A. - Em recuperação judicial	ACL (Mercado Livre II)(1)	5100	26/03/2015	30 anos	8,10 MW
Centrais Eólicas Macambira S.A. - Em recuperação judicial	ACL (Mercado Livre II)(1)	5083	26/03/2015	30 anos	21,60 MW
Centrais Eólicas Tamboril S.A. - Em recuperação judicial	ACL (Mercado Livre II)(1)	5095	26/03/2015	30 anos	27,00 MW
Centrais Eólicas Tingui S.A. - Em recuperação judicial	ACL (Mercado Livre II)(1)	5082	26/03/2015	30 anos	18,90 MW
Centrais Eólicas Alcaçuz S.A. - Em recuperação judicial	ACL (Mercado Livre II)(1)	5118	01/04/2015	30 anos	18,90 MW
Centrais Eólicas Caliandra S.A. - Em recuperação judicial	ACL (Mercado Livre II)(1)	5119	01/04/2015	30 anos	5,40 MW
Centrais Eólicas Embiruçu S.A. - Em recuperação judicial	ACL (Mercado Livre II)(1)	5121	01/04/2015	30 anos	6,00 MW
Centrais Eólicas Ico S.A. - Em recuperação judicial	ACL (Mercado Livre II)(1)	5122	01/04/2015	30 anos	10,80 MW
Centrais Eólicas Imburana de Cabão S.A. - Em recuperação judicial	ACL (Mercado Livre II)(1)	5123	01/04/2015	30 anos	20,10 MW
Centrais Eólicas Lençóis Ltda. - Em recuperação judicial	ACL (Mercado Livre II)(1)	5171	27/04/2015	30 anos	10,80 MW
Centrais Eólicas Putumuju S.A. - Em recuperação judicial	ACL (Mercado Livre II)(1)	5127	01/04/2015	30 anos	14,70 MW
Centrais Eólicas Cansanção S.A. - Em recuperação judicial	ACL (Mercado Livre II)(1)	5120	01/04/2015	30 anos	14,70 MW

(*) Informações não examinadas pelos auditores independentes.

Nota (1): As outorgas desses parques foram canceladas.

4. Comercialização de energia

4.1 Mercado regulado (ACR)

			VALORES				PRAZO			
Companhias do Grupo	Ref. Contrato	Compradora	Valor original do Contrato	Energia anual contratada (MWh)	Preço histórico MWh (R$)	Preço atualizado MWh (R$)	Inicial	Final	Índice de correção	Mês de reajuste
GERAÇÃO DE ENERGIA EÓLICA										
Centrais Eólicas Abil S.A. - Em recuperação judicial	LER 05/2013	CCEE	202.880	96.360	105,20	188,70	set-15	ago-35	IPCA	setembro
Centrais Eólicas Acácia S.A. - Em recuperação judicial	LER 05/2013	CCEE	137.544	60.444	113,70	203,95	set-15	ago-35	IPCA	setembro
Centrais Eólicas Angico S.A. - Em recuperação judicial	LER 05/2013	CCEE	76.101	34.164	111,30	199,64	set-15	ago-35	IPCA	setembro
Centrais Eólicas Folha da Serra S.A. - Em recuperação judicial	LER 05/2013	CCEE	176.183	84.972	103,60	185,83	set-15	ago-35	IPCA	setembro
Centrais Eólicas Jabuticaba S.A. - Em recuperação judicial	LER 05/2013	CCEE	82.350	39.420	104,38	187,23	set-15	ago-35	IPCA	setembro
Centrais Eólicas Jacaranda do Serrado S.A. - Em recuperação judicial	LER 05/2013	CCEE	173.200	83.220	103,99	186,53	set-15	ago-35	IPCA	setembro
Centrais Eólicas Taboquinha S.A. - Em recuperação judicial	LER 05/2013	CCEE	187.680	88.476	105,99	190,12	set-15	ago-35	IPCA	setembro
Centrais Eólicas Tabua S.A. - Em recuperação judicial	LER 05/2013	CCEE	135.964	64.824	104,80	187,98	set-15	ago-35	IPCA	setembro
Centrais Eólicas Vaqueta S.A. - Em recuperação judicial	LER 05/2013	CCEE	198.004	93.732	105,55	189,33	set-15	ago-35	IPCA	setembro
Centrais Eólicas Itapuã VII Ltda. - Em recuperação judicial (EOL Mulungu)	LER 10/2014	CCEE	158.288	56.940	138,90	232,22	out-17	set-37	IPCA	outubro
Centrais Eólicas Itapuã VII Ltda. - Em recuperação judicial (EOL Quina)	LER 10/2014	CCEE	224.038	80.592	138,90	232,22	out-17	set-37	IPCA	outubro
Centrais Eólicas Unha D'Anta S.A. - Em recuperação judicial (EOL Pau Santo)	LER 10/2014	CCEE	126.630	45.552	138,90	232,22	out-17	set-37	IPCA	outubro

4.2 Mercado livre (ACL)

A Companhia possui contrato no mercado livre, com fornecimento de energia que totaliza 66,8 MW médios (*) de energia contratada, com vigência até agosto de 2035.

Com a entrada em operação comercial dos empreendimentos destinados ao Ambiente de Contratação Livre, as obrigações previstas no contrato de venda de energia foram reestabelecidas.

(*) informação não examinada pelos auditores independentes.

5. Segmentos operacionais

A Companhia apresenta quatro segmentos reportáveis que representam suas unidades de negócios estratégicos além da execução das suas atividades administrativas. Tais unidades de negócios estratégicos oferecem diferentes fontes de energia renovável e são administradas separadamente, pois exigem diferentes tecnologias, desenvolvimentos e características operacionais. A seguir apresentamos um resumo das operações em cada um dos segmentos reportáveis da Companhia:

a) Eólico – Este segmento é responsável pelo desenvolvimento, implantação e operação de projetos de geração de energia de fontes eólicas. Inclui a medição de ventos, arrendamento de terras, implantação e geração de energia. Composto basicamente pelo Complexo Eólico Alto Sertão III.

b) Solar - Este segmento é responsável pelo desenvolvimento, implantação e operação de projetos de geração de energia de fontes solares.

c) Comercialização – Este segmento é responsável pela comercialização de energia em todas as suas formas e gestão dos contratos de compra e venda de energia da Companhia.

d) Administrativo – Este segmento é responsável pelas operações gerenciais e administrativas da Companhia.

As informações por segmento em 30 de junho de 2024 e 2023 para o resultado e para ativos e passivos totais estão apresentadas a seguir:

	30/06/2024				
	Eólico	Solar	Comercialização	Administrativo	Consolidado
Receita líquida	33.976	-	64.633	-	98.609
Compromissos futuros marcação a mercado	-	-	(24.666)	-	(24.666)
Custos não gerenciáveis	(5.526)	-	(5.923)	-	(11.449)
Margem Bruta	28.450	-	34.044	-	62.494
Custos gerenciáveis	(51.788)	(28)	(3.988)	(4.748)	(60.552)
Depreciações e amortizações	(47.891)	-	-	(1.928)	(49.819)
Ganho na alienação de ativos	-	-	-	65.576	65.576
Receita financeira	1.501	-	288	101	1.890
Despesa financeira	(57.238)	-	(1.477)	(12.936)	(71.651)
Imposto de renda e contribuição social	(2.010)	-	5.999	-	3.989
Lucro líquido (prejuízo) do período	(128.976)	(28)	34.866	46.065	(48.073)
	30/06/2024				
Ativos totais	2.564.891	6	264.599	132.773	2.962.269
Passivos totais	1.551.281	-	236.651	289.390	2.077.322

	30/06/2023				
	Eólico	Solar	Comercialização	Administrativo	Consolidado
Receita líquida	55.670	-	64.255	-	119.925
Custos não gerenciáveis	(11.560)	(71)	-	-	(11.631)
Margem Bruta	44.110	(71)	64.255	-	108.294
Custos gerenciáveis	(66.819)	(1.592)	1.287	(3.214)	(70.338)
Depreciações e amortizações	(50.414)	-	-	(2.299)	(52.713)
Ganho na alienação de ativos	-	-	-	6.878	6.878
Receita financeira	1.191	-	237	101	1.529
Despesa financeira	(66.978)	(64)	108	(14.220)	(81.154)
Imposto de renda e contribuição social	(3.958)	-	1.445	2.846	333
Lucro líquido (prejuízo) do período	(142.868)	(1.727)	67.332	(9.908)	(87.171)
	30/06/2023				
Ativos totais	2.573.540	26.625	19.791	120.856	2.740.812
Passivos totais	1.498.150	3.390	52.691	331.494	1.885.725

6. Caixa e equivalentes de caixa e aplicações financeiras

	Controladora		Consolidado	
	30/06/2024	31/12/2023	30/06/2024	31/12/2023
Caixa	8	7	38	43
Bancos conta movimento	63	239	378	507
Aplicações financeiras de liquidez imediata	1.387	-	77.767	17.050
Aplicações financeiras	21	312	4.888	5.492
Total	1.479	558	83.071	23.092
Apresentados como:				
CIRCULANTE				
Caixa e equivalentes de caixa	1.458	246	78.182	17.600
Aplicações financeiras	-	-	4.868	5.180
NÃO CIRCULANTE				
Aplicações financeiras	21	312	21	312
Total	1.479	558	83.071	23.092

A Companhia possui aplicações financeiras de curto prazo e de alta liquidez que são prontamente conversíveis em um montante conhecido de caixa e estão sujeitas a menor risco de mudança de valor classificadas como equivalentes de caixa. Esses investimentos financeiros referem-se a instrumentos de renda fixa, remunerados a taxa média de 107,57% do CDI.

7. Contas a receber de clientes

	Consolidado	
	30/06/2024	31/12/2023
Comercialização Mercado livre	16.754	19.371
CCEE	13.846	13.559
Total	30. 600	32.930

Os saldos em 30 de junho de 2024 são compostos substancialmente por valores a vencer, com prazo médio de recebimento de 30 dias, para as quais não são esperadas perdas na sua realização.

8. Tributos a recuperar

	Controladora		Consolidado	
	30/06/2024	31/12/2023	30/06/2024	31/12/2023
IRRF a compensar	484	460	879	680
IRPJ Estimativa a Compensar	-	-	1.140	1.140
Saldo negativo de IRPJ a compensar	191	184	1.796	2.328
CSLL Estimativa a Compensar	-	-	410	410
COFINS a recuperar	-	-	3.108	8.255
PIS a recuperar	-	-	688	1.805
ICMS a recuperar	-	-	4.797	5.543
Outros tributos a compensar	99	99	143	139
Total	774	743	12.961	20.300

Em 30 de junho de 2024, o saldo de IRRF a compensar, decorre principalmente dos valores retidos sobre rendimentos de aplicações financeiras auferidos pelas companhias do Grupo Renova. Os saldos de PIS, COFINS e ICMS a Recuperar decorrem das operações de compra de energia e equipamentos para revenda realizadas pelas controladas Renova Comercializadora e Diamantina Eólica, respectivamente. Os montantes correspondentes a saldo negativo de IRPJ, IRRF a compensar, e outros tributos a compensar serão compensados com débitos de tributos federais ao longo de 2024.

9. Investimentos

9.1 Composição dos investimentos

O quadro abaixo apresenta os investimentos em controladas, investidas e em controladas em conjunto:

	Controladora	
Empresas	30/06/2024	31/12/2023
Eólico		
Alto Sertão Participações S.A. (Holding) - Em recuperação judicial	940.774	1.018.984
Centrais Eólicas Carrancudo S.A. - Em recuperação judicial	2.352	2.390
Centrais Eólicas Botuquara S.A. - Em recuperação judicial	675	701
Centrais Eólicas Alcacuz S.A. - Em recuperação judicial	(3.261)	(3.228)
Centrais Eólicas Tamboril S.A. - Em recuperação judicial	(3.116)	(2.936)
Centrais Eólicas Conquista S.A. - Em recuperação judicial	7.361	7.454
Centrais Eólicas Coxilha Alta S.A. - Em recuperação judicial	807	870
Centrais Eólicas Tingui S.A. - Em recuperação judicial	264	297
Centrais Eólicas Cansanção S.A. - Em recuperação judicial	165	272
Centrais Eólicas Macambira S.A. - Em recuperação judicial	(3.645)	(3.552)
Centrais Eólicas Imburana de Cabão S.A. - Em recuperação judicial	(3.359)	(3.364)
Centrais Eólicas Ipê Amarelo S.A. - Em recuperação judicial	4.378	4.382
Centrais Eólicas Putumuju S.A. - Em recuperação judicial	(4.330)	(4.243)
Centrais Eólicas Lençóis S.A. - Em recuperação judicial	5.667	5.765
Centrais Eólicas Anísio Teixeira S.A. - Em recuperação judicial	5.279	5.288
Centrais Eólicas Ico S.A. - Em recuperação judicial	(2.109)	(2.069)
Centrais Eólicas Jequitiba S.A. - Em recuperação judicial	(1.477)	(1.446)
Centrais Eólicas Caliandra S.A. - Em recuperação judicial	25	48
Centrais Eólicas Canjoão S.A. - Em recuperação judicial	(1.149)	(1.127)
Centrais Eólicas Cabeça de Frade S.A. - Em recuperação judicial	130	249
Centrais Eólicas Embiruçu S.A. - Em recuperação judicial	646	612
Centrais Elétricas Itaparica S.A. - Em recuperação judicial	26.599	25.137
Centrais Eólicas Itapuã VII LTDA. - Em recuperação judicial	100.978	100.853
Centrais Eólicas Bela Vista XIV S.A. - Em recuperação judicial	(3.746	(3.701)
SF 120 Participações Societárias S.A.	11.469	11.469
Outras participações [1]	9	(26)
Comercialização		
Renova Comercializadora de Energia S.A. - Em recuperação judicial	29.758	44.238
Total	1.111.144	1.203.317
Apresentados como:		
Ativo		
Investimento	1.137.336	1.229.009
Passivo		
Provisão para perda sobre investimento	(26.192)	(25.692)
Total	1.111.144	1.203.317

Notas Explicativas

9.2 Informações sobre investidas

As principais informações sobre as controladas estão apresentadas abaixo:

	30/06/2024					31/12/2023				
Companhia	Quantidade total de ações/quotas	Participação (%)	Capital social	Patrimônio líquido (passivo a descoberto)	Lucro líquido (prejuízo) no período	Quantidade total de ações/quotas	Participação (%)	Capital social	Patrimônio líquido (passivo a descoberto)	Lucro líquido (prejuízo) no exercício
PCH										
Renova PCH LTDA. - Em recuperação judicial	37.540.023	99,99	374	-	-	37.540.023	100	374	-	-
Eólico										
Alto Sertão Participações S.A. (Holding) - Em recuperação judicial	2.529.525.528	99,99	2.169.591	940.774	(78.210)	2.529.525.528	99,99	2.169.591	1.018.984	(152.096)
Centrais Eólicas Carrancudo S.A. - Em recuperação judicial	19.910.432	99,99	19.910	2.352	(38)	19.910.432	99,99	19.910	2.390	3.425
Centrais Eólicas Botuquara S.A. - Em recuperação judicial	9.911.338	99,99	9.911	675	(26)	9.911.338	99,99	9.911	701	3.870
Centrais Eólicas Alcacuz S.A. - Em recuperação judicial	17.648.177	99,99	17.648	(3.261)	(33)	17.648.177	99,99	17.648	(3.228)	3.318
Centrais Eólicas Tamboril S.A. - Em recuperação judicial	23.468.639	99,99	23.469	(3.116)	(180)	23.468.639	99,99	23.469	(2.936)	4.780
Centrais Eólicas Conquista S.A. - Em recuperação judicial	25.549.928	99,99	25.550	7.361	(93)	25.549.928	99,99	25.550	7.454	4.514
Centrais Eólicas Coxilha Alta S.A. - Em recuperação judicial	8.510.149	99,99	8.510	807	(63)	8.510.149	99,99	8.510	870	3.466
Centrais Eólicas Tingui S.A. - Em recuperação judicial	21.718.499	99,99	21.718	264	(33)	21.718.499	99,99	21.718	297	3.354
Centrais Eólicas Cansanção S.A. - Em recuperação judicial	5.870.759	99,99	5.871	165	(107)	5.870.759	99,99	5.871	272	2.637
Centrais Eólicas Macambira S.A. - Em recuperação judicial	17.701.313	99,99	17.701	(3.645)	(93)	17.701.313	99,99	17.701	(3.552)	3.783
Centrais Eólicas Imburana de Cabão S.A. - Em recuperação judicial	16.317.932	99,99	16.318	(3.359)	(61)	16.317.932	99,99	16.318	(3.364)	3.455
Centrais Eólicas Ipê Amarelo S.A. - Em recuperação judicial	18.830.937	99,99	18.831	4.378	(4)	18.830.937	99,99	18.831	4.382	3.300
Centrais Eólicas Putumuju S.A. - Em recuperação judicial	12.391.309	99,99	12.391	(4.330)	(87)	12.391.309	99,99	12.391	(4.243)	2.406
Centrais Eólicas Lençóis S.A. - Em recuperação judicial	20.439.716	99,99	20.440	5.667	(98)	20.439.716	99,99	20.440	5.765	2.256
Centrais Eólicas Anísio Teixeira S.A. - Em recuperação judicial	20.985.315	99,99	20.985	5.279	(9)	20.985.315	99,99	20.985	5.288	2.476
Centrais Eólicas Ico S.A. - Em recuperação judicial	13.461.491	99,99	13.461	(2.109)	(40)	13.461.491	99,99	13.461	(2.069)	1.821

