Índice

Dados da Empresa

Composição do Capital 1

DFs Individuais

Balanço Patrimonial Ativo 2

Balanço Patrimonial Passivo 3

Demonstração do Resultado 4

Demonstração do Resultado Abrangente 5

Demonstração do Fluxo de Caixa (Método Indireto) 6

Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido

DMPL - 01/01/2023 à 31/03/2023 7

DMPL - 01/01/2022 à 31/03/2022 8

Demonstração de Valor Adicionado 9

DFs Consolidadas

Balanço Patrimonial Ativo 10

Balanço Patrimonial Passivo 11

Demonstração do Resultado 12

Demonstração do Resultado Abrangente 13

Demonstração do Fluxo de Caixa (Método Indireto) 14

Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido

DMPL - 01/01/2023 à 31/03/2023 15

DMPL - 01/01/2022 à 31/03/2022 16

Demonstração de Valor Adicionado 17

Comentário do Desempenho 18

Notas Explicativas 95

Pareceres e Declarações

Relatório da Revisão Especial - Sem Ressalva 120

Declaração dos Diretores sobre as Demonstrações Financeiras 122

Declaração dos Diretores sobre o Relatório do Auditor Independente 123

Dados da Empresa / Composição do Capital

Número de Ações (Unidades)	Trimestre Atual 31/03/2023
Do Capital Integralizado	
Ordinárias	622.730.556
Preferenciais	0
Total	622.730.556
Em Tesouraria	
Ordinárias	0
Preferenciais	0
Total	0

DFs Individuais / Balanço Patrimonial Ativo

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 31/03/2023	Exercício Anterior 31/12/2022
1	Ativo Total	5.088.447	5.187.666
1.01	Ativo Circulante	175.298	354.588
1.01.01	Caixa e Equivalentes de Caixa	161.906	344.829
1.01.08	Outros Ativos Circulantes	13.392	9.759
1.01.08.03	Outros	13.392	9.759
1.02	Ativo Não Circulante	4.913.149	4.833.078
1.02.02	Investimentos	4.913.149	4.833.078
1.02.02.01	Participações Societárias	4.913.149	4.833.078
1.02.02.01.02	Participações em Controladas	4.913.149	4.833.078

DFs Individuais / Balanço Patrimonial Passivo

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 31/03/2023	Exercício Anterior 31/12/2022
2	Passivo Total	5.088.447	5.187.666
2.01	Passivo Circulante	21.636	36.578
2.01.01	Obrigações Sociais e Trabalhistas	6.268	11.190
2.01.01.02	Obrigações Trabalhistas	6.268	11.190
2.01.06	Provisões	15.368	25.388
2.01.06.02	Outras Provisões	15.368	25.388
2.01.06.02.05	Outras obrigações	15.368	25.388
2.03	Patrimônio Líquido	5.066.811	5.151.088
2.03.01	Capital Social Realizado	4.439.360	4.439.360
2.03.02	Reservas de Capital	170.023	170.023
2.03.04	Reservas de Lucros	587.215	587.215
2.03.04.01	Reserva Legal	29.912	29.912
2.03.04.02	Reserva Estatutária	426.239	426.239
2.03.04.04	Reserva de Lucros a Realizar	131.064	131.064
2.03.05	Lucros/Prejuízos Acumulados	-84.277	0
2.03.06	Ajustes de Avaliação Patrimonial	-45.510	-45.510

DFs Individuais / Demonstração do Resultado

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2023 à 31/03/2023	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2022 à 31/03/2022
3.04	Despesas/Receitas Operacionais	-91.877	-95.647
3.04.02	Despesas Gerais e Administrativas	-4.095	-9.754
3.04.04	Outras Receitas Operacionais	-3	3
3.04.06	Resultado de Equivalência Patrimonial	-87.779	-85.896
3.05	Resultado Antes do Resultado Financeiro e dos Tributos	-91.877	-95.647
3.06	Resultado Financeiro	7.600	0
3.06.01	Receitas Financeiras	8.267	0
3.06.02	Despesas Financeiras	-667	0
3.07	Resultado Antes dos Tributos sobre o Lucro	-84.277	-95.647
3.08	Imposto de Renda e Contribuição Social sobre o Lucro	0	-259
3.08.01	Corrente	0	-259
3.09	Resultado Líquido das Operações Continuadas	-84.277	-95.906
3.11	Lucro/Prejuízo do Período	-84.277	-95.906

DFs Individuais / Demonstração do Resultado Abrangente

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2023 à 31/03/2023	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2022 à 31/03/2022
4.01	Lucro Líquido do Período	-84.277	-95.096
4.03	Resultado Abrangente do Período	-84.277	-95.096

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 31/03/2023	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2022 à 31/03/2022
6.01	Caixa Líquido Atividades Operacionais	-15.073	0
6.01.01	Caixa Gerado nas Operações	3.502	-9.751
6.01.01.01	Resultado antes do imposto de renda e da contribuição social	-84.277	-95.647
6.01.01.02	Resultado de equivalência patrimonial	87.779	85.896
6.01.02	Variações nos Ativos e Passivos	-18.575	10.010
6.01.02.01	Outros créditos	-3.635	-5.427
6.01.02.02	Obrigações trabalhistas e tributárias	-4.922	6.663
6.01.02.03	Outras contas a pagar	-10.018	8.774
6.01.03	Outros	0	-259
6.01.03.01	Imposto de renda e contribuição social pagos	0	-259
6.02	Caixa Líquido Atividades de Investimento	-167.850	0
6.02.01	Aumento de capital em controladas	-167.850	0
6.05	Aumento (Redução) de Caixa e Equivalentes	-182.923	0
6.05.01	Saldo Inicial de Caixa e Equivalentes	344.829	0
6.05.02	Saldo Final de Caixa e Equivalentes	161.906	0

DFs Individuais / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2023 à 31/03/2023

(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	4.439.360	170.023	541.705	0	0	5.151.088
5.03	Saldos Iniciais Ajustados	4.439.360	170.023	541.705	0	0	5.151.088
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	-84.277	0	-84.277
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	-84.277	0	-84.277
5.07	Saldos Finais	4.439.360	170.023	541.705	-84.277	0	5.066.811

DFs Individuais / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2022 à 31/03/2022

(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	3.736.325	0	569.924	0	0	4.306.249
5.03	Saldos Iniciais Ajustados	3.736.325	0	569.924	0	0	4.306.249
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	-95.906	0	-95.906
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	-95.906	0	-95.906
5.07	Saldos Finais	3.736.325	0	569.924	-95.906	0	4.210.343

DFs Individuais / Demonstração de Valor Adicionado

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2023 à 31/03/2023	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2022 à 31/03/2022
7.02	Insumos Adquiridos de Terceiros	-2.312	189
7.02.02	Materiais, Energia, Servs. de Terceiros e Outros	-2.312	189
7.03	Valor Adicionado Bruto	-2.312	189
7.05	Valor Adicionado Líquido Produzido	-2.312	189
7.06	Vlr Adicionado Recebido em Transferência	-79.109	-85.896
7.06.01	Resultado de Equivalência Patrimonial	-87.779	-85.896
7.06.02	Receitas Financeiras	8.670	0
7.07	Valor Adicionado Total a Distribuir	-81.421	-85.707
7.08	Distribuição do Valor Adicionado	-81.421	-85.707
7.08.01	Pessoal	1.462	9.560
7.08.01.01	Remuneração Direta	1.404	9.506
7.08.01.02	Benefícios	1	0
7.08.01.03	F.G.T.S.	57	54
7.08.02	Impostos, Taxas e Contribuições	727	639
7.08.02.01	Federais	727	639
7.08.03	Remuneração de Capitais de Terceiros	667	0
7.08.03.01	Juros	667	0
7.08.04	Remuneração de Capitais Próprios	-84.277	-95.906

DFs Consolidadas / Balanço Patrimonial Ativo

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 31/03/2023	Exercício Anterior 31/12/2022
1	Ativo Total	16.825.308	16.877.601
1.01	Ativo Circulante	2.469.852	2.973.634
1.01.01	Caixa e Equivalentes de Caixa	1.152.568	1.473.012
1.01.03	Contas a Receber	296.646	314.586
1.01.03.01	Clientes	275.973	310.546
1.01.03.02	Outras Contas a Receber	20.673	4.040
1.01.03.02.01	Dividendos a receber	20.673	4.040
1.01.08	Outros Ativos Circulantes	1.020.638	1.186.036
1.01.08.03	Outros	1.020.638	1.186.036
1.01.08.03.01	Outros créditos	177.705	225.548
1.01.08.03.02	Contratos futuros de energia	842.933	960.488
1.02	Ativo Não Circulante	14.355.456	13.903.967
1.02.01	Ativo Realizável a Longo Prazo	1.836.490	1.801.635
1.02.01.03	Aplicações Financeiras Avaliadas ao Custo Amortizado	230.348	211.069
1.02.01.03.01	Aplicações financeiras	230.348	211.069
1.02.01.04	Contas a Receber	41.665	46.662
1.02.01.04.01	Clientes	41.665	46.662
1.02.01.07	Tributos Diferidos	1.923	1.239
1.02.01.07.01	Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	1.923	1.239
1.02.01.10	Outros Ativos Não Circulantes	1.562.554	1.542.665
1.02.01.10.03	Outros créditos	86.796	70.405
1.02.01.10.04	Contratos futuros de energia	1.475.758	1.472.260
1.02.02	Investimentos	955.466	953.455
1.02.02.01	Participações Societárias	955.466	953.455
1.02.02.01.04	Participações em Controladas em Conjunto	955.466	953.455
1.02.03	Imobilizado	10.021.821	9.582.976
1.02.03.01	Imobilizado em Operação	10.021.821	9.582.976
1.02.04	Intangível	1.541.679	1.565.901
1.02.04.01	Intangíveis	1.541.679	1.565.901

DFs Consolidadas / Balanço Patrimonial Passivo

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 31/03/2023	Exercício Anterior 31/12/2022
2	Passivo Total	16.825.308	16.877.601
2.01	Passivo Circulante	2.815.808	3.109.655
2.01.01	Obrigações Sociais e Trabalhistas	89.111	102.535
2.01.01.02	Obrigações Trabalhistas	89.111	102.535
2.01.02	Fornecedores	251.049	236.734
2.01.02.01	Fornecedores Nacionais	251.049	236.734
2.01.04	Empréstimos e Financiamentos	1.566.903	1.741.958
2.01.04.01	Empréstimos e Financiamentos	531.518	741.449
2.01.04.01.01	Em Moeda Nacional	405.443	461.866
2.01.04.01.02	Em Moeda Estrangeira	126.075	279.583
2.01.04.02	Debêntures	1.017.851	983.024
2.01.04.03	Financiamento por Arrendamento	17.534	17.485
2.01.05	Outras Obrigações	908.745	1.028.428
2.01.05.02	Outros	908.745	1.028.428
2.01.05.02.04	Contratos futuros de energia	828.811	949.542
2.01.05.02.05	Contas a pagar aquisição empresa	69.614	64.653
2.01.05.02.06	Outras obrigações	10.320	14.233
2.02	Passivo Não Circulante	8.914.148	8.588.580
2.02.01	Empréstimos e Financiamentos	7.118.976	6.753.191
2.02.01.01	Empréstimos e Financiamentos	4.046.258	3.635.507
2.02.01.01.01	Em Moeda Nacional	3.284.198	3.113.737
2.02.01.01.02	Em Moeda Estrangeira	762.060	521.770
2.02.01.02	Debêntures	2.972.552	3.016.024
2.02.01.03	Financiamento por Arrendamento	100.166	101.660
2.02.02	Outras Obrigações	1.740.899	1.780.442
2.02.02.02	Outros	1.740.899	1.780.442
2.02.02.02.03	Fornecedores	206.429	179.523
2.02.02.02.04	Contratos futuros de energia	1.388.690	1.394.063
2.02.02.02.05	Contas a pagar aquisição empresa	132.181	193.423
2.02.02.02.06	Outras obrigações	13.599	13.433
2.02.03	Tributos Diferidos	54.273	54.947
2.02.03.01	Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	54.273	54.947
2.03	Patrimônio Líquido Consolidado	5.095.352	5.179.366
2.03.01	Capital Social Realizado	4.439.360	4.439.360
2.03.02	Reservas de Capital	170.023	170.023
2.03.04	Reservas de Lucros	587.215	587.215
2.03.04.01	Reserva Legal	29.912	29.912
2.03.04.02	Reserva Estatutária	426.239	426.239
2.03.04.04	Reserva de Lucros a Realizar	131.064	131.064
2.03.05	Lucros/Prejuízos Acumulados	-84.277	0
2.03.06	Ajustes de Avaliação Patrimonial	-45.510	-45.510
2.03.09	Participação dos Acionistas Não Controladores	28.541	28.278

DFs Consolidadas / Demonstração do Resultado

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2023 à 31/03/2023	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2022 à 31/03/2022
3.01	Receita de Venda de Bens e/ou Serviços	583.331	533.919
3.02	Custo dos Bens e/ou Serviços Vendidos	-451.290	-428.205
3.03	Resultado Bruto	132.041	105.714
3.04	Despesas/Receitas Operacionais	-11.629	-28.496
3.04.02	Despesas Gerais e Administrativas	-30.291	-38.833
3.04.04	Outras Receitas Operacionais	19	2.911
3.04.06	Resultado de Equivalência Patrimonial	18.643	7.426
3.05	Resultado Antes do Resultado Financeiro e dos Tributos	120.412	77.218
3.06	Resultado Financeiro	-188.280	-160.078
3.06.01	Receitas Financeiras	40.883	26.772
3.06.02	Despesas Financeiras	-229.163	-186.850
3.07	Resultado Antes dos Tributos sobre o Lucro	-67.868	-82.860
3.08	Imposto de Renda e Contribuição Social sobre o Lucro	-16.146	-13.046
3.08.01	Corrente	-16.146	-13.046
3.09	Resultado Líquido das Operações Continuadas	-84.014	-95.906
3.11	Lucro/Prejuízo Consolidado do Período	-84.014	-95.906

DFs Consolidadas / Demonstração do Resultado Abrangente

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2023 à 31/03/2023	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2022 à 31/03/2022
4.01	Lucro Líquido Consolidado do Período	-84.014	-95.906
4.03	Resultado Abrangente Consolidado do Período	-84.014	-95.906
4.03.01	Atribuído a Sócios da Empresa Controladora	-84.277	-95.906
4.03.02	Atribuído a Sócios Não Controladores	263	0

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 31/03/2023	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2022 à 31/03/2022
6.01	Caixa Líquido Atividades Operacionais	84.487	94.567
6.01.01	Caixa Gerado nas Operações	226.866	145.285
6.01.01.01	Resultado antes do imposto de renda e da contribuição social	-67.868	-82.860
6.01.01.02	Depreciação e amortização	107.372	101.674
6.01.01.03	Resultado de equivalência patrimonial	-18.643	-7.426
6.01.01.04	Encargos financeiros sobre empréstimos, financiamentos, debêntures e arrendamentos	254.327	175.378
6.01.01.05	Receita financeira de aplicações financeiras	-50.317	-29.527
6.01.01.06	Instrumentos financeiros	-12.015	-15.111
6.01.01.09	Baixa de ativo imobilizado	613	0
6.01.01.10	Amortização de custo de transação com empréstimos	3.516	3.157
6.01.01.11	Outros	9.881	0
6.01.02	Variações nos Ativos e Passivos	30.437	86.212
6.01.02.01	Clientes	39.570	22.725
6.01.02.02	Mútuo à funcionários	7.334	9.263
6.01.02.03	Outros créditos	24.119	37.356
6.01.02.04	Fornecedores	41.221	32.577
6.01.02.05	Obrigações trabalhistas e tributárias	-21.745	1.120
6.01.02.06	Outras contas a pagar	-60.062	-16.829
6.01.03	Outros	-172.816	-136.930
6.01.03.01	Dividendos recebidos	0	836
6.01.03.02	Juros pagos sobre empréstimos, financiamentos e debêntures	-163.633	-125.471
6.01.03.03	Imposto de renda e contribuição social pagos	-9.183	-12.295
6.02	Caixa Líquido Atividades de Investimento	-526.576	-265.521
6.02.01	Aquisição de empresas, líquido do caixa adquirido	0	565
6.02.02	Aquisição de ativo imobilizado e intangíveis	-479.375	-262.805
6.02.03	Aplicações financeiras – caixa restrito	31.038	-3.281
6.02.04	Custos capitalizados	-78.239	0
6.03	Caixa Líquido Atividades de Financiamento	121.645	49.541
6.03.01	Captação de empréstimos, financiamentos e debêntures	249.976	267.297
6.03.02	Pagamento de principal - empréstimos, financiamentos e debêntures	-123.961	-213.717
6.03.03	Arrendamentos pagos	-4.370	-4.039
6.05	Aumento (Redução) de Caixa e Equivalentes	-320.444	-121.413
6.05.01	Saldo Inicial de Caixa e Equivalentes	1.473.012	1.194.182
6.05.02	Saldo Final de Caixa e Equivalentes	1.152.568	1.072.769

DFs Consolidadas / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2023 à 31/03/2023

(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	4.439.360	170.023	541.705	0	0	5.151.088	28.278	5.179.366
5.03	Saldos Iniciais Ajustados	4.439.360	170.023	541.705	0	0	5.151.088	28.278	5.179.366
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	-84.277	0	-84.277	263	-84.014
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	-84.277	0	-84.277	263	-84.014
5.07	Saldos Finais	4.439.360	170.023	541.705	-84.277	0	5.066.811	28.541	5.095.352

DFs Consolidadas / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2022 à 31/03/2022

(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	3.736.325	0	569.924	0	0	4.306.249	0	4.306.249
5.03	Saldos Iniciais Ajustados	3.736.325	0	569.924	0	0	4.306.249	0	4.306.249
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	-95.906	0	-95.906	0	-95.906
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	-95.906	0	-95.906	0	-95.906
5.07	Saldos Finais	3.736.325	0	569.924	-95.906	0	4.210.343	0	4.210.343

DFs Consolidadas / Demonstração de Valor Adicionado

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2023 à 31/03/2023	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2022 à 31/03/2022
7.01	Receitas	583.707	533.262
7.01.01	Vendas de Mercadorias, Produtos e Serviços	583.681	532.971
7.01.02	Outras Receitas	26	291
7.02	Insumos Adquiridos de Terceiros	-353.969	-340.247
7.02.01	Custos Prods., Mercs. e Servs. Vendidos	-289.366	-270.352
7.02.02	Materiais, Energia, Servs. de Terceiros e Outros	-64.844	-69.805
7.02.03	Perda/Recuperação de Valores Ativos	-613	194
7.02.04	Outros	854	-284
7.03	Valor Adicionado Bruto	229.738	193.015
7.04	Retenções	-107.372	-101.674
7.04.01	Depreciação, Amortização e Exaustão	-107.372	-101.674
7.05	Valor Adicionado Líquido Produzido	122.366	91.341
7.06	Vlr Adicionado Recebido em Transferência	58.307	33.448
7.06.01	Resultado de Equivalência Patrimonial	18.643	7.426
7.06.02	Receitas Financeiras	39.664	26.022
7.07	Valor Adicionado Total a Distribuir	180.673	124.789
7.08	Distribuição do Valor Adicionado	180.673	124.789
7.08.01	Pessoal	16.678	20.976
7.08.01.01	Remuneração Direta	13.143	18.302
7.08.01.02	Benefícios	2.424	1.716
7.08.01.03	F.G.T.S.	1.111	958
7.08.02	Impostos, Taxas e Contribuições	21.355	14.756
7.08.02.01	Federais	21.082	13.462
7.08.02.02	Estaduais	84	1.064
7.08.02.03	Municipais	189	230
7.08.03	Remuneração de Capitais de Terceiros	226.654	184.963
7.08.04	Remuneração de Capitais Próprios	-84.014	-95.906

Comentário do Desempenho

Índice

Dados da Empresa

Composição do Capital 1

DFs Individuais

Balanço Patrimonial Ativo 2

Balanço Patrimonial Passivo 3

Demonstração do Resultado 4

Demonstração do Resultado Abrangente 5

Demonstração do Fluxo de Caixa (Método Indireto) 6

Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido

DMPL - 01/01/2023 à 31/03/2023 7

DMPL - 01/01/2022 à 31/03/2022 8

Demonstração de Valor Adicionado 9

DFs Consolidadas

Balanço Patrimonial Ativo 10

Balanço Patrimonial Passivo 11

Demonstração do Resultado 12

Demonstração do Resultado Abrangente 13

Demonstração do Fluxo de Caixa (Método Indireto) 14

Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido

DMPL - 01/01/2023 à 31/03/2023 15

DMPL - 01/01/2022 à 31/03/2022 16

Demonstração de Valor Adicionado 17

Comentário do Desempenho 18

Notas Explicativas 49

Pareceres e Declarações

Relatório da Revisão Especial - Sem Ressalva 74

Declaração dos Diretores sobre as Demonstrações Financeiras 75

Declaração dos Diretores sobre o Relatório do Auditor Independente 76

Comentário do Desempenho

Dados da Empresa / Composição do Capital

Número de Ações (Unidade)	Trimestre Atual 31/03/2023
Do Capital Integralizado	
Ordinárias	622.730.556
Preferenciais	0
Total	622.730.556
Em Tesouraria	
Ordinárias	0
Preferenciais	0
Total	0

Comentário do Desempenho

DFs Individuais / Balanço Patrimonial Ativo

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 31/03/2023	Exercício Anterior 31/12/2022
1	Ativo Total	5.088.447	5.187.666
1.01	Ativo Circulante	175.298	354.588
1.01.01	Caixa e Equivalentes de Caixa	161.906	344.829
1.01.08	Outros Ativos Circulantes	13.392	9.759
1.01.08.03	Outros	13.392	9.759
1.02	Ativo Não Circulante	4.913.149	4.833.078
1.02.02	Investimentos	4.913.149	4.833.078
1.02.02.01	Participações Societárias	4.913.149	4.833.078
1.02.02.01.02	Participações em Controladas	4.913.149	4.833.078

Comentário do Desempenho

DFs Individuais / Balanço Patrimonial Passivo

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 31/03/2023	Exercício Anterior 31/12/2022
2	Passivo Total	5.088.447	5.187.666
2.01	Passivo Circulante	21.636	36.578
2.01.01	Obrigações Sociais e Trabalhistas	6.268	11.190
2.01.01.02	Obrigações Trabalhistas	6.268	11.190
2.01.06	Provisões	15.368	25.388
2.01.06.02	Outras Provisões	15.368	25.388
2.01.06.02.05	Outras obrigações	15.368	25.388
2.03	Patrimônio Líquido	5.066.811	5.151.088
2.03.01	Capital Social Realizado	4.439.360	4.439.360
2.03.02	Reservas de Capital	170.023	170.023
2.03.04	Reservas de Lucros	587.215	587.215
2.03.04.01	Reserva Legal	29.912	29.912
2.03.04.02	Reserva Estatutária	426.239	426.239
2.03.04.04	Reserva de Lucros a Realizar	131.064	131.064
2.03.05	Lucros/Prejuízos Acumulados	-84.277	0
2.03.06	Ajustes de Avaliação Patrimonial	-45.510	-45.510

Comentário do Desempenho

DFs Individuais / Demonstração do Resultado

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2023 à 31/03/2023	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2022 à 31/03/2022
3.04	Despesas/Receitas Operacionais	-91.877	-95.647
3.04.02	Despesas Gerais e Administrativas	-4.095	-9.754
3.04.04	Outras Receitas Operacionais	-3	3
3.04.06	Resultado de Equivalência Patrimonial	-87.779	-85.896
3.05	Resultado Antes do Resultado Financeiro e dos Tributos	-91.877	-95.647
3.06	Resultado Financeiro	7.600	0
3.06.01	Receitas Financeiras	8.267	0
3.06.02	Despesas Financeiras	-667	0
3.07	Resultado Antes dos Tributos sobre o Lucro	-84.277	-95.647
3.08	Imposto de Renda e Contribuição Social sobre o Lucro	0	-259
3.08.01	Corrente	0	-259
3.09	Resultado Líquido das Operações Continuadas	-84.277	-95.906
3.11	Lucro/Prejuízo do Período	-84.277	-95.906

Comentário do Desempenho

DFs Individuais / Demonstração do Resultado Abrangente

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2023 à 31/03/2023	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2022 à 31/03/2022
4.01	Lucro Líquido do Período	-84.277	-95.096
4.03	Resultado Abrangente do Período	-84.277	-95.096

Comentário do Desempenho

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 31/03/2023	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2022 à 31/03/2022
6.01	Caixa Líquido Atividades Operacionais	-15.073	0
6.01.01	Caixa Gerado nas Operações	3.502	-9.751
6.01.01.01	Resultado antes do imposto de renda e da contribuição social	-84.277	-95.647
6.01.01.02	Resultado de equivalência patrimonial	87.779	85.896
6.01.02	Variações nos Ativos e Passivos	-18.575	10.010
6.01.02.01	Outros créditos	-3.635	-5.427
6.01.02.02	Obrigações trabalhistas e tributárias	-4.922	6.663
6.01.02.03	Outras contas a pagar	-10.018	8.774
6.01.03	Outros	0	-259
6.01.03.01	Imposto de renda e contribuição social pagos	0	-259
6.02	Caixa Líquido Atividades de Investimento	-167.850	0
6.02.01	Aumento de capital em controladas	-167.850	0
6.05	Aumento (Redução) de Caixa e Equivalentes	-182.923	0
6.05.01	Saldo Inicial de Caixa e Equivalentes	344.829	0
6.05.02	Saldo Final de Caixa e Equivalentes	161.906	0

Comentário do Desempenho

DFs Individuais / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2023 à 31/03/2023

(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	4.439.360	170.023	541.705	0	0	5.151.088
5.03	Saldos Iniciais Ajustados	4.439.360	170.023	541.705	0	0	5.151.088
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	-84.277	0	-84.277
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	-84.277	0	-84.277
5.07	Saldos Finais	4.439.360	170.023	541.705	-84.277	0	5.066.811

Comentário do Desempenho

DFs Individuais / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2022 à 31/03/2022

(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	3.736.325	0	569.924	0	0	4.306.249
5.03	Saldos Iniciais Ajustados	3.736.325	0	569.924	0	0	4.306.249
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	-95.906	0	-95.906
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	-95.906	0	-95.906
5.07	Saldos Finais	3.736.325	0	569.924	-95.906	0	4.210.343

Comentário do Desempenho

DFs Individuais / Demonstração de Valor Adicionado

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2023 à 31/03/2023	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2022 à 31/03/2022
7.02	Insumos Adquiridos de Terceiros	-2.312	189
7.02.02	Materiais, Energia, Servs. de Terceiros e Outros	-2.312	189
7.03	Valor Adicionado Bruto	-2.312	189
7.05	Valor Adicionado Líquido Produzido	-2.312	189
7.06	Vlr Adicionado Recebido em Transferência	-79.109	-85.896
7.06.01	Resultado de Equivalência Patrimonial	-87.779	-85.896
7.06.02	Receitas Financeiras	8.670	0
7.07	Valor Adicionado Total a Distribuir	-81.421	-85.707
7.08	Distribuição do Valor Adicionado	-81.421	-85.707
7.08.01	Pessoal	1.462	9.560
7.08.01.01	Remuneração Direta	1.404	9.506
7.08.01.02	Benefícios	1	0
7.08.01.03	F.G.T.S.	57	54
7.08.02	Impostos, Taxas e Contribuições	727	639
7.08.02.01	Federais	727	639
7.08.03	Remuneração de Capitais de Terceiros	667	0
7.08.03.01	Juros	667	0
7.08.04	Remuneração de Capitais Próprios	-84.277	-95.906

Comentário do Desempenho

DFs Consolidadas / Balanço Patrimonial Ativo

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 31/03/2023	Exercício Anterior 31/12/2022
1	Ativo Total	16.825.308	16.877.601
1.01	Ativo Circulante	2.469.852	2.973.634
1.01.01	Caixa e Equivalentes de Caixa	1.152.568	1.473.012
1.01.03	Contas a Receber	296.646	314.586
1.01.03.01	Clientes	275.973	310.546
1.01.03.02	Outras Contas a Receber	20.673	4.040
1.01.03.02.01	Dividendos a receber	20.673	4.040
1.01.08	Outros Ativos Circulantes	1.020.638	1.186.036
1.01.08.03	Outros	1.020.638	1.186.036
1.01.08.03.01	Outros créditos	177.705	225.548
1.01.08.03.02	Contratos futuros de energia	842.933	960.488
1.02	Ativo Não Circulante	14.355.456	13.903.967
1.02.01	Ativo Realizável a Longo Prazo	1.836.490	1.801.635
1.02.01.03	Aplicações Financeiras Avaliadas ao Custo Amortizado	230.348	211.069
1.02.01.03.01	Aplicações financeiras	230.348	211.069
1.02.01.04	Contas a Receber	41.665	46.662
1.02.01.04.01	Clientes	41.665	46.662
1.02.01.07	Tributos Diferidos	1.923	1.239
1.02.01.07.01	Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	1.923	1.239
1.02.01.10	Outros Ativos Não Circulantes	1.562.554	1.542.665
1.02.01.10.03	Outros créditos	86.796	70.405
1.02.01.10.04	Contratos futuros de energia	1.475.758	1.472.260
1.02.02	Investimentos	955.466	953.455
1.02.02.01	Participações Societárias	955.466	953.455
1.02.02.01.04	Participações em Controladas em Conjunto	955.466	953.455
1.02.03	Imobilizado	10.021.821	9.582.976
1.02.03.01	Imobilizado em Operação	10.021.821	9.582.976
1.02.04	Intangível	1.541.679	1.565.901
1.02.04.01	Intangíveis	1.541.679	1.565.901

Comentário do Desempenho

DFs Consolidadas / Balanço Patrimonial Passivo

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 31/03/2023	Exercício Anterior 31/12/2022
2	Passivo Total	16.825.308	16.877.601
2.01	Passivo Circulante	2.815.808	3.109.655
2.01.01	Obrigações Sociais e Trabalhistas	89.111	102.535
2.01.01.02	Obrigações Trabalhistas	89.111	102.535
2.01.02	Fornecedores	251.049	236.734
2.01.02.01	Fornecedores Nacionais	251.049	236.734
2.01.04	Empréstimos e Financiamentos	1.566.903	1.741.958
2.01.04.01	Empréstimos e Financiamentos	531.518	741.449
2.01.04.01.01	Em Moeda Nacional	405.443	461.866
2.01.04.01.02	Em Moeda Estrangeira	126.075	279.583
2.01.04.02	Debêntures	1.017.851	983.024
2.01.04.03	Financiamento por Arrendamento	17.534	17.485
2.01.05	Outras Obrigações	908.745	1.028.428
2.01.05.02	Outros	908.745	1.028.428
2.01.05.02.04	Contratos futuros de energia	828.811	949.542
2.01.05.02.05	Contas a pagar aquisição empresa	69.614	64.653
2.01.05.02.06	Outras obrigações	10.320	14.233
2.02	Passivo Não Circulante	8.914.148	8.588.580
2.02.01	Empréstimos e Financiamentos	7.118.976	6.753.191
2.02.01.01	Empréstimos e Financiamentos	4.046.258	3.635.507
2.02.01.01.01	Em Moeda Nacional	3.284.198	3.113.737
2.02.01.01.02	Em Moeda Estrangeira	762.060	521.770
2.02.01.02	Debêntures	2.972.552	3.016.024
2.02.01.03	Financiamento por Arrendamento	100.166	101.660
2.02.02	Outras Obrigações	1.740.899	1.780.442
2.02.02.02	Outros	1.740.899	1.780.442
2.02.02.02.03	Fornecedores	206.429	179.523
2.02.02.02.04	Contratos futuros de energia	1.388.690	1.394.063
2.02.02.02.05	Contas a pagar aquisição empresa	132.181	193.423
2.02.02.02.06	Outras obrigações	13.599	13.433
2.02.03	Tributos Diferidos	54.273	54.947
2.02.03.01	Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	54.273	54.947
2.03	Patrimônio Líquido Consolidado	5.095.352	5.179.366
2.03.01	Capital Social Realizado	4.439.360	4.439.360
2.03.02	Reservas de Capital	170.023	170.023
2.03.04	Reservas de Lucros	587.215	587.215
2.03.04.01	Reserva Legal	29.912	29.912
2.03.04.02	Reserva Estatutária	426.239	426.239
2.03.04.04	Reserva de Lucros a Realizar	131.064	131.064
2.03.05	Lucros/Prejuízos Acumulados	-84.277	0
2.03.06	Ajustes de Avaliação Patrimonial	-45.510	-45.510
2.03.09	Participação dos Acionistas Não Controladores	28.541	28.278

Comentário do Desempenho

DFs Consolidadas / Demonstração do Resultado

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2023 à 31/03/2023	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2022 à 31/03/2022
3.01	Receita de Venda de Bens e/ou Serviços	583.331	533.919
3.02	Custo dos Bens e/ou Serviços Vendidos	-451.290	-428.205
3.03	Resultado Bruto	132.041	105.714
3.04	Despesas/Receitas Operacionais	-11.629	-28.496
3.04.02	Despesas Gerais e Administrativas	-30.291	-38.833
3.04.04	Outras Receitas Operacionais	19	2.911
3.04.06	Resultado de Equivalência Patrimonial	18.643	7.426
3.05	Resultado Antes do Resultado Financeiro e dos Tributos	120.412	77.218
3.06	Resultado Financeiro	-188.280	-160.078
3.06.01	Receitas Financeiras	40.883	26.772
3.06.02	Despesas Financeiras	-229.163	-186.850
3.07	Resultado Antes dos Tributos sobre o Lucro	-67.868	-82.860
3.08	Imposto de Renda e Contribuição Social sobre o Lucro	-16.146	-13.046
3.08.01	Corrente	-16.146	-13.046
3.09	Resultado Líquido das Operações Continuadas	-84.014	-95.906
3.11	Lucro/Prejuízo Consolidado do Período	-84.014	-95.906

Comentário do Desempenho

DFs Consolidadas / Demonstração do Resultado Abrangente

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2023 à 31/03/2023	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2022 à 31/03/2022
4.01	Lucro Líquido Consolidado do Período	-84.014	-95.906
4.03	Resultado Abrangente Consolidado do Período	-84.014	-95.906
4.03.01	Atribuído a Sócios da Empresa Controladora	-84.277	-95.906
4.03.02	Atribuído a Sócios Não Controladores	263	0

