

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 - 01/01/2023 à 30/06/2023	9
DMPL - 01/01/2022 à 30/06/2022	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 - 01/01/2023 à 30/06/2023	19
DMPL - 01/01/2022 à 30/06/2022	20
Demonstração de Valor Adicionado	21

Comentário do Desempenho	22
--------------------------	----

Notas Explicativas	39
--------------------	----

Comentário Sobre o Comportamento das Projeções Empresariais	115
---	-----

Pareceres e Declarações

Relatório da Revisão Especial - Sem Ressalva	116
Declaração dos Diretores sobre as Demonstrações Financeiras	118
Declaração dos Diretores sobre o Relatório do Auditor Independente	119

Dados da Empresa / Composição do Capital

Número de Ações (Unidades)	Trimestre Atual 30/06/2023
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 30/06/2023	Exercício Anterior 31/12/2022
1	Ativo Total	1.550.047	1.641.934
1.01	Ativo Circulante	60.732	77.579
1.01.01	Caixa e Equivalentes de Caixa	314	249
1.01.06	Tributos a Recuperar	3.094	2.753
1.01.06.01	Tributos Correntes a Recuperar	3.094	2.753
1.01.06.01.01	Ativo Fiscal Corrente	3.094	2.753
1.01.07	Despesas Antecipadas	594	1.068
1.01.07.01	Adiantamento a Fornecedores	594	1.068
1.01.08	Outros Ativos Circulantes	56.730	73.509
1.01.08.03	Outros	56.730	73.509
1.01.08.03.01	Outros Créditos	2.716	211
1.01.08.03.04	Partes Relacionadas	53.332	73.200
1.01.08.03.05	Ativos Classificados como Mantidos para Venda	262	0
1.01.08.03.06	Despesas Antecipadas	420	98
1.02	Ativo Não Circulante	1.489.315	1.564.355
1.02.01	Ativo Realizável a Longo Prazo	145.832	157.150
1.02.01.03	Aplicações Financeiras Avaliadas ao Custo Amortizado	291	278
1.02.01.03.01	Titulos Mantidos até o Vencimento	291	278
1.02.01.09	Créditos com Partes Relacionadas	143.150	148.810
1.02.01.09.02	Créditos com Controladas	143.150	148.810
1.02.01.10	Outros Ativos Não Circulantes	2.391	8.062
1.02.01.10.03	Outros créditos	60	60
1.02.01.10.04	Depósitos Judiciais	2.331	8.002
1.02.02	Investimentos	1.232.709	1.300.615
1.02.02.01	Participações Societárias	1.232.709	1.300.615
1.02.02.01.02	Participações em Controladas	1.232.709	1.300.615
1.02.03	Imobilizado	110.774	106.590
1.02.03.01	Imobilizado em Operação	2.075	2.546
1.02.03.02	Direito de Uso em Arrendamento	4.808	5.765
1.02.03.03	Imobilizado em Andamento	103.891	98.279

DFs Individuais / Balanço Patrimonial Passivo**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 30/06/2023	Exercício Anterior 31/12/2022
2	Passivo Total	1.550.047	1.641.934
2.01	Passivo Circulante	141.806	145.667
2.01.01	Obrigações Sociais e Trabalhistas	4.286	8.221
2.01.01.02	Obrigações Trabalhistas	4.286	8.221
2.01.02	Fornecedores	4.881	10.250
2.01.02.01	Fornecedores Nacionais	4.881	10.250
2.01.03	Obrigações Fiscais	4.087	4.824
2.01.03.01	Obrigações Fiscais Federais	4.087	4.823
2.01.03.01.02	Obrigações Fiscais Federais	4.087	4.823
2.01.03.03	Obrigações Fiscais Municipais	0	1
2.01.04	Empréstimos e Financiamentos	2.752	1.425
2.01.04.01	Empréstimos e Financiamentos	2.752	1.425
2.01.04.01.01	Em Moeda Nacional	2.752	1.425
2.01.05	Outras Obrigações	125.473	120.947
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	94.987	90.461
2.01.05.02.04	Arrendamentos a pagar	3.464	3.258
2.01.05.02.05	Outras Contas a Pagar	91.523	87.203
2.01.07	Passivos sobre Ativos Não-Correntes a Venda e Descontinuados	327	0
2.01.07.01	Passivos sobre Ativos Não-Correntes a Venda	327	0
2.02	Passivo Não Circulante	553.154	585.305
2.02.01	Empréstimos e Financiamentos	86.814	92.226
2.02.01.01	Empréstimos e Financiamentos	26.332	31.091
2.02.01.01.01	Em Moeda Nacional	26.332	31.091
2.02.01.02	Debêntures	60.482	61.135
2.02.01.02.01	Debêntures privdas	60.482	61.135
2.02.02	Outras Obrigações	80.774	110.952
2.02.02.01	Passivos com Partes Relacionadas	3.315	0
2.02.02.01.02	Débitos com Controladas	3.315	0
2.02.02.02	Outros	77.459	110.952
2.02.02.02.03	Tributos a recolher	564	5.020
2.02.02.02.04	Arrendamentos a pagar	7.434	7.705
2.02.02.02.05	Fornecedores	20.747	22.366
2.02.02.02.06	Outras contas a pagar	48.714	75.861
2.02.04	Provisões	385.566	382.127
2.02.04.01	Provisões Fiscais Previdenciárias Trabalhistas e Cíveis	116.382	113.416
2.02.04.01.01	Provisões Fiscais	108.453	103.655
2.02.04.01.02	Provisões Previdenciárias e Trabalhistas	2.877	3.517
2.02.04.01.04	Provisões Cíveis	4.394	5.582
2.02.04.01.05	Provisões Administrativas	658	662
2.02.04.02	Outras Provisões	269.184	268.711
2.02.04.02.04	Provisões para perda sobre investimento	269.184	268.711
2.03	Patrimônio Líquido	855.087	910.962
2.03.01	Capital Social Realizado	4.128.637	4.097.341

DFs Individuais / Balanço Patrimonial Passivo**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 30/06/2023	Exercício Anterior 31/12/2022
2.03.01.01	Capital Social	4.170.394	4.139.098
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	-3.273.551	-3.186.380

DFs Individuais / Demonstração do Resultado**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 01/04/2023 à 30/06/2023	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2023 à 30/06/2023	Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/04/2022 à 30/06/2022	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2022 à 30/06/2022
3.02	Custo dos Bens e/ou Serviços Vendidos	-28	-56	-20	-41
3.02.01	Depreciação e Amortização	-28	-56	-20	-41
3.03	Resultado Bruto	-28	-56	-20	-41
3.04	Despesas/Receitas Operacionais	-35.719	-76.556	148.076	110.363
3.04.02	Despesas Gerais e Administrativas	1.636	-4.382	4.961	-135
3.04.03	Perdas pela Não Recuperabilidade de Ativos	-1.103	-2.243	-397	-776
3.04.03.01	Depreciações e Amortizações	-1.103	-2.243	-397	-776
3.04.05	Outras Despesas Operacionais	22	1.246	25	-173
3.04.06	Resultado de Equivalência Patrimonial	-36.274	-71.177	143.487	111.447
3.04.06.01	Resultado de equivalência Patrimonial	-43.076	-77.979	-33.227	-65.267
3.04.06.04	Ganho na alienação de ativos	6.802	6.802	176.714	176.714
3.05	Resultado Antes do Resultado Financeiro e dos Tributos	-35.747	-76.612	148.056	110.322
3.06	Resultado Financeiro	-6.985	-13.405	-37.853	-66.225
3.06.01	Receitas Financeiras	709	1.536	1.744	5.342
3.06.02	Despesas Financeiras	-7.694	-14.941	-39.597	-71.567
3.07	Resultado Antes dos Tributos sobre o Lucro	-42.732	-90.017	110.203	44.097
3.08	Imposto de Renda e Contribuição Social sobre o Lucro	0	2.846	0	0
3.08.02	Diferido	0	2.846	0	0
3.09	Resultado Líquido das Operações Continuadas	-42.732	-87.171	110.203	44.097
3.11	Lucro/Prejuízo do Período	-42.732	-87.171	110.203	44.097
3.99	Lucro por Ação - (Reais / Ação)				
3.99.01	Lucro Básico por Ação				
3.99.01.01	ON	-0,27	-0,55	1,01	0,4
3.99.02	Lucro Diluído por Ação				
3.99.02.01	ON	-0,27	-0,55	1,01	0,4

DFs Individuais / Demonstração do Resultado Abrangente

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 01/04/2023 à 30/06/2023	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2023 à 30/06/2023	Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/04/2022 à 30/06/2022	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2022 à 30/06/2022
4.01	Lucro Líquido do Período	-42.732	-87.171	110.203	44.097
4.03	Resultado Abrangente do Período	-42.732	-87.171	110.203	44.097

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2023 à 30/06/2023	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2022 à 30/06/2022
6.01	Caixa Líquido Atividades Operacionais	-23.345	-114.425
6.01.01	Caixa Gerado nas Operações	-5.140	-10.866
6.01.01.01	Resultado do Período	-87.171	44.097
6.01.01.02	Depreciações e Amortizações	2.299	817
6.01.01.03	Juros líquido sobre Partes Relacionadas	-1.416	42.094
6.01.01.07	Juros sobre Aplicações Financeiras e Cauções	-34	-3.648
6.01.01.08	Resultado de Equivalência Patrimonial	77.979	65.267
6.01.01.09	Juros sobre empréstimos, financiamentos e debêntures	2.491	22.747
6.01.01.10	Comissões e outras penalidades	0	384
6.01.01.11	Ganho na alienação de ativos	-6.878	-181.623
6.01.01.13	Créditos fiscais - Base negativa CSLL	-2.846	0
6.01.01.14	Atualização depósitos judiciais	-146	-293
6.01.01.15	Juros sobre passivo de arrendamento	580	915
6.01.01.16	Atualização e Provisão para riscos cíveis, fiscais e trabalhistas	3.597	-1.253
6.01.01.17	Juros sobre contas a pagar	6.405	-370
6.01.02	Variações nos Ativos e Passivos	-14.517	-38.635
6.01.02.01	(Aumento) Redução em Impostos a Recuperar	-341	-948
6.01.02.02	(Aumento) Redução em Despesas Antecipadas	-322	-387
6.01.02.03	(Aumento) Redução em Créditos com Fornecedores	474	521
6.01.02.04	(Aumento) Redução em Outras Contas a Receber	-2.505	-156
6.01.02.05	(Redução) Aumento em Fornecedores	-7.716	-30.117
6.01.02.06	(Redução) Aumento em Impostos e Contribuições Sociais a Recolher	-2.027	-1.061
6.01.02.08	(Redução) Aumento em Outras contas a pagar	3.502	1.582
6.01.02.10	(Redução) Aumento em Salários e férias a pagar	-7.192	-3.167
6.01.02.14	(Aumento) Redução em Depósitos judiciais	1.610	-4.902
6.01.03	Outros	-3.688	-64.924
6.01.03.01	Pagamentos de contingências	-631	-5.305
6.01.03.02	Pagamentos de imposto de renda e contribuição social	-134	-134
6.01.03.03	Pagamentos de juros sobre empréstimos e financiamentos	-2.923	-59.485
6.02	Caixa Líquido Atividades de Investimento	23.159	91.529
6.02.01	Recursos para futuro aumento de capital	-14.080	-126.704
6.02.02	Aquisição de Ativo Imobilizado em Serviço	0	-459
6.02.03	Aquisição de Ativo Imobilizado em Curso	-3.135	-6.917
6.02.04	(Aumento) Redução nas aplicações financeiras	21	3.638
6.02.05	Recebimento na alienação de ativos	7.631	307.572
6.02.06	Partes Relacionadas	33.100	-18.084
6.02.07	Aportes de capital em controladas	-378	0
6.02.08	Debentures privadas	0	-67.517
6.03	Caixa Líquido Atividades de Financiamento	251	-178.466
6.03.02	Integralização de ações	62	0
6.03.04	Partes Relacionadas	3.297	-252
6.03.06	Pagamentos de empréstimos, financiamentos e debêntures	554	-174.630
6.03.09	Pagamento de passivos de arrendamentos	-3.662	-3.584
6.05	Aumento (Redução) de Caixa e Equivalentes	65	-201.362

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

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2023 à 30/06/2023	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2022 à 30/06/2022
6.05.01	Saldo Inicial de Caixa e Equivalentes	249	234.209
6.05.02	Saldo Final de Caixa e Equivalentes	314	32.847

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
5.03	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
5.07	Saldos Finais	4.128.637	1	0	-3.273.551	0	855.087

DFs Individuais / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2022 à 30/06/2022

(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	3.308.179	1	0	-3.963.500	0	-655.320
5.03	Saldos Iniciais Ajustados	3.308.179	1	0	-3.963.500	0	-655.320
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	44.097	0	44.097
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	44.097	0	44.097
5.07	Saldos Finais	3.308.179	1	0	-3.919.403	0	-611.223

DFs Individuais / Demonstração de Valor Adicionado**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2023 à 30/06/2023	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2022 à 30/06/2022
7.01	Receitas	3.281	759
7.01.02	Outras Receitas	3.281	759
7.02	Insumos Adquiridos de Terceiros	-3.885	-1.476
7.02.02	Materiais, Energia, Servs. de Terceiros e Outros	-3.885	-1.476
7.03	Valor Adicionado Bruto	-604	-717
7.04	Retenções	-2.299	-817
7.04.01	Depreciação, Amortização e Exaustão	-2.299	-817
7.05	Valor Adicionado Líquido Produzido	-2.903	-1.534
7.06	Vlr Adicionado Recebido em Transferência	-69.567	117.050
7.06.01	Resultado de Equivalência Patrimonial	-77.979	-65.267
7.06.02	Receitas Financeiras	1.610	5.603
7.06.03	Outros	6.802	176.714
7.06.03.01	Efeito da alienação de ativo disponível para venda	6.802	176.714
7.07	Valor Adicionado Total a Distribuir	-72.470	115.516
7.08	Distribuição do Valor Adicionado	-72.470	115.516
7.08.01	Pessoal	2.994	-602
7.08.01.01	Remuneração Direta	1.212	-426
7.08.01.02	Benefícios	785	238
7.08.01.03	F.G.T.S.	302	148
7.08.01.04	Outros	695	-562
7.08.01.04.01	Honorários da administração	695	-562
7.08.02	Impostos, Taxas e Contribuições	-1.970	592
7.08.02.01	Federais	-1.970	592
7.08.03	Remuneração de Capitais de Terceiros	13.677	71.429
7.08.03.01	Juros	9.029	66.219
7.08.03.02	Aluguéis	62	0
7.08.03.03	Outras	4.586	5.210
7.08.04	Remuneração de Capitais Próprios	-87.171	44.097
7.08.04.03	Lucros Retidos / Prejuízo do Período	-87.171	44.097

DFs Consolidadas / Balanço Patrimonial Ativo**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 30/06/2023	Exercício Anterior 31/12/2022
1	Ativo Total	2.740.812	2.814.419
1.01	Ativo Circulante	78.767	116.702
1.01.01	Caixa e Equivalentes de Caixa	24.964	63.773
1.01.02	Aplicações Financeiras	4.510	4.282
1.01.02.01	Aplicações Financeiras Avaliadas a Valor Justo através do Resultado	4.510	4.282
1.01.02.01.03	Aplicações Financeiras Avaliadas a Valor Justo através do Resultado	4.510	4.282
1.01.03	Contas a Receber	25.687	30.367
1.01.03.01	Clientes	25.687	30.367
1.01.06	Tributos a Recuperar	16.027	13.032
1.01.06.01	Tributos Correntes a Recuperar	16.027	13.032
1.01.07	Despesas Antecipadas	1.967	1.127
1.01.07.01	Adiantamento a Fornecedores	1.967	1.127
1.01.08	Outros Ativos Circulantes	5.612	4.121
1.01.08.03	Outros	5.612	4.121
1.01.08.03.01	Outros Créditos	2.771	289
1.01.08.03.03	Ativos Classificados como Mantidos para Venda	262	0
1.01.08.03.05	Despesas antecipadas	2.579	3.832
1.02	Ativo Não Circulante	2.662.045	2.697.717
1.02.01	Ativo Realizável a Longo Prazo	7.080	11.116
1.02.01.03	Aplicações Financeiras Avaliadas ao Custo Amortizado	291	278
1.02.01.03.01	Títulos Mantidos até o Vencimento	291	278
1.02.01.07	Tributos Diferidos	2.302	1.327
1.02.01.10	Outros Ativos Não Circulantes	4.487	9.511
1.02.01.10.04	Outros Créditos	60	60
1.02.01.10.06	Depósitos Judiciais	4.427	9.451
1.02.03	Imobilizado	2.654.965	2.686.601
1.02.03.01	Imobilizado em Operação	2.430.793	2.476.730
1.02.03.02	Direito de Uso em Arrendamento	20.435	21.022
1.02.03.03	Imobilizado em Andamento	203.737	188.849

DFs Consolidadas / Balanço Patrimonial Passivo**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 30/06/2023	Exercício Anterior 31/12/2022
2	Passivo Total	2.740.812	2.814.419
2.01	Passivo Circulante	394.757	341.621
2.01.01	Obrigações Sociais e Trabalhistas	5.073	9.111
2.01.01.02	Obrigações Trabalhistas	5.073	9.111
2.01.02	Fornecedores	52.481	58.392
2.01.02.01	Fornecedores Nacionais	52.481	58.392
2.01.03	Obrigações Fiscais	11.449	15.509
2.01.03.01	Obrigações Fiscais Federais	10.971	15.148
2.01.03.01.02	Obrigações Fiscais Federais	10.971	15.148
2.01.03.02	Obrigações Fiscais Estaduais	384	32
2.01.03.03	Obrigações Fiscais Municipais	94	329
2.01.04	Empréstimos e Financiamentos	101.169	49.939
2.01.04.01	Empréstimos e Financiamentos	101.169	49.939
2.01.04.01.01	Em Moeda Nacional	101.169	49.939
2.01.05	Outras Obrigações	224.258	208.670
2.01.05.02	Outros	224.258	208.670
2.01.05.02.04	Outras Contas a Pagar	172.079	167.363
2.01.05.02.06	Contas a pagar - CCEE/ Eletrobrás	48.169	37.621
2.01.05.02.07	Arrendamentos a pagar	4.010	3.686
2.01.07	Passivos sobre Ativos Não-Correntes a Venda e Descontinuados	327	0
2.01.07.01	Passivos sobre Ativos Não-Correntes a Venda	327	0
2.02	Passivo Não Circulante	1.490.968	1.561.836
2.02.01	Empréstimos e Financiamentos	922.265	950.914
2.02.01.01	Empréstimos e Financiamentos	922.265	950.914
2.02.01.01.01	Em Moeda Nacional	922.265	950.914
2.02.02	Outras Obrigações	345.064	391.073
2.02.02.02	Outros	345.064	391.073
2.02.02.02.04	Contas a pagar - CCEE/ Eletrobrás	37.474	38.143
2.02.02.02.05	Fornecedores	219.428	192.924
2.02.02.02.07	Tributos a recolher	627	8.030
2.02.02.02.08	Arrendamentos a pagar	23.086	22.774
2.02.02.02.09	Outras contas a pagar	64.449	129.202
2.02.04	Provisões	223.639	219.849
2.02.04.01	Provisões Fiscais Previdenciárias Trabalhistas e Cíveis	199.613	196.614
2.02.04.01.01	Provisões Fiscais	108.453	103.655
2.02.04.01.02	Provisões Previdenciárias e Trabalhistas	2.877	3.517
2.02.04.01.04	Provisões Cíveis	55.936	57.091
2.02.04.01.05	Provisões Administrativas	658	662
2.02.04.01.06	Provisões Regulatórias	31.689	31.689
2.02.04.02	Outras Provisões	24.026	23.235
2.02.04.02.03	Provisões para Passivos Ambientais e de Desativação	24.026	23.235
2.03	Patrimônio Líquido Consolidado	855.087	910.962
2.03.01	Capital Social Realizado	4.128.637	4.097.341
2.03.01.01	Capital social	4.170.394	4.139.098
2.03.01.02	Gasto na emissão de ações	-41.757	-41.757

DFs Consolidadas / Balanço Patrimonial Passivo**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 30/06/2023	Exercício Anterior 31/12/2022
2.03.02	Reservas de Capital	1	1
2.03.02.07	Reservas de Capital	1	1
2.03.05	Lucros/Prejuízos Acumulados	-3.273.551	-3.186.380

DFs Consolidadas / Demonstração do Resultado**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 01/04/2023 à 30/06/2023	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2023 à 30/06/2023	Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/04/2022 à 30/06/2022	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2022 à 30/06/2022
3.01	Receita de Venda de Bens e/ou Serviços	53.861	119.925	48.151	79.543
3.02	Custo dos Bens e/ou Serviços Vendidos	-50.228	-106.893	-43.071	-77.722
3.02.01	Depreciação e Amortização	-24.478	-50.216	-9.431	-13.986
3.02.02	Custo de Operação	-22.342	-39.214	-5.861	-10.967
3.02.03	Encargos do Uso do Sistema de Distribuição	-5.821	-11.631	-1.940	-2.893
3.02.04	Custo com compra de energia	2.413	-5.832	-25.839	-49.876
3.03	Resultado Bruto	3.633	13.032	5.080	1.821
3.04	Despesas/Receitas Operacionais	-5.410	-20.911	173.845	164.644
3.04.02	Despesas Gerais e Administrativas	-9.236	-24.957	-8.743	-25.206
3.04.05	Outras Despesas Operacionais	3.826	4.046	182.588	189.850
3.04.05.01	Depreciações e Amortizações	-1.216	-2.497	-454	-960
3.04.05.02	Outras Despesas Operacionais	-1.836	-335	6.328	14.096
3.04.05.03	Ganho (Perda) na alienação de ativos	6.878	6.878	176.714	176.714
3.05	Resultado Antes do Resultado Financeiro e dos Tributos	-1.777	-7.879	178.925	166.465
3.06	Resultado Financeiro	-40.078	-79.625	-67.392	-120.009
3.06.01	Receitas Financeiras	523	1.529	4.887	12.488
3.06.02	Despesas Financeiras	-40.601	-81.154	-72.279	-132.497
3.07	Resultado Antes dos Tributos sobre o Lucro	-41.855	-87.504	111.533	46.456
3.08	Imposto de Renda e Contribuição Social sobre o Lucro	-877	333	-1.330	-2.359
3.08.01	Corrente	-978	-4.404	-1.334	-2.394
3.08.02	Diferido	101	4.737	4	35
3.09	Resultado Líquido das Operações Continuadas	-42.732	-87.171	110.203	44.097
3.11	Lucro/Prejuízo Consolidado do Período	-42.732	-87.171	110.203	44.097
3.11.01	Atribuído a Sócios da Empresa Controladora	-42.732	-87.171	110.203	44.097