- Continua -

Notas Explicativas

- Continuação –

Companhia	30/06/2024 Quantidade total de ações/quotas	Participação (%)	Capital social	Patrimônio líquido (passivo a descoberto)	Lucro líquido (prejuízo) no período	31/12/2023 Quantidade total de ações/quotas	Participação (%)	Capital social	Patrimônio líquido (passivo a descoberto)	Lucro líquido (prejuízo) no exercício
Eólico										
Centrais Eólicas Jequitiba S.A. - Em recuperação judicial	7.886.576	99,99	7.887	(1.477)	(31)	7.886.576	99,99	7.887	(1.446)	1.359
Centrais Eólicas Caliandra S.A. - Em recuperação judicial	7.582.283	99,99	7.582	25	(23)	7.582.283	99,99	7.582	48	891
Centrais Eólicas Canjoão S.A. - Em recuperação judicial	4.826.628	99,99	4.827	(1.149)	(22)	4.826.628	99,99	4.827	(1.127)	1.002
Centrais Eólicas Cabeça de Frade S.A. - Em recuperação judicial	2.856.793	99,99	2.857	130	(119)	2.856.793	99,99	2.857	249	982
Centrais Eólicas Embiruçu S.A. - Em recuperação judicial	3.791.020	99,99	3.791	646	(17)	3.791.020	99,99	3.791	612	1.026
Centrais Elétricas Itaparica S.A. - Em recuperação judicial	48.384.027	99,99	21.161	26.599	(146)	48.384.027	99,99	21.161	25.137	(1.800)
Centrais Eólicas Itapuã VII LTDA. - Em recuperação judicial	12.731.271.885	99,99	127.313	100.978	125	12.731.271.885	99,99	127.313	100.853	10.568
Centrais Eólicas Bela Vista XIV S.A. - Em recuperação judicial	245.313.150	99,99	245.313	(3.746)	(225)	245.313.150	99,99	245.313	(3.701)	(1.457)
Renovapar S.A. - Em recuperação judicial	235.681	100,00	236	-	-	235.681	100,00	236	-	-
SF 120 Participações Societárias S.A.	12.937.880	99,99	12.938	11.469	(1)	12.937.880	99,99	12.938	11.469	(664)
Outras participações [1]	-	-	-	9	(24)	-	-	-	(26)	(94)
Comercialização										
Renova Comercializadora de Energia S.A. - Em recuperação judicial	528.874.109	100,00	528.874	29.758	(16.179)	528.874.109	100,00	528.874	44.238	112.411

- Continua -

Notas Explicativas

- Continuação –

	30/06/2024					31/12/2023				
Companhia	Quantidade total de ações/quotas	Participação (%)	Capital social	Patrimônio líquido (passivo a descoberto)	Lucro líquido (prejuízo) no período	Quantidade total de ações/quotas	Participação (%)	Capital social	Patrimônio líquido (passivo a descoberto)	Lucro líquido (prejuízo) no exercício
Fotovoltaica										
UFV Maracujá Ltda.	100	99,00	100	-	-	100	99	100	-	-
UFV Gregal Ltda.	100	99,00	100	-	-	100	99	100	-	-
UFV Lagoa Ltda.	100	99,00	100	-	-	100	99	100	-	-
UFV Tambora Ltda.	100	99,00	100	-	-	100	99	100	-	-
UFV Vatra Ltda.	100	99,00	100	-	-	100	99	100	-	-
UFV Cachoeira Ltda.	100	99,00	100	-	-	100	99	100	-	-
UFV Fotiá Ltda.	100	99,00	100	-	-	100	99	100	-	-
UFV Morrinhos Ltda.	100	99,00	100	-	-	100	99	100	-	-
UFV Iracema Ltda.	100	99,00	100	-	-	100	99	100	-	-
UFV Azufre Ltda.	100	99,00	100	-	-	100	99	100	-	-
UFV Junco Ltda.	100	99,00	100	-	-	100	99	100	-	-
UFV Caraubas Ltda.	100	99,00	100	-	-	100	99	100	-	-
UFV Quixaba Ltda.	100	99,00	100	-	-	100	99	100	-	-
				1.111.144	(95.837)				1.203.317	20.989

Nota 1: Demais empresas listadas na Nota 1

9.3 Movimentação dos investimentos (Controladora)

Companhia	31/12/2023	Adições	AFAC	Equivalência patrimonial	Resgate de ações	30/06/2024
Eólico						
Alto Sertão Participações S.A. (Holding) - Em recuperação judicial	1.018.984	-	-	(78.210)	-	940.774
Centrais Eólicas Carrancudo S.A. - Em recuperação judicial	2.390	-	-	(38)	-	2.352
Centrais Eólicas Botuquara S.A. - Em recuperação judicial	701	-	-	(26)	-	675
Centrais Eólicas Alcacuz S.A. - Em recuperação judicial	(3.228)	-	-	(33)	-	(3.261)
Centrais Eólicas Tamboril S.A. - Em recuperação judicial	(2.936)	-	-	(180)	-	(3.116)
Centrais Eólicas Conquista S.A. - Em recuperação judicial	7.454	-	-	(93)	-	7.361
Centrais Eólicas Coxilha Alta S.A. - Em recuperação judicial	870	-	-	(63)	-	807
Centrais Eólicas Tingui S.A. - Em recuperação judicial	297	-	-	(33)	-	264
Centrais Eólicas Cansanção S.A. - Em recuperação judicial	272	-	-	(107)	-	165
Centrais Eólicas Macambira S.A. - Em recuperação judicial	(3.552)	-	-	(93)	-	(3.645)
Centrais Eólicas Imburana de Cabão S.A. - Em recuperação judicial	(3.364)	-	66	(61)	-	(3.359)
Centrais Eólicas Ipê Amarelo S.A. - Em recuperação judicial	4.382	-	-	(4)	-	4.378
Centrais Eólicas Putumuju S.A. - Em recuperação judicial	(4.243)	-	-	(87)	-	(4.330)
Centrais Eólicas Lençóis S.A. - Em recuperação judicial	5.765	-	-	(98)	-	5.667
Centrais Eólicas Anísio Teixeira S.A. - Em recuperação judicial	5.288	-	-	(9)	-	5.279
Centrais Eólicas Ico S.A. - Em recuperação judicial	(2.069)	-	-	(40)	-	(2.109)

- Continua –

Notas Explicativas

- Continuação –

Companhia	31/12/2023	Adições	AFAC	Equivalência patrimonial	Resgate de ações	30/06/2024
Eólico						
Centrais Eólicas Jequitiba S.A. - Em recuperação judicial	(1.446)	-	-	(31)	-	(1.477)
Centrais Eólicas Caliandra S.A. - Em recuperação judicial	48	-	-	(23)	-	25
Centrais Eólicas Canjoão S.A. - Em recuperação judicial	(1.127)	-	-	(22)	-	(1.149)
Centrais Eólicas Cabeça de Frade S.A. - Em recuperação judicial	249	-	-	(119)	-	130
Centrais Eólicas Embiruçu S.A. - Em recuperação judicial	612	-	51	(17)	-	646
Centrais Elétricas Itaparica S.A. - Em recuperação judicial	25.137	-	1.608	(146)	-	26.599
Centrais Eólicas Itapuã VII LTDA. - Em recuperação judicial	100.853	-	-	125	-	100.978
Centrais Eólicas Bela Vista XIV S.A. - Em recuperação judicial	(3.701)	-	180	(225)	-	(3.746)
Renovapar S.A. - Em recuperação judicial	-	-	-	-	-	-
SF 120 Participações Societárias S.A.	11.469	-	1	(1)	-	11.469
Outras participações	(26)	-	59	(24)	-	9
Comercialização						
Renova Comercializadora de Energia S.A. - Em recuperação judicial	44.238	-	-	(14.480)	-	29.758
Total	1.203.317	-	1.965	(94.138)	-	1.111.144

Nota 1: Demais empresas listadas Nota 1.

O saldo do investimento está sendo apresentado líquido da provisão para passivo a descoberto de certas investidas no montante de R$26.192 (R$25.692, em 31 de dezembro de 2023).

- Continua –

Notas Explicativas

- Continuação -

Companhia	31/12/2022	Adições	AFAC	Equivalência patrimonial	Resgate de ações	30/06/2023
PCH						
Renova PCH LTDA. - Em recuperação judicial	-	-	-	(2)	-	(2)
Eólico						
Alto Sertão Participações S.A. (Holding) - Em recuperação judicial	1.167.482	751	8.984	(76.498)	(6.138)	1.094.581
Centrais Eólicas Carrancudo S.A. - Em recuperação judicial	(1.089)	-	54	(147)	-	(1.182)
Centrais Eólicas Botuquara S.A. - Em recuperação judicial	(3.219)	-	50	(194)	-	(3.363)
Centrais Eólicas Alcacuz S.A. - Em recuperação judicial	(6.600)	-	54	(203)	-	(6.749)
Centrais Eólicas Tamboril S.A. - Em recuperação judicial	(7.819)	-	103	(284)	-	(8.000)
Centrais Eólicas Conquista S.A. - Em recuperação judicial	2.885	-	55	(136)	-	2.804
Centrais Eólicas Coxilha Alta S.A. - Em recuperação judicial	(2.638)	-	42	(148)	-	(2.744)
Centrais Eólicas Tingui S.A. - Em recuperação judicial	(3.135)	-	77	(186)	-	(3.244)
Centrais Eólicas Cansanção S.A. - Em recuperação judicial	(2.398)	-	33	(116)	-	(2.481)
Centrais Eólicas Macambira S.A. - Em recuperação judicial	(7.394)	-	59	(248)	-	(7.583)
Centrais Eólicas Imburana de Cabão S.A. - Em recuperação judicial	(7.082)	-	122	(265)	-	(7.225)
Centrais Eólicas Ipê Amarelo S.A. - Em recuperação judicial	1.021	-	61	(120)	-	962
Centrais Eólicas Putumuju S.A. - Em recuperação judicial	(6.693)	-	44	(176)	-	(6.825)
Centrais Eólicas Lençóis S.A. - Em recuperação judicial	3.479	-	30	(28)	-	3.481
Centrais Eólicas Anísio Teixeira S.A. - Em recuperação judicial	2.547	-	265	(75)	-	2.737
Centrais Eólicas Ico S.A. - Em recuperação judicial	(3.926)	-	35	(148)	-	(4.039)
Centrais Eólicas Jequitiba S.A. - Em recuperação judicial	(2.835)	-	30	(108)	-	(2.913)
Centrais Eólicas Caliandra S.A. - Em recuperação judicial	(867)	-	24	(70)	-	(913)
Centrais Eólicas Canjoão S.A. - Em recuperação judicial	(2.154)	-	25	(74)	-	(2.203)
Centrais Eólicas Cabeça de Frade S.A. - Em recuperação judicial	(746)	-	13	(44)	-	(777)
Centrais Eólicas Embiruçu S.A. - Em recuperação judicial	(468)	-	26	(62)	-	(504)
Centrais Elétricas Itaparica S.A. - Em recuperação judicial	20.784	377	3.709	(1.727)	-	23.143
Centrais Eólicas Itapuã VII LTDA. - Em recuperação judicial	90.285	-	-	2.848	-	93.133
Centrais Eólicas Bela Vista XIV S.A. - Em recuperação judicial	(2.679)	-	185	(1.034)	-	(3.528)
Renovapar S.A. - Em recuperação judicial	-	-	-	-	-	-
SF 120 Participações Societárias S.A.	12.132	-	-	(265)	-	11.867
Outras participações	-	1	-	-	-	1
Comercialização						
Renova Comercializadora de Energia S.A. - Em recuperação judicial	(206.969)	529	-	1.531	-	(204.909)
Total	1.031.904	1.658	14.080	(77.979)	(6.138)	963.525

10. Imobilizado

10.1 Controladora

	Taxas anuais de depreciação %	30/06/2024 Custo histórico	30/06/2024 Depreciação acumulada	30/06/2024 Valor líquido	31/12/2023 Custo histórico	31/12/2023 Depreciação acumulada	31/12/2023 Valor líquido
Imobilizado em serviço							
Geração							
Torres de medição	20%	22.692	(22.692)	-	22.692	(22.692)	-
Equipamentos de medição	20%	3.740	(3.713)	27	3.740	(3.696)	44
Equipamentos de torres	20%	2.524	(2.421)	103	2.524	(2.406)	118
		28.956	(28.826)	130	28.956	(28.794)	162
Administração							
Máquinas e equipamentos	10%	5.356	(5.221)	135	5.356	(5.133)	223
Benfeitorias	4%	854	(265)	589	854	(248)	606
Móveis e utensílios	10%	299	(299)	-	2.147	(2.057)	90
Softwares	20%	3.697	(3.495)	202	3.678	(3.459)	219
Equipamento de informática	20%	4.345	(3.959)	386	4.297	(3.877)	420
		14.551	(13.239)	1.312	16.332	(14.774)	1.558
Total do imobilizado em serviço		43.507	(42.065)	1.442	45.288	(43.568)	1.720
Imobilizado em curso							
Geração							
A ratear		119.026	-	119.026	113.309	-	113.309
Estudos e projetos		1.062	-	1.062	1.062	-	1.062
Torres de medição		782	-	782	386	-	386
Terrenos		50	-	50	50	-	50
Adiantamentos a fornecedores		138	-	138	575	-	575
Provisão para perda ao valor recuperável do imobilizado		(4.669)	-	(4.669)	(4.669)	-	(4.669)
Total do imobilizado em curso		116.389	-	116.389	110.713	-	110.713
Direito de uso							
Geração							
Contratos de arrendamento		27.644	(23.756)	3.888	27.250	(22.073)	5.177
Transferência para ativos mantidos para venda		-	-	-	(262)	-	(262)
Total imobilizado		187.540	(65.821)	121.719	182.989	(65.641)	117.348

10.2 Movimentações do imobilizado (controladora)

	31/12/2023	Adições	Transferência de ativos mantidos para venda	Baixa	30/06/2024
Imobilizado em serviço					
Geração					
Torres de medição	22.692	-	-	-	22.692
Equipamentos de medição	3.740	-	-	-	3.740
Equipamentos de torres	2.524	-	-	-	2.524
	28.956	-	-	-	28.956
Administração					
Máquinas e equipamentos	5.356	-	-	-	5.356
Benfeitorias	854	-	-	-	854
Móveis e utensílios	2.147	7	-	(1.855)	299
Softwares	3.678	19	-	-	3.697
Equipamento de informática	4.297	48	-	-	4.345
				-	
	16.332	74	-	(1.855)	14.552
Total do imobilizado em serviço - custo	45.288	74	-	(1.855)	43.508
(-) Depreciação					
Geração					
Torres de medição	(22.691)	(1)	-	-	(22.692)
				-	
Equipamentos de medição	(3.697)	(16)	-	-	(3.713)
				-	
Equipamentos de torres	(2.406)	(15)	-	-	(2.421)
	(28.794)	(32)	-	-	(28.826)
Administração					
Máquinas e equipamentos	(5.133)	(88)	-	-	(5.221)
Benfeitorias	(248)	(17)	-	-	(265)
Móveis e utensílios	(2.057)	(19)	-	1.777	(299)
Softwares	(3.459)	(36)	-	-	(3.495)
Equipamento de informática	(3.877)	(82)	-	-	(3.959)
	(14.774)	(242)	-	1.777	(13.239)
Total do imobilizado em serviço - depreciação	(43.568)	(274)	-	1.767	(42.065)
Total do imobilizado em serviço	1.720	(200)	-	(78)	1.442
Imobilizado em curso					
Geração					
A ratear	113.309	5.717	-	-	119.026
Estudos e projetos	1.062	-	-	-	1.062
Torres de medições	386	396	-	-	782
Terrenos	50	-	-	-	50
Adiantamentos a fornecedores	575	(437)	-	-	138
Provisão para perda ao valor recuperável do imobilizado	(4.669)	-	-	-	(4.669)
Total do custo do imobilizado em curso	110.713	5.676	-	-	116.389
Direito de uso					
Geração					
Contratos de arrendamento	26.691	394	262	297	27.644
(-) Amortização contratos de arrendamento	(21.776)	(1.683)	-	(297)	(23.756)
	4.915	(1.289)	262	-	3.888
Total do imobilizado	117.348	4.187	262	(78)	121.719

	31/12/2022	Adições	Reclassificações entre rubricas[1]	Transferência para ativos mantidos para venda	30/06/2023
Imobilizado em serviço					
Geração					
Torres de medição	22.692	-	-	-	22.692
Equipamentos de medição	3.739	-	-	-	3.739
Equipamentos de torres	2.524	-	-	-	2.524
	28.955	-	-	-	28.955
Administração					
Máquinas e equipamentos	5.356	-	-	-	5.356
Benfeitorias	854	-	-	-	854
Móveis e utensílios	2.146	-	-	-	2.146
Softwares	3.670	-	-	-	3.670
Equipamento de informática	4.283	-	-	-	4.283
	16.309	-	-	-	16.309
Total do imobilizado em serviço - custo	45.264	-	-	-	45.264
(-) Depreciação					
Geração					
Torres de medição	(22.641)	(25)	-	-	(22.666)
Equipamentos de medição	(3.665)	(16)	-	-	(3.681)
Equipamentos de torres	(2.378)	(15)	-	-	(2.393)
	(28.684)	(56)	-	-	(28.740)
Administração					
Máquinas e equipamentos	(4.733)	(240)	-	-	(4.973)
Benfeitorias	(215)	(17)	-	-	(232)
Móveis e utensílios	(1.976)	(46)	-	-	(2.022)
Softwares	(3.388)	(35)	-	-	(3.423)
Equipamento de informática	(3.722)	(77)	-	-	(3.799)
	(14.034)	(415)	-	-	(14.449)
Total do imobilizado em serviço - depreciação	(42.718)	(471)	-	-	(43.189)
Total do imobilizado em serviço	2.546	(471)	-	-	2.075
Imobilizado em curso					
Geração					
A ratear	101.806	6.392	(27)	(753)	107.418
Estudos e projetos	1.062	-	-	-	1.062
Terrenos	50	-	-	-	50
Adiantamentos a fornecedores	30	-	-	-	30
Provisão para perda ao valor recuperável do imobilizado	(4.669)	-	-	-	(4.669)
Total do custo do imobilizado em curso	98.279	6.392	(27)	(753)	103.891
Direito de uso					
Geração					
Contratos de arrendamento	24.239	1.133	-	(559)	24.813
(-) Amortização contratos de arrendamento	(18.474)	(1.828)	-	297	(20.005)
	5.765	(695)	-	(262)	4.808
Total do imobilizado	106.590	5.226	(27)	(1.015)	110.774

Nota 1: Efeito da conciliação de fornecedores no período.

