

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 - 01/01/2022 à 30/09/2022	7
--------------------------------	---

DMPL - 01/01/2021 à 30/09/2021	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 - 01/01/2022 à 30/09/2022	15
--------------------------------	----

DMPL - 01/01/2021 à 30/09/2021	16
--------------------------------	----

Demonstração de Valor Adicionado	17
----------------------------------	----

Comentário do Desempenho	18
--------------------------	----

Notas Explicativas	45
--------------------	----

Pareceres e Declarações

Relatório da Revisão Especial - Sem Ressalva	71
--	----

Declaração dos Diretores sobre as Demonstrações Financeiras	73
---	----

Declaração dos Diretores sobre o Relatório do Auditor Independente	74
--	----

Dados da Empresa / Composição do Capital

Número de Ações (Unidade)	Trimestre Atual 30/09/2022
Do Capital Integralizado	
Ordinárias	569.598.368
Preferenciais	0
Total	569.598.368
Em Tesouraria	
Ordinárias	0
Preferenciais	0
Total	0

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 30/09/2022	Exercício Anterior 31/12/2021
1	Ativo Total	4.195.864	4.306.778
1.01	Ativo Circulante	19.300	280
1.01.01	Caixa e Equivalentes de Caixa	43	0
1.01.08	Outros Ativos Circulantes	19.257	280
1.01.08.03	Outros	19.257	280
1.02	Ativo Não Circulante	4.176.564	4.306.498
1.02.02	Investimentos	4.176.564	4.306.498
1.02.02.01	Participações Societárias	4.176.564	4.306.498
1.02.02.01.02	Participações em Controladas	4.176.564	4.306.498

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 30/09/2022	Exercício Anterior 31/12/2021
2	Passivo Total	4.195.864	4.306.778
2.01	Passivo Circulante	28.842	529
2.01.01	Obrigações Sociais e Trabalhistas	7.731	39
2.01.01.02	Obrigações Trabalhistas	7.731	39
2.01.06	Provisões	21.111	490
2.01.06.02	Outras Provisões	21.111	490
2.03	Patrimônio Líquido	4.167.022	4.306.249
2.03.01	Capital Social Realizado	3.759.268	3.736.325
2.03.04	Reservas de Lucros	598.231	598.231
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	142.080	142.080
2.03.05	Lucros/Prejuízos Acumulados	-144.967	0
2.03.06	Ajustes de Avaliação Patrimonial	-45.510	-28.307

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 01/07/2022 à 30/09/2022	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2022 à 30/09/2022	Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/07/2021 à 30/09/2021	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2021 à 30/09/2021
3.04	Despesas/Receitas Operacionais	43.938	-145.362	0	0
3.04.02	Despesas Gerais e Administrativas	-7.085	-9.249	0	0
3.04.04	Outras Receitas Operacionais	0	130	0	0
3.04.06	Resultado de Equivalência Patrimonial	51.023	-136.243	0	0
3.05	Resultado Antes do Resultado Financeiro e dos Tributos	43.938	-145.362	0	0
3.06	Resultado Financeiro	264	291	0	0
3.06.01	Receitas Financeiras	328	676	0	0
3.06.01.01	Receitas Financeiras	323	671	0	0
3.06.01.02	Variação Cambial	5	5	0	0
3.06.02	Despesas Financeiras	-64	-385	0	0
3.07	Resultado Antes dos Tributos sobre o Lucro	44.202	-145.071	0	0
3.08	Imposto de Renda e Contribuição Social sobre o Lucro	0	104	0	0
3.08.01	Corrente	0	104	0	0
3.09	Resultado Líquido das Operações Continuadas	44.202	-144.967	0	0
3.11	Lucro/Prejuízo do Período	44.202	-144.967	0	0

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 01/07/2022 à 30/09/2022	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2022 à 30/09/2022	Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/07/2021 à 30/09/2021	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2021 à 30/09/2021
4.01	Lucro Líquido do Período	44.202	-144.967	0	0
4.03	Resultado Abrangente do Período	44.202	-144.967	0	0

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2022 à 30/09/2022	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2021 à 30/09/2021
6.01	Caixa Líquido Atividades Operacionais	365	0
6.01.01	Caixa Gerado nas Operações	-8.954	0
6.01.01.01	Resultado antes do imposto de renda e da contribuição social	-145.071	0
6.01.01.03	Resultado de equivalência patrimonial	136.243	0
6.01.01.08	Ganho / perda na aquisição de investimentos	-126	0
6.01.02	Variações nos Ativos e Passivos	9.215	0
6.01.02.03	Outros créditos	-18.979	0
6.01.02.04	Fornecedores	384	0
6.01.02.05	Obrigações trabalhistas e tributárias	7.572	0
6.01.02.06	Outras contas a pagar	20.238	0
6.01.03	Outros	104	0
6.01.03.02	Juros pagos sobre empréstimos, financiamentos e debêntures	104	0
6.02	Caixa Líquido Atividades de Investimento	-322	0
6.02.01	Aquisição de empresas, líquido do caixa adquirido	23.190	0
6.02.05	Aumento de capital em controladas	-23.512	0
6.05	Aumento (Redução) de Caixa e Equivalentes	43	0
6.05.02	Saldo Final de Caixa e Equivalentes	43	0