DFs Consolidadas / Demonstração do Resultado Abrangente

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 01/04/2023 à 30/06/2023	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2023 à 30/06/2023	Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/04/2022 à 30/06/2022	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2022 à 30/06/2022
4.01	Lucro Líquido Consolidado do Período	-42.732	-87.171	110.203	44.097
4.03	Resultado Abrangente Consolidado do Período	-42.732	-87.171	110.203	44.097
4.03.01	Atribuído a Sócios da Empresa Controladora	-42.732	-87.171	110.203	44.097

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2023 à 30/06/2023	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2022 à 30/06/2022
6.01	Caixa Líquido Atividades Operacionais	5.077	-236.710
6.01.01	Caixa Gerado nas Operações	56.441	-13.244
6.01.01.01	Resultado do Período	-87.171	44.097
6.01.01.02	Depreciações e Amortizações	52.713	14.946
6.01.01.05	Baixas de Ativo Imobilizado	3.115	0
6.01.01.06	Juros sobre empréstimos, financiamentos e debêntures	62.573	75.190
6.01.01.07	Juros sobre Aplicações Financeiras e Cauções	-1.291	-12.351
6.01.01.08	Comissões e outras penalidades	0	384
6.01.01.09	Juros (Líquido) sobre partes relacionadas	0	42.864
6.01.01.10	Atualização e provisão para riscos cíveis, fiscais e trabalhistas	3.630	-950
6.01.01.11	Atualização da provisão para desmantelamento	791	0
6.01.01.12	Impostos Diferidos	-975	-78
6.01.01.13	Juros sobre contas a pagar	10.505	7.267
6.01.01.14	Multa sobre ressarcimento	3.004	7.253
6.01.01.15	Atualização e provisão (reversão) CCEE/Eletronbras	19.152	10.956
6.01.01.16	Créditos fiscais - Base negativa CSLL	-4.262	0
6.01.01.17	Atualização Depósitos Judiciais	-114	-349
6.01.01.18	Provisão (reversão) para contrato oneroso	0	-23.465
6.01.01.19	Juros sobre passivo de arrendamento	1.649	2.615
6.01.01.20	Ganho na alienação de ativos	-6.878	-181.623
6.01.02	Variações nos Ativos e Passivos	-34.186	-110.920
6.01.02.01	(Aumento) Redução em Contas a Receber de Clientes	4.680	-10.124
6.01.02.02	(Aumento) Redução em Impostos a Recuperar	-2.995	-7.757
6.01.02.03	(Aumento) Redução em depósitos judiciais	931	-5.787
6.01.02.04	(Aumento) Redução em Créditos com Fornecedores	-840	-667
6.01.02.05	(Aumento) Redução em Outras Contas a Receber	-2.482	-156
6.01.02.06	(Aumento) Redução em Despesas Antecipadas	1.253	-5.629
6.01.02.07	(Redução) Aumento em Fornecedores	-17.865	-42.438
6.01.02.08	(Redução) Aumento em Outras Contas	2.705	4.274
6.01.02.09	(Redução) Aumento em Impostos a Recolher	1.039	-4.105
6.01.02.10	(Redução) Aumento em Salários e Ferias a Pagar	-7.565	-9.314
6.01.02.11	(Redução) Aumento em Contas a Pagar CCEE	-13.047	-22.453
6.01.02.12	(Aumento) Redução em Cauções e depósitos vinculados	0	-6.764
6.01.03	Outros	-17.178	-112.546
6.01.03.01	Pagamento de IR e CS	-8.525	-1.363
6.01.03.02	Pagamentos de Juros sobre Empréstimos e Financiamentos	-8.022	-105.878
6.01.03.04	Pagamentos de contingências	-631	-5.305
6.02	Caixa Líquido Atividades de Investimento	-10.744	178.983
6.02.02	Aquisição de Ativo Imobilizado em Serviço	-5.709	-459
6.02.03	Aquisição de Ativo Imobilizado em Curso	-13.716	-139.114
6.02.05	Aplicações Financeiras	1.050	10.984
6.02.06	Recebimento na alienação de ativos	7.631	307.572
6.03	Caixa Líquido Atividades de Financiamento	-33.142	-193.951
6.03.03	Pagamentos de Debêntures, Empréstimos e Financiamentos	-27.763	-188.709
6.03.04	Pagamento de passivos de arrendamento	-5.441	-5.006

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

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2023 à 30/06/2023	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2022 à 30/06/2022
6.03.05	Partes relacionadas	0	-236
6.03.06	Integralização de ações	62	0
6.05	Aumento (Redução) de Caixa e Equivalentes	-38.809	-251.678
6.05.01	Saldo Inicial de Caixa e Equivalentes	63.773	354.110
6.05.02	Saldo Final de Caixa e Equivalentes	24.964	102.432

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
5.03	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
5.07	Saldos Finais	4.128.637	1	0	-3.273.551	0	855.087	0	855.087

DFs Consolidadas / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2022 à 30/06/2022

(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	3.308.179	1	0	-3.963.500	0	-655.320	0	-655.320
5.03	Saldos Iniciais Ajustados	3.308.179	1	0	-3.963.500	0	-655.320	0	-655.320
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	44.097	0	44.097	0	44.097
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	44.097	0	44.097	0	44.097
5.07	Saldos Finais	3.308.179	1	0	-3.919.403	0	-611.223	0	-611.223

DFs Consolidadas / Demonstração de Valor Adicionado**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual	Acumulado do Exercício
		Exercício 01/01/2023 à 30/06/2023	Anterior 01/01/2022 à 30/06/2022
7.01	Receitas	134.748	92.536
7.01.01	Vendas de Mercadorias, Produtos e Serviços	131.194	84.777
7.01.02	Outras Receitas	3.554	7.759
7.02	Insumos Adquiridos de Terceiros	-69.428	-71.090
7.02.01	Custos Prods., Mercs. e Servs. Vendidos	-56.776	-63.789
7.02.02	Materiais, Energia, Servs. de Terceiros e Outros	-12.652	-7.301
7.03	Valor Adicionado Bruto	65.320	21.446
7.04	Retenções	-52.713	-14.946
7.04.01	Depreciação, Amortização e Exaustão	-52.713	-14.946
7.05	Valor Adicionado Líquido Produzido	12.607	6.500
7.06	Vlr Adicionado Recebido em Transferência	8.501	189.796
7.06.02	Receitas Financeiras	1.623	13.082
7.06.03	Outros	6.878	176.714
7.06.03.01	Efeito na alienação de ativo disponível para venda	6.878	176.714
7.07	Valor Adicionado Total a Distribuir	21.108	196.296
7.08	Distribuição do Valor Adicionado	21.108	196.296
7.08.01	Pessoal	15.155	12.729
7.08.01.01	Remuneração Direta	7.473	3.954
7.08.01.02	Benefícios	2.345	2.392
7.08.01.03	F.G.T.S.	1.052	1.163
7.08.01.04	Outros	4.285	5.220
7.08.01.04.01	Honorários da administração	4.285	5.220
7.08.02	Impostos, Taxas e Contribuições	13.166	11.120
7.08.02.01	Federais	13.166	11.120
7.08.03	Remuneração de Capitais de Terceiros	79.958	128.350
7.08.03.01	Juros	73.282	124.805
7.08.03.02	Aluguéis	71	22
7.08.03.03	Outras	6.605	3.523
7.08.04	Remuneração de Capitais Próprios	-87.171	44.097
7.08.04.03	Lucros Retidos / Prejuízo do Período	-87.171	44.097

Comentário do Desempenho

RENOVA
ENERGIA

2T23



RELEASE DE RESULTADOS

TELECONFERÊNCIA DE RESULTADOS

15 de agosto de 2023
11h00 (BRT)

A conferência será realizada em português
com tradução simultânea para inglês

RELAÇÕES COM INVESTIDORES

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

Comentário do Desempenho**MENSAGEM DA ADMINISTRAÇÃO**

O primeiro semestre de 2023 foi marcado pela consistência dos resultados da Renova Energia em relação a todas as suas prioridades estratégicas. A Companhia tem promovido uma ampla adoção das melhores práticas de governança corporativa e otimizado sua estrutura organizacional, com o objetivo de simplificar processos e estruturas, visando maior eficiência e foco nos resultados.

Durante este segundo trimestre de 2023, as estratégias desenvolvidas pela Renova permitiram alcançar uma receita operacional de R\$ 53,9 milhões e um EBITDA ajustado de R\$ 17,0 milhões, representando um aumento de 40,9% em relação ao mesmo período do ano anterior.

No nosso setor, um dos principais desafios certamente é a capacidade de nos adaptarmos às mudanças tecnológicas e regulatórias, oferecendo produtos alinhados com os objetivos da Companhia. Nesse contexto, está prevista para o segundo semestre de 2023 a conclusão da implantação do Complexo Solar Caetitê, localizado no sudoeste da Bahia, com uma capacidade instalada de 4,8MWp. Além disso, mantemos em nossa carteira de projetos em desenvolvimento um montante de 7,1 GW de capacidade eólica e 2,3 GW de capacidade solar a ser instalada, permanecendo atentos às oportunidades futuras no mercado de geração e demanda por energia renovável.

Nesse novo ciclo, estaremos preparados para assegurar que nossos processos e sistemas se tornem cada vez mais eficientes, garantindo maior agilidade e agilidade à Companhia, permitindo-nos enfrentar os cenários desafiadores e, ao mesmo tempo, altamente promissores do setor, com inovação, criação de novos paradigmas e boa governança.

Investimos constantemente para garantir nossa longevidade e somos uma empresa comprometida com o crescimento 100% renovável. Acreditamos que este seja o caminho para continuarmos a construir a trajetória da Renova Energia de maneira sustentável e rentável. Isso é respaldado por nossos compromissos com o desenvolvimento do negócio, excelência, inovação e responsabilidade.

Em 11 de agosto de 2023, a Companhia firmou um Acordo de Inação ("Standstill") com os credores com garantia real (classe II), no qual tais credores concordaram em: (i) receber parte da Parcela Agosto/23, no valor de R\$ 10.629.656,73, dividida em três pagamentos mensais e iguais, com vencimento prorrogado para o último dia dos meses de agosto, setembro e outubro de 2023; e (ii) não realizar quaisquer atos de cobrança do saldo da Parcela Agosto/23 durante a vigência do Acordo, que se encerrará em 15 de setembro de 2023.

Alcançaremos com sucesso nossos objetivos, continuando a trabalhar com transparência, disciplina financeira, respeito ao meio ambiente, apoio às comunidades com as quais nos relacionamos e foco na eficiência operacional, sendo esses os fatores que possibilitarão nosso crescimento.

Atenciosamente,

Daniel Gallo

CEO

Release de Resultados 2T23**Comentário do Desempenho****1. Destaques**

1.1. Eventos Relevantes**Serra do Tigre**

Em 26 de janeiro, a Companhia assinou um 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. pelo valor de R\$ 7,5 milhões.

A venda foi homologada pelo Juízo da Recuperação Judicial em 09 de março de 2023 e concluída em 15 de maio de 2023, no valor final de R\$ 6,9 milhões.

1.2. Fatos Subsequentes**Acordo de Standstill**

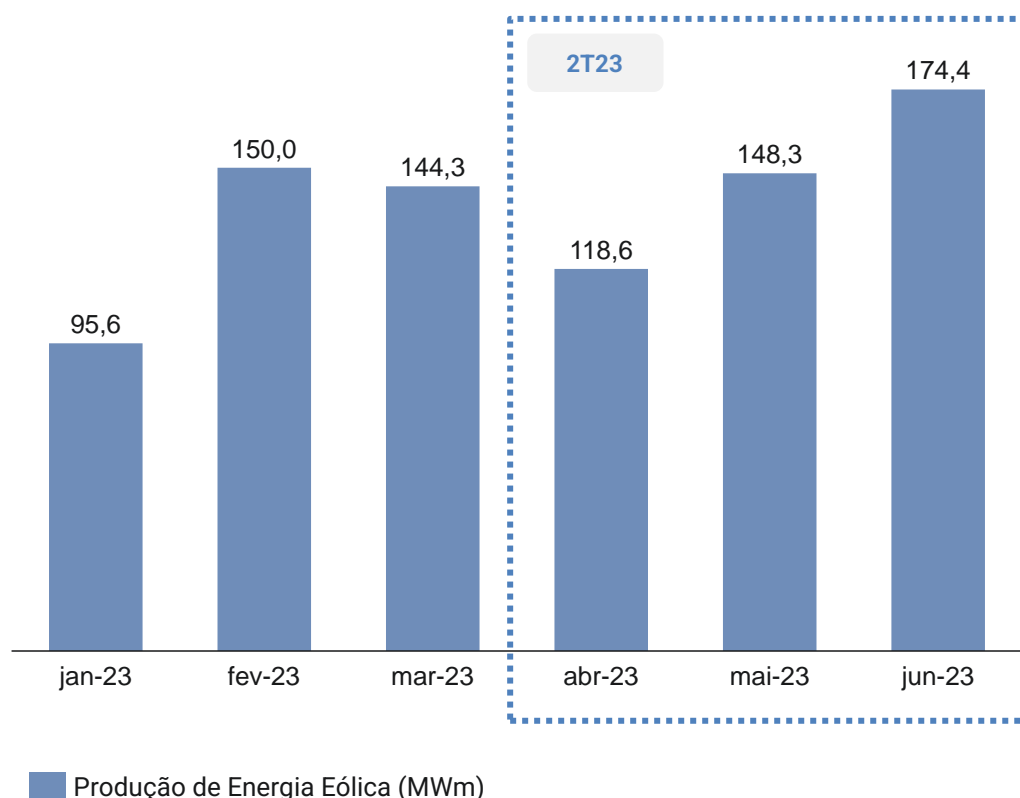
Em 13 de agosto de 2023, a Companhia divulgou Fato Relevante informando ao mercado que, em sequência às medidas de otimização da estrutura de custos de capital e do perfil de endividamento que vêm sendo empreendidas por sua administração, celebrou acordo de *standstill* com os credores titulares de créditos com garantia real (classe II) ("Credores com Garantia Real") em 11 de agosto de 2023, referente à parcela semestral com pagamento previsto aos Credores com Garantia Real em 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 milhões, 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 encerrará em 15 de setembro de 2023.

Release de Resultados 2T23**Comentário do Desempenho****2. Geração**

Os parques do Alto Sertão III – Fase A, entraram em operação gradativamente ao longo do ano de 2022.

No gráfico que se segue, representamos da produção de energia quantificada durante o primeiro semestre de 2023, com especial ênfase no segundo trimestre (2T23), onde a produção se encontra 13,1% acima do do primeiro trimestre.



Release de Resultados 2T23

Comentário do Desempenho

3. Informações Financeiras

3.1. Demonstrações de Resultado

No segundo trimestre de 2023, a Companhia apresentou um prejuízo de R\$ 42,7 milhões. O quadro abaixo apresenta as demonstrações de resultados do período:

	2T23	2T22	Variação	1S23	1S22	Variação
Receita operacional bruta	59.071	51.578	14,5%	131.194	84.777	54,8%
(-) Impostos - Pis, Cofins e ICMS	(5.210)	(3.427)	52,0%	(11.269)	(5.234)	115,3%
Receita operacional líquida (ROL)	53.861	48.151	11,9%	119.925	79.543	50,8%
Custos não gerenciáveis	(5.821)	(1.940)	200,1%	(11.631)	(2.893)	302,0%
Custos gerenciáveis	(19.929)	(31.700)	-37,1%	(45.046)	(60.843)	-26,0%
Depreciação	(24.478)	(9.431)	159,5%	(50.216)	(13.986)	259,0%
Resultado bruto	3.633	5.080	-28,5%	13.032	1.821	615,7%
Despesas administrativas	(11.072)	(2.415)	358,5%	(25.292)	(11.110)	127,7%
Depreciação administrativa	(1.216)	(454)	167,8%	(2.497)	(960)	160,1%
Receitas/Despesas Financeiras	(40.078)	(67.392)	-40,5%	(79.625)	(120.009)	-33,7%
Ganho/Perda na venda de ativos	6.878	176.714	-96,1%	6.878	176.714	-96,1%
IR e CS	(877)	(1.330)	-34,1%	333	(2.359)	n.a
Lucro líquido (prejuízo) do período	(42.732)	110.203	-138,8%	(87.171)	44.097	-297,7%
<i>Margem líquida</i>	<i>-79,3%</i>	<i>228,9%</i>	<i>-308,2 p.p.</i>	<i>-72,7%</i>	<i>55,4%</i>	<i>-128,1 p.p.</i>

3.2. Receita Operacional

A receita operacional líquida nesse segundo trimestre foi de R\$ 53,9 milhões, um aumento de 11,9% em relação ao mesmo período do ano anterior, devido ao término da obra do AS III – Fase A e a comercialização de energia proveniente de sua entrada em operação, conforme demonstrado abaixo:

(Valores em R\$ mil)	2T23	2T22	Variação	1S23	1S22	Variação
Receita líquida - Eólicas	27.247	19.371	40,7%	55.670	28.489	95,4%
Receita líquida - PCHs	-	8.089	n.a	-	20.722	n.a
Receita líquida - Comercialização de energia	26.614	20.691	28,6%	64.255	30.332	111,8%
Receita operacional líquida (ROL)	53.861	48.151	11,9%	119.925	79.543	50,8%

Release de Resultados 2T23

Comentário do Desempenho

3.3. Custos e Despesas

3.3.1. Custos Consolidados

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

Os custos, no segundo trimestre de 2023, totalizaram R\$ 25,7 milhões, uma redução de 23,5% em comparação ao mesmo período do ano anterior, impactado principalmente pela redução dos custos gerenciáveis. A Companhia registrou um gasto menor com compra de energia, que passou a ser fornecida pelos parques eólicos do AS III – Fase A. Com todos parques em operação comercial, os custos com manutenção e seguros aumentaram.

Os custos não gerenciáveis referente aos encargos de uso do sistema de distribuição totalizaram R\$ 5,8 milhões.

Abaixo, demonstrativo desses custos:

(Valores em R\$ mil)	2T23	2T22	Variação	1S23	1S22	Variação
Serviços de Terceiros	20.083	4.008	401,1%	30.506	6.981	337,0%
Seguros	1.843	42	4288,1%	3.844	106	3526,4%
Penalidades contratuais e regulatórias	(1.072)	-	-	281	-	-
Material de Uso e Consumo	161	142	13,4%	1.488	178	736,0%
Energia para revenda	(2.413)	25.839	-109,3%	5.832	49.876	-88,3%
Multa sobre ressarcimento	1.296	1.251	3,6%	3.004	2.672	12,4%
Encargos de uso do sistema de distribuição	5.821	1.940	200,1%	11.631	2.893	302,0%
Outras	31	8	287,5%	91	14	550,0%
Total	25.750	33.640	-23,5%	56.677	63.736	-11,1%

3.3.2. Despesas Consolidadas

As principais variações registradas nas despesas nesse segundo trimestre de 2023 estão apresentadas a seguir:

- **Pessoal e Administradores:** aumento de 135% comparado ao mesmo período do ano anterior, quando parte dos gastos com pessoal foi capitalizada na construção do ativo. Com a entrada em operação comercial dos parques esses gastos passaram a ser reconhecidos no resultado.
- **Serviços de Terceiros:** fechou o trimestre com R\$ 2,3 milhões, apresentando uma redução de 68%.
- **Contingências cíveis e trabalhistas:** a movimentação líquida no trimestre se refere basicamente à reversão das provisões cíveis e trabalhistas anteriormente constituídas, em virtude da revisão de prognósticos apresentada pelos assessores jurídicos da Companhia.

Release de Resultados 2T23

Comentário do Desempenho

- **Contrato oneroso:** provisão inicialmente constituída para fazer frente as diferenças negativas entre o preço de venda e compra de energia. Com os parques em operação a Companhia passou a fornecer a energia necessária para atender aos contratos de venda, não sendo identificada a necessidade de reconhecer nova provisão.
- **Serviços de terceiros:** refere-se a gastos com consultoria, auditoria, advogados e publicação de balanços. No período comparativo, foi reconhecidas despesas com manutenção, limpeza e segurança dos parques que não estavam em operação.

A seguir, quadro com a relação das despesas do segundo trimestre, assim como do primeiro semestre de 2023 x 2022:

(Valores em R\$ mil)	2T23	2T22	Variação	1S23	1S22	Variação
Pessoal e Administração	6.211	2.643	135,0%	13.777	7.992	72,4%
Serviços de Terceiros	2.345	7.343	-68,1%	6.164	14.824	-58,4%
Seguros	1.113	1.432	-22,3%	2.093	2.503	-16,4%
Impostos e taxas	87	-	n.a	1.016	-	n.a
Contingências cíveis e trabalhistas	(1.776)	(4.905)	-63,8%	(696)	(4.416)	-84,2%
Taxas regulatórias	-	2.875	n.a	71	6.795	-99,0%
Contrato oneroso	-	(5.163)	n.a	-	(23.465)	n.a
Multa sobre ressarcimento	-	1.000	n.a	-	4.581	n.a
Penalidades contratuais e regulatórias	1.307	1.001	30,6%	1.307	3.520	-62,9%
Outras	1.785	(3.811)	-146,8%	1.560	(1.224)	-227,5%
Total	11.072	2.415	358,5%	25.292	11.110	127,7%

3.4. EBITDA

No segundo trimestre de 2023, o EBITDA ajustado foi positivo em R\$ 17 milhões, representando um aumento de 40% comparado ao mesmo período do ano anterior, excluindo os ganhos na venda de ativos realizadas no período.

A tabela abaixo demonstra a composição do EBITDA ajustado:

(Valores em R\$ mil)	2T23	2T22	Variação	1S23	1S22	Variação
Receita operacional líquida (ROL)	53.861	48.151	11,9%	119.925	79.543	50,8%
Lucro líquido (prejuízo) do período	(42.732)	110.203	-138,8%	87.171)	44.097	-297,7%
(+) IR e CS	877	1.330	-34,1%	(333)	2.359	-114,1%
(+) Depreciação e Amortização	25.694	9.885	159,9%	52.713	14.946	252,7%

Comentário do Desempenho

(+) Despesas Financeiras	40.601	72.279	-43,8%	81.154	132.497	-38,8%
(-) Receitas Financeiras	(523)	(4.887)	-89,3%	(1.529)	(12.488)	-87,8%
EBITDA¹	23.917	188.810	-87,3%	44.834	181.411	-75,3%
Margem EBITDA	44,4%	392,1%	-347,7 p.p.	37,4%	228,1%	-190,7 p.p.
(+) Ganho/Perda da venda de ativos	(6.878)	(176.714)	-96,1%	(6.878)	(176.714)	-96,1%
EBITDA ajustado²	17.039	12.096	40,9%	37.956	4.697	708,1%
Margem EBITDA ajustado	31,6%	25,1%	6,51 p.p.	31,6%	5,9%	25,74 p.p.