10.3 Consolidado

	Taxas anuais de depreciação %	30/06/2024 Custo histórico	30/06/2024 Depreciação acumulada	30/06/2024 Valor líquido	31/12/2023 Custo histórico	31/12/2023 Depreciação acumulada	31/12/2023 Valor líquido
Imobilizado em serviço							
Geração							
Máquinas e equipamentos	5%	1.612.787	(122.629)	1.490.158	1.612.787	(91.019)	1.521.768
Torres de medição	20%	22.692	(22.692)	-	22.692	(22.691)	1
Equipamentos de medição	20%	3.740	(3.713)	27	3.740	(3.697)	43
Equipamentos de torres	20%	2.524	(2.421)	103	2.524	(2.406)	118
Provisão para Desmantelamento		22.242	(1.751)	20.491	22.242	(1.316)	20.926
		1.663.985	(153.206)	1.510.779	1.663.985	(121.129)	1.542.856
Sistema de transmissão e conexão							
Terrenos		10.086	-	10.086	10.086	-	10.086
Edificações, obras civis e benfeitorias	3%	42.410	(2.975)	39.435	42.410	(2.269)	40.141
Máquinas e equipamentos	4%	1.090.501	(60.946)	1.029.555	1.090.501	(45.525)	1.044.976
Móveis e utensílios	6%	293	(39)	254	293	(30)	263
		1.143.290	(63.960)	1.079.330	1.143.290	(47.824)	1.095.466
Sistema de transmissão							
Máquinas e equipamentos	3%	14.967	(787)	14.180	14.967	(580)	14.387
Provisão para perda ao valor recuperável do imobilizado		(297.690)	-	(297.690)	(297.690)	-	(297.690)
Administração							
Máquinas e equipamentos	10%	5.356	(5.221)	135	5.356	(5.133)	223
Benfeitorias	4%	854	(265)	589	854	(248)	606
Móveis e utensílios	10%	299	(299)	-	2.147	(2.057)	90
Softwares	20%	3.713	(3.495)	218	3.678	(3.459)	219
Equipamento de informática	20%	4.346	(3.955)	391	4.297	(3.877)	420
		14.568	(13.235)	1.333	16.332	(14.774)	1.558
Estoques							
Almoxarifado geral		25.304	-	25.304	25.628	-	25.628
Total do imobilizado em serviço		2.564.424	(231.188)	2.333.236	2.566.512	(184.307)	2.382.205
Imobilizado em curso							
Geração							
A ratear		362.502	-	362.502	356.320	-	356.320
Estudos e projetos		1.062	-	1.062	1.062	-	1.062
Terrenos		3.208	-	3.208	3.208	-	3.208
Edificações, obras civis e benfeitorias		32.249	-	32.249	32.160	-	32.160
Torres de medição		2.025	-	2.025	1.608	-	1.608
Aerogeradores		44.241	-	44.241	38.535	-	38.535
Módulos e inversores		1.842	-	1.842	1.805	-	1.805
Equipamentos de subestação		24.106	-	24.106	23.844	-	23.844
Adiantamentos a fornecedores		-	-	-	323	-	323
Provisão para perda ao valor recuperável do imobilizado		(240.297)	-	(240.297)	(240.297)	-	(240.297)
Total do imobilizado em curso		230.938	-	230.938	218.568	-	218.568
Direito de uso							
Geração							
Contratos de arrendamento		48.066	(27.744)	20.322	47.078	(25.588)	21.490
Transferência para ativos mantidos para venda		-	-	-	(262)	-	(262)
Total imobilizado		2.843.428	(258.932)	2.584.496	2.831.896	(209.895)	2.622.001

10.4 Movimentações do imobilizado (consolidado)

	31/12/2023	Adições	Baixas	Reclassificações entre rubricas[1]	30/06/2024
Imobilizado em serviço					
Custo					
Geração					
Máquinas e equipamentos	1.612.787	-	-	-	1.612.787
Torres de medição	22.692	-	-	-	22.692
Equipamentos de medição	3.740	-	-	-	3.740
Equipamentos de torres	2.524	-	-	-	2.524
Provisão para Desmantelamento	22.242	-	-	-	22.242
	1.663.985	-	-	-	1.663.985
Sistema de transmissão e conexão					
Terrenos	10.086	-	-	-	10.086
Edificações, obras civis e benfeitorias	42.410	-	-	-	42.410
Máquinas e equipamentos	1.090.501	-	-	-	1.090.501
Móveis e utensílios	293	-	-	-	293
	1.143.290	-	-	-	1.143.290
Sistema de transmissão					
Máquinas e equipamentos	14.967	-	-	-	14.967
Provisão para perda ao valor recuperável do imobilizado	(297.690)	-	-	-	(297.690)
	2.524.552	-	-	-	2.524.552
Administração					
Máquinas e equipamentos	5.356	-	-	-	5.356
Benfeitorias	854	-	-	-	854
Móveis e utensílios	2.147	7	(1.855)	-	299
Softwares	3.678	35	-	-	3.713
Equipamento de informática	4.295	51	-	-	4.346
	16.330	93	(1.855)	-	14.568
Estoques					
Almoxarifado geral	25.628	-	(324)	-	25.304
Total do imobilizado em serviço - custo	2.566.510	93	(2.179)	-	2.564.424
(-) Depreciação					
Geração					
Máquinas e equipamentos	(91.019)	(31.610)	-	-	(122.629)
Torres de medição	(22.691)	(1)	-	-	(22.692)
Equipamentos de medição	(3.697)	(16)	-	-	(3.713)
Equipamentos de torres	(2.406)	(15)	-	-	(2.421)
Provisão para Desmantelamento	(1.317)	(434)	-	-	(1.751)
	(121.129)	(32.076)	-	-	(153.206)
Sistema de transmissão e conexão					
Edificações, obras civis e benfeitorias	(2.269)	(706)	-	-	(2.975)
Máquinas e equipamentos	(45.525)	(15.241)	-	(180)	(60.946)
Móveis e utensílios	(30)	(9)	-	-	(39)
	(47.824)	(15.956)	-	(180)	(63.960)
Sistema de transmissão					
Máquinas e equipamentos	(580)	(207)	-	-	(787)

- Continua -

- Continuação –

	31/12/2023	Adições	Baixas	Reclassificações entre rubricas[1]	30/06/2024
Administração					
Máquinas e equipamentos	(5.133)	(88)	-	-	(5.221)
Benfeitorias	(248)	(17)	-	-	(265)
Móveis e utensílios	(2.057)	(18)	1.776	-	(299)
Softwares	(3.459)	(36)	-	-	(3.495)
Equipamento de informática	(3.877)	(78)	-	-	(3.955)
	(14.774)	(237)	1.776	-	(13.235)
Total do imobilizado em serviço - depreciação	(184.307)	(48.476)	1.766	(180)	(231.188)
Total do imobilizado em serviço	2.382.203	(48.383)	(403)	(180)	2.333.236
Imobilizado em curso					
Geração					
A ratear	356.321	6.164	-	17	362.502
Estudos e projetos	1.062	-	-	-	1.062
Terrenos	3.208	-	-	-	3.208
Edificações, obras civis e benfeitorias	32.160	-	-	89	32.249
Torres de medição	1.608	417	-	-	2.025
Aerogeradores	38.535	6.197	(216)	(275)	44.241
Módulos e inversores	1.805	37	-	-	1.842
Equipamentos de subestação	23.844	317	-	(55)	24.106
Adiantamentos a fornecedores	323	(323)	-	-	-
Provisão para perda ao valor recuperável do imobilizado	(240.297)	-	-	-	(240.297)
Total do imobilizado em curso	218.569	12.809	(216)	(224)	230.938
Direito de uso					
Geração					
Contratos de arrendamento	45.814	987	262	1.003	48.066
(-) Amortização contratos de arrendamento - despesa	(24.585)	(2.156)	-	(1.003)	(27.744)
Total direito de uso	21.229	(1.169)	262	-	20.322
Total do imobilizado	2.622.001	(36.743)	(357)	(404)	2.584.496

Nota 1: refere-se principalmente ao efeito da conciliação de fornecedores no período.

- Continua –

- Continuação –

	31/12/2022	Adições	Baixas	Transferência para ativos mantidos para venda	Reclassificações entre rubricas	Saldo vinculado aos ativos vendidos	30/06/2023
Imobilizado em serviço							
Custo							
Geração							
Máquinas e equipamentos	1.612.881	-	-	-	(32)	-	1.612.849
Torres de medição	22.692	-	-	-	-	-	22.692
Equipamentos de medição	3.739	-	-	-	-	-	3.739
Equipamentos de torres	2.524	-	-	-	-	-	2.524
Provisão para Desmantelamento	22.242	-	-	-	-	-	22.242
	1.664.078	-	-	-	(32)	-	1.664.046
Sistema de transmissão e conexão							
Terrenos	10.086	-	-	-	-	-	10.086
Edificações, obras civis e benfeitorias	42.410	-	-	-	-	-	42.410
Máquinas e equipamentos	1.090.501	-	-	-	-	-	1.090.501
Móveis e utensílios	293	-	-	-	-	-	293
	1.143.290	-	-	-	-	-	1.143.290
Sistema de transmissão							
Máquinas e equipamentos	14.967	-	-	-	-	-	14.967
Provisão para perda ao valor recuperável do imobilizado	(297.690)	-	-	-	-	-	(297.690)
	2.524.645	-	-	-	(32)	-	2.524.613
Administração							
Máquinas e equipamentos	5.356	-	-	-	-	-	5.356
Benfeitorias	854	-	-	-	-	-	854
Móveis e utensílios	2.146	-	-	-	-	-	2.146
Softwares	3.670	-	-	-	-	-	3.670
Equipamento de informática	4.302	-	-	-	-	-	4.302
	16.328	-	-	-	-	-	16.328
Estoques							
Almoxarifado geral	21.928	5.709	(3.115)	-	1.897	-	26.419
Total do imobilizado em serviço - custo	2.562.901	5.709	(3.115)	-	1.865	-	2.567.360
(-) Depreciação							
Geração							
Máquinas e equipamentos	(27.648)	(31.997)	-	-	-	-	(59.645)
Torres de medição	(22.641)	(25)	-	-	-	-	(22.666)
Equipamentos de medição	(3.665)	(16)	-	-	-	-	(3.681)
Equipamentos de torres	(2.378)	(15)	-	-	-	-	(2.393)
Provisão para Desmantelamento	(430)	(455)	-	-	-	-	(885)
	(56.762)	(32.508)	-	-	-	-	(89.270)
Sistema de transmissão e conexão							
Edificações, obras civis e benfeitorias	(842)	(718)	-	-	-	-	(1.560)
Máquinas e equipamentos	(14.339)	(16.537)	-	-	-	-	(30.876)
Móveis e utensílios	(11)	(9)	-	-	-	-	(20)
	(15.192)	(17.264)	-	-	-	-	(32.456)

– Continua –

- Continuação –

	31/12/2022	Adições	Baixas	Transferência para ativos mantidos para venda	Reclassificações entre rubricas[1]	Saldo vinculado aos ativos vendidos	30/06/2023
Sistema de transmissão							
Máquinas e equipamentos	(164)	(209)	-	-	-	-	(373)
Administração							
Máquinas e equipamentos	(4.733)	(240)	-	-	-	-	(4.973)
Benfeitorias	(215)	(17)	-	-	-	-	(232)
Móveis e utensílios	(1.976)	(46)	-	-	-	-	(2.022)
Softwares	(3.388)	(35)	-	-	-	-	(3.423)
Equipamento de informática	(3.741)	(77)	-	-	-	-	(3.818)
	(14.053)	(415)	-	-	-	-	(14.468)
Total do imobilizado em serviço – depreciação	(86.171)	(50.396)	-	-	-	-	(136.567)
Total do imobilizado em serviço	2.476.730	(44.687)	(3.115)	-	1.865	-	2.430.793
Imobilizado em curso							
Geração							
A ratear	343.250	7.404	-	-	(44)	(753)	349.857
Estudos e projetos	1.062	-	-	-	-	-	1.062
Terrenos	3.208	-	-	-	-	-	3.208
Edificações, obras civis e benfeitorias	32.216	93	-	-	(149)	-	32.160
Torres de medição	1.144	-	-	-	-	-	1.144
Aerogeradores	28.811	4.904	-	-	(521)	-	33.194
Módulos e inversores	-	-	-	-	842	-	842
Equipamentos de subestação	17.601	3.507	-	-	913	-	22.021
Adiantamentos a fornecedores	1.854	1.335	-	-	(2.643)	-	546
Provisão para perda ao valor recuperável do imobilizado	(240.297)	-	-	-	-	-	(240.297)
Total do imobilizado em curso	188.849	17.243	-	-	(1.602)	(753)	203.737
Direito de uso							
Geração							
Contratos de arrendamento	42.184	1.971	-	(559)	(126)	-	43.470
(-) Amortização contratos de arrendamento - custo	(225)	(235)	-	-	-	-	(460)
(-) Amortização contratos de arrendamento - despesa	(20.937)	(2.082)	-	297	147	-	(22.575)
Total direito de uso	21.022	(346)	-	(262)	21	-	20.435
Total do imobilizado	2.686.601	(27.790)	(3.115)	(262)	284	(753)	2.654.965

Nota 1: refere-se principalmente ao efeito da conciliação de fornecedores no período.

10.5 Imobilização em serviço

A ANEEL, em conformidade ao marco regulatório brasileiro, é responsável por estabelecer a vida útil econômica dos ativos de geração do setor elétrico, com revisões periódicas nas estimativas. As taxas estabelecidas pela Agência são reconhecidas como uma estimativa razoável da vida útil dos ativos. Dessa forma, essas taxas foram utilizadas como base para depreciação do ativo imobilizado.

10.6 Imobilização em curso

As imobilizações em curso registram os investimentos em portfólio de projetos eólicos em desenvolvimento e solares, divididos em inventários e projetos básicos que já possuem autorização da ANEEL.

10.7 Composição do imobilizado por projeto

Em 30 de junho de 2024 o imobilizado em curso consolidado é composto pelos seguintes projetos:

Projetos	Imobilizado bruto	Impairment	Imobilizado líquido
Alto Sertão III - Fase A			
ACL (Mercado Livre I)	11.912	-	11.912
LER 2013	3.301	-	3.301
	15.213	-	15.213
Alto Sertão III - Fase B[1]			
ACL (Mercado livre II)	106.910	(56.156)	50.754
Outros			
Solar	29.463	-	29.463
Outras imobilizações em curso[2]	140.177	(4.669)	135.508
Total do imobilizado em curso	291.763	(60.825)	230.938

Nota 1: Em 4 de junho de 2019 a ANEEL revogou as outorgas de autorização desses projetos eólicos, tendo a Administração da Companhia apresentado a Diretoria da ANEEL pedido de reconsideração da decisão de revogação das autorizações. O pedido foi negado e as outorgas canceladas. A Companhia entrou com nova solicitação visando à não execução das garantias de fiel cumprimento relativas ao projeto, essa solicitação foi finalizada em 11 de dezembro de 2023, conforme ofício nº 1159/2023-SCE/ANEEL. Face a isto, a Administração da Companhia entende ser desnecessária qualquer provisão complementar de *impairment* para esses ativos.

Nota 2: Inclui principalmente gastos com licenças e estudos ambientais, contratos de arrendamento, medições de vento e outros relacionados ao desenvolvimento e manutenção do portfólio de projetos eólicos e solares, sem prazo de conclusão. A Administração entende que estes projetos são aptos a participar de leilões de energia.