DFs Individuais / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2022 à 30/09/2022**(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
5.04	Transações de Capital com os Sócios	22.943	0	-17.203	0	0	5.740
5.04.08	ncorporação da Omega Desenvolvimento 18	22.943	0	0	0	0	22.943
5.04.09	Perda na venda de participação Delta 7 e 8 Holding	0	0	-17.203	0	0	-17.203
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	-144.967	0	-144.967
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	-144.967	0	-144.967
5.07	Saldos Finais	3.759.268	0	552.721	-144.967	0	4.167.022

DFs Individuais / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2021 à 30/09/2021**(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
5.04	Transações de Capital com os Sócios	100	0	0	0	0	100
5.04.01	Aumentos de Capital	100	0	0	0	0	100
5.07	Saldos Finais	100	0	0	0	0	100

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2022 à 30/09/2022	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2021 à 30/09/2021
7.02	Insumos Adquiridos de Terceiros	-5.057	0
7.02.02	Materiais, Energia, Servs. de Terceiros e Outros	-5.190	0
7.02.03	Perda/Recuperação de Valores Ativos	126	0
7.02.04	Outros	7	0
7.03	Valor Adicionado Bruto	-5.057	0
7.05	Valor Adicionado Líquido Produzido	-5.057	0
7.06	Vlr Adicionado Recebido em Transferência	-136.235	0
7.06.01	Resultado de Equivalência Patrimonial	-136.243	0
7.06.02	Receitas Financeiras	8	0
7.07	Valor Adicionado Total a Distribuir	-141.292	0
7.08	Distribuição do Valor Adicionado	-141.292	0
7.08.01	Pessoal	2.894	0
7.08.02	Impostos, Taxas e Contribuições	1.098	0
7.08.03	Remuneração de Capitais de Terceiros	-317	0
7.08.04	Remuneração de Capitais Próprios	-144.967	0

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 30/09/2022	Exercício Anterior 31/12/2021
1	Ativo Total	15.651.692	12.663.927
1.01	Ativo Circulante	2.740.144	2.269.999
1.01.01	Caixa e Equivalentes de Caixa	1.469.513	1.194.182
1.01.01.01	Banco	498.438	87.155
1.01.01.02	Aplicações Financeiras	971.075	1.107.027
1.01.03	Contas a Receber	266.739	305.064
1.01.03.01	Clientes	263.974	297.551
1.01.03.02	Outras Contas a Receber	2.765	7.513
1.01.03.02.01	Dividendos a receber	2.765	7.513
1.01.08	Outros Ativos Circulantes	1.003.892	770.753
1.01.08.03	Outros	1.003.892	770.753
1.01.08.03.01	Instrumentos financeiros	825.912	581.868
1.01.08.03.02	Outros créditos	177.980	188.885
1.02	Ativo Não Circulante	12.911.548	10.393.928
1.02.01	Ativo Realizável a Longo Prazo	1.930.710	1.309.303
1.02.01.03	Aplicações Financeiras Avaliadas ao Custo Amortizado	341.535	229.299
1.02.01.03.01	Caixa restrito	341.535	229.299
1.02.01.04	Contas a Receber	35.309	18.493
1.02.01.04.01	Clientes	35.309	18.493
1.02.01.07	Tributos Diferidos	4.596	3.597
1.02.01.10	Outros Ativos Não Circulantes	1.549.270	1.057.914
1.02.01.10.03	Instrumentos financeiros	1.478.270	974.360
1.02.01.10.04	Outros créditos	71.000	83.554
1.02.02	Investimentos	759.609	726.543
1.02.03	Imobilizado	8.632.077	7.246.471
1.02.04	Intangível	1.589.152	1.111.611

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 30/09/2022	Exercício Anterior 31/12/2021
2	Passivo Total	15.651.692	12.663.927
2.01	Passivo Circulante	2.859.976	1.520.623
2.01.01	Obrigações Sociais e Trabalhistas	38.079	29.916
2.01.02	Fornecedores	235.180	219.251
2.01.03	Obrigações Fiscais	48.659	32.457
2.01.04	Empréstimos e Financiamentos	1.654.072	498.882
2.01.04.01	Empréstimos e Financiamentos	1.637.679	482.088
2.01.04.03	Financiamento por Arrendamento	16.393	16.794
2.01.05	Outras Obrigações	883.986	740.117
2.01.05.02	Outros	883.986	740.117
2.01.05.02.04	Instrumentos financeiros	818.490	591.848
2.01.05.02.05	Outras obrigações	65.496	148.269
2.02	Passivo Não Circulante	8.598.543	6.837.055
2.02.01	Empréstimos e Financiamentos	6.535.631	5.661.560
2.02.01.01	Empréstimos e Financiamentos	6.433.730	5.556.345
2.02.01.03	Financiamento por Arrendamento	101.901	105.215
2.02.02	Outras Obrigações	1.994.135	1.111.663
2.02.02.02	Outros	1.994.135	1.111.663
2.02.02.02.03	Fornecedores	225.992	168.508
2.02.02.02.04	Instrumentos financeiros	1.411.046	928.333
2.02.02.02.05	Outras obrigações	357.097	14.822
2.02.03	Tributos Diferidos	68.777	63.832
2.02.03.01	Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	68.777	63.832
2.03	Patrimônio Líquido Consolidado	4.193.173	4.306.249
2.03.02	Reservas de Capital	3.759.268	3.736.325
2.03.04	Reservas de Lucros	598.231	598.231
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	142.080	142.080
2.03.05	Lucros/Prejuízos Acumulados	-144.967	0
2.03.06	Ajustes de Avaliação Patrimonial	-45.510	-28.307
2.03.09	Participação dos Acionistas Não Controladores	26.151	0