¹ EBITDA é uma medição de natureza não contábil elaborada pela Companhia e não revisada pelos auditores independentes, conciliada com suas demonstrações financeiras consolidadas, conforme a Resolução CVM nº 156, de 23 de junho de 2022, consistindo no lucro líquido, ajustado pelos efeitos do resultado financeiro líquido, da depreciação e amortização e do imposto de renda e contribuição social.

² A Companhia ajusta o EBITDA calculado em conformidade à Resolução CVM nº 156, de 23 de junho de 2022, excluindo os itens que, pela sua natureza, não contribuem para a informação sobre o potencial de geração bruta de caixa uma vez que são extraordinárias.

3.5. Resultado Financeiro

A Companhia apresentou um resultado líquido financeiro negativo no montante de R\$ 40,1 milhões, redução de 40,5% comparado ao mesmo período do ano anterior.

As receitas financeiras totalizaram R\$ 523 mil nesse segundo trimestre, uma redução de 89,3% em relação ao mesmo período do ano anterior, devido à redução do saldo médio de caixa.

As despesas financeiras reduziram 43,8% em comparação ao segundo trimestre de 2022 devido à redução do endividamento da Companhia.

Abaixo, detalhamento do resultado financeiro da Companhia:

(Valores em R\$ mil)	2T23	2T22	Variação	1S23	1S22	Variação
Receitas Financeiras	523	4.887	-89,3%	1.529	12.488	-87,8%
Rendimentos Aplicações Financeiras	433	4.709	-90,8%	1.291	12.351	-89,5%
Outras Receitas Financeiras	90	178	-49,4%	238	137	73,7%
Despesas Financeiras	(40.601)	(72.279)	-43,8%	(81.154)	(132.497)	-38,8%
Encargos de Dívida	(30.987)	(40.069)	-22,7%	(62.573)	(75.190)	-16,8%
Juros Partes Relacionadas	-	(24.365)	-100,0%	-	(44.771)	-100,0%
Outras Despesas Financeiras	(9.614)	(7.845)	22,5%	(18.581)	(12.536)	48,2%
Resultado Financeiro	(40.078)	(67.392)	-40,5%	(79.625)	(120.009)	-33,7%

Comentário do Desempenho

3.6. Recuperação Judicial

Os passivos do Grupo Renova negociados no âmbito da recuperação judicial foram segregados em quatro classes. O quadro abaixo demonstra a posição atualizada, em cada classe, em 30 de junho de 2023:

Classes	Saldo em 31/12/2022	Créditos habilitados	Pagamentos realizados	Crédito convertido em ação	Juros/Encargos	Saldo em 30/06/2023
Classe I - credores trabalhistas	1.420	(60)	(570)	(680)	7	117
Classe II - credores com garantia real	959.144	-	(34.520)	-	60.678	985.302
Classe III - credores quirografários ¹	310.640	21.781	(13.111)	(30.554)	4.357	293.113
Classe IV - credores microempresas e empresas de pequeno porte	744	-	-	-	48	792
Extraconcursal	28.309	-	(1.013)	-	1.788	29.084
Total	1.300.257	21.721	(49.214)	(31.234)	66.878	1.308.408

¹ Inclui dívidas com os bancos Bradesco e Itaú, no valor total de R\$ 8,5 milhões.

3.7. Empréstimos e Financiamentos

Abaixo, detalhamento do endividamento da Companhia junto aos bancos que totaliza, no consolidado, R\$ 1 bilhão, sendo, R\$ 985,3 milhões da Classe II, R\$ 9,1 da Classe III e R\$ 29,1 milhões de extraconcursal.

Renova Energia			
Contrato	Taxa ¹	Prazo	R\$ mil
BNDES	100% CDI ^a	14/08/2031	318.741
Banco Bradesco	100% CDI ^a	14/08/2031	379.015
Banco Itaú	100% CDI ^a	14/08/2031	138.664
Citibank	100% CDI ^a	14/08/2031	93.416
Banco ABC	100% CDI ^a	14/08/2031	55.466
Citibank	100% CDI	14/08/2034	29.084
Banco Bradesco	0,5% a.a. + TR ^b	14/08/2034	4.591
Banco Itaú	0,5% a.a. + TR ^b	14/08/2034	4.457
Total de Empréstimos e Financiamentos			1.023.434
Disponibilidades ²			29.474
Total de Empréstimos e Financiamentos Líquido			993.960

¹ As taxas foram repactuadas no plano de recuperação judicial;

² Considera caixa e equivalentes de caixa + aplicações financeiras;

^a Credores classe II; e

^b Credores classe III.

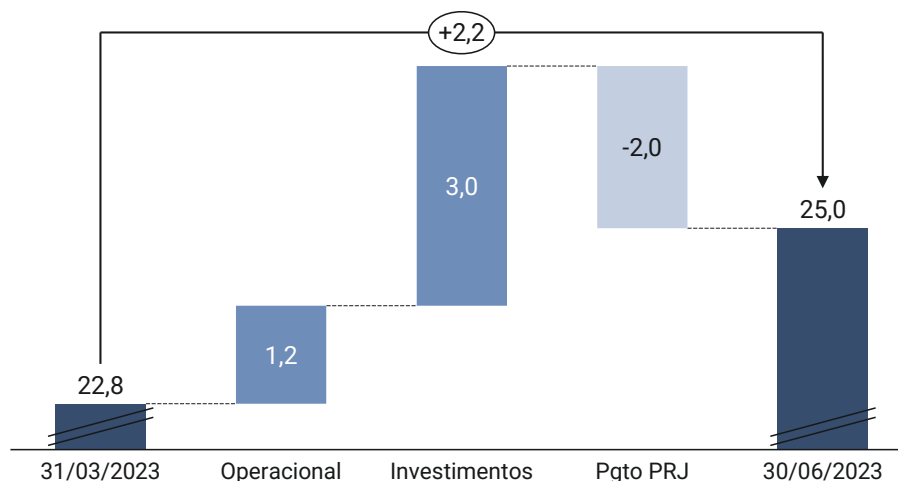
Comentário do Desempenho

3.8. Fluxo de Caixa (R\$ milhões)

No segundo trimestre de 2023, o caixa da Companhia apresentou um aumento de R\$ 2,2 milhões em relação à posição de 31 de março de 2023.

As variações são decorrentes de:

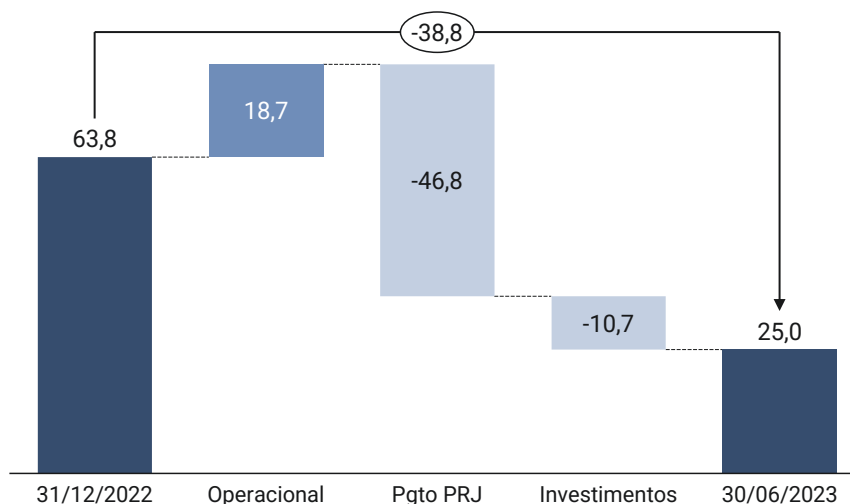
- **Operacional (+):** aumento de caixa nas atividades operacionais em R\$ 1,2 milhões;
- **Investimentos (+):** R\$ 3,0 milhões em investimentos; e
- **Pagamento PRJ (-):** redução de R\$ 2,0 milhões referente a amortização de empréstimos e financiamentos.



No primeiro semestre de 2023, o caixa da Companhia apresentou uma redução de R\$ 38,8 milhões em relação à posição de 31 de dezembro de 2022.

As variações são decorrentes de:

- **Operacional (+):** aumento de caixa nas atividades operacionais em R\$ 18,7 milhões, devido a entrada em operação do Complexo Eólico Alto Sertão III – Fase A;
- **Pagamento PRJ (-):** redução de R\$ 46,8 milhões referente, principalmente, a amortização de empréstimos e financiamentos;
- **Investimentos (-):** R\$ 10,7 milhões em investimentos, que estão vinculados, principalmente a pagamento de fornecedores de equipamentos da fase de implantação dos parques eólicos e solar.



Release de Resultados 2T23

Comentário do Desempenho

3.9. Balanço Patrimonial

No segundo trimestre de 2023, a Companhia apresentou patrimônio líquido de R\$ 855,1 milhões, prejuízos acumulados de R\$ 3,3 bilhões e passivos circulantes em excesso aos ativos circulantes no montante de R\$ 315,9 milhões.

Balanço Patrimonial					
Valores em R\$ mil					
Ativo Consolidado			Passivo Consolidado		
	30/06/2023	31/12/2022		30/06/2023	31/12/2022
Circulante	78.767	116.702	Circulante	394.757	341.621
Caixa	24.964	63.773	Empréstimos e Financiamentos	101.169	49.939
Aplicações financeiras	4.510	4.282	Fornecedores	52.481	58.392
Clientes	25.687	30.367	Outros	240.780	233.290
Outros	23.344	18.280			
Ativos mantidos para venda	262	-	Passivos diretamente ass. a ativos mantidos para venda	327	-
Não Circulante	2.662.045	2.697.717	Não Circulante	1.490.968	1.561.836
Aplicações financeiras	291	278	Empréstimos e Financiamentos	922.265	950.914
Outros	6.789	10.838	Outros	568.703	610.922
Imobilizado	2.654.965	2.686.601			
			Patrimônio Líquido	855.087	910.962
			Capital Social	4.170.394	4.139.098
			(-) Custos na emissão de ações	(41.757)	(41.757)
			Reserva de Capital	1	1
			Prejuízos Acumulados	(3.273.551)	(3.186.380)
Ativo Total	2.740.812	2.814.419	Passivo Total	2.740.812	2.814.419

Release de Resultados 2T23**Comentário do Desempenho****4. Estrutura Acionária**

O capital social subscrito e integralizado até 30 de junho de 2023 é de R\$ 4.170.394.390 (bruto dos custos de emissão de ações) dividido em 249.483.956 ações nominativas, escriturais e sem valor nominal, sendo 124.741.981 ações ordinárias e 124.741.975 ações preferenciais, distribuído conforme o quadro de acionistas a seguir:

Composição Acionária*

	Ações ON		Ações PN		Total de Ações	
Bloco de Controle	26.356.007	21,13%	-	0,00%	26.356.007	10,56%
AP Energias Renováveis Fundo de Invest. Part. Multiestratégia	15.115.371	12,12%	-	0,00%	15.115.371	6,06%
Caetité Participações	10.356.384	8,30%	-	0,00%	10.356.384	4,15%
Renato do Amaral Figueiredo	884.252	0,71%	-	0,00%	884.252	0,35%
Free Float	98.385.974	78,87%	124.741.975	100,00%	223.127.949	89,44%
AP Energias Renováveis Fundo de Invest. 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%
Caetité Participações	-	0,00%	406.795	0,33%	406.795	0,16%
Bndespar	696.683	0,56%	1.393.366	1,12%	2.090.049	0,84%
Ricardo Lopes Delneri	5.607.512	4,50%	13.095.640	10,50%	18.703.152	7,50%
Outros	19.771.846	15,85%	37.211.763	29,83%	56.983.609	22,84%
Total	124.741.981	100,00%	124.741.975	100,00%	249.483.956	100,00%

*data-base: 30/06/2023

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

Comentário do Desempenho

5. Questões Ambientais, Sociais e Governança - ESG

5.1. Social

Em 01 de junho de 2023, a equipe de Meio Ambiente da Renova Energia participou da Conferência de Lançamento do Programa Municipal de Educação Ambiental e Patrimonial de Igaporã. O evento reuniu representações da administração pública municipal, representações de órgãos ligados à pasta de Meio Ambiente, lideranças e representantes das empresas com empreendimento eólicos instalados no Município.

A Renova Energia teve espaço de fala no referido evento, onde teve a oportunidade de apresentar principais dados do AS III, bem como o escopo de atendimento de condicionantes da fase de operação, além de compartilhar a exibição do vídeo do programa Plantas Medicinais Saberes Tradicionais.



Conferência de Lançamento do Programa Municipal de Educação Ambiental e Patrimonial de Igaporã.

Em 5 de junho de 2023 a equipe de Meio Ambiente da Renova Energia participou do 1º Festival de poesia: meio ambiente, saúde e sustentabilidade no Município de Igaporã. O evento foi destinado a Comunidade Estudantil da rede municipal de ensino. Na ocasião, a equipe teve a oportunidade de realizar a distribuição da cartilha "Parques Eólico" ao público presente.



1º Festival de Poesia: meio ambiente, saúde e sustentabilidade no Município de Igaporã. e Patrimonial de Igaporã.

Comentário do Desempenho

5.2. Meio Ambiente

Nos dias 5 a 7 de junho de 2023, foi realizada a 1ª Semana do Meio Ambiente da Renova Energia. O evento contou com uma programação especial destinada ao público interno e colaboradores das empresas contratadas ressaltando que a Secretaria de Meio Ambiente do Município de Urandi esteve presente em uma das palestras realizadas.

Outro público de relevância a ser destacado foi a participação de estudantes do ensino fundamental I de uma escola da área de Influência do empreendimento. A programação do evento destacou os seguintes temas: O que você está fazendo pelo nosso planeta? Fauna Local, Combata a poluição plástica e exposição de animais taxidermizados da fauna local, com o apoio do curso de Biologia da Universidade Estadual da Bahia. Destaca-se também a realização do 1º concurso de fotografia “Um olhar Renova”.



1ª Semana do Meio Ambiente da Renova Energia

5.3. 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: **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.

Comentário do Desempenho

6. Projetos da Companhia

6.1. 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.



6.2. Complexo Solar Caetitê

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

A conclusão desse projeto está prevista para o 2º semestre de 2023 e terá a energia comercializada na modalidade de geração distribuída, atendendo consumidores locais.



Release de Resultados 2T23**Comentário do Desempenho****6.3. Projetos em desenvolvimento**

A Companhia segue investindo em novos projetos. Em fase de desenvolvimento a Companhia possui diversos projetos com licença ambiental, certificações concedidas e em fase inicial de desenvolvimento com potência estimada de 7,1 GW eólicos e 2,3 GW solares, localizados em diversos Estados do Brasil.

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

Localização aproximada dos projetos eólicos**Cluster Solar Caetité**

Projetos em região de maior irradiação no Brasil e com alto potencial desenvolvimento



GD Caetité

Release de Resultados 2T23**Comentário do Desempenho****7. Glossário**

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;

ANEEL – Agência Nacional de Energia Elétrica;

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

LER – Leilão de Energia de Reserva;

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

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

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

PCHs – Pequenas Centrais Hidrelétricas;

PPR – Programa de Participação de Resultados;

STJ – Superior Tribunal de Justiça.

Em atendimento à Instrução da Comissão de Valores Mobiliários ("CVM") nº 381/03, divulgamos que no período findo em 30 de junho 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 2023



Notas Explicativas


RENOVA
ENERGIA


RENOVA
ENERGIA
ÍNDICE**(Página)**

Balanços patrimoniais	3
Demonstrações dos resultados.....	5
Demonstrações dos resultados abrangentes.....	6
Demonstrações das mutações do patrimônio líquido	7
Demonstrações dos fluxos de caixa	8
Demonstrações do valor adicionado.....	10

NOTAS EXPLICATIVAS

1. INFORMAÇÕES GERAIS	12
2. Principais políticas contábeis	20
3. Das autorizações vigentes.....	21
4. Comercialização de energia	22
5. Segmentos operacionais	23
6. Caixa e equivalentes de caixa e aplicações financeiras	24
7. Contas a receber de clientes	24
8. Tributos a recuperar.....	25
9. Investimentos.....	26
10. Imobilizado.....	31
11. Direito de uso – Arrendamentos.....	40
12. Fornecedores	42
13. Empréstimos, financiamentos e debêntures privadas	43
14. Tributos a recolher.....	47
15. Contas a pagar - CCEE (consolidado)	48
16. Outras contas a pagar	49
17. Provisão para riscos cíveis, fiscais, trabalhistas e regulatório	52
18. Provisão para contrato oneroso	57
19. Patrimônio líquido e remuneração aos acionistas.....	57
20. Receita líquida.....	58
21. Custos e despesas (receitas)	59
22. Resultado financeiro	60
23. Imposto de renda e contribuição social.....	61
24. Transações com partes relacionadas	63
25. Instrumentos financeiros e gestão de riscos	67
26. Prejuízo por ação.....	74
27. Ativos classificados como mantidos para venda.....	75
28. Cobertura de Seguros	75
29. Transações não envolvendo caixa.....	76

Notas Explicativas


RENOVA
ENERGIA
BALANÇOS PATRIMONIAIS

Em 30 de junho de 2023 e 31 de dezembro de 2022

Valores expressos em milhares de Reais

ATIVOS	Nota explicativa	Controladora		Consolidado	
		30/06/2023	31/12/2022	30/06/2023	31/12/2022
CIRCULANTES					
Caixa e equivalentes de caixa	6	314	249	24.964	63.773
Aplicações financeiras	6	-	-	4.510	4.282
Contas a receber de clientes	7	-	-	25.687	30.367
Tributos a recuperar	8	3.094	2.753	16.027	13.032
Partes relacionadas	24	53.332	73.200	-	-
Adiantamentos a fornecedores		594	1.068	1.967	1.127
Despesas antecipadas		420	98	2.579	3.832
Outros créditos		2.716	211	2.771	289
		60.470	77.579	78.505	116.702
Ativos classificados como mantidos para venda	27	262	-	262	-
Total dos ativos circulantes		60.732	77.579	78.767	116.702
NÃO CIRCULANTES					
Aplicações financeiras	6	291	278	291	278
Depósitos judiciais		2.331	8.002	4.427	9.451
Tributos diferidos		-	-	2.302	1.327
Partes relacionadas	24	143.150	148.810	-	-
Outros créditos		60	60	60	60
Investimentos	9	1.232.709	1.300.615	-	-
Imobilizado	10	110.774	106.590	2.654.965	2.686.601
Total dos ativos não circulantes		1.489.315	1.564.355	2.662.045	2.697.717
TOTAL DOS ATIVOS		1.550.047	1.641.934	2.740.812	2.814.419

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

Notas Explicativas


**RENOVA
ENERGIA**
BALANÇOS PATRIMONIAIS

Em 30 de junho de 2023 e 31 de dezembro de 2022

Valores expressos em milhares de Reais

PASSIVOS E PATRIMÔNIO LÍQUIDO	Nota	Controladora		Consolidado	
	explicativa	30/06/2023	31/12/2022	30/06/2023	31/12/2022
CIRCULANTES					
Fornecedores	12	4.881	10.250	52.481	58.392
Empréstimos e financiamentos	13	2.752	1.425	101.169	49.939
Tributos a recolher	14	4.087	4.824	11.449	15.509
Salários, encargos e férias a pagar		4.286	8.221	5.073	9.111
Contas a pagar - CCEE	15	-	-	48.169	37.621
Arrendamentos a pagar	11	3.464	3.258	4.010	3.686
Outras contas a pagar	16	91.523	87.203	172.079	167.363
Partes relacionadas	24	30.486	30.486	-	-
		141.479	145.667	394.430	341.621
Passivos diretamente associados a ativos mantidos para venda	27	327	-	327	-
Total dos passivos circulantes		141.806	145.667	394.757	341.621
NÃO CIRCULANTES					
Fornecedores	12	20.747	22.366	219.428	192.924
Empréstimos e financiamentos	13	26.332	31.091	922.265	950.914
Debêntures privadas	13	60.482	61.135	-	-
Tributos a recolher	14	564	5.020	627	8.030
Contas a pagar - CCEE	15	-	-	37.474	38.143
Arrendamentos a pagar	11	7.434	7.705	23.086	22.774
Partes relacionadas	24	3.315	-	-	-
Provisão para perda sobre investimentos	9	269.184	268.711	-	-
Provisão para riscos cíveis, fiscais, trabalhistas e regulatório	17	116.382	113.416	199.613	196.614
Provisão para desmantelamento	10.11	-	-	24.026	23.235
Outras contas a pagar	16	48.714	75.861	64.449	129.202
Total dos passivos não circulantes		553.154	585.305	1.490.968	1.561.836
PATRIMÔNIO LÍQUIDO					
Capital social	19	4.170.394	4.139.098	4.170.394	4.139.098
(-) Custos na emissão de ações		(41.757)	(41.757)	(41.757)	(41.757)
Reservas de capital		1	1	1	1
Prejuízos acumulados		(3.273.551)	(3.186.380)	(3.273.551)	(3.186.380)
Total do patrimônio líquido		855.087	910.962	855.087	910.962
TOTAL DOS PASSIVOS E DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO					
		1.550.047	1.641.934	2.740.812	2.814.419