10.8 Baixa de projetos

A Companhia revisa seu portfólio de desenvolvimento de projetos eólicos, projetos básicos e projetos fotovoltaicos periodicamente. Após revisão de seu portfólio, a Companhia concluiu que em 30 de junho de 2024 não havia projetos a serem baixados, além dos montantes já baixados anteriormente.

10.9 Redução ao valor recuperável do ativo imobilizado

Em 30 de junho de 2024, a Companhia procedeu a revisão de todas as premissas utilizadas para calcular o valor recuperável de seu ativo utilizando o método do valor em uso dos ativos, calculou o valor presente dos fluxos de caixas futuros projetados dos projetos, considerando uma taxa de desconto nominal que reflete o custo de capital dos projetos (*WACC*), e a direção da Companhia entende que não há necessidade de reversão ou novas provisões.

10.10 Bens dados em garantia

A controlada indireta Diamantina possui bens do ativo imobilizado dados em garantia a empréstimos e financiamentos no montante de R$1.683.756, conforme Nota 13.

10.11 Desmantelamento

As provisões para desmantelamento de ativos consideram que as controladas, ou seja, parques eólicos com contratos de arrendamentos dos terrenos, assumiram obrigações de retirada de ativos ao final do prazo do contrato. As provisões foram inicialmente mensuradas ao seu valor justo e, posteriormente, são ajustadas ao valor presente e mudanças nos valores ou tempestividades dos fluxos de caixa estimados. Os custos de desmobilização do ativo são capitalizados como parte do valor contábil do ativo imobilizado e serão depreciados ao longo da vida útil remanescente do ativo..

11. Direito de uso – Arrendamentos

Para o período findo em 30 de junho de 2024, a Companhia e suas controladas identificaram 1.003 contratos de arrendamento de terras aderentes aos critérios de reconhecimento e mensuração estabelecidos na norma IFRS 16, sendo 833 relacionados a projetos eólicos em desenvolvimento e 165 aos parques eólicos em operação e ainda 5 contratos de aluguel de sedes administrativas.
Para esses contratos, a Companhia e suas controladas reconheceram o passivo dos pagamentos futuros e o direito de uso do ativo arrendado, conforme segue:

	30/06/2024			30/06/2024	
	Controladora	Consolidado		Controladora	Consolidado
Ativo			Passivo		
Não circulante			Circulante		
Imobilizado			Arrendamentos a pagar	2.343	5.114
Direito de uso do ativo arrendado	27.644	48.066	(-) Ajuste a valor presente	(965)	(3.216)
(-) Amortização Direito de uso - contrato de arrendamento	(23.756)	(27.744)			
	3.888	20.322	Total do passivo circulante	1.378	1.898
			Não circulante		
			Arrendamentos a pagar	14.234	65.831
			(-) Ajuste a valor presente	(6.837)	(40.599)
			Total do passivo não circulante	7.397	23.232
Ativo total	3.888	20.322	Passivo total	8.775	25.130

Para determinação do valor justo de arrendamento, foi aplicada uma taxa de desconto, calculada com base nas taxas incrementais de empréstimos da Companhia aos pagamentos mínimos previstos, considerando-se o prazo de vigência do contrato de arrendamento ou da autorização, o que for menor, conforme o caso.

A Companhia e suas controladas, em conformidade com o CPC 06 (R2), na mensuração de seu passivo de arrendamento e do direito de uso, procedeu ao uso da técnica de fluxo de caixa descontado sem considerar a inflação futura projetada nos fluxos a serem descontados, conforme vedação imposta pelo CPC 06 (R2). Essa vedação pode gerar distorções relevantes na informação a ser prestada, dada a realidade atual das taxas de juros de longo prazo no ambiente econômico brasileiro. A Companhia avaliou esses efeitos, concluindo que são imateriais para suas demonstrações financeiras consolidadas e individuais.

Adicionalmente, a Companhia e suas controladas reconheceram no resultado do período a amortização dos ativos de direito de uso e despesa de juros sobre obrigações de arrendamento:

	Controladora	Consolidado
Custo		
Amortização direito de uso	-	300
Despesa		
Amortização direito de uso	1.683	1.856
Resultado financeiro		
Juros sobre obrigação de arrendamento	857	1.759
Total	2.540	3.915

Em 30 de junho de 2024, o escalonamento dos vencimentos é como segue:

	Consolidado	
Ano de vencimento	Juros	Principal
Circulante		
jul/2024 a jun/2025	3.216	5.114
Não circulante		
jul/2025 a jun/2026	4.905	6.870
jul/2026 a jun/2027	3.806	5.565
jul/2027 a jun/2028	3.608	6.123
jul/2028 a jun/2029	3.980	5.150
jul/2029 a jun/2034	5.890	5.975
jul/2034 a jun/2039	11.948	16.162
jul/2039 a jun/2044	3.290	10.520
jul/2044 a jun/2049	3.153	6.925
jul/2049 a jun/2054	20	541
	40.599	63.831
	43.815	68.945

12. Fornecedores

	Controladora		Consolidado	
	30/06/2024	31/12/2023	30/06/2024	31/12/2023
Fornecedores	6.949	6.710	35.616	49.385
Fornecedores recuperação judicial	18.721	19.697	275.043	229.649
	25.670	26.407	310.659	279.034
Apresentados como:				
Circulante	7.890	7.700	45.795	63.750
Não circulante	17.780	18.707	264.864	215.284
Total	25.670	26.407	310.659	279.034

Em 30 de junho de 2024 o saldo a pagar de fornecedores que compõem os credores do plano de recuperação judicial, conforme divulgado na nota 1.2, totaliza R$18.721 (controladora), sendo R$87 - Classe I, R$18.629 - Classe III e R$5 - Classe IV. No consolidado o total é R$275.043, sendo, R$119 - Classe I, R$274.420 - Classe III e R$504 - Classe IV.

13. Empréstimos, financiamentos e debêntures privadas

13.1 Consolidado

		Consolidado									
		30/06/2024					31/12/2023				
		Circulante			Não circulante	Total geral	Circulante			Não circulante	Total geral
	Custo da Dívida	Encargos	Principal	Total	Principal		Encargos	Principal	Total	Principal	
BNDES (13.5.a)	100% CDI[a]	48.228	31.196	79.424	272.969	352.393	30.742	23.397	54.139	280.768	334.907
Banco Bradesco(13.5.b)	100% CDI[a]	57.313	37.101	94.414	324.619	419.033	36.520	27.825	64.345	333.893	398.238
Banco Itaú(13.5.b)	100% CDI[a]	20.968	13.573	34.541	118.763	153.304	13.361	10.180	23.541	122.156	145.697
Citibank (13.5.b)	100% CDI[a]	14.126	9.144	23.270	80.009	103.279	9.001	6.858	15.859	82.295	98.154
Banco ABC (13.5.b)	100% CDI[a]	8.387	5.429	13.816	47.505	61.321	5.344	4.072	9.416	48.862	58.278
Citibank (13.5.b)	100% CDI[a]	4.399	2.846	7.245	24.908	32.153	2.803	2.135	4.938	25.620	30.558
Banco Bradesco(13.5.b)	0,5% a.a. + TR[a]	4	233	237	4.099	4.336	28	233	261	4.200	4.461
Banco Itaú(13.5.b)	0,5% a.a. + TR[a]	4	227	231	3.978	4.209	28	227	255	4.078	4.333
TOTAL DE EMPRÉSTIMOS E FINANCIAMENTOS		153.429	99.749	253.178	876.850	1.130.028	97.827	74.927	172.754	901.872	1.074.626

Em 30 de junho de 2024 a dívida que compõe os credores do plano de recuperação judicial totaliza no consolidado R$1.130.028, sendo, R$1.089.330 da Classe II, R$8.545 da Classe III e R$32.153 extraconcursal. Os pagamentos ocorrerão conforme plano de recuperação judicial resumido na nota explicativa nº 1.2.

13.2 Controladora

13.2.1 Empréstimos

		30/06/2024					
		Circulante			Não circulante		
	Custo da Dívida	Encargos	Principal	Total	Principal	Total	Total geral
Citibank (13.5.b)	0,5% a.a. + TR[a]	4.399	2.846	7.245	24.908	24.908	32.153
Total de empréstimos		4.399	2.846	7.245	24.908	24.908	32.153

		31/12/2023					
		Circulante			Não circulante		
	Custo da Dívida	Encargos	Principal	Total	Principal	Total	Total geral
Citibank (13.5.b)	0,5% a.a. + TR[a]	2.803	2.135	4.938	25.620	25.620	30.558
Total de empréstimos		2.803	2.135	4.938	25.620	25.620	30.558

a) as taxas foram repactuadas no plano de recuperação judicial.

13.2.2 Debêntures privadas

		Não circulante					
		30/06/2024			31/12/2023		
	Custo da Dívida	Encargos	Principal	Total	Encargos	Principal	Total
Debêntures privadas (14.6.c)	TR + 0,5% a.a.	283	53.834	54.117	1.223	54.801	56.024

Para reforçar o capital de giro da Companhia e finalizar as obras do Complexo Eólico Alto Sertão III – Fase A., foram realizadas emissões privadas de debentures não conversíveis em ações, em uma única série, remuneradas a juros equivalentes a variação acumulada da TR acrescidos a 0,5% a.a., subscritas integralmente pelas controladas do Alto Sertão III – Fase B, conforme resumo a seguir:

Data	Subscritor	Emissão privada	Valor	Vencimento	Saldo em 30/06/2024
05/04/2021	Fase B	8ª	50.379	24/03/2025	44.610
03/09/2021	Fase B	10ª	9.428	03/09/2026	9.507
			59.807		54.117

13.3 Movimentação

a. A movimentação dos empréstimos e financiamentos é como segue:

	Controladora			Consolidado		
	Principal	Encargos	Total	Principal	Encargos	Total
Saldos em 31 de dezembro de 2022	30.082	2.434	32.516	902.461	98.392	1.000.853
Provisão dos encargos financeiros	-	3.567	3.567	-	124.735	124.735
Encargos financeiros pagos		(1.871)	(1.871)	-	(22.742)	(22.742)
Amortização de empréstimos e financiamentos	(3.654)	-	(3.654)	(28.220)	-	(28.220)
Incorporação de juros ao principal	1.327	(1.327)	-	102.558	(102.558)	-
Saldos em 31 de dezembro de 2023	27.755	2.803	30.558	976.799	97.827	1.074.626
Provisão dos encargos financeiros	-	1.596	1.596	-	55.631	55.631
Amortização de empréstimos e financiamentos	-	-	-	(200)	(29)	(229)
Saldos em 30 de junho de 2024	27.755	4.399	31.154	976.599	153.429	1.130.028

b. A movimentação das debêntures privadas está apresentada a seguir:

	Controladora		
	Passivo		
	Principal	Encargos	Total
Saldos em 31 de dezembro de 2023	54.801	1.223	56.024
Encargos financeiros provisionados	-	283	283
Amortização	(967)	-	(967)
Encargos financeiros pagos	-	(1.223)	(1.223)
Saldos em 30 de junho de 2024	53.834	283	54.117

13.4 Vencimento das parcelas - não circulante (principal e encargos)

As parcelas classificadas no passivo não circulante têm o seguinte cronograma de pagamento, conforme previsto no plano de recuperação judicial (Nota 1.2):

Vencimento	30/06/2024	
	Controladora	Consolidado
jul/2025 a jun/2026	1.423	50.104
jul/2026 a jun/2027	1.423	50.105
jul/2027 a jun/2028	2.135	74.927
jul/2028 a jun/2029	2.847	99.750
jul/2034 a jun/2036	17.080	601.964
Total	24.908	876.850

13.5 Resumo dos contratos

a. BNDES (Empréstimo ponte)

Em 19 de dezembro de 2014, foi assinado o contrato de financiamento de curto prazo entre o BNDES e a Diamantina Eólica Participações S.A. – em recuperação judicial ("Diamantina"), no valor total de R$700.000, dividido em dois subcréditos: Subcrédito "A" no valor de R$140.000 e Subcrédito "B" no valor de R$560.000, para os parques do LER 2013 e mercado livre. Em 18 de fevereiro de 2016, conforme 1º aditivo de contrato entre as partes, houve o remanejamento de parcela do Subcrédito "B" com a criação do subcrédito "C" no valor de R$163.963.

Considerando que não houve nova prorrogação ou pagamento dessa dívida, em 17 de outubro de 2019 foram executadas as cartas fianças emitidas pelos bancos Bradesco S.A., Citibank S.A., Itaú Unibanco S.A. e ABC Brasil S.A., no montante de R$568.075, reduzindo o saldo devido ao BNDES e criando uma dívida com esses bancos, mediante a sub-rogação desses bancos nos mesmos direitos do BNDES no referido Contrato de Financiamento.

A dívida com esse banco foi repactuada no âmbito do plano de recuperação judicial (Classe II).

São garantias desse financiamento: (i) penhor da totalidade das ações e dividendos da Alto Sertão Participações S.A. – em recuperação judicial ("Alto Sertão"), Diamantina e das SPEs na qualidade de intervenientes ao contrato, (ii) penhor das máquinas e equipamentos, (iii) dos direitos emergentes das Autorizações emitidas pela ANEEL, (iv) dos direitos creditórios dos contratos de fornecimento dos aerogeradores, (v) cessão fiduciária dos direitos creditórios dos contratos de venda de energia celebrados entre as SPEs e ambiente livre (CCVEs), no ambiente regulado (CCEARs) e (CERs), e (vi) originalmente, fianças bancárias, as quais já foram executadas conforme mencionado acima.

b. Outros empréstimos – capital de giro

Bradesco S.A. e Itaú Unibanco S.A.: Em 19 de julho de 2019, a controlada indireta Diamantina contratou Cédulas de Crédito Bancário ("CCB") junto aos bancos Bradesco S.A. e Itaú Unibanco S.A., no valor total de R$24.400, com taxa de juros de 100% do CDI + 2,5% a.a. e vencimento em 14 de abril de 2020. Em razão do pedido de recuperação judicial da controlada Diamantina, os Bancos Itaú e Bradesco decretaram vencimento antecipado das CCBs e a então controladora Light, na qualidade de fiadora não solidária das obrigações, efetuou o pagamento em 21 de outubro de 2019, do montante de R$15.895 restando um saldo a pagar em favor dos Bancos de R$9.193, bem como um saldo no valor de R$15.289 (Nota 17) perante a Light pela sub-rogação nos direitos da CCB.

As dívidas com os bancos mencionados no parágrafo anterior foram repactuadas no âmbito do plano de recuperação judicial (Classe III).

Banco Citibank S.A.: em 24 de março de 2016, a Companhia assinou Cédula de Crédito Bancário ("CCB") com o Banco Citibank S.A., no valor principal de R$120.500 com vencimento em 31 de janeiro de 2017 e juros de 4,5% a.a. acrescida de 100% do CDI. Essa dívida foi renegociada pela Companhia, que em 23 de julho de 2019, assinou com o Citibank, uma nova CCB no valor de R$185.614, atualizada a 155% a.a. do CDI, com prazo total de 6 anos, sendo 1 ano de carência de principal.

Em 18 de dezembro de 2020 as partes assinaram o instrumento particular de transação, que dentre outras coisas i) reconhece natureza extraconcursal da integralidade do crédito do Citibank proveniente da CCB, ii) altera os juros remuneratórios para 100% do CDI desde a data do pedido de recuperação judicial, iii) determina o pagamento imediato de R$10.000, cujo recurso foi disponibilizado em conta determinada pelo Citibank, e iv) amortização da dívida com recursos oriundos da venda de ativos.

Conforme previsto nos planos de recuperação judicial, o saldo dos créditos extraconcursais do Citibank serão reajustados a 100% (cem por cento) do CDI, com amortização de juros e principal no mesmo fluxo de pagamento dos créditos dos credores com Garantia Real (Classe II).

14. Tributos a recolher

	Controladora		Consolidado	
	30/06/2024	31/12/2023	30/06/2024	31/12/2023
IRPJ a pagar	-	-	1.146	1.274
CSLL a pagar	-	-	645	779
COFINS a recolher	297	298	1.884	5.977
PIS a recolher	64	65	409	1.297
Tributos sobre folha de pagamento	982	1.029	1.124	1.196
Tributos retidos de terceiros	209	206	621	898
Tributos sobre operações de mútuo	154	73	353	90
Tributos em parcelamento	386	1.594	437	2.986
ICMS a recolher	25	27	255	799
TOTAL	2.117	3.292	6.874	15.296
Apresentados como:				
Circulante	2.050	3.029	6.807	15.033
Não circulante	67	263	67	263
Total	2.117	3.292	6.874	15.296

O saldo referente a tributos em parcelamento da Controladora, no valor de R$ 386 refere-se a:
i) débitos de IRRF sobre as operações de mútuo incluídos no parcelamento simplificado junto à Receita Federal do Brasil no ano de 2019, optando pelo pagamento em 60 prestações, sem redução de juros, cujo saldo a pagar em 30 de junho de 2024 corresponde a R$ 84;
ii) parcelamento da controlada Chipley assumido pela Companhia com a incorporação, no montante de R$ 302.

Em 2019, as controladas Renova Comercializadora de Energia e determinadas controladas integrantes do Complexo Eólico Alto Sertão III, incluíram os saldos a pagar de IRRF, IRPJ, CSLL, PIS, COFINS e IOF sobre as operações de mútuo no programa de parcelamento simplificado de débitos fiscais da Receita Federal. Esses débitos foram parcelados em 60 meses, sem redução de juros.