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 01/07/2022 à 30/09/2022	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2022 à 30/09/2022	Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/07/2021 à 30/09/2021	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2021 à 30/09/2021
3.01	Receita de Venda de Bens e/ou Serviços	667.945	1.715.696	0	0
3.01.01	Receita Operacional Líquida	647.844	1.677.097	0	0
3.01.02	MTM Carteira de Trading	20.101	38.599	0	0
3.02	Custo dos Bens e/ou Serviços Vendidos	-470.875	-1.294.743	0	0
3.03	Resultado Bruto	197.070	420.953	0	0
3.04	Despesas/Receitas Operacionais	-16.713	-85.233	0	0
3.04.02	Despesas Gerais e Administrativas	-42.016	-120.538	0	0
3.04.04	Outras Receitas Operacionais	1.427	-261	0	0
3.04.06	Resultado de Equivalência Patrimonial	23.876	35.566	0	0
3.05	Resultado Antes do Resultado Financeiro e dos Tributos	180.357	335.720	0	0
3.06	Resultado Financeiro	-117.502	-444.262	0	0
3.06.01	Receitas Financeiras	42.721	99.229	0	0
3.06.01.01	Receitas Financeiras	36.843	88.658	0	0
3.06.01.02	Variação Cambial	5.878	10.571	0	0
3.06.02	Despesas Financeiras	-160.223	-543.491	0	0
3.07	Resultado Antes dos Tributos sobre o Lucro	62.855	-108.542	0	0
3.08	Imposto de Renda e Contribuição Social sobre o Lucro	-18.705	-36.477	0	0
3.08.01	Corrente	-18.705	-36.477	0	0
3.09	Resultado Líquido das Operações Continuadas	44.150	-145.019	0	0
3.11	Lucro/Prejuízo Consolidado do Período	44.150	-145.019	0	0
3.11.01	Atribuído a Sócios da Empresa Controladora	44.202	-144.967	0	0
3.11.02	Atribuído a Sócios Não Controladores	-52	-52	0	0

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 01/07/2022 à 30/09/2022	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2022 à 30/09/2022	Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/07/2021 à 30/09/2021	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2021 à 30/09/2021
4.01	Lucro Líquido Consolidado do Período	44.150	-145.019	0	0
4.03	Resultado Abrangente Consolidado do Período	44.150	-145.019	0	0
4.03.01	Atribuído a Sócios da Empresa Controladora	44.202	-144.967	0	0
4.03.02	Atribuído a Sócios Não Controladores	-52	-52	0	0

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2022 à 30/09/2022	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2021 à 30/09/2021
6.01	Caixa Líquido Atividades Operacionais	165.330	0
6.01.01	Caixa Gerado nas Operações	634.644	0
6.01.01.01	Resultado antes do imposto de renda e da contribuição social	-108.541	0
6.01.01.02	Depreciação e amortização	306.149	0
6.01.01.03	Resultado de equivalência patrimonial	-35.566	0
6.01.01.04	Encargos financeiros sobre empréstimos, financiamentos, debêntures e arrendamentos	574.741	0
6.01.01.05	Variação cambial sobre empréstimos e financiamentos	36.234	0
6.01.01.06	Receita financeira de aplicações financeiras	-111.636	0
6.01.01.07	Instrumentos financeiros - MTM carteira de trading	-38.599	0
6.01.01.08	Ganho / perda na aquisição de investimentos	2.320	0
6.01.01.09	Amortização custo de transação	9.542	0
6.01.02	Variações nos Ativos e Passivos	-28.461	0
6.01.02.01	Clientes	16.760	0
6.01.02.02	Mútuo a funcionários	5.128	0
6.01.02.03	Outros créditos	30.196	0
6.01.02.04	Fornecedores	71.592	0
6.01.02.05	Obrigações trabalhistas e tributárias	24.226	0
6.01.02.06	Outras contas a pagar	-176.363	0
6.01.03	Outros	-440.853	0
6.01.03.01	Dividendos recebidos	7.249	0
6.01.03.02	Juros pagos sobre empréstimos, financiamentos e debêntures	-415.571	0
6.01.03.03	Imposto de renda e contribuição social pagos	-32.531	0
6.02	Caixa Líquido Atividades de Investimento	-1.794.087	90
6.02.01	Aquisição de empresas, líquido do caixa adquirido	23.929	0
6.02.02	Caixa pago na aquisição de ativos	-179.538	0
6.02.03	Aquisição de ativo imobilizado e intangíveis	-1.637.878	0
6.02.04	Aplicações financeiras – caixa restrito	-600	0
6.02.05	Aumento de capital social	0	90
6.03	Caixa Líquido Atividades de Financiamento	1.904.088	0
6.03.01	Captação de empréstimos, financiamentos e debêntures	2.246.862	0
6.03.02	Custo de captação de empréstimos, financiamentos e debêntures	-5.650	0
6.03.03	Pagamento de principal - empréstimos, financiamentos e debêntures	-323.776	0
6.03.04	Dividendos pagos	-626	0
6.03.05	Arrendamentos pagos	-12.722	0
6.05	Aumento (Redução) de Caixa e Equivalentes	275.331	90
6.05.01	Saldo Inicial de Caixa e Equivalentes	1.194.182	10
6.05.02	Saldo Final de Caixa e Equivalentes	1.469.513	100