Comentário do Desempenho

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 31/03/2023	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2022 à 31/03/2022
6.01	Caixa Líquido Atividades Operacionais	84.487	94.567
6.01.01	Caixa Gerado nas Operações	226.866	145.285
6.01.01.01	Resultado antes do imposto de renda e da contribuição social	-67.868	-82.860
6.01.01.02	Depreciação e amortização	107.372	101.674
6.01.01.03	Resultado de equivalência patrimonial	-18.643	-7.426
6.01.01.04	Encargos financeiros sobre empréstimos, financiamentos, debêntures e arrendamentos	254.327	175.378
6.01.01.05	Receita financeira de aplicações financeiras	-50.317	-29.527
6.01.01.06	Instrumentos financeiros	-12.015	-15.111
6.01.01.09	Baixa de ativo imobilizado	613	0
6.01.01.10	Amortização de custo de transação com empréstimos	3.516	3.157
6.01.01.11	Outros	9.881	0
6.01.02	Variações nos Ativos e Passivos	30.437	86.212
6.01.02.01	Clientes	39.570	22.725
6.01.02.02	Mútuo à funcionários	7.334	9.263
6.01.02.03	Outros créditos	24.119	37.356
6.01.02.04	Fornecedores	41.221	32.577
6.01.02.05	Obrigações trabalhistas e tributárias	-21.745	1.120
6.01.02.06	Outras contas a pagar	-60.062	-16.829
6.01.03	Outros	-172.816	-136.930
6.01.03.01	Dividendos recebidos	0	836
6.01.03.02	Juros pagos sobre empréstimos, financiamentos e debêntures	-163.633	-125.471
6.01.03.03	Imposto de renda e contribuição social pagos	-9.183	-12.295
6.02	Caixa Líquido Atividades de Investimento	-526.576	-265.521
6.02.01	Aquisição de empresas, líquido do caixa adquirido	0	565
6.02.02	Aquisição de ativo imobilizado e intangíveis	-479.375	-262.805
6.02.03	Aplicações financeiras – caixa restrito	31.038	-3.281
6.02.04	Custos capitalizados	-78.239	0
6.03	Caixa Líquido Atividades de Financiamento	121.645	49.541
6.03.01	Captação de empréstimos, financiamentos e debêntures	249.976	267.297
6.03.02	Pagamento de principal - empréstimos, financiamentos e debêntures	-123.961	-213.717
6.03.03	Arrendamentos pagos	-4.370	-4.039
6.05	Aumento (Redução) de Caixa e Equivalentes	-320.444	-121.413
6.05.01	Saldo Inicial de Caixa e Equivalentes	1.473.012	1.194.182
6.05.02	Saldo Final de Caixa e Equivalentes	1.152.568	1.072.769

Comentário do Desempenho

DFs Consolidadas / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2023 à 31/03/2023

(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	4.439.360	170.023	541.705	0	0	5.151.088	28.278	5.179.366
5.03	Saldos Iniciais Ajustados	4.439.360	170.023	541.705	0	0	5.151.088	28.278	5.179.366
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	-84.277	0	-84.277	263	-84.014
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	-84.277	0	-84.277	263	-84.014
5.07	Saldos Finais	4.439.360	170.023	541.705	-84.277	0	5.066.811	28.541	5.095.352

Comentário do Desempenho

DFs Consolidadas / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2022 à 31/03/2022

(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	3.736.325	0	569.924	0	0	4.306.249	0	4.306.249
5.03	Saldos Iniciais Ajustados	3.736.325	0	569.924	0	0	4.306.249	0	4.306.249
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	-95.906	0	-95.906	0	-95.906
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	-95.906	0	-95.906	0	-95.906
5.07	Saldos Finais	3.736.325	0	569.924	-95.906	0	4.210.343	0	4.210.343

Comentário do Desempenho

DFs Consolidadas / Demonstração de Valor Adicionado

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2023 à 31/03/2023	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2022 à 31/03/2022
7.01	Receitas	583.707	533.262
7.01.01	Vendas de Mercadorias, Produtos e Serviços	583.681	532.971
7.01.02	Outras Receitas	26	291
7.02	Insumos Adquiridos de Terceiros	-353.969	-340.247
7.02.01	Custos Prods., Mercs. e Servs. Vendidos	-289.366	-270.352
7.02.02	Materiais, Energia, Servs. de Terceiros e Outros	-64.844	-69.805
7.02.03	Perda/Recuperação de Valores Ativos	-613	194
7.02.04	Outros	854	-284
7.03	Valor Adicionado Bruto	229.738	193.015
7.04	Retenções	-107.372	-101.674
7.04.01	Depreciação, Amortização e Exaustão	-107.372	-101.674
7.05	Valor Adicionado Líquido Produzido	122.366	91.341
7.06	Vlr Adicionado Recebido em Transferência	58.307	33.448
7.06.01	Resultado de Equivalência Patrimonial	18.643	7.426
7.06.02	Receitas Financeiras	39.664	26.022
7.07	Valor Adicionado Total a Distribuir	180.673	124.789
7.08	Distribuição do Valor Adicionado	180.673	124.789
7.08.01	Pessoal	16.678	20.976
7.08.01.01	Remuneração Direta	13.143	18.302
7.08.01.02	Benefícios	2.424	1.716
7.08.01.03	F.G.T.S.	1.111	958
7.08.02	Impostos, Taxas e Contribuições	21.355	14.756
7.08.02.01	Federais	21.082	13.462
7.08.02.02	Estaduais	84	1.064
7.08.02.03	Municipais	189	230
7.08.03	Remuneração de Capitais de Terceiros	226.654	184.963
7.08.04	Remuneração de Capitais Próprios	-84.014	-95.906

Omega

1T23

Release de Resultados

Em 31 de março de 2023

MEGA3: R$ 9,55
Valor de Mercado: R$ 5,95 bi
Total de Ações: 622.730.556

Relação com Investidores:

Andrea Sztajn (CFO e DRI)
Ramiro Pandullo (RI)
Bruna Freixo (RI)
Thalles Morelli (RI)
ri@omegaenergia.com.br
Tel.: +55 11 3254-9810

Webcast:

05 de maio de 2023
11:00 (BRT)
ri.omegaenergia.com.br
Link de Acesso: Omega Webcast

Resultados 1T23

Produção de Energia
1.803,2 GWh
18%↑ *YoY*

Lucro Bruto de Energia[1]
R$ 408,0 milhões
17%↑ *YoY*

EBITDA[1]
R$ 285,2 milhões
25%↑ *YoY*

Emissões Evitadas[2]
49,6 CO_2 ktons
40%↓ *YoY*[2]

Lucro Bruto Plataforma de Energia
R$ 7,3 milhões
R$ 7,1 milhões↓ *YoY*

Lucro Bruto Unitário[3]
R$ 228,6/ MWh
2%↓ *YoY*

Caixa Total[1]
R$ 1,6 bilhão
15%↓ *QoQ*

Dívida Líquida[1]
R$ 8,2 bilhões
6%↑ *QoQ*

Sumário

EBITDA[1] de R$ 285,2 milhões – 25% acima do 1T22

Iniciamos 2023 com um trimestre robusto e boas perspectivas anuais. Nossa Produção de Energia totalizou 1.803,2 GWh, 3,7% acima do esperado em decorrência de melhores recursos, e 18% acima do 1T22 por conta do aumento de capacidade instalada. O LBE[1] atingiu R$ 408,0 milhões – R$ 58,1 milhões acima do 1T22, e o EBITDA[1] totalizou R$ 285,2 milhões, 16,6% (R$ 40,7 milhões) acima do plano, o que é resultado da combinação de um maior LBE[1] com a otimização de custos e recebimento de indenizações relacionadas ao desempenho de O&M em 2022.

No caminho para os R$ 1,5 bilhão de EBITDA[1] em 2023 e R$ 2 bilhões de EBITDA[1] em 2024

Assuruá 4 (211,5 MW) atingiu sua operação comercial plena (*"Full COD"*) no 1T23 (com projeção de ~R$ 170 milhões em Lucro Bruto para 2023), Assuruá 5 (243,6 MW) teve o início de geração de sua primeira turbina no meio de abril (com projeção de ~R$ 110 milhões em Lucro Bruto para 2023) e Goodnight 1 (265,5 MW) continua adiantado, com início da fase de montagem das turbinas próximo. A essa altura, Assuruá 4 já passa a ser reconhecido como ativo operacional sem quaisquer riscos de implantação pendentes, e estamos extremamente satisfeitos por, novamente, entregar um projeto eólico no prazo e com retorno acima do plano. Não obstante, Assuruá 5 está evoluindo rapidamente para alcançar este mesmo estágio após a operação da primeira turbina, o que é confirmação sobre todo o trabalho elétrico e civil estar completo e a cadeia de suprimentos e capacidade de montagem da GE estarem operando conforme esperado. Dado nosso alto nível de receita contratada e exposição limitada a recursos naturais, os avanços de Assuruá 5 e Goodnight 1 seguem sendo nossos fatores chave rumo à meta de R$ 1,5 bilhão de EBITDA em 2023 e de R$ 2 bilhões em 2024, e seguimos confiantes em nossa execução da Bahia ao Texas.

Seguimos focados em aumentar margens de longo-prazo com produção de energia mais de 90% contratada para os próximos 10 anos

Com diversas Companhias de geração enfrentando desafios em um ambiente de baixos preços de energia, nosso objetivo é nos consolidarmos como o *player* mais contratado do Brasil. Seguimos focados em reduzir nossa exposição a preços de mercado, tendo fechado o primeiro trimestre com ~93% de nossa produção de energia dos próximos 10 anos coberta por contratos indexados à inflação. Paralelamente à maior cobertura contratual, continuamos aumentando nossas margens de longo prazo com novas transações que otimizam o modelo de receita de nossos ativos (autoprodução/co-investimentos), com destaque para acordos recentemente anunciados com Ferroport e ODATA. Por hora, estimamos que tais otimizações possam criar mais de R$ 300 milhões de EBITDA incremental nos próximos anos, contribuindo para nossos fluxos de caixa no curto e médio prazos.

Omega Geração deve terminar 2023 com Dívida Líquida/EBITDA próximo de 4x e 2024 próximo de 3,5x, enquanto a empresa consolidada deverá alcançar ~4x ao final de 2024/início de 2025

Em linha com o planejado, a Dívida Líquida[1] alcançou R$ 8,2 bilhões, em meio ao ápice de desembolsos de CAPEX do plano de investimentos em curso. A necessidade de recursos para essa fase está bem equacionada (incluindo empréstimos-ponte para linhas de crédito de longo prazo e linhas de longo prazo já sendo desembolsadas) para fazer frente ao CAPEX remanescente dos Assuruás e Goodnight 1 até o final do ano. Em resumo: (i) temos até R$ 685 milhões em linhas de BNB/FDNE a serem desembolsadas, incluindo R$ 415 milhões recentemente aprovados de linha adicional do FDNE para Assuruá 5, (ii) há espaço[4] para R$ 600-650 milhões adicionais em *project-finance* (debêntures de infraestrutura ou similares) a serem levantados em Assuruá 4&5 ao final de 2023/início de 2024 e (iii) temos financiamento de longo prazo e *tax equity de* Goodnight 1 assegurados com os primeiros desembolsos já ocorridos em março. Com isso, a Omega Geração deve alcançar um índice de alavancagem (Dívida Líquida/EBITDA) de ~4x no 4T23 e de ~3,5x em 2024 (Vs atual 4,3x), e o índice consolidado da Companhia deve ser de ~4x ao final de 2024/início de 2025, considerados todo o portfólio em fase operacional e todo financiamento de longo-prazo desembolsados.

Geração Distribuída é um investimento selecionado, com altos retornos e potencial de expansão da nossa base de clientes

Apesar do sucesso que temos tido ao aumentar as margens de nossos ativos, nossa plataforma de energia sofreu com os níveis de preço de energia muito baixos, apresentando menores taxas de conversão e margens no primeiro trimestre, o que representou ~R$ 10 milhões de lucro bruto abaixo do plano para a plataforma. Nossos esforços para reverter tal cenário estão baseados em expandir operações de migração de clientes ao mercado livre (*vs.* Vendas para os consumidores já livres) incluindo o mercado ampliado com a abertura da alta tensão, bem como acelerar nossas vendas digitais em Geração Distribuída – produto lançado em 1 estado para teste em dezembro de 2022 que, em breve, estará presente em diversos estados.

Fim do La Niña e 70% de chance de um El Niño no segundo semestre

Ademais, o primeiro trimestre foi marcado pelo fim do La Niña[5] e sinais crescentes indicam possível transição para um El Niño[5] no segundo semestre do ano, o que pode levar a uma incidência de ventos acima da média no nordeste brasileiro. Combinados, os resultados do 1T23, o sólido avanço em nosso programa de investimentos de 720 MW, a melhor perspectiva de recursos e as promissoras iniciativas que melhoram margens reforçam a perspectiva quanto ao atingimento de nossos objetivos de 2023 e 2024, mas ainda há muito trabalho pela frente e continuaremos diligentemente focados na execução.

[1] Ajustado. [2] Considera o fator médio tCO_2/MWh do 1T23 e 1T22 do MCTI. [3] Lucro Bruto de Energia/Produção de Energia. [4] Baseado no ICSD - Índice de Cobertura do Serviço da Dívida conforme critérios do BNDES. [5] Tanto o El Niño como o La Niña são parte de um fenômeno maior chamado Oscilação Sul-El Niño (ENSO, na sigla em inglês), tendo efeitos opostos na mesma região (Oceano Pacífico Central). O La Niña consiste em uma diminuição na temperatura do oceano, enquanto o El Niño consiste em um aumento na temperatura do oceano.

Destaques 1T23

1. **Lucro Bruto de Energia Ajustado**[1] totalizou R$ 408,0 milhões, 17% (↑ R$ 58,1 milhões) acima do 1T22 e 3,2% (↑ R$ 12,6 milhões) acima do esperado, principalmente devido à adição de 302 MW em capacidade instalada com Assuruá 4 (↑ R$ 33,9 milhões) e Ventos da Bahia 3 (↑ R$ 15,4 milhões), combinado com a produção do portfólio consolidado em linha com o esperado.
2. **EBITDA Ajustado**[2] totalizou R$ 285,2 milhões (margem[3] de 69,9%), 25% (↑ R$ 57,5 milhões) acima do 1T22 e 16,6% (↑ R$ 40,7 milhões) acima do nosso plano. O indicador robusto é resultado da combinação de um Lucro Bruto de Energia acima do previsto (↑ R$ 12,6 milhões), alinhado a custos e despesas abaixo do orçado (↓ R$ 28,1 milhões).
3. **Caixa e Equivalentes de Caixa** atingiram R$ 1,38 bilhão ou R$ 1,63 bilhão quando incluímos os ativos não consolidados. O fluxo de caixa operacional de R$ 298,4 milhões e aumento de dívida esperado no Brasil e nos EUA de ~R$ 250,0 milhões adicionaram R$ 548,4 milhões ao caixa, enquanto a implantação de Assuruá 4, recentemente concluída, e as implantações em andamento de Assuruá 5 e Goodnight 1 reduziram nossa posição em R$ 508,3 milhões. O serviço de dívida (R$ 287,6 milhões), iniciativas de desenvolvimento para crescimento futuro (R$ 39,9 milhões) e o CAPEX de manutenções dos nossos ativos operacionais (R$ 9,5 milhões) totalizaram R$ 336,9 milhões.
4. **Dívida Líquida Ajustada** atingiu R$ 8,25 bilhões, 6% acima do 4T22 – o aumento esperado da dívida líquida está alinhado ao nosso plano de investimento em andamento e é explicado, principalmente, pelo (i) quarto desembolso do BNB de Assuruá 4 (R$ 130,0 milhões); (ii) primeiro desembolso do empréstimo-ponte (*Bridge loan*) de Goodnight 1 (~R$ 120,0 milhões[4]); e (iii) redução no Caixa Ajustado (R$ 278,2 milhões).

[1] Considera participação proporcional de investimentos não consolidados. [2] Considera participação proporcional de investimentos não consolidados. Não considera itens não-caixa e não-recorrentes. [3] EBITDA Ajustado/Lucro Bruto de Energia Ajustado. [4] O *Bridge Loan* e os desembolsos relacionados ocorreram em moeda estrangeira (USD). Devido a princípios contábeis, a quantia contabilizada em moeda local (BRL) pode divergir do dia do desembolso ao dia de fechamento do Balanço. Por essa razão, o primeiro desembolso (US$ 22,8 milhões) foi contabilizado como R$ 120 milhões no dia do desembolso e como R$ 116 milhões no Balanço.

Indicadores Financeiros e Operacionais

#	Principais Indicadores	Unidade	1T23	1T22	Var.	4T22	Var.
1.	Lucro Bruto de Energia Ajustado[1]	R$ mm	408,0	349,9	17%	492,3	-17%
	Lucro Bruto de Energia	R$ mm	319,1	285,9	12%	424,2	-25%
1a.	Produção de Energia[2]	GWh	1.803,2	1.523,8	18%	2.067,9	-13%
1b.	Recurso Bruto	GWh	2.036,9	1.719,5	18%	2.219,1	-8%
1c.	Disponibilidade	GWh	4.399,7	3.840,2	15%	4.017,4	10%
1d.	Lucro Bruto Unitário[3]	R$/MWh	228,6	232,7	-2%	239,8	-5%
2.	EBITDA Ajustado[4]	R$ mm	285,2	227,7	25%	388,8	-27%
	Margem EBITDA Ajustado[5]	%	69,9%	65,1%	4,8 p.p.	79,0%	-9,1 p.p.
	EBITDA	R$ mm	227,8	178,9	27%	359,2	-37%
3.	Lucro (Prejuízo) Líquido[6]	R$ mm	-84,0	-95,9	-12%	137,0	-161%
4a.	Dívida Líquida Ajustada[1]	R$ mm	8.247,4	5.662,0	46%	7.774,8	6%
	Dívida Líquida	R$ mm	7.185,3	4.750,0	51%	6.691,9	7%
4b.	Posição de Caixa Ajustada[1]	R$ mm	1.625,7	1.334,9	22%	1.903,8	-15%
	Posição de Caixa	R$ mm	1.382,9	1.334,9	4%	1.684,1	-18%

[1] Considera participação proporcional de investimentos não consolidados. [2] Considera participação de 50% da Omega em Pirapora e Ventos da Bahia 1, 2 e 3 e 100% em Pipoca. [3] Lucro Bruto de Energia Ajustado/Produção de Energia Ajustada. [4] Considera participação proporcional de investimentos não consolidados. Não considera itens não-caixa e não-recorrentes. [5] EBITDA Ajustado/Lucro Bruto de Energia Ajustado.

1. Lucro Bruto de Energia

O Lucro Bruto de Energia Ajustado atingiu R$ 408,0 milhões no 1T23, 17% acima do 1T22 e 17% abaixo do 4T22. O aumento anual no LBE Ajustado de R$ 58,1 milhões é explicado principalmente por: (i) Adição de Assuruá 4 e Ventos da Bahia 3 ao portfólio operacional – totalizando 302 MW de capacidade instalada – que contribuíram com R$ 33,9 milhões e R$ 15,4 milhões ao resultado, respectivamente; e (ii) efeitos positivos de inflação nos PPAs do portfólio.

A variação trimestral era esperada, e a diminuição de 17% é majoritariamente explicada pela sazonalidade do portfólio e pela safra de ventos no Brasil, que faz com que o quarto trimestre seja historicamente o melhor do ano para a Omega.

Lucro Bruto de Energia (R$ mm)	1T23	1T22	Var.	4T22	Var.
Receita Líquida	583,3	533,9	9%	721,0	-19%
Compra de Energia	-264,3	-248,0	7%	-296,8	-11%
Lucro Bruto de Energia	**319,1**	**285,9**	**12%**	**424,2**	**-25%**
Lucro Bruto de Energia Não Consolidadas[2]	88,9	64,0	39%	68,1	31%
Lucro Bruto de Energia Ajustado	**408,0**	**349,9**	**17%**	**492,3**	**-17%**

[1] Considera participação proporcional de ativos não consolidados.

Apesar da produção de energia ter sido 64,4 GWh acima do esperado, o LBE Ajustado aumentou pela combinação favorável da produção do portfólio e da cesta de preços de energia, uma vez que os complexos com melhores desempenhos foram também aqueles nos quais os volumes excedentes foram liquidados a níveis de preço de contrato ao invés do PLD. No entanto, o ganho foi atenuado pelo resultado abaixo do esperado na plataforma de energia (ver seção 1d – Lucro Bruto Unitário), resultando em um Lucro Bruto de Energia Ajustado 3,2% (R$ 12,6 milhões) acima do esperado.

Lucro Bruto de Energia[1] 1T23 (R$ mm)

Devido ao giro da gestão ativa do balanço de energia (transações de compra e venda de energia), a Omega usa o Lucro Bruto de Energia[2] para medir a margem de sua performance.

[1] Ajustado. [2] Receita Líquida menos Compra de Energia.

1a. Produção de Energia

A Produção de Energia atingiu 1.803,2 GWh no 1T23, 18% acima do 1T22 e 13% abaixo do 4T22. O aumento anual é principalmente explicado pela (i) adição de Assuruá 4 (que ficou 100% operacional em meados de fevereiro deste ano) e (ii) a adição de Ventos da Bahia 3 ao portfólio (aquisição concluída no fim de dezembro de 2022). Estes ativos adicionados ao portfólio operacional contribuíram com, respectivamente, 203,8 GWh e 86,5 GWh ao resultado, levando os volumes do complexo Bahia a um aumento de 79,0% ano contra ano. Sem estes efeitos, o aumento anual do complexo seria de 8,0%.

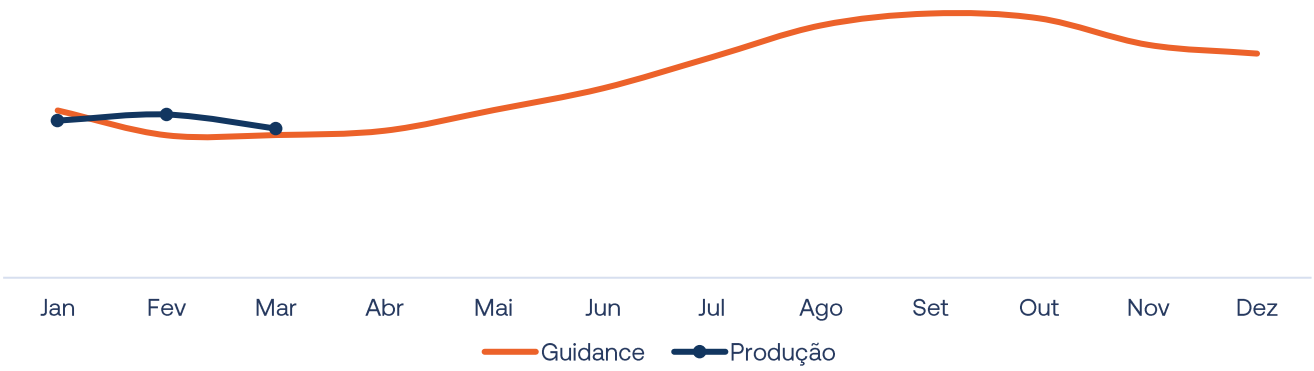
Sem considerar os novos ativos, a produção total do portfólio consolidado ficou em linha (-0,7% *YoY*), dado que o 1T22 também apresentou volumes acima do esperado devido a fenômenos meteorológicos transientes que na época reduziram os efeitos do La Niña (para maiores detalhes, acesse o nosso Release de Resultados 1T22).

Produção (GWh)	1T23	1T22	Var.	4T22	Var.
Complexo Delta	**424,3**	**405,3**	**5%**	**836,8**	**-49%**
Complexo Bahia	**731,8**	**408,8**	**79%**	**480,9**	**52%**
Assuruá[1]	552,0	324,2	70%	373,6	48%
Ventos da Bahia[2]	179,8	84,7	112%	107,3	67%
Complexo SE/CO	**271,2**	**262,7**	**3%**	**219,4**	**24%**
Pipoca[3]	37,7	41,9	-10%	31,2	21%
Serra das Agulhas	44,1	49,7	-11%	32,3	37%
Indaiás	63,3	51,1	24%	39,2	61%
Gargaú	19,4	17,2	13%	20,8	-6%
Pirapora[2]	106,6	102,8	4%	96,0	11%
Complexo Chuí	**375,9**	**447,0**	**-16%**	**530,7**	**-29%**
Total	**1.803,2**	**1.523,8**	**18%**	**2.067,9**	**-13%**

[1] Considera o *ramp-up* de Assuruá 4 e a entrada total em operação em 17 de fevereiro de 2023, com o último despacho da ANEEL emitido em 24 de fevereiro de 2023 . [2] Considera participação proporcional de Pirapora e Ventos da Bahia 1, 2 e 3. [3] Considera 100% de Pipoca.

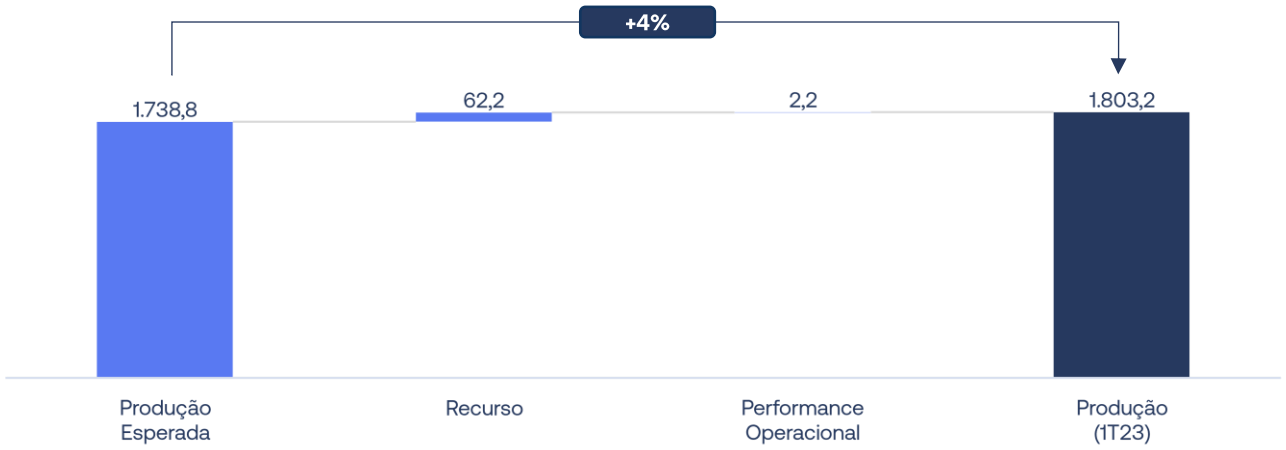
Comparado com o esperado, a Produção de Energia do 1T23 reforça nossa estratégia de manter um portfólio bem diversificado – já que os melhores recursos na Bahia, PCHs e Pirapora mais do que compensaram os recursos abaixo da média histórica em Chuí no período analisado – resultando em uma performance sólida, em linha com nosso plano (+ 64,4 GWh).

Produção de Energia 1T23 (GWh)



A produção 3,7% acima do esperado pode ser explicada (i) pelo ganho líquido do portfólio de 62,2 GWh (~R$ 14,3 milhões) em recursos e (ii) pelo ganho de 2,2 GWh (~R$ 0,5 milhão) em Performance Operacional, detalhado nas próximas seções.

Produção de Energia 1T23 (GWh)



1b. Incidência de Recursos

Recursos no 1T23 foram ligeiramente acima dos níveis de P50 em nosso portfólio consolidado, demonstrando os benefícios de nossa estratégia de diversificação, já que os recursos do complexo Bahia, das PCHs e de Pirapora mais do que compensaram os recursos abaixo da média histórica em Chuí.

A tabela abaixo detalha os eventos que afetaram os Recursos Brutos durante o 1T23 por complexo:

Recurso Bruto[1] *vs.* Esperado	Var.	Comentários
Complexo Delta	**-1%**	Os Deltas tiveram um início de ano sólido, com incidência regular de ventos. No entanto, anomalias de curto prazo tiveram um leve impacto negativo no final do trimestre, levando o recurso para um patamar praticamente em linha com o esperado em uma das estações mais voláteis do ano para a região.
Complexo Bahia	**11%**	O complexo Bahia também se beneficiou de uma incidência regular de ventos, resultando em recursos 11% acima do esperado.
Assuruá	13%	
Ventos da Bahia	4%	
Complexo SE/CO	**6%**	Uma estação chuvosa e já esperada, combinada com uma radiação solar mais alta, especialmente em fevereiro e março, resultou em recursos hídricos 6% acima do esperado e recursos eólicos e solares 7% acima do esperado.
Pipoca	27%	
Serra das Agulhas	-9%	
Indaiás	7%	
Gargaú	5%	
Pirapora	7%	
Complexo Chuí	**-7%**	Os recursos do Chuí ficaram 7% abaixo do esperado. Sua maior volatilidade é esperada em uma base trimestral, ao passo que, no ano completo, o *cluster* tende a ter um desempenho mais em linha com sua média histórica.
Total	**3%**	

[1] Geração esperada para uma determinada incidência de recurso. Fonte: ERA5 (*European Centre for Medium-Range Weather Forecasts Reanalysis v5*) e dados da Companhia.

1c. Performance Operacional

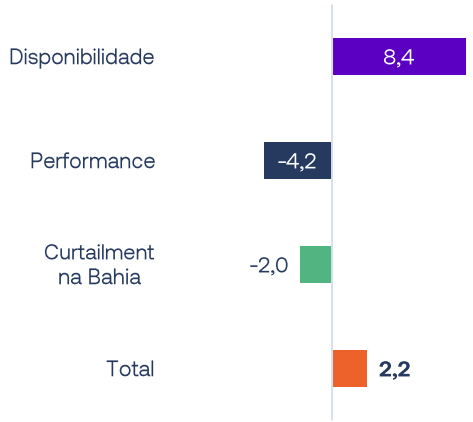
A Performance Operacional no 1T23 foi 2,2 GWh em linha com a meta, contribuindo para o Lucro Bruto de Energia em aproximadamente R$ 0,5 milhão. O resultado é majoritariamente explicado por:

(i) **Disponibilidade**: Ganho de 8,4 GWh (~R$ 1,9 milhão) em postergação de manutenções gerais – principalmente nos complexos Delta e Assuruá – para o segundo trimestre, quando a sazonalidade do portfólio é historicamente mais fraca e o tempo de inatividade pode ser otimizado.

(ii) **Performance:** Perda de 4,2 GWh (~R$ 1,0 milhão), resultante de (i) ↓ 12,1 GWh (R$ 2,8 milhões) em perdas principalmente em Pirapora e no complexo Assuruá, parcialmente compensados por (ii) ↑ 7,9 GWh (R$ 1,8 milhão) em ganhos nos Deltas, decorrentes de iniciativas da nossa equipe de gestão de ativos para melhorar o desempenho da nossa frota de aerogeradores.

(iii) ***Curtailment* na Bahia:** Perda de 2,0 GWh (~R$ 0,5 milhão) de *curtailment* da ONS na Bahia, devido a indisponibilidade na linhas de transmissão, majoritariamente em março.

Abertura Performance Operacional (GWh)



1d. Lucro Bruto Unitário

O Lucro Bruto Unitário no 1T23 foi de R$ 228,6/MWh, 2% abaixo do 1T22, 5% abaixo do 4T22 e em linha com o esperado (-0,3%). A leve queda anual e trimestral é explicada principalmente pelos seguintes efeitos: (i) início dos contratos regulados em Delta 5 e 6, encerrando os preços mais altos do PPA no Mercado Livre e (ii) curva decrescente de PPAs no Chuí.

Lucro Bruto Unitário[1] (R$/MWh)	1T23	1T22	Var.	4T22	Var.
Lucro Bruto de Energia Ajustado[2] (R$ mm)	408,0	349,9	17%	492,3	-17%
Produção de Energia Ajustada[2] (GWh)	1.784,7	1.503,3	19%	2.052,6	-13%
Lucro Bruto Unitário (R$/MWh)	**228,6**	**232,7**	**-2%**	**239,8**	**-5%**

[1] Lucro Bruto de Energia/Produção de Energia. [2] Considera participação proporcional dos ativos não-consolidados.

Plataforma de Energia

O Lucro Bruto de Energia da plataforma alcançou R$ 7,3 milhões, 49% abaixo do 1T22 e 26% abaixo do 4T22. O cenário atual do mercado de energia, com preços baixos e sobreoferta, impactou nossas margens e volumes.

Plataforma de Energia EBITDA (R$ mm)[1]	1T23	1T22	Var.	4T22	Var.
Receita Líquida	240,3	176,2	36%	228,4	5%
Compra de Energia	-245,1	-177,0	38%	-233,0	5%
Lucro Bruto da Venda de Energia	**-4,7**	**-0,8**	**532%**	**-4,6**	**2%**
Lucro Bruto de Posições Futuras	12,0	15,1	-21%	14,5	-17%
Lucro Bruto de Energia	**7,3**	**14,4**	**-49%**	**9,8**	**-26%**
Custos e Despesas	-7,8	-9,3	-16%	-13,3	-41%
EBITDA	**-0,5**	**5,0**	**-111%**	**-3,4**	**-84%**

[1] Considera 100% do resultado da Plataforma de Energia para 2023 e 2022.

2. EBITDA

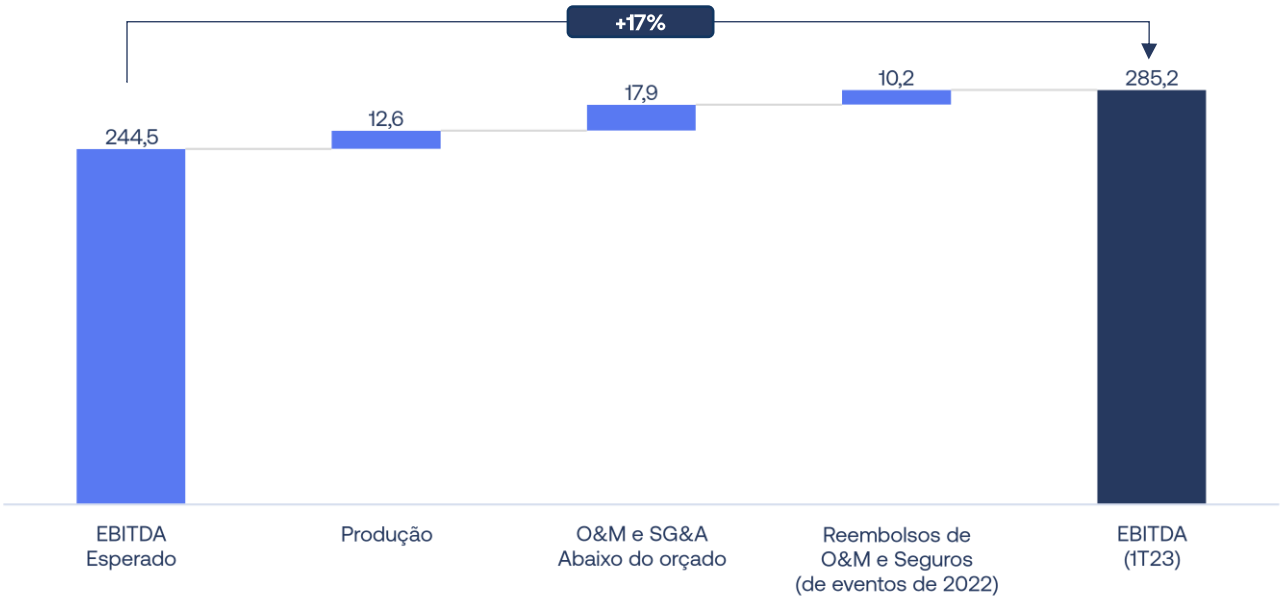
O EBITDA Ajustado alcançou R$ 285,2 milhões, 16,6% acima do esperado para o primeiro trimestre do ano. O LBE adicional de R$ 12,6 milhões combinado com (i) R$ 10,2 milhões em reembolsos de seguros e disponibilidade atrelados a eventos de 2022 e (ii) R$ 17,9 milhões em custos e despesas abaixo do orçado (ambos explicados na próxima seção) levaram a um EBITDA R$ 40,7 milhões acima do esperado.