Os saldos de PIS e COFINS a pagar decorrem do resultado tributável apurado e faturamento de venda de energia auferido pelas controladas integrantes do Complexo Eólico Alto Sertão III e a Renova Comercializadora.

15. Contas a pagar - CCEE (consolidado)

	Passivo	
	30/06/2024	31/12/2023
Circulante		
CCEE	81.570	48.699
Total do circulante	81.570	48.699
Não circulante		
CCEE	71.340	57.048
Total do não circulante	71.340	57.048
Total	152.910	105.747

Do saldo apresentado no quadro acima, R$31.510 compõe a Classe III do plano de recuperação judicial e será pago conforme divulgado na nota 1.2.

15.1 Movimentação

A movimentação está apresentada a seguir:

	31/12/2023	Resultado	Devolução ressarcimento	Amortização	Atualização	Reclassificação	30/06/2024
Ressarcimento CCEE (i)	73.321	30.591	-	(12.820)	9.711	(15.384)	85.419
Despacho 2.303 (ii)	-		20.185		412	15.384	35.981
Fornecedores a pagar CCEE PRJ	32.426	-		(1.172)	256		31.510
Total do passivo	105.747	30.591	20.185	(13.992)	10.379	-	152.910

(i) Os Contratos de Energia de Reserva celebrados entre as controladas indiretas do LER 2013, do LER 2014 e a CCEE estabelecem que sejam apuradas em cada ano contratual as diferenças entre a energia gerada das usinas e a energia contratada. O ressarcimento por desvios negativos (abaixo da faixa de tolerância – 10%) de geração será pago em 12 parcelas mensais uniformes ao longo do ano contratual seguinte, valorado a 115% (ressarcimento anual – ressarcimento de 100% do volume + 15% de multa pela não entrega). Ao final de cada quadriênio, o ressarcimento por desvios negativos de geração será pago em 12 parcelas mensais uniformes ao longo do ano contratual seguinte, valorado a 106%.

(ii) Provisão oriunda da suspensão dos ressarcimentos estabelecidos na Contratação de Energia Elétrica na Contratação de Energia de Reserva, essa suspensão foi determinada pela Agência Nacional de Energia Elétrica (ANEEL) através da emissão do despacho nº 2.303/2019 que ordenou à CCEE que procedesse com a referida suspensão da compensação relativa aos anos contratuais apurados a partir de agosto de 2019 até a decisão final sobre o resultado da Audiência Pública nº 034/2019, a qual visa regular os procedimentos e critérios para apuração da restrição de operação por constrained-off (situações de corte de geração quando há descasamento entre a oferta de energia disponível e a demanda de usinas eólicas). Cabe ressaltar que o Grupo reconheceu as provisões normalmente nos exercícios supracitados.

16. Outras contas a pagar

	Controladora		Consolidado	
	30/06/2024	31/12/2023	30/06/2024	31/12/2023
Circulante	100.414	94.722	100.917	95.237
Não circulante	5.324	48.714	20.180	64.003
Total	105.738	143.436	121.097	159.240

Abertura de outros contas a pagar:

Descrição	Valor
i) passivo com a CEMIG GT*.	79.259
iii) negociação realizada com a Casa dos Ventos**.	25.438
iv) valor pago pela Light, na qualidade de fiadora não solidária das obrigações das CCBs junto aos bancos Bradesco e Itaú, conforme mencionado na Nota 13.5 (Classe III).	14.856
vi) valores a pagar relacionados a processos cíveis, que compõem os credores Classe III do plano de recuperação judicial, conforme divulgado na nota 1.2.	324
vii) outros.	1.220
	121.097

Nota (*) Entre novembro de 2019 e janeiro de 2020 a Companhia firmou contratação de empréstimos do tipo DIP junto à CEMIG, necessários para suportar as despesas de manutenção das atividades da Companhia e suas controladas, após a devida autorização do juízo da 2ª Vara de Falências e Recuperações Judiciais da Comarca do Estado de São Paulo, no processo de recuperação judicial nº 110325754.2019.8.26.0100. O resumo dessas contratações está apresentado a seguir:

	DIP	DIP 2	DIP 3	Total
Data	25/11/2019	27/12/2019	27/01/2020	
Valor	10.000	6.500	20.000	36.500
Atualização	100%DI + 1,083% a.a.	100%DI + 1,5% a.a.	100%DI + 1,5% a.a.	
Vencimento	31/07/2020	31/07/2020	31/07/2020	
Saldo em 30 de junho de 2024	20.278	13.278	40.703	74.259

O vencimento dos DIPs ocorreu em 31 de julho de 2020, e como o pagamento não foi efetuado, o montante devido está sendo remunerado pelas taxas apresentadas no quadro acima acrescidos de juros de mora de 1% ao mês sobre o referido valor em atraso e multa moratória de 0,3% ao dia limitada 10% sobre o valor total devido, conforme previsto em contrato. São garantias dessa operação fiança e alienação fiduciária de 73% das ações da controlada SF120 Participações S.A. Adicionalmente, a Companhia possui um valor a pagar a CEMIG GT de R$5.000.

Nota (**): Em agosto de 2017, o Conselho de Administração da Companhia aprovou a assinatura do Instrumento Particular de Assunção e Confissão de Dívida e Outras Avenças, sujeito a certas condições resolutivas com a Casa dos Ventos Energias Renováveis S.A. que assumiu a obrigação de quitar uma dívida da Companhia no valor de R$43.000 junto ao Banco BTG Pactual decorrente do instrumento de confissão de dívida firmado entre Companhia e o BTG e em contrapartida de tal assunção, a Companhia cedeu em pagamento o projeto em desenvolvimento denominado Facheiro I. No momento, a maioria das condições precedentes da transação acima foram cumpridas, todavia não foram completamente concluídas, desta forma, a Companhia mantém um saldo em 30 de junho de 2024 no montante de R$25.438 em outras contas a pagar, aguardando o cumprimento total das condições precedentes que ainda restam pendentes para a conclusão integral da referida transação.

17. Provisão para riscos cíveis, fiscais e trabalhistas

Em 30 de junho de 2024, o saldo da provisão consolidada para riscos cíveis, fiscais e trabalhistas é de R$156.940 (2023, R$204.388), sendo R$55968 (2023, R$57.079) cíveis, R$2.256 (2023, R$2.402) trabalhistas, R$116.843 (2023, R$113.013) fiscais, R$581 (2023, R$601), administrativas e R$31.293 (2023 R$31.293), regulatório. A seguir apresentamos a movimentação do período findo em 30 de junho de 2024:

	Cíveis	Trabalhistas	Fiscal	Administrativas	Regulatório	Total
Saldos em 31 de dezembro de 2023	57.079	2.402	113.013	601	31.293	204.388
Atualização	572	252	3830	67	-	4.325
Baixa[(a)]	(51.683)	(398)	-	(88)	-	(51.773)
Saldos em 30 de junho de 2024	5.968	2.256	116.843	581	31.293	156.940

(a) refere-se substancialmente a transferência do montante a pagar relacionados ao processo cível movido pela Light, detalhado no item (i) a seguir, para a rubrica de fornecedores.

	Cíveis	Trabalhistas	Fiscal	Administrativas	Regulatório	Total
Saldos em 31 de dezembro de 2022	57.091	3.517	103.655	662	31.689	196.614
Adição	80	519	-	-	-	599
Atualização	407	129	4.797	13	-	5.346
Baixa	(317)	(568)	-	-	-	(885)
Pagamento	-	(631)	-	-	-	(631)
Total	57.261	2.966	108.452	675	31.689	201.043
Honorários de êxito	(1.325)	(89)	1	(17)	-	(1.430)
Saldos em 30 de junho de 2023	55.936	2.877	108.453	658	31.689	199.613

Os processos classificados como perda provável e possível questionam principalmente os seguintes temas:

Prováveis

(i) Cíveis - refere-se basicamente a:

a) procedimento arbitral promovido pela Light Comercializadora de Energia S.A. (“LightCom”) em face da Renova Comercializadora envolvendo o contrato de compra e venda de energia, celebrado entre as partes em 17 de outubro de 2013. A LightCom alega que a distribuição do pedido de recuperação judicial da Renova Comercializadora, em 16 de outubro de 2019, teve o condão de rescindir o Contrato Light I (Cláusula 12.1.1), bem como impor o pagamento da multa prevista na Cláusula 13 e de perdas e danos. A Companhia, com base na opinião dos seus assessores jurídicos entende que a probabilidade de perda neste processo é provável e constituiu provisão de R$51.682.

Em 15 de fevereiro de 2022, foi proferida a decisão final do procedimento arbitral promovido pela LightCom em face da controlada Renova Comercializadora perante a Câmara FGV de Mediação e Arbitragem (“Câmara FGV”) por meio da qual foi reconhecida a rescisão unilateral, pela LightCom, do Contrato de Compra e Venda de Energia Elétrica firmado em 17 de outubro de 2013, correspondente a 33,4 MW médios por mês produzidos por determinados Parques Eólicos do Complexo Alto Sertão III Fase A, destinados ao atendimento do mercado livre.

A Companhia ajuizou Conflito de Competência nº 186210 – SP (2022/0050986-9), a fim de suspender a eficácia da sentença do referido procedimento arbitral. Em 10 de março de 2022 o Superior Tribunal de Justiça deferiu a liminar requerida determinando a reativação imediata do contrato. Conforme informado ao mercado, em 16 de março de 2023, o Superior Tribunal de Justiça revogou a medida liminar deixando de conhecer o conflito de competência, mantendo-se, por ora, a sentença arbitral que rescindiu o contrato.

A Companhia está adotando todas as medidas pertinentes para mitigar os impactos da referida decisão.

Paralelamente, visando a nulidade da sentença arbitral e a manutenção de contrato essencial ao Plano de Recuperação Judicial, em 16 de maio de 2022 a Companhia ajuizou Ação Anulatória de Sentença Arbitral (processo nº 1048991-15.2022.8.26.0100). Em 23 de março de 2023, a ação foi julgada improcedente e encontra-se em fase de recurso.

Os recursos pendentes de julgamento não detêm efeito suspensivo. Assim, diante do julgamento em 25 de abril de 2024 do incidente da Recuperação Judicial (processo nº 1121390-08.2023.8.26.0100) ajuizado pela LightCom, a Companhia incluiu no quadro geral de credores o crédito de R$ 51 milhões em favor da LightCom, Classe III.

b) As demais ações cíveis classificadas com expectativa de perda provável, no montante de R$ 90.189, registrados na rubrica de fornecedores referem-se substancialmente a processos relacionados a execuções de títulos extrajudiciais, ações de cobrança, ações declaratórias e indenizatórias, ações de rescisão contratual sendo bastante pulverizadas e quando encerradas serão pagas nos termos do Plano de Recuperação Judicial.

(ii) Regulatório - Em 27 de julho de 2022, a Superintendência de Fiscalização dos Serviços de Geração da Agência Nacional de Energia Elétrica ("SFG"), publicou no Diário Oficial da União os despachos nº 2.001/2022 a 2.012/2022 i) aplicando aos parques eólicos do LER 2013 e LER 2014 penalidade de multa editalícia no montante de R$ 31.293, correspondente a 3,85% do valor do investimento declarado à EPE no momento da licitação, considerando que: i.a) caso a multa não seja recolhida pela concessionária, indicar a SCG que deverá ser promovida a execução da garantia de fiel cumprimento aportada, no justo valor para o ressarcimento da multa não paga e; ii. b) caso a multa seja recolhida pela concessionária, indicar a SCG que deverá ser promovida a devolução integral da garantia de fiel cumprimento aportada; iii.c) caso a multa seja de valor superior ao valor da garantia prestada, além da perda desta, responderá o contratado pela sua diferença, a qual será descontada dos pagamentos eventualmente devidos pela Administração ou ainda, quando for o caso, cobrada judicialmente.; e (ii) estabelecendo o prazo de 20 (vinte) dias a contar da publicação desse Despacho para o pagamento da multa constante do item (i).

Em 08 de agosto de 2022, a Companhia protocolou recurso administrativo na ANEEL contra os referidos despachos pleiteando: (i) atribuição de efeito suspensivo automático ao recurso, na forma do artigo 36, parágrafo único, da Resolução Normativa n. 846/2019; e ii) anulação dos Despachos SFG n. 2.001 a 2.012/2022. Em 07 de outubro de 2022 a Companhia reuniu-se com a diretoria da ANEEL para apresentar os pleitos presencialmente e aguarda julgamento do recurso acerca da dosimetria da penalidade.

(iii) Fiscal – provisionado o valor de R$ 116.892decorrente do auto de infração lavrado pela Receita Federal do Brasil abrangendo os exercícios sociais de 2014 e 2015 contra a Companhia questionando a apuração dos cálculos do Imposto de Renda de Pessoa Jurídica (IRPJ), Contribuição Social sobre o Lucro Líquido (CSLL) e Imposto de Renda Retido na Fonte (IRRF), supostamente devidos pela Companhia em virtude da não comprovação de despesas, falta de recolhimento de IRPJ sobre a base de cálculo estimada e a não comprovação de custos e despesas operacionais. Após a improcedência de sua defesa em primeira instância administrativa, mantem-se em discussão em sede de Recurso Voluntário, cujo julgamento no CARF ocorreu em 21/02/2024, restando pendente a formalização do acórdão. Os advogados externos contratados pela Companhia avaliaram como provável o risco de perda na esfera administrativa.

A Administração da Companhia e de suas controladas, consubstanciada na opinião de seus consultores legais quanto à possibilidade de êxito nas diversas demandas judiciais, entende que as provisões constituídas registradas no balanço são suficientes para cobrir prováveis perdas com tais causas.

Possíveis

Adicionalmente, a Companhia e suas controladas estão envolvidas em diversos processos contingentes no montante aproximado de R$ 346.872 (31 de dezembro de 2023, R$ 302.275), sendo R$ 315.076 (31 de dezembro de 2023, R$ 273.863) cíveis, R$ 22.382 (31 de dezembro de 2023, R$ 22.254) administrativas e R$9.414 trabalhistas (31 de dezembro de 2023, R$ 6.657), os quais a Administração, com base na opinião dos seus assessores jurídicos, classificou como possíveis de perda e não constituiu nenhuma provisão para o período findo em 30 de junho de 2024.

Dentre as ações cíveis classificadas como perda possível destacam-se:

a) Processos decorrentes de multas relacionadas a contratos de arrendamento com diversos arrendantes cujo montante total corresponde a R$ 164.880 (R$393.595, 31 de dezembro de 2023) para os quais nossos assessores jurídicos externos classificam a expectativa de perda como possível. A Companhia interpôs recurso que foi julgado procedente em março de 2019, afastando a referida multa e determinando a aplicação da cláusula contratual específica para hipótese de inadimplemento, que consiste em correção monetária pelo índice indicado em contrato, juros de mora de 1% ao mês e multa de 2% sobre o valor da anuidade em atraso.

b) As demais ações cíveis classificadas com expectativa de perda possível, no montante de R$ 150.195 referem-se substancialmente a processos relacionados a execuções de títulos extrajudiciais, ações de cobrança, ações declaratórias, ações de rescisão contratual e indenizatórias, sendo bastante pulverizadas, que futuramente serão extintas/suspensas e quitadas nos termos do Plano de Recuperação Judicial.

17.1 Riscos relacionados a conformidade com leis e regulamentos

A Companhia informa que não há movimentação relevante nos Inquéritos Policiais relacionados à denominada Operação “E o Vento Levou”, tampouco na Ação Penal em curso perante a Justiça Federal de São Paulo. Vale ressaltar que a Companhia não figura como Ré na Ação Penal em tela, a qual deve seguir seu curso regular, e os Inquéritos Policiais dizem respeito a situações pretéritas e pessoas físicas desvinculadas da atual administração da Renova Energia. A Companhia está acompanhando os desdobramentos das investigações e segue à disposição das autoridades para colaborar com as investigações ainda em curso.

A Companhia mantém seu programa de integridade, bem como prima pela proteção de seu patrimônio e de sua imagem, contando com a Gerência de Governança Corporativa, sob a gestão da Diretoria Jurídica, que 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.

Reforçando seu compromisso com a integridade nos negócios, a Companhia tem investido em diversos planos de ação e realizado todos os atos necessários para conservar seus direitos, boa reputação e imagem, a saber:

i. Aprimoramento de iniciativas voltadas à divulgação e disseminação do canal de denúncias independente para empregados, prestadores de serviços, fornecedores, parceiros e autoridades;

ii. Projeto de implementação de metas de gestão relacionadas a *Compliance* em todas as diretorias;

iii. Revisão/implementação de políticas e procedimentos relacionados a contratação de fornecedores e arrendantes, revisão dos valores de alçadas de aprovação, análise reputacional e bloqueio de fornecedores em desacordo com os valores de integridade da Companhia;

iv. Monitoramento anual de terceiros de alto risco;

v. Aprimoramento da estratégia de comunicação e treinamento de colaboradores em temas relacionados ao Código de Ética e Conduta, Política Corporativa Anticorrupção e LGPD;

vi. Conscientização de fornecedores e parceiros de negócios sobre os principais pontos relacionados ao Código de Ética e Conduta e Política Corporativa Anticorrupção da Companhia, bem como do Aviso de Privacidade, reforçando os valores da Companhia com a cadeia de valor e intensificando também o destaque para o Canal Transparência para o reporte de eventuais irregularidades;

vii. Aplicação de medidas disciplinares para eventuais desvios de conduta praticados por colaboradores e terceiros;

viii. Inclusão de cláusulas de integridade e privacidade de dados nos contratos firmados pela Companhia, incluindo a possibilidade de rescisão imediata em casos de desvios de conduta;

ix. Adesão formal à Política Corporativa Anticorrupção e ao Código de Ética e Conduta por 100% dos colaboradores, membros do Conselho de Administração, além dos membros do Conselho Fiscal;

x. Monitoramento contínuo de riscos de invasão e ataques cibernéticos nos sistemas da Companhia com conscientização de colaboradores e testes recorrentes para medir a maturidade dos controles internos para mitigar *malware* e *ransomware*, bem como estudos e esforços constantes para aprimorar a segurança da informação, preservando informações confidenciais e estratégicas, bem como conformidade com a LGPD; e

xi. Aprimoramento contínuo dos controles internos, políticas e procedimentos da Companhia.