DFs Consolidadas / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2022 à 30/09/2022**(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
5.04	Transações de Capital com os Sócios	22.943	0	-17.203	0	0	5.740	26.203	31.943
5.04.08	Incorporação da Omega Desenvolvimento 18	22.943	0	0	0	0	22.943	0	22.943
5.04.09	Perda na venda de participação Delta 7 e 8 Holding	0	0	-17.203	0	0	-17.203	26.203	9.000
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	-144.967	0	-144.967	-52	-145.019
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	-144.967	0	-144.967	-52	-145.019
5.07	Saldos Finais	3.759.268	0	552.721	-144.967	0	4.167.022	26.151	4.193.173

DFs Consolidadas / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2021 à 30/09/2021**(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	100	0	0	0	0	100	0	100
5.03	Saldos Iniciais Ajustados	100	0	0	0	0	100	0	100
5.07	Saldos Finais	100	0	0	0	0	100	0	100

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2022 à 30/09/2022	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2021 à 30/09/2021
7.01	Receitas	1.717.344	0
7.01.01	Vendas de Mercadorias, Produtos e Serviços	1.715.839	0
7.01.02	Outras Receitas	1.505	0
7.02	Insumos Adquiridos de Terceiros	-1.047.746	0
7.02.01	Custos Prods., Mercs. e Servs. Vendidos	-820.411	0
7.02.02	Materiais, Energia, Servs. de Terceiros e Outros	-224.963	0
7.02.03	Perda/Recuperação de Valores Ativos	-2.126	0
7.02.04	Outros	-246	0
7.03	Valor Adicionado Bruto	669.598	0
7.04	Retenções	-306.149	0
7.04.01	Depreciação, Amortização e Exaustão	-306.149	0
7.05	Valor Adicionado Líquido Produzido	363.449	0
7.06	Vlr Adicionado Recebido em Transferência	122.606	0
7.06.01	Resultado de Equivalência Patrimonial	35.566	0
7.06.02	Receitas Financeiras	87.040	0
7.07	Valor Adicionado Total a Distribuir	486.055	0
7.08	Distribuição do Valor Adicionado	486.055	0
7.08.01	Pessoal	61.840	0
7.08.02	Impostos, Taxas e Contribuições	42.413	0
7.08.03	Remuneração de Capitais de Terceiros	526.821	0
7.08.04	Remuneração de Capitais Próprios	-145.019	0



3T22

Release de Resultados

Em 30 de setembro de 2022

MEGA3: R\$ 10,28
Valor de Mercado: R\$ 5,86 bi
Total de Ações: 569.598.368

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:

14 de novembro de 2022
11:00 (Horário de Brasília)
ri.omegaenergia.com.br
Link de Acesso: [Omega Webcast](#)

Resultados 3T22

Produção de Energia

1.947,0 GWh

2%↓ YoY

Lucro Bruto de Energia¹

R\$ 460,5 milhões

17%↑ YoY

EBITDA¹

R\$ 324,1 milhões

6%↑ YoY

Emissões Evitadas²

167,1 CO₂ ktons

74%↓ YoY²

Lucro Bruto Plataforma de Energia

R\$ 12,9 milhões

R\$ 41,6 milhões↓ YoY

Lucro Bruto Unitário³

R\$ 237,5/ MWh

15%↑ YoY

Caixa Total¹

R\$ 2,0 bilhão

11%↑ QoQ

Dívida Líquida¹

R\$ 7,1 bilhões

11%↑ QoQ

Sumário

Após as eleições, a Omega permanece bem-posicionada como um investimento sólido e seguro, combinando receitas previsíveis e protegidas pela inflação no longo-prazo, juntamente com oportunidades de crescimento atrativas, na esteira da crescente relevância de renováveis no Brasil e nos EUA. Acreditamos que a energia renovável e a transição energética estarão no centro da agenda do novo governo e M&As recentemente anunciados no Brasil confirmam a crescente demanda dos investidores pela nossa classe de ativos.