EBITDA (R$ mm)	1T23	1T22	Var.	4T22	Var.
Lucro Bruto de Energia	319,1	285,9	12%	424,2	-25%
Custos e Despesas	-217,3	-216,1	1%	-177,8	22%
Equivalência Patrimonial	18,6	7,4	151%	9,3	101%
EBIT	**120,4**	**77,2**	**56%**	**255,7**	**-53%**
Depreciação e Amortização	107,4	101,7	6%	103,5	4%
EBITDA	**227,8**	**178,9**	**27%**	**359,2**	**-37%**
Equivalência Patrimonial	-18,6	-7,4	151%	-9,3	101%
EBITDA Não Consolidadas[3]	76,1	56,3	35%	56,7	34%
Receitas e Despesas Não Recorrentes	-	-	n.a.	-17,8	n.a.
EBITDA Ajustado[5]	**285,2**	**227,7**	**25%**	**388,8**	**-27%**
Margem EBITDA Ajustado[6]	**69,9%**	**65,1%**	**4,8 p.p.**	**79,0%**	**-9,1 p.p.**

[1] Considera participação proporcional de investimentos não consolidados. [2] Não considera itens não-caixa e não-recorrentes. [3] EBITDA Ajustado/Lucro Bruto de Energia Ajustado.

Comparado com o 1T22, o aumento de 12% no Lucro Bruto de Energia (R$ 33,2 milhões) foi ampliado pelos 35% de aumento de EBITDA dos ativos não consolidados (R$ 19,8 milhões – dos quais Ventos da Bahia 3 contribuiu com R$ 12,0 milhões), levando a um EBITDA Ajustado 25% (R$ 57,5 milhões) acima do registrado no ano anterior.

EBITDA 1T23[1] (R$ MM)



[1] Ajustado.

2a. Custos e Despesas

Custos e Despesas Ajustados ficaram R$ 28,1 milhões abaixo do orçado, dos quais (i) R$ 5,5 milhões relacionados a reembolsos dos fornecedores de O&M do complexo Delta por eventos de indisponibilidade ocorridos em 2022; (ii) R$ 4,7 milhões em reembolsos de seguros relacionados, principalmente, a incidentes pontuais em Assuruá 2 e Chuí também em 2022; (iii) R$ 8,1 milhões, como parte de uma iniciativa de redução de custos em toda a Companhia – focada em despesas não prioritárias, que não afetam o curso natural das operações ou plano de investimento em andamento; e (iv) R$ 9,8 milhões atrelados a custos e despesas que foram postergados para os próximos trimestres (contratação mais lenta de novas pessoas, entre outros).

Custos e Despesas (R$ mm)	1T23	1T22	Var.	4T22	Var.
O&M	-55,5	-59,9	-7%	-50,7	9%
Encargos Regulatórios	-28,0	-22,1	26%	-26,6	5%
Despesas Gerais e Administrativas	-26,4	-35,3	-25%	-18,6	43%
Depreciação e Amortização	-107,4	-101,7	6%	-103,5	4%
Outras Receitas e Despesas Operacionais	0,0	2,9	-99%	21,7	-100%
Custos e Despesas	**-217,3**	**-216,1**	**1%**	**-177,8**	**22%**
Custos e Despesas Não Consolidadas[1]	-12,9	-7,7	67%	-11,4	13%
Receitas e Despesas Não Recorrentes	-	-	n.a.	-17,8	n.a.
Custos e Despesas Ajustados[3]	**-230,2**	**-223,8**	**3%**	**-207,0**	**11%**
Custos e Despesas Ajustados (R$ mil/MW)	**105,9**	**119,8**	**-12%**	**110,1**	**-4%**

[1] Considera participação proporcional de investimentos não consolidados. [2] Não considera itens não-caixa e não-recorrentes.

Na comparação anual, o aumento de 3% (R$ 6,3 milhões) pode ser explicado majoritariamente por (i) R$ 8,2 milhões de Encargos Regulatórios, principalmente devido à entrada de Assuruá 4 e Ventos da Bahia 3 no portfólio operacional (R$ 5,1 milhões), bem como ao aumento anual esperado (reajuste de TUST/TUSD); (ii) R$ 5,9 milhões de aumento esperado em contratos de O&M e seguros (tanto inflacionários como de curvas contratuais); (iii) R$ 3,9 milhões de aumento de O&M e Despesas Gerais e Administrativas decorrente da adição dos novos ativos ao portfólio, parcialmente compensando por (iv) R$ 10,2 milhões dos seguros de Assuruá 2 e Chuí e reembolso de O&M no *cluster* Delta conforme mencionado acima.

3. Lucro Líquido

O Lucro Líquido do 1T23 atingiu -R$ 84,0 milhões, uma melhora de 12% em relação ao 1T22. O resultado é explicado majoritariamente por um aumento no resultado operacional de R$ 43,2 milhões, parcialmente compensado pelo aumento esperado de R$ 28,2 milhões no resultado financeiro, dado o plano de investimento em andamento, composto por Assuruá 4 – já operacional – , Assuruá 5 e Goodnight 1 – ambos com expectativa de entrada em operação até o final do ano.

A variação trimestral é explicada principalmente pela redução natural dos resultados operacionais em função da sazonalidade do portfólio, bem como das despesas financeiras superiores dados os desembolsos ocorridos no período.

Lucro Líquido (R$ mm)	1T23	1T22	Var.	4T22	Var.
EBIT	120,4	77,2	56%	255,7	-53%
Resultado Financeiro	-188,3	-160,1	18%	-114,5	64%
EBT	**-67,9**	**-82,9**	**-18%**	**141,2**	**-148%**
IR/CSLL	-16,1	-13,0	24%	-4,3	279%
Lucro (Prejuízo) Líquido	**-84,0**	**-95,9**	**-12%**	**137,0**	**-161%**

3a. Resultado Financeiro

O Resultado Financeiro Líquido atingiu -R$ 216,7 milhões no 1T23, 16% acima do 1T22 e 61% acima do 4T22.

Resultado Financeiro (R$ mm)	1T23	1T22	Var.	4T22	Var.
Juros sobre Aplicações Financeiras	38,3	24,7	55%	43,0	-11%
Outros	2,6	2,1	24%	3,0	-15%
Receitas Financeiras	**40,9**	**26,8**	**53%**	**46,0**	**-11%**
Juros sobre Empréstimos e Financiamentos	-190,4	-157,3	21%	-116,8	63%
Variação Cambial	-9,8	-1,5	576%	-7,5	31%
Outros	-28,9	-28,1	3%	-36,2	-20%
Despesas Financeiras	**-229,2**	**-186,9**	**23%**	**-160,5**	**43%**
Resultado Financeiro Líquido	**-188,3**	**-160,1**	**18%**	**-114,5**	**64%**
Resultado Financeiro Líquido Não Controladas[1]	-28,4	-26,3	8%	-20,3	40%
Resultado Financeiro Líquido Ajustado	**-216,7**	**-186,4**	**16%**	**-134,8**	**61%**

[1] Considera participação proporcional de investimentos não consolidados.

Desde o início de 2022, a Omega planejou um intenso processo de captação de dívida para financiar as construções em andamento no Brasil e nos EUA, levando a um aumento anual de 41% na dívida bruta total, o que refletiu também no aumento anual de 23% nas despesas financeiras.

Trimestralmente, além dos desembolsos ocorridos no 1T23, o aumento também é reflexo (i) da mudança esperada na contabilização das despesas financeiras de Assuruá 4 – uma vez que o resultado financeiro dos ativos em construção é capitalizado e contabilizado como CAPEX e, à medida que atingem a fase operacional, seu resultado financeiro passa a impactar o demonstrativo de resultados; (ii) dos efeitos não-caixa da variação cambial; e (iii) da dinâmica dos índices de endividamento (abertura da dívida detalhada na próxima seção).

Os resultados financeiros dos ativos de desenvolvimento são frequentemente contabilizados como CAPEX, não afetando o resultado trimestral.

4. Balanço e Fluxo de Caixa

4a. Endividamento

A Dívida Líquida Ajustada atingiu R$ 8.247,4 milhões, 6% (R$ 472,7 milhões) acima do 4T22. O aumento já era esperado e em sua maior parte explicado pelo (i) desembolso de ~R$ 130 milhões do BNB na dívida bruta em moeda local da Omega; e (ii) ~R$ 120 milhões[1] (US$ 22,8 milhões) levantados nos EUA como parte do plano de desenvolvimento em andamento.

Endividamento (R$ mm)	1T23	4T22	Var.	1T22	Var.
Dívida Bruta BR	**7.738,8**	**7.637,0**	**1%**	**6.149,4**	**26%**
BNDES	2.026,2	2.051,0	-1%	2.124,4	-5%
Debêntures	3.990,4	3.999,0	0%	2.989,8	33%
BNB	1.281,2	1.152,2	11%	802,4	60%
CCB	47,3	52,3	-10%	67,4	-30%
FDNE	224,4	219,1	2%	-	n.a.
Nota Promissória	169,4	163,3	4%	165,3	2%
Dívida Bruta EUA	**888,1**	**801,4**	**11%**	**-**	**n.a.**
Offshore Loan	772,2	801,4	-4%	-	n.a.
Bridge Loan	116,0[1]	-	n.a.	-	n.a.
Dívida Bruta BR + EUA	**8.627,0**	**8.438,3**	**2%**	**6.149,4**	**40%**
Custos de Transação	-58,8	-62,3	-6%	-64,5	-9%
Dívida Bruta Total	**8.568,2**	**8.376,0**	**2%**	**6.084,9**	**41%**
(-) Caixa e Equivalente de Caixa	1.152,6	1.473,0	-22%	1.072,8	7%
(-) Caixa Restrito	230,3	211,1	9%	262,1	-12%
Dívida Líquida	**7.185,3**	**6.691,9**	**7%**	**4.750,0**	**51%**
Dívida Líquida Não Consolidadas[2]	1.062,2	1.082,8	-2%	912,0	16%
Dívida Líquida Ajustada	**8.247,4**	**7.774,8**	**6%**	**5.662,0**	**46%**

[1] O *Bridge loan* e os desembolsos relacionados ocorreram em moeda estrangeira (USD). Devido a princípios contábeis, a quantia contabilizada em moeda local (BRL) pode divergir do dia do desembolso ao dia de fechamento do Balanço. Por essa razão, o primeiro desembolso (US$ 22,8 milhões) foi contabilizado como R$ 120 milhões no dia do desembolso e como R$ 116 milhões no Balanço Patrimonial. [2] Considera participação proporcional de investimentos não consolidados.

Abaixo detalhamos as principais mudanças na dívida bruta no trimestre:

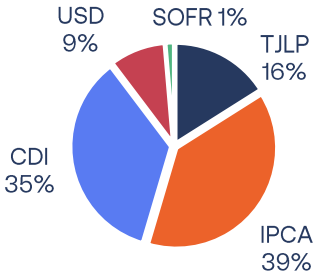
1. Assuruá 4: ~R$ 130,0 milhões do quarto desembolso de BNB, totalizando R$ 521,4 milhões;
2. Omega US: ~R$ 120,0 milhões (US$ 22,8 milhões) do primeiro desembolso do empréstimo-ponte, fornecido pelo sindicato de bancos[1] – que será substituído pelo *tax equity* quando o projeto atingir sua fase operacional – como parte do pacote de financiamento do Projeto Goodnight[1].
3. Amortização da Dívida: -R$ 124,0 milhões em amortização de principal da dívida existente.

É importante mencionar que as debêntures pontes, que já estavam na posição de saldo no último trimestre, contratadas para financiar a construção dos projetos Assuruá 4 e 5 no valor de R$ 695,9 milhões, estão em processo de substituição pelos empréstimos de longo prazo. Além disso, o primeiro e os futuros desembolsos do empréstimo ponte de Goodnight 1 serão pagos pelos recursos do *tax equity* assim que o projeto atingir fase operacional e as condições precedentes forem atendidas.

[1] Saiba mais sobre a estrutura de financiamento do GN1 e o sindicato de bancos no Fato Relevante publicado em 20 de dezembro de 2022.

O prazo médio do endividamento consolidado, em 31 de março, era de 4,7 anos, em linha com o 4T22.

O custo nominal médio consolidado diminuiu 0,34 p.p. com relação ao 4T22 e aumentou em 0,83 p.p. em relação ao 1T22, totalizando 10,34% a.a.



Indicadores de Endividamento

Indicadores Omega Geração (Operacional)	LTM[1] (1T23)	2022	Var.
Dívida Líquida / EBITDA[2]	4,3x	4,4x	-1%
Dívida Líquida Ajustada / EBITDA Ajustado[3]	4,4x	4,5x	-3%
EBITDA / Índice de Cobertura de Juros	1,9x	1,9x	-3%
Índice de Cobertura do Serviço da Dívida[4]	1,2x	1,2x	-6%
Indicadores Omega Energia (Operacional + Desenvolvimento)	**LTM[1] (1T23)**	**2022**	**Var.**
Dívida Líquida Ajustada / EBITDA Ajustado[3]	*6,6x*	*6,5x*	*1%*
EBITDA / Índice de Cobertura de Juros	*1,6x*	*1,6x*	*-2%*
Índice de Cobertura do Serviço da Dívida[4]	*0,9x*	*0,8x*	*9%*

[1] *Last Twelve Months* (últimos 12 meses). [2] Considera Dívida Líquida e EBITDA. (calculado de acordo com a metodologia das debêntures da Omega Geração). [3] Considera participação proporcional de investimentos não consolidados. [4] EBITDA – Impostos / Principal + Amortização

Desde o início de 2022, a Omega Energia captou R$ 3,05 bilhões em dívidas, principalmente para financiar projetos em implantação (seção 7 - Desenvolvimento).

A Omega Energia é uma *Holding* que consolida duas unidades de negócios com perfis diferentes em termos de endividamento: ativos operacionais (Omega Geração) e ativos em desenvolvimento (Omega Desenvolvimento).

O indicador Dívida Líquida/EBITDA da Omega Geração (braço operacional) é um *covenant* das debêntures corporativas, que é aplicável para um negócio operacional com receitas. Em 31 de março de 2023, o indicador Dívida Líquida/EBITDA foi de 4,3x, em comparação ao *covenant* de 4,5x, e devemos convergir para ~4x ao final do ano.

Omega Desenvolvimento está atualmente em meio a um programa de investimento de 720 MW, que levará o EBITDA da Omega Energia a aumentar seu EBITDA de R$ 1,18 bilhão em 2022 para R$ 2,0 bilhão em 2024 através de capacidade adicional em construção no Brasil e nos EUA, mas, por enquanto, Dívida Líquida/EBITDA não é uma medida eficaz, por conta do status pré-operacional dos novos projetos, com zero receita. A Companhia está capitalizada para tais investimentos, através de dívida e novo *equity*. Quando tais projetos estiverem totalmente operacionais e, consequentemente, contribuindo para geração de caixa, o índice consolidado da Dívida Líquida/EBITDA deve convergir para aproximadamente 4x em 2024/25 e reduzir rapidamente nos próximos anos – se nenhum novo investimento for realizado – dada a robusta geração de caixa.

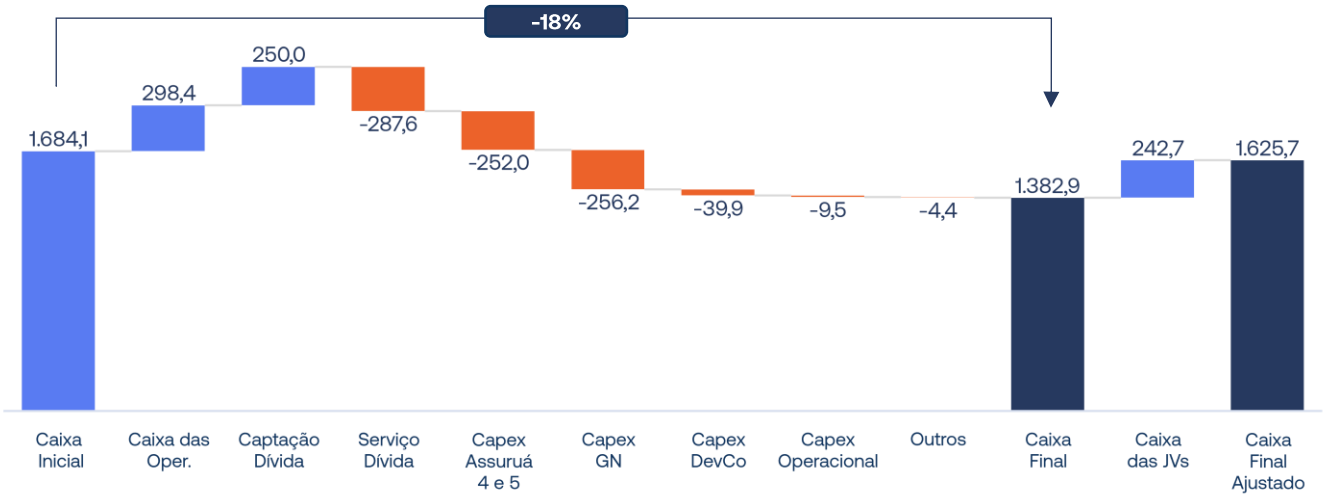
4b. Posição de Caixa

A Omega diminuiu sua posição de caixa em R$ 301,2 milhões no 1T23, totalizando R$ 1.382,9 milhões (não incluindo investimentos não consolidados). Durante o trimestre, a Companhia (i) gerou R$ 298,4 milhões em fluxo de caixa operacional e (ii) levantou ~R$ 250,0 milhões em novos financiamentos (~R$ 130,0 milhões no Brasil e ~R$ 120,0 milhões nos EUA), que foram investidos (a) na implantação de Assuruá 4 e Assuruá 5 (R$ 252,0 milhões), (b) na implantação de Goodnight 1 (R$ 256,2 milhões) e (c) no braço de desenvolvimento (R$ 39,9 milhões).

Adicionalmente, o pagamento de R$ 287,6 milhões em juros e amortizações e os R$ 9,5 milhões de CAPEX de manutenção dos ativos operacionais também contribuíram para a redução do caixa.

Adicionando o caixa dos investimentos não consolidados de R$ 242,7 milhões (que teve crescimento de R$ 23,0 milhões ano contra ano), a posição de caixa ajustado da Omega totalizou R$ 1.625,7 milhões.

Variação Posição de Caixa 1T23 x 4T22 (R$ MM)



[1] Considera os custos adicionais relacionados à construção, tais como: pessoal, serviços, resultados financeiros, entre outros, que são contabilizados como CAPEX.

5. Guidance 2023

Recursos e Lucro Bruto de Energia acima do esperado levaram a um EBITDA ajustado R$ 42 milhões acima do planejado no 1T23. Além disso, o fenômeno La Niña terminou oficialmente no início de março, o que é uma boa notícia para o desempenho de recursos no longo prazo. No entanto, mantemos o guidance para 2023, considerando que a inércia do La Niña ainda deve impactar os recursos do portfólio da Omega no 1º semestre de 2023, bem como as incertezas sobre as previsões meteorológicas em um horizonte de tempo mais longo.

Indicador	Unidade	2023	2022	Variação
Intervalo EBITDA Ajustado[1]	R$ mm	1.370 a 1.630	1.177,5	16,3% a 38,4%
Centro EBITDA Ajustado[1]	R$ mm	1.500		27,4%

[1] Considera a participação proporcional de Investimento não consolidados: Pipoca (51%), Pirapora (50%) e Ventos da Bahia 1, 2 e 3 (50%)

6. Portfólio

Visão Complexos

#	Complexos	Ativos	Fonte	Capacidade Instalada (MW)	Part (%)	P50[1] (MWm)	Garantia Física (MWm)[2]	EBITDA 23 (R$mm)
1	Complexo Delta	Delta Piauí e Maranhão		573,8	100%	316,6	298,0	350 a 450
2	Complexo Bahia[3]	Assuruá 1, 2, 3, 4 e 5 Ventos da Bahia 1, 2 e 3		990,2[4]	50% - 100%	549,6[4]	495,6[4]	580 a 660
3	Complexo SE/CO	Pipoca, Serra das Agulhas, Indaiás, Gargaú e Pirapora		271,1[5]	50% - 100%	101,4[5]	96,8[5]	230 a 250
4	Complexo Chuí	Santa Vitória do Palmar e Hermenegildo		582,8	100%	209,6	216,6	200 a 220
5	Complexo Goodnight[6]	Goodnight 1		265,5	100%	100,4	n.a.	-1.2 to 3.1
6	Plataforma de Energia	-	-	-	100%	-	-	40 a 120
	-	**Total**		**2.683,4**	-	**1.277,6**	**1.107,0**	**1.370 a 1.630**

[1] Líquido de efeito esteira de todas as expansões e ponderado por dados operacionais. [2] Não considera perdas da rede básica e perdas internas. [3] Assuruá 4 entrou em operação (*Full COD*) em 17 de fevereiro de 2023, e a expectativa é que Assuruá 5 entre em operação no 3T23. [4] Considera 50% de participação em Ventos da Bahia 1, 2 e 3. [5] Considera 50% de Pirapora e 100% de Pipoca. [6] A expectativa é que Goodnight 1 entre em operação no 4T23.

Hídrico Eólico Solar

Assuruá 4

Assuruá 4 atingiu Entrada em Operação completa em 17 de fevereiro de 2023 com o último despacho da ANEEL para operação comercial publicado em 24 de fevereiro de 2023.

Com isso, o ativo conclui sua fase de *ramp-up* – iniciada em setembro de 2022 – e, desde março de 2023, começou a **contribuir com todo o seu potencial de energia para o portfólio**, embora ainda possam haver algumas otimizações financeiras.

Capacidade Instalada: 211,5 MW

Expectativa de EBITDA[1]: R$ 170 milhões – R$ 190 milhões

Dívida: ~72,5% BNB + Alavancagem Complementar

Remaining CAPEX: R$ 46-121 milhões (de um investimento total de R$ 1,175 – 1,25 bilhão)

[1] Considera o primeiro ano completo do ativo. Em termos nominais.

Portfólio de Energia

A gestão do portfólio da Omega tem sido fortemente ativa e, prevendo a manutenção de um cenário de preços baixos para os próximos anos, temos focado na redução da parcela de energia não contratada de nossos ativos a partir de contratos de longo prazo (acima de 12 anos em média) desde 2022 – tendo reduzido, durante os três primeiros meses de 2023, ~1,0 p.p. (vs. 4T22) da proporção média anterior de energia descontratada entre 2023 e 2032 – com preços atrativos.

Não apenas temos trabalhado nessa frente, mas também estamos ativos no aumento de nossas margens por meio de novas estratégias de comercialização, como arranjos de autoprodução – uma estratégia que exige a detenção de ativos de geração, reduzindo a exposição e mitigando o que foi identificado como um dos principais riscos para as empresas de geração no mercado atualmente no Brasil.

Distribuição Portfólio de Energia[1]	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Nível de Contratação BR (%)	**99%**	**99%**	**96%**	**95%**	**95%**	**94%**	**94%**	**94%**	**93%**	**76%**
Garantia Física BR (MWm)	**1.014,9**	**1.077,9**	**1.077,9**	**1.077,9**	**1.077,9**	**1.077,9**	**1.077,9**	**1.077,9**	**1.077,9**	**1.077,9**
PPAs ACR	473,8	493,7	494,3	494,3	494,3	493,7	494,3	491,3	487,2	486,6
PPAs ACL[2]	533,0	576,6	538,8	524,8	524,9	518,7	519,1	519,3	519,7	330,7
Descontratado	8,1	7,7	44,9	58,9	58,8	65,6	64,5	67,2	71,0	260,6
P50 EUA (MWm)	**-**	**100,4**	**100,4**	**100,4**	**100,4**	**100,4**	**100,4**	**100,4**	**100,4**	**100,4**
Contratado – Opção de Venda	-	40,1	40,1	40,1	40,1	40,1	40,1	40,1	40,1	40,1
Merchant (EUA)	-	60,2	60,2	60,2	60,2	60,2	60,2	60,2	60,2	60,2

Distribuição Portfólio de Energia[1]	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Preço Médio de Venda BR (R$/MWh)[3]	**228,7**	**220,7**	**220,8**	**218,5**	**216,7**	**214,6**	**213,4**	**210,2**	**206,4**	**205,2**
Preço ACL[2]	205,5	196,3	194,6	189,4	185,9	181,5	179,2	176,2	173,6	151,8
Preço ACR	254,9	249,3	249,3	249,3	249,3	249,3	249,3	246,1	241,5	241,4

[1] Considera perdas da rede básica e perdas internas para o portfólio Brasil. Considera o P90 certificado de Assuruá 4 e Assuruá 5 como garantia física, conforme *ramp-up* dos ativos. [2] Contratos bilaterais inclui PPAs tradicionais e arranjos já assinados de auto-produção (Delta 7 e 8 e Assuruá 4). [3] Preço médio ponderado no ACR e ACL na data-base dezembro/22, os quais são corrigidos anualmente pela inflação (IPCA ou IGPM, dependendo do contrato). Considera participação proporcional de investimentos não consolidados (Pipoca, Pirapora e Ventos da Bahia 1, 2 e 3). Considera os PPAs de Assuruá 4 e Assuruá 5, de acordo com o *ramp-up* dos ativos.

Contratos por Ativo

Ativos	PPA	Garantia Física (MWm)[1]	Volume (MWm)	Preço[2] (R$/MWh)	Início[3]	Fim[3]
Complexo Delta	**-**	**290,0**	**214,6**	**229,9**	**Mar-14**	**Dez-42**
Delta 1	Regulado (A-3/2011)	31,0	32,8	203,2	Mar-14	Dez-33
Delta 2	Regulado (A-5/2013 e A-3/2015)	42,4	32,3	225,1	Jan-18	Dez-37
Delta 3	Regulado (A-3/2015 e LER 2015)	110,9	102,4	278,4	Jan-18	Dez-37
Delta 5 e 6	Regulado (A-6/2017)	58,0	47,1	146,5	Jan-23	Dez-42
Delta 7 e 8	ACL/APE	47,7	-	-	-	-
Complexo Bahia	**-**	**486,9**	**217,2**	**218,2**	**Set-15**	**Dez-38**
Assuruá 1, 2 e 3	Regulado (LER 2013, LER 2014, A-5/2014)	165,7	154,2	219,2	Set-15	Dez-38
Assuruá 4	ACL/APE	117,5	-	-	-	-
Assuruá 5	ACL	118,5	-	-	-	-
Ventos da Bahia 1 e 2	Regulado (A-5/2013 e LER 2015)	44,1	42,6	261,5	Mai-18	Out-38
Ventos da Bahia 3	Regulado (A-6/2018)	41,1	20,5	120,8	Jan-24	Jan-44
	ACL		-	-	-	-
Complexo SE/CO	**-**	**90,3**	**62,5**	**424,3**	**Jul-10**	**Dez-47**
Serra das Agulhas	Regulado (A-5/2013 e A-5/2016)	12,9	12,8	228,7	Mai-18	Dez-50
Gargaú	Regulado (Proinfa)	7,1	7,1	793,2	Jul-10	Jul-30
Pirapora	Regulado (LER 2014 e LER 2015)	42,6	42,6	422,1	Ago-17	Out-38
Pipoca	ACL	6,0	-	-	-	-
Indaiás	ACL	21,8	-	-	-	-
Complexo Chuí	**ACL**	**210,6**	**-**	**-**	**-**	**-**

[1] Considera perdas da rede básica e perdas internas. Considera participação proporcional dos ativos não consolidados (Pipoca, Pirapora e Ventos da Bahia 1, 2 e 3). [2] Contratos na data-base dezembro/22, os quais são corrigidos anualmente pela inflação (IPCA ou IGPM, dependendo do contrato). [3] Para os contratos no regulado, considera a menor data para Início e maior data para Fim.

7. Desenvolvimento

Programa de Desenvolvimento

1. **Assuruá 4** atingiu entrada total em operação em 17 de fevereiro de 2023, com último despacho da ANEEL de liberação para operação comercial publicado em 24 de fevereiro de 2023 (Detalhado na seção 6 – Portfólio).
2. **Assuruá 5** conforme cronograma:
   a. Os componentes estão sendo entregues e a montagem dos aerogeradores foram iniciadas;
   b. Primeira operação em teste ocorreu em 14 de abril de 2023;
   c. Primeira licença operacional emitida em 15 de abril de 2023.
3. **Goodnight 1** conforme cronograma:
   a. A fabricação de pás e outros componentes dos aerogeradores está bem encaminhada, e espera-se que a entrega seja feita conforme cronograma;
   b. Trincheiras para rede de média tensão subterrânea e instalação de cabos estão 92% concluídas e progredindo conforme o planejado;
   c. As obras da subestação estão em andamento: (i) a instalação das bases e pilares - que sustentam as estruturas e equipamentos da subestação - foi concluída com sucesso e (ii) a fabricação dos transformadores está ocorrendo conforme planejado;
   d. Construção do prédio de gestão de ativos já foi iniciada.

	Assuruá 4 (Agora em Operação)	**Assuruá 5** (Em Construção)	**Goodnight 1** (Em Construção)	**Goodnight 2** (*Pipeline* de curto prazo)	**Assuruá 6** (*Pipeline* de curto prazo)	***Pipeline* eólico**	***Pipeline* Solar**	**Total**
Capacidade Potencial[1]	211,5 MW	243,6 MW	265,5 MW	265,5 MW	Até 617,6 MW	Até 1.192 MW	Até 4.250 MW	**Até 7.046 MW**
Fator Capacidade (%)	61,4%	54,6%	37,8%	37,8%	52,8%	50% - 60%	30% - 33%	-
Início da Obra	Junho 2021	Março 2022	Setembro 2022	-	-	-	-	-
Entrada em Operação	17 de fevereiro de 2023	3T23	4T23	-	-	-	-	-
Fundiário	100% Contratado	100% Contratado	100% Contratado	100% Contratado	100% Contratado	100% Contratado	100% Contratado	**100% Contratado**
Licença Ambiental	Licença de Operação	Licença de Instalação	N.A.	N.A.	Preliminar	Instalação & Preliminar	Instalação & Preliminar	**Instalação & Preliminar**
Outorga	100% Emitido	100% Emitido	N.A.	N.A.	100% Protocolado	100% Protocolado	Emitido & Protocolado	-
Desconto TUST/TUSD	100% Elegível	100% Elegível	N.A.	N.A.	100% Elegível	100% Elegível	100% Elegível	**100% Elegível**
Conexão	Parecer de Acesso	Parecer de Acesso	Acordo Assinado (SGIA)	Parecer de Acesso	-	-	-	-
Participação Omega[2]	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	-
Expectativa de CAPEX[2]	R$ 1,175 bilhão – R$ 1,25 bilhão	R$ 1,35 bilhão – R$ 1,415 bilhão	US$ 295 milhões – US$ 300 milhões[4]	-	-	-	-	-
CAPEX Investido[2]	R$ 1,129 bilhão	R$ 812 milhões	US$ 121 milhões	-	-	-	-	-
Dívida	~72,5% BNB + Dívida Complementar	~67,5% FDNE + Dívida Complementar	55% - 60% *Tax Equity + Back-loan*	-	-	-	-	-
Expectativa EBITDA[3]	R$ 170 milhões – R$ 190 milhões	R$ 175 milhões – R$ 195 milhões	US$ 20 milhões – US$ 25 milhões[5]	-	-	-	-	-

100% de participação em todos os ativos. [1] Pode variar devido a alterações de layout. [2] No primeiro trimestre de 2023. [3] Primeiro ano completo do ativo. Em termos nominais. [4] De um investimento total de US$ 410 a 430 milhões. [5] Sem efeito do tax-equity no EBITDA de Goodnight 1.

Implantação Assuruá 5

Os componentes estão sendo entregues e a montagem dos aerogeradores foi iniciada.

Primeira licença operacional emitida em 15 de abril de 2023.

Implantação Goodnight 1

Fabricação de pás e outros componentes dos aerogeradores está bem encaminhada, com expectativa de entrega dentro do cronograma.

Abertura de trincheiras para rede de média tensão subterrânea e instalação de cabos (92% concluído).

8. Métricas ESG

Dando sequência aos avanços que marcaram a jornada ESG da Omega em 2022, neste ano, **revisitamos nossa agenda para alcançar resultados cada vez mais tangíveis e ressaltar o protagonismo da Companhia na contribuição para o desenvolvimento sustentável das Américas**. Em 2023, concentraremos nossa energia em atividades com potencial para solucionar problemas reais da sociedade, como: **(i)** escalar o impacto positivo do Instituto Janela para o Mundo; **(ii)** desenvolver nossos fornecedores e mensurar a satisfação dos stakeholders locais, mapeando pontos para aprimoramento; **(iii)** evoluir na implementação das ações previstas no Plano de Descarbonização da Companhia; e **(iv)** dar continuidade e melhorar nossas práticas de reporte, garantindo cada vez mais transparência e integração dos stakeholders ao planejamento estratégico da Companhia

Neste ano, as metas ligadas à sustentabilidade da Omega representam entre 7,5% e 12% das Metas Corporativas, impactando a remuneração variável de todos os co-empreendedores, incluindo os executivos estatutários.

ODS	Tema Material	Ambição 2023	Resultado 2023	Status
4 QUALITY EDUCATION	**Responsabilidade Socioambiental** Tema Material **Educação e Geração de Renda** Eixo de atuação	Contribuir, como Associada Fundadora, para o aumento do alcance e do impacto positivo do Instituto Janela para o Mundo[1].	Em andamento	●
7 AFFORDABLE AND CLEAN ENERGY	**Eficiência Energética** Tema Material **Energia Limpa e Acessível** Eixo de atuação	Dar continuidade ao protagonismo da Companhia na ampliação do acesso ao mercado livre de energia limpa, renovável e acessível para todos os brasileiros.	Em andamento	●
		Expandir o portfólio sustentável da Companhia nas Américas.	Em andamento	●
9 INDUSTRY, INNOVATION AND INFRASTRUCTURE	**Inovação e Resiliência do Negócio** Tema Material **Plataforma Digital e Gestão Tecnológica dos Ativos** Eixo de atuação	Desenvolver e promover o crescimento da Plataforma de Energia por meio do aumento do volume de transações e do lançamento de novos produtos.	No primeiro trimestre de 2023, a Omega passou a oferecer a solução de Geração Distribuída a seus clientes.	●
8 DECENT WORK AND ECONOMIC GROWTH	**Atração, Desenvolvimento e Retenção de Colaboradores e Saúde e Segurança do Trabalho** Tema Material **Pessoas, o Nosso Principal Ativo** Eixo de atuação	Implantar iniciativas de atração ("*hiring plan*") e de engajamento do nosso Time de Co-empreendedores; e reduzir o turnover voluntário.	Em andamento	●
		Lançar e conduzir a segunda onda do Projeto de Desenvolvimento de Fornecedores, que contempla etapas de auditoria e treinamento em critérios ESG dos fornecedores considerados prioritários para as atividades da Companhia.	Em andamento	●
		Aplicar a segunda pesquisa de satisfação dos stakeholders locais (NPS).	Em andamento	●
		Melhorar os indicadores de Saúde e Segurança, incluindo a redução da Taxa de Frequência de Acidentes em 20%.	Em andamento	●
13 CLIMATE ACTION	**Estratégia Climática** Tema Material **Ação Contra a Mudança Global do Clima** Eixo de atuação	Aprimorar as práticas de reporte da Companhia perante o Carbon Disclosure Project (CDP), escalando o Score B para A.	Em andamento	●
		Implementar as atividades previstas para 2023 no Plano de Descarbonização da Companhia[2].	Em andamento	●

[1] O Janela para o Mundo nasceu em 2017 como um programa de investimento social privado da Omega Energia e, em 2022, foi transformada em um instituto - uma associação sem fins lucrativos - com foco em educação e geração de renda. Para saber mais, acesse janelaparaomundo.org.

[2] Saiba mais em www.omegaenergia.com.br/canal-transparencia.