Tais medidas complementam as atitudes e comprometimento da Alta Administração com o fortalecimento do Programa de Integridade da Companhia e práticas ESG.

Para contribuir com a disseminação da Integridade e Sustentabilidade da Companhia destacamos abaixo algumas ações corporativas relacionadas às práticas ESG atualmente em nosso *pipeline* de iniciativas:

a. Direitos humanos: a Companhia respeita e promove os direitos humanos em suas operações, ao longo de sua cadeia de fornecedores e nas regiões onde está inserida, em conformidade com a Declaração Universal dos Direitos Humanos da ONU e em linha com os Objetivos de Desenvolvimento Sustentável, estabelecendo relação com empresas terceiras que compartilhem os mesmos princípios e valores e que respeitem os direitos humanos.

b. Diversidade: a Companhia respeita e valoriza de forma positiva as diferenças entre gênero, origem, etnia, orientação sexual, crença, práticas religiosas, convicção política, ideológica, classe social, condição de portador de deficiência, estado civil ou idade e não tolera qualquer forma de assédio (seja ele moral ou sexual), violência (verbal, física ou em redes sociais)..

c. 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 em consonância com a legislação ambiental vigente, bem como homologar parceiros de negócios que estejam alinhados com esses valores.

d. Relações comunitárias: a Companhia mantém um diálogo transparente e permanente com as comunidades localizadas nos arredores dos seus empreendimentos, baseados em agenda comum positiva, de longo prazo, voltada para o desenvolvimento local sustentável, 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.

e. Canal Transparência: é o meio pelo qual eventuais situações de irregularidade devem ser reportadas, visando a efetiva apuração dos fatos e eventual plano de ação para mitigar os riscos existentes em nossas operações. O Canal Transparência está disponível aos públicos internos e externos da Companhia, sendo uma ferramenta de comunicação proativa, transparente, independente, imparcial e anônima para o reporte de violações ou suspeita de descumprimento de qualquer um dos pontos descritos no Código de Ética e Conduta da Companhia, nas políticas e procedimentos.

18. Compromissos futuros

Os contratos celebrados pela Renova Comercializadora visam a comercialização de energia elétrica de acordo com os requisitos das Regras de Comercialização, regulamentadas pela ANEEL, aplicáveis a todos os agentes registrados na CCEE. Essas transações são mantidas para recebimento ou entrega até a data de liquidação da operação prevista no contrato, de acordo com os requisitos contratuais de compra e venda.

Estes contratos de compromissos futuros são mensurados ao valor justo utilizando-se das melhores informações disponíveis e observáveis, sendo utilizada como melhor estimativa curva de preços *forward* calculada por empresa independente contratada pela Companhia, com atuação de referência no Setor Elétrico Brasileiro. Deste modo, o resultado da diferença entre a curva de preço do contrato e a curva de preço *forward* é contabilizado como Marcação a Mercado (MtM) do Instrumento Financeiro Derivativo.

No período findo em 30 de junho de 2024, a mensuração líquida do valor justo dos contratos de compra e venda de energia, impactou negativamente o lucro bruto no montante de R$ 24.666.

	30/06/2024			
	Ativo	Passivo	Total	Resultado
Circulante	20.113	(4.700)	15.413	(3.553)
Não circulante	211.059	(83.577)	127.482	(21.113)
	231.172	(88.277)	142.895	(24.666)
Tributos diferidos	(78.598)	30.014	(48.584)	8.386

	31/12/2023			
	Ativo	Passivo	Total	Resultado
Circulante	52.443	(33.477)	18.966	18.966
Não circulante	305.489	(156.894)	148.595	148.595
	357.932	(190.371)	167.561	167.561
Tributos diferidos	(121.697)	64.726	(56.971)	(56.971)

19. Patrimônio líquido e remuneração aos acionistas

a) Capital autorizado

De acordo com o seu Estatuto Social a Companhia está autorizada a aumentar o capital social mediante deliberação do Conselho de Administração, independentemente da reforma estatutária, por meio da emissão de ações ordinárias ou ações preferenciais, até o limite de R$5.002.000.

b) Capital social

Em 02 de fevereiro de 2023, o Conselho de Administração aprovou a homologação parcial do aumento de capital social da Companhia, por subscrição privada de ações, dentro do limite do capital autorizado, aprovado em reunião de 29 de novembro de 2022, para capitalização de créditos detidos por credores da Companhia, de forma a efetivar o "6º Processo de Aumento de Capital e Conversão", nos termos dos planos de recuperação judicial.

O aumento de capital da Companhia foi homologado com o valor de R$ 31.296, representado por 5.336.210 novas ações nominativas e sem valor nominal, sendo 2.668.102 ações ordinárias e 2.668.108 ações preferenciais.

Em 30 de junho de 2024 e 31 de dezembro de 2023, o capital social da Companhia subscrito e integralizado é de R$4.170.394, dividido em 249.483.956 ações nominativas, escriturais e sem valor nominal, sendo 124.741.981 ações ordinárias e 124.741.975 ações preferenciais, distribuído conforme o quadro de acionistas a seguir:

	Ações ON		Ações PN		Total	% do Capital
RENOVA ENERGIA	Quantidade	%	Quantidade	%	de ações	social total
Bloco de Controle[1]	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 S.A.	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%
Outros 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 S.A.	27.359	0,02%	406.795	0,33%	434.154	0,17%
Outros	25.379.358	20,35%	50.307.403	40,33%	75.686.761	30,34%
Total	124.741.981	100,00%	124.741.975	100,00%	249.483.956	100,00%

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

c) Custos na emissão de ações

A Companhia registra todos os custos das operações com emissão de ações em rubrica específica. Esses valores referem-se a gastos com consultoria e assessores financeiros, das operações de aumento de capital.

20. Receita líquida

	Consolidado							
	2º Trimestre				Acumulado 6 meses			
	2024	2023	2024	2023	2024	2023	2024	2023
	MWh*	MWh*			MWh*	MWh*		
Geração								
Suprimento de energia elétrica - Eólicas	270.522	309.099	24.290	29.738	427.222	576.863	40.914	60.384
Comercialização								
Operações - comercialização de energia elétrica			40.374	29.333			72.300	70.810
			64.664	59.071			113.214	131.194
Deduções s/ receitas:								
(-) Tributos s/ receita (PIS/COFINS)			(8.642)	(5.210)			(14.605)	(11.269)
Total			56.022	53.861			98.609	119.925

(*) Informações não examinadas pelos auditores independentes.

21. Custos e despesas (receitas)

	2º Trimestre				Acumulado 6 meses			
	Controladora		Consolidado		Controladora		Consolidado	
	2024	2023	2024	2023	2024	2023	2024	2023
Custo dos serviços								
Compra de energia[1]	-	-	1.538	(2.413)	-	-	4.441	5.832
Custo da operação								
Serviços de terceiros	-	-	11.510	20.083	-	-	24.074	30.506
Multa sobre ressarcimento	-	-	-	1.296	-	-	-	3.004
Seguros	-	-	1.841	1.843	-	-	3.682	3.844
Material de uso e consumo	-	-	251	161	-	-	557	1.488
Penalidades contratuais e regulatórias	-	-	35	(1.072)	-	-	-	281
Outros custos	-	-	26	31	-	-	61	91
	-	-	13.663	22.342	-	-	28.374	39.214
Depreciações e amortizações	-	28	25.197	24.478	-	56	47.720	50.216
Encargos do uso do sistema de distribuição								
Tusd/Tust[2]	-	-	5.132	5.091	-	-	10.186	10.147
Taxa de fiscalização	-	-	628	730	-	-	1.263	1.484
	-	-	5.760	5.821	-	-	11.449	11.631
Total	-	28	46.158	50.228	-	56	91.984	106.893
Despesas								
Gerais e administrativas								
Pessoal e administradores	(2.360)	(1.621)	4.164	6.211	11	548	12.504	13.777
Serviços de terceiros	377	1.063	4.065	2.345	399	2.853	6.861	6.164
Seguros	-	196	159	1.113	-	362	324	2.093
Telefonia e TI	(78)	242	467	708	(81)	445	1.082	1.428
Viagens	10	33	284	237	11	111	507	609
Impostos e taxas	92	121	93	87	433	487	1.026	1.016
Material de uso e consumo	9	47	179	92	11	84	313	172
Aluguéis e arrendamentos	(418)	61	(152)	68	(395)	62	202	71
Contingências cíveis e trabalhistas	1.565	(1.878)	2.307	(1.776)	2.386	(798)	3.128	(696)
Outras despesas	-	100	49	151	1	228	89	323
	(803)	(1.636)	11.615	9.236	2.776	4.382	26.036	24.957
Depreciações e amortizações	1.092	1.103	1.190	1.216	1.928	2.243	2.099	2.497
Outras (receitas) despesas líquidas								
Penalidades contratuais e regulatórias	1.853	-	1.817	1.307	1.853	-	1.817	1.307
Tusd/Tust[2]	-	-	-	-	-	-	-	71
Indenização	-	-	-	-	-	(1.000)	-	(1.000)
Provisão (reversão) para perda a valor recuperável de crédito de pis/COFINS	-	-	-	-	-	-	-	(628)
Outras despesas (receitas)	(4)	(22)	(265)	529	119	(246)	(116)	585
	1.849	(22)	1.552	1.836	1.972	(1.246)	1.701	335
Total	2.138	(555)	14.357	12.288	6.676	5.379	29.836	27.789

(1) Refere-se a aquisição de energia no mercado livre para revenda realizada pela controlada Renova Comercializadora para honrar os compromissos assumidos nos contratos de venda de energia dos parques em atraso na sua operação comercial.

(2) Tusd - tarifa de uso do sistema de distribuição e Tust - tarifa de uso do sistema de transmissão. Os valores de Tust registrados na despesa estão relacionados, principalmente, ao período anterior a entrada em operação comercial dos parques eólicos.

22. Resultado financeiro

	Nota explicativa	2º Trimestre				Acumulado de 6 meses			
		Controladora		Consolidado		Controladora		Consolidado	
		2024	2023	2024	2023	2024	2023	2024	2023
Receitas financeiras									
Rendimentos de aplicações financeiras e cauções		88	27	1.513	433	97	34	1.983	1.291
Juros - partes relacionadas	24	-	697	-	-	-	1.434	-	-
Outras receitas financeiras		-	18	(121)	128	8	142	(69)	332
(-) PIS/COFINS s/ receita financeira[1]		(4)	(33)	(14)	(38)	(4)	(74)	(24)	(94)
Total das receitas financeiras		84	709	1.378	523	101	1.536	1.890	1.529
Despesas financeiras									
Encargos da dívida	13	(794)	(888)	(27.704)	(30.987)	(1.596)	(1.788)	(55.631)	(62.573)
Juros sobre debêntures	13	(166)	(329)	-	-	(283)	(703)	-	-
Juros - partes relacionadas	24	(38)	(9)	-	-	(73)	(18)	-	-
Juros		(3.091)	(3.405)	(4.924)	(5.592)	(5.857)	(6.405)	(8.484)	(10.505)
Atualização monetária contencioso		(2.369)	(2.716)	(2.369)	(2.731)	(4.234)	(5.301)	(4.234)	(5.333)
Juros sobre obrigação de arrendamento	11	(489)	(278)	(955)	(797)	(857)	(580)	(1.759)	(1.649)
Juros sobre provisão para desmantelamento		-	-	(476)	(396)	-	-	(740)	(791)
IOF		(49)	(13)	(213)	(3)	(178)	(32)	(455)	(98)
Outras despesas financeiras		(235)	(56)	(684)	(95)	142	(114)	(348)	(205)
Total das despesas financeiras		(7.231)	(7.694)	(37.325)	(40.601)	(12.936)	(14.941)	(71.651)	(81.154)
Total do resultado financeiro		(7.147)	(6.985)	(35.947)	(40.078)	(12.835)	(13.405)	(69.761)	(79.625)

(1) Inclui PIS e COFINS sobre receita financeira apurada nas operações de mútuo com controladas.

23. Imposto de renda e contribuição social

	2º Trimestre				Acumulado de 6 meses			
	Controladora		Consolidado		Controladora		Consolidado	
	2024	2023	2024	2023	2024	2023	2024	2023
Lucro líquido (prejuízo) antes do imposto de renda e contribuição social	13.843	(42.732)	12.182	(41.855)	(48.073)	(90.017)	(52.062)	(87.504)
Alíquota combinada do imposto de renda e contribuição social	34%	34%	34%	34%	34%	34%	34%	34%
Imposto de renda e contribuição social às alíquotas da legislação	(4.706)	14.529	(4.142)	14.231	16.345	30.606	17.701	29.751
Exclusões (adições) permanentes								
Despesas não dedutíveis	(752)	(785)	(601)	(1.739)	(2.567)	(1.110)	(2.505)	(2.423)
Resultado da equivalência patrimonial	(14.432)	(14.646)	-	-	(32.007)	(26.513)	-	-
Efeito das controladas optantes pelo lucro presumido	-	-	(4.201)	247	-	-	(6.574)	-
Utilização de crédito de base negativa para pagamento parcial de dívida tributária - QuitaPGFN (*)	-	-	-	-	-	2.846	-	4.292
Efeito dos impostos diferidos ativos não reconhecidos sobre:								
Provisões temporárias	(3.870)	1.417	(4.309)	(13.547)	(2.201)	(121)	(6.605)	(26.614)
Prejuízo fiscal e base negativa	23.031	(515)	14.915	(69)	20.430	(2.862)	1.971	(4.673)
Imposto de renda e contribuição social registrado no resultado	-	-	1.661	(877)	-	2.846	3.989	333
IR e CS Correntes	(14.520)	-	(16.551)	(978)	(14.520)	-	(18.342)	(4.404)
IR e CS Diferidos	14.520	-	18.212	101	14.520	2.846	22.331	4.737
Imposto de renda e contribuição social apurados	-	-	1.661	(877)	-	2.846	3.989	333
Taxa efetiva							7,66%	0,38%

Nota (*): A Companhia e sua controlada Renova Comercializadora utilizaram créditos decorrentes de base de cálculo negativa CSLL, para quitação antecipada de parte da dívida de tributos em parcelamento, por meio do programa Quita PGFN.