De volta aos negócios, ao final do terceiro trimestre, nosso EBITDA¹ dos 9M22 totalizou R\$ 800,5 milhões, R\$ 79,9 milhões acima do mesmo período de 2021. Ainda assim, seguimos lidando com recursos abaixo da média – novamente afetados pelo La Niña⁴, que possui alta correlação com a menor incidência de ventos no Nordeste brasileiro – e, a esse ponto, nossa meta é entregar um EBITDA¹ anual levemente acima de R\$ 1,2 bilhão (desconsiderando VDB3), um resultado dentro da faixa do *guidance* e 4,4% abaixo do centro de R\$ 1,25 bilhão.

Historicamente temos observado que o último trimestre do ano traz resultados mais robustos, como visto no EBITDA¹ do 4T21 – que superou o 3T21 em R\$ 100,9 milhões (+33%) – e estamos focados em impulsionar as receitas gerenciáveis e em cortar custos, mirando o mais próximo possível do centro de nosso *guidance*.

Sob uma perspectiva de longo-prazo, vemos nossa habilidade de gerar resultados em um ciclo de recursos desfavorável como um diferencial que deve ser recompensado quando o cenário de recursos for revertido. Além disso, nossos cientistas meteorológicos reforçam que a perspectiva atual não é atípica, e que a reversão ocorrerá eventualmente. Enquanto isso, seguimos diversificando nosso portfólio, como feito com o investimento em Goodnight, e buscando otimizações no nível dos ativos – melhores estruturas de fornecimento de energia, *repowering*, etc – que aumentam nossas margens operacionais e permitem a gestão ativa de nosso portfólio.

Durante o 3T22, tivemos avanços significativos nos investimentos em curso rumo à marca de R\$ 2 bilhões de EBITDA quando os ativos estiverem em operação:

- Sobre nossa expansão nos EUA, a construção de Goodnight 1 (265,5 MW) já iniciou a todo vapor, e esperamos que a produção se inicie no final de 2023.
- Sobre Assuruá:
 - Assuruá 4 já superou a fase mais crítica da construção e está agora mais próximo da entrada total em operação. O maior desafio agora é manter o ritmo da montagem de turbinas – atualmente temos mais de 10 operacionais e a licença de operação foi emitida.
 - Assuruá 5 também evolui conforme planejado e dentro do cronograma, com 100% das fundações prontas para receber as turbinas, cuja entrega está planejada para o final de 2022. O parecer de acesso de conexão foi emitido em meados de julho.

Para seguirmos na construção de nossa franquia de investimentos, anunciamos no início de outubro um aumento privado de capital com a subscrição mínima de R\$ 850 milhões a R\$ 16/ação vindo da Actis, reforçando seu compromisso com a Omega e com o nosso plano de negócios de longo-prazo. O aporte adicional irá, dentre outros, pavimentar o caminho para novos investimentos solares no Brasil e completar nossa necessidade de capital para a implantação do complexo Goodnight nos EUA.

Alinhado ao nosso pilar de sustentabilidade, estamos contentes em anunciar que entregamos nossas ambições para 2022 nas frentes de estratégia social e climática por meio (i) do lançamento do Instituto Janela para o Mundo, escalando nosso impacto positivo através dos Centros de Educação e impulsionando oportunidades, (ii) do cálculo do SROI⁵ confirmando a criação de valor da nossa maior empreitada social – a cada R\$ 1,00 investido, R\$ 6,51 foram gerados em benefícios sociais pelos nossos Centros de Educação, e (iii) da obtenção do Selo Ouro⁶ do Programa Brasileiro GHG Protocol, em reconhecimento pelos mais altos padrões de qualificação e transparência no tema.

A criação de valor para os nossos múltiplos *stakeholders* é o que nos move. Por muitos anos, temos sido fortes defensores da liberdade de escolha do provedor de energia para todos os consumidores do Brasil e pelo fim dos subsídios que representam mais de um terço da conta de eletricidade no Brasil. Nesta jornada, fizemos valiosas contribuições para acabar com os subsídios das energias renováveis, para o novo marco regulatório da Geração Distribuída, e para muitos outros tópicos que visam a modernização do setor de energia do nosso país.

No dia 28 de setembro de 2022, tivemos mais um marco histórico com a abertura do mercado livre para toda a alta tensão⁷ no Brasil a partir de janeiro de 2024. O objetivo da Omega de fornecer energia digital, limpa e acessível para qualquer consumidor elétrico no Brasil nunca esteve tão próximo, e não descansaremos até que a escolha esteja disponível também para todos os grupo de consumidores de baixa tensão.

¹ Ajustado. ² Considera o fator médio MCTI 3T22 e 3T21 tCO₂/MWh. ³ Lucro Bruto de Energia/Produção de Energia. ⁴ La Niña: Fenômeno Natural que consiste na diminuição de temperatura na superfície do Oceano Pacífico Central e Leste. ⁵ Retorno Social do Investimento. ⁶ O Selo Ouro certifica que a Omega audita o inventário de suas emissões de Gases de Efeito Estufa, no qual inclui os três escopos de emissão. ⁷ Considera: Comercial, industrial, rural, serviço público, autoconsumo, iluminação pública e autoridades públicas que representam 6% da carga do *grid* nacional do Brasil, com um consumo total de 3,9 GWm em 2021, adicionando ~106 mil consumidores ao Mercado Livre.