Status		
● Em andamento	● Concluído	● Atrasado

9. Informações Financeiras Adicionais

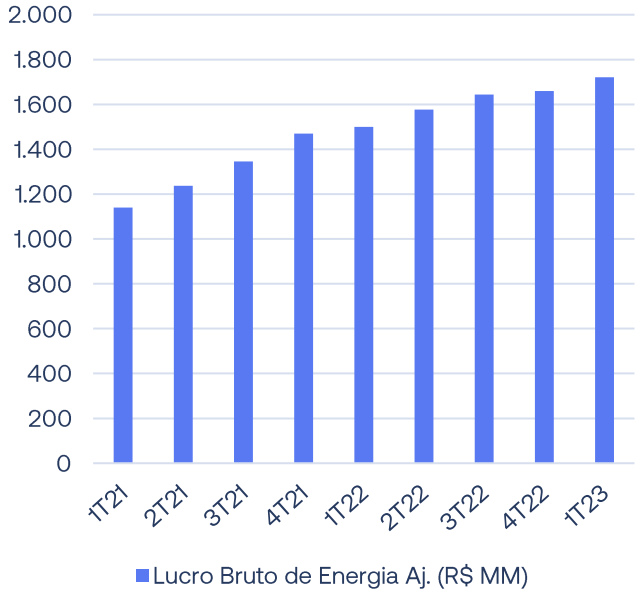
9a. Demonstração de Resultado Ajustado

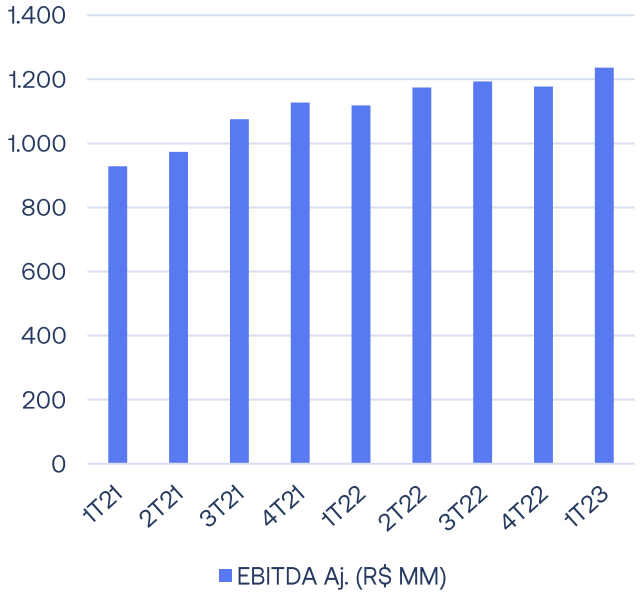
(R$ milhões)

Demonstração de Resultado	1T23	1T22	Var.	4T22	Var.
Receita Líquida	583,3	533,9	9%	721,0	-19%
Compra de Energia	-264,3	-248,0	7%	-296,8	-11%
Lucro Bruto de Energia	**319,1**	**285,9**	**12%**	**424,2**	**-25%**
Lucro Bruto de Energia Não Consolidadas	88,9	64,0	39%	68,1	31%
Lucro Bruto de Energia Ajustado	**408,0**	**349,9**	**17%**	**492,3**	**-17%**
Lucro Bruto de Energia	**319,1**	**285,9**	**12%**	**424,2**	**-25%**
Custos e Despesas	**-91,3**	**-107,0**	**-15%**	**-65,0**	**40%**
Custos e Despesas Operacionais	-83,5	-82,0	2%	-77,4	8%
Custos e Despesas Administrativas	-26,4	-35,3	-25%	-18,6	43%
Outras Receitas e Despesas Operacionais	0,0	2,9	-99%	21,7	-100%
Equivalência Patrimonial	18,6	7,4	151%	9,3	101%
EBITDA	**227,8**	**178,9**	**27%**	**359,2**	**-37%**
Equivalência Patrimonial	-18,6	-7,4	151%	-9,3	101%
EBITDA não Consolidadas	76,1	56,3	35%	56,7	34%
Receitas e Despesas Não Recorrentes	-	-	n.a.	-17,8	n.a.
EBITDA Ajustado	**285,2**	**227,7**	**25%**	**388,8**	**-27%**
EBITDA	**227,8**	**178,9**	**27%**	**359,2**	**-37%**
Depreciação e Amortização	-107,4	-101,7	6%	-103,5	4%
EBIT	**120,4**	**77,2**	**56%**	**255,7**	**-53%**
Resultado Financeiro	**-188,3**	**-160,1**	**18%**	**-114,5**	**64%**
Receitas Financeiras	40,9	26,8	53%	46,0	-11%
Despesas Financeiras	-229,2	-186,9	23%	-160,5	43%
Resultado antes do IR/CSLL	**-67,9**	**-82,9**	**-18%**	**141,2**	**-148%**
IR/CSLL	-16,1	-13,0	24%	-4,3	279%
Lucro (Prejuízo) Líquido	**-84,0**	**-95,9**	**-12%**	**137,0**	**-161%**

9b. Gráficos Indicadores-Chave

Últimos 12 meses





9c. Ventos da Bahia 1, 2 e 3: Demonstrações Financeiras

Balanço Patrimonial de Ventos da Bahia 1 e 2

(R$ milhares)

Ativo	1T23	4T22	Var.	1T22	Var.
Ativo Circulante	**210.477**	**188.554**	**12%**	**176.323**	**19%**
Caixa e equivalentes de caixa	148.111	123.458	20%	130.070	14%
Clientes	50.375	53.014	-5%	37.532	34%
Outros Créditos	11.991	12.082	-1%	8.721	37%
Ativo Não Circulante	**916.840**	**927.538**	**-1%**	**959.032**	**-4%**
Imobilizado	900.390	925.924	-3%	957.413	-6%
Intangível	16.450	1.614	919%	1.619	916%
Total do Ativo	**1.127.317**	**1.116.092**	**1%**	**1.135.355**	**-1%**

Passivo e Patrimônio Líquido	1T23	4T22	Var.	1T22	Var.
Passivo Circulante	**89.732**	**80.599**	**11%**	**72.766**	**23%**
Empréstimos. financiamentos e debêntures	46.705	52.297	-11%	50.253	-7%
Fornecedores	12.342	6.767	82%	3.992	209%
Obrigações trabalhistas e tributárias	7.979	6.686	19%	5.288	51%
Outras obrigações	22.706	14.849	53%	13.233	72%
Passivo Não Circulante	**700.695**	**698.167**	**0%**	**718.794**	**-3%**
Empréstimos, financiamentos e debêntures LP	683.342	681.311	0%	702.078	-3%
Passivos de arrendamentos	17.353	16.856	3%	16.716	4%
Total do Patrimônio Líquido	**336.890**	**337.326**	**0%**	**343.795**	**-2%**
Capital Social	258.796	258.795	0%	285.796	-9%
Reserva de lucros	79.246	37.461	112%	52.973	50%
Prejuízos acumulados	-1.152	41.070	-103%	5.026	-123%
Total do Passivo e Patrimônio Líquido	**1.127.317**	**1.116.092**	**1%**	**1.135.355**	**-1%**

Demonstração de Resultado de Ventos da Bahia 1 e 2

(R$ milhares)

Demonstrações de Resultado	1T23	1T22	Var.	4T22	Var.
Receita operacional líquida	49.560	42.008	18%	53.248	-7%
Total de custos e despesas	-21.061	-19.775	7%	-28.969	-27%
Outras Receitas e Despesas Operacionais	-274	21	n.a.	21	n.a.
Resultado operacional	**28.225**	**22.254**	**27%**	**24.300**	**16%**
Resultado financeiro líquido	**-16.481**	**-15.175**	**9%**	**-18.654**	**-12%**
Receitas financeiras	3.189	2.495	28%	4.077	-22%
Despesas financeiras	-19.670	-17.670	11%	-22.731	-13%
Resultado antes do IR e CSLL	**11.744**	**7.079**	**66%**	**5.646**	**108%**
Imposto de renda e contribuição social	-2.424	-2.053	18%	-2.781	-13%
Lucro (Prejuízo) líquido	**9.320**	**5.026**	**85%**	**2.865**	**225%**

Balanço Patrimonial de Ventos da Bahia 3

(R$ milhares)

Ativo	1T23	4T22	Var.
Ativo Circulante	**122.812**	**103.105**	**19%**
Caixa e equivalentes de caixa	89.203	83.042	7%
Clientes	27.951	14.116	98%
Outros Créditos	5.658	5.947	-5%
Ativo Não Circulante	**723.992**	**729.437**	**-1%**
Imobilizado	710.634	729.346	-3%
Intangível	13.358	91	n.a.
Total do Ativo	**846.804**	**832.542**	**2%**

Passivo e Patrimônio Líquido	1T23	4T22	Var.
Passivo Circulante	**125.174**	**97.511**	**28%**
Empréstimos. financiamentos e debêntures	87.360	70.343	24%
Fornecedores	13.917	11.737	19%
Obrigações trabalhistas e tributárias	7.274	13.819	-47%
Outras obrigações	16.623	1.612	931%
Passivo Não Circulante	**455.112**	**459.750**	**-1%**
Empréstimos, financiamentos e debêntures LP	438.964	443.967	-1%
Passivos de arrendamentos	16.148	15.783	2%
Total do Patrimônio Líquido	**266.518**	**275.281**	**-3%**
Capital Social	213.817	213.817	0%
Reserva de lucros	46.866	-	n.a.
Prejuízos acumulados	5.835	61.464	-91%
Total do Passivo e Patrimônio Líquido	**846.804**	**832.542**	**2%**

Demonstração de Resultado de Ventos da Bahia 3

(R$ milhares)

Demonstrações de Resultado	1T23	4T22[1]	Var.
Receita operacional líquida	32.689	11.240	191%
Total de custos e despesas	-16.311	-9.194	77%
Outras Receitas e Despesas Operacionais	-148	-	n.a.
Resultado operacional	**16.230**	**2.046**	**693%**
Resultado financeiro líquido	**-8.165**	**-3.479**	**135%**
Receitas financeiras	5.961	1.582	277%
Despesas financeiras	-14.126	-5.061	179%
Resultado antes do IR e CSLL	**8.065**	**-1.433**	**-663%**
Imposto de renda e contribuição social	-2.228	-728	206%
Lucro (Prejuízo) líquido	**5.837**	**-2.161**	**-370%**

[1] Inclui apenas o mês de dez-22, primeiro mês que o complexo contribuiu para os resultados da Companhia.

9d. Pirapora: Demonstrações Financeiras

Balanço Patrimonial

(R$ milhares)

Ativo	1T23	4T22	Var.	1T22	Var.
Ativo Circulante	**318.221**	**271.820**	**17%**	**221.526**	**44%**
Caixa e equivalentes de caixa	210.741	215.241	-2%	168.048	25%
Clientes	103.011	52.238	97%	49.501	108%
Outros Créditos	4.469	4.341	3%	3.977	12%
Ativo Não Circulante	**1.460.638**	**1.468.146**	**-1%**	**1.498.988**	**-3%**
Imobilizado	1.364.082	1.407.688	-3%	1.436.997	-5%
Intangível	88.656	60.459	47%	61.991	56%
Total do Ativo	**1.770.959**	**1.739.967**	**2%**	**1.720.514**	**3%**

Passivo e Patrimônio Líquido	1T23	4T22	Var.	1T22	Var.
Passivo Circulante	**165.698**	**134.306**	**23%**	**124.578**	**39%**
Empréstimos, financiamentos e debêntures	107.253	103.026	4%	93.961	14%
Fornecedores	20.700	17.503	-34%	14.886	-22%
Obrigações trabalhistas e tributárias	9.354	6.110	53%	7.642	22%
Outras obrigações	28.391	7.667	270%	8.089	461%
Passivo Não Circulante	**1.249.957**	**1.263.256**	**-1%**	**1.295.457**	**-4%**
Empréstimos, financiamentos e debêntures LP	1.226.083	1.240.200	-1%	1.275.867	-4%
Passivos de arrendamentos	23.874	23.056	4%	19.590	22%
Total do Patrimônio Líquido	**355.304**	**342.406**	**4%**	**300.479**	**18%**
Capital Social	303.046	303.046	0%	303.046	0%
Reserva de lucros	52.876	1.822	2.802%	9.785	440%
Prejuízos acumulados	-618	37.538	-102%	-12.352	-95%
Total do Passivo e Patriomônio Líquido	**1.770.959**	**1.739.967**	**2%**	**1.720.514**	**3%**

Demonstração de Resultado

(R$ milhares)

Demonstrações de Resultado	1T23	1T22	Var.	4T22	Var.
Receita operacional líquida	84.713	74.271	14%	76.114	11%
Total de custos e despesas	-26.488	-24.479	8%	-26.500	0%
Outras Receitas e Despesas Operacionais	-	7	n.a.	-	n.a.
Resultado operacional	**58.225**	**49.799**	**17%**	**49.614**	**17%**
Resultado financeiro líquido	**-32.510**	**-37.431**	**-13%**	**-23.930**	**36%**
Receitas financeiras	5.218	2.981	75%	4.936	6%
Despesas financeiras	-37.728	-40.412	-7%	-28.866	31%
Resultado antes do IR e CSLL	**25.715**	**12.368**	**108%**	**25.684**	**0%**
Imposto de renda e contribuição social	-3.901	-3.780	3%	-3.752	4%
Lucro (Prejuízo) líquido	**21.814**	**8.589**	**154%**	**21.932**	**-1%**

9e. Pipoca: Demonstrações Financeiras

Balanço Patrimonial

(R$ milhares)

Ativo	1T23	4T22	Var.	1T22	Var.
Ativo Circulante	**30.847**	**19.752**	**56%**	**25.930**	**19%**
Caixa e equivalentes de caixa	23.593	14.406	64%	19.350	22%
Clientes	4.714	3.687	28%	4.274	10%
Outros créditos	2.540	1.659	53%	2.306	10%
Ativo Não Circulante	**97.147**	**98.615**	**-1%**	**100.708**	**-4%**
Realizável a longo prazo	3.549	4.055	-12%	3.639	-2%
Imobilizado	84.853	85.618	-1%	87.134	-3%
Intangível	8.745	8.942	-2%	9.935	-12%
Total do Ativo	**127.994**	**118.367**	**8%**	**126.638**	**1%**

Passivo e Patrimônio Líquido	1T23	4T22	Var.	1T22	Var.
Passivo Circulante	**16.248**	**15.743**	**3%**	**14.316**	**13%**
Empréstimos, financiamentos e debêntures	6.589	6.574	0%	6.544	1%
Fornecedores	453	83	446%	114	297%
Obrigações trabalhistas e tributárias	1.164	723	61%	717	62%
Outras obrigações	8.042	8.363	-4%	6.941	16%
Passivo Não Circulante	**5.783**	**7.229**	**-20%**	**12.274**	**-53%**
Empréstimos, financiamentos e debêntures LP	5.456	7.070	-23%	11.879	-54%
Passivos de arrendamentos	327	159	106%	395	-17%
Total do Patrimônio Líquido	**105.964**	**95.395**	**11%**	**100.048**	**6%**
Capital Social	41.360	41.360	0%	41.360	0%
Reserva de lucros	45.450	54.034	-16%	48.602	-6%
Reserva legal	8.584	-	n.a.	-	n.a.
Prejuízos acumulados	10.569	1	n.a.	10.086	5%
Total do Passivo e Patrimônio Líquido	**127.994**	**118.367**	**8%**	**126.638**	**1%**

Demonstração de Resultado

(R$ milhares)

Demonstrações de Resultado	1T23	1T22	Var.	4T22	Var.
Receita operacional líquida	13.563	12.465	9%	10.171	33%
Total de custos e despesas	-2.518	-1.809	39%	-3.160	-20%
Outras receitas (despesas) operacionais	-	-	n.a.	8	n.a.
Resultado operacional	**11.045**	**10.656**	**4%**	**7.019**	**57%**
Resultado financeiro líquido	**299**	**-73**	**-510%**	**832**	**-64%**
Receitas financeiras	593	308	93%	1.166	-49%
Despesas financeiras	-294	-381	-23%	-334	-12%
Resultado antes do IR e CSLL	**11.344**	**10.583**	**7%**	**7.851**	**44%**
Imposto de renda e contribuição social	-775	-497	56%	-714	9%
Lucro (Prejuízo) líquido	**10.569**	**10.086**	**5%**	**7.137**	**48%**

Notas Explicativas

1. CONTEXTO OPERACIONAL

A Omega Energia S.A. ("Controladora" ou "Omega Energia") constituída em 27 de maio de 2021 é uma sociedade por ações de capital aberto sediada em São Paulo (São Paulo), na Rua Elvira Ferraz, nº 68, 12º andar, conjunto 123 e 124, Bairro Vila Olímpia, cujas ações são negociadas, a partir de 27 de dezembro de 2021, na B3 S.A. – Brasil, Bolsa, Balcão ("B3"), no segmento de governança corporativa Novo Mercado, sob o código MEGA3.

A Companhia tem por objeto social: (a) participação e desenvolvimento, diretamente ou por meio de *joint venture*, consórcio ou qualquer outra sociedade em cujo capital social a Companhia tenha participação, de ativos de energia renovável, incluindo, mas não se limitando a, pequenas centrais hidrelétricas (PCH), parques eólicos (CGE), usinas solares (CGS) e usinas termelétricas movidas a biomassa (UTE), bem como em empresas que atuam na comercialização de energia elétrica e eficiência energética; (b) participação em outras sociedades como sócia, acionista ou quotista, no Brasil ou no exterior; e (c) atividades acessórias necessárias ao cumprimento do objeto social da Companhia.

A Omega Energia funciona como holding pura não realizando qualquer tipo de atividade de desenvolvimento, implantação ou operação de ativos de energia renovável ou comercialização de energia elétrica, as quais são conduzidas pelas subsidiárias integrais Omega Geração S.A. e Omega Desenvolvimento S.A.

As atividades da Omega Energia são regulamentadas e fiscalizadas pela Agência Nacional de Energia Elétrica "ANEEL". Qualquer alteração no ambiente regulatório poderá exercer impacto sobre as atividades da Omega Energia. As informações por segmento e detalhes operacionais dos ativos estão apresentadas na Nota 4.

Os termos abaixo são utilizados ao longo destas demonstrações financeiras consolidadas de forma abreviada:

- ACR – Ambiente de Contratação Regulado;
- ACL – Ambiente de Comercialização Livre;
- CCEAR – Contrato de Comercialização de Energia no Ambiente Regulado;
- CCEE – Câmara de Comercialização de Energia Elétrica;
- MCP – Mercado de Curto Prazo;
- LER – Leilão de Energia de Reserva;
- MRE – Mecanismo de Realocação de Energia;
- PLD – Preço de Liquidação das Diferenças; e
- Proinfa - Programa de Incentivo às Fontes Alternativas de Energia Elétrica.
- PCH – Pequena Central Hidrelétrica.
- EOL – Central Geradora Eólica
- UFV – Central Geradora Fotovoltaica
- I-REC´s – Certificados internacionais de energia renovável

As atividades da Omega Energia compreendem as seguintes operações que foram consideradas nestas demonstrações financeiras:

(a) Omega Geração S.A. ("Omega Geração")

Sociedade por ações de capital aberto sediada em São Paulo (São Paulo), na Rua Elvira Ferraz, nº 68, 12º andar, conjunto 123 e 124, Bairro Vila Olímpia, registrada na Comissão de Valores Mobiliários ("CVM") como companhia aberta categoria "B", sob o código 23426.

Fundada em 2008, a Omega Geração é uma Companhia que detém participação e opera diretamente ativos de geração, que atuam exclusivamente na produção e comercialização de energia elétrica, com foco em energia limpa e renovável, sem qualquer exposição ao desenvolvimento e implantação de ativos. Seu atual escopo de atuação inclui fontes eólica, hídrica e solar.

A Omega Geração e suas controladas diretas e indiretas operam 94 empreendimentos, com capacidade total instalada para geração de 2.165,4 MW (2.056MW em dezembro 2022) de energia renovável (considerando a capacidade proporcional da participação nas *joint ventures* Hidrelétrica Pipoca ("Pipoca"), Complexo Solar Pirapora ("Pirapora") e Complexo Ventos da Bahia 1, 2 e 3 ("VDB 1, 2 e 3"), localizados nos estados da Bahia, Maranhão, Mato Grosso do Sul, Minas Gerais, Piauí, Rio de Janeiro e Rio Grande do Sul.

A energia produzida é vendida majoritariamente por meio de contratos de longo prazo, com preços fixos indexados à inflação, seja no ambiente de contratação regulado, através dos leilões promovidos pela ANEEL, seja no ambiente de contratação livre, em negociação direta com os compradores. Parte da energia produzida é comercializada em contratos de prazo mais curto, através de contratos de preço fixo.

(b) Omega Desenvolvimento S.A. ("Omega Desenvolvimento")

Sociedade anônima de capital fechado, constituída em 18 de junho de 2021, sediada em São Paulo (São Paulo), na Rua Elvira Ferraz, nº 68, 12º andar, conjunto 123 e 124, Bairro Vila Olímpia. A Companhia tem por objeto social a participação em outras Sociedades, como sócia ou acionista, no país ou no exterior.

Atualmente, a Companhia detém um portfólio de projetos de alto potencial de fontes solar e eólicas, especialmente em regiões do Nordeste brasileiro e no estado do Texas, EUA.

2. BASE DE PREPARAÇÃO

2.1 Declaração de conformidade

As informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas da Companhia, contidas no Formulário de Informações Trimestrais – ITR, referentes ao trimestre findo em 31 de março de 2023, compreendem as informações contábeis intermediárias, individuais e consolidadas, elaboradas de acordo com a NBC TG 21 – Demonstração Intermediária aprovada pelo Conselho Federal de Contabilidade e a las 34 – *Interim Financial Reporting*, emitida pelo *International Accounting Standard Board* (IASB) e apresentadas de forma condizente com as normas expedidas pela Comissão de Valores Mobiliários, aplicáveis à elaboração das Informações Trimestrais (ITR).

A Administração da Companhia afirma que todas as informações relevantes próprias das informações contábeis intermediárias, e somente elas, estão sendo evidenciadas e que correspondem às utilizadas por ela na sua gestão, conforme orientação técnica OCPC 07.

2.2 Base de apresentação, declaração de relevância e continuidade

As informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas foram preparadas com base no custo histórico e ajustadas para refletir (i) o valor justo de instrumentos financeiros mensurados pelo valor justo através do resultado; e (ii) valor justo de ativos adquiridos e passivos assumidos em combinação de negócios.

Estas informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas foram elaboradas seguindo a base de preparação e políticas contábeis consistentes com aquelas adotadas na elaboração das demonstrações financeiras de 31 de dezembro de 2022, e devem ser lidas em conjunto com tais demonstrações. As informações das notas explicativas que não sofreram alterações significativas em comparação a 31 de dezembro de 2022, não foram repetidas integralmente nestas informações trimestrais. Entretanto, informações selecionadas foram incluídas para explicar os principais eventos e transações ocorridas para possibilitar o entendimento das mudanças na posição financeira e desempenho das operações da Companhia desde a publicação das demonstrações financeiras de 31 de dezembro de 2022, divulgadas em 28 de fevereiro de 2023.

Notas Explicativas

Na elaboração destas informações trimestrais, a Administração divulgou somente informações relevantes e que auxiliem seus investidores na tomada de decisões, sem que os requerimentos mínimos existentes deixem de ser atendidos.

A Administração avaliou a capacidade da Omega e suas subsidiárias em continuar operando normalmente e está convencida de que as empresas possuem recursos para dar continuidade aos seus negócios no futuro. Adicionalmente, a Administração não tem conhecimento de nenhuma incerteza material que possa gerar dúvidas significativas sobre a capacidade de continuar operando. Assim, estas demonstrações financeiras foram preparadas com base no pressuposto de continuidade. A Companhia avaliou o Capital Circulante Líquido Consolidado ("CCL") negativo no montante de R$ 345.956, e em linha com o plano de negócios do Grupo, em março de 2023, a Companhia recebeu o primeiro desembolso do *Bridge Loan* de Goodnight I no valor de US$ 22.770 (totalizando R$ 115.952) inicialmente com vencimento para março de 2024, que será liquidado pela entrada do Tax Equity entre o final de 2023 e o início de 2024. Adicionalmente quando as debêntures ponte contratadas para o financiamento dos projetos Assuruá 4 e 5 na holding Omega Desenvolvimento 4 no valor R$ 695.896 forem substituídas por dívidas de longo prazo, a posição negativa do CCL será eliminada.

Os eventos subsequentes foram avaliados até 03 de maio de 2023, data em que as divulgações das informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas foram autorizadas pela Diretoria.

A apresentação da Demonstração do Valor Adicionado (DVA) é requerida pelas práticas contábeis adotadas no Brasil aplicáveis a companhias abertas. As IFRS não requerem a apresentação dessa demonstração, sendo considerada como informação suplementar, sem prejuízo do conjunto das informações contábeis intermediárias.

2.3 Moeda funcional e moeda de apresentação

As informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas individuais e consolidadas são mensuradas utilizando a moeda do principal ambiente econômico no qual a entidade opera ("moeda funcional"), que no caso da Omega é o real ("BRL" ou "R$"). As informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas estão apresentadas em milhares de R$, exceto quando indicado de outra forma. Para os investimentos em subsidiária no exterior, a moeda funcional é o dólar, cujos efeitos acumulados de ganho ou perda na conversa das demonstrações financeiras, são registradas em variação cambial no resultado.

2.4 Consolidação e investimentos

As informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas refletem os ativos, passivos e transações da Controladora e de suas controladas diretas e indiretas ("controladas").

As controladas, diretas e indiretas, bem como as participações em *joint ventures* e respectivas atividades agrupadas por segmento são as seguintes:

				% Participação total	
Empresas no Brasil	Localização das operações	Classificação	Consolidação	31 de março de 2023	31 de dezembro de 2022
Comercialização					
Omega Comercializadora de Energia Ltda. ("OMC")	São Paulo	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Omega Geração Comercializadora de Energia Ltda. ("OMGC")	São Paulo	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Omega Geração S.A. (i)	São Paulo	Controlada - Direta	Integral	100%	100%
Ativos operacionais					
Omega Geração S.A. (i)	São Paulo	Controlada - Direta	Integral	100%	100%
Assuruá 1 Energia S.A.	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Assuruá 1 I Energia S.A.	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Assuruá 1 II Energia S.A.	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Assuruá 1 III Energia S.A.	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Assuruá 3 Energia S.A.	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%

Notas Explicativas

Assuruá 3 I Energia S.A.	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Assuruá 3 II Energia S.A.	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Assuruá Energia S.A.	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Centrais Eólicas Assuruá II SPE S.A.	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Consórcio Omega GD 1	São Paulo	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Consórcio Omega GD 2	São Paulo	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Consórcio Omega GD 3	São Paulo	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Consórcio Omega GD 4	Piauí	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Consórcio Omega GD 5	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Consórcio Omega GD 6	Minas Gerais	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Consórcio Omega GD 7	Ceará	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Consórcio Omega GD 8	Goiás	Controlada - Indireta	Integral	100%	-
Delta 1 Energia S.A.	Piauí	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Delta 1 I Energia S.A.	Piauí	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Delta 1 II Energia S.A.	Piauí	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Delta 1 III Energia S.A.	Piauí	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Delta 2 Energia S.A.	Piauí	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Delta 3 Energia S.A.	Maranhão	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Delta 3 I Energia S.A.	Maranhão	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Delta 3 II Energia S.A.	Maranhão	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Delta 3 III Energia S.A.	Maranhão	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Delta 3 IV Energia S.A.	Maranhão	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Delta 3 V Energia S.A.	Maranhão	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Delta 3 VI Energia S.A.	Maranhão	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Delta 3 VII Energia S.A.	Maranhão	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Delta 3 VIII Energia S.A.	Maranhão	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Delta 5 I Energia S.A.	Maranhão	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Delta 5 II Energia S.A.	Maranhão	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Delta 6 I Energia S.A.	Maranhão	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Delta 6 II Energia S.A.	Maranhão	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Delta 7 e 8 Holding S.A.	Maranhão	Controlada - Indireta	Integral	75,5%	75,5%
Delta 7 I Energia S.A.	Maranhão	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Delta 7 II Energia S.A.	Maranhão	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Delta 8 I Energia S.A.	Maranhão	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Indaiá Grande Energia S.A.	Mato Grosso do Sul	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Indaiazinho Energia S.A.	Mato Grosso do Sul	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Musca Energia S.A.	Minas Gerais	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Omega Desenvolvimento de Energia 15 S.A.	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Omega Desenvolvimento de Energia 24 S.A.	São Paulo	Controlada - Indireta	Integral	100%	-
Omega Geração 1 S.A.	São Paulo	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Omni Energia S.A.	Minas Gerais	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Parque Eólico Assuruá III S.A.	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Parque Eólico Assuruá IV S.A.	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Parque Eólico Capoeiras III S.A.	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Parque Eólico Curral de Pedras I S.A.	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Parque Eólico Curral de Pedras II S.A.	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Parque Eólico Diamante II S.A.	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Parque Eólico Diamante III S.A.	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Parque Eólico Laranjeiras I S.A.	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Parque Eólico Laranjeiras II S.A.	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Parque Eólico Laranjeiras V S.A.	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Porto do Delta Energia S.A.	Piauí	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Serra das Agulhas Energia S.A.	Minas Gerais	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Testa Branca I Energia S.A.	Piauí	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Testa Branca III Energia S.A.	Piauí	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Hidrelétrica Pipoca S.A.	Minas Gerais	Controlada em conjunto	MEP	51%	51%
Pirapora II Solar Holding S.A.	Minas Gerais	Controlada em conjunto	MEP	50%	50%
Pirapora III Solar Holding S.A.	Minas Gerais	Controlada em conjunto	MEP	50%	50%
Pirapora Solar Holding S.A.	Minas Gerais	Controlada em conjunto	MEP	50%	50%
Ventos da Bahia 1 Geração de Energia S.A.	Bahia	Controlada em conjunto	MEP	50%	50%
Ventos da Bahia 2 Geração de Energia S.A.	Bahia	Controlada em conjunto	MEP	50%	50%
Ventos da Bahia 3 Geração de Energia S.A.	Bahia	Controlada em conjunto	MEP	50%	50%
Ativos em Desenvolvimento					
Omega Desenvolvimento S.A.	São Paulo	Controlada - Direta	Integral	100%	100%
Arco Energia S.A. (ii)	São Paulo	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Arco Energia 1 S.A.	São Paulo	Controlada - Indireta	Integral	100%	-
Arco Energia 2 S.A.	São Paulo	Controlada - Indireta	Integral	100%	-
Arco Energia 3 S.A.	São Paulo	Controlada - Indireta	Integral	100%	-
Arco Energia 4 S.A.	São Paulo	Controlada - Indireta	Integral	100%	-
Arco Energia 5 S.A.	São Paulo	Controlada - Indireta	Integral	100%	-
Arco Energia 6 S.A.	São Paulo	Controlada - Indireta	Integral	100%	-
Assuruá 5 Energia S.A.	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Assuruá 5 Holding Energia S.A. ("Assuruá 5")	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Assuruá 5 I Energia S.A.	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Assuruá 5 II Energia S.A.	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Assuruá 5 III Energia S.A.	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Assuruá 5 IV Energia S.A. (“Assuruá 5 IV”)	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Assuruá 5 V Energia S.A. (“Assuruá 5 V”)	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Assuruá 5 VI Energia S.A. (“Assuruá 5 VI”)	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
CEA VI - Centrais Elétricas Assuruá VI SPE S.A.	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Centrais Eólicas Assuruá IV S.A. ("Assuruá IV”)	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Delta Energia S.A.	Maranhão	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Delta MA Energia S.A.	Maranhão	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Omega Desenvolvimento Comercializadora Energia Ltda. (“OMDC”)	São Paulo	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Omega Desenvolvimento de Energia 2 S.A. (“OD2”)	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%

Omega Desenvolvimento de Energia 3 S.A. ("OD3")	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Omega Desenvolvimento de Energia 4 S.A. ("OD4")	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Omega Desenvolvimento de Energia 5 S.A. ("OD5")	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Omega Desenvolvimento de Energia 6 S.A. ("OD6")	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Omega Desenvolvimento de Energia 7 S.A. ("OD7")	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Omega Desenvolvimento de Energia 8 S.A. ("OD8")	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Omega Desenvolvimento de Energia 9 S.A.	Maranhão	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Omega Desenvolvimento de Energia 10 S.A.	Maranhão	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Omega Desenvolvimento de Energia 11 S.A.	Maranhão	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Omega Desenvolvimento de Energia 12 S.A.	Maranhão	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Omega Desenvolvimento de Energia 13 S.A.	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Omega Desenvolvimento de Energia 14 S.A.	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Omega Desenvolvimento de Energia 16 S.A.	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Omega Desenvolvimento de Energia 17 S.A.	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Omega Desenvolvimento de Energia 19 S.A.	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Omega Desenvolvimento de Energia 21 S.A.	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Omega Desenvolvimento de Energia 22 S.A.	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Omega Desenvolvimento de Energia 23 S.A.	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	-
Omega Desenvolvimento de Energia 25 S.A.	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	-
Omega Desenvolvimento de Energia do Maranhão S.A.	Maranhão	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%

				% Participação total	
Empresas no exterior	Localização das operações	Classificação	Consolidação	31 de março de 2023	31 de dezembro de 2022
Desenvolvimento					
FGE Goodnight I	Texas (USA)	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
FGE Goodnight I LLC	Texas (USA)	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
FGE Goodnight II LLC	Texas (USA)	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
FGE Goodnight LLC	Texas (USA)	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
FGE Goodnight Wind Project	Texas (USA)	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Goodnight I Class B Member LLC	Texas (USA)	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Goodnight I TE Partners LLC	Texas (USA)	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Omega Digital Renewable Energy LLC	Texas (USA)	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Omega US Holding I LLC	Texas (USA)	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Omega US Holding II LLC	Texas (USA)	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%

(i) A Omega Geração, holding que opera tanto com geração quanto comercialização de energia.
(ii) Anteriormente denominada NK 173 Empreendimentos e Participações.

3. EVENTOS RELEVANTES OCORRIDOS DURANTE O PERÍODO

Os eventos relevantes ocorridos durante o período são aqueles que, no julgamento da Companhia, impactaram significativamente a posição financeira e patrimonial, seja pela sua natureza ou pelo seu valor significativo.

Os eventos relevantes identificados são descritos a seguir:

3.1 Captação dívida - BNB

Entre os dias 02 e 04 de janeiro de 2023, o Banco do Nordeste do Brasil (BNB) concluiu o terceiro desembolso relacionado aos contratos de financiamento das SPEs do projeto Assuruá 4 (OD 5, OD 6, OD7 e OD8) no valor de R$ 130.024. As informações da captação estão na Nota 11.

3.2 Postergação de dívida – Offshore Loan

Em janeiro de 2023, os vencimentos dos instrumentos de *offshore loan* (US$ 35.000 e US$ 15.000), contratados pela Omega Digital Renewable Energy, foram então postergados para agosto de 2024 e, desde então, incide sobre o saldo devedor juros de 7,50% a.a. As informações da captação estão na Nota 11.

3.3 Captação dívida - Bridge Loan

Em março de 2023, sindicato composto por Mufg Bank LTD., Sumitomo Mitsui Banking Corporation e Cooperatieve Rabobank U.A., New York Branch concluiu o primeiro desembolso relacionado aos contratos de financiamento do projeto Goodnight 1 no valor de US$ 22.770, sobre eles incidem juros de SOFR + 1,25% a.a. os quais são pagos mensalmente. As informações da captação estão na Nota 11. Adicionalmente, em abril de 2023 tivemos o segundo desembolso, no valor de U$ 13.423, conforme detalhamos na Nota 24.