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

Notas Explicativas


RENOVA
ENERGIA
DEMONSTRAÇÕES DOS RESULTADOS

Trimestres e semestres findos em 30 de junho de 2023 e 2022

Valores expressos em milhares de Reais

	Nota explicativa	Controladora			
		01/04/2023 à 30/06/2023	01/01/2023 à 30/06/2023	01/04/2022 à 30/06/2022	01/01/2022 à 30/06/2022
CUSTOS DOS SERVIÇOS					
Depreciações e amortizações	10	(28)	(56)	(20)	(41)
RECEITA (DESPESAS)					
Gerais e administrativas		1.636	(4.382)	4.961	(135)
Depreciações e amortizações	10	(1.103)	(2.243)	(397)	(776)
Outras receitas (despesas) líquidas		22	1.246	25	(173)
Total	21	555	(5.379)	4.589	(1.084)
Resultado de equivalência patrimonial	9.3	(43.076)	(77.979)	(33.227)	(65.267)
Ganho na alienação de ativos	1.1.1 e 1.1.2	6.802	6.802	176.714	176.714
Total		(35.719)	(76.556)	148.076	110.363
LUCRO (PREJUÍZO) ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO		(35.747)	(76.612)	148.056	110.322
RESULTADO FINANCEIRO					
Receitas financeiras		709	1.536	1.744	5.342
Despesas financeiras		(7.694)	(14.941)	(39.597)	(71.567)
Total	22	(6.985)	(13.405)	(37.853)	(66.225)
LUCRO (PREJUÍZO) ANTES DO IMPOSTO DE RENDA E DA CONTRIBUIÇÃO SOCIAL		(42.732)	(90.017)	110.203	44.097
Imposto de renda e contribuição social - diferidos	23	-	2.846	-	-
LUCRO LÍQUIDO (PREJUÍZO) DO PERÍODO		(42.732)	(87.171)	110.203	44.097
Lucro (prejuízo) por ação básico e diluído (expresso em reais - R\$)	26	(0,27)	(0,55)	1,01	0,40

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

Notas Explicativas


RENOVA
ENERGIA

	Nota explicativa	Consolidado			
		01/04/2023 à 30/06/2023	01/01/2023 à 30/06/2023	01/04/2022 à 30/06/2022	01/01/2022 à 30/06/2022
RECEITA LÍQUIDA	20	53.861	119.925	48.151	79.543
CUSTOS DOS SERVIÇOS					
Custo com compra de energia		2.413	(5.832)	(25.839)	(49.876)
Custo de operação		(22.342)	(39.214)	(5.861)	(10.967)
Depreciações e amortizações	10	(24.478)	(50.216)	(9.431)	(13.986)
Encargos de uso do sistema de distribuição		(5.821)	(11.631)	(1.940)	(2.893)
Total	21	(50.228)	(106.893)	(43.071)	(77.722)
RESULTADO BRUTO		3.633	13.032	5.080	1.821
RECEITA (DESPESAS)					
Gerais e administrativas		(9.236)	(24.957)	(8.743)	(25.206)
Depreciações e amortizações	10	(1.216)	(2.497)	(454)	(960)
Outras receitas (despesas) líquidas		(1.836)	(335)	6.328	14.096
Total	21	(12.288)	(27.789)	(2.869)	(12.070)
Ganho na alienação de ativos	1.1.1 e 1.1.2	6.878	6.878	176.714	176.714
Total		(5.410)	(20.911)	173.845	164.644
LUCRO (PREJUÍZO) ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO		(1.777)	(7.879)	178.925	166.465
RESULTADO FINANCEIRO					
Receitas financeiras		523	1.529	4.887	12.488
Despesas financeiras		(40.601)	(81.154)	(72.279)	(132.497)
Total	22	(40.078)	(79.625)	(67.392)	(120.009)
LUCRO (PREJUÍZO) ANTES DO IMPOSTO DE RENDA E DA CONTRIBUIÇÃO SOCIAL		(41.855)	(87.504)	111.533	46.456
Imposto de renda e contribuição social - correntes		(978)	(4.404)	(1.334)	(2.394)
Imposto de renda e contribuição social – diferidos		101	4.737	4	35
Total	23	(877)	333	(1.330)	(2.359)
LUCRO LÍQUIDO (PREJUÍZO) DO PERÍODO		(42.732)	(87.171)	110.203	44.097

Notas Explicativas



DEMONSTRAÇÕES DOS RESULTADOS ABRANGENTES

Trimestres e semestres findos em 30 de junho de 2023 e 2022
Valores expressos em milhares de Reais

	Controladora				Consolidado			
	01/04/2023 à 30/06/2023	01/01/2023 à 30/06/2023	01/04/2022 à 30/06/2022	01/01/2022 à 30/06/2022	01/04/2023 à 30/06/2023	01/01/2023 à 30/06/2023	01/04/2022 à 30/06/2022	01/01/2022 à 30/06/2022
Lucro líquido (prejuízo) do período	(42.732)	(87.171)	110.203	44.097	(42.732)	(87.171)	110.203	44.097
Outros resultados abrangentes	-	-	-	-	-	-	-	-
RESULTADO ABRANGENTE TOTAL DO PERÍODO	(42.732)	(87.171)	110.203	44.097	(42.732)	(87.171)	110.203	44.097

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

Notas Explicativas

**DEMONSTRAÇÕES DAS MUTAÇÕES DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO**

Trimestres e semestres findos em 30 de junho de 2023 e 2022

Valores expressos em milhares de Reais

	Nota explicativa	Capital Social		Reservas de capital	Prejuízos acumulados	Total do patrimônio líquido (negativo) controladora e consolidado
		Integralizado	Custos na emissão de ações			
SALDOS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2021		3.349.936	(41.757)	1	(3.963.500)	(655.320)
Lucro líquido do período		-	-	-	44.097	44.097
SALDOS EM 30 DE JUNHO DE 2022		3.349.936	(41.757)	1	(3.919.403)	(611.223)
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	19.b	31.296	-	-	-	31.296
Prejuízo do período		-	-	-	(87.171)	(87.171)
SALDOS EM 30 DE JUNHO DE 2023	19	4.170.394	(41.757)	1	(3.273.551)	855.087

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

Notas Explicativas


**RENOVA
ENERGIA**
DEMONSTRAÇÕES DOS FLUXOS DE CAIXA

Semestres findos em 30 de junho de 2023 e 2022

Valores expressos em milhares de Reais

	Nota explicativa	Controladora		Consolidado	
		30/06/2023	30/06/2022	30/06/2023	30/06/2022
FLUXOS DE CAIXA DAS ATIVIDADES OPERACIONAIS					
Lucro líquido (prejuízo) do período		(87.171)	44.097	(87.171)	44.097
Ajustes para reconciliar o lucro líquido (prejuízo) do período com o caixa gerado pelas (aplicado nas) atividades operacionais:					
Depreciação e amortização	10	2.299	817	52.713	14.946
Valor residual do ativo imobilizado baixado	10	-	-	3.115	-
Comissões e outras penalidades	13.3	-	384	-	384
Encargos sobre empréstimos, financiamentos e debêntures	13.3	2.491	22.747	62.573	75.190
Atualização e provisão CCEE	15.1	-	-	19.152	10.956
Multa sobre ressarcimento	15.1	-	-	3.004	7.253
Atualização e provisão para riscos cíveis, fiscais e trabalhistas	17	3.597	(1.253)	3.630	(950)
Provisão (reversão) para contrato oneroso	18	-	-	-	(23.465)
Juros sobre aplicações financeiras e cauções	22	(34)	(3.648)	(1.291)	(12.351)
Juros (líquido) sobre partes relacionadas	22, 24	(1.416)	42.094	-	42.864
Juros sobre contas a pagar		6.405	(370)	10.505	7.267
Juros sobre passivo de arrendamento	11	580	915	1.649	2.615
Atualização da provisão para desmantelamento	10.11	-	-	791	-
Atualização de depósitos judiciais		(146)	(293)	(114)	(349)
Tributos diferidos		-	-	(975)	(78)
Ganho na alienação de ativos	1.1.1	(6.878)	(181.623)	(6.878)	(181.623)
Resultado de equivalência patrimonial	9	77.979	65.267	-	-
Créditos fiscais - Base negativa CSLL	23	(2.846)	-	(4.262)	-
(Aumento) redução nos ativos operacionais:					
Contas a receber de clientes		-	-	4.680	(10.124)
Depósitos judiciais		1.610	(4.902)	931	(5.787)
Tributos a recuperar		(341)	(948)	(2.995)	(7.757)
Cauções e depósitos vinculados		-	-	-	(6.764)
Despesas antecipadas		(322)	(387)	1.253	(5.629)
Adiantamentos a fornecedores		474	521	(840)	(667)
Outros créditos		(2.505)	(156)	(2.482)	(156)
Aumento (redução) nos passivos operacionais:					
Fornecedores		(7.716)	(30.117)	(17.865)	(42.438)
Tributos a recolher		(2.027)	(1.061)	1.039	(4.105)
Salários e férias a pagar		(7.192)	(3.167)	(7.565)	(9.314)
Contas a pagar CCEE	15.1	-	-	(13.047)	(22.453)
Outras contas a pagar		3.502	1.582	2.705	4.274
Pagamentos de imposto de renda e contribuição social		(134)	(134)	(8.525)	(1.363)
Pagamentos de juros sobre empréstimos e financiamentos	13.3	(2.923)	(59.485)	(8.022)	(105.878)
Pagamentos de contingências	17	(631)	(5.305)	(631)	(5.305)
Caixa líquido gerado pelas (aplicado nas) atividades operacionais		(23.345)	(114.425)	5.077	(236.710)
FLUXOS DE CAIXA DAS ATIVIDADES DE INVESTIMENTO					
Aportes de capital em investidas	9.3, 29	(378)	-	-	-
Recursos para futuro aumento de capital	9.3	(14.080)	(126.704)	-	-
Recebimento na alienação de ativos	1.1.1	7.631	307.572	7.631	307.572
Aplicações financeiras		21	3.638	1.050	10.984
Aquisição de imobilizado	10 e 29	(3.135)	(7.376)	(19.425)	(139.573)
Debentures privadas	13.3	-	(67.517)	-	-
Partes relacionadas	24.3	33.100	(18.084)	-	-
Caixa líquido gerado pelas (aplicado nas) atividades de investimentos		23.159	91.529	(10.744)	178.983

- Continua -

Notas Explicativas



RENOVA
ENERGIA

- Continuação -

	Nota	Controladora		Consolidado	
	explicativa	30/06/2023	30/06/2022	30/06/2023	30/06/2022
FLUXOS DE CAIXA DAS ATIVIDADES DE FINANCIAMENTO					
Integralização de ações	19.b	62	-	62	-
Pagamentos de empréstimos e financiamentos	13.3	554	(174.630)	(27.763)	(188.709)
Pagamento de passivos de arrendamento		(3.662)	(3.584)	(5.441)	(5.006)
Partes relacionadas	24.3	3.297	(252)	-	(236)
Caixa líquido gerado pelas (aplicado nas) atividades de financiamento		251	(178.466)	(33.142)	(193.951)
AUMENTO (REDUÇÃO) NO SALDO DE CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA		65	(201.362)	(38.809)	(251.678)
Caixa e equivalentes de caixa no início do período	6	249	234.209	63.773	354.110
Caixa e equivalentes de caixa no fim do período	6	314	32.847	24.964	102.432
AUMENTO (REDUÇÃO) NO SALDO DE CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA		65	(201.362)	(38.809)	(251.678)

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

Notas Explicativas


RENOVA
ENERGIA
DEMONSTRAÇÕES DO VALOR ADICIONADO

Semestres findos em 30 de junho de 2023 e 2022

Valores expressos em milhares de Reais

	Nota	Controladora		Consolidado	
	explicativa	30/06/2023	30/06/2022	30/06/2023	30/06/2022
RECEITAS					
Vendas de energia	20	-	-	131.194	84.777
Outras receitas		3.281	759	3.554	7.759
INSUMOS ADQUIRIDOS DE TERCEIROS					
Custos dos serviços prestados e das mercadorias vendidas		-	-	(56.776)	(63.789)
Materiais, energia, serviços de terceiros e outros		(3.885)	(1.476)	(12.652)	(7.301)
Valor adicionado bruto		(604)	(717)	65.320	21.446
Depreciação	10	(2.299)	(817)	(52.713)	(14.946)
VALOR ADICIONADO LÍQUIDO GERADO		(2.903)	(1.534)	12.607	6.500
VALOR ADICIONADO RECEBIDO EM TRANSFERÊNCIA					
Resultado de equivalência patrimonial	9.3	(77.979)	(65.267)	-	-
Efeito da alienação de ativo disponível para venda	1.1.1	6.802	176.714	6.878	176.714
Receitas financeiras		1.610	5.603	1.623	13.082
VALOR ADICIONADO TOTAL A DISTRIBUIR		(72.470)	115.516	21.108	196.296
DISTRIBUIÇÃO DO VALOR ADICIONADO					
Pessoal:					
Salários e encargos		1.212	(426)	7.473	3.954
Honorários da administração	24.5	695	(562)	4.285	5.220
Benefícios		785	238	2.345	2.392
FGTS		302	148	1.052	1.163
Impostos, taxas e contribuições:					
Federais		(1.970)	592	13.166	11.120
Remuneração de capitais de terceiros:					
Juros		9.029	66.219	73.282	124.805
Aluguéis		62	-	71	22
Outros		4.586	5.210	6.605	3.523
Lucro líquido (prejuízo) do período		(87.171)	44.097	(87.171)	44.097
VALOR ADICIONADO TOTAL DISTRIBUÍDO		(72.470)	115.516	21.108	196.296

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

Notas Explicativas


RENOVA
ENERGIA
NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS

Em 30 de junho de 2023

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 B3 S.A. – Brasil, Bolsa, Balcão (“B3”). A Companhia é uma sociedade domiciliada no Brasil, com endereço na Av. Roque Petroni Junior, 850, 14º andar, Torre Jaceru, Jardim das Acácias - São Paulo, 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 2023 e 31 de dezembro de 2022, 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.

Notas Explicativas


RENOVA
ENERGIA

Investimentos	Classificação	Descrição
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”)
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	

Notas Explicativas


RENOVA
ENERGIA

Investimentos	Classificação	Descrição
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 Cansação S.A. - Em recuperação judicial ³ Centrais Eólicas Embirucu 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 Putumaju 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.

Notas Explicativas


RENOVA
ENERGIA

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.	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: Investimentimento alienado em 15 de maio de 2023, conforme nota 1.1.1.

Nota 3: empresas que integram o Complexo Eólico Alto Sertão III – Fase B.

Nota 4: Investimentimento classificado como ativo mantido para venda, conforme nota 1.1.2.

1.1 Principais eventos ocorridos no semestre

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.

Notas Explicativas

**RENOVA**
ENERGIA

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 Homologação do aumento do capital social

Em 02 de fevereiro de 2023, o Conselho de Administração aprovou a homologação parcial do aumento do capital social da Companhia, no 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. (Nota 19)

1.1.4 Pagamento de credores

Em 14 de fevereiro de 2023, a Companhia efetuou o pagamento da primeira parcela aos credores classe II e classe III do Plano de Recuperação Judicial.

1.1.5 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. A Companhia está adotando todas as medidas pertinentes para mitigar os impactos da referida decisão. (Nota 17)

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 2023:

Notas Explicativas


RENOVA
ENERGIA

Classes	Saldo em 31/12/2022	Créditos habilitados	Pagamentos realizados	Crédito convertido em ação	Juros/ Encargos	Saldo em 30/06/2023
Classe I - credores trabalhistas	1.420	(60)	(570)	(680)	7	117
Classe II - credores com garantia real	959.144	-	(34.520)	-	60.678	985.302
Classe III - credores quirografários	310.640	21.781	(13.111)	(30.554)	4.357	293.113
Classe IV - credores microempresas e empresas de pequeno porte	744	-	-	-	48	792
Extraconcursal	28.309	-	(1.013)	-	1.788	29.084
Total	1.300.257	21.721	(49.214)	(31.234)	66.878	1.308.408

Classes	Saldo em 31/12/2021	Créditos habilitados	Pagamentos realizados	Crédito convertido em ação	Juros/ Encargos	Saldo em 31/12/2022
Classe I - credores trabalhistas	19.817	2.309	(20.726)	-	20	1.420
Classe II - credores com garantia real	933.336	-	(84.757)	-	110.565	959.144
Classe III - credores quirografários	500.386	592.689	(16.240)	(789.072)	22.877	310.640
Classe IV - credores microempresas e empresas de pequeno porte	3.562	(114)	(3.017)	-	313	744
Extraconcursal	-	28.309	-	-	-	28.309
Total	1.457.101	623.193	(124.740)	(789.072)	133.775	1.300.257

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:

Notas Explicativas


RENOVA
ENERGIA

Ano	1ª parcela semestral	2ª parcela semestral
2023	2,50%	2,50%
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%

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 2023	2,50%	2,50%
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:

Notas Explicativas

**RENOVA
ENERGIA**

- 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 semestre findo em 30 de junho de 2023, a Companhia apresentou um prejuízo de R\$87.171, possui prejuízos acumulados de R\$3.273.551 e passivos circulantes em excesso aos ativos circulantes no montante de R\$81.074 (Controladora) e R\$315.990 (Consolidado).

O resultado do semestre findo em 30 de junho de 2023 deve-se, principalmente ao resultado financeiro negativo (despesa financeira) consolidado, no montante de R\$79.625 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.

Ademais, a Companhia retomou a obra do Complexo Solar Caetitê, localizado no sudoeste da Bahia, com capacidade instalada de 4,8MWp, composto por 19.500 placas de 245W cada e 4 inversores. A conclusão desse

Notas Explicativas

**RENOVA
ENERGIA**

projeto está prevista para o 2º semestre de 2023 e terá a energia comercializada na modalidade de geração distribuída, atendendo consumidores locais.

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 encontram-se em tramite de solicitação de parecer de acesso, esses projetos 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 semestrais foram preparadas com base no pressuposto da continuidade.

2. Principais políticas contábeis

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 2022, aprovadas pelo Conselho de Administração em 28 de março de 2023.

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 informações contábeis

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 2023.

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.

Notas Explicativas

RENOVA
ENERGIA

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.

Notas Explicativas


RENOVA
ENERGIA

3.2 Mercado livre (ACL)

EÓLICO	Ref. Contrato	Resolução	Data da	Prazo da	Capacidade de
		ANEEL	resolução	autorização	produção 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 Facheiro 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 Putumaju 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, conforme mencionado na Nota 16.

4. Comercialização de energia

4.1 Mercado regulado (ACR)

Companhias do Grupo	VALORES							PRAZO			
	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	202.880,30	96.360	105,20	180,39	set-15	ago-35	IPCA	setembro	
Centrais Eólicas Acácia S.A. - Em recuperação judicial	LER 05/2013	CCEE	137.543,80	60.444	113,70	194,96	set-15	ago-35	IPCA	setembro	
Centrais Eólicas Angico S.A. - Em recuperação judicial	LER 05/2013	CCEE	76.101,15	34.164	111,30	190,85	set-15	ago-35	IPCA	setembro	
Centrais Eólicas Folha da Serra S.A. - Em recuperação judicial	LER 05/2013	CCEE	176.182,57	84.972	103,60	177,64	set-15	ago-35	IPCA	setembro	
Centrais Eólicas Jabuticaba S.A. - Em recuperação judicial	LER 05/2013	CCEE	82.349,56	39.420	104,38	178,98	set-15	ago-35	IPCA	setembro	
Centrais Eólicas Jacaranda do Serrado S.A. - Em recuperação judicial	LER 05/2013	CCEE	173.199,50	83.220	103,99	178,31	set-15	ago-35	IPCA	setembro	
Centrais Eólicas Taboquinha S.A. - Em recuperação judicial	LER 05/2013	CCEE	187.679,88	88.476	105,99	181,74	set-15	ago-35	IPCA	setembro	
Centrais Eólicas Tabua S.A. - Em recuperação judicial	LER 05/2013	CCEE	135.964,17	64.824	104,80	179,70	set-15	ago-35	IPCA	setembro	
Centrais Eólicas Vaqueta S.A. - Em recuperação judicial	LER 05/2013	CCEE	198.003,78	93.732	105,55	180,99	set-15	ago-35	IPCA	setembro	
Centrais Eólicas Itapuã VII Ltda. - Em recuperação judicial (EOL Mulungu)	LER 10/2014	CCEE	158.287,66	56.940	138,90	220,77	out-17	set-37	IPCA	outubro	
Centrais Eólicas Itapuã VII Ltda. - Em recuperação judicial (EOL Quina)	LER 10/2014	CCEE	224.037,92	80.592	138,90	220,77	out-17	set-37	IPCA	outubro	
Centrais Eólicas Unha D'Anta S.A. - Em recuperação judicial (EOL Pau Santo)	LER 10/2014	CCEE	126.630,13	45.552	138,90	220,77	out-17	set-37	IPCA	outubro	

(*) Informações não examinadas pelos auditores independentes.

Notas Explicativas


**RENOVA
ENERGIA**

4.2 Mercado livre (ACL)

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

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) PCH – Este segmento é responsável pelo desenvolvimento, implantação e operação de projetos de geração de energia de fontes hídricas. Inclui o desenvolvimento de estudos de inventários e projetos básicos e geração de energia. As PCHs foram alienadas em 06 de junho de 2022.
- b) 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.
- c) Solar – Este segmento é responsável pelo desenvolvimento, implantação e operação de projetos de geração de energia de fontes fotovoltaicas.
- d) 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.
- e) Administrativo – Este segmento é responsável pelas operações gerenciais e administrativas da Companhia.

As informações por segmento em 30 de junho de 2023 e 2022 para o resultado e 30 de junho de 2023 e 31 de dezembro de 2022 para ativos e passivos totais estão apresentadas a seguir:

	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

Notas Explicativas


RENOVA
ENERGIA

30/06/2022

	PCH	Eólico	Comercialização	Administrativo	Consolidado
Receita líquida	20.722	28.489	30.332	-	79.543
Custos não gerenciáveis	(290)	(2.603)	-	-	(2.893)
Margem Bruta	20.432	25.886	30.332	-	76.650
Custos gerenciáveis	(11.812)	(35.606)	(24.217)	(318)	(71.953)
Depreciação	-	(14.129)	-	(817)	(14.946)
Ganho na alienação de ativos	176.714	-	-	-	176.714
Receita financeira	1.996	(272)	5.421	5.343	12.488
Despesa financeira	(2.442)	(55.644)	(2.845)	(71.566)	(132.497)
Imposto de renda e contribuição social	(1.458)	(901)	-	-	(2.359)
Lucro líquido (prejuízo) do período	183.430	(80.666)	8.691	(67.358)	44.097

	31/12/2022				
Ativos totais	-	2.658.250	36.860	119.309	2.814.419
Passivos totais	-	1.441.793	91.023	370.641	1.903.457

6. Caixa e equivalentes de caixa e aplicações financeiras

	Controladora		Consolidado	
	30/06/2023	31/12/2022	30/06/2023	31/12/2022
Caixa	8	13	40	47
Bancos conta movimento	306	236	1.018	3.482
Aplicações financeiras de liquidez imediata	-	-	23.906	64.526
Aplicações financeiras	291	278	4.801	278
Total	605	527	29.765	68.333
Apresentados como:				
CIRCULANTE				
Caixa e equivalentes de caixa	314	249	24.964	63.773
Aplicações financeiras	-	-	4.510	4.282
NÃO CIRCULANTE				
Aplicações financeiras	291	278	291	278
Total	605	527	29.765	68.333

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 105,17% do CDI.