3T22 Release de Resultados

Comentário do Desempenho



Destaques 3T22

- Lucro Bruto de Energia Ajustado¹** totalizou R\$ 460,5 milhões, 11,2% abaixo do esperado (↓ R\$ 58,3 milhões) devido, principalmente, a recursos (↓ R\$ 60,9 milhões), performance operacional (↓ R\$ 7,0 milhões) e maiores resultados na otimização de balanço energético (↑ R\$ 9,7 milhões). O resultado foi 17% acima do 3T21, principalmente por menores preços de compra de energia no período.
- EBITDA Ajustado²** totalizou R\$ 324,1 milhões (margem de 70,4%³), 18,3% abaixo do previsto (↓ R\$ 72,7 milhões). Lucro Bruto de Energia Ajustado (↓ R\$ 58,3 milhões) foi negativamente impactado por postergações efetivamente contabilizados neste trimestre e custos acima do esperado (R\$ 6,4 milhões e R\$ 8,1 milhões, respectivamente).
- Caixa e Equivalente de Caixa** atingiram R\$ 1,8 bilhão ou R\$ 2,0 bilhões se incluirmos os ativos não consolidados. O Fluxo de Caixa Operacional Líquido⁴ totalizou R\$ 140,8 milhões e captações de dívida no Brasil e nos EUA totalizaram R\$ 873,5 milhões, parcialmente investidos na implantação de Assuruá 4 e 5 (R\$ 615,9 milhões) e de Goodnight 1 (R\$ 186,2 milhões).
- Dívida Líquida Ajustada¹** atingiu R\$ 7,1 bilhões, 11% acima do 2T22. A Dívida Bruta aumentou em R\$ 909,7 milhões, principalmente devido às dívidas adicionais no braço de desenvolvimento (R\$ 281,4 milhões no Brasil e R\$ 592,2 milhões nos EUA), e ao aumento de R\$ 197,1 milhões no Caixa Ajustado.
- ESG** concretizou importantes ambições de sustentabilidade deste ano enfatizando (i) o lançamento do Instituto Janela para o Mundo, (ii) o cálculo do Retorno Social do Investimento (SROI) dos nossos Centros de Educação e (iii) o Selo Ouro⁵ do Programa Brasileiro GHG Protocol.

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 FCO menos amortização, juros e CAPEX de manutenção recorrentes. ⁵ O Selo Ouro certifica que a Omega audita o inventário de suas emissões de Gases de Efeito Estufa, no qual inclui os três escopos de emissão.

Indicadores Financeiros e Operacionais

#	Principais Indicadores	Unidade	3T22	3T21	Var.	2T22	Var.	9M22	9M21	Var.
1.	Lucro Bruto de Energia Ajustado ¹	R\$ mm	460,5	393,4	17%	357,4	29%	1.167,7	992,6	18%
	Lucro Bruto de Energia	R\$ mm	386,7	310,0	25%	290,6	33%	963,2	844,0	14%
1a.	Produção de Energia ²	GWh	1.947,0	1.978,3	-2%	1.266,6	54%	4.737,4	5.027,2	-6%
1b.	Recurso Bruto	GWh	2.130,6	2.179,3	-2%	1.469,1	45%	5.319,2	5.542,3	-4%
1c.	Disponibilidade	GWh	3.958,9	3.945,4	0%	3.804,4	4%	11.453,2	11.653,1	-2%
1d.	Lucro Bruto Unitário ³	R\$/MWh	237,5	206,2	15%	285,4	-17%	248,7	206,8	20%
2.	EBITDA Ajustado ⁴	R\$ mm	324,1	305,5	6%	244,1	33%	800,5	722,4	11%
	Margem EBITDA Ajustado ⁵	%	70,4%	77,7%	-7,3 p.p.	68,3%	2,1 p.p.	68,6%	72,8%	-4,2 p.p.
	EBITDA	R\$ mm	283,1	250,3	13%	179,9	57%	641,9	583,7	10%
3.	Lucro (Prejuízo) Líquido ⁶	R\$ mm	44,2	-25,7	-271%	-93,3	-147%	-145,0	-279,2	-48%
4a.	Dívida Líquida Ajustada ¹	R\$ mm	7.125,4	5.527,7	29%	6.412,8	11%	7.125,4	5.527,7	29%
	Dívida Líquida	R\$ mm	6.260,4	4.618,0	36%	5.507,2	14%	6.260,4	4.618,0	36%
4b.	Posição de Caixa Ajustada ¹	R\$ mm	2.000,7	1.196,0	67%	1.803,6	11%	2.000,7	1.196,0	67%
	Posição de Caixa	R\$ mm	1.811,0	1.045,1	73%	1.640,3	10%	1.811,0	1.045,1	73%

¹ Considera participação proporcional de investimentos não consolidados. ² Considera participação de 50% da Omega em Pirapora e Ventos da Bahia 1 e 2 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.