4. INFORMAÇÕES POR SEGMENTO DE NEGÓCIO

A partir do quarto trimestre de 2022, a Companhia passou a apresentar os resultados divididos em três segmentos atualizados ao momento estratégico da Companhia e que melhor se alinham à visão da gestão de nossos negócios. Assim passamos a divulgar as operações em três segmentos reportáveis: i) operações provenientes de geração de energia, sendo fontes eólicas ("EOL"), fontes hídricas ("PCH"), fontes solares ("UFV"), ii) comercializadora e iii) desenvolvimento de projetos. Os segmentos estão alinhados com a estrutura utilizada pela Administração para avaliar o desempenho do grupo e estão refletidos em seus relatórios gerenciais utilizados para o acompanhamento e tomada de decisões. Os órgãos responsáveis por tomar essas decisões operacionais, de alocação de recursos e de avaliação de desempenho incluem as Diretorias Executivas e o Conselho de Administração, que utilizam informações sobre geração e comercialização de energia em MWh e MW médios, receitas, despesas de operações e manutenção (O&M), despesas gerais e administrativas (G&A) e, como resultado o EBITDA, os resultados financeiros decorrentes da estrutura de capital e o lucro líquido, assim como a Taxa Interna de Retorno de cada empreendimento. Na atividade de desenvolvimento de projetos, há destaque para a gestão e acompanhamento do cronograma físico-financeiro.

As informações apresentadas à Administração com o respectivo desempenho de cada segmento são derivadas dos registros mantidos de acordo com as práticas contábeis, com algumas realocações entre os segmentos.

No quadro a seguir apresentamos as informações operacionais sobre os ativos de cada segmento:

UGCs	Segmento	Número de parques em operação	Estado	Início	Término	Capacidade instalada (MW)	Principal ambiente de contratação
Geração							
Omega Geração - Filial Chuí	EOL	23	RS	mai-17	fev/47 e jun/49	582,8	ACL
Assuruá 1 e II	EOL	13	BA	abr/16 e abr/18	fev/49 e abr/50	303,0	LER
Delta 3	EOL	8	MA	jan-18	abr-51	220,8	ACR – Leilão A-3 2015
Assuruá 4	EOL	6	BA	fev-23	ago-56	211,5	ACL
Delta 7 e 8	EOL	2	MA	out-19	jan-54	97,2	ACL
Delta 2	EOL	3	PI	jan-18	ago/41, jul/49 e mar/51	74,8	ACR – Leilão A-5 2013
Delta 1	EOL	3	PI	jul-14	abr-47	70,0	ACR – Leilão A-3 2011
Delta 5	EOL	2	MA	jan-19	mar-53	54,0	ACR - Leilão Energia Nova nº 05/2017
Delta 6	EOL	2	MA	jan-19	mar-53	54,0	ACR - Leilão A-6 2017
Assuruá 3	EOL	2	BA	abr-19	jul-50	50,0	LEN
Omega Geração - Filial Gargaú	EOL	1	RJ	out-10	out-32	28,1	PROINFA
Indaiás	PCH	2	MS	jul-12	mar-39	32,5	ACL
Serra das Agulhas	PCH	1	MG	jan-18	jul-43	30,0	ACR – Leilão A-5 2013
Pirapora (*)	UFV	11	MG	nov-17	mai/50 e mai/51	329,0	LER
Ventos da Bahia 1 e 2 (*)	EOL	7	BA	set/17 e set/18	set/49 e jun/51	182,6	ACR - Leilão A-5 2013 e ACR - LER 2015
Ventos da Bahia 3 (*)	EOL	4	BA	jan-19	jan-54	181,5	LER 2015
Pipoca (**)	PCH	1	MG	out-10	set-31	20,0	ACL
Comercialização							
Omega Geração Comercializadora de Energia Ltda	Comercializadora	N.A.	SP	N.A.	N.A.	N.A.	N.A.
OMC	Comercializadora	N.A.	SP	N.A.	N.A.	N.A.	N.A.
Omega Geração - Holding	Comercializadora	N.A.	SP	N.A.	N.A.	N.A.	N.A.
OMDC	Comercializadora	N.A.	SP	N.A.	N.A.	N.A.	N.A.
Desenvolvimento							
Assuruá 5	Projetos em andamento	6	BA	jan-22	jan-57	243,6	ACL
Projeto Goodnight	Projetos em andamento	-	Texas (USA)	-	-	265,5	-

(*) Participação de 50%.
(**) Participação de 51%.

4.1 Demonstração dos resultados

Os quadros abaixo apresentam o resultado consolidado da Companhia distribuído entre os três segmentos reportáveis e as despesas corporativas e eliminações foram apresentadas em apenas uma coluna, conforme a seguir:

Notas Explicativas

Nota Explicativa Desempenho

					31 de março de 2023
	Geração ([1])	Comercialização ([2])	Desenvolvimento de projeto ([3])	Corporativo	Consolidado
Receita operacional líquida	319.676	251.640	-	-	571.316
MTM carteira de trading	-	12.015	-	-	12.015
Custos da operação, conservação e compras	(155.106)	(295.554)	(630)	-	(451.290)
Lucro (prejuízo) bruto	**164.570**	**(31.899)**	**(630)**	**-**	**132.041**
Administrativas, pessoal e gerais	(9.680)	(437)	(246)	(19.928)	(30.291)
Outras receitas (despesas) operacionais	131	-	-	(112)	19
Resultado de equivalência patrimonial	18.643	-	-	-	18.643
Total resultado operacional	**173.664**	**(32.336)**	**(876)**	**(20.040)**	**120.412**
Receitas financeiras	16.320	285	268	24.010	40.883
Despesas financeiras	(98.041)	(105)	(44.552)	(86.465)	(229.163)
Resultado antes do IR/CSLL	**91.943**	**(32.156)**	**(45.160)**	**(82.495)**	**(67.868)**
IRPJ e CSLL	(14.697)	785	(2.234)	-	(16.146)
Lucro (prejuízo) do período	**77.246**	**(31.371)**	**(47.394)**	**(82.495)**	**(84.014)**

					31 de março de 2022
	Geração ([1])	Comercialização ([2])	Desenvolvimento de projeto ([3])	Corporativo	Consolidado
Receita operacional líquida	347.036	171.767	-	-	518.803
MTM carteira de trading	-	15.166	-	-	15.166
Custos da operação, conservação e compras	(184.701)	(243.504)	-	-	(428.205)
Lucro (prejuízo) bruto	**162.335**	**(56.621)**	**-**	**-**	**105.714**
Administrativas, pessoal e gerais	(2.336)	(2.001)	(1.382)	(33.114)	(38.833)
Outras receitas (despesas) operacionais	90	2.821	-	-	2.911
Resultado de equivalência patrimonial	7.426	-	-	-	7.426
Total resultado operacional	**167.515**	**(55.801)**	**(1.382)**	**(33.114)**	**77.218**
Receitas financeiras	7.867	419	(60)	18.546	26.772
Despesas financeiras	(99.282)	(21)	39	(87.586)	(186.850)
Resultado antes do IR/CSLL	**76.100**	**(55.403)**	**(1.403)**	**(102.154)**	**(82.860)**
IRPJ e CSLL	(8.670)	(5.587)	(80)	1.291	(13.046)
Lucro (prejuízo) do período	**67.430**	**(60.990)**	**(1.483)**	**(100.863)**	**(95.906)**

[1] Inclui as empresas do segmento Eólico, Solar e Hídrico.
[2] Inclui as empresas Omega Geração e OMC.
[3] Inclui as empresas Assuruá 5 e Goodnight.

5. CAIXA, EQUIVALENTES DE CAIXA E APLICAÇÕES FINANCEIRAS RESTRITAS

	Consolidado	
	31 de março de 2023	31 de dezembro de 2022
Banco	71.436	85.654
Aplicações financeiras de liquidez imediata	1.081.132	1.387.358
Caixa e equivalentes de caixa	**1.152.568**	**1.473.012**
Aplicações financeiras - Caixa restrito	230.348	211.069
Total	**1.382.916**	**1.684.081**

Em 31 de março de 2023, o caixa e equivalentes de caixa incluem, além dos saldos em contas bancárias, Certificados de Depósitos Bancários, Operações Compromissadas e cotas de fundos de investimentos em títulos públicos, com liquidez diária e resgatáveis junto ao emissor.

As aplicações financeiras classificadas como caixa restrito e mantidas no ativo não circulante incluem instrumentos de renda fixa, contratadas em condições e taxas normais de mercado, como forma de garantia e vinculadas aos financiamentos obtidos junto ao BNDES, BNB e Debêntures dos projetos, descritos na Nota 11.

6. CLIENTES

	Consolidado	
	31 de março de 2023	31 de dezembro de 2022
Excedente contratos regulados	54.351	59.161
Contratos LER	24.357	24.357
Contratos Proinfa	17.846	12.220
MCP - CCEE	14.899	19.579
Consumidores livres e distribuidoras	205.281	230.860
Outras contas a receber	3.073	13.200
Perdas Estimadas em Créditos de Liquidação Duvidosa - PECLD	(2.169)	(2.169)
Total	**317.638**	**357.208**
Apresentados no ativo:		
Circulante	275.973	310.546
Não Circulante	41.665	46.662

Contas a receber regulado (LER, Proinfa e distribuidoras): representados por contas a receber de distribuidoras e LER no âmbito de contratos adquiridos em leilões, bem como contratos no âmbito do PROINFA que são faturados exclusivamente para a Eletrobras. Os preços decorrem do leilão, ajustados por índices inflacionários. Possuem prazo de recebimento inferior a 45 dias.

Consumidores livres: representados por contas a receber de comercializadoras relativas à energia gerada pelos ativos eólicos e PCHs e liquidadas no curto prazo, ao preço de mercado, negociados pelas subsidiárias da Omega Energia e seus clientes livremente. Normalmente possuem prazo de recebimento inferior a 45 dias.

MCP – CCEE: o saldo a receber decorre do mecanismo de fechamento de posição energética na CCEE, que ajusta as receitas faturadas mensalmente por meio da garantia física registrada pela Omega Energia na CCEE à quantidade física efetivamente gerada, podendo representar um valor a receber ou a pagar. De acordo com as regras da CCEE, esses valores geralmente são liquidados dentro do prazo de 45 dias. O risco de crédito desse ativo decorre da própria CCEE.

O saldo a receber registrado no ativo não circulante decorre da contabilização CCEE, cuja mecânica contratual prevê a liquidação em prazo superior a 12 meses.

7. OUTROS CRÉDITOS

	Consolidado	
	31 de março de 2023	31 de dezembro de 2022
Tributos a recuperar		
IRRF/CSLL	97.124	94.651
PIS/COFINS	20.691	20.341
ICMS	4.211	3.460
Tributos diferidos	13.687	10.806
IOF	2.548	2.548
Adiantamento a fornecedores	14.242	12.590
Partes relacionadas (Nota 17)	60.162	68.189
Adiantamento para aquisição de empresas	5.000	5.000
Despesas a apropriar	20.354	51.297
Ativos de indenização na aquisição de empresas	8.814	8.814
Depósitos judiciais	558	583
Outros	16.669	17.674
Total	**264.501**	**295.953**
Apresentados no ativo:		
Circulante	177.705	225.548
Não Circulante	86.796	70.405

A natureza das principais contas da Omega Energia é descrita abaixo.

Tributos a recuperar: contemplam créditos tributários apurados na esfera federal (PIS, COFINS, IR e CSLL) e estadual (ICMS) decorrentes das operações comerciais da Omega Energia, de investimentos financeiros e da aquisição de equipamentos. Os saldos de IRPJ e CSLL incluem retenções referentes aos resgates das aplicações financeiras. As operações comerciais no âmbito do PROINFA também sofrem retenções na fonte dos impostos federais.

Adiantamento a fornecedores: referem-se substancialmente a prestadores de serviços terceirizados para atividades de operação e manutenção nos parques.

Despesas a apropriar: referem-se substancialmente a seguros pagos antecipadamente.

Partes relacionadas: referem-se a rateios de despesas pelo compartilhamento de estrutura e operações de mútuo a funcionários.

Ativos de indenização na aquisição de empresas: direitos de indenização oriundos da aquisição de Assuruá 1 e II relacionados a passivos fiscais contingentes.

8. INVESTIMENTOS

8.1 Período findo em 31 de março de 2023

	Controladora		
	Omega Geração	Omega Desenvolvimento	Total
Saldos em 31 de dezembro de 2022	4.223.856	609.222	4.833.078
Adiantamento para futuro aumento de capital	-	167.850	167.850
Resultado de equivalência patrimonial	(57.942)	(29.837)	(87.779)
Saldos em 31 de março de 2023	4.165.914	747.235	4.913.149

No primeiro trimestre findo em 31 de março de 2023, foram realizados aumento para futuro aumento de capital no montante de R$ 167.850, que foram utilizados no projeto Assuruá 4, 5 e Goodnight.

	Consolidado						
	Pipoca	Mais valia	Pirapora	Mais valia	Ventos da Bahia 1, 2 e 3	Mais valia	Total
Saldos em 31 de dezembro de 2022	48.652	928	143.937	219.911	306.306	233.721	953.455
Resultado de equivalência patrimonial	5.390	(26)	10.888	(3.356)	7.577	(1.830)	18.643
Dividendos declarados	-	-	(16.632)	-	-	-	(16.632)
Saldos em 31 de março de 2023	54.042	902	138.193	216.555	313.883	231.891	955.466

8.2 Período findo em 31 de março de 2022

	Controladora		
	Omega Geração	Omega Desenvolvimento	Total
Saldos em 31 de dezembro de 2021	4.188.717	117.781	4.306.498
Resultado de equivalência patrimonial	(82.911)	(2.985)	(85.896)
Saldos em 31 de março de 2022	4.105.806	114.796	4.220.602

	Consolidado						
	Pipoca	Mais valia	Pirapora	Mais valia	Ventos da Bahia 1 e 2	Mais valia	Total
Saldos em 31 de dezembro de 2021	45.881	1.034	117.747	233.336	169.386	159.159	726.543
Resultado de equivalência patrimonial	5.144	(27)	4.528	(3.357)	2.514	(1.376)	7.426
Saldos em 31 de março de 2022	51.025	1.007	122.275	229.979	171.900	157.783	733.969

9. IMOBILIZADO

9.1 Período findo em 31 de março de 2023

	Consolidado						
	Máquinas e equipamentos	Reservatório, barragens e adutoras	Edificações	Desenvolvimento de projetos	Projetos em andamento	Outros	Total
Saldos em 31 de dezembro de 2022	5.967.065	287.115	355.771	2.881.865	1.297	89.863	9.582.976
Adições (i)	5.994	116	-	469.933	-	187	476.230
Capitalizações (ii)	-	-	-	75.827	2.412	-	78.239
Depreciação	(83.390)	(917)	(6.505)	-	-	(79)	(90.891)
Baixas	(613)	-	-	-	-	-	(613)
Efeito de conversão de moeda	-	-	-	(24.120)	-	-	(24.120)
Transferências	1.171.133	-	197.429	(1.368.638)	-	76	-
Saldos em 31 de março de 2023	7.060.189	286.314	546.695	2.034.867	3.709	90.047	10.021.821

(i) Substancialmente representado pela implantação dos projetos de Assuruá 5 e Goodnight.

(ii) As capitalizações referem-se aos gastos que estão diretamente vinculados à construção dos parques, tais como: despesa com pessoal, serviços, resultado financeiro, entre outros. Quando da conclusão da construção dos parques, esses custos são alocados para o imobilizado em serviço.

9.2 Período findo em 31 de março de 2022

							Consolidado
	Máquinas e equipamentos	Reservatório, barragens e adutoras	Edificações	Desenvolvimento de projetos	Projetos em andamento	Outros	Total
Saldos em 31 de dezembro de 2021	6.211.808	287.489	370.607	260.850	33.872	81.845	7.246.471
Adições	6.802	339	530	242.853	9.635	442	260.601
Aquisição de CEA VI	-	-	-	856	-	-	856
Depreciação	(78.994)	(903)	(5.863)	-	(65)	(150)	(85.975)
Baixas	(5)	-	-	-	-	-	(5)
Transferências	13.320	628	351	-	(21.132)	6.833	-
Saldos em 31 de março de 2022	6.152.931	287.553	365.625	504.559	22.310	88.970	7.421.948

10. INTANGÍVEL

10.1 Período findo em 31 de março de 2023

								Consolidado
	Contrato energia - PPA	Direitos de autorização	Ativo de direito de uso de arrendamento	Sistema de transmissão	Estudos e projetos	*Software*	Outros	Total
Saldos em 31 de dezembro de 2022	545.257	328.592	103.058	5.145	503.585	63.274	16.990	1.565.901
Adições	-	-	-	-	262	2.883	-	3.145
Amortização	(9.217)	(2.482)	(2.420)	(5)	-	(2.318)	(39)	(16.481)
Efeito de conversão de moeda	-	-	-	-	(10.886)	-	-	(10.886)
Saldos em 31 de março de 2023	536.040	326.110	100.638	5.140	492.961	63.839	16.951	1.541.679

10.2 Período findo em 31 de março de 2022

							Consolidado
	Contrato energia - PPA	Direitos de autorização	Ativo de direito de uso de arrendamento	Sistema de transmissão	Mais valia - Estudos e projetos	Outros (i)	Total
Saldos em 31 de dezembro de 2021	582.124	338.224	109.404	5.166	-	76.693	1.111.611
Adições	-	-	-	-	-	2.204	2.204
Aquisição CEA VI	-	-	-	-	90.800	-	90.800
Amortização	(9.217)	(2.696)	(2.138)	(5)	-	(1.643)	(15.699)
Saldos em 31 de março de 2022	572.907	335.528	107.266	5.161	90.800	77.254	1.188.916

(i) Substancialmente representado por *software*.

Power Purchase Agreement – PPA: decorrem de intangíveis relativos aos contratos de longo prazo de comercialização de energia existentes na data da aquisição de ativos

Direitos de autorização: relativos a intangíveis dos complexos Indaiás, Gargaú, OE&I2, Assuruá 1 e II e Chuí decorrentes de autorizações governamentais para a operação dos parques adquiridos.

Sistemas de transmissão: relativos aos direitos de servidão sobre as linhas dos complexos de Serra das Agulhas e Delta 3.

Estudos e projetos: refere-se aos projetos Goodnight e CEA VI composto por: dados de vento, layout dos aerogeradores e rede de transmissão, estudo técnico de fator de capacidade.

Software: composto pelo desenvolvimento de sistemas proprietários de comercialização de energia e aquisição de sistemas de gestão financeira e administrativa da Companhia.

11. EMPRÉSTIMOS, FINANCIAMENTOS E DEBÊNTURES

11.1 Composição do saldo

	Passivo Circulante		Passivo Não Circulante		Consolidado Total	
	31 de março de 2023	31 de dezembro de 2022	31 de março de 2023	31 de dezembro de 2022	31 de março de 2023	31 de dezembro de 2022
Em moeda nacional						
BNDES	135.500	133.142	1.890.697	1.917.817	2.026.197	2.050.959
BNB	94.367	164.508	1.186.805	987.737	1.281.172	1.152.245
Debêntures	1.017.851	983.024	2.972.552	3.016.024	3.990.403	3.999.048
Nota promissória	169.364	163.313	-	-	169.364	163.313
FDNE	-	-	224.420	219.075	224.420	219.075
CCB	20.609	20.648	26.666	31.667	47.275	52.315
	1.437.691	**1.464.635**	**6.301.140**	**6.172.320**	**7.738.831**	**7.636.955**
Em moeda estrangeira						
Offshore Loan	10.123	279.583	762.060	521.770	772.183	801.353
Bridge Loan	115.952	-	-	-	115.952	-
	126.075	**279.583**	**762.060**	**521.770**	**888.135**	**801.353**
	1.563.766	**1.744.218**	**7.063.200**	**6.694.090**	**8.626.966**	**8.438.308**
Custo de transação	(14.397)	(19.745)	(44.390)	(42.559)	(58.787)	(62.304)
Total	**1.549.369**	**1.724.473**	**7.018.810**	**6.651.531**	**8.568.179**	**8.376.004**

Um resumo dos contratos vigentes, prazos, modalidades, custos e garantias por UGCs da Companhia está apresentado a seguir:

	Instrumento	Vencimento final	Forma de pagamento	Custo da dívida (a.a.)	Garantias	Consolidado 31 de março de 2023	Consolidado 31 de dezembro de 2022
Moeda nacional							
UGC Indaiás	CCB	Julho/2025	mensal	CDI + 2,90%	Aval corporativo, cessão de direitos	47.276	52.315
						47.276	52.315
UGC Delta 2	Debêntures	Dezembro/2026	semestral	IPCA + 7,38%	Fiança bancária parcial, conta reserva, compartilhamento garantias BNDES	30.769	29.594
UGC Delta 3	Debêntures	Dezembro/2029	semestral	IPCA + 7,11%	Fiança bancária, conta reserva, compartilhamento garantias BNDES	218.040	209.932
Omega Geração	Debêntures	Maio/2024	semestral	CDI + 1,20%	-	325.310	314.131
Omega Geração	Debêntures	Maio/2026	semestral	CDI + 1,30%	-	177.163	171.032
Omega Geração	Debêntures	Maio/2026	bullet	IPCA + 5,60%	-	243.442	235.266
Omega Geração	Debêntures	Maio/2027	semestral	IPCA + 5,00%	-	193.298	187.072
Omega Geração	Debêntures	Setembro/2028	bullet	IPCA + 4,37%	-	135.583	134.209
Omega Geração	Debêntures	Setembro/2028	bullet	IPCA + 4,37%	-	62.938	61.004
Omega Geração	Debêntures	Março/2029	anual	CDI + 1,99%	-	935.807	1.052.052
Omega Geração	Debêntures	Junho/2028	semestral	IPCA + 8,50%	Fiança bancária	80.950	77.689
Assuruá 1	Debêntures	Novembro/2030	mensal	IPCA + 7,81%	Fiança bancária, conta reserva, compartilhamento de garantias BNDES/CEF	41.025	39.451
Assuruá II	Debêntures	Junho/2030	semestral	IPCA + 6,66%	Fiança bancária, conta reserva, compartilhamento garantias BNDES	169.993	163.864
OD 4	Debêntures	Janeiro/2024	Customizada	CDI + 2,80%	Cessão de direitos, alienação do ativo e ações	695.896	669.351
Omega Desenvolvimento	Debêntures	Junho/2025	bullet	CDI + 2,76%	Aval acionistas e cessão fiduciária de aplicações financeiras	680.188	654.401
						3.990.402	3.999.048
UGC Delta 1	FINEM BNDES	Outubro/2030	mensal	TJLP + 2,18%	Conta reserva, cessão de direitos, alienação do ativo e ações	116.040	119.482
UGC Serra das Agulhas	FINEM BNDES	Julho/2037	mensal	TJLP + 2,02%	Fiança bancária parcial, conta reserva, cessão de direitos, alienação do ativo e ações	88.541	89.797
UGC Delta 2	FINEM BNDES	Janeiro/2033	mensal	TJLP + 2,27%	Fiança bancária parcial, conta reserva, cessão de direitos, alienação do ativo e ações	225.456	228.468
UGC Delta 3	FINEM BNDES	Março/2034	mensal	TJLP + 2,32%	Fiança bancária, conta reserva, cessão de direitos, alienação do ativo e ações	833.076	842.079

Assuruá II	FINEM BNDES	Junho/2034	mensal	IPCA + 2,75%	Conta reserva, cessão de direitos, alienação do ativo e ações	642.892	649.317
Assuruá 1	FINEM BNDES/CEF	Novembro/2032	mensal	TJLP + 2,92%	Fiança bancária, conta reserva, cessão de direitos, alienação do ativo e ações	120.192	121.816
						2.026.197	2.050.959
UGC Delta 5 e 6	FNE BNB (1)	Maio/2038	mensal	IPCA + 1,75%	Fiança bancária (2), conta reserva	293.183	295.975
UGC Delta 7 e 8	FNE BNB (1)	Janeiro/2039	mensal	IPCA + 2,19%	Fiança bancária (2), conta reserva	277.609	281.131
Assuruá 3	FNE BNB (1)	Novembro/2038	mensal	IPCA + 2,33%	Fiança bancária (2), conta reserva	188.949	190.235
OD 2, 3, 5, 6, 7 e 8	FNE BNB (1)	Julho/2043	mensal	IPCA + 2,04%	Fiança bancária (2), conta reserva	521.432	384.904
						1.281.173	1.152.245
Assuruá 5I, 5II e 5III	FDNE BB	Julho/2041	semestral	IPCA + 2,30%	Fiança bancária (2), conta reserva	224.419	219.075
						224.419	219.075
Omega Desenvolvimento	Nota promissória	Agosto/2023	semestral	CDI + 1,80%	-	169.364	163.313
						169.364	163.313
Total moeda nacional						7.738.831	7.636.955
Moeda estrangeira							
Omega US	Offshore Loan	Agosto/2024	bullet	USD + 5,65%	Aval corporativo	512.266	533.644
Omega US	Offshore Loan	Agosto/2024	bullet	USD + 7,50%	Aval corporativo	259.917	267.709
Omega US	Bridge Loan	Dezembro/2023	bullet	SOFR + 1,50%	Aval corporativo	115.952	-
						888.135	801.353
Total moeda estrangeira						888.135	801.353
						8.626.966	**8.438.308**

[1] Considera bônus de adimplência de 15% conforme contrato de financiamento do BNB.
[2] Cessão de direitos creditórios, alienação do ativo e ações são concedidos como garantias aos fiadores.

O prazo e custo médio nominal da dívida em 31 de março de 2023 era de 4,7 anos e 10,34% a.a., resultante de premissas de longo prazo de IPCA, CDI e câmbio.

11.2 Movimentação do saldo

A movimentação dos empréstimos, financiamentos e debêntures do período é demonstrada a seguir:

	Consolidado
Saldos em 31 de dezembro de 2022	**8.376.004**
Captações	249.976
Pagamento de principal	(123.961)
Encargos financeiros pagos	(163.633)
Encargos financeiros provisionados	251.402
Efeito de conversão de moeda	(25.125)
Amortização de custo de transação	3.516
Saldos em 31 de março de 2023	**8.568.179**

	Consolidado
Saldos em 31 de dezembro de 2021	**6.038.433**
Captações	267.297
Recompra de debêntures	(57.200)
Pagamento de principal	(213.717)
Encargos financeiros pagos	(125.471)
Encargos financeiros provisionados	172.377
Amortização de custo de transação	3.157
Saldos em 31 de março de 2022	**6.084.876**

11.2.1 Captações no período

Durante o período findo em 31 de março de 2023, as controladas obtiveram os seguintes recursos:

			Consolidado
Empresa	**Data da contratação**	**Dívida**	**Montante contratado**
Assuruá 4	jan/23	BNB	130.024
Goodnight I Class B Member LLC	mar/23	Bridge Loan	119.952
			249.976

Em janeiro de 2023, o Banco do Nordeste do Brasil (BNB) concluiu o terceiro desembolso relacionado aos contratos de financiamento das SPEs do projeto Assuruá 4 (OD 5, OD 6, OD7 e

OD8) no valor de R$ 130.024. Os recursos captados pelas SPEs serão amortizados a partir de agosto de 2023, mensalmente, de forma customizada e sobre eles incidem juros de IPCA + 2,04% a.a. (considerado o bônus de adimplência). Os juros serão pagos trimestralmente no período de carência e mensalmente a partir do início das amortizações.

Em janeiro de 2023, os vencimentos dos instrumentos de Offshore Loan (US$35.000 e US$15.000), contratados pela Omega Digital Renewable Energy, foram postergados para agosto de 2024 e, desde então, incide sobre o saldo devedor juros de 7,50% a.a. As captações serão amortizadas em dólar, em parcela única no vencimento, e os juros serão pagos semestralmente a partir de julho de 2023.

Em março de 2023, sindicato composto por Mufg Bank LTD., Sumitomo Mitsui Banking Corporation e Cooperatieve Rabobank U.A., New York Branch concluiu o primeiro desembolso relacionado aos contratos de financiamento do projeto Goodnight 1 no valor de US$ 22.770, equivalente a R$119.952 à data do desembolso. Os recursos captados serão amortizados em dezembro de 2023 (conforme entrada em operação comercial do parque eólico), em vencimento único (*bullet*) e sobre eles incidem juros de SOFR + 1,25% a.a. os quais são pagos mensalmente.

11.2.2 Liquidações do período

Durante o período findo em 31 de março de 2023, as controladas efetuaram as seguintes liquidações de principal:

		Consolidado
UGCs	**Dívida**	**Montante**
Omega Geração	Debêntures	(78.750)
Indaiás	CCB	(5.000)
Delta 1	BNDES	(3.806)
OG1	BNDES	(5.264)
Delta 3	BNDES	(11.649)
Delta 5 e 6	FDNE - BNB	(12.109)
Assuruá II	BNDES	(1.806)
Assuruá 3	FDNE - BNB	(1.557)
Delta 7 e 8	FDNE - BNB	(4.020)
		(123.961)

11.3 Cronograma de pagamento

Os fluxos de pagamentos futuros da dívida são os seguintes:

	Principal	Juros	Total
2023	601.222	570.262	1.171.484
2024 a 2026	3.574.921	1.747.286	5.322.207
2027 a 2029	2.015.106	980.541	2.995.647
2030 a 2032	920.070	328.023	1.248.093
2033 a 2035	548.577	129.428	678.005
2036 a 2038	280.631	58.017	338.648
2039 a 2041	119.318	21.098	140.416
2042 a 2044	46.874	2.466	49.340
	8.106.719	**3.837.121**	**11.943.840**

O fluxo de caixa das amortizações da dívida trata-se de projeção, considerando os fluxos contratuais de amortização de principal, juros e estimativas de inflação e de curva de juros básicos.

11.4 Garantias

As garantias dos financiamentos e debêntures dos projetos são as usuais a um *Project Finance*, incluindo: contas reservas, cessão dos direitos creditórios e emergentes da autorização, alienação das máquinas e equipamentos, alienação das ações das SPES dos projetos e quando aplicável, cartas de fiança bancária. A 1ª, 2ª e 3ª emissões de debêntures da Omega não possuem garantias. A 4ª emissão de debêntures da Omega é garantida por fiança bancária. A

1ª emissão de nota promissória da Omega Desenvolvimento conta com aval corporativo, assim como a 1ª emissão de debêntures da Omega Desenvolvimento, que além do aval, é garantida por alienação fiduciária de ações da Omega Geração. Os financiamentos contratados pela Omega Digital Renewables são garantidos por aval corporativo e aplicações financeiras.

11.5 *Covenants* financeiros

A Companhia, suas controladas e *joint ventures* estão sujeitas a índices de restrição de endividamento (*covenants*), notadamente o Índice de Capital Próprio (ICP), Índice de Cobertura do Serviço da Dívida (ICSD) e o Índice Financeiro (Dívida Líquida/EBITDA), o cálculo depende do formato de financiamento adquirido por cada entidade do Grupo. O não cumprimento desses *covenants* limita a distribuição de dividendos acima do mínimo obrigatório e, em alguns casos, pode resultar em aceleração do vencimento das dívidas. Os *covenants* existentes em 31 de março de 2023, de apuração anual do grupo por UGC são detalhados a seguir:

	ICP	ICSD	Dívida líquida/EBITDA	Tipo
UGC Indaiás	N.A.	N.A.	< 3,0	Vencimento Antecipado
UGC Delta 1	N.A.	≥ 1,3	N.A.	Vencimento Antecipado
UGC Serra das Agulhas	≥ 25%	≥ 1,2	N.A.	Vencimento Antecipado
UGC Delta 2	≥ 25%	≥ 1,1	N.A.	Vencimento Antecipado
UGC Delta 3	N.A.	≥ 1,1	N.A.	Vencimento Antecipado
UGC Delta 5	N.A.	≥ 1,2	N.A.	Distribuição Capital
UGC Delta 6	N.A.	≥ 1,2	N.A.	Distribuição Capital
UGC Delta 7	N.A.	≥ 1,2	N.A.	Distribuição Capital
UGC Delta 8	N.A.	≥ 1,2	N.A.	Distribuição Capital
Assuruá 1	N.A.	≥ 1,2	N.A.	Vencimento Antecipado
Assuruá II	N.A.	≥ 1,2	N.A.	Vencimento Antecipado
Assuruá 3	N.A.	≥ 1,2	N.A.	Distribuição Capital

Para a Omega Geração, no âmbito da sua 1ª, 2ª e 3ª emissões de debêntures, há exigência de cumprimento trimestral do índice financeiro, sendo o índice calculado com base nas informações dos últimos doze meses, sempre considerando o resultado proforma nos casos em que houver aquisição de participação societária, seguindo a metodologia determinada nas respectivas escrituras de emissão das debêntures, conforme abaixo:

Período de apuração	Índice financeiro
Dez/2022 até o vencimento	4,50

Em 31 de março de 2023, a Omega Geração cumpriu integralmente essa cláusula restritiva.
O cumprimento do ICP e ICSD é verificado com base nas datas bases estipuladas nos contratos firmados entre as sociedades de propósito específico detentora dos projetos e respectivos agentes credores. A administração acompanha os cálculos destes índices periodicamente a fim de verificar indícios de não cumprimento dos termos contratuais. Em 31 de março de 2023, todas as empresas do Grupo estão em cumprimento em relação às obrigações de apuração de ICP e ICSD.

12. FORNECEDORES

	Consolidado	
	31 de março de 2023	31 de dezembro de 2022
Fornecedores O&M, equipamentos e serviços	130.300	98.523
Compra de energia	106.362	123.824
Contas a pagar ACR	220.816	193.910
	457.478	**416.257**
Apresentados no passivo:		
Circulante	251.049	236.734
Não circulante	206.429	179.523

Fornecedores O&M, equipamentos e serviços: representados substancialmente por: (i) fornecedores de O&M, (ii) compra de equipamentos nas empresas OD4 e Assuruá 5, e respectiva capitalização dos custos financeiros envolvidos para a aquisição destes equipamentos, e (iii) prestadores de serviços terceirizados, as atividades de operação e manutenção de suas centrais geradoras de energia elétrica, comumente com o próprio fornecedor dos equipamentos de cada parque.

Compra de energia ACL: as compras de energia são realizadas substancialmente para a cobertura das garantias físicas das UGCs, de acordo com a estratégia de sazonalização de cada unidade.

Contas a pagar ACR: o saldo a pagar decorre do mecanismo de ajuste da contabilização CCEE, conforme descrito na Nota 6.

O prazo médio de pagamento da Companhia é de, aproximadamente, 30 dias e sobre os saldos não há incidência de juros.

13. OBRIGAÇÕES TRABALHISTAS E TRIBUTÁRIAS

	Consolidado	
	31 de março de 2023	31 de dezembro de 2022
Obrigações trabalhistas		
Salários e encargos	12.009	2.945
Passivos trabalhistas	18.275	45.889
Obrigações tributárias		
IRPJ e CSLL a recolher	12.344	7.735
Impostos a pagar	38.222	37.129
Tributos retidos sobre terceiros	8.261	8.837
	89.111	**102.535**

Passivos trabalhistas: Referem se à contas a pagar de PPR (Programa de Participação nos Resultados), 13º salário e férias.

Impostos a pagar: Referem se substancialmente a PIS e Cofins diferido e ICMS.

Tributos retidos sobre terceiros: Referem se substancialmente aos impostos CSRF, ISS e INSS sobre serviços tomados de terceiros.