7. Contas a receber de clientes

	Consolidado	
	30/06/2023	31/12/2022
Comercialização Mercado livre	11.893	15.145
CCEE	13.794	15.222
Total	25.687	30.367

Os saldos em 30 de junho de 2023 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.

Notas Explicativas


RENOVA
ENERGIA
8. Tributos a recuperar

	Controladora		Consolidado	
	30/06/2023	31/12/2022	30/06/2023	31/12/2022
IRRF a compensar	294	2.176	416	2.842
IRPJ Estimativa a Compensar	-	-	1.152	-
Saldo negativo de IRPJ a compensar	2.696	447	5.388	2.887
CSLL Estimativa a Compensar	-	-	417	-
COFINS a recuperar	-	-	2.843	2.212
PIS a recuperar	-	-	630	513
ICMS a recuperar	-	-	5.035	4.395
Outros tributos a compensar	104	130	146	183
Total	3.094	2.753	16.027	13.032

Em 30 de junho de 2023, 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 2023.

Notas Explicativas


**RENOVA
ENERGIA**
9. Investimentos**9.1 Composição dos investimentos**

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

Empresas	Controladora	
	30/06/2023	31/12/2022
PCH		
Renova PCH LTDA. - Em recuperação judicial	(2)	-
Eólico		
Alto Sertão Participações S.A. (Holding) - Em recuperação judicial	1.094.581	1.167.482
Centrais Eólicas Carrancudo S.A. - Em recuperação judicial	(1.182)	(1.089)
Centrais Eólicas Botuquara S.A. - Em recuperação judicial	(3.363)	(3.219)
Centrais Eólicas Alcacuz S.A. - Em recuperação judicial	(6.749)	(6.600)
Centrais Eólicas Tamboril S.A. - Em recuperação judicial	(8.000)	(7.819)
Centrais Eólicas Conquista S.A. - Em recuperação judicial	2.804	2.885
Centrais Eólicas Coxilha Alta S.A. - Em recuperação judicial	(2.744)	(2.638)
Centrais Eólicas Tingui S.A. - Em recuperação judicial	(3.244)	(3.135)
Centrais Eólicas Cansanção S.A. - Em recuperação judicial	(2.481)	(2.398)
Centrais Eólicas Macambira S.A. - Em recuperação judicial	(7.583)	(7.394)
Centrais Eólicas Imburana de Cabão S.A. - Em recuperação judicial	(7.225)	(7.082)
Centrais Eólicas Ipê Amarelo S.A. - Em recuperação judicial	962	1.021
Centrais Eólicas Putumuju S.A. - Em recuperação judicial	(6.825)	(6.693)
Centrais Eólicas Lençóis S.A. - Em recuperação judicial	3.481	3.479
Centrais Eólicas Anísio Teixeira S.A. - Em recuperação judicial	2.737	2.547
Centrais Eólicas Ico S.A. - Em recuperação judicial	(4.039)	(3.926)
Centrais Eólicas Jequitiba S.A. - Em recuperação judicial	(2.913)	(2.835)
Centrais Eólicas Calandra S.A. - Em recuperação judicial	(913)	(867)
Centrais Eólicas Canjoão S.A. - Em recuperação judicial	(2.203)	(2.154)
Centrais Eólicas Cabeça de Frade S.A. - Em recuperação judicial	(777)	(746)
Centrais Eólicas Embiruçu S.A. - Em recuperação judicial	(504)	(468)
Centrais Elétricas Itaparica S.A. - Em recuperação judicial	23.143	20.784
Centrais Eólicas Itapuã VII LTDA. - Em recuperação judicial	93.133	90.285
Centrais Eólicas Bela Vista XIV S.A. - Em recuperação judicial	(3.528)	(2.679)
SF 120 Participações Societárias S.A.	11.867	12.132
Outras participações ⁽¹⁾	1	-
Comercialização		
Renova Comercializadora de Energia S.A. - Em recuperação judicial	(204.909)	(206.969)
Total	963.525	1.031.904
Apresentados como:		
Ativo		
Investimento	1.232.709	1.300.615
Passivo		
Provisão para perda sobre investimento	(269.184)	(268.711)
Total	963.525	1.031.904

Nota 1: Demais empresas listadas na Nota 1

Notas Explicativas



9.2 Informações sobre investidas

As principais informações sobre as controladas estão apresentadas abaixo:

Companhia	30/06/2023					31/12/2022				
	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										
Enerbras Centrais Elétricas S.A. (Holding)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6.717
Renova PCH LTDA. - Em recuperação judicial	37.540.023	99,99	374	(2)	(2)	37.540.023	100	374	-	(6)
Eólico										
Alto Sertão Participações S.A. (Holding) - Em recuperação judicial	2.529.525.528	99,99	2.169.591	1.094.581	(76.498)	2.128.113.291	99,99	2.128.113	1.167.482	543.803
Centrais Eólicas Carrancudo S.A. - Em recuperação judicial	19.910.432	99,99	19.910	(1.182)	(147)	19.910.432	99,99	19.910	(1.089)	(1.451)
Centrais Eólicas Botuquara S.A. - Em recuperação judicial	9.911.338	99,99	9.911	(3.363)	(194)	9.404.320	99,99	9.404	(3.219)	(1.690)
Centrais Eólicas Alcacuz S.A. - Em recuperação judicial	17.648.177	99,99	17.648	(6.749)	(203)	17.648.177	99,99	17.648	(6.600)	(1.538)
Centrais Eólicas Tamboril S.A. - Em recuperação judicial	23.468.639	99,99	23.469	(8.000)	(284)	23.468.639	99,99	23.469	(7.819)	(2.229)
Centrais Eólicas Conquista S.A. - Em recuperação judicial	25.549.928	99,99	25.550	2.804	(136)	25.549.928	99,99	25.550	2.885	(1.752)
Centrais Eólicas Coxilha Alta S.A. - Em recuperação judicial	8.510.149	99,99	8.510	(2.744)	(148)	8.510.149	99,99	8.510	(2.638)	(1.483)
Centrais Eólicas Tingui S.A. - Em recuperação judicial	21.718.499	99,99	21.718	(3.244)	(186)	21.718.499	99,99	21.718	(3.135)	(1.532)
Centrais Eólicas Cansanção S.A. - Em recuperação judicial	5.870.759	99,99	5.871	(2.481)	(116)	5.870.759	99,99	5.871	(2.398)	(1.140)
Centrais Eólicas Macambira S.A. - Em recuperação judicial	17.701.313	99,99	17.701	(7.583)	(248)	17.701.313	99,99	17.701	(7.394)	(1.740)
Centrais Eólicas Imburana de Cabão S.A. - Em recuperação judicial	16.317.932	99,99	16.318	(7.225)	(265)	16.317.932	99,99	16.318	(7.082)	(1.655)
Centrais Eólicas Ipê Amarelo S.A. - Em recuperação judicial	18.830.937	99,99	18.831	962	(120)	18.830.937	99,99	18.831	1.021	(1.330)
Centrais Eólicas Putumaju S.A. - Em recuperação judicial	12.391.309	99,99	12.391	(6.825)	(176)	12.391.309	99,99	12.391	(6.693)	(1.243)
Centrais Eólicas Lençóis S.A. - Em recuperação judicial	20.439.716	99,99	20.440	3.481	(28)	20.439.716	99,99	20.440	3.479	(735)
Centrais Eólicas Anísio Teixeira S.A. - Em recuperação judicial	20.985.315	99,99	20.985	2.737	(75)	20.985.315	99,99	20.985	2.547	(970)
Centrais Eólicas Ico S.A. - Em recuperação judicial	13.461.491	99,99	13.461	(4.039)	(148)	13.461.491	99,99	13.461	(3.926)	(925)
Centrais Eólicas Jequitiba S.A. - Em recuperação judicial	7.886.576	99,99	7.887	(2.913)	(108)	7.886.576	99,99	7.887	(2.835)	(662)

- Continua -

Notas Explicativas



- Continuação -

Companhia	30/06/2023					31/12/2022				
	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
Eólico										
Centrais Eólicas Caliandra S.A. - Em recuperação judicial	7.582.283	99,99	7.582	(913)	(70)	7.582.283	99,99	7.582	(867)	(452)
Centrais Eólicas Canjoão S.A. - Em recuperação judicial	4.826.628	99,99	4.827	(2.203)	(74)	4.826.628	99,99	4.827	(2.154)	(487)
Centrais Eólicas Cabeça de Frade S.A. - Em recuperação judicial	2.856.793	99,99	2.857	(777)	(44)	2.757.034	99,99	2.757	(746)	(444)
Centrais Eólicas Embiruçu S.A. - Em recuperação judicial	3.791.020	99,99	3.791	(504)	(62)	3.791.020	99,99	3.791	(468)	(479)
Centrais Elétricas Itaparica S.A. - Em recuperação judicial	48.384.027	99,99	21.161	23.143	(1.727)	48.384.027	99,99	21.155	20.784	108.731
Centrais Eólicas Itapuã VII LTDA. - Em recuperação judicial	12.731.271.885	99,99	127.313	93.133	2.848	12.731.271.885	99,99	127.313	90.285	6.890
Centrais Eólicas Bela Vista XIV S.A. - Em recuperação judicial	245.313.150	99,99	245.313	(3.528)	(1.034)	245.313.150	99,99	245.313	(2.679)	(1.996)
Renovapar S.A. - Em recuperação judicial	235.681	100,00	236	-	-	235.681	100,00	236	-	(10)
Bahia Holding S.A. - Em recuperação judicial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(2.292)
SF 120 Participações Societárias S.A.	12.937.880	99,99	12.938	11.867	(265)	12.937.880	99,99	12.938	12.132	(437)
Comercialização										
Renova Comercializadora de Energia S.A. - Em recuperação judicial	528.874.109	100,00	528.874	(204.909)	1.531	524.038.918	100,00	524.039	(206.969)	26.357
Fotovoltaica										
UFV Maracujá Ltda.	100	99,00	100	-	-	-	-	-	-	-
UFV Gregal Ltda.	100	99,00	100	-	-	-	-	-	-	-
UFV Lagoa Ltda.	100	99,00	100	-	-	-	-	-	-	-
UFV Tambora Ltda.	100	99,00	100	-	-	-	-	-	-	-
UFV Vatra Ltda.	100	99,00	100	-	-	-	-	-	-	-
UFV Cachoeira Ltda.	100	99,00	100	-	-	-	-	-	-	-
UFV Fotiá Ltda.	100	99,00	100	-	-	-	-	-	-	-
UFV Morrinhos Ltda.	100	99,00	100	-	-	-	-	-	-	-
UFV Iracema Ltda.	100	99,00	100	-	-	-	-	-	-	-
UFV Azufre Ltda.	100	99,00	100	-	-	-	-	-	-	-
				963.525	(77.979)				1.031.904	663.820

9.3 Movimentação dos investimentos (Controladora)

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 Putumaju 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	-	-	-	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

Nota 1: Demais empresas listadas na Nota 1.

O saldo do investimento está sendo apresentado líquido da provisão para passivo a descoberto de certas investidas no montante de R\$269.184 (R\$268.711, em 31 de dezembro de 2022).

- Continua -

Notas Explicativas



- Continuação -

Companhia	31/12/2021	AFAC	Dividendos propostos	Equivalência patrimonial	Transferência para ativo mantidos para venda	Baixa de investimento	30/06/2022
PCH							
Enerbras Centrais Elétricas S.A. (Holding) ¹	-	-	(6.981)	6.717		264	-
Eólico							
Alto Sertão Participações S.A. (Holding) - Em recuperação judicial	368.532	118.145	-	(71.355)	-	-	415.322
Centrais Eólicas Carrancudo S.A. - Em recuperação judicial	196	123	-	(78)	-	-	241
Centrais Eólicas Botuquara S.A. - Em recuperação judicial	(1.861)	199	-	(86)	-	-	(1.748)
Centrais Eólicas Alcacuz S.A. - Em recuperação judicial	(5.229)	123	-	(105)	-	-	(5.211)
Centrais Eólicas Tamboril S.A. - Em recuperação judicial	(5.954)	240	-	(174)	-	-	(5.888)
Centrais Eólicas Conquista S.A. - Em recuperação judicial	4.430	143	-	(41)	-	-	4.532
Centrais Eólicas Coxilha Alta S.A. - Em recuperação judicial	(1.318)	112	-	(65)	-	-	(1.271)
Centrais Eólicas Tingui S.A. - Em recuperação judicial	(1.807)	136	-	(110)	-	-	(1.781)
Centrais Eólicas Cansanção S.A. - Em recuperação judicial	(1.386)	87	-	(52)	-	-	(1.351)
Centrais Eólicas Macambira S.A. - Em recuperação judicial	(5.855)	151	-	(85)	-	-	(5.789)
Centrais Eólicas Imburana de Cabão S.A. - Em recuperação judicial	(5.603)	129	-	(82)	-	-	(5.556)
Centrais Eólicas Ipê Amarelo S.A. - Em recuperação judicial	2.192	117	-	(51)	-	-	2.258
Centrais Eólicas Putumaju S.A. - Em recuperação judicial	(5.643)	159	-	(116)	-	-	(5.600)
Centrais Eólicas Lençóis S.A. - Em recuperação judicial	4.104	70	-	-	-	-	4.174
Centrais Eólicas Anísio Teixeira S.A. - Em recuperação judicial	3.167	86	-	(23)	-	-	3.230
Centrais Eólicas Ico S.A. - Em recuperação judicial	(3.100)	73	-	(84)	-	-	(3.111)
Centrais Eólicas Jequitiba S.A. - Em recuperação judicial	(2.252)	59	-	(36)	-	-	(2.229)
Centrais Eólicas Caliandra S.A. - Em recuperação judicial	(473)	44	-	(39)	-	-	(468)
Centrais Eólicas Canjoão S.A. - Em recuperação judicial	(1.731)	50	-	(32)	-	-	(1.713)
Centrais Eólicas Cabeça de Frade S.A. - Em recuperação judicial	(358)	34	-	(16)	-	-	(340)
Centrais Eólicas Embiruçu S.A. - Em recuperação judicial	(52)	49	-	(36)	-	-	(39)
Centrais Elétricas Itaparica S.A. - Em recuperação judicial	17.835	1.436	-	(460)	-	-	18.811
Centrais Eólicas Itapuã VII LTDA. - Em recuperação judicial	(33.739)	4.340	-	(4.120)	-	-	(33.519)
Centrais Eólicas Bela Vista XIV S.A. - Em recuperação judicial	(1.539)	574	-	(857)	-	-	(1.822)
Renovapar S.A. - Em recuperação judicial	-	9	-	(9)	-	-	-
Bahia Holding S.A. - Em recuperação judicial	67.881	11	-	(2.291)	-	-	65.601
SF 120 Participações Societárias S.A. ²	-	5	-	(274)	269	-	-
Comercialização							
Renova Comercializadora de Energia S.A. - Em recuperação judicial	(233.326)	-	-	8.693	-	-	(224.633)
Total	157.111	126.704	(6.981)	(65.267)	269	264	212.100

Nota 1: Ativo alienado em 06 de junho de 2022.

Nota 2: Saldo do investimento transferido para ativos circulantes mantidos para venda.

Notas Explicativas


RENOVA
ENERGIA
10. Imobilizado**10.1 Controladora**

	Taxas anuais de depreciação %	30/06/2023			31/12/2022		
		Custo histórico	Depreciação acumulada	Valor líquido	Custo histórico	Depreciação acumulada	Valor líquido
Imobilizado em serviço							
Geração							
Torres de medição	20%	22.692	(22.666)	26	22.692	(22.641)	51
Equipamentos de medição	20%	3.739	(3.681)	58	3.739	(3.665)	74
Equipamentos de torres	20%	2.524	(2.393)	131	2.524	(2.378)	146
		28.955	(28.740)	215	28.955	(28.684)	271
Administração							
Máquinas e equipamentos	10%	5.356	(4.973)	383	5.356	(4.733)	623
Benfeitorias	4%	854	(232)	622	854	(215)	639
Móveis e utensílios	10%	2.146	(2.022)	124	2.146	(1.976)	170
Softwares	20%	3.670	(3.423)	247	3.670	(3.388)	282
Equipamento de informática	20%	4.283	(3.799)	484	4.283	(3.722)	561
		16.309	(14.449)	1.860	16.309	(14.034)	2.275
Total do imobilizado em serviço		45.264	(43.189)	2.075	45.264	(42.718)	2.546
Imobilizado em curso							
Geração							
A ratear		107.418	-	107.418	101.806	-	101.806
Estudos e projetos		1.062	-	1.062	1.062	-	1.062
Terrenos		50	-	50	50	-	50
Adiantamentos a fornecedores		30	-	30	30	-	30
Provisão para perda ao valor recuperável do imobilizado		(4.669)	-	(4.669)	(4.669)	-	(4.669)
Total do imobilizado em curso		103.891	-	103.891	98.279	-	98.279
Direito de uso							
Geração							
Contratos de arrendamento		25.372	(20.302)	5.070	24.239	(18.474)	5.765
Transferência para ativos mantidos para venda		(262)	-	(262)	-	-	-
Total imobilizado		174.265	(63.491)	110.774	167.782	(61.192)	106.590

Notas Explicativas


RENOVA
ENERGIA

10.2 Movimentações do imobilizado (controladora)

	31/12/2022	Adições	Reclassificações entre rubricas¹	Transferência para ativos mantidos para venda	Saldo vinculado aos ativos vendidos	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)	(262)	(753)	110.774

Nota 1: Efeito da conciliação de fornecedores no período.

Notas Explicativas


RENOVA
ENERGIA

	31/12/2021	Adições	Reclassificações entre rubricas ¹	Transferência para ativos mantidos para venda	30/06/2022
Imobilizado em serviço					
Geração					
Torres de medição	22.692	-	-	-	22.692
Equipamentos de medição	3.739	-	-	-	3.739
Equipamentos de torres	2.372	-	-	-	2.372
	28.803	-	-	-	28.803
Administração					
Máquinas e equipamentos	5.356	-	-	-	5.356
Benfeitorias	854	-	-	-	854
Móveis e utensílios	2.129	11	-	-	2.140
Softwares	3.659	-	-	-	3.659
Equipamento de informática	3.820	448	15	-	4.283
	15.818	459	15	-	16.292
Total do imobilizado em serviço – custo	44.621	459	15	-	45.095
(-) Depreciação					
Geração					
Torres de medição	(22.591)	(25)	-	-	(22.616)
Equipamentos de medição	(3.633)	(16)	-	-	(3.649)
Equipamentos de torres	(2.372)	-	-	-	(2.372)
	(28.596)	(41)	-	-	(28.637)
Administração					
Máquinas e equipamentos	(4.224)	(258)	-	-	(4.482)
Benfeitorias	(181)	(16)	-	-	(197)
Móveis e utensílios	(1.874)	(54)	-	-	(1.928)
Softwares	(3.317)	(35)	-	-	(3.352)
Equipamento de informática	(3.587)	(45)	-	-	(3.632)
	(13.183)	(408)	-	-	(13.591)
Total do imobilizado em serviço - depreciação	(41.779)	(449)	-	-	(42.228)
Total do imobilizado em serviço	2.842	10	15	-	2.867
Imobilizado em curso					
Geração					
A ratear	2.101	7.665	(27)	(7.558)	2.181
Estudos e projetos	1.062	-	-	-	1.062
Terrenos	50	-	-	-	50
Adiantamentos a fornecedores	26	6	(15)	-	17
Provisão para perda ao valor recuperável do imobilizado	(1.185)	-	-	-	(1.185)
Total do custo do imobilizado em curso	2.054	7.671	(42)	(7.558)	2.125
Direito de uso					
Geração					
Contratos de arrendamento	2.473	3.173	-	(1.789)	3.857
(-) Amortização contratos de arrendamento	(2.342)	(368)	-	-	(2.710)
	131	2.805	-	(1.789)	1.147
Total do imobilizado	5.027	10.486	(27)	(9.347)	6.139

Nota 1: Efeito da conciliação de fornecedores no período.

Notas Explicativas


RENOVA
ENERGIA

10.3 Consolidado

		30/06/2023			31/12/2022		
	Taxas anuais de depreciação %	Custo histórico	Depreciação acumulada	Valor líquido	Custo histórico	Depreciação acumulada	Valor líquido
Imobilizado em serviço							
Geração							
Máquinas e equipamentos	5%	1.612.849	(59.645)	1.553.204	1.612.881	(27.648)	1.585.233
Torres de medição	20%	22.692	(22.666)	26	22.692	(22.641)	51
Equipamentos de medição	20%	3.739	(3.681)	58	3.739	(3.665)	74
Equipamentos de torres	20%	2.524	(2.393)	131	2.524	(2.378)	146
Provisão para Desmantelamento		22.242	(885)	21.357	22.242	(430)	21.812
		1.664.046	(89.270)	1.574.776	1.664.078	(56.762)	1.607.316
Sistema de transmissão e conexão							
Terrenos		10.086	-	10.086	10.086	-	10.086
Edificações, obras civis e benfeitorias	3%	42.410	(1.560)	40.850	42.410	(842)	41.568
Máquinas e equipamentos	4%	1.090.501	(30.876)	1.059.625	1.090.501	(14.339)	1.076.162
Móveis e utensílios	6%	293	(20)	273	293	(11)	282
		1.143.290	(32.456)	1.110.834	1.143.290	(15.192)	1.128.098
Sistema de transmissão							
Máquinas e equipamentos	3%	14.967	(373)	14.594	14.967	(164)	14.803
Provisão para perda ao valor recuperável do imobilizado		(297.690)	-	(297.690)	(297.690)	-	(297.690)
Administração							
Máquinas e equipamentos	10%	5.356	(4.973)	383	5.356	(4.733)	623
Benfeitorias	4%	854	(232)	622	854	(215)	639
Móveis e utensílios	10%	2.146	(2.022)	124	2.146	(1.976)	170
Softwares	20%	3.670	(3.423)	247	3.670	(3.388)	282
Equipamento de informática	20%	4.283	(3.799)	484	4.283	(3.722)	561
		16.309	(14.449)	1.860	16.309	(14.034)	2.275
Estoques							
Almoxarifado geral		26.419	-	26.419	21.928	-	21.928
Total do imobilizado em serviço		2.567.341	(136.548)	2.430.793	2.562.882	(86.152)	2.476.730
Imobilizado em curso							
Geração							
A ratear		349.857	-	349.857	343.250	-	343.250
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		32.160	-	32.160	32.216	-	32.216
Torres de medição		1.144	-	1.144	1.144	-	1.144
Aerogeradores		33.194	-	33.194	28.811	-	28.811
Módulos e inversores		842	-	842	-	-	-
Equipamentos de subestação		22.021	-	22.021	17.601	-	17.601
Adiantamentos a fornecedores		546	-	546	1.854	-	1.854
Provisão para perda ao valor recuperável do imobilizado		(240.297)	-	(240.297)	(240.297)	-	(240.297)
Total do imobilizado em curso		203.737	-	203.737	188.849	-	188.849
Direito de uso							
Geração							
Contratos de arrendamento		44.029	(23.332)	20.697	42.184	(21.162)	21.022
Transferência para ativos mantidos para venda		(262)	-	(262)	-	-	-
Total imobilizado		2.814.845	(159.880)	2.654.965	2.793.915	(107.314)	2.686.601

Notas Explicativas


RENOVA
ENERGIA

10.4 Movimentações do imobilizado (consolidado)

	31/12/2022	Adições	Baixas	Transferência para ativos mantidos para venda	Reclassificações entre rubricas ⁽¹⁾	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 –

Notas Explicativas


RENOVA
ENERGIA

- 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.