A controladora não apurou lucro tributável nos períodos findos em 30 de junho de 2024 e 2023 e possui saldo de prejuízos fiscais e bases negativas da contribuição social, nos montantes a seguir para os quais não foram constituídos tributos diferidos:

	Controladora	
	30/06/2024	31/12/2023
Prejuízo fiscal do período	(2.146)	(19.311)
Utilização de prejuízos fiscais e bases negativas acumulados de exercícios anteriores	60.090	3.069
Prejuízos fiscais e bases negativas acumulados de exercícios anteriores	(671.925)	(655.682)
Total de prejuízos fiscais e bases negativas acumulados	(613.981)	(671.925)

24. Transações com partes relacionadas

24.1. Controladora

	Controladora							
	Ativo		Passivo		Resultado financeiro		Despesa	
	30/06/2024	31/12/2023	30/06/2024	31/12/2023	30/06/2024	30/06/2023	30/06/2024	30/06/2023
Mútuo[1]								
Renova Comercializadora de Energia S.A. - em recuperação judicial	-	-		-	-	2.253	-	-
Centrais Eólicas Cedro S.A. - Em recuperação judicial	-	-		-	1	-	-	-
Centrais Eólicas Folha da Serra S.A. - Em recuperação judicial	-	-	1	-	11	-	-	-
Centrais Eólicas Jacarandá do Serrado S.A. - Em recuperação judicial	-	-		-	3	-	-	-
Centrais Eólicas Jatai S.A. - Em recuperação judicial	-	-		-	6	-	-	-
Centrais Eólicas Manineiro S.A. - Em recuperação judicial	-	-		-	1	-	-	-
Centrais Eólicas Tabua S.A. - Em recuperação judicial	-	-		-	4	-	-	-
Centrais Eólicas Umbuzeiro S.A. - Em recuperação judicial	-	-		-	5	-	-	-
Centrais Eólicas Unha D'Anta S.A. - Em recuperação judicial	-	-	1	-	21	-	-	-
Centrais Eólicas Vaqueta S.A. - Em recuperação judicial	-	-	1	-	15	-	-	-
Centrais Eólicas Angelin S.A. - Em recuperação judicial	-	-	1	-	8	-	-	-
Centrais Eólicas Itapuã VII Ltda. - Em recuperação judicial	-	-	13.220	12.055	178	(56)	-	-
Subtotal	-	-	13.224	12.055	253	2.197	-	-
Resgate de ações[2]						-		
Alto Sertão Participações S.A. (Holding) - Em recuperação judicial	-	250	-	-	-		-	-
						-		
Rateio de despesa[3]						-		
Renova Comercializadora de Energia S.A. - em recuperação judicial	3.531	1.421	-	-	-	-	-	(100)
Controladas - LER 2013	2.153	387	-	-	-	-		
Controladas - LER 2014	245	106	-	-	-	-	-	(164)
Controladas - ACL (Mercado Livre I)	6.207	6.220	-	-	-	-	-	(14.505)
Centrais Elétricas Itaparica S.A. - Em recuperação judicial	164	164	-	-	-	-	-	(2.383)
SF 120 Participações Societárias S.A.	2.465	2.464	-	-	-	-	-	(1.157)
Centrais Eólicas Bela Vista XIV S.A. - Em recuperação judicial	3.521	3.520	-	-	-	-		
Subtotal	18.286	14.282	-	-	-	-	-	(18.308)

- Continua -

- Continuação -

Notas Explicativas

	Controladora							
	Ativo		Passivo		Resultado financeiro		Despesa	
	30/06/2024	31/12/2023	30/06/2024	31/12/2023	30/06/2024	30/06/2023	30/06/2024	30/06/2023
Outros créditos[4]								
Centrais Eólicas Jacarandá do Serrado S.A. - Em recuperação judicial	-	1.022	-	-	-	-	-	-
Centrais Eólicas Umbuzeiro S.A. - Em recuperação judicial	-	465	-	-	-	-	-	-
Centrais Eólicas Sabiu S.A. - Em recuperação judicial	1	1.820	-	-	-	-	-	-
Centrais Eólicas Angelim S.A. - Em recuperação judicial	-	5	-	-	-	-	-	-
Centrais Eólicas Amescla S.A. - Em recuperação judicial	13.464	13.587	-	-	-	-	-	-
Centrais Eólicas Manineiro S.A. - Em recuperação judicial	12.307	13.587	-	-	-	-	-	-
Centrais Eólicas Folha da Serra S.A. - Em recuperação judicial	-	-	1.022	1.022	-	-	-	-
Centrais Eólicas Acácia S.A. - Em recuperação judicial	-	-	533	533	-	-	-	-
Centrais Eólicas Barbatimão S.A. - Em recuperação judicial	-	-	536	536	-	-	-	-
Centrais Eólicas Facheio S.A. - Em recuperação judicial	-	-	535	535	-	-	-	-
Centrais Eólicas Jabuticaba S.A. - Em recuperação judicial	-	-	250	250	-	-	-	-
Centrais Eólicas Cedro S.A. - Em recuperação judicial	-	-	357	357	-	-	-	-
Centrais Eólicas Itapuã VII Ltda - Em recuperação judicial	-	-	27.253	27.253	-	-	-	-
	25.772	30.486	30.486	30.486	-	-	-	-
Total	44.058	45.018	43.710	42.541	253	2.197	-	(18.308)
Apresentados como								
Circulante	44.058	44.768	30.486	30.486				
Não circulante	-	250	13.224	12.055				
	44.058	45.018	43.710	42.541				

24.3. Movimentação

	Controladora	
	Ativo	Passivo
Saldos em 31 de dezembro de 2022	222.010	30.486
Adição	34.252	11.999
Encargos financeiros provisionados	2.253	56
Amortização	(74.853)	-
Capitalização dos créditos com rateio	(377)	-
Capitalização do mútuo	(138.267)	-
Saldos em 31 de dezembro de 2023	45.018	42.541
Adição	19.196	11.185
Encargos financeiros provisionados	-	253
Amortização	(13.105)	(10.269)
Capitalização dos créditos com rateio	(867)	-
Resgate de ações - Alto Sertão	(250)	-
Saldos em 30 de junho de 2024	44.058	43.710

24.4. Resumo das operações com partes relacionadas

As principais condições relacionadas as operações entre partes relacionadas estão descritas a seguir:

(1) Mútuos realizados com as controladas com o objetivo de suprir a necessidade de caixa da Companhia. Esses contratos estão sujeitos a atualização pela TR.

(2) Refere-se a ações emitidas pela controlada Alto Sertão e resgatada pela Companhia, conforme deliberado pela Assembleia Geral Extraordinária realizada em 02 de fevereiro de 2022. Foram resgatadas 33.354.474 ações ordinárias, nominativas e sem valor nominal, pelo valor total de R$ 6.138, mediante a utilização da Reserva de Capital, nos termos do artigo 30, parágrafo 1º, alínea “b” e artigo 44, ambos da Lei das Sociedades por Ações. O resgate das ações foi realizado com base no valor patrimonial da ação, sem redução do capital social, com o consequente cancelamento das ações resgatadas.

(3) Reembolso de despesas a receber das controladas, no âmbito do contrato de rateio firmado entre as partes. Essas despesas referem-se basicamente a gastos com pessoal, aluguel e telefonia centralizados na Companhia.

(4) Refere-se substancialmente aos créditos recebidos e cedidos pela Companhia do fornecedor GE Energia Renováveis LTDA para determinadas controladas indiretas com o objetivo de regularizar o contrato para fornecimento, operação e manutenção de aerogeradores para os parques eólicos do Projeto Alto Sertão III – Fase A, cuja quitação se deu em 18 de agosto de 2017.

Debêntures privadas

Como mencionado na nota explicativa 13, tanto a Companhia quanto a sua controlada Renova Comercializadora emitiram instrumentos particulares de escritura privada de debêntures não conversíveis em ações subscritas respectivamente pelas controladas que integram a Fase B e pela Companhia.

24.5 Remuneração do pessoal-chave da Administração

A remuneração do pessoal-chave da Administração para os períodos findos em 30 de junho de 2024 e de 2023, conforme requerido pela Deliberação CVM nº 560, de 11 de dezembro de 2008, alcançou o montante de R$3.575 e R$4.285, respectivamente, valores compostos somente por benefícios de curto prazo.

Remuneração da Diretoria, Conselho de Administração e Conselho Fiscal

	30/06/2024					
	Diretoria Estatutária	Diretoria não estatutária	Total	Conselho de Administração	Conselho Fiscal	Total
Número de membros remunerados	4,17	3,33	7,50	6,50	2,67	16,67
Remuneração fixa acumulada	1.837	1.090	2.927	563	97	3.586
Salário ou pró-labore	1.539	950	2.489	563	97	3.148
Benefícios diretos e indiretos	298	140	438	-	-	438
Remuneração variável acumulada	(767)	11	(755)	-	-	(755)
Bônus	250	146	396	-	-	396
Provisão Programa de participação no resultado	(1.025)	(157)	(1.182)	-	-	(1.182)
Gratificações variáveis	-	-	-	-	-	-
Benefícios pós emprego	67		67	-	-	67
Benefícios motivados pela cessação do cargo	677		677	-	-	677
Valor total da remuneração por órgão*	1.814	1.101	2.915	563	97	3.575

	30/06/2023					
	Diretoria Estatutária	Diretoria não estatutária	Total	Conselho de Administração	Conselho Fiscal	Total
Número de membros remunerados	3,00	1,50	4,50	6,00	4,67	15,17
Remuneração fixa acumulada	1.377	698	2.075	556	202	2.833
Salário ou pró-labore	1.200	611	1.811	556	202	2.569
Benefícios diretos e indiretos	177	87	264	-	-	264
Remuneração variável acumulada	721	418	1.139	-	-	1.139
Bônus	-	-	-	-	-	-
Provisão Programa de participação no resultado	721	418	1.139	-	-	1.139
Gratificações variáveis	-	-	-	-	-	-
Benefícios pós emprego	-	33	33	-	-	33
Benefícios motivados pela cessação do cargo	-	280	280	-	-	280
Valor total da remuneração por órgão*	2.098	1.429	3.527	556	202	4.285

Nota (*): Essas informações não incluem os encargos sociais de ônus do empregador, nos termos do item 10.2.13, alínea b, do Ofício Circular/ANUAL-2022- CVM/SEP

Remuneração média acumulada da Diretoria, Conselho de Administração e Conselho Fiscal

	30/06/2024				30/06/2023			
	Diretoria Estatutária	Diretoria não estatutária	Conselho de Administração	Conselho Fiscal	Diretoria Estatutária	Diretoria não estatutária	Conselho de Administração	Conselho Fiscal
Número de membros	4,17	3,33	6,50	2,67	3,00	1,50	6,00	4,67
Valor da maior remuneração individual	767	521	90	24	1.112	532	93	43
Valor da menor remuneração individual*	44	253	90	24	691	12	93	43
Valor médio de remuneração individual	435	330	87	36	699	953	93	43

Nota (*): o valor da menor remuneração individual de cada órgão foi calculado considerando a exclusão de todos os membros que não exerceram o cargo por todos os meses do período apurado, conforme orienta o Ofício Circular/ANUAL-2022- CVM/SEP. A remuneração da administração ficou dentro dos montantes aprovados em assembleia geral ordinária e o conselho fiscal atendeu os requisitos de LSA.

Foi aprovado em Assembleia Geral Ordinária realizada em 30 de abril de 2024, o montante de até R$14.043 para a remuneração global dos administradores no período de janeiro a dezembro de 2024.

25. Instrumentos financeiros e gestão de riscos

A Companhia e suas controladas mantêm operações com instrumentos financeiros. A administração desses instrumentos é efetuada por meio de estratégia operacional e controles internos visando assegurar liquidez, segurança e rentabilidade. Os resultados obtidos com estas operações estão de acordo com as práticas adotadas pela Administração da Companhia.

A administração dos riscos associados a estas operações é realizada por meio da aplicação de práticas definidas pela Administração e inclui o monitoramento dos níveis de exposição de cada risco de mercado e previsão de fluxo de caixa futuros. Essas práticas determinam também que a atualização das informações em sistemas operacionais, assim como a informação e operacionalização das transações com as contrapartes sejam feitas.

a) Valor justo dos instrumentos financeiros

Valor justo é o montante pelo qual um ativo poderia ser trocado, ou um passivo liquidado, entre partes com conhecimento do negócio e interesse em realizá-lo, em uma transação em que não há favorecidos. O conceito de valor justo trata de inúmeras variações sobre métricas utilizadas com o objetivo de mensurar um montante em valor confiável.

A apuração do valor justo foi determinada utilizando as informações de mercado disponíveis e metodologias apropriadas de avaliação. Entretanto, um julgamento considerável é necessário para interpretar informações de mercado e estimar o valor justo. Algumas rubricas apresentam saldo contábil equivalente ao valor justo. Essa situação acontece em função desses instrumentos financeiros possuírem características similares aos que seriam obtidos se fossem negociados no mercado.

O uso de diferentes metodologias de mercado pode ter um efeito material nos valores de realização estimados. As operações com instrumentos financeiros estão apresentadas em nosso balanço pelo seu valor contábil, que equivale ao seu valor justo nas rubricas de caixa e equivalentes de caixa, clientes, partes relacionadas, cauções e depósitos vinculados e fornecedores. Para empréstimos, financiamentos e encargos de dívidas, os saldos contábeis diferem do valor justo.

	Controladora			
	Valor justo		Valor Contábil	
Ativos financeiros	30/06/2024	31/12/2023	30/06/2024	31/12/2023
Circulante				
Caixa e equivalentes de caixa	1.458	246	1.458	246
Partes relacionadas	44.058	44.768	44.058	44.768
Não circulante				
Aplicações financeiras	21	312	21	312
Partes relacionadas	-	250	-	250
Passivos financeiros				
Circulante				
Fornecedores	7.890	7.700	7.890	7.700
Empréstimos e financiamentos	7.245	4.938	7.245	4.938
Partes relacionadas	30.486	30.486	30.486	30.486
Não circulante				
Fornecedores	17.780	18.707	17.780	18.707
Empréstimos e financiamentos	24.908	25.620	24.908	25.620
Debêntures privadas	54.117	56.024	54.117	56.024
Partes relacionadas	13.224	12.055	13.224	12.055

	Consolidado			
	Valor justo		Valor Contábil	
Ativos financeiros	30/06/2024	31/12/2023	30/06/2024	31/12/2023
Circulante				
Caixa e equivalentes de caixa	78.182	17.600	78.182	17.600
Aplicações financeiras	4.868	5.180	4.868	5.180
Contas a receber de clientes	30.600	32.930	30.600	32.930
Compromissos futuros	20.113	52.443	20.113	52.443
Não circulante				
Aplicações financeiras	21	312	21	312
Compromissos futuros	211.059	305.489	211.059	305.489
Passivos financeiros				
Circulante				
Fornecedores	45.795	63.750	45.795	63.750
Empréstimos e financiamentos	253.178	172.754	253.178	172.754
Compromissos futuros	4.700	33.477	4.700	33.477
Não circulante				
Fornecedores	264.864	215.284	264.864	215.284
Empréstimos e financiamentos	876.850	901.872	876.850	901.872
Compromissos futuros	83.577	156.894	83.577	156.894

b) Categorias de instrumentos financeiros

A seguir demonstramos a classificação dos instrumentos financeiros e seus saldos contábeis:

	Controladora			
	30/06/2024		31/12/2023	
Ativos financeiros	Valor justo por meio do resultado	Custo amortizado	Valor justo por meio do resultado	Custo amortizado
Circulante				
Caixa e equivalentes de caixa	1.458	-	246	-
Partes relacionadas	-	44.058	-	44.768
Não circulante				
Aplicações financeiras	21	-	312	-
Partes relacionadas	-	-	-	250
Passivos Financeiros				
Circulante				
Fornecedores	-	7.890	-	7.700
Empréstimos e financiamentos	-	7.245	-	4.938
Partes relacionadas	-	30.486	-	30.486
Não circulante				
Fornecedores	-	17.780	-	18.707
Empréstimos e financiamentos	-	24.908	-	25.620
Debêntures privadas	-	54.117	-	56.024
Partes relacionadas	-	13.224	-	12.055

	Consolidado			
	30/06/2024		31/12/2023	
Ativos financeiros	Valor justo por meio do resultado	Custo amortizado	Valor justo por meio do resultado	Custo amortizado
Circulante				
Caixa e equivalentes de caixa	78.182	-	17.600	-
Aplicações financeiras	4.868	-	5.180	-
Contas a receber de clientes	-	30.600	-	32.930
Compromissos futuros	20.113	-	52.443	-
Não circulante				
Aplicações financeiras	21	-	312	-
Compromissos futuros	211.059	-	305.489	-
Passivos Financeiros				
Circulante				
Fornecedores	-	45.795	-	63.750
Empréstimos e financiamentos	-	253.178	-	172.754
Compromissos futuros	4.700	-	33.477	-
Não circulante				
Fornecedores	-	264.864	-	215.284
Empréstimos e financiamentos	-	876.850	-	901.872
Compromissos futuros	83.577	-	156.894	-

c) Mensuração pelo valor justo

Os quadros a seguir demonstram a hierarquia da mensuração do valor justo dos ativos do Grupo Renova:

		Valor justo em 30 de junho de 2024		
Descrição	Saldo em 30/06/2024	Mercado ativo - preço cotado (nível 1)	Sem mercado ativo - técnica de avaliação (nível 2)	Sem mercado ativo - inputs não observáveis (nível 3)
Ativos				
Aplicações financeiras	82.655	82.655	-	-

		Valor justo em 31 de dezembro de 2023		
Descrição	Saldo em 31/12/2023	Mercado ativo - preço cotado (nível 1)	Sem mercado ativo - técnica de avaliação (nível 2)	Sem mercado ativo - inputs não observáveis (nível 3)
Ativos				
Aplicações financeiras	22.542	22.542	-	-

Aplicações financeiras: elaborado levando-se em consideração as cotações de mercado do papel, ou informações de mercado que possibilitem tal cálculo, as taxas futuras de juros e câmbio de papéis similares. O valor de mercado do título corresponde ao seu valor de vencimento trazido a valor presente pelo fator de desconto obtido da curva de juros de mercado em reais.

Para aumentar a coerência e a comparação, a hierarquia do valor justo prioriza os insumos utilizados na medição em três grandes níveis, como segue:

Nível 1. Mercado Ativo: Preço - Um instrumento financeiro é considerado como cotado em mercado ativo se os preços cotados forem pronta e regularmente disponibilizados por bolsa ou mercado de balcão organizado, por operadores, por corretores, ou por associação de mercado, por entidades que tenham como objetivo divulgar preços por agências reguladoras, e se esses preços representarem transações de mercado que ocorrem regularmente entre partes independentes, sem favorecimento.

Nível 2. Sem Mercado Ativo: Técnica de Avaliação - Para um instrumento que não tenha mercado ativo o valor justo deve ser apurado utilizando-se metodologia de avaliação/apreçamento. Podem ser utilizados critérios como dados do valor justo corrente de outro instrumento que seja substancialmente o mesmo, de análise de fluxo de caixa descontado e modelos de apreçamento de opções. O objetivo da técnica de avaliação é estabelecer qual seria o preço da transação na data de mensuração em uma troca com isenção de interesses motivada por considerações do negócio.