Apresentamos a seguir a movimentação do IR/CS a recolher:

	Consolidado
Saldos em 31 de dezembro de 2022	**7.735**
Pagamentos	(9.183)
Provisão com impacto no resultado	17.505
Compensações	(3.364)
Reclassificação e ajustes	(348)
Saldos em 31 de março de 2023	**12.344**

14. CONTAS A PAGAR AQUISIÇÃO DE EMPRESAS

	Consolidado	
	31 de março de 2023	31 de dezembro de 2022
Contas a pagar aquisição Goodnight (i)	80.931	83.117
Contas a pagar VDB3 (ii)	7.155	7.155
Contas a pagar CEA VI (iii)	105.652	102.326
Nota promissória (iv)	8.057	65.478
	201.795	**258.076**
Apresentados no passivo:		
Circulante	69.614	64.653
Não Circulante	132.181	193.423

(i)Em 30 de junho de 2022, a Companhia adquiriu projetos para implantação de um complexo eólico localizado no estado do Texas, EUA.

(ii)Em 23 de dezembro de 2022, a Companhia concluiu a compra de 50% de VDB3, o valor refere-se a estimativa de ajuste de preço de compra.

(iii)Em 07 de março de 2022, a Companhia adquiriu os projetos de expansão do complexo CEA VI no montante de R$ 92.562. Os valores são atualizados pelo CDI até a data do pagamento.

(iv)Refere-se à aquisição das debêntures de Assuruá 4 e Assuruá 5 e pagamento do prêmio do desenvolvedor no montante total de R$ 116.430. Em 2022 e período findo em 31 de março de 2023, foram pagas duas parcelas no montante de R$ 51.250 mais atualização monetária.

15. TRIBUTOS SOBRE O LUCRO

O total demonstrado como resultado de tributos sobre o lucro no resultado está reconciliado com as alíquotas estabelecidas pela legislação, como segue:

	Consolidado	
	31 de março de 2023	31 de março de 2022
Resultado antes do imposto de renda e contribuição social	**(67.868)**	**(82.860)**
Alíquota nominal	34%	34%
Imposto de renda e contribuição apurados pela alíquota corrente	23.075	28.172
Adições (exclusões) de natureza permanente	243	(31)
Equivalência patrimonial	6.339	2.525
Amortização DTL compra vantajosa Chuí	-	1.551
IRPJ e CSLL diferidos não constituídos sobre prejuízos fiscais, base negativa e diferenças temporárias	(43.382)	(34.634)
Diferença de apuração pelo regime de lucro presumido das subsidiárias	(2.383)	(11.320)
Outros	(38)	691
Despesa de IRPJ e CSLL no resultado	**(16.146)**	**(13.046)**
Corrente	**(17.504)**	**(12.295)**
Diferido	**1.358**	**(751)**
Alíquota efetiva de imposto de renda e contribuição social - %	-22,59%	-15,74%

15.1 Saldo do imposto de renda e contribuição social diferidos

	Consolidado	
	31 de março de 2023	31 de dezembro de 2022
Entidades legais com ativos fiscais diferidos		
Prejuízo fiscal e base de cálculo negativa de CSLL - outros	1.923	1.239
Ativo fiscal diferido	**1.923**	**1.239**
Diferença na tributação pelo regime de caixa e competência das subsidiárias	(3.344)	(5.802)
IR/CS diferidos na aquisição de Chuí e Ventos da Bahia 1 e 2 na Omega Geração	(22.606)	(23.691)
IR/CS diferidos na aquisição de Ventos da Bahia 3 na Omega Geração	(4.239)	(4.239)
IR/CS diferidos sobre ganho com MTM em operações de trading na Omega Geração	(24.084)	(21.215)
Passivo fiscal diferido	**(54.273)**	**(54.947)**
Total imposto de renda e contribuição social diferidos	**(52.350)**	**(53.708)**

Em 31 de março de 2023, a controlada, Omega Geração apresentava saldo acumulado de prejuízos fiscais e de base negativa de contribuição social no valor de R$1.144.812, para o qual não houve constituição de tributos diferidos ativos em face de não haver expectativa de lucros futuros tributáveis para a sua compensação. Esses prejuízos não estão sujeitos ao prazo decadencial, permanecendo o crédito fiscal disponível para a Omega por tempo indeterminado. Na medida em que se tornar provável a geração de lucro tributável, a Omega poderá registrar parte desse ativo.

16. PASSIVOS DE ARRENDAMENTOS

Os saldos dos passivos de arrendamento de terras da Omega Energia, organizados por UGC, são apresentados a seguir:

UGC	% Arrendamento sobre geração	Término	31 de março de 2023
Omega Geração - Controladora	-	2025	8.672
Omega Geração - Filial Gargaú	1,75	2032	3.874
Omega Geração - Filial Chuí	1,80	2050	48.366
Delta 1	1,67	2047	9.216
Delta 2	1,80	2049	14.577
Delta 3	0,60	2051	18.945
Delta 5	0,60	2053	3.128
Delta 6	0,60	2053	3.001
Delta 7	0,60	2045	3.788
Delta 8	0,60	2045	2.101
Total			**115.668**
Apresentados no passivo:			
Circulante			16.376
Não circulante			99.292
Total			**115.668**

Os saldos dos passivos de locação de veículos da Omega Energia, organizados por UGC, são apresentados a seguir:

Notas Explicativas

UGC	Término	31 de março de 2023
Omega Geração - Controladora	2025	693
Indaiá Grande	2025	208
Delta 1	2024	92
Serra das Agulhas	2024	85
Delta 2	2024	115
Delta 3	2024	38
Delta 5	2025	315
CEA II	2025	486
Total		**2.032**
Apresentados no passivo:		
Circulante		1.158
Não circulante		874
Total		**2.032**

O ativo intangível decorrente do direito de uso está demonstrado na Nota 10.

A Companhia determinou as suas taxas de desconto, com base nas taxas de juros livres de risco observadas no mercado brasileiro, para os prazos de seus contratos, ajustadas à realidade da Companhia ("*spread*" de crédito). Os "*spreads*" foram obtidos conforme os contratos de financiamento em cada UGC. As taxas de desconto utilizadas para o cálculo do valor presente dos contratos de arrendamento para cada UGC são apresentadas abaixo:

UGC	%
Omega Geração - Controladora	7,70
Omega Geração - Filial Gargaú	9,72
Omega Geração - Filial Chuí	12,12
Delta 1	9,45
Delta 2	9,70
Delta 3	10,08
Delta 5	9,42
Delta 6	9,42
Delta 7	9,90
Delta 8	9,90

A movimentação do passivo de arrendamento é apresentada a seguir:

	Veículos	Terras	Consolidado Total
Saldos em 31 de dezembro de 2022	**2.332**	**116.813**	**119.145**
Juros incorridos sobre o passivo	40	2.885	2.925
Pagamento de arrendamentos	(340)	(4.030)	(4.370)
Saldos em 31 de março de 2023	**2.032**	**115.668**	**117.700**

Existem outros contratos de arrendamento, como por exemplo, pequenos imóveis, contudo não foram enquadrados dentro da política por possuírem baixo valor por conjunto de bens arrendados em um contrato de arrendamento. Para o período findo em 31 de março de 2023, o montante de despesas de arrendamento de baixo valor e de contratos de curto prazo foi de R$195 (R$194 em 31 de março de 2022).

Por definição interna, a companhia não toma créditos de PIS/COFINS as operações de arrendamento de terras, conforme deliberação da CVM 859/20.

17.PARTES RELACIONADAS

A Omega Energia é controlada por um grupo de acionistas formado por (i) Lambda 3 Fundo de Investimento em Participações Multiestratégia ("Lambda") e (ii) determinados fundos de investimento sob gestão da Tarpon Gestora de Recursos S.A. ("Fundos Tarpon").

As informações apresentadas a seguir estão resumidas por UGC contraparte, quando forem relacionadas aos saldos com empresas dentro da Omega Energia sob controle da Omega Geração e Omega Desenvolvimento.

Notas Explicativas

17. Partes Relacionadas

17.1 Ativos e passivos consolidados

O grupo de outros créditos e outras obrigações referem-se à alocação de custos de folha de pagamento, rateio de gastos administrativos (aluguéis, condomínio, serviços de terceiros, materiais de escritório e limpeza, entre outros) e mútuo com funcionários.

	31 de março de 2023					31 de dezembro de 2022				
		Ativo		Passivo			Ativo		Passivo	
	Clientes	Dividendos a receber	Outros créditos	Dividendos a pagar	Outras obrigações	Clientes	Dividendos a receber	Outros créditos	Dividendos a pagar	Outras obrigações
Grupo Omega Desenvolvimento de Energia										
Omega Desenvolvimento de Energia	-	-	22	-	(61)	-	-	442	-	(770)
Joint ventures										
Pipoca	-	4.040	40	-	-	-	4.040	312	-	-
Pirapora	-	16.633	35	-	-	-	-	40	-	(7)
Outras partes relacionadas										
Cemig (i)	811	-	-	-	-	811	-	-	-	-
Mútuo a funcionários (ii)	-	-	60.045	-	-	-	-	67.379	-	-
Outras	-	-	20	(910)	-	-	-	16	(910)	-
Total	811	20.673	60.162	(910)	(61)	811	4.040	68.189	(910)	(777)

(i) Determinadas controladas da Omega Geração possuem transações de compra e venda de energia com a Cemig, considerada parte relacionada da Omega Energia em função de sua participação acionária na Joint Venture Pipoca.
(ii) Em 29 de junho de 2020, a Companhia firmou contratos de Mútuo com colaboradores elegíveis ao terceiro plano de outorga de opções de compra de ações no montante de R$ 73.035, atualizados mensalmente a 100% do CDI + 0,5% a.a. com vencimento final em 30 de junho de 2025, sendo que as amortizações serão feitas anualmente, iniciando em 30 de junho de 2021. Os valores foram transferidos aos colaboradores nos dias 16 de setembro de 2020 e 21 de junho de 2021. Em 07 de março de 2023, parte dos contratos teve vencimento prorrogado para 2028.

17.1.1 Movimentação dos dividendos

Apresentamos a seguir a movimentação dos dividendos:

	Consolidado	
	A receber	A pagar
Saldos em 31 de dezembro de 2022	4.040	(910)
Declarados / provisionados	16.633	-
Saldos em 31 de março de 2023	20.673	(910)

17.2 Demonstração de resultados consolidados

Eventualmente são realizadas operações de compra e venda de energia entre partes relacionadas.

	31 de março de 2023			31 de março de 2022		
	Receita operacional líquida	Custos da operação, conservação e compras	Administrativas, pessoal e gerais	Receita operacional líquida	Custos da operação, conservação e compras	Administrativas, pessoal e gerais
Grupo Omega Desenvolvimento de Energia						
Omega Desenvolvimento de Energia	-	-	(200)	-	-	-
Joint ventures						
Pipoca	-	(33)	(87)	-	-	-
Outras partes relacionadas						
Cemig (i)	21.602	-	-	27.450	-	-
Total	21.602	(33)	(287)	27.450	-	-

(i) Determinadas controladas da Omega Geração possuem transações de compra e venda de energia com a Cemig, considerada parte relacionada do grupo em função de sua participação acionária na *Joint Venture* Pipoca.

17.3 Remuneração do pessoal chave da Administração para o período findo em 31 de março

A tabela a seguir apresenta a remuneração total estabelecida para os membros da Diretoria Executiva, Conselhos de Administração e Fiscal e Comitê de auditoria da Companhia:

	31 de março de 2023	31 de março de 2022
Salário e encargos	2.523	2.922
Benefícios diretos e indiretos	48	41
Remuneração variável	3.439	3.043
	6.010	6.006

Há também o seguro de D&O que tem cobertura sobre custos de defesa, acordos judiciais e extrajudiciais, além de indenizações, tais coberturas se estendem aos conselheiros, diretores e gerentes ou qualquer outra pessoa física com poder de gestão dentro da Companhia.

18. PATRIMÔNIO LÍQUIDO

18.1 Capital social

O capital social totalmente subscrito e integralizado em 31 de março de 2023 é de R$ 4.439.360, representado por 622.730.556 ações ordinárias.

A composição acionária da Companhia está composta conforme a seguir:

	31 de março de 2023		31 de dezembro de 2022	
	Ações	%	Ações	%
Tarpon Gestora de Recursos S.A. ([1])	193.735.433	31,11	193.542.033	31,08
Lambda ([2])	92.367.272	14,83	90.565.972	14,54
Actis LLP	166.986.292	26,82	166.986.292	26,82
Demais acionistas	169.641.559	27,24	171.636.259	27,56
	622.730.556	100	622.730.556	100

[1] A participação da Tarpon Gestora de Recursos S.A. é detida por fundos de investimentos que estão sob sua gestão discricionária.
[2] A participação da Lambda é composta pelas empresas: Lambda3 Fundo de Investimento em Participações Multiestratégia; Lambda Energia S.A.; Lambda II Energia S.A. e Lambda III Energia S.A.

18.2 Resultado por ação

A tabela a seguir apresenta o prejuízo por ação básico e diluído para o período findo em 31 de março:

	Controladora	
	31 de março de 2023	31 de março de 2022
Numerador		
Prejuízo do período	(90.291)	(95.906)
Denominador		
Média ponderada do número de ações – milhares	125.090	183.837
Prejuízo por ação básico (em Reais)	(0,6737)	(0,5217)
Numerador		
Prejuízo do período	(90.291)	(95.906)
Denominador		
Média ponderada do número de ações – milhares	125.090	183.837
Prejuízo por ação diluído (em Reais)	(0,6737)	(0,5217)

Em 31 de março de 2023, o total de 3.668.366 opções outorgadas e não exercidas, não foram consideradas no cálculo do lucro por ação diluído dado que não causam efeito diluidor no período.

18.3 Participação de não controladores

O saldo em 31 de março de 2023 de R$ 28.541 refere-se à participação que a M. Dias detém sobre a controlada Delta 7 e 8 Holding S.A.

19. RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA

O quadro a seguir apresenta a receita operacional líquida para o período de 31 de março:

		Consolidado
	31 de março de 2023	31 de março de 2022
Vendas no ACR		
Vendas no ACR	123.027	56.871
Vendas Proinfa	2.595	-
Excedente/(déficit) CCEAR	(28.918)	914
LER	78.102	73.628
Vendas no ACL	444.295	417.643
MCP	20.120	20.351
Venda de crédito de carbono	220	-
MTM carteira de trading	12.015	15.116
Impostos e deduções de vendas		
PIS e COFINS	(49.120)	(43.528)
ICMS	(19.005)	(5.579)
Deduções de vendas	-	(1.497)
	583.331	**533.919**

No período findo em 31 de março de 2023 e 2022, a Companhia não possuía clientes que participavam individualmente com percentual superior a 5% da receita operacional líquida consolidada.

20. CUSTOS DA OPERAÇÃO, CONSERVAÇÃO E COMPRAS

		Consolidado
	31 de março de 2023	31 de março de 2022
Compra de energia	(296.128)	(275.777)
Depreciação e amortização	(103.519)	(98.184)
O&M	(53.806)	(56.477)
Encargos regulatórios	(27.973)	(22.135)
Crédito de Pis e Cofins sobre custos	34.692	27.748
(-) Gastos capitalizados	173	-
Outros	(4.729)	(3.380)
	(451.290)	**(428.205)**

21. DESPESAS ADMINISTRATIVAS E GERAIS

		Consolidado
	31 de março de 2023	31 de março de 2022
Despesas de pessoal	(35.102)	(38.125)
Depreciação e amortização	(3.853)	(3.490)
Serviços de consultoria e auditoria	(13.753)	(2.804)
Serviços de terceiros	(2.349)	(2.329)
Publicações e propaganda	(1.576)	(1.189)
(-) Gastos capitalizados	27.283	12.449
Outras	(941)	(3.345)
	(30.291)	**(38.833)**

22. RESULTADO FINANCEIRO

	Consolidado	
	31 de março de 2023	31 de março de 2022
Receitas financeiras		
Juros sobre aplicações financeiras	50.317	29.527
Outras receitas	2.586	2.086
(-) Receitas capitalizados	(10.729)	(3.705)
Pis e Cofins sobre receitas financeiras	(1.291)	(1.136)
	40.883	**26.772**
Despesas financeiras		
Juros sobre empréstimos, financiamentos e debêntures	(251.401)	(172.377)
Comissão sobre fiança	(8.385)	(8.915)
Custo de transação	(3.516)	(3.157)
Juros sobre arrendamentos operacionais	(2.926)	(3.001)
Atualização monetária contas a pagar aquisição de Assuruá 1 e II	-	(4.301)
(-) Gastos capitalizados	60.992	15.050
Outras despesas	(23.927)	(10.149)
	(229.163)	**(186.850)**
Resultado financeiro líquido	**(188.280)**	**(160.078)**

23. INSTRUMENTOS FINANCEIROS

23.1 Classificação dos instrumentos financeiros

Apresenta-se a seguir o valor contábil de todos os instrumentos financeiros reconhecidos no Balanço Patrimonial da Companhia:

			Consolidado
	31 de março de 2023	31 de dezembro de 2022	Categoria
Caixa e equivalentes	1.152.568	1.473.012	A
Aplicações financeiras - Caixa restrito	230.348	211.069	A
Clientes	317.638	357.208	A
Contratos futuros de energia ativos	2.318.691	2.432.748	B
Empréstimos, financiamentos e debêntures	8.568.179	8.376.004	A
Fornecedores	457.478	416.257	A
Passivos de arrendamentos	117.700	119.145	B
Contratos futuros de energia passivos	2.217.501	2.343.605	B

A – Ativos e passivos financeiros mensurados ao custo amortizado
B – Ativos e passivos financeiros mensurados ao valor justo

Devido ao ciclo de curto prazo, pressupõe-se que o valor justo dos saldos de caixa e equivalentes de caixa, contas a receber de clientes e contas a pagar a fornecedores estejam próximos aos seus valores contábeis. Em relação ao caixa restrito, são efetuadas aplicações em títulos de taxas pós fixadas, atreladas ao CDI e presume-se que seu valor justo esteja próximo ao saldo contábil. Em relação aos empréstimos e financiamentos, a Companhia possui operações contratadas substancialmente com o BNDES, remuneradas à TJLP, que é um instrumento de financiamento de projetos de longo prazo, para o qual não existe um mercado ativo, portanto, presume-se que o valor contábil esteja próximo ao valor justo.

Os instrumentos financeiros da Companhia apresentados acima são classificados a nível 2 da hierarquia de valor justo.

23.2 Contratos futuros de comercialização de energia

	Consolidado	
	31 de março de 2023	31 de dezembro de 2022
Ativo circulante	842.933	960.488
Ativo não circulante	1.475.758	1.472.260
Passivo circulante	(828.811)	(949.542)
Passivo não circulante	(1.388.690)	(1.394.063)
Total do ativo líquido	101.190	89.142

As operações de trading compreendem posições *forward*, e são transacionadas em mercado ativo e, para fins de mensuração contábil, atendem a definição de instrumentos financeiros ao valor justo.

A Companhia tem contratos futuros de energia com vencimento até 2037. O resultado real dos instrumentos financeiros (contratos futuros) pode variar, uma vez que as marcações desses contratos foram realizadas considerando as respectivas datas-bases e o preço de mercado para valorar as exposições.

O valor justo dos contratos de compra e venda de energia da Companhia foi determinado por meio de informações disponíveis no mercado e metodologias apropriadas de avaliação. A taxa de desconto utilizada tem como referência a taxa de retorno livre de risco de mercado, ajustada pelo índice de inflação de cada contrato.

24. EVENTOS SUBSEQUENTES

24.1 Captação Bridge Loan

Em abril de 2023, sindicato composto por Mufg Bank LTD., Sumitomo Mitsui Banking Corporation e Cooperatieve Rabobank U.A., New York Branch concluiu o segundo desembolso relacionado aos contratos de financiamento do projeto Goodnight 1 no valor de US$ 13.423, equivalente a R$ 63.637 à data do desembolso. Os recursos captados serão amortizados em dezembro de 2023 (conforme entrada em operação comercial do parque eólico), em vencimento único (*bullet*) e sobre eles incidem juros de SOFR + 1,25% a.a. os quais são pagos mensalmente.

* * *

Notas Explicativas Demonstração do Desempenho

GOVERNANÇA CORPORATIVA

CONSELHO DE ADMINISTRAÇÃO
José Carlos Reis de Magalhães Neto
Roberto da Cunha Castello Branco
Antonio Augusto Torres de Bastos Filho
Eduardo Mufarej
Eduardo de Toledo
Gustavo Rocha Gattass
Pedro de Andrade Faria
Michael Harrington
Nicolas Escallon

CONSELHO FISCAL
Membro efetivos
Bruno Meirelles Salotti
Ricardo Scalzo
Marcos Almeida Braga

Membro suplentes
Tiago Isaac
Luiz Fernando Ferraz de Rezende
Vera Elias

COMITÊ DE AUDITORIA E GESTÃO DE RISCOS
Eduardo de Toledo
Flávio César Maia Luz
Walter Iorio

DIRETORIA ESTATUTÁRIA
Antonio Augusto Torres de Bastos Filho
Andrea Sztajn
Alexandre Tadao Amoroso Suguita

Wiliam Franco de Oliveira
Contador
CRC 1SP256533/O-3

* * *

RELATÓRIO DOS AUDITORES INDEPENDENTES

Comentário do Desempenho

Pareceres e Declarações / Relatório da Revisão Especial - Sem Ressalva

Relatório sobre a revisão de informações trimestrais

Aos Administradores e Acionistas
Omega Energia S.A.

Introdução

Revisamos as informações contábeis intermediárias, individuais e consolidadas, da Omega Energia S.A. ("Companhia"), contidas no Formulário de Informações Trimestrais (ITR) referente ao trimestre findo em 31 de março de 2023, que compreendem o balanço patrimonial em 31 de março de 2023 e as respectivas demonstrações do resultado, do resultado abrangente, das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o período de três meses findo nessa data, incluindo as notas explicativas.

A administração é responsável pela elaboração das informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas de acordo com o Pronunciamento Técnico CPC 21 - "Demonstração Intermediária" e com a norma internacional de contabilidade 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, aplicáveis à elaboração das Informações Trimestrais (ITR). Nossa responsabilidade é a de expressar uma conclusão sobre essas informações contábeis intermediárias com base em nossa revisão.

Alcance da revisão

Conduzimos nossa revisão de acordo com as normas brasileiras e internacionais de revisão de informações intermediárias (NBC TR 2410 - "Revisão de Informações Intermediárias Executada pelo Auditor da Entidade" e ISRE 2410 - Review of Interim Financial Information Performed by the Independent Auditor of the Entity, respectivamente). Uma revisão de informações intermediárias consiste na realização de indagações, principalmente às pessoas responsáveis pelos assuntos financeiros e contábeis e na aplicação de procedimentos analíticos e de outros procedimentos de revisão. O alcance de uma revisão é significativamente menor do que o de uma auditoria conduzida de acordo com as normas de auditoria e, consequentemente, não nos permitiu obter segurança de que tomamos conhecimento de todos os assuntos significativos que poderiam ser identificados em uma auditoria. Portanto, não expressamos uma opinião de auditoria.

Conclusão sobre as informações intermediárias

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 acima referidas não foram elaboradas, em todos os aspectos relevantes, de acordo com o CPC 21 e o IAS 34, aplicáveis à elaboração das Informações Trimestrais (ITR), e apresentadas de forma condizente com as normas expedidas pela Comissão de Valores Mobiliários.

Outros assuntos

Demonstrações do valor adicionado

As informações trimestrais acima referidas incluem as Demonstrações do Valor Adicionado (DVA), individuais e consolidadas, referentes ao período de três meses findo em 31 de março de 2023, elaboradas sob a responsabilidade da administração da Companhia e apresentadas como informação suplementar para fins do IAS 34. Essas demonstrações foram submetidas a procedimentos de revisão executados em conjunto com a revisão das informações trimestrais, com o objetivo de concluir se elas estão conciliadas com as informações contábeis intermediárias e registros contábeis, conforme aplicável, e se sua forma e conteúdo estão de acordo com os critérios definidos no Pronunciamento Técnico CPC 09 - "Demonstração do Valor Adicionado". Com base em nossa revisão, não temos conhecimento de nenhum fato que nos leve a acreditar que essas demonstrações do valor adicionado não foram elaboradas, em todos aspectos relevantes, segundo os critérios definidos nesse Pronunciamento Técnico e de forma consistente em relação às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas tomadas em conjunto.

São Paulo, 3 de maio de 2023

PricewaterhouseCoopers
Auditores Independentes Ltda.
CRC 2SP000160/O-5

Adriano Formosinho Correia
Contador CRC 1BA029904/O-5

Comentário do Desempenho

Pareceres e Declarações / Declaração dos Diretores sobre as Demonstrações Financeiras

Declaração dos Diretores sobre as Demonstrações Financeiras

Em atendimento ao disposto no inciso VI, parágrafo 1º do artigo 25 da instrução CVM nº 480/09, os diretores da Omega Energia S.A. declaram que reviram, discutiram, aprovam e concordam com as Informações Contábeis Intermediárias da Companhia, individuais e consolidadas, do período findo em 31 de março de 2023.

São Paulo, 3 de maio de 2023

Antonio Augusto de Torres Bastos Filho
Diretor Presidente

Andrea Sztajn
Diretora Financeira

Alexandre Tadao Amoroso Suguita
Diretor sem Designação Específica

Comentário do Desempenho

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

Declaração dos Diretores sobre o Relatório do Auditor Independente

Em atendimento ao disposto nos incisos V e VI do artigo 25 da instrução CVM nº 480/09, os diretores executivos da Omega Energia S.A declaram que:

(i) Reviram, discutiram e concordam com as opiniões expressas no parecer da PricewaterhouseCoopers Auditores Independentes Ltda, relativamente as Informações Contábeis Intermediárias da Companhia, individuais e consolidadas da Companhia do período findo em 31 de março de 2023.

São Paulo, 3 de maio de 2023

Antonio Augusto de Torres Bastos Filho
Diretor Presidente

Andrea Sztajn
Diretora Financeira

Alexandre Tadao Amoroso Suguita
Diretor sem Designação Específica

Notas Explicativas

1. CONTEXTO OPERACIONAL

A Omega Energia S.A. ("Controladora" ou "Omega Energia") constituída em 27 de maio de 2021 é uma sociedade por ações de capital aberto sediada em São Paulo (São Paulo), na Rua Elvira Ferraz, nº 68, 12º andar, conjunto 123 e 124, Bairro Vila Olímpia, cujas ações são negociadas, a partir de 27 de dezembro de 2021, na B3 S.A. – Brasil, Bolsa, Balcão ("B3"), no segmento de governança corporativa Novo Mercado, sob o código MEGA3.

A Companhia tem por objeto social: (a) participação e desenvolvimento, diretamente ou por meio de *joint venture*, consórcio ou qualquer outra sociedade em cujo capital social a Companhia tenha participação, de ativos de energia renovável, incluindo, mas não se limitando a, pequenas centrais hidrelétricas (PCH), parques eólicos (CGE), usinas solares (CGS) e usinas termelétricas movidas a biomassa (UTE), bem como em empresas que atuam na comercialização de energia elétrica e eficiência energética; (b) participação em outras sociedades como sócia, acionista ou quotista, no Brasil ou no exterior; e (c) atividades acessórias necessárias ao cumprimento do objeto social da Companhia.

A Omega Energia funciona como holding pura não realizando qualquer tipo de atividade de desenvolvimento, implantação ou operação de ativos de energia renovável ou comercialização de energia elétrica, as quais são conduzidas pelas subsidiárias integrais Omega Geração S.A. e Omega Desenvolvimento S.A.

As atividades da Omega Energia são regulamentadas e fiscalizadas pela Agência Nacional de Energia Elétrica "ANEEL". Qualquer alteração no ambiente regulatório poderá exercer impacto sobre as atividades da Omega Energia. As informações por segmento e detalhes operacionais dos ativos estão apresentadas na Nota 4.

Os termos abaixo são utilizados ao longo destas demonstrações financeiras consolidadas de forma abreviada:

- ACR – Ambiente de Contratação Regulado;
- ACL – Ambiente de Comercialização Livre;
- CCEAR – Contrato de Comercialização de Energia no Ambiente Regulado;
- CCEE – Câmara de Comercialização de Energia Elétrica;
- MCP – Mercado de Curto Prazo;
- LER – Leilão de Energia de Reserva;
- MRE – Mecanismo de Realocação de Energia;
- PLD – Preço de Liquidação das Diferenças; e
- Proinfa - Programa de Incentivo às Fontes Alternativas de Energia Elétrica.
- PCH – Pequena Central Hidrelétrica.
- EOL – Central Geradora Eólica
- UFV – Central Geradora Fotovoltaica
- I-REC´s – Certificados internacionais de energia renovável

As atividades da Omega Energia compreendem as seguintes operações que foram consideradas nestas demonstrações financeiras:

(a) Omega Geração S.A. ("Omega Geração")

Sociedade por ações de capital aberto sediada em São Paulo (São Paulo), na Rua Elvira Ferraz, nº 68, 12º andar, conjunto 123 e 124, Bairro Vila Olímpia, registrada na Comissão de Valores Mobiliários ("CVM") como companhia aberta categoria "B", sob o código 23426.

Fundada em 2008, a Omega Geração é uma Companhia que detém participação e opera diretamente ativos de geração, que atuam exclusivamente na produção e comercialização de energia elétrica, com foco em energia limpa e renovável, sem qualquer exposição ao desenvolvimento e implantação de ativos. Seu atual escopo de atuação inclui fontes eólica, hídrica e solar.

Notas Explicativas

A Omega Geração e suas controladas diretas e indiretas operam 94 empreendimentos, com capacidade total instalada para geração de 2.165,4 MW (2.056MW em dezembro 2022) de energia renovável (considerando a capacidade proporcional da participação nas *joint ventures* Hidrelétrica Pipoca ("Pipoca"), Complexo Solar Pirapora ("Pirapora") e Complexo Ventos da Bahia 1, 2 e 3 ("VDB 1, 2 e 3"), localizados nos estados da Bahia, Maranhão, Mato Grosso do Sul, Minas Gerais, Piauí, Rio de Janeiro e Rio Grande do Sul.

A energia produzida é vendida majoritariamente por meio de contratos de longo prazo, com preços fixos indexados à inflação, seja no ambiente de contratação regulado, através dos leilões promovidos pela ANEEL, seja no ambiente de contratação livre, em negociação direta com os compradores. Parte da energia produzida é comercializada em contratos de prazo mais curto, através de contratos de preço fixo.

(b) Omega Desenvolvimento S.A. ("Omega Desenvolvimento")

Sociedade anônima de capital fechado, constituída em 18 de junho de 2021, sediada em São Paulo (São Paulo), na Rua Elvira Ferraz, nº 68, 12º andar, conjunto 123 e 124, Bairro Vila Olímpia. A Companhia tem por objeto social a participação em outras Sociedades, como sócia ou acionista, no país ou no exterior.

Atualmente, a Companhia detém um portfólio de projetos de alto potencial de fontes solar e eólicas, especialmente em regiões do Nordeste brasileiro e no estado do Texas, EUA.

2. BASE DE PREPARAÇÃO

2.1 Declaração de conformidade

As informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas da Companhia, contidas no Formulário de Informações Trimestrais – ITR, referentes ao trimestre findo em 31 de março de 2023, compreendem as informações contábeis intermediárias, individuais e consolidadas, elaboradas de acordo com a NBC TG 21 – Demonstração Intermediária aprovada pelo Conselho Federal de Contabilidade e a las 34 – *Interim Financial Reporting*, emitida pelo *International Accounting Standard Board* (IASB) e apresentadas de forma condizente com as normas expedidas pela Comissão de Valores Mobiliários, aplicáveis à elaboração das Informações Trimestrais (ITR).

A Administração da Companhia afirma que todas as informações relevantes próprias das informações contábeis intermediárias, e somente elas, estão sendo evidenciadas e que correspondem às utilizadas por ela na sua gestão, conforme orientação técnica OCPC 07.

2.2 Base de apresentação, declaração de relevância e continuidade

As informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas foram preparadas com base no custo histórico e ajustadas para refletir (i) o valor justo de instrumentos financeiros mensurados pelo valor justo através do resultado; e (ii) valor justo de ativos adquiridos e passivos assumidos em combinação de negócios.

Estas informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas foram elaboradas seguindo a base de preparação e políticas contábeis consistentes com aquelas adotadas na elaboração das demonstrações financeiras de 31 de dezembro de 2022, e devem ser lidas em conjunto com tais demonstrações. As informações das notas explicativas que não sofreram alterações significativas em comparação a 31 de dezembro de 2022, não foram repetidas integralmente nestas informações trimestrais. Entretanto, informações selecionadas foram incluídas para explicar os principais eventos e transações ocorridas para possibilitar o entendimento das mudanças na posição financeira e desempenho das operações da Companhia desde a publicação das demonstrações financeiras de 31 de dezembro de 2022, divulgadas em 28 de fevereiro de 2023.

Notas Explicativas

Na elaboração destas informações trimestrais, a Administração divulgou somente informações relevantes e que auxiliem seus investidores na tomada de decisões, sem que os requerimentos mínimos existentes deixem de ser atendidos.

A Administração avaliou a capacidade da Omega e suas subsidiárias em continuar operando normalmente e está convencida de que as empresas possuem recursos para dar continuidade aos seus negócios no futuro. Adicionalmente, a Administração não tem conhecimento de nenhuma incerteza material que possa gerar dúvidas significativas sobre a capacidade de continuar operando. Assim, estas demonstrações financeiras foram preparadas com base no pressuposto de continuidade. A Companhia avaliou o Capital Circulante Líquido Consolidado ("CCL") negativo no montante de R$ 345.956, e em linha com o plano de negócios do Grupo, em março de 2023, a Companhia recebeu o primeiro desembolso do *Bridge Loan* de Goodnight I no valor de US$ 22.770 (totalizando R$ 115.952) inicialmente com vencimento para março de 2024, que será liquidado pela entrada do Tax Equity entre o final de 2023 e o início de 2024. Adicionalmente quando as debêntures ponte contratadas para o financiamento dos projetos Assuruá 4 e 5 na holding Omega Desenvolvimento 4 no valor R$ 695.896 forem substituídas por dívidas de longo prazo, a posição negativa do CCL será eliminada.

Os eventos subsequentes foram avaliados até 03 de maio de 2023, data em que as divulgações das informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas foram autorizadas pela Diretoria.

A apresentação da Demonstração do Valor Adicionado (DVA) é requerida pelas práticas contábeis adotadas no Brasil aplicáveis a companhias abertas. As IFRS não requerem a apresentação dessa demonstração, sendo considerada como informação suplementar, sem prejuízo do conjunto das informações contábeis intermediárias.

2.3 Moeda funcional e moeda de apresentação

As informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas individuais e consolidadas são mensuradas utilizando a moeda do principal ambiente econômico no qual a entidade opera ("moeda funcional"), que no caso da Omega é o real ("BRL" ou "R$"). As informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas estão apresentadas em milhares de R$, exceto quando indicado de outra forma. Para os investimentos em subsidiária no exterior, a moeda funcional é o dólar, cujos efeitos acumulados de ganho ou perda na conversa das demonstrações financeiras, são registradas em variação cambial no resultado.

2.4 Consolidação e investimentos

As informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas refletem os ativos, passivos e transações da Controladora e de suas controladas diretas e indiretas ("controladas").