Notas Explicativas


**RENOVA
ENERGIA**

	<u>31/12/2021</u>	<u>Adições</u>	<u>Transferência para ativos mantidos para venda</u>	<u>Reclassificações entre rubricas⁽¹⁾</u>	<u>Saldo vinculado aos ativos vendidos</u>	<u>30/06/2022</u>
Imobilizado em serviço						
Custo						
Geração						
Edificações, obras civis e benfeitorias	-	-	-	120.458	-	120.458
Máquinas e equipamentos	-	-	-	764.776	-	764.776
Móveis e utensílios	-	-	-	130	-	130
Torres de medição	22.692	-	-	-	-	22.692
Equipamentos de medição	3.739	-	-	-	-	3.739
Equipamentos de torres	2.372	-	-	-	-	2.372
	<u>28.803</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>885.364</u>	<u>-</u>	<u>914.167</u>
Sistema de transmissão e conexão						
Máquinas e equipamentos de transmissão	-	-	-	196.443	-	196.443
Provisão para perda ao valor recuperável do imobilizado	-	-	-	(485.170)	-	(485.170)
	<u>28.803</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>596.637</u>	<u>-</u>	<u>625.440</u>
Administração						
Máquinas e equipamentos	5.356	-	-	-	-	5.356
Benfeitorias	854	-	-	-	-	854
Móveis e utensílios	2.129	11	-	-	-	2.140
Softwares	3.659	-	-	-	-	3.659
Equipamento de informática	3.838	448	-	15	-	4.301
	<u>15.836</u>	<u>459</u>	<u>-</u>	<u>15</u>	<u>-</u>	<u>16.310</u>
Total do imobilizado em serviço - custo	<u>44.639</u>	<u>459</u>	<u>-</u>	<u>596.652</u>	<u>-</u>	<u>641.750</u>
(-) Depreciação						
Geração						
Edificações, obras civis e benfeitorias	-	(1.575)	-	-	-	(1.575)
Máquinas e equipamentos	-	(9.820)	-	-	-	(9.820)
Torres de medição	(22.591)	(25)	-	-	-	(22.616)
Equipamentos de medição	(3.633)	(16)	-	-	-	(3.649)
Equipamentos de torres	(2.372)	-	-	-	-	(2.372)
	<u>(28.596)</u>	<u>(11.436)</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>(40.032)</u>
Sistema de transmissão e conexão						
Máquinas e equipamentos de transmissão	-	(2.473)	-	-	-	(2.473)
Administração						
Máquinas e equipamentos	(4.224)	(258)	-	-	-	(4.482)
Benfeitorias	(181)	(16)	-	-	-	(197)
Móveis e utensílios	(1.874)	(54)	-	-	-	(1.928)
Softwares	(3.317)	(35)	-	-	-	(3.352)
Equipamento de informática	(3.606)	(45)	-	-	-	(3.651)
	<u>(13.202)</u>	<u>(408)</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>(13.610)</u>
Total do imobilizado em serviço - depreciação	<u>(41.798)</u>	<u>(14.317)</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>(56.115)</u>
Total do imobilizado em serviço	<u>2.841</u>	<u>(13.858)</u>	<u>-</u>	<u>596.652</u>	<u>-</u>	<u>585.635</u>

- Continua -

Notas Explicativas


RENOVA
ENERGIA

- Continuação -

	31/12/2021	Adições	Transferência para ativos mantidos para venda	Reclassificações entre rubricas ⁽¹⁾	Saldo vinculado aos ativos vendidos	30/06/2022
Imobilizado em curso						
Geração						
A ratear	598.112	26.175	(10.104)	(163.770)	-	450.413
Estudos e projetos	1.062	-	-	-	-	1.062
Terrenos	12.092	-	-	(2.894)	-	9.198
Edificações, obras civis e benfeitorias	301.655	1.980	-	(120.617)	-	183.018
Móveis e utensílios	105	25	-	(130)	-	-
Torres de medição	4.857	81	-	(1.776)	-	3.162
Aerogeradores	1.536.592	69.637	-	(591.236)	-	1.014.993
Equipamentos de subestação	363.131	23.977	-	(159.135)	-	227.973
Adiantamentos a fornecedores	64.169	22.114	-	(59.721)	-	26.562
Provisão para perda ao valor recuperável do imobilizado	(1.354.795)	-	-	485.170	-	(869.625)
	1.526.980	143.989	(10.104)	(614.109)	-	1.046.756
Estoques						
Almoxarifado geral	15.290	2.794	-	13.946	-	32.030
Total do imobilizado em curso	1.542.270	146.783	(10.104)	(600.163)	-	1.078.786
Direito de uso						
Geração						
Contratos de arrendamento	16.086	5.471	(1.847)	-	(1.716)	17.994
(-) Amortização contratos de arrendamento - custo	-	(77)	-	-	-	(77)
(-) Amortização contratos de arrendamento - despesa	(3.898)	(552)	-	-	-	(4.450)
Total direito de uso	12.188	4.842	(1.847)	-	(1.716)	13.467
Total do imobilizado	1.557.299	137.767	(11.951)	(3.511)	(1.716)	1.677.888

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 e solar em desenvolvimento e investimentos em projetos hídricos, divididos em inventários e projetos básicos que já possuem autorização da ANEEL.

Notas Explicativas


**RENOVA
ENERGIA**
10.7 Composição do imobilizado por projeto

Em 30 de junho de 2023 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)	6.999	-	6.999
LER 2013	1.617	-	1.617
	<u>8.616</u>	<u>-</u>	<u>8.616</u>
Alto Sertão III - Fase B ⁽¹⁾			
ACL (Mercado Livre II)	106.910	(56.156)	50.754
Outros			
Solar	26.514	-	26.514
Outras imobilizações em curso ⁽²⁾	117.853	-	117.853
Total do imobilizado em curso	<u>259.893</u>	<u>(56.156)</u>	<u>203.737</u>

Nota 1: Em 4 de junho de 2019 a ANEEL revogou as outorgas de autorização do Alto Sertão III – Fase B, tendo a Administração da Companhia apresentado para a Diretoria da ANEEL pedido de reconsideração da decisão visando o reestabelecimento das autorizações. Em junho/2021 a Companhia desistiu parcialmente do pedido, concordando com a manutenção das revogações, tendo em vista a perdas dos contratos de conexão junto a ONS (CUST), mas requereu a não aplicação das penalidades de execução das garantias de fiel cumprimento relativas ao projeto. Em 26 de maio de 2022 a diretoria da ANEEL (i) indeferiu o pedido de reconsideração da Companhia e o processo foi remetido para Superintendência de Concessões e Autorizações de Geração (SCG -ANEEL), para apuração da penalidade e (ii) determinou que o ONS realizasse a apuração das penalidades referentes as rescisões dos CUSTs. Com relação ao item (i) a Companhia aguarda um posicionamento da ANEEL, quanto ao item (ii) as penalidades já foram aplicadas pelo ONS e os créditos das transmissoras encontram-se listados no Quadro Geral de Credores.

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, solares e de pequenas centrais hidrelétricas, 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, solares, projetos básicos e inventários de PCH periodicamente. Após revisão de seu portfólio de projetos, a Companhia concluiu que em 30 de junho de 2023 não havia projetos a serem baixados, além dos montantes já baixados anteriormente.

10.9 Redução ao valor recuperável do ativo imobilizado

Anualmente, a Companhia revisa o valor recuperável de seu ativo imobilizado utilizando o método do valor em uso dos ativos e considerando a taxa de desconto nominal (calculada pela metodologia *wacc*) utilizada para calcular o valor presente dos fluxos de caixa dos projetos.

Notas Explicativas


**RENOVA
ENERGIA**
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\$2.304.310, conforme Nota 13.5.

10.11 Desmantelamento

A provisão para desmantelamento de ativos refere-se aos custos e despesas a serem incorridos, assim como a obrigação que a Companhia deverá liquidar, no final da autorização, para retirada de serviço dos ativos relacionados aos parques eólicos e reconstituição do terreno. A mensuração inicial é reconhecida como um passivo descontado a valor presente e, posteriormente, através do acréscimo de despesas financeiras ao longo do tempo. O custo de desativação de ativos equivalente ao passivo inicial é capitalizado como parte do valor contábil do ativo sendo depreciado pelo prazo restante da autorização.

11. Direito de uso – Arrendamentos

Para o semestre findo em 30 de junho de 2023, a Companhia e suas controladas identificaram 996 contratos de arrendamento de terras aderentes aos critérios de reconhecimento e mensuração estabelecidos na norma IFRS 16, sendo 850 relacionados a projetos eólicos em desenvolvimento e 140 aos parques eólicos em operação e ainda 6 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:

Ativo	30/06/2023		Passivo	30/06/2023	
	Controladora	Consolidado		Controladora	Consolidado
Não circulante			Circulante		
Imobilizado			Arrendamentos a pagar	4.856	7.678
Direito de uso do ativo arrendado	25.372	44.029	(-) Ajuste a valor presente	(1.173)	(3.449)
(-) Direito de uso - contrato de arrendamento	(20.302)	(23.332)	Transferência para passivos diretamente associados a ativos mantidos para venda	(219)	(219)
	5.070	20.697	Total do passivo circulante	3.464	4.010
			Não circulante		
			Arrendamentos a pagar	14.294	65.460
			(-) Ajuste a valor presente	(6.752)	(42.266)
Transferência para ativos mantidos para venda	(262)	(262)	Transferência para passivos diretamente associados a ativos mantidos para venda	(108)	(108)
			Total do passivo não circulante	7.434	23.086
Ativo total	4.808	20.435	Passivo total	10.898	27.096

Para determinação do valor justo de arrendamento, foi aplicada uma taxa de desconto, calculada com base nas taxas incrementais de empréstimos da Companhia que variou entre 14,03% a.a. e 15,66% a.a. 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

Notas Explicativas


RENOVA
ENERGIA

juros de longo prazo no ambiente econômico brasileiro. A Companhia avaliou esses efeitos, concluindo que são imateriais para suas demonstrações contábeis 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:

	<u>Controladora</u>	<u>Consolidado</u>
Custo		
Amortização direito de uso	-	235
Despesa		
Amortização direito de uso	1.828	2.082
Resultado financeiro		
Juros sobre obrigação de arrendamento	580	1.649
Total	<u>2.408</u>	<u>3.966</u>

Em 30 de junho de 2023, o escalonamento dos vencimentos é como segue:

<u>Ano de vencimento</u>	<u>Consolidado</u>	
	<u>Juros</u>	<u>Principal</u>
Circulante		
jul/2023 a jun/2024	3.449	7.678
Não circulante		
jul/2024 a jun/2025	3.131	4.579
jul/2025 a jun/2026	2.982	3.993
jul/2026 a jun/2027	2.849	3.861
jul/2027 a jun/2028	2.725	3.602
jul/2028 a jun/2029	2.607	3.532
jul/2029 a jun/2034	11.054	15.310
jul/2034 a jun/2039	8.883	11.975
jul/2039 a jun/2044	5.759	11.576
jul/2044 a jun/2049	1.747	5.557
jul/2049 a jun/2054	529	1.475
	<u>42.266</u>	<u>65.460</u>
Total	<u>45.715</u>	<u>73.138</u>

Notas Explicativas


RENOVA
ENERGIA
12. Fornecedores

	Controladora		Consolidado	
	30/06/2023	31/12/2022	30/06/2023	31/12/2022
Fornecedores	3.697	7.679	37.301	45.931
Fornecedores recuperação judicial	21.931	24.937	234.608	205.385
	<u>25.628</u>	<u>32.616</u>	<u>271.909</u>	<u>251.316</u>
Apresentados como:				
Circulante	4.881	10.250	52.481	58.392
Não circulante	20.747	22.366	219.428	192.924
Total	<u>25.628</u>	<u>32.616</u>	<u>271.909</u>	<u>251.316</u>

Em 30 de junho de 2023 o saldo a pagar de fornecedores que compõem os credores do plano de recuperação judicial, conforme divulgado na nota 1.2, totaliza R\$21.931 (controladora), sendo R\$85 - Classe I, R\$21.841 - Classe III e R\$5 - Classe IV. No consolidado o total é R\$234.608, sendo, R\$117 - Classe I, R\$233.699 - Classe III e R\$792 - Classe IV.

Notas Explicativas



13. Empréstimos, financiamentos e debêntures privadas

13.1 Consolidado

		Consolidado										
		30/06/2023					31/12/2022					
	Custo da Dívida	Circulante			Não circulante	Total geral	Circulante			Não circulante		
		Encargos	Principal	Total	Principal		Encargos	Principal	Total	Encargos	Principal	Total
BNDEx (13.5.a)	100% CDI ^a	16.143	15.518	31.661	287.080	318.741	15.067	477	15.544	-	294.715	294.715
Banco Bradesco (13.5.b)	100% CDI ^a	19.197	18.452	37.649	341.366	379.015	18.485	-	18.485	27.445	323.034	350.479
Banco Itaú (13.5.b)	100% CDI ^a	7.023	6.751	13.774	124.890	138.664	6.763	-	6.763	10.041	118.183	128.224
Citibank (13.5.b)	100% CDI ^a	4.731	4.548	9.279	84.137	93.416	4.556	-	4.556	6.799	79.585	86.384
Banco ABC (13.5.b)	100% CDI ^a	2.809	2.701	5.510	49.956	55.466	2.705	-	2.705	4.016	47.273	51.289
Citibank (13.5.b)	100% CDI ^a	1.328	1.424	2.752	26.332	29.084	1.168	256	1.424	-	26.885	26.885
Banco Bradesco (13.5.b)	0,5% a.a. + TR ^a	43	233	276	4.315	4.591	41	193	234	-	4.430	4.430
Banco Itaú (13.5.b)	0,5% a.a. + TR ^a	41	227	268	4.189	4.457	40	187	227	-	4.302	4.302
Banco Safra ^b	0,5% a.a. + TR ^a	-	-	-	-	-	1	-	1	1.265	2.941	4.206
TOTAL DE EMPRÉSTIMOS E FINANCIAMENTOS		51.315	49.854	101.169	922.265	1.023.434	48.826	1.113	49.939	49.566	901.348	950.914

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

b) Considerando que a ação de execução promovida pelo Banco Safra foi arquivada e que os valores bloqueados foram levantados, a dívida foi quitada.

Em 30 de junho de 2023 a dívida que compõe os credores do plano de recuperação judicial totaliza no consolidado R\$1.023.434, sendo, R\$985.302 da Classe II, R\$9.048 da Classe III e R\$29.084 extraconcursal. Os pagamentos ocorrerão conforme plano de recuperação judicial resumido na nota explicativa nº 1.2.

Notas Explicativas


RENOVA
ENERGIA

13.2 Controladora

13.2.1 Empréstimos

		30/06/2023				
		Circulante			Não circulante	
	<u>Custo da Dívida</u>	<u>Encargos</u>	<u>Principal</u>	<u>Total</u>	<u>Principal</u>	<u>Total geral</u>
Citibank (13.5.b)	0,5% a.a. + TR ^a	1.328	1.424	2.752	26.332	29.084

		31/12/2022						
		Circulante			Não circulante			
	<u>Custo da Dívida</u>	<u>Encargos</u>	<u>Principal</u>	<u>Total</u>	<u>Encargos</u>	<u>Principal</u>	<u>Total</u>	<u>Total geral</u>
Citibank (13.5.b)	0,5% a.a. + TR ^a	1.168	256	1.424	-	26.885	26.885	28.309
Banco Safra	0,5% a.a. + TR ^a	1	-	1	1.265	2.941	4.206	4.207
TOTAL DE EMPRÉSTIMOS		1.169	256	1.425	1.265	29.826	31.091	32.516

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

b) considerando que a ação de execução promovida pelo Banco Safra foi arquivada e que os valores bloqueados foram levantados, a dívida foi quitada em 2023.

13.2.2 Debêntures privadas

13.2.2.1 Passivo

		Não circulante					
		30/06/2023			31/12/2022		
	<u>Custo da Dívida</u>	<u>Encargos</u>	<u>Principal</u>	<u>Total</u>	<u>Encargos</u>	<u>Principal</u>	<u>Total</u>
Debêntures privadas ^(13.6.c)	TR + 0,5% a.a.	675	59.807	60.482	1.328	59.807	61.135

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 debêntures 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:

<u>Data</u>	<u>Subscritor</u>	<u>Emissão privada</u>	<u>Valor</u>	<u>Vencimento</u>	<u>Saldo em 30/06/2023</u>
05/04/2021	Fase B	8 ^a	50.730	24/03/2025	51.107
03/09/2021	Fase B	10 ^a	9.077	03/09/2026	9.375
			59.807		60.482

Notas Explicativas


RENOVA
ENERGIA

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	-	1.788	1.788	-	62.573	62.573
Encargos financeiros pagos	-	(1.567)	(1.567)	-	(12.229)	(12.229)
Amortização de empréstimos e financiamentos	(3.653)	-	(3.653)	(27.763)	-	(27.763)
Incorporação de juros ao principal	1.327	(1.327)	-	97.421	(97.421)	-
SalDOS em 30 de junho de 2023	27.756	1.328	29.084	972.119	51.315	1.023.434

	Controladora			Consolidado		
	Principal	Encargos	Total	Principal	Encargos	Total
SalDOS em 31 de dezembro de 2021	216.806	38.080	254.886	1.109.057	88.408	1.197.465
Provisão dos encargos financeiros	-	23.083	23.083	-	75.190	75.190
Honorários de sucumbência	384	-	384	384	-	384
Encargos financeiros pagos	-	(59.485)	(59.485)	-	(105.878)	(105.878)
Amortização de empréstimos e financiamentos	(174.630)	-	(174.630)	(188.709)	-	(188.709)
SalDOS vinculados aos ativos alienados	-	-	-	4.636	335	4.971
SalDOS em 30 de junho de 2022	42.560	1.678	44.238	925.368	58.055	983.423

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

	Controladora		
	Passivo		
	Principal	Encargos	Total
Encargos financeiros provisionados	-	703	703
Encargos financeiros pagos	-	(1.356)	(1.356)
SalDOS em 30 de junho de 2023	59.807	675	60.482

	Controladora		
	Ativo		
	Principal	Encargos	Total
SalDOS em 31 de dezembro de 2021	-	-	-
Emissão de debêntures privadas	178.591	-	178.591
Amortização	(111.074)	-	(111.074)
Encargos financeiros provisionados	-	773	773
SalDOS em 30 de junho de 2022	67.517	773	68.290

Notas Explicativas


**RENOVA
ENERGIA**
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	30/06/2023	
	Controladora	Consolidado
jul/2024 a jun/2025	1.423	49.851
jul/2025 a jun/2026	1.423	49.851
jul/2026 a jun/2027	1.423	49.851
jul/2027 a jun/2028	2.135	74.547
jul/2028 a jun/2029	2.847	99.245
jul/2029 a jun/2033	17.081	596.388
jul/2034 a jun/2036	-	2.532
Total	26.332	922.265

13.5 Resumo dos contratos**a. BNDES**

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 (vide notas 1.2 e 30).

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.

Notas Explicativas


**RENOVA
ENERGIA**
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\$8.504, bem como um saldo no valor de R\$15.734 (Nota 16) 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	
	30/06/2023	31/12/2022	30/06/2023	31/12/2022
IRPJ a pagar	-	-	1.270	2.909
CSLL a pagar	-	-	780	1.417
COFINS a recolher	10	17	773	600
PIS a recolher	2	3	167	129
Tributos sobre folha de pagamento	808	1.131	938	1.315
Tributos retidos de terceiros	179	201	431	1.219
Tributos sobre operações de mútuo	78	90	151	157
Tributos em parcelamento	3.574	8.402	7.182	15.761
ICMS a recolher	-	-	384	32
TOTAL	4.651	9.844	12.076	23.539
Apresentados como:				
Circulante	4.087	4.824	11.449	15.509
Não circulante	564	5.020	627	8.030
Total	4.651	9.844	12.076	23.539

Notas Explicativas


RENOVA
ENERGIA

O saldo referente a tributos em parcelamento da Controladora, no valor de R\$ 3.574 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 2023 corresponde a R\$ 1.338,
- ii) outros débitos de IRRF e IOF sobre operações de mútuo, parcelados junto a Procuradoria Geral da Fazenda Nacional ("PGFN") em dezembro de 2020, através da transação excepcional e que em março de 2023, tiveram 70% do saldo remanescente, quitado antecipadamente com utilização de créditos decorrentes de Base de Cálculo Negativa de CSLL por meio da adesão ao programa Quita PGFN, restando o saldo a pagar em 30 de junho de 2023 de R\$ 184; e
- iii) parcelamento da controlada Chipley assumido pela Companhia com a incorporação, junto à Receita federal incluído na modalidade de parcelamento simplificado no ano de 2019, cujo saldo a pagar em 30 de junho de 2023 é de R\$1.242 e junto a PGFN, que também teve a parcela correspondente a dívida junto a PGFN, quitada antecipadamente por meio do Quita PGFN, restando um saldo a pagar em 30 de junho de 2023 de R\$ 810.

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.