3T22 Release de Resultados

Comentário do Desempenho



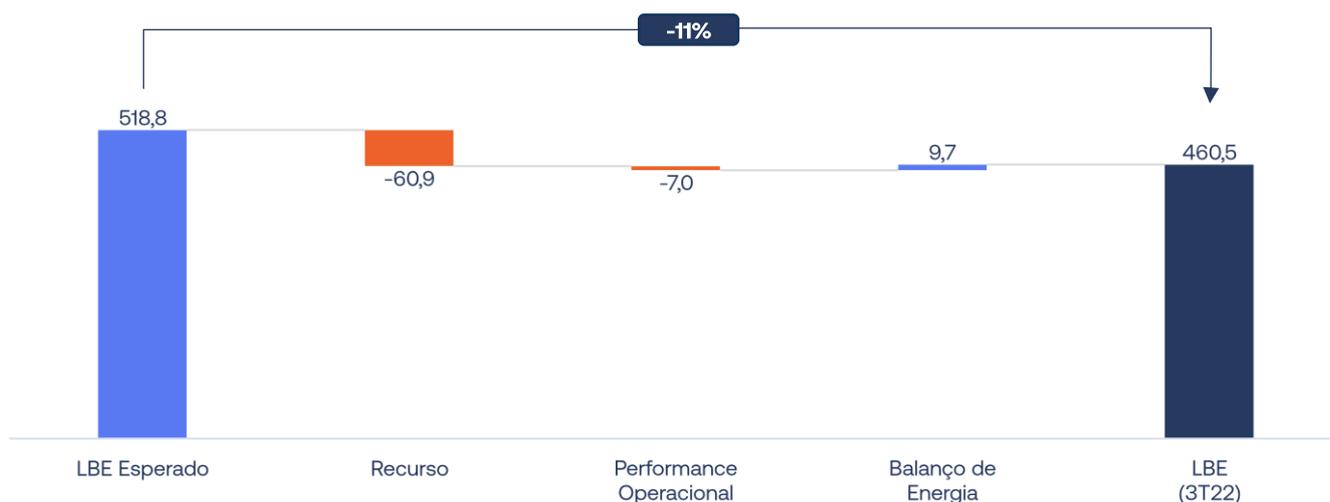
1. Lucro Bruto de Energia

O Lucro Bruto de Energia Ajustado atingiu R\$ 460,5 milhões no 3T22, 17% acima do 3T21 devido principalmente a (i) menores preços de compra no período (R\$ 66,4/MWh no 3T22 contra R\$ 581,7/MWh no 3T21), e (ii) a aquisição de 22% da Santa Vitoria do Palmar (R\$ 10,3 milhões), concluída no final de 2021.

Lucro Bruto de Energia (R\$ mm)	3T22	3T21	Var.	2T22	Var.	9M22	9M21	Var.
Receita Líquida	667,9	454,9	47%	513,8	30%	1.715,7	1.221,5	40%
Compra de Energia	-281,2	-144,8	94%	-223,2	26%	-752,5	-377,5	99%
Lucro Bruto de Energia	386,7	310,0	25%	290,6	33%	963,2	844,0	14%
Lucro Bruto de Energia Não Consolidadas ¹	73,8	93,6	-21%	66,7	11%	204,5	184,3	11%
Minoritários em Chul ²	-	-10,3	n.a.	-	n.a.	-	-35,6	n.a.
Lucro Bruto de Energia Ajustado	460,5	393,4	17%	357,4	29%	1.167,7	992,6	18%

¹ Considera participação proporcional de ativos não consolidados. Para o período de janeiro a novembro de 2021, a OG detinha 51% da Plataforma de Energia, mas com a conclusão da combinação de negócios, a OE passou a consolidar 100% desta operação. ² A partir de novembro de 2021, a Omega passou a consolidar 100% de Santa Vitoria do Palmar e Hermenegildo.

Lucro Bruto de Energia 3T22 (R\$ mm)



O aumento na Receita Líquida e Compra de Energia é majoritariamente explicado pela incorporação da Plataforma de Energia em dezembro de 2021, levando a um aumento no volume das transações de energia. As margens usualmente mais baixas do negócio de comercialização reforçam a importância da utilização do Lucro Bruto de Energia¹ para analisar os resultados reportados.

¹ Venda de Energia menos Compra.