Nível 3. Sem Mercado Ativo: Inputs para o ativo ou passivo que não são baseados em variáveis observáveis de mercado (inputs não observáveis). Para 30 de junho de 2024 a Companhia não possuía nenhum instrumento financeiro classificado nesta categoria.

No semestre findo em 30 de junho de 2024 não houve transferências entre avaliações de valor justo nível 1 e nível 2 nem entre o nível 3 e nível 2.

d) Risco de Mercado

O risco de mercado é apresentado como a possibilidade de perdas monetárias em função das oscilações de variáveis que tenham impacto em preços e taxas negociadas no mercado. Essas flutuações geram impacto a praticamente todos os setores e, portanto, representam fatores de riscos financeiros.

Os empréstimos e financiamentos captados pela Companhia e suas controladas apresentados na Nota 13, possuem como contrapartes o BNDES, Bradesco, Citibank, Itaú, ABC e dívidas com partes relacionadas. As regras contratuais para os passivos financeiros criam riscos atrelados a essas exposições. Em 30 de junho de 2024, a Companhia e suas controladas possuíam risco de mercado associado ao CDI.

e) Análise de sensibilidade (Consolidado)

Com a finalidade de verificar a sensibilidade dos indexadores nos investimentos e nas dívidas aos quais a Companhia e suas controladas estão expostas na data base de 30 de junho de 2024, foram adotadas as seguintes premissas:

• definição de um cenário provável do comportamento do risco que, caso ocorra, possa gerar resultados adversos para a Companhia, e que é referenciado por fonte externa independente (Cenário I);

• definição de dois cenários adicionais com deteriorações de, pelo menos, 25% e 50% na variável de risco considerada (Cenário II e Cenário III, respectivamente); e

• apresentação do impacto dos cenários definidos no valor justo dos instrumentos financeiros operados pela Companhia e suas controladas.

Os saldos apresentados nos quadros a seguir contemplam os valores consolidados.

Risco	Operação	Cenário I - Cenário Provável	Cenário II - variação de 25%	Cenário III - variação de 50%
	Taxa efetiva em 30 de junho de 2024	10,98%	10,98%	10,98%
Baixa do CDI	Aplicações financeiras:	82.655	82.655	82.655
	Taxa anual estimada do CDI para 2024	10,98%	8,24%	5,49%
	Perda anual nas aplicações financeiras	-	(2.441)	(4.883)
Alta do CDI	Empréstimos:	1.200.742	1.200.742	1.200.742
	Taxa anual estimada do CDI para 2024	10,50%	13,13%	15,75%
	Perda anual nos empréstimos e partes relacionadas	-	(25.894)	(57.628)

Para as aplicações financeiras o cenário provável considera as taxas futuras da SELIC, que é base para determinação da taxa CDI, conforme expectativas obtidas junto ao Banco Central do Brasil, com horizonte de um ano, 10,90%. Os cenários II e III consideram uma redução dessa taxa em 25% (8,24% a.a.) e 50% (5,49% a.a.), respectivamente. Estas projeções também são realizadas para empréstimos e outras operações que são vinculados a taxa CDI as quais foram projetadas nos cenários II e III considerando um aumento dessa taxa em 25% (13,62% a.a.) e 50% (16,35% a.a.).

A liquidação das transações envolvendo essas estimativas poderá resultar em valores diferentes dos estimados devido à subjetividade que está contida no processo utilizado na preparação dessas análises.

f) Risco de Liquidez

O risco de liquidez evidencia a capacidade da Companhia e suas controladas em liquidarem as obrigações assumidas. Para determinar a capacidade financeira da Companhia e suas controladas em cumprir adequadamente os compromissos assumidos, os fluxos de vencimentos dos recursos captados e de outras obrigações fazem parte das divulgações. Informações com maior detalhamento sobre os empréstimos captados pela Companhia e suas controladas são apresentadas na Nota 13.

A Administração da Companhia e suas controladas somente utiliza linhas de crédito que possibilitem sua alavancagem operacional. Essa premissa é afirmada quando observamos as características das captações efetivadas.

Os planos de recuperação judicial da Companhia e determinadas controladas permitiu alinhar a capacidade de pagamento das dívidas à geração de recursos, conforme apresentado na Nota 1.2. Assim a Administração entende que, com o sucesso do plano de recuperação judicial e das medidas mencionadas na referida Nota e a entrada em operação comercial do Complexo Eólico Alto Sertão III que ocorreu durante o exercício de 2022, será possível retomar o equilíbrio econômico, financeiro e de liquidez da Companhia.

f.1) Tabela do risco de liquidez e juros

As tabelas a seguir mostram em detalhes o prazo de vencimento contratual restante dos passivos financeiros não derivativos da Companhia e suas controladas e os prazos de amortização contratuais. As tabelas foram elaboradas de acordo com os fluxos de caixa não descontados dos passivos financeiros com base na data mais próxima em que a Companhia e suas controladas devem quitar as respectivas obrigações. As tabelas incluem os fluxos de caixa dos juros e do principal. Na medida em que os fluxos de juros são pós-fixados, o valor não descontado foi obtido com base nas curvas de juros no encerramento do período.

	Consolidado				
Instrumentos a taxa de juros	De 1 a 3 meses	De 3 meses a 1 ano	De 1 ano a 5 anos	Mais de 5 anos	Total
Classe I	119	-	-	-	119
Classe II	221.356	24.110	265.214	578.650	1.089.330
Classe III	13.070	8.769	70.150	238.294	330.283
Classe IV	504	-	-	-	504
Empréstimos e financiamentos - principal e encargos	6.533	712	7.828	17.080	32.153
Total	241.582	33.591	343.192	834.024	1.452.389

g) Risco de crédito

O risco de crédito compreende a possibilidade de a Companhia não realizar seus direitos. Essa descrição está diretamente relacionada à rubrica de clientes.

		Valor contábil Consolidado	
	Nota	30/06/2024	31/12/2023
Contas a receber de clientes	7	30.600	32.930

No setor de energia elétrica as operações realizadas estão direcionadas ao regulador que mantém informações ativas sobre as posições de energia produzida e consumida. A partir dessa estrutura planejamentos são criados buscando o funcionamento do sistema sem interferências ou interrupções. As comercializações são geradas a partir de leilões, contratos, entre outras. Esse mecanismo agrega a confiabilidade e controla a inadimplência entre participantes setoriais.

A Companhia gerencia seus riscos de forma contínua, avaliando se as práticas adotadas na condução das suas atividades estão em linha com as políticas preconizadas pela Administração. A Companhia não faz uso de instrumentos financeiros de proteção patrimonial, pois acredita que os riscos aos quais estão ordinariamente expostos seus ativos e passivos compensam-se entre si no curso natural das suas atividades. A administração dos instrumentos financeiros é efetuada por meio de estratégias operacionais, visando liquidez, rentabilidade e segurança. A política de controle consiste no acompanhamento permanente das condições contratadas versus condições vigentes no mercado. Em 30 de junho de 2024 a Companhia não efetuou aplicações de caráter especulativo, em derivativos ou quaisquer outros ativos de risco.

h) Gestão de capital

	Consolidado	
	30/06/2024	31/12/2023
Dívida de empréstimos, financiamentos e partes relacionadas	(1.130.028)	(1.074.626)
Patrimônio líquido	884.947	933.020
(-) Caixa e equivalentes de caixa e aplicações financeiras	83.071	23.092
Dívida líquida + Patrimônio líquido	(162.010)	(118.514)

Os planos de recuperação judicial permitiram a celebração de acordos, repactuação das taxas de juros e alongamento dos prazos para quitação da dívida.

A Administração acredita que o cumprimento dos Planos aprovados em 18 de dezembro de 2020 fornecerá condições para a recuperação econômica e operacional das empresas do Grupo Renova.

26. Lucro (Prejuízo) por ação

O lucro (prejuízo) básico por ação é calculado por meio da divisão do prejuízo líquido do período atribuído aos detentores de ações ordinárias e preferenciais da Companhia pela quantidade média ponderada de ações ordinárias e preferenciais disponíveis durante o período.

O lucro (prejuízo) diluído por ação é calculado por meio da divisão do lucro (prejuízo) atribuído aos detentores de ações ordinárias e preferenciais da Companhia pela quantidade média ponderada de ações ordinárias e preferenciais disponíveis durante o período, mais a quantidade média ponderada de ações ordinárias que seriam emitidas no pressuposto do período das opções de compra de ações com valor de período inferior ao valor de mercado.

De acordo com o estatuto social da Companhia as ações preferenciais possuem participação nos lucros distribuídos em igualdade com as ações ordinárias.

O quadro a seguir apresenta os dados de resultado e quantidade de ações utilizadas no cálculo dos lucros (prejuízos) básico e diluído por ação para cada um dos períodos apresentados na demonstração de resultados:

	Controladora			
	2º Trimestre		Acumulado 6 meses	
	2024	2023	2024	2023
Lucro líquido (prejuízo) do período	13.843	(42.732)	(48.073)	(87.171)
Lucro (prejuízo) básico e diluído por ação:				
Média ponderada das ações ordinárias e preferenciais disponíveis (em milhares)	160.084	158.610	160.084	158.610
Lucro (prejuízo) básico e diluído por ação (em R$)	0,09	(0,27)	(0,30)	(0,55)
Lucro (prejuízo) diluído por ação:				
Média ponderada das ações ordinárias e preferenciais disponíveis (em milhares)	160.084	158.610	160.084	158.610
Lucro (prejuízo) diluído por ação (em R$)	0,09	(0,27)	(0,30)	(0,55)

27. Cobertura de Seguros

A Companhia e suas controladas mantêm seguros para determinados bens do ativo imobilizado bem como para responsabilidade civil e outras garantias contratuais, com montantes considerados suficientes para cobrir eventuais perdas significativas. O resumo das apólices vigentes em 30 de junho de 2024 é como segue:

Risco de operação			
		Vigência	
Objeto da Garantia	Importância Segurada	Início	Fim
Riscos operacionais	4.620.315	13/06/2024	30/06/2025
Responsabilidade civil	50.000	30/11/2023	30/11/2024
Fiança bancária	3.303	09/08/2024	09/08/2024

Risco de administração e portfólio			
		Vigência	
Objeto da Garantia	Importância Segurada	Início	Fim
Seguros de responsabilidade civil geral de administradores – D&O	60.000	31/01/2024	31/01/2025
Seguro empresarial dos escritórios	6.700	07/11/2023	07/11/2024
Seguro de riscos diversos - equipamentos	915	07/11/2023	07/11/2024
Proteção de dados e responsabilidade cibernética	5.000	29/03/2024	29/03/2025
Fiança bancária	835	01/12/2023	01/12/2024

28. Transações não envolvendo caixa

Em 30 de junho de 2024, a Companhia e suas controladas realizaram as seguintes operações não envolvendo caixa, portanto, essas não estão refletidas na demonstração dos fluxos de caixa:

	Nota	Controladora		Consolidado	
	explicativa	30/06/2024	30/06/2023	30/06/2024	30/06/2023
Provisão para perda sobre investimento	9	500	-	-	-
Direito de uso – arrendamento	11	394	1.133	-	1.971
Imobilizado - capitalização da folha de pagamento	10	2.602	3.257	2.602	3.527
Efeito da conciliação imobilizado – fornecedor	12	-	(27)	(404)	(1.581)
Compensação de empréstimos com depósitos judiciais	13	-	(4.207)	-	(4.207)
Aumento de capital com capitalização de créditos de terceiros		-	32.514	-	32.514
Reclassificação entre Provisão para riscos cíveis, fiscais e trabalhistas e Fornecedores		-	-	(51.923)	-
Outras contas a pagar x fornecedores		-	-	-	(36.514)

* * *

Pareceres e Declarações / Relatório da Revisão Especial - Sem Ressalva

RELATÓRIO DO AUDITOR INDEPENDENTE SOBRE A REVISÃO DAS INFORMAÇÕES CONTÁBEIS INTERMEDIÁRIAS INDIVIDUAIS E CONSOLIDADAS

Aos
Acionistas, Conselheiros e Administradores da Renova Energia S.A. – em recuperação judicial São Paulo - SP

Introdução

Revisamos as informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas da Renova Energia S.A. – em recuperação judicial ("Companhia"), contidas no Formulário de Informações Trimestrais (ITR), identificadas como controladora e consolidado, referentes ao trimestre findo em 30 de junho de 2024, que compreendem o balanço patrimonial intermediário individual e consolidado em 30 de junho de 2024 e as respectivas demonstrações intermediárias individuais e consolidadas do resultado e do resultado abrangente para os períodos de três e seis meses findos nessa data, e das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o período de seis meses findo nessa data, incluindo as notas explicativas.

A Administração da Companhia, e suas controladas, são responsáveis pela elaboração das informações contábeis 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 contábeis 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, consequentemente, 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 contábeis intermediárias individuais e consolidadas

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

BDO RCS Auditores Independentes SS Ltda., uma empresa brasileira da sociedade simples, é membro da BDO Internacional Limited, uma companhia limitada por garantia do Reino Unido, e faz parte da rede internacional BDO de firmas-membro independentes. BDO é nome comercial para a rede BDO e cada uma das firmas da BDO.

Ênfase

Plano de Recuperação Judicial (PRJ)

Conforme mencionado na Nota Explicativa nº 1.2, as informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas, a Renova Energia S.A. – em recuperação judicial e determinadas controladas protocolaram, em 16 de outubro de 2019, pedido de Recuperação Judicial, tendo ele sido deferido pelo Juízo da Recuperação Judicial da 2ª Vara de Falências e Recuperações Judiciais da Comarca do Estado de São Paulo, nessa mesma data. Adicionalmente, em 18 de dezembro de 2020, a Renova Energia S.A. – em recuperação judicial e determinadas controladas protocolaram os novos planos de recuperação judicial, os quais foram aprovados pela Assembleia Geral de Credores e homologados pelo Juízo da Recuperação Judicial nessa mesma data, com decisão publicada no Diário Oficial do Estado de São Paulo em 14 de janeiro de 2021. Nossa conclusão não contém modificação relacionada a esse assunto.

Conforme mencionado na Nota Explicativa nº 1.2, em 10 de dezembro de 2023, a Companhia informou aos Acionistas e ao mercado geral, que celebrou em 08 de dezembro de 2023, novos aditamentos ao seu plano de recuperação judicial e ao plano de recuperação judicial das sociedades que compõem o Alto Sertão III. Em 07 de junho de 2024 a Companhia celebrou o segundo aditamento aos planos de recuperação judicial do Grupo Renova Energia com os credores titulares de créditos com garantia real, com vigência até

agosto de 2024. A Companhia está finalizando a elaboração de um novo aditivo ao Plano de Recuperação Judicial de maneira 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. Nossa conclusão não contém modificação relacionada a esse assunto.

Outros assuntos

Demonstrações Intermediárias do Valor Adicionado (DVA) individual e consolidada – informação suplementar

Revisamos também as Demonstrações intermediárias do Valor Adicionado (DVA), individual e consolidada, referentes ao período de três meses findo em 30 de junho de 2024, preparadas sob a responsabilidade da Administração da Companhia, cuja apresentação nas informações intermediárias é requerida de acordo com as normas expedidas pela Comissão de Valores Mobiliários (CVM) e considerada informação suplementar pela IAS 34. Essas demonstrações foram submetidas a procedimentos de revisão executados em conjunto com a revisão das Informações Trimestrais (ITR), com o objetivo de concluir se elas estão conciliadas com as informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas, e registros contábeis, conforme aplicável, e se sua forma e conteúdo estão de acordo com os critérios definidos no Pronunciamento Técnico CPC 09 – “Demonstração do Valor Adicionado”. Com base em nossa revisão, não temos conhecimento de nenhum fato que nos leve a acreditar que essas Demonstrações intermediárias do Valor Adicionado, individual e consolidada, não foram elaboradas, em todos os aspectos relevantes, segundo os critérios definidos nesse pronunciamento técnico e de maneira consistente em relação às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas, tomadas em conjunto.

Salvador, 14 de agosto de 2024.

BDO RCS Auditores Independentes SS Ltda.
CRC 2 SP 013846/O-1

Antomar de Oliveira Rios
Contador CRC 1 BA 017715/O-5 -S- SP

Pareceres e Declarações / Declaração dos Diretores sobre as Demonstrações Financeiras

DECLARAÇÃO

Em atendimento ao artigo 25, parágrafo 1º, incisos V e VI, da Instrução CVM 480 de 7 de dezembro de 2009, a Diretoria declara que revisou, discutiu e concorda com as Demonstrações Financeiras contidas neste Relatório e com as opiniões expressas no Parecer dos Auditores Independentes - BDO RCS Auditores Independente.

São Paulo, 14 de agosto de 2024.

_____
Sergio Ros Brasil Pinto
Diretor Presidente

Pareceres e Declarações / Declaração dos Diretores sobre o Relatório do Auditor Independente

DECLARAÇÃO

Em atendimento ao artigo 25, parágrafo 1º, incisos V e VI, da Instrução CVM 480 de 7 de dezembro de 2009, a Diretoria declara que revisou, discutiu e concorda com as Demonstrações Financeiras contidas neste Relatório e com as opiniões expressas no Parecer dos Auditores Independentes - BDO RCS Auditores Independente.

São Paulo, 14 de agosto de 2024.

_____
Sergio Ros Brasil Pinto
Diretor Presidente