Em dezembro de 2020, a controlada Renova Comercializadora de Energia parcelou débitos COFINS, IRRF e IOF sobre as operações de mútuo junto a PGFN por meio da transação excepcional, tendo 70% do saldo remanescente desses débitos quitado antecipadamente com utilização de créditos decorrentes de Base de Cálculo Negativa de CSLL por meio da adesão ao programa Quita PGFN em março de 2023, optando pelo pagamento em 84 prestações e com redução de até 50% de multa, juros e encargos.

O montante de débitos parcelados pelas controladas segue apresentado na linha de "Tributos em parcelamento" no consolidado no quadro acima.

Os saldos de IRPJ, CSLL, 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.

15. Contas a pagar - CCEE (consolidado)

	Passivo	
	30/06/2023	31/12/2022
CCEE		
Circulante	48.169	37.621
Não circulante	37.474	38.143
	<u>85.643</u>	<u>75.764</u>

Do saldo apresentado no quadro acima, R\$33.375 compõe a Classe III do plano de recuperação judicial e será pago conforme divulgado na nota 1.2.

Notas Explicativas


RENOVA
ENERGIA

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%.

Parte do saldo provisionado decorre do reconhecimento da multa aplicada pela CCEE pelo não fornecimento de energia no período anterior a conclusão dos parques eólicos, calculada conforme parágrafo anterior.

15.1 Movimentação

A movimentação está apresentada a seguir:

	31/12/2022	Provisão/Reversão	Multa sobre ressarcimento	Amortização	Atualização	30/06/2023
CCEE	75.764	19.152	3.004	(13.047)	770	85.643

	31/12/2021	Provisão/ Reversão	Multa sobre ressarcimento	Amortização	Atualização	Saldos vinculados aos ativos alienados	30/06/2022
Eletrobras	-	1.074	-	(5.562)	-	4.488	-
CCEE	75.288	9.882	7.253	(16.891)	2.769	-	78.301
Total do passivo	75.288	10.956	7.253	(22.453)	2.769	4.488	78.301

16. Outras contas a pagar

	Controladora		Consolidado	
	30/06/2023	31/12/2022	30/06/2023	31/12/2022
Penalidades Regulatórias ^(a)	-	-	79.344	100.250
Outros ^(b)	140.237	163.064	157.184	196.315
Total	140.237	163.064	236.528	296.565

Apresentados como:				
Circulante	91.523	87.203	172.079	167.363
Não circulante	48.714	75.861	64.449	129.202
Total	140.237	163.064	236.528	296.565

a. Refere-se a valores provisionados em favor da:

- ANEEL provisionado o montante de R\$61.080 referente as penalidades aplicadas pelo cancelamento das outorgas dos parques eólicos da Fase B do Complexo Eólico AS III, ocorrida em 4 de junho de 2019, em 26 de maio de 2022 o processo foi remetido para Superintendência de Concessões e Autorizações de Geração (SCG -ANEEL), para apuração da penalidade (nota 10.7);
- CCEE no montante de R\$18.264 (R\$17.938, em 31 de dezembro de 2022) referente as penalidades aplicadas por insuficiência de lastro dos parques do LER 2013 e LER 2014. O saldo de 2021 foi publicado

Notas Explicativas


**RENOVA
ENERGIA**

pela ANEEL em 17 de outubro de 2022. Em 22 de novembro de 2022 a Aneel em fase recursal proferiu decisão desfavorável ao pleito, razão pela qual, em 12 de fevereiro de 2023, a Companhia, representada pela ABEEÓLICA, distribuiu ação de rito ordinário com pedido de tutela de urgência, a fim de declarar-se a ilegitimidade da aplicação às associadas da exigência de lastro e da penalidade por insuficiência de lastro relativamente à energia de reserva de fontes eólica e solar. Em 03 de fevereiro de 2023 foi deferida tutela provisória de urgência para suspender a aplicação das referidas penalidades. A ANEEL e a CCEE foram intimadas processualmente para manifestação nos autos.

b. Refere-se, substancialmente a outras contas a pagar relacionados a:

Descrição	Valor
i) passivo com a CEMIG GT(*)	71.137
ii) passivo com a AES, que será quitado pelo encontro de contas contra créditos futuros.	43.391
iii) negociação realizada com a Casa dos Ventos(**).	25.375
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).	15.734
v) valor devido a Junto Seguros pelo pagamento de indenizações securitárias vinculadas às apólices de seguro-garantia em favor na ANEEL, pelo cancelamento das outorgas, dos parques Unha D'anta, Jurema Preta e Saboeiro, do Complexo Eólico AS III Fase A.	1.160
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.	334
vii) outros.	53
	<u>157.184</u>

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 2023	18.182	11.782	36.173	66.137

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 2023 no montante de

Notas Explicativas

**RENOVA**
ENERGIA

R\$25.375 em outras contas a pagar, aguardando o cumprimento total das condições precedentes que ainda restam pendentes para a conclusão integral da referida transação.

Notas Explicativas


RENOVA
ENERGIA
17. Provisão para riscos cíveis, fiscais, trabalhistas e regulatório

Em 30 de junho de 2023, o saldo da provisão consolidada para riscos cíveis, fiscais e trabalhistas é de R\$199.613 (2022, R\$196.614), sendo R\$55.936 (2022, R\$57.091) cíveis, R\$2.877 (2022, R\$3.517) trabalhistas, R\$108.453 (2022, R\$103.655) fiscais, R\$658 (2022, R\$662), administrativas e R\$31.689, regulatório. A seguir apresentamos a movimentação do período findo em 30 de junho de 2023:

	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 ^(a)	80	519	-	-	-	599
Atualização	407	129	4.797	13	-	5.346
Baixa ^(b)	(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

(a) refere-se substancialmente a constituição de provisão para ação trabalhista que tiveram seu prognóstico de perda alterado para provável.

(b) refere-se substancialmente a reversão da provisão anteriormente constituída considerando a revisão e redução do valor das ações cíveis e trabalhistas, e a pagamento de acordos trabalhistas.

	Cíveis	Trabalhistas	Fiscal	Administrativas	Regulatório	Total
Saldos em 31 de dezembro de 2021	77.988	7.422	95.094	564	-	181.068
Adição	16	-	-	-	-	16
Atualização	964	427	3.802	104	-	5.297
Baixa	(711)	(2.953)	-	-	-	(3.664)
Pagamento	(4.460)	(845)	-	-	-	(5.305)
Total	73.797	4.051	98.896	668	-	177.412
Honorários de êxito	(2.667)	(314)	(14)	-	396	(2.599)
Saldos em 30 de junho de 2022	71.130	3.737	98.882	668	396	174.813

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. 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.

Em 16 de março de 2023, a Companhia informou ao mercado que, por meio da decisão publicada no Diário de Justiça Eletrônico, na presente data, o Superior Tribunal de Justiça em sede de Conflito de Competência nº 186210 - SP (2022/0050986-9) revogou a medida liminar que visava suspender a eficácia da sentença do procedimento arbitral promovido pela Light Comercializadora de Energia S.A. em face da controlada Renova Comercializadora, perante a Câmara FGV de Mediação e Arbitragem, deixando de conhecer o conflito de competência, mantendo-se, por ora, a sentença arbitral que rescindiu o contrato supracitado. 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), tendo a LightCom apresentado defesa e a Companhia réplica. Em 23 de março de 2023, a ação foi julgada improcedente e encontra-se em fase de recurso.

b) As demais ações cíveis classificadas com expectativa de perda provável, no montante de R\$3.517 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.

- (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).

Notas Explicativas

**RENOVA
ENERGIA**

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.

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.

- (iii) Fiscal – provisionado o valor de R\$108.453, mantém-se em discussão em sede de Recurso Voluntário (pendente de julgamento), após a improcedência de sua defesa em primeira instância administrativa, o 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. Os advogados externos contratados pela Companhia avaliaram como provável o risco de perda na esfera administrativa.

Possíveis

Adicionalmente, a Companhia e suas controladas estão envolvidas em diversos processos contingentes no montante aproximado de R\$477.846 (31 de dezembro de 2022, R\$409.121), sendo R\$466.780 (31 de dezembro de 2022, R\$395.465) cíveis, R\$3.985 (31 de dezembro de 2022, R\$3.670) administrativas e R\$7.081 trabalhistas (31 de dezembro de 2022, R\$9.986), 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 2023.

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\$345.438 (R\$393.595, 31 de dezembro de 2022) para os quais nossos assessores jurídicos externos classificam a expectativa de perda como possível. Ademais, 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\$121.342 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 Conformidade com leis e regulamentos

A Companhia informa que não houve movimentação no período em relação aos inquéritos da Operação denominada “E o Vento Levou” e 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 tal inquérito diz respeito a situações e pessoas físicas totalmente desvinculadas da atual administração da Renova Energia. A Companhia continua acompanhando 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, Risco e Conformidade, 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 novo 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). A Companhia promove a diversidade e atualmente conta com percentual de 46% de mulheres em posições de liderança.
- 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.

Notas Explicativas

**RENOVA
ENERGIA****17.2 Decisão do Supremo Tribunal Federal (“STF”) sobre coisa julgada em matéria tributária**

Em 08 de fevereiro de 2023 o STF julgou os Temas 881 – Recursos Extraordinário nº 949.297 e 885 – Recurso Extraordinário nº 955.227.

O Plenário do Supremo Tribunal Federal concluiu, por unanimidade, que decisões judiciais tomadas de maneira definitiva “coisa julgada” a favor dos contribuintes perdem seus efeitos se, depois, o STF tiver entendimento diferente sobre o tema. Ou seja, se anos atrás uma empresa conseguiu autorização da Justiça para deixar de recolher algum tributo, essa permissão perderá a validade se, e quando, o STF entender em sentido contrário.

A Administração avaliou com os seus assessores jurídicos internos os possíveis impactos desta decisão do STF e em consonância com o CPC25/IAS37 Provisões, Passivos Contingentes e Ativos Contingentes e o CPC24/IAS10 Eventos Subsequentes concluiu que a decisão não resulta em impactos nas informações contábeis intermediárias referente ao semestre findo em 30 de junho de 2023.

18. Provisão para contrato oneroso

Em função do atraso da entrada em operação dos parques do Complexo Eólico Alto Sertão III que atenderiam aos contratos no mercado livre, a controlada Renova Comercializadora mantém a obrigação dos contratos de compra e venda de energia, cujos vencimentos estão previstos para agosto de 2035. Os contratos estão inclusos no Plano de Recuperação Judicial. Considerando que o preço estabelecido nesses contratos é inferior ao preço da energia que está sendo comprada para atendê-los, a Companhia identificou esses contratos como onerosos.

Em 30 de junho de 2023 a Companhia revisou seus cálculos considerando os preços de compra de energia projetados e os fluxos de caixa estimados do contrato e, posteriormente, ajustada a valor presente utilizando a taxa CDI e identificou que não há provisão a ser constituída.

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.

Notas Explicativas


RENOVA
ENERGIA

Em 30 de junho de 2023, o capital social da Companhia subscrito e integralizado é de R\$4.170.394 (R\$4.139.098, em 31 de dezembro de 2022) 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:

RENOVA ENERGIA	Ações ON		Ações PN		Total de ações	% do Capital social total
	Quantidade	%	Quantidade	%		
Bloco de Controle ¹	26.356.007	21,13%	-	0,00%	26.356.007	10,56%
AP Energias Renováveis Fundo de Investimento em Part Multiestratégia	15.115.371	12,12%	-	0,00%	15.115.371	6,06%
Caetité Participações S.A.	10.356.384	8,30%	-	0,00%	10.356.384	4,15%
Renato do Amaral Figueiredo	884.252	0,71%	-	0,00%	884.252	0,35%
Outros Acionistas	98.385.974	78,87%	124.741.975	100,00%	223.127.949	89,44%
AP Energias Renováveis Fundo de Investimento em Part Multiestratégia	66.545.129	53,35%	68.107.270	54,60%	134.652.399	53,97%
Caetité Participações S.A.	-	0,00%	406.795	0,33%	406.795	0,16%
Renato do Amaral Figueiredo ²	5.764.804	4,62%	4.527.141	3,63%	10.291.945	4,13%
Ricardo Lopes Delneri	5.607.512	4,50%	13.095.640	10,50%	18.703.152	7,50%
BNDESPAR	696.683	0,56%	1.393.366	1,12%	2.090.049	0,84%
Outros	19.771.846	15,85%	37.211.763	29,83%	56.983.609	22,84%
Total	124.741.981	100,00%	124.741.975	100,00%	249.483.956	100,00%

Nota 1: Bloco de controle considera ações sujeitas ao acordo de acionistas

Nota 2: Possui 36.162 ações 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			
	2023	2022	2023	2022	2023	2022	2023	2022
	MWh*	MWh*			MWh*	MWh*		
Geração								
Suprimento de energia elétrica - PCHs	-	16.798	-	14.860	-	49.321	-	27.971
Suprimento de energia elétrica - Eólicas	309.099	75.903	29.738	13.917	576.863	86.350	60.384	23.381
Outras receitas								
Operações - comercialização de energia elétrica			29.333	22.801			70.810	33.425
			59.071	51.578			131.194	84.777
Deduções s/ receitas:								
(-) Tributos s/ receita (PIS/COFINS)			(5.210)	(3.427)			(11.269)	(5.234)
Total			53.861	48.151			119.925	79.543

(*) Informações não revisadas pelos auditores independentes.

Notas Explicativas


RENOVA
ENERGIA
21. Custos e despesas (receitas)

	2º Trimestre				Acumulado 6 meses			
	Controladora		Consolidado		Controladora		Consolidado	
	2023	2022	2023	2022	2023	2022	2023	2022
Custo dos serviços								
Compra de energia ⁽¹⁾	-	-	(2.413)	25.839	-	-	5.832	49.876
Custo da operação								
Serviços de terceiros	-	-	20.083	4.008	-	-	30.506	6.981
Multa sobre ressarcimento (Nota 15.1)	-	-	1.296	1.251	-	-	3.004	2.672
Seguros	-	-	1.843	42	-	-	3.844	106
Material de uso e consumo	-	-	161	142	-	-	1.488	178
Repactuação do risco hidrológico	-	-	-	410	-	-	-	1.016
Penalidades contratuais e regulatórias	-	-	(1.072)	-	-	-	281	-
Outros custos	-	-	31	8	-	-	91	14
	-	-	22.342	5.861	-	-	39.214	10.967
 Depreciações e amortizações (Nota 10)	28	20	24.478	9.431	56	41	50.216	13.986
 Encargos do uso do sistema de distribuição								
Tusd/Tust ⁽²⁾	-	-	5.091	1.902	-	-	10.147	2.812
Taxa de fiscalização	-	-	730	38	-	-	1.484	81
	-	-	5.821	1.940	-	-	11.631	2.893
Total	28	20	50.228	43.071	56	41	106.893	77.722
 Despesas								
Gerais e administrativas								
Pessoal e administradores	(1.621)	(2.606)	6.211	2.643	548	(1.024)	13.777	7.992
Serviços de terceiros	1.063	1.761	2.345	7.343	2.853	3.959	6.164	14.824
Seguros	196	243	1.113	1.432	362	510	2.093	2.503
Telefonia e TI	242	91	708	754	445	186	1.428	1.497
Viagens	33	44	237	683	111	63	609	1.165
Impostos e taxas	121	-	87	-	487	-	1.016	-
Material de uso e consumo	47	29	92	132	84	66	172	340
Aluguéis e arrendamentos	61	-	68	8	62	-	71	22
Contingências cíveis e trabalhistas (Nota 17)	(1.878)	(4.905)	(1.776)	(4.905)	(798)	(4.150)	(696)	(4.416)
Outras despesas	100	382	151	653	228	525	323	1.279
	(1.636)	(4.961)	9.236	8.743	4.382	135	24.957	25.206
 Depreciações e amortizações (Nota 10)	1.103	397	1.216	454	2.243	776	2.497	960
 Outras (receitas) despesas líquidas								
Multa sobre ressarcimento (Nota 15.1)	-	-	-	1.000	-	-	-	4.581
Penalidades contratuais e regulatórias	-	-	1.307	1.001	-	-	1.307	3.520
Tusd/Tust ⁽²⁾	-	-	-	2.869	-	-	71	6.775
Taxa de fiscalização	-	-	-	6	-	-	-	20
Indenização (Nota 1.1.2)	-	-	-	-	(1.000)	-	(1.000)	-
Licenças e estudos ambientais	-	-	-	234	-	-	-	450
Contrato oneroso (Nota 18)	-	-	-	(5.163)	-	-	-	(23.465)
Provisão (reversão) para perda a valor recuperável de crédito de pis/cofins	-	-	-	-	-	-	(628)	77
Outras despesas (receitas)	(22)	(25)	529	(6.275)	(246)	173	585	(6.054)
	(22)	(25)	1.836	(6.328)	(1.246)	173	335	(14.096)
Total	(555)	(4.589)	12.288	2.869	5.379	1.084	27.789	12.070

Notas Explicativas


**RENOVA
ENERGIA**

- (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			
	Controladora		Consolidado	
	2023	2022	2023	2022
Receitas financeiras				
Rendimentos de aplicações financeiras e cauções	27	491	433	4.709
Juros sobre debêntures	13.3.b	-	524	-
Juros - partes relacionadas	24	697	601	-
Outras receitas financeiras	18	214	128	430
(-) PIS/COFINS s/ receita financeira ¹	(33)	(86)	(38)	(252)
Total das receitas financeiras	709	1.744	523	4.887
Despesas financeiras				
Encargos da dívida	13.3.a	(888)	(11.606)	(30.987)
Juros sobre debêntures	13.3.b	(329)	(188)	-
Juros - partes relacionadas	24	(9)	(22.584)	-
Juros	(3.405)	(2.289)	(5.592)	(3.884)
Atualização monetária contencioso	(2.716)	(2.367)	(2.731)	(2.325)
Juros sobre obrigação de arrendamento	11	(278)	(472)	(797)
Juros sobre provisão para desmantelamento	-	-	(396)	-
IOF	(13)	(31)	(3)	(123)
Outras despesas financeiras	(56)	(60)	(95)	(230)
Total das despesas financeiras	(7.694)	(39.597)	(40.601)	(72.279)
Total do resultado financeiro	(6.985)	(37.853)	(40.078)	(67.392)

- Continua -

Notas Explicativas


RENOVA
ENERGIA

- Continuação -

Nota explicativa	Acumulado de 6 meses			
	Controladora		Consolidado	
	2023	2022	2023	2022
Receitas financeiras				
Rendimentos de aplicações financeiras e cauções	34	3.648	1.291	12.351
Juros sobre debêntures	13.3.b	-	773	-
Juros - partes relacionadas	24	1.434	855	-
Outras receitas financeiras		142	327	332
(-) PIS/COFINS s/ receita financeira ¹		(74)	(261)	(94)
Total das receitas financeiras		1.536	5.342	1.529
Despesas financeiras				
Encargos da dívida	13.3.a	(1.788)	(23.083)	(62.573)
Juros sobre debêntures	13.3.b	(703)	(437)	-
Juros - partes relacionadas	24	(18)	(42.949)	-
Juros		(6.405)	370	(10.505)
Atualização monetária contencioso		(5.301)	(4.392)	(5.333)
Juros sobre obrigação de arrendamento	11	(580)	(915)	(1.649)
Juros sobre provisão para desmantelamento		-	-	(791)
IOF		(32)	(33)	(98)
Outras despesas financeiras		(114)	(128)	(205)
Total das despesas financeiras		(14.941)	(71.567)	(81.154)
Total do resultado financeiro		(13.405)	(66.225)	(79.625)

(1) Inclui PIS e COFINS sobre receita financeira apurada nas operações de mútuo com controladas que são eliminadas no consolidado.