3T22 Release de Resultados

Comentário do Desempenho



1a. Produção de Energia

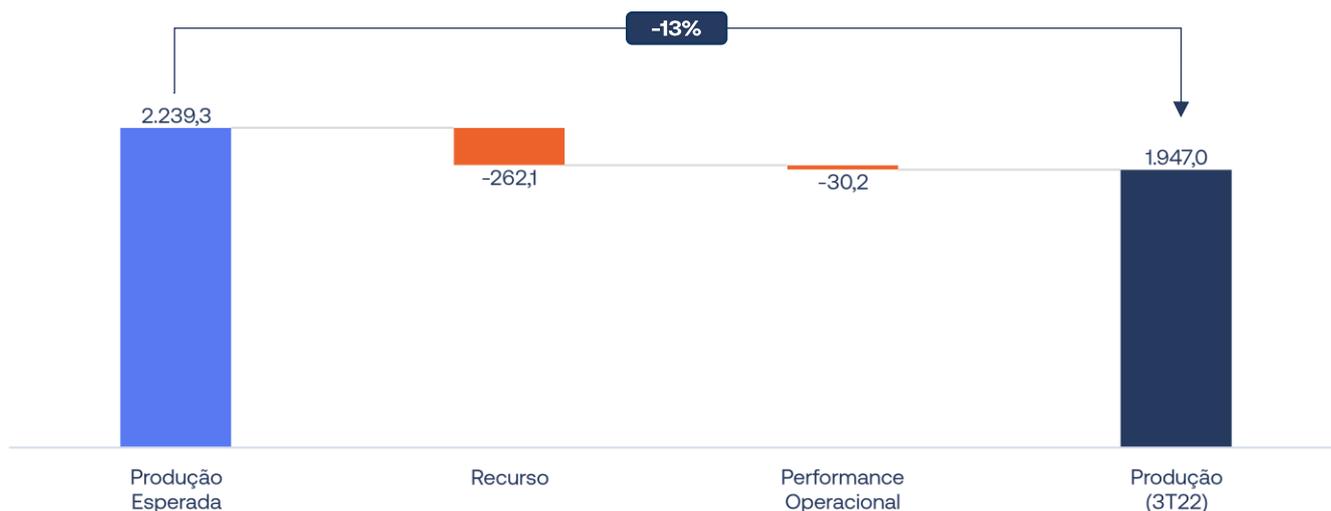
A Produção de Energia atingiu 1.947,0 GWh, 2% abaixo do 3T21 e 54% acima do 2T22. O aumento com relação ao trimestre passado é explicado, principalmente, pelo início da safra de ventos na região do nordeste do Brasil, melhorando a performance dos complexos Delta e Bahia.

O início da rampa de entrada em operação de Assuruá 4 contribuiu com 3,8 GWh no volume produzido do 3T22. Sem a contribuição deste efeito, a produção dos mesmos ativos seria de 1.943,2 GWh.

Produção (GWh)	3T22	3T21	Var.	2T22	Var.	9M22	9M21	Var.
Complexo Delta	697,0	718,2	-3%	251,9	177%	1.354,2	1.541,3	-12%
Complexo Bahia	639,1	658,3	-3%	485,7	32%	1.533,8	1.592,7	-4%
Assuruá	515,8	530,6	-3%	385,6	34%	1.225,6	1.274,2	-4%
Ventos da Bahia ¹	123,3	127,8	-4%	100,2	23%	308,2	318,5	-3%
Complexo SE/CO	175,6	169,4	4%	189,5	-7%	628,0	587,1	7%
Pipoca ²	16,0	12,0	33%	29,1	-45%	87,0	68,7	27%
Serra das Agulhas	3,0	2,3	28%	11,9	-75%	64,6	61,1	6%
Indaiás	35,9	34,6	4%	41,5	-14%	128,6	119,0	8%
Gargaú	18,2	15,6	17%	8,5	115%	43,9	41,0	7%
Pirapora ¹	102,5	104,8	-2%	98,6	4%	303,8	297,2	2%
Complexo Chuí	435,3	432,3	1%	339,4	28%	1.221,6	1.306,1	-6%
Total	1.947,0	1.978,3	-2%	1.266,6	54%	4.737,6	5.027,2	-6%

¹ Considera participação proporcional de Pirapora e Ventos da Bahia 1 e 2. ² Considera 100% de Pipoca.

Produção de Energia 3T22 (GWh)



3T22 Release de Resultados

Comentário do Desempenho



1b. Incidência de Recursos

Um atraso no início da safra de ventos relacionado a predominância do fenômeno La Niña¹ no primeiro semestre do ano, assim como um desempenho eólico mais volátil do que a média para o período levaram o recurso bruto a um patamar 13% abaixo do esperado. A tabela detalha, por *Cluster*, os eventos que afetaram o indicador no 3T22:

Recurso Bruto ³ vs. Esperado	Var.	Comentários
Complexo Delta	-20%	Atraso e maior volatilidade no início da safra de ventos relacionados ao La Niña levaram a recursos 20% abaixo do esperado
Complexo Bahia	-6%	La Niña também afetou a incidência de ventos no complexo Bahia, resultando em recursos 6% abaixo do esperado
Assuruá	-7%	
Ventos da Bahia	-5%	
Complexo SE/CO	-5%	Apesar de uma estação com chuvas regulares no SE/CO, condições regionais específicas levaram a recursos hídricos 11% abaixo do esperado. Adicionalmente, maior umidade na região levou a recursos eólicos e solares 2% abaixo do esperado
Pipoca	6%	
Serra das Agulhas	-39%	
Indaiás	-14%	
Gargaú	-5%	
Pirapora	-1%	
Complexo Chuí	-11%	Formação deslocada de frentes frias na região levaram a recursos 11% abaixo do esperado
Total	-13%	

¹ La Niña: Fenômeno Natural que consiste na diminuição de temperatura na superfície do Oceano Pacífico Central e Leste. Anos de La Niña possuem correlação com atrasos de início da safra de ventos. ² Geração esperada para dada incidência de recursos. Fonte: ERA5 (European Centre for Medium-Range Weather Forecasts Reanalysis v5) e dados da Companhia.

1c. Performance Operacional

O