As controladas, diretas e indiretas, bem como as participações em *joint ventures* e respectivas atividades agrupadas por segmento são as seguintes:

				% Participação total	
Empresas no Brasil	Localização das operações	Classificação	Consolidação	31 de março de 2023	31 de dezembro de 2022
Comercialização					
Omega Comercializadora de Energia Ltda. ("OMC")	São Paulo	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Omega Geração Comercializadora de Energia Ltda. ("OMGC")	São Paulo	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Omega Geração S.A. (i)	São Paulo	Controlada - Direta	Integral	100%	100%
Ativos operacionais					
Omega Geração S.A. (i)	São Paulo	Controlada - Direta	Integral	100%	100%
Assuruá 1 Energia S.A.	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Assuruá 1 I Energia S.A.	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Assuruá 1 II Energia S.A.	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Assuruá 1 III Energia S.A.	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Assuruá 3 Energia S.A.	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%

Notas Explicativas

Assuruá 3 I Energia S.A.	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Assuruá 3 II Energia S.A.	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Assuruá Energia S.A.	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Centrais Eólicas Assuruá II SPE S.A.	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Consórcio Omega GD 1	São Paulo	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Consórcio Omega GD 2	São Paulo	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Consórcio Omega GD 3	São Paulo	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Consórcio Omega GD 4	Piauí	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Consórcio Omega GD 5	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Consórcio Omega GD 6	Minas Gerais	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Consórcio Omega GD 7	Ceará	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Consórcio Omega GD 8	Goiás	Controlada - Indireta	Integral	100%	-
Delta 1 Energia S.A.	Piauí	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Delta 1 I Energia S.A.	Piauí	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Delta 1 II Energia S.A.	Piauí	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Delta 1 III Energia S.A.	Piauí	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Delta 2 Energia S.A.	Piauí	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Delta 3 Energia S.A.	Maranhão	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Delta 3 I Energia S.A.	Maranhão	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Delta 3 II Energia S.A.	Maranhão	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Delta 3 III Energia S.A.	Maranhão	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Delta 3 IV Energia S.A.	Maranhão	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Delta 3 V Energia S.A.	Maranhão	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Delta 3 VI Energia S.A.	Maranhão	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Delta 3 VII Energia S.A.	Maranhão	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Delta 3 VIII Energia S.A.	Maranhão	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Delta 5 I Energia S.A.	Maranhão	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Delta 5 II Energia S.A.	Maranhão	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Delta 6 I Energia S.A.	Maranhão	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Delta 6 II Energia S.A.	Maranhão	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Delta 7 e 8 Holding S.A.	Maranhão	Controlada - Indireta	Integral	75,5%	75,5%
Delta 7 I Energia S.A.	Maranhão	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Delta 7 II Energia S.A.	Maranhão	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Delta 8 I Energia S.A.	Maranhão	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Indaiá Grande Energia S.A.	Mato Grosso do Sul	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Indaiazinho Energia S.A.	Mato Grosso do Sul	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Musca Energia S.A.	Minas Gerais	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Omega Desenvolvimento de Energia 15 S.A.	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Omega Desenvolvimento de Energia 24 S.A.	São Paulo	Controlada - Indireta	Integral	100%	-
Omega Geração 1 S.A.	São Paulo	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Omni Energia S.A.	Minas Gerais	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Parque Eólico Assuruá III S.A.	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Parque Eólico Assuruá IV S.A.	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Parque Eólico Capoeiras III S.A.	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Parque Eólico Curral de Pedras I S.A.	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Parque Eólico Curral de Pedras II S.A.	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Parque Eólico Diamante II S.A.	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Parque Eólico Diamante III S.A.	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Parque Eólico Laranjeiras I S.A.	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Parque Eólico Laranjeiras II S.A.	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Parque Eólico Laranjeiras V S.A.	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Porto do Delta Energia S.A.	Piauí	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Serra das Agulhas Energia S.A.	Minas Gerais	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Testa Branca I Energia S.A.	Piauí	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Testa Branca III Energia S.A.	Piauí	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Hidrelétrica Pipoca S.A.	Minas Gerais	Controlada em conjunto	MEP	51%	51%
Pirapora II Solar Holding S.A.	Minas Gerais	Controlada em conjunto	MEP	50%	50%
Pirapora III Solar Holding S.A.	Minas Gerais	Controlada em conjunto	MEP	50%	50%
Pirapora Solar Holding S.A.	Minas Gerais	Controlada em conjunto	MEP	50%	50%
Ventos da Bahia 1 Geração de Energia S.A.	Bahia	Controlada em conjunto	MEP	50%	50%
Ventos da Bahia 2 Geração de Energia S.A.	Bahia	Controlada em conjunto	MEP	50%	50%
Ventos da Bahia 3 Geração de Energia S.A.	Bahia	Controlada em conjunto	MEP	50%	50%
Ativos em Desenvolvimento					
Omega Desenvolvimento S.A.	São Paulo	Controlada - Direta	Integral	100%	100%
Arco Energia S.A. (ii)	São Paulo	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Arco Energia 1 S.A.	São Paulo	Controlada - Indireta	Integral	100%	-
Arco Energia 2 S.A.	São Paulo	Controlada - Indireta	Integral	100%	-
Arco Energia 3 S.A.	São Paulo	Controlada - Indireta	Integral	100%	-
Arco Energia 4 S.A.	São Paulo	Controlada - Indireta	Integral	100%	-
Arco Energia 5 S.A.	São Paulo	Controlada - Indireta	Integral	100%	-
Arco Energia 6 S.A.	São Paulo	Controlada - Indireta	Integral	100%	-
Assuruá 5 Energia S.A.	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Assuruá 5 Holding Energia S.A. ("Assuruá 5")	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Assuruá 5 I Energia S.A.	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Assuruá 5 II Energia S.A.	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Assuruá 5 III Energia S.A.	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Assuruá 5 IV Energia S.A. (“Assuruá 5 IV”)	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Assuruá 5 V Energia S.A. (“Assuruá 5 V”)	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Assuruá 5 VI Energia S.A. (“Assuruá 5 VI”)	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
CEA VI - Centrais Elétricas Assuruá VI SPE S.A.	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Centrais Eólicas Assuruá IV S.A. ("Assuruá IV”)	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Delta Energia S.A.	Maranhão	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Delta MA Energia S.A.	Maranhão	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Omega Desenvolvimento Comercializadora Energia Ltda. (“OMDC”)	São Paulo	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Omega Desenvolvimento de Energia 2 S.A. (“OD2”)	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%

Notas Explicativas

Omega Desenvolvimento de Energia 3 S.A. (“OD3”)	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Omega Desenvolvimento de Energia 4 S.A. (“OD4”)	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Omega Desenvolvimento de Energia 5 S.A. (“OD5”)	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Omega Desenvolvimento de Energia 6 S.A. (“OD6”)	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Omega Desenvolvimento de Energia 7 S.A. (“OD7”)	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Omega Desenvolvimento de Energia 8 S.A. (“OD8”)	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Omega Desenvolvimento de Energia 9 S.A.	Maranhão	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Omega Desenvolvimento de Energia 10 S.A.	Maranhão	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Omega Desenvolvimento de Energia 11 S.A.	Maranhão	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Omega Desenvolvimento de Energia 12 S.A.	Maranhão	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Omega Desenvolvimento de Energia 13 S.A.	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Omega Desenvolvimento de Energia 14 S.A.	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Omega Desenvolvimento de Energia 16 S.A.	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Omega Desenvolvimento de Energia 17 S.A.	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Omega Desenvolvimento de Energia 19 S.A.	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Omega Desenvolvimento de Energia 21 S.A.	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Omega Desenvolvimento de Energia 22 S.A.	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Omega Desenvolvimento de Energia 23 S.A.	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	-
Omega Desenvolvimento de Energia 25 S.A.	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	-
Omega Desenvolvimento de Energia do Maranhão S.A.	Maranhão	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%

				% Participação total	
Empresas no exterior	Localização das operações	Classificação	Consolidação	31 de março de 2023	31 de dezembro de 2022
Desenvolvimento					
FGE Goodnight I	Texas (USA)	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
FGE Goodnight I LLC	Texas (USA)	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
FGE Goodnight II LLC	Texas (USA)	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
FGE Goodnight LLC	Texas (USA)	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
FGE Goodnight Wind Project	Texas (USA)	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Goodnight I Class B Member LLC	Texas (USA)	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Goodnight I TE Partners LLC	Texas (USA)	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Omega Digital Renewable Energy LLC	Texas (USA)	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Omega US Holding I LLC	Texas (USA)	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Omega US Holding II LLC	Texas (USA)	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%

(i) A Omega Geração, holding que opera tanto com geração quanto comercialização de energia.
(ii) Anteriormente denominada NK 173 Empreendimentos e Participações.

3. EVENTOS RELEVANTES OCORRIDOS DURANTE O PERÍODO

Os eventos relevantes ocorridos durante o período são aqueles que, no julgamento da Companhia, impactaram significativamente a posição financeira e patrimonial, seja pela sua natureza ou pelo seu valor significativo.

Os eventos relevantes identificados são descritos a seguir:

3.1 Captação dívida - BNB

Entre os dias 02 e 04 de janeiro de 2023, o Banco do Nordeste do Brasil (BNB) concluiu o terceiro desembolso relacionado aos contratos de financiamento das SPEs do projeto Assuruá 4 (OD 5, OD 6, OD7 e OD8) no valor de R$ 130.024. As informações da captação estão na Nota 11.

3.2 Postergação de dívida – Offshore Loan

Em janeiro de 2023, os vencimentos dos instrumentos de *offshore loan* (US$ 35.000 e US$ 15.000), contratados pela Omega Digital Renewable Energy, foram então postergados para agosto de 2024 e, desde então, incide sobre o saldo devedor juros de 7,50% a.a. As informações da captação estão na Nota 11.

3.3 Captação dívida - Bridge Loan

Em março de 2023, sindicato composto por Mufg Bank LTD., Sumitomo Mitsui Banking Corporation e Cooperatieve Rabobank U.A., New York Branch concluiu o primeiro desembolso relacionado aos contratos de financiamento do projeto Goodnight 1 no valor de US$ 22.770, sobre eles incidem juros de SOFR + 1,25% a.a. os quais são pagos mensalmente. As informações da captação estão na Nota 11. Adicionalmente, em abril de 2023 tivemos o segundo desembolso, no valor de U$ 13.423, conforme detalhamos na Nota 24.

Notas Explicativas

4. INFORMAÇÕES POR SEGMENTO DE NEGÓCIO

A partir do quarto trimestre de 2022, a Companhia passou a apresentar os resultados divididos em três segmentos atualizados ao momento estratégico da Companhia e que melhor se alinham à visão da gestão de nossos negócios. Assim passamos a divulgar as operações em três segmentos reportáveis: i) operações provenientes de geração de energia, sendo fontes eólicas ("EOL"), fontes hídricas ("PCH"), fontes solares ("UFV"), ii) comercializadora e iii) desenvolvimento de projetos. Os segmentos estão alinhados com a estrutura utilizada pela Administração para avaliar o desempenho do grupo e estão refletidos em seus relatórios gerenciais utilizados para o acompanhamento e tomada de decisões. Os órgãos responsáveis por tomar essas decisões operacionais, de alocação de recursos e de avaliação de desempenho incluem as Diretorias Executivas e o Conselho de Administração, que utilizam informações sobre geração e comercialização de energia em MWh e MW médios, receitas, despesas de operações e manutenção (O&M), despesas gerais e administrativas (G&A) e, como resultado o EBITDA, os resultados financeiros decorrentes da estrutura de capital e o lucro líquido, assim como a Taxa Interna de Retorno de cada empreendimento. Na atividade de desenvolvimento de projetos, há destaque para a gestão e acompanhamento do cronograma físico-financeiro.

As informações apresentadas à Administração com o respectivo desempenho de cada segmento são derivadas dos registros mantidos de acordo com as práticas contábeis, com algumas realocações entre os segmentos.

No quadro a seguir apresentamos as informações operacionais sobre os ativos de cada segmento:

UGCs	Segmento	Número de parques em operação	Estado	Início	Término	Capacidade instalada (MW)	Principal ambiente de contratação
Geração							
Omega Geração - Filial Chuí	EOL	23	RS	mai-17	fev/47 e jun/49	582,8	ACL
Assuruá 1 e II	EOL	13	BA	abr/16 e abr/18	fev/49 e abr/50	303,0	LER
Delta 3	EOL	8	MA	jan-18	abr-51	220,8	ACR – Leilão A-3 2015
Assuruá 4	EOL	6	BA	fev-23	ago-56	211,5	ACL
Delta 7 e 8	EOL	2	MA	out-19	jan-54	97,2	ACL
Delta 2	EOL	3	PI	jan-18	ago/41, jul/49 e mar/51	74,8	ACR – Leilão A-5 2013
Delta 1	EOL	3	PI	jul-14	abr-47	70,0	ACR – Leilão A-3 2011
Delta 5	EOL	2	MA	jan-19	mar-53	54,0	ACR - Leilão Energia Nova nº 05/2017
Delta 6	EOL	2	MA	jan-19	mar-53	54,0	ACR - Leilão A-6 2017
Assuruá 3	EOL	2	BA	abr-19	jul-50	50,0	LEN
Omega Geração - Filial Gargaú	EOL	1	RJ	out-10	out-32	28,1	PROINFA
Indaiás	PCH	2	MS	jul-12	mar-39	32,5	ACL
Serra das Agulhas	PCH	1	MG	jan-18	jul-43	30,0	ACR – Leilão A-5 2013
Pirapora (*)	UFV	11	MG	nov-17	mai/50 e mai/51	329,0	LER
Ventos da Bahia 1 e 2 (*)	EOL	7	BA	set/17 e set/18	set/49 e jun/51	182,6	ACR - Leilão A-5 2013 e ACR - LER 2015
Ventos da Bahia 3 (*)	EOL	4	BA	jan-19	jan-54	181,5	LER 2015
Pipoca (**)	PCH	1	MG	out-10	set-31	20,0	ACL
Comercialização							
Omega Geração Comercializadora de Energia Ltda	Comercializadora	N.A.	SP	N.A.	N.A.	N.A.	N.A.
OMC	Comercializadora	N.A.	SP	N.A.	N.A.	N.A.	N.A.
Omega Geração - Holding	Comercializadora	N.A.	SP	N.A.	N.A.	N.A.	N.A.
OMDC	Comercializadora	N.A.	SP	N.A.	N.A.	N.A.	N.A.
Desenvolvimento							
Assuruá 5	Projetos em andamento	6	BA	jan-22	jan-57	243,6	ACL
Projeto Goodnight	Projetos em andamento	-	Texas (USA)	-	-	265,5	-

(*) Participação de 50%.
(**) Participação de 51%.

4.1 Demonstração dos resultados

Os quadros abaixo apresentam o resultado consolidado da Companhia distribuído entre os três segmentos reportáveis e as despesas corporativas e eliminações foram apresentadas em apenas uma coluna, conforme a seguir:

Notas Explicativas

					31 de março de 2023
	Geração [1]	Comercialização [2]	Desenvolvimento de projeto [3]	Corporativo	Consolidado
Receita operacional líquida	319.676	251.640	-	-	571.316
MTM carteira de trading	-	12.015	-	-	12.015
Custos da operação, conservação e compras	(155.106)	(295.554)	(630)	-	(451.290)
Lucro (prejuízo) bruto	**164.570**	**(31.899)**	**(630)**	**-**	**132.041**
Administrativas, pessoal e gerais	(9.680)	(437)	(246)	(19.928)	(30.291)
Outras receitas (despesas) operacionais	131	-	-	(112)	19
Resultado de equivalência patrimonial	18.643	-	-	-	18.643
Total resultado operacional	**173.664**	**(32.336)**	**(876)**	**(20.040)**	**120.412**
Receitas financeiras	16.320	285	268	24.010	40.883
Despesas financeiras	(98.041)	(105)	(44.552)	(86.465)	(229.163)
Resultado antes do IR/CSLL	**91.943**	**(32.156)**	**(45.160)**	**(82.495)**	**(67.868)**
IRPJ e CSLL	(14.697)	785	(2.234)	-	(16.146)
Lucro (prejuízo) do período	**77.246**	**(31.371)**	**(47.394)**	**(82.495)**	**(84.014)**

					31 de março de 2022
	Geração [1]	Comercialização [2]	Desenvolvimento de projeto [3]	Corporativo	Consolidado
Receita operacional líquida	347.036	171.767	-	-	518.803
MTM carteira de trading	-	15.166	-	-	15.166
Custos da operação, conservação e compras	(184.701)	(243.504)	-	-	(428.205)
Lucro (prejuízo) bruto	**162.335**	**(56.621)**	**-**	**-**	**105.714**
Administrativas, pessoal e gerais	(2.336)	(2.001)	(1.382)	(33.114)	(38.833)
Outras receitas (despesas) operacionais	90	2.821	-	-	2.911
Resultado de equivalência patrimonial	7.426	-	-	-	7.426
Total resultado operacional	**167.515**	**(55.801)**	**(1.382)**	**(33.114)**	**77.218**
Receitas financeiras	7.867	419	(60)	18.546	26.772
Despesas financeiras	(99.282)	(21)	39	(87.586)	(186.850)
Resultado antes do IR/CSLL	**76.100**	**(55.403)**	**(1.403)**	**(102.154)**	**(82.860)**
IRPJ e CSLL	(8.670)	(5.587)	(80)	1.291	(13.046)
Lucro (prejuízo) do período	**67.430**	**(60.990)**	**(1.483)**	**(100.863)**	**(95.906)**

[1] Inclui as empresas do segmento Eólico, Solar e Hídrico.
[2] Inclui as empresas Omega Geração e OMC.
[3] Inclui as empresas Assuruá 5 e Goodnight.

Notas Explicativas

5. CAIXA, EQUIVALENTES DE CAIXA E APLICAÇÕES FINANCEIRAS RESTRITAS

	Consolidado	
	31 de março de 2023	31 de dezembro de 2022
Banco	71.436	85.654
Aplicações financeiras de liquidez imediata	1.081.132	1.387.358
Caixa e equivalentes de caixa	**1.152.568**	**1.473.012**
Aplicações financeiras - Caixa restrito	230.348	211.069
Total	**1.382.916**	**1.684.081**

Em 31 de março de 2023, o caixa e equivalentes de caixa incluem, além dos saldos em contas bancárias, Certificados de Depósitos Bancários, Operações Compromissadas e cotas de fundos de investimentos em títulos públicos, com liquidez diária e resgatáveis junto ao emissor.

As aplicações financeiras classificadas como caixa restrito e mantidas no ativo não circulante incluem instrumentos de renda fixa, contratadas em condições e taxas normais de mercado, como forma de garantia e vinculadas aos financiamentos obtidos junto ao BNDES, BNB e Debêntures dos projetos, descritos na Nota 11.

6. CLIENTES

	Consolidado	
	31 de março de 2023	31 de dezembro de 2022
Excedente contratos regulados	54.351	59.161
Contratos LER	24.357	24.357
Contratos Proinfa	17.846	12.220
MCP - CCEE	14.899	19.579
Consumidores livres e distribuidoras	205.281	230.860
Outras contas a receber	3.073	13.200
Perdas Estimadas em Créditos de Liquidação Duvidosa - PECLD	(2.169)	(2.169)
Total	**317.638**	**357.208**
Apresentados no ativo:		
Circulante	275.973	310.546
Não Circulante	41.665	46.662

Contas a receber regulado (LER, Proinfa e distribuidoras): representados por contas a receber de distribuidoras e LER no âmbito de contratos adquiridos em leilões, bem como contratos no âmbito do PROINFA que são faturados exclusivamente para a Eletrobras. Os preços decorrem do leilão, ajustados por índices inflacionários. Possuem prazo de recebimento inferior a 45 dias.

Consumidores livres: representados por contas a receber de comercializadoras relativas à energia gerada pelos ativos eólicos e PCHs e liquidadas no curto prazo, ao preço de mercado, negociados pelas subsidiárias da Omega Energia e seus clientes livremente. Normalmente possuem prazo de recebimento inferior a 45 dias.

MCP – CCEE: o saldo a receber decorre do mecanismo de fechamento de posição energética na CCEE, que ajusta as receitas faturadas mensalmente por meio da garantia física registrada pela Omega Energia na CCEE à quantidade física efetivamente gerada, podendo representar um valor a receber ou a pagar. De acordo com as regras da CCEE, esses valores geralmente são liquidados dentro do prazo de 45 dias. O risco de crédito desse ativo decorre da própria CCEE.

Notas Explicativas

O saldo a receber registrado no ativo não circulante decorre da contabilização CCEE, cuja mecânica contratual prevê a liquidação em prazo superior a 12 meses.

7. OUTROS CRÉDITOS

	Consolidado	
	31 de março de 2023	31 de dezembro de 2022
Tributos a recuperar		
IRRF/CSLL	97.124	94.651
PIS/COFINS	20.691	20.341
ICMS	4.211	3.460
Tributos diferidos	13.687	10.806
IOF	2.548	2.548
Adiantamento a fornecedores	14.242	12.590
Partes relacionadas (Nota 17)	60.162	68.189
Adiantamento para aquisição de empresas	5.000	5.000
Despesas a apropriar	20.354	51.297
Ativos de indenização na aquisição de empresas	8.814	8.814
Depósitos judiciais	558	583
Outros	16.669	17.674
Total	**264.501**	**295.953**
Apresentados no ativo:		
Circulante	177.705	225.548
Não Circulante	86.796	70.405

A natureza das principais contas da Omega Energia é descrita abaixo.

Tributos a recuperar: contemplam créditos tributários apurados na esfera federal (PIS, COFINS, IR e CSLL) e estadual (ICMS) decorrentes das operações comerciais da Omega Energia, de investimentos financeiros e da aquisição de equipamentos. Os saldos de IRPJ e CSLL incluem retenções referentes aos resgates das aplicações financeiras. As operações comerciais no âmbito do PROINFA também sofrem retenções na fonte dos impostos federais.

Adiantamento a fornecedores: referem-se substancialmente a prestadores de serviços terceirizados para atividades de operação e manutenção nos parques.

Despesas a apropriar: referem-se substancialmente a seguros pagos antecipadamente.

Partes relacionadas: referem-se a rateios de despesas pelo compartilhamento de estrutura e operações de mútuo a funcionários.

Ativos de indenização na aquisição de empresas: direitos de indenização oriundos da aquisição de Assuruá 1 e II relacionados a passivos fiscais contingentes.

Notas Explicativas

8. INVESTIMENTOS

8.1 Período findo em 31 de março de 2023

	Controladora		
	Omega Geração	Omega Desenvolvimento	Total
Saldos em 31 de dezembro de 2022	4.223.856	609.222	4.833.078
Adiantamento para futuro aumento de capital	-	167.850	167.850
Resultado de equivalência patrimonial	(57.942)	(29.837)	(87.779)
Saldos em 31 de março de 2023	4.165.914	747.235	4.913.149

No primeiro trimestre findo em 31 de março de 2023, foram realizados aumento para futuro aumento de capital no montante de R$ 167.850, que foram utilizados no projeto Assuruá 4, 5 e Goodnight.

	Consolidado						
	Pipoca	Mais valia	Pirapora	Mais valia	Ventos da Bahia 1, 2 e 3	Mais valia	Total
Saldos em 31 de dezembro de 2022	48.652	928	143.937	219.911	306.306	233.721	953.455
Resultado de equivalência patrimonial	5.390	(26)	10.888	(3.356)	7.577	(1.830)	18.643
Dividendos declarados	-	-	(16.632)	-	-	-	(16.632)
Saldos em 31 de março de 2023	54.042	902	138.193	216.555	313.883	231.891	955.466

8.2 Período findo em 31 de março de 2022

	Controladora		
	Omega Geração	Omega Desenvolvimento	Total
Saldos em 31 de dezembro de 2021	4.188.717	117.781	4.306.498
Resultado de equivalência patrimonial	(82.911)	(2.985)	(85.896)
Saldos em 31 de março de 2022	4.105.806	114.796	4.220.602

	Consolidado						
	Pipoca	Mais valia	Pirapora	Mais valia	Ventos da Bahia 1 e 2	Mais valia	Total
Saldos em 31 de dezembro de 2021	45.881	1.034	117.747	233.336	169.386	159.159	726.543
Resultado de equivalência patrimonial	5.144	(27)	4.528	(3.357)	2.514	(1.376)	7.426
Saldos em 31 de março de 2022	51.025	1.007	122.275	229.979	171.900	157.783	733.969

9. IMOBILIZADO

9.1 Período findo em 31 de março de 2023

	Consolidado						
	Máquinas e equipamentos	Reservatório, barragens e adutoras	Edificações	Desenvolvimento de projetos	Projetos em andamento	Outros	Total
Saldos em 31 de dezembro de 2022	5.967.065	287.115	355.771	2.881.865	1.297	89.863	9.582.976
Adições (i)	5.994	116	-	469.933	-	187	476.230
Capitalizações (ii)	-	-	-	75.827	2.412	-	78.239
Depreciação	(83.390)	(917)	(6.505)	-	-	(79)	(90.891)
Baixas	(613)	-	-	-	-	-	(613)
Efeito de conversão de moeda	-	-	-	(24.120)	-	-	(24.120)
Transferências	1.171.133	-	197.429	(1.368.638)	-	76	-
Saldos em 31 de março de 2023	7.060.189	286.314	546.695	2.034.867	3.709	90.047	10.021.821

(i) Substancialmente representado pela implantação dos projetos de Assuruá 5 e Goodnight.
(ii) As capitalizações referem-se aos gastos que estão diretamente vinculados à construção dos parques, tais como: despesa com pessoal, serviços, resultado financeiro, entre outros. Quando da conclusão da construção dos parques, esses custos são alocados para o imobilizado em serviço.

Notas Explicativas

9.2 Período findo em 31 de março de 2022

							Consolidado
	Máquinas e equipamentos	Reservatório, barragens e adutoras	Edificações	Desenvolvimento de projetos	Projetos em andamento	Outros	Total
Saldos em 31 de dezembro de 2021	6.211.808	287.489	370.607	260.850	33.872	81.845	7.246.471
Adições	6.802	339	530	242.853	9.635	442	260.601
Aquisição de CEA VI	-	-	-	856	-	-	856
Depreciação	(78.994)	(903)	(5.863)	-	(65)	(150)	(85.975)
Baixas	(5)	-	-	-	-	-	(5)
Transferências	13.320	628	351	-	(21.132)	6.833	-
Saldos em 31 de março de 2022	6.152.931	287.553	365.625	504.559	22.310	88.970	7.421.948

10. INTANGÍVEL

10.1 Período findo em 31 de março de 2023

								Consolidado
	Contrato energia - PPA	Direitos de autorização	Ativo de direito de uso de arrendamento	Sistema de transmissão	Estudos e projetos	*Software*	Outros	Total
Saldos em 31 de dezembro de 2022	545.257	328.592	103.058	5.145	503.585	63.274	16.990	1.565.901
Adições	-	-	-	-	262	2.883	-	3.145
Amortização	(9.217)	(2.482)	(2.420)	(5)	-	(2.318)	(39)	(16.481)
Efeito de conversão de moeda	-	-	-	-	(10.886)	-	-	(10.886)
Saldos em 31 de março de 2023	536.040	326.110	100.638	5.140	492.961	63.839	16.951	1.541.679

10.2 Período findo em 31 de março de 2022

							Consolidado
	Contrato energia - PPA	Direitos de autorização	Ativo de direito de uso de arrendamento	Sistema de transmissão	Mais valia - Estudos e projetos	Outros (i)	Total
Saldos em 31 de dezembro de 2021	582.124	338.224	109.404	5.166	-	76.693	1.111.611
Adições	-	-	-	-	-	2.204	2.204
Aquisição CEA VI	-	-	-	-	90.800	-	90.800
Amortização	(9.217)	(2.696)	(2.138)	(5)	-	(1.643)	(15.699)
Saldos em 31 de março de 2022	572.907	335.528	107.266	5.161	90.800	77.254	1.188.916

(i) Substancialmente representado por *software*.

Power Purchase Agreement – PPA: decorrem de intangíveis relativos aos contratos de longo prazo de comercialização de energia existentes na data da aquisição de ativos

Direitos de autorização: relativos a intangíveis dos complexos Indaiás, Gargaú, OE&I2, Assuruá 1 e II e Chuí decorrentes de autorizações governamentais para a operação dos parques adquiridos.

Sistemas de transmissão: relativos aos direitos de servidão sobre as linhas dos complexos de Serra das Agulhas e Delta 3.

Estudos e projetos: refere-se aos projetos Goodnight e CEA VI composto por: dados de vento, layout dos aerogeradores e rede de transmissão, estudo técnico de fator de capacidade.

Software: composto pelo desenvolvimento de sistemas proprietários de comercialização de energia e aquisição de sistemas de gestão financeira e administrativa da Companhia.

Notas Explicativas

11. EMPRÉSTIMOS, FINANCIAMENTOS E DEBÊNTURES

11.1 Composição do saldo

						Consolidado
	Passivo Circulante		Passivo Não Circulante			Total
	31 de março de 2023	31 de dezembro de 2022	31 de março de 2023	31 de dezembro de 2022	31 de março de 2023	31 de dezembro de 2022
Em moeda nacional						
BNDES	135.500	133.142	1.890.697	1.917.817	2.026.197	2.050.959
BNB	94.367	164.508	1.186.805	987.737	1.281.172	1.152.245
Debêntures	1.017.851	983.024	2.972.552	3.016.024	3.990.403	3.999.048
Nota promissória	169.364	163.313	-	-	169.364	163.313
FDNE	-	-	224.420	219.075	224.420	219.075
CCB	20.609	20.648	26.666	31.667	47.275	52.315
	1.437.691	**1.464.635**	**6.301.140**	**6.172.320**	**7.738.831**	**7.636.955**
Em moeda estrangeira						
Offshore Loan	10.123	279.583	762.060	521.770	772.183	801.353
Bridge Loan	115.952	-	-	-	115.952	-
	126.075	**279.583**	**762.060**	**521.770**	**888.135**	**801.353**
	1.563.766	**1.744.218**	**7.063.200**	**6.694.090**	**8.626.966**	**8.438.308**
Custo de transação	(14.397)	(19.745)	(44.390)	(42.559)	(58.787)	(62.304)
Total	**1.549.369**	**1.724.473**	**7.018.810**	**6.651.531**	**8.568.179**	**8.376.004**

Um resumo dos contratos vigentes, prazos, modalidades, custos e garantias por UGCs da Companhia está apresentado a seguir:

	Instrumento	Vencimento final	Forma de pagamento	Custo da dívida (a.a.)	Garantias	Consolidado 31 de março de 2023	Consolidado 31 de dezembro de 2022
Moeda nacional							
UGC Indaiás	CCB	Julho/2025	mensal	CDI + 2,90%	Aval corporativo, cessão de direitos	47.276	52.315
						47.276	52.315
UGC Delta 2	Debêntures	Dezembro/2026	semestral	IPCA + 7,38%	Fiança bancária parcial, conta reserva, compartilhamento garantias BNDES	30.769	29.594
UGC Delta 3	Debêntures	Dezembro/2029	semestral	IPCA + 7,11%	Fiança bancária, conta reserva, compartilhamento garantias BNDES	218.040	209.932
Omega Geração	Debêntures	Maio/2024	semestral	CDI + 1,20%	-	325.310	314.131
Omega Geração	Debêntures	Maio/2026	semestral	CDI + 1,30%	-	177.163	171.032
Omega Geração	Debêntures	Maio/2026	bullet	IPCA + 5,60%	-	243.442	235.266
Omega Geração	Debêntures	Maio/2027	semestral	IPCA + 5,00%	-	193.298	187.072
Omega Geração	Debêntures	Setembro/2028	bullet	IPCA + 4,37%	-	135.583	134.209
Omega Geração	Debêntures	Setembro/2028	bullet	IPCA + 4,37%	-	62.938	61.004
Omega Geração	Debêntures	Março/2029	anual	CDI + 1,99%	-	935.807	1.052.052
Omega Geração	Debêntures	Junho/2028	semestral	IPCA + 8,50%	Fiança bancária	80.950	77.689
Assuruá 1	Debêntures	Novembro/2030	mensal	IPCA + 7,81%	Fiança bancária, conta reserva, compartilhamento de garantias BNDES/CEF	41.025	39.451
Assuruá II	Debêntures	Junho/2030	semestral	IPCA + 6,66%	Fiança bancária, conta reserva, compartilhamento garantias BNDES	169.993	163.864
OD 4	Debêntures	Janeiro/2024	Customizada	CDI + 2,80%	Cessão de direitos, alienação do ativo e ações	695.896	669.351
Omega Desenvolvimento	Debêntures	Junho/2025	bullet	CDI + 2,76%	Aval acionistas e cessão fiduciária de aplicações financeiras	680.188	654.401
						3.990.402	3.999.048
UGC Delta 1	FINEM BNDES	Outubro/2030	mensal	TJLP + 2,18%	Conta reserva, cessão de direitos, alienação do ativo e ações	116.040	119.482
UGC Serra das Agulhas	FINEM BNDES	Julho/2037	mensal	TJLP + 2,02%	Fiança bancária parcial, conta reserva, cessão de direitos, alienação do ativo e ações	88.541	89.797
UGC Delta 2	FINEM BNDES	Janeiro/2033	mensal	TJLP + 2,27%	Fiança bancária parcial, conta reserva, cessão de direitos, alienação do ativo e ações	225.456	228.468
UGC Delta 3	FINEM BNDES	Março/2034	mensal	TJLP + 2,32%	Fiança bancária, conta reserva, cessão de direitos, alienação do ativo e ações	833.076	842.079

Notas Explicativas

Assuruá II	FINEM BNDES	Junho/2034	mensal	IPCA + 2,75%	Conta reserva, cessão de direitos, alienação do ativo e ações	642.892	649.317
Assuruá 1	FINEM BNDES/CEF	Novembro/2032	mensal	TJLP + 2,92%	Fiança bancária, conta reserva, cessão de direitos, alienação do ativo e ações	120.192	121.816
						2.026.197	2.050.959
UGC Delta 5 e 6	FNE BNB (1)	Maio/2038	mensal	IPCA + 1,75%	Fiança bancária (2), conta reserva	293.183	295.975
UGC Delta 7 e 8	FNE BNB (1)	Janeiro/2039	mensal	IPCA + 2,19%	Fiança bancária (2), conta reserva	277.609	281.131
Assuruá 3	FNE BNB (1)	Novembro/2038	mensal	IPCA + 2,33%	Fiança bancária (2), conta reserva	188.949	190.235
OD 2, 3, 5, 6, 7 e 8	FNE BNB (1)	Julho/2043	mensal	IPCA + 2,04%	Fiança bancária (2), conta reserva	521.432	384.904
						1.281.173	1.152.245
Assuruá 5I, 5II e 5III	FDNE BB	Julho/2041	semestral	IPCA + 2,30%	Fiança bancária (2), conta reserva	224.419	219.075
						224.419	219.075
Omega Desenvolvimento	Nota promissória	Agosto/2023	semestral	CDI + 1,80%	-	169.364	163.313
						169.364	163.313
Total moeda nacional						7.738.831	7.636.955
Moeda estrangeira							
Omega US	Offshore Loan	Agosto/2024	bullet	USD + 5,65%	Aval corporativo	512.266	533.644
Omega US	Offshore Loan	Agosto/2024	bullet	USD + 7,50%	Aval corporativo	259.917	267.709
Omega US	Bridge Loan	Dezembro/2023	bullet	SOFR + 1,50%	Aval corporativo	115.952	-
						888.135	801.353
Total moeda estrangeira						888.135	801.353
						8.626.966	**8.438.308**

[1] Considera bônus de adimplência de 15% conforme contrato de financiamento do BNB.
[2] Cessão de direitos creditórios, alienação do ativo e ações são concedidos como garantias aos fiadores.

O prazo e custo médio nominal da dívida em 31 de março de 2023 era de 4,7 anos e 10,34% a.a., resultante de premissas de longo prazo de IPCA, CDI e câmbio.