23. Imposto de renda e contribuição social

	2º Trimestre			
	Controladora		Consolidado	
	2023	2022	2023	2022
Lucro líquido (prejuízo) antes do imposto de renda e contribuição social	(42.732)	110.203	(41.855)	111.533
Alíquota combinada do imposto de renda e contribuição social	34%	34%	34%	34%
Imposto de renda e contribuição social às alíquotas da legislação	14.529	(37.469)	14.230	(37.921)
<u>Exclusões (adições) permanentes</u>				
Despesas não dedutíveis	(785)	(251)	(1.739)	96
Resultado da equivalência patrimonial	(14.646)	(11.297)	-	-
Efeito das controladas optantes pelo lucro presumido	-	-	247	(762)
Efeito dos impostos diferidos ativos não reconhecidos sobre:				
Provisões temporárias	1.417	36.005	(13.546)	(7.898)
Prejuízo fiscal e base negativa	(515)	13.012	(69)	45.155
Imposto de renda e contribuição social registrado no resultado	-	-	(877)	(1.330)

- Continua -

Notas Explicativas


RENOVA
ENERGIA

- Continuação -

	Acumulado de 6 meses			
	Controladora		Consolidado	
	2023	2022	2023	2022
Lucro líquido (prejuízo) antes do imposto de renda e contribuição social	(90.017)	44.097	(87.504)	46.456
Alíquota combinada do imposto de renda e contribuição social	34%	34%	34%	34%
Imposto de renda e contribuição social às alíquotas da legislação	30.606	(14.993)	29.751	(15.795)
<u>Exclusões (adições) permanentes</u>				
Despesas não dedutíveis	(1.110)	(356)	(2.423)	(4)
Resultado da equivalência patrimonial	(26.513)	(22.191)	-	-
Efeito das controladas optantes pelo lucro presumido	-	-	-	618
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	(121)	37.540	(26.614)	(10.228)
Prejuízo fiscal e base negativa	(2.862)	-	(4.673)	23.050
Imposto de renda e contribuição social registrado no resultado	<u>2.846</u>	<u>-</u>	<u>333</u>	<u>(2.359)</u>
Taxa efetiva	-	-	0,38%	5,08%

Nota (*): Em 30 de junho de 2023, a Companhia e sua controlada Renova Comercializadora utilizaram créditos decorrentes de Base de Cálculo Negativa de 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 semestres findos em 30 de junho de 2023 e 2022 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	
	30/06/2023	31/12/2022
Prejuízo fiscal do período	(8.417)	-
Utilização de prejuízos fiscais e bases negativas acumulados de períodos anteriores	31.627	127.101
Prejuízos fiscais e bases negativas acumulados de períodos anteriores	<u>(654.716)</u>	<u>(781.817)</u>
Total de prejuízos fiscais e bases negativas acumulados	<u>(631.506)</u>	<u>(654.716)</u>

Notas Explicativas



24. Transações com partes relacionadas

24.1. Controladora

	Controladora							
	Ativo		Passivo		Resultado financeiro		Despesa	
	30/06/2023	31/12/2022	30/06/2023	31/12/2022	30/06/2023	30/06/2022	30/06/2023	30/06/2022
<u>Mútuo⁽¹⁾</u>								
Energética Serra da Prata S.A.	-	-	-	-	-	(85)	-	-
Renova Comercializadora de Energia S.A. - em recuperação judicial	137.612	148.810	-	-	1.434	855	-	-
Centrais Eólicas Itapuã VII Ltda. - Em recuperação judicial	-	-	3.315	-	(18)	-	-	-
Subtotal	137.612	148.810	3.315	-	1.416	770	-	-
<u>Partes relacionadas</u>								
AP Energias Renováveis Fundo de Invest. em Part Multiestratégia	-	-	-	-	-	(42.864)	-	-
<u>Resgate de ações⁽²⁾</u>								
Alto Sertão Participações S.A. (Holding) - Em recuperação judicial	5.538	-	-	-	-	-	-	-
<u>Rateio de despesa⁽³⁾</u>								
Energética Serra da Prata S.A.	-	-	-	-	-	-	-	(1.448)
Renova Comercializadora de Energia S.A. - em recuperação judicial	760	3.997	-	-	-	-	(949)	(794)
Controladas - LER 2013	2.910	14.022	-	-	-	-	(4.112)	(4.957)
Controladas - LER 2014	104	1.403	-	-	-	-	(1.135)	(500)
Controladas - ACL (Mercado Livre I)	14.066	19.408	-	-	-	-	(5.990)	(6.662)
Bahia Holding S.A. - Em recuperação judicial	-	-	-	-	-	-	-	(4.577)
Centrais Elétricas Itaparica S.A. - Em recuperação judicial	88	273	-	-	-	-	(192)	-
SF 120 Participações Societárias S.A.	2.025	1.487	-	-	-	-	(538)	(519)
Centrais Eólicas Bela Vista XIV S.A. - Em recuperação judicial	2.893	2.124	-	-	-	-	(769)	(743)
Subtotal	22.846	42.714	-	-	-	-	(13.685)	(20.200)

- Continuação -

- Continua -

Notas Explicativas



	Controladora							
	Ativo		Passivo		Resultado financeiro		Despesa	
	30/06/2023	31/12/2022	30/06/2023	31/12/2022	30/06/2023	30/06/2022	30/06/2023	30/06/2022
<u>Outros créditos⁽⁴⁾</u>								
Centrais Eólicas Jacarandá do Serrado S.A. - Em recuperação judicial	1.022	1.022	-	-	-	-	-	-
Centrais Eólicas Umbuzeiro S.A. - Em recuperação judicial	465	465	-	-	-	-	-	-
Centrais Eólicas Sabiu S.A. - Em recuperação judicial	1.820	1.820	-	-	-	-	-	-
Centrais Eólicas Angelim S.A. - Em recuperação judicial	5	5	-	-	-	-	-	-
Centrais Eólicas Amescla S.A. - Em recuperação judicial	13.587	13.587	-	-	-	-	-	-
Centrais Eólicas Manineiro S.A. - Em recuperação judicial	13.587	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 Facheiro 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	-	-	-	-
	30.486	30.486	30.486	30.486	-	-	-	-
Total	196.482	222.010	33.801	30.486	1.416	(42.094)	(13.685)	(20.200)
Apresentados como								
Circulante	53.332	73.200	30.486	30.486				
Não circulante	143.150	148.810	3.315	-				
	196.482	222.010	33.801	30.486				

Notas Explicativas


RENOVA
ENERGIA
24.2. Consolidado

	Resultado financeiro
	30/06/2022
CEMIG Geração e Transmissão S.A.	
TARD	(24.267)
Outras operações com partes relacionadas	(3.290)
Total	(27.557)
AP Energias Renováveis Fundo de Invest. em Part Multiestratégia	
TARD	(15.307)
	(42.864)

24.3. Movimentação

	Consolidado	Controladora	
	Passivo	Ativo	Passivo
Saldos em 31 de dezembro de 2021	792.836	177.684	815.873
Adição	(236)	20.142	(252)
Assunção do mútuo da Renova Comercializadora com a ESPRA	-	11.014	11.014
Amortização	-	(2.058)	-
Encargos financeiros provisionados	42.864	855	42.949
Compensação dos mútuos com dividendos	-	-	(34.120)
Reclassificação para outras contas a pagar (nota 17)	(57.914)	-	(57.914)
Transferência para ativos mantidos para venda	-	(519)	-
Saldos em 30 de junho de 2022	777.550	207.118	777.550
Saldos em 31 de dezembro de 2022	-	222.010	30.486
Adição	-	19.537	3.297
Encargos financeiros provisionados	-	1.434	18
Amortização	-	(46.499)	-
Saldos em 30 de junho de 2023	-	196.482	33.801

24.4. Resumo das operações

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 e da controlada Renova Comercializadora. Esses contratos estão sujeitos a atualização da 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. O efetivo pagamento deverá ser realizado até 31 de dezembro de 2023, de acordo com a disponibilidade de caixa da controlada Alto Sertão.

Notas Explicativas


**RENOVA
ENERGIA**

(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 13.2.2 a Companhia emitiu instrumentos particulares de escritura privada de debêntures não conversíveis em ações subscritas pelas controladas que integram a Fase B.

24.5 Remuneração do pessoal-chave da Administração

A remuneração do pessoal-chave da Administração para os semestres findos em 30 de junho de 2023 e de 2022, conforme requerido pela Deliberação CVM nº 560, de 11 de dezembro de 2008, alcançou o montante de R\$4.285 e R\$5.220, respectivamente, valores compostos somente por benefícios de curto prazo.

Remuneração da Diretoria, Conselho de Administração e Conselho Fiscal

	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

Notas Explicativas


RENOVA
ENERGIA

	30/06/2022					
	Diretoria Estatutária	Diretoria não estatutária	Total	Conselho de Administração	Conselho Fiscal	Total
Número de membros remunerados	2,00	3,67	5,67	2,67	5,00	13,34
Remuneração fixa acumulada	1.136	1.475	2.611	131	231	2.973
Salário ou pró-labore	1.050	1.284	2.334	131	231	2.696
Benefícios diretos e indiretos	86	191	277	-	-	277
Remuneração variável acumulada	616	890	1.506	-	-	1.506
Bônus	-	125	125	-	-	125
Provisão Programa de participação no resultado	616	582	1.198	-	-	1.198
Gratificações variáveis	-	183	183	-	-	183
Benefícios pós emprego	-	-	-	-	-	-
Benefícios motivados pela cessação do cargo	630	111	741	-	-	741
Valor total da remuneração por órgão	2.382	2.476	4.858	131	231	5.220

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

	30/06/2023				30/06/2022			
	Diretoria Estatutária	Diretoria não estatutária	Conselho de Administração	Conselho Fiscal	Diretoria Estatutária	Diretoria não estatutária	Conselho de Administração	Conselho Fiscal
Número de membros	3,00	1,50	6,00	4,67	2,00	3,67	2,67	5,00
Valor da maior remuneração individual	1.112	532	93	43	1.712	892	50	50
Valor da menor remuneração individual*	691	12	93	43	9	583	48	50
Valor médio de remuneração individual	699	953	93	43	1.191	675	49	46

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

Foi aprovado em Assembleia Geral Ordinária realizada em 28 de abril de 2023, o montante de até R\$10.139 para a remuneração global dos administradores no período de janeiro a dezembro de 2023.

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.

Notas Explicativas


RENOVA
ENERGIA

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	
	30/06/2023	31/12/2022	30/06/2023	31/12/2022
Ativos financeiros				
Circulante				
Caixa e equivalentes de caixa	314	249	314	249
Partes relacionadas	53.332	73.200	53.332	73.200
Não circulante				
Aplicações financeiras	291	278	291	278
Partes relacionadas	143.150	148.810	143.150	148.810
Passivos financeiros				
Circulante				
Fornecedores	4.881	10.250	4.881	10.250
Empréstimos e financiamentos	2.752	1.425	2.752	1.425
Partes relacionadas	30.486	30.486	30.486	30.486
Não circulante				
Fornecedores	20.747	22.366	20.747	22.366
Empréstimos e financiamentos	26.332	31.091	26.332	31.091
Debêntures privadas	60.482	61.135	60.482	61.135
Partes relacionadas	3.315	-	3.315	-

Notas Explicativas


RENOVA
ENERGIA

	Consolidado			
	Valor justo		Valor Contábil	
	30/06/2023	31/12/2022	30/06/2023	31/12/2022
Ativos financeiros				
Circulante				
Caixa e equivalentes de caixa	24.964	63.773	24.964	63.773
Aplicações financeiras	4.510	4.282	4.510	4.282
Contas a receber de clientes	25.687	30.367	25.687	30.367
Não circulante				
Aplicações financeiras	291	278	291	278
Passivos financeiros				
Circulante				
Fornecedores	52.481	58.392	52.481	58.392
Empréstimos e financiamentos	101.169	49.939	101.169	49.939
Não circulante				
Fornecedores	219.428	192.924	219.428	192.924
Empréstimos e financiamentos	922.265	950.914	922.265	950.914

b) Categorias de instrumentos financeiros

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

	Controladora			
	30/06/2023		31/12/2022	
	Valor justo por meio do resultado	Custo amortizado	Valor justo por meio do resultado	Custo amortizado
Ativos financeiros				
Circulante				
Caixa e equivalentes de caixa	314	-	249	-
Partes relacionadas	-	53.332	-	73.200
Não circulante				
Aplicações financeiras	291	-	278	-
Partes relacionadas	-	143.150	-	148.810
Passivos Financeiros				
Circulante				
Fornecedores	-	4.881	-	10.250
Empréstimos e financiamentos	-	2.752	-	1.425
Partes relacionadas	-	30.486	-	30.486
Não circulante				
Fornecedores	-	20.747	-	22.366
Empréstimos e financiamentos	-	26.332	-	31.091
Debêntures privadas	-	60.482	-	61.135
Partes relacionadas	-	3.315	-	-

Notas Explicativas


RENOVA
ENERGIA

	Consolidado			
	30/06/2023		31/12/2022	
	Valor justo por meio do resultado	Custo amortizado	Valor justo por meio do resultado	Custo amortizado
Ativos financeiros				
Circulante				
Caixa e equivalentes de caixa	24.964	-	63.773	-
Aplicações financeiras	4.510	-	4.282	-
Contas a receber de clientes	-	25.687	-	30.367
Não circulante				
Aplicações financeiras	291	-	278	-
Passivos Financeiros				
Circulante				
Fornecedores	-	52.481	-	58.392
Empréstimos e financiamentos	-	101.169	-	49.939
Não circulante				
Fornecedores	-	219.428	-	192.924
Empréstimos e financiamentos	-	922.265	-	950.914

c) Mensuração pelo valor justo

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

Descrição	Saldo em	Valor justo em 30 de junho de 2023		
		Mercado ativo - preço cotado (nível 1)	Sem mercado ativo - técnica de avaliação (nível 2)	Sem mercado ativo - inputs não observáveis (nível 3)
Ativos	30/06/2023			
Aplicações financeiras	28.707	28.707	-	-
Descrição	Saldo em	Valor justo em 31 de dezembro de 2022		
		Mercado ativo - preço cotado (nível 1)	Sem mercado ativo - técnica de avaliação (nível 2)	Sem mercado ativo - inputs não observáveis (nível 3)
Ativos	31/12/2022			
Aplicações financeiras	64.804	64.804	-	-

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

Notas Explicativas

**RENOVA
ENERGIA**

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 2023 a Companhia não possuía nenhum instrumento financeiro classificado nesta categoria.

No semestre findo em 30 de junho de 2023 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 2023, 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 2023, 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.

Notas Explicativas


RENOVA
ENERGIA

Risco	Operação	Cenário I - Cenário Provável	Cenário II - variação de 25%	Cenário III – variação de 50%
	Taxa efetiva em 30 de junho de 2023	13,65%	13,65%	13,65%
Baixa do CDI	Aplicações financeiras:	28.707	28.707	28.707
	Taxa anual estimada do CDI para 2024	9,50%	7,13%	4,75%
	Perda anual nas aplicações financeiras	<u>(1.253)</u>	<u>(1.970)</u>	<u>(2.687)</u>
Alta do CDI	Empréstimos:	1.080.523	1.080.523	1.080.523
	Taxa anual estimada do CDI para 2024	9,50%	11,88%	14,25%
	Perda anual nos empréstimos e partes relacionadas	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>(6.483)</u>

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, 9,50%. Os cenários II e III consideram uma redução dessa taxa em 25% (7,13% a.a.) e 50% (4,75% 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% (11,88% a.a.) e 50% (14,25% 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

Notas Explicativas


RENOVA
ENERGIA

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 exercício.

Instrumentos a taxa de juros	Consolidado				Total
	De 1 a 3 meses	De 3 meses a 1 ano	De 1 ano a 5 anos	Mais de 5 anos	
Classe I	117	-	-	-	117
Classe II	73.889	23.984	311.799	575.630	985.302
Classe III	7.516	7.516	75.160	202.921	293.113
Classe IV	792	-	-	-	792
Empréstimos e financiamentos - principal e encargos	-	1.492	7.460	20.132	29.084
Total	82.314	32.992	394.419	798.683	1.308.408

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.

	Nota	Valor contábil Consolidado	
		30/06/2023	31/12/2022
Ativos financeiros			
Circulante			
Contas a receber de clientes	7	25.687	30.367

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 2023 a Companhia não efetuou aplicações de caráter especulativo, em derivativos ou quaisquer outros ativos de risco.

Notas Explicativas


**RENOVA
ENERGIA**

h) Gestão de capital

	Consolidado	
	30/06/2023	31/12/2022
Dívida de empréstimos, financiamentos e partes relacionadas	(1.023.434)	(1.000.853)
Patrimônio líquido	855.087	910.962
(-) Caixa e equivalentes de caixa e aplicações financeiras	29.765	68.333
Dívida líquida + Patrimônio líquido	(138.582)	(21.558)

26. Prejuízo por ação

O prejuízo básico por ação é calculado por meio da divisão do prejuízo 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 prejuízo diluído por ação é calculado por meio da divisão do 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 exercício das opções de compra de ações com valor de exercício 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 prejuízos básico e diluído por ação para cada um dos exercícios apresentados na demonstração de resultados:

	Controladora			
	2º Trimestre		Acumulado 6 meses	
	2023	2022	2023	2022
Lucro líquido (prejuízo) do período	(42.732)	110.203	(87.171)	44.097
<u>Lucro (prejuízo) básico e diluído por ação:</u>				
Média ponderada das ações ordinárias e preferenciais disponíveis (em milhares)	158.610	109.480	158.610	109.480
Lucro (prejuízo) básico e diluído por ação (em R\$)	(0,27)	1,01	(0,55)	0,40
<u>Lucro (prejuízo) diluído por ação:</u>				
Média ponderada das ações ordinárias e preferenciais disponíveis (em milhares)	158.610	109.480	158.610	109.480
Lucro (prejuízo) diluído por ação (em R\$)	(0,27)	1,01	(0,55)	0,40

Notas Explicativas


**RENOVA
ENERGIA**
27. Ativos classificados como mantidos para venda

Em 30 de junho de 2023, os ativos e passivos relacionados a determinados projetos em desenvolvimento foram classificados como ativos mantidos para venda e passivo diretamente associados a ativos mantidos para a venda em razão da negociação mencionada na nota 1.1.2.

Ativos classificados como mantidos para venda**30/06/2023**

Projetos em desenvolvimento - Imobilizado em curso

262

Passivos diretamente associados a ativos mantidos para venda**30/06/2023**

Arrendamentos a pagar

327

28. 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 2023 é como segue:

Risco de operação

Objeto da Garantia	Importância Segurada	Vigência	
		Início	Fim
Riscos operacionais	R\$ 4.620.315	13/06/2023	13/06/2024
Responsabilidade civil	R\$ 50.000	26/11/2022	30/11/2023

Risco de construção

Objeto da Garantia	Importância Segurada	Vigência	
		Início	Fim
Garantia executante construtor (Mercado Livre I)	R\$ 28.268	31/01/2023	31/01/2024
Garantia executante construtor (Mercado Livre II)	R\$ 40.560	31/01/2023	31/01/2024
Garantia executante construtor (Mercado livre II)	R\$ 20.520	31/01/2023	31/01/2024

Risco de administração e portfólio

Objeto da Garantia	Importância Segurada	Vigência	
		Início	Fim
Seguros de responsabilidade civil geral de administradores – D&O	R\$ 60.000	31/01/2023	31/01/2024
Seguro empresarial dos escritórios	R\$ 2.100	07/11/2022	07/11/2023
Seguro de riscos diversos – equipamentos	R\$ 915	07/11/2022	07/11/2023
Proteção de dados e responsabilidade cibernética	R\$ 5.000	29/03/2023	29/03/2024

Notas Explicativas


RENOVA
ENERGIA
29. Transações não envolvendo caixa

Em 30 de junho de 2023, a Companhia e suas controladas realizaram as seguintes operações não envolvendo caixa, portanto, essas não estão refletidas na demonstração dos fluxos de caixa:

	Nota explicativa	Controladora		Consolidado	
		30/06/2023	30/06/2022	30/06/2023	30/06/2022
Aumento de capital em controladas com capitalização de crédito de terceiros	9.3 e 19.b	1.280	-	-	-
Direito de uso – arrendamento	10	1.133	3.173	1.971	5.471
Imobilizado - capitalização da folha de pagamento	10	3.257	754	3.527	7.669
Efeito da conciliação imobilizado – fornecedor	10	(27)	(42)	(1.581)	(3.511)
Compensação de empréstimos com depósitos judiciais	13.3	(4.207)	-	(4.207)	-
Aumento de capital com capitalização de créditos de terceiros	19.b	31.234	-	31.234	-
Outras contas a pagar x fornecedores		-	-	(36.514)	-
Outras contas a pagar x partes relacionadas		-	57.914	-	57.914

30. Evento subsequente

Em 13 de agosto de 2023, a Companhia divulgou Fato Relevante informando ao mercado que, em sequência às medidas de otimização da estrutura de custos de capital e do perfil de endividamento que vêm sendo empreendidas por sua administração, celebrou acordo de *standstill* com os credores titulares de créditos com garantia real (classe II) (“Credores com Garantia Real”) em 11 de agosto de 2023, referente à parcela semestral com pagamento previsto aos Credores com Garantia Real em 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 encerrará em 15 de setembro de 2023.

A Companhia e os Credores com Garantia Real comprometeram-se a, igualmente durante a vigência do Acordo, envidar os melhores esforços para negociar e aprovar um aditamento ao plano de recuperação judicial da Companhia (Plano Sociedades Consolidadas), o qual deverá ser aprovado por meio de termo de adesão e formalizado com cada um dos Credores com Garantia Real, nos termos do artigo 39 parágrafo 4º da Lei 11.101/2005.

* * *

Daniel Gallo
Diretor Presidente

Emanuela Cabib
Diretora Jurídica

Vitor Hugo Alexandrino da Silva
Diretor Financeiro e de
Relação com Investidores

Gina Abreu Batista dos Santos
Contadora CRC 027321-O-BA
CPF: 947.337.165-91

Comentário Sobre o Comportamento das Projeções Empresariais

2T23

Comentário sobre o comportamento das projeções empresariais:

A Companhia projetou a receita operacional líquida do parque eólico Alto Sertão III, com sua entrada em plena operação comercial, alcançaria R\$ 250 milhões ao ano.

O parque eólico Alto Sertão III realizou uma receita operacional líquida de R\$ 66,1 milhões no 1º trimestre de 2023 e R\$ 53,9 milhões no 2º trimestre, ou seja, alcançou R\$ 120 milhões no primeiro semestre de 2023, que se alinha com a projeção apresentada pela Companhia.

Pareceres e Declarações / Relatório da Revisão Especial - Sem Ressalva

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

Aos
Acionistas, Conselho de Administração e Administração 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 2023, que compreendem o balanço patrimonial intermediário individual e consolidado em 30 de junho de 2023 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 é responsável 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, conseqüentemente, não nos permitiu obter segurança de que tomamos conhecimento de todos os assuntos significativos que poderiam ser identificados em uma auditoria. Portanto, não expressamos uma opinião de auditoria.

Conclusão sobre as informações 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).

Ênfases

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 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.

Não pagamento da parcela de agosto aos Credores com Garantia Real

Conforme mencionado na Nota Explicativa nº 30, em 13 de agosto de 2023, a Companhia divulgou Fato Relevante informando que celebrou acordo de standstill com os credores titulares de créditos com garantia real (Classe II) (“Credores com Garantia Real”) em 11 de agosto de 2023, referente à parcela semestral com pagamento previsto aos Credores com Garantia Real em 14 de agosto de 2023 (“Parcela Agosto/23”). Nesse acordo, os Credores com Garantia Real concordaram em receber parcialmente a parcela de agosto de 2023 e em não realizar quaisquer atos de cobrança do saldo da parcela de agosto de 2023 durante a vigência do acordo, que se encerrará em 15 de setembro de 2023. As partes comprometeram-se a, igualmente durante a vigência do acordo, enviaar os melhores esforços para negociar e aprovar um aditamento ao plano de recuperação judicial da Companhia. Nossa conclusão não contém modificação relacionada a esse assunto.

Outros assuntos

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

As Demonstrações do Valor Adicionado (DVA) individuais e consolidadas intermediárias referentes ao período de seis meses findo em 30 de junho de 2023, elaboradas sob a responsabilidade da Administração da Companhia e suas controladas, apresentadas como informação suplementar para fins da IAS 34, foram submetidas a procedimentos de revisão executados em conjunto com a revisão das Informações Trimestrais (ITR) da Companhia e suas controladas. Para a formação de nossa conclusão, avaliamos se essas demonstrações estão reconciliadas com as informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas e registros contábeis, conforme aplicável, e se a 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 informações intermediárias do valor adicional individual e consolidado, não foram elaboradas, em todos os seus aspectos relevantes, de maneira consistente com as informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas, tomadas em conjunto.

Salvador, 14 de agosto de 2023.

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 2023.

Daniel Gallo
Diretor Presidente

Emanuela Cabib
Diretora Jurídica

Vitor Hugo Alexandrino da Silva
Diretor Financeiro e de Relação com Investidores

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 2023.

Daniel Gallo
Diretor Presidente

Emanuela Cabib
Diretora Jurídica

Vitor Hugo Alexandrino da Silva
Diretor Financeiro e de Relação com Investidores