11.2 Movimentação do saldo

A movimentação dos empréstimos, financiamentos e debêntures do período é demonstrada a seguir:

	Consolidado
Saldos em 31 de dezembro de 2022	**8.376.004**
Captações	249.976
Pagamento de principal	(123.961)
Encargos financeiros pagos	(163.633)
Encargos financeiros provisionados	251.402
Efeito de conversão de moeda	(25.125)
Amortização de custo de transação	3.516
Saldos em 31 de março de 2023	**8.568.179**

	Consolidado
Saldos em 31 de dezembro de 2021	**6.038.433**
Captações	267.297
Recompra de debêntures	(57.200)
Pagamento de principal	(213.717)
Encargos financeiros pagos	(125.471)
Encargos financeiros provisionados	172.377
Amortização de custo de transação	3.157
Saldos em 31 de março de 2022	**6.084.876**

11.2.1 Captações no período

Durante o período findo em 31 de março de 2023, as controladas obtiveram os seguintes recursos:

			Consolidado
Empresa	**Data da contratação**	**Dívida**	**Montante contratado**
Assuruá 4	jan/23	BNB	130.024
Goodnight I Class B Member LLC	mar/23	Bridge Loan	119.952
			249.976

Em janeiro de 2023, o Banco do Nordeste do Brasil (BNB) concluiu o terceiro desembolso relacionado aos contratos de financiamento das SPEs do projeto Assuruá 4 (OD 5, OD 6, OD7 e

Notas Explicativas

OD8) no valor de R$ 130.024. Os recursos captados pelas SPEs serão amortizados a partir de agosto de 2023, mensalmente, de forma customizada e sobre eles incidem juros de IPCA + 2,04% a.a. (considerado o bônus de adimplência). Os juros serão pagos trimestralmente no período de carência e mensalmente a partir do início das amortizações.

Em janeiro de 2023, os vencimentos dos instrumentos de Offshore Loan (US$35.000 e US$15.000), contratados pela Omega Digital Renewable Energy, foram postergados para agosto de 2024 e, desde então, incide sobre o saldo devedor juros de 7,50% a.a. As captações serão amortizadas em dólar, em parcela única no vencimento, e os juros serão pagos semestralmente a partir de julho de 2023.

Em março de 2023, sindicato composto por Mufg Bank LTD., Sumitomo Mitsui Banking Corporation e Cooperatieve Rabobank U.A., New York Branch concluiu o primeiro desembolso relacionado aos contratos de financiamento do projeto Goodnight 1 no valor de US$ 22.770, equivalente a R$119.952 à data do desembolso. Os recursos captados serão amortizados em dezembro de 2023 (conforme entrada em operação comercial do parque eólico), em vencimento único (*bullet*) e sobre eles incidem juros de SOFR + 1,25% a.a. os quais são pagos mensalmente.

11.2.2 Liquidações do período

Durante o período findo em 31 de março de 2023, as controladas efetuaram as seguintes liquidações de principal:

		Consolidado
UGCs	Dívida	Montante
Omega Geração	Debêntures	(78.750)
Indaiás	CCB	(5.000)
Delta 1	BNDES	(3.806)
OG1	BNDES	(5.264)
Delta 3	BNDES	(11.649)
Delta 5 e 6	FDNE - BNB	(12.109)
Assuruá II	BNDES	(1.806)
Assuruá 3	FDNE - BNB	(1.557)
Delta 7 e 8	FDNE - BNB	(4.020)
		(123.961)

11.3 Cronograma de pagamento

Os fluxos de pagamentos futuros da dívida são os seguintes:

	Principal	Juros	Total
2023	601.222	570.262	1.171.484
2024 a 2026	3.574.921	1.747.286	5.322.207
2027 a 2029	2.015.106	980.541	2.995.647
2030 a 2032	920.070	328.023	1.248.093
2033 a 2035	548.577	129.428	678.005
2036 a 2038	280.631	58.017	338.648
2039 a 2041	119.318	21.098	140.416
2042 a 2044	46.874	2.466	49.340
	8.106.719	**3.837.121**	**11.943.840**

O fluxo de caixa das amortizações da dívida trata-se de projeção, considerando os fluxos contratuais de amortização de principal, juros e estimativas de inflação e de curva de juros básicos.

11.4 Garantias

As garantias dos financiamentos e debêntures dos projetos são as usuais a um *Project Finance*, incluindo: contas reservas, cessão dos direitos creditórios e emergentes da autorização, alienação das máquinas e equipamentos, alienação das ações das SPES dos projetos e quando aplicável, cartas de fiança bancária. A 1ª, 2ª e 3ª emissões de debêntures da Omega não possuem garantias. A 4ª emissão de debêntures da Omega é garantida por fiança bancária. A

Notas Explicativas

1ª emissão de nota promissória da Omega Desenvolvimento conta com aval corporativo, assim como a 1ª emissão de debêntures da Omega Desenvolvimento, que além do aval, é garantida por alienação fiduciária de ações da Omega Geração. Os financiamentos contratados pela Omega Digital Renewables são garantidos por aval corporativo e aplicações financeiras.

11.5 *Covenants* financeiros

A Companhia, suas controladas e *joint ventures* estão sujeitas a índices de restrição de endividamento (*covenants*), notadamente o Índice de Capital Próprio (ICP), Índice de Cobertura do Serviço da Dívida (ICSD) e o Índice Financeiro (Dívida Líquida/EBITDA), o cálculo depende do formato de financiamento adquirido por cada entidade do Grupo. O não cumprimento desses *covenants* limita a distribuição de dividendos acima do mínimo obrigatório e, em alguns casos, pode resultar em aceleração do vencimento das dívidas. Os *covenants* existentes em 31 de março de 2023, de apuração anual do grupo por UGC são detalhados a seguir:

	ICP	ICSD	Dívida líquida/EBITDA	Tipo
UGC Indaiás	N.A.	N.A.	< 3,0	Vencimento Antecipado
UGC Delta 1	N.A.	≥ 1,3	N.A.	Vencimento Antecipado
UGC Serra das Agulhas	≥ 25%	≥ 1,2	N.A.	Vencimento Antecipado
UGC Delta 2	≥ 25%	≥ 1,1	N.A.	Vencimento Antecipado
UGC Delta 3	N.A.	≥ 1,1	N.A.	Vencimento Antecipado
UGC Delta 5	N.A.	≥ 1,2	N.A.	Distribuição Capital
UGC Delta 6	N.A.	≥ 1,2	N.A.	Distribuição Capital
UGC Delta 7	N.A.	≥ 1,2	N.A.	Distribuição Capital
UGC Delta 8	N.A.	≥ 1,2	N.A.	Distribuição Capital
Assuruá 1	N.A.	≥ 1,2	N.A.	Vencimento Antecipado
Assuruá II	N.A.	≥ 1,2	N.A.	Vencimento Antecipado
Assuruá 3	N.A.	≥ 1,2	N.A.	Distribuição Capital

Para a Omega Geração, no âmbito da sua 1ª, 2ª e 3ª emissões de debêntures, há exigência de cumprimento trimestral do índice financeiro, sendo o índice calculado com base nas informações dos últimos doze meses, sempre considerando o resultado proforma nos casos em que houver aquisição de participação societária, seguindo a metodologia determinada nas respectivas escrituras de emissão das debêntures, conforme abaixo:

Período de apuração	Índice financeiro
Dez/2022 até o vencimento	4,50

Em 31 de março de 2023, a Omega Geração cumpriu integralmente essa cláusula restritiva.
O cumprimento do ICP e ICSD é verificado com base nas datas bases estipuladas nos contratos firmados entre as sociedades de propósito específico detentora dos projetos e respectivos agentes credores. A administração acompanha os cálculos destes índices periodicamente a fim de verificar indícios de não cumprimento dos termos contratuais. Em 31 de março de 2023, todas as empresas do Grupo estão em cumprimento em relação às obrigações de apuração de ICP e ICSD.

Notas Explicativas

12. FORNECEDORES

	Consolidado	
	31 de março de 2023	31 de dezembro de 2022
Fornecedores O&M, equipamentos e serviços	130.300	98.523
Compra de energia	106.362	123.824
Contas a pagar ACR	220.816	193.910
	457.478	**416.257**
Apresentados no passivo:		
Circulante	251.049	236.734
Não circulante	206.429	179.523

Fornecedores O&M, equipamentos e serviços: representados substancialmente por: (i) fornecedores de O&M, (ii) compra de equipamentos nas empresas OD4 e Assuruá 5, e respectiva capitalização dos custos financeiros envolvidos para a aquisição destes equipamentos, e (iii) prestadores de serviços terceirizados, as atividades de operação e manutenção de suas centrais geradoras de energia elétrica, comumente com o próprio fornecedor dos equipamentos de cada parque.

Compra de energia ACL: as compras de energia são realizadas substancialmente para a cobertura das garantias físicas das UGCs, de acordo com a estratégia de sazonalização de cada unidade.

Contas a pagar ACR: o saldo a pagar decorre do mecanismo de ajuste da contabilização CCEE, conforme descrito na Nota 6.

O prazo médio de pagamento da Companhia é de, aproximadamente, 30 dias e sobre os saldos não há incidência de juros.

13. OBRIGAÇÕES TRABALHISTAS E TRIBUTÁRIAS

	Consolidado	
	31 de março de 2023	31 de dezembro de 2022
Obrigações trabalhistas		
Salários e encargos	12.009	2.945
Passivos trabalhistas	18.275	45.889
Obrigações tributárias		
IRPJ e CSLL a recolher	12.344	7.735
Impostos a pagar	38.222	37.129
Tributos retidos sobre terceiros	8.261	8.837
	89.111	**102.535**

Passivos trabalhistas: Referem se à contas a pagar de PPR (Programa de Participação nos Resultados), 13º salário e férias.

Impostos a pagar: Referem se substancialmente a PIS e Cofins diferido e ICMS.

Tributos retidos sobre terceiros: Referem se substancialmente aos impostos CSRF, ISS e INSS sobre serviços tomados de terceiros.

Apresentamos a seguir a movimentação do IR/CS a recolher:

	Consolidado
Saldos em 31 de dezembro de 2022	**7.735**
Pagamentos	(9.183)
Provisão com impacto no resultado	17.505
Compensações	(3.364)
Reclassificação e ajustes	(348)
Saldos em 31 de março de 2023	**12.344**

Notas Explicativas

14. CONTAS A PAGAR AQUISIÇÃO DE EMPRESAS

	Consolidado	
	31 de março de 2023	31 de dezembro de 2022
Contas a pagar aquisição Goodnight (i)	80.931	83.117
Contas a pagar VDB3 (ii)	7.155	7.155
Contas a pagar CEA VI (iii)	105.652	102.326
Nota promissória (iv)	8.057	65.478
	201.795	**258.076**
Apresentados no passivo:		
Circulante	69.614	64.653
Não Circulante	132.181	193.423

(i)Em 30 de junho de 2022, a Companhia adquiriu projetos para implantação de um complexo eólico localizado no estado do Texas, EUA.

(ii)Em 23 de dezembro de 2022, a Companhia concluiu a compra de 50% de VDB3, o valor refere-se a estimativa de ajuste de preço de compra.

(iii)Em 07 de março de 2022, a Companhia adquiriu os projetos de expansão do complexo CEA VI no montante de R$ 92.562. Os valores são atualizados pelo CDI até a data do pagamento.

(iv)Refere-se à aquisição das debêntures de Assuruá 4 e Assuruá 5 e pagamento do prêmio do desenvolvedor no montante total de R$ 116.430. Em 2022 e período findo em 31 de março de 2023, foram pagas duas parcelas no montante de R$ 51.250 mais atualização monetária.

15. TRIBUTOS SOBRE O LUCRO

O total demonstrado como resultado de tributos sobre o lucro no resultado está reconciliado com as alíquotas estabelecidas pela legislação, como segue:

	Consolidado	
	31 de março de 2023	31 de março de 2022
Resultado antes do imposto de renda e contribuição social	**(67.868)**	**(82.860)**
Alíquota nominal	34%	34%
Imposto de renda e contribuição apurados pela alíquota corrente	23.075	28.172
Adições (exclusões) de natureza permanente	243	(31)
Equivalência patrimonial	6.339	2.525
Amortização DTL compra vantajosa Chuí	-	1.551
IRPJ e CSLL diferidos não constituídos sobre prejuízos fiscais, base negativa e diferenças temporárias	(43.382)	(34.634)
Diferença de apuração pelo regime de lucro presumido das subsidiárias	(2.383)	(11.320)
Outros	(38)	691
Despesa de IRPJ e CSLL no resultado	**(16.146)**	**(13.046)**
Corrente	**(17.504)**	**(12.295)**
Diferido	**1.358**	**(751)**
Alíquota efetiva de imposto de renda e contribuição social - %	-22,59%	-15,74%

Notas Explicativas

15.1 Saldo do imposto de renda e contribuição social diferidos

	Consolidado	
	31 de março de 2023	31 de dezembro de 2022
Entidades legais com ativos fiscais diferidos		
Prejuízo fiscal e base de cálculo negativa de CSLL - outros	1.923	1.239
Ativo fiscal diferido	**1.923**	**1.239**
Diferença na tributação pelo regime de caixa e competência das subsidiárias	(3.344)	(5.802)
IR/CS diferidos na aquisição de Chuí e Ventos da Bahia 1 e 2 na Omega Geração	(22.606)	(23.691)
IR/CS diferidos na aquisição de Ventos da Bahia 3 na Omega Geração	(4.239)	(4.239)
IR/CS diferidos sobre ganho com MTM em operações de trading na Omega Geração	(24.084)	(21.215)
Passivo fiscal diferido	**(54.273)**	**(54.947)**
Total imposto de renda e contribuição social diferidos	**(52.350)**	**(53.708)**

Em 31 de março de 2023, a controlada, Omega Geração apresentava saldo acumulado de prejuízos fiscais e de base negativa de contribuição social no valor de R$1.144.812, para o qual não houve constituição de tributos diferidos ativos em face de não haver expectativa de lucros futuros tributáveis para a sua compensação. Esses prejuízos não estão sujeitos ao prazo decadencial, permanecendo o crédito fiscal disponível para a Omega por tempo indeterminado. Na medida em que se tornar provável a geração de lucro tributável, a Omega poderá registrar parte desse ativo.

16. PASSIVOS DE ARRENDAMENTOS

Os saldos dos passivos de arrendamento de terras da Omega Energia, organizados por UGC, são apresentados a seguir:

UGC	% Arrendamento sobre geração	Término	31 de março de 2023
Omega Geração - Controladora	-	2025	8.672
Omega Geração - Filial Gargaú	1,75	2032	3.874
Omega Geração - Filial Chuí	1,80	2050	48.366
Delta 1	1,67	2047	9.216
Delta 2	1,80	2049	14.577
Delta 3	0,60	2051	18.945
Delta 5	0,60	2053	3.128
Delta 6	0,60	2053	3.001
Delta 7	0,60	2045	3.788
Delta 8	0,60	2045	2.101
Total			**115.668**
Apresentados no passivo:			
Circulante			16.376
Não circulante			99.292
Total			**115.668**

Os saldos dos passivos de locação de veículos da Omega Energia, organizados por UGC, são apresentados a seguir:

Notas Explicativas

UGC	Término	31 de março de 2023
Omega Geração - Controladora	2025	693
Indaiá Grande	2025	208
Delta 1	2024	92
Serra das Agulhas	2024	85
Delta 2	2024	115
Delta 3	2024	38
Delta 5	2025	315
CEA II	2025	486
Total		**2.032**
Apresentados no passivo:		
Circulante		1.158
Não circulante		874
Total		**2.032**

O ativo intangível decorrente do direito de uso está demonstrado na Nota 10.

A Companhia determinou as suas taxas de desconto, com base nas taxas de juros livres de risco observadas no mercado brasileiro, para os prazos de seus contratos, ajustadas à realidade da Companhia ("*spread*" de crédito). Os "*spreads*" foram obtidos conforme os contratos de financiamento em cada UGC. As taxas de desconto utilizadas para o cálculo do valor presente dos contratos de arrendamento para cada UGC são apresentadas abaixo:

UGC	%
Omega Geração - Controladora	7,70
Omega Geração - Filial Gargaú	9,72
Omega Geração - Filial Chuí	12,12
Delta 1	9,45
Delta 2	9,70
Delta 3	10,08
Delta 5	9,42
Delta 6	9,42
Delta 7	9,90
Delta 8	9,90

A movimentação do passivo de arrendamento é apresentada a seguir:

	Veículos	Terras	Consolidado Total
Saldos em 31 de dezembro de 2022	**2.332**	**116.813**	**119.145**
Juros incorridos sobre o passivo	40	2.885	2.925
Pagamento de arrendamentos	(340)	(4.030)	(4.370)
Saldos em 31 de março de 2023	**2.032**	**115.668**	**117.700**

Existem outros contratos de arrendamento, como por exemplo, pequenos imóveis, contudo não foram enquadrados dentro da política por possuírem baixo valor por conjunto de bens arrendados em um contrato de arrendamento. Para o período findo em 31 de março de 2023, o montante de despesas de arrendamento de baixo valor e de contratos de curto prazo foi de R$195 (R$194 em 31 de março de 2022).

Por definição interna, a companhia não toma créditos de PIS/COFINS as operações de arrendamento de terras, conforme deliberação da CVM 859/20.

17.PARTES RELACIONADAS

A Omega Energia é controlada por um grupo de acionistas formado por (i) Lambda 3 Fundo de Investimento em Participações Multiestratégia ("Lambda") e (ii) determinados fundos de investimento sob gestão da Tarpon Gestora de Recursos S.A. ("Fundos Tarpon").

As informações apresentadas a seguir estão resumidas por UGC contraparte, quando forem relacionadas aos saldos com empresas dentro da Omega Energia sob controle da Omega Geração e Omega Desenvolvimento.

Notas Explicativas

17.1 Ativos e passivos consolidados

O grupo de outros créditos e outras obrigações referem-se à alocação de custos de folha de pagamento, rateio de gastos administrativos (aluguéis, condomínio, serviços de terceiros, materiais de escritório e limpeza, entre outros) e mútuo com funcionários.

	31 de março de 2023					31 de dezembro de 2022				
	Ativo			Passivo		Ativo			Passivo	
	Clientes	Dividendos a receber	Outros créditos	Dividendos a pagar	Outras obrigações	Clientes	Dividendos a receber	Outros créditos	Dividendos a pagar	Outras obrigações
Grupo Omega Desenvolvimento de Energia										
Omega Desenvolvimento de Energia	-	-	22	-	(61)	-	-	442	-	(770)
Joint ventures										
Pipoca	-	4.040	40	-	-	-	4.040	312	-	-
Pirapora	-	16.633	35	-	-	-	-	40	-	(7)
Outras partes relacionadas										
Cemig (i)	811	-	-	-	-	811	-	-	-	-
Mútuo a funcionários (ii)	-	-	60.045	-	-	-	-	67.379	-	-
Outras	-	-	20	(910)	-	-	-	16	(910)	-
Total	811	20.673	60.162	(910)	(61)	811	4.040	68.189	(910)	(777)

(i) Determinadas controladas da Omega Geração possuem transações de compra e venda de energia com a Cemig, considerada parte relacionada da Omega Energia em função de sua participação acionária na Joint Venture Pipoca.
(ii) Em 29 de junho de 2020, a Companhia firmou contratos de Mútuo com colaboradores elegíveis ao terceiro plano de outorga de opções de compra de ações no montante de R$ 73.035, atualizados mensalmente a 100% do CDI + 0,5% a.a. com vencimento final em 30 de junho de 2025, sendo que as amortizações serão feitas anualmente, iniciando em 30 de junho de 2021. Os valores foram transferidos aos colaboradores nos dias 16 de setembro de 2020 e 21 de junho de 2021. Em 07 de março de 2023, parte dos contratos teve vencimento prorrogado para 2028.

17.1.1 Movimentação dos dividendos

Apresentamos a seguir a movimentação dos dividendos:

	Consolidado	
	A receber	A pagar
Saldos em 31 de dezembro de 2022	4.040	(910)
Declarados / provisionados	16.633	-
Saldos em 31 de março de 2023	20.673	(910)

17.2 Demonstração de resultados consolidados

Eventualmente são realizadas operações de compra e venda de energia entre partes relacionadas.

	31 de março de 2023			31 de março de 2022		
	Receita operacional líquida	Custos da operação, conservação e compras	Administrativas, pessoal e gerais	Receita operacional líquida	Custos da operação, conservação e compras	Administrativas, pessoal e gerais
Grupo Omega Desenvolvimento de Energia						
Omega Desenvolvimento de Energia	-	-	(200)	-	-	-
Joint ventures						
Pipoca	-	(33)	(87)	-	-	-
Outras partes relacionadas						
Cemig (i)	21.602	-	-	27.450	-	-
Total	21.602	(33)	(287)	27.450	-	-

(i) Determinadas controladas da Omega Geração possuem transações de compra e venda de energia com a Cemig, considerada parte relacionada do grupo em função de sua participação acionária na *Joint Venture* Pipoca.

Notas Explicativas

17.3 Remuneração do pessoal chave da Administração para o período findo em 31 de março

A tabela a seguir apresenta a remuneração total estabelecida para os membros da Diretoria Executiva, Conselhos de Administração e Fiscal e Comitê de auditoria da Companhia:

	31 de março de 2023	31 de março de 2022
Salário e encargos	2.523	2.922
Benefícios diretos e indiretos	48	41
Remuneração variável	3.439	3.043
	6.010	6.006

Há também o seguro de D&O que tem cobertura sobre custos de defesa, acordos judiciais e extrajudiciais, além de indenizações, tais coberturas se estendem aos conselheiros, diretores e gerentes ou qualquer outra pessoa física com poder de gestão dentro da Companhia.

18. PATRIMÔNIO LÍQUIDO

18.1 Capital social

O capital social totalmente subscrito e integralizado em 31 de março de 2023 é de R$ 4.439.360, representado por 622.730.556 ações ordinárias.

A composição acionária da Companhia está composta conforme a seguir:

	31 de março de 2023		31 de dezembro de 2022	
	Ações	%	Ações	%
Tarpon Gestora de Recursos S.A. ([1])	193.735.433	31,11	193.542.033	31,08
Lambda ([2])	92.367.272	14,83	90.565.972	14,54
Actis LLP	166.986.292	26,82	166.986.292	26,82
Demais acionistas	169.641.559	27,24	171.636.259	27,56
	622.730.556	100	622.730.556	100

[1] A participação da Tarpon Gestora de Recursos S.A. é detida por fundos de investimentos que estão sob sua gestão discricionária.
[2] A participação da Lambda é composta pelas empresas: Lambda3 Fundo de Investimento em Participações Multiestratégia; Lambda Energia S.A.; Lambda II Energia S.A. e Lambda III Energia S.A.

18.2 Resultado por ação

A tabela a seguir apresenta o prejuízo por ação básico e diluído para o período findo em 31 de março:

	Controladora	
	31 de março de 2023	31 de março de 2022
Numerador		
Prejuízo do período	(90.291)	(95.906)
Denominador		
Média ponderada do número de ações – milhares	125.090	183.837
Prejuízo por ação básico (em Reais)	(0,6737)	(0,5217)
Numerador		
Prejuízo do período	(90.291)	(95.906)
Denominador		
Média ponderada do número de ações – milhares	125.090	183.837
Prejuízo por ação diluído (em Reais)	(0,6737)	(0,5217)

Em 31 de março de 2023, o total de 3.668.366 opções outorgadas e não exercidas, não foram consideradas no cálculo do lucro por ação diluído dado que não causam efeito diluidor no período.

Notas Explicativas

18.3 Participação de não controladores

O saldo em 31 de março de 2023 de R$ 28.541 refere-se à participação que a M. Dias detém sobre a controlada Delta 7 e 8 Holding S.A.

19. RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA

O quadro a seguir apresenta a receita operacional líquida para o período de 31 de março:

	Consolidado	
	31 de março de 2023	31 de março de 2022
Vendas no ACR		
Vendas no ACR	123.027	56.871
Vendas Proinfa	2.595	-
Excedente/(déficit) CCEAR	(28.918)	914
LER	78.102	73.628
Vendas no ACL	444.295	417.643
MCP	20.120	20.351
Venda de crédito de carbono	220	-
MTM carteira de trading	12.015	15.116
Impostos e deduções de vendas		
PIS e COFINS	(49.120)	(43.528)
ICMS	(19.005)	(5.579)
Deduções de vendas	-	(1.497)
	583.331	**533.919**

No período findo em 31 de março de 2023 e 2022, a Companhia não possuía clientes que participavam individualmente com percentual superior a 5% da receita operacional líquida consolidada.

20. CUSTOS DA OPERAÇÃO, CONSERVAÇÃO E COMPRAS

	Consolidado	
	31 de março de 2023	31 de março de 2022
Compra de energia	(296.128)	(275.777)
Depreciação e amortização	(103.519)	(98.184)
O&M	(53.806)	(56.477)
Encargos regulatórios	(27.973)	(22.135)
Crédito de Pis e Cofins sobre custos	34.692	27.748
(-) Gastos capitalizados	173	-
Outros	(4.729)	(3.380)
	(451.290)	**(428.205)**

21. DESPESAS ADMINISTRATIVAS E GERAIS

	Consolidado	
	31 de março de 2023	31 de março de 2022
Despesas de pessoal	(35.102)	(38.125)
Depreciação e amortização	(3.853)	(3.490)
Serviços de consultoria e auditoria	(13.753)	(2.804)
Serviços de terceiros	(2.349)	(2.329)
Publicações e propaganda	(1.576)	(1.189)
(-) Gastos capitalizados	27.283	12.449
Outras	(941)	(3.345)
	(30.291)	**(38.833)**

Notas Explicativas

22. RESULTADO FINANCEIRO

		Consolidado
	31 de março de 2023	31 de março de 2022
Receitas financeiras		
Juros sobre aplicações financeiras	50.317	29.527
Outras receitas	2.586	2.086
(-) Receitas capitalizados	(10.729)	(3.705)
Pis e Cofins sobre receitas financeiras	(1.291)	(1.136)
	40.883	**26.772**
Despesas financeiras		
Juros sobre empréstimos, financiamentos e debêntures	(251.401)	(172.377)
Comissão sobre fiança	(8.385)	(8.915)
Custo de transação	(3.516)	(3.157)
Juros sobre arrendamentos operacionais	(2.926)	(3.001)
Atualização monetária contas a pagar aquisição de Assuruá 1 e II	-	(4.301)
(-) Gastos capitalizados	60.992	15.050
Outras despesas	(23.927)	(10.149)
	(229.163)	**(186.850)**
Resultado financeiro líquido	**(188.280)**	**(160.078)**

23. INSTRUMENTOS FINANCEIROS

23.1 Classificação dos instrumentos financeiros

Apresenta-se a seguir o valor contábil de todos os instrumentos financeiros reconhecidos no Balanço Patrimonial da Companhia:

			Consolidado
	31 de março de 2023	31 de dezembro de 2022	Categoria
Caixa e equivalentes	1.152.568	1.473.012	A
Aplicações financeiras - Caixa restrito	230.348	211.069	A
Clientes	317.638	357.208	A
Contratos futuros de energia ativos	2.318.691	2.432.748	B
Empréstimos, financiamentos e debêntures	8.568.179	8.376.004	A
Fornecedores	457.478	416.257	A
Passivos de arrendamentos	117.700	119.145	B
Contratos futuros de energia passivos	2.217.501	2.343.605	B

A – Ativos e passivos financeiros mensurados ao custo amortizado
B – Ativos e passivos financeiros mensurados ao valor justo

Devido ao ciclo de curto prazo, pressupõe-se que o valor justo dos saldos de caixa e equivalentes de caixa, contas a receber de clientes e contas a pagar a fornecedores estejam próximos aos seus valores contábeis. Em relação ao caixa restrito, são efetuadas aplicações em títulos de taxas pós fixadas, atreladas ao CDI e presume-se que seu valor justo esteja próximo ao saldo contábil. Em relação aos empréstimos e financiamentos, a Companhia possui operações contratadas substancialmente com o BNDES, remuneradas à TJLP, que é um instrumento de financiamento de projetos de longo prazo, para o qual não existe um mercado ativo, portanto, presume-se que o valor contábil esteja próximo ao valor justo.

Os instrumentos financeiros da Companhia apresentados acima são classificados a nível 2 da hierarquia de valor justo.

Notas Explicativas

23.2 Contratos futuros de comercialização de energia

	Consolidado	
	31 de março de 2023	31 de dezembro de 2022
Ativo circulante	842.933	960.488
Ativo não circulante	1.475.758	1.472.260
Passivo circulante	(828.811)	(949.542)
Passivo não circulante	(1.388.690)	(1.394.063)
Total do ativo líquido	101.190	89.142

As operações de trading compreendem posições *forward*, e são transacionadas em mercado ativo e, para fins de mensuração contábil, atendem a definição de instrumentos financeiros ao valor justo.

A Companhia tem contratos futuros de energia com vencimento até 2037. O resultado real dos instrumentos financeiros (contratos futuros) pode variar, uma vez que as marcações desses contratos foram realizadas considerando as respectivas datas-bases e o preço de mercado para valorar as exposições.

O valor justo dos contratos de compra e venda de energia da Companhia foi determinado por meio de informações disponíveis no mercado e metodologias apropriadas de avaliação. A taxa de desconto utilizada tem como referência a taxa de retorno livre de risco de mercado, ajustada pelo índice de inflação de cada contrato.

24. EVENTOS SUBSEQUENTES

24.1 Captação Bridge Loan

Em abril de 2023, sindicato composto por Mufg Bank LTD., Sumitomo Mitsui Banking Corporation e Cooperatieve Rabobank U.A., New York Branch concluiu o segundo desembolso relacionado aos contratos de financiamento do projeto Goodnight 1 no valor de US$ 13.423, equivalente a R$ 63.637 à data do desembolso. Os recursos captados serão amortizados em dezembro de 2023 (conforme entrada em operação comercial do parque eólico), em vencimento único (*bullet*) e sobre eles incidem juros de SOFR + 1,25% a.a. os quais são pagos mensalmente.

* * *

Notas Explicativas

GOVERNANÇA CORPORATIVA

CONSELHO DE ADMINISTRAÇÃO
José Carlos Reis de Magalhães Neto
Roberto da Cunha Castello Branco
Antonio Augusto Torres de Bastos Filho
Eduardo Mufarej
Eduardo de Toledo
Gustavo Rocha Gattass
Pedro de Andrade Faria
Michael Harrington
Nicolas Escallon

CONSELHO FISCAL
Membro efetivos
Bruno Meirelles Salotti
Ricardo Scalzo
Marcos Almeida Braga

Membro suplentes
Tiago Isaac
Luiz Fernando Ferraz de Rezende
Vera Elias

COMITÊ DE AUDITORIA E GESTÃO DE RISCOS
Eduardo de Toledo
Flávio César Maia Luz
Walter Iorio

DIRETORIA ESTATUTÁRIA
Antonio Augusto Torres de Bastos Filho
Andrea Sztajn
Alexandre Tadao Amoroso Suguita

Wiliam Franco de Oliveira
Contador
CRC 1SP256533/O-3

* * *

RELATÓRIO DOS AUDITORES INDEPENDENTES

Pareceres e Declarações / Relatório da Revisão Especial - Sem Ressalva

Relatório sobre a revisão de informações trimestrais

Aos Administradores e Acionistas
Omega Energia S.A.

Introdução

Revisamos as informações contábeis intermediárias, individuais e consolidadas, da Omega Energia S.A. ("Companhia"), contidas no Formulário de Informações Trimestrais (ITR) referente ao trimestre findo em 31 de março de 2023, que compreendem o balanço patrimonial em 31 de março de 2023 e as respectivas demonstrações do resultado, do resultado abrangente, das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o período de três meses findo nessa data, incluindo as notas explicativas.

A administração é responsável pela elaboração das informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas de acordo com o Pronunciamento Técnico CPC 21 - "Demonstração Intermediária" e com a norma internacional de contabilidade 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, aplicáveis à elaboração das Informações Trimestrais (ITR). Nossa responsabilidade é a de expressar uma conclusão sobre essas informações contábeis intermediárias com base em nossa revisão.

Alcance da revisão

Conduzimos nossa revisão de acordo com as normas brasileiras e internacionais de revisão de informações intermediárias (NBC TR 2410 - "Revisão de Informações Intermediárias Executada pelo Auditor da Entidade" e ISRE 2410 - Review of Interim Financial Information Performed by the Independent Auditor of the Entity, respectivamente). Uma revisão de informações intermediárias consiste na realização de indagações, principalmente às pessoas responsáveis pelos assuntos financeiros e contábeis e na aplicação de procedimentos analíticos e de outros procedimentos de revisão. O alcance de uma revisão é significativamente menor do que o de uma auditoria conduzida de acordo com as normas de auditoria e, consequentemente, não nos permitiu obter segurança de que tomamos conhecimento de todos os assuntos significativos que poderiam ser identificados em uma auditoria. Portanto, não expressamos uma opinião de auditoria.

Conclusão sobre as informações intermediárias

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 acima referidas não foram elaboradas, em todos os aspectos relevantes, de acordo com o CPC 21 e o IAS 34, aplicáveis à elaboração das Informações Trimestrais (ITR), e apresentadas de forma condizente com as normas expedidas pela Comissão de Valores Mobiliários.

Outros assuntos

Demonstrações do valor adicionado

As informações trimestrais acima referidas incluem as Demonstrações do Valor Adicionado (DVA), individuais e consolidadas, referentes ao período de três meses findo em 31 de março de 2023, elaboradas sob a responsabilidade da administração da Companhia e apresentadas como informação suplementar para fins do IAS 34. Essas demonstrações foram submetidas a procedimentos de revisão executados em conjunto com a revisão das informações trimestrais, com o objetivo de concluir se elas estão conciliadas com as informações contábeis intermediárias e registros contábeis, conforme aplicável, e se sua forma e conteúdo estão de acordo com os critérios definidos no Pronunciamento Técnico CPC 09 - "Demonstração do Valor Adicionado". Com base em nossa revisão, não temos conhecimento de nenhum fato que nos leve a acreditar que essas demonstrações do valor adicionado não foram elaboradas, em todos aspectos relevantes, segundo os critérios definidos nesse Pronunciamento Técnico e de forma consistente em relação às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas tomadas em conjunto.

São Paulo, 3 de maio de 2023

PricewaterhouseCoopers
Auditores Independentes Ltda.
CRC 2SP000160/O-5

Adriano Formosinho Correia
Contador CRC 1BA029904/O-5

Pareceres e Declarações / Declaração dos Diretores sobre as Demonstrações Financeiras

Declaração dos Diretores sobre as Demonstrações Financeiras

Em atendimento ao disposto no inciso VI, parágrafo 1º do artigo 25 da instrução CVM nº 480/09, os diretores da Omega Energia S.A. declaram que reviram, discutiram, aprovam e concordam com as Informações Contábeis Intermediárias da Companhia, individuais e consolidadas, do período findo em 31 de março de 2023.

São Paulo, 3 de maio de 2023

Antonio Augusto de Torres Bastos Filho
Diretor Presidente

Andrea Sztajn
Diretora Financeira

Alexandre Tadao Amoroso Suguita
Diretor sem Designação Específica

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

Declaração dos Diretores sobre o Relatório do Auditor Independente

Em atendimento ao disposto nos incisos V e VI do artigo 25 da instrução CVM nº 480/09, os diretores executivos da Omega Energia S.A declaram que:

(i) Reviram, discutiram e concordam com as opiniões expressas no parecer da PricewaterhouseCoopers Auditores Independentes Ltda, relativamente as Informações Contábeis Intermediárias da Companhia, individuais e consolidadas da Companhia do período findo em 31 de março de 2023.

São Paulo, 3 de maio de 2023

Antonio Augusto de Torres Bastos Filho
Diretor Presidente

Andrea Sztajn
Diretora Financeira

Alexandre Tadao Amoroso Suguita
Diretor sem Designação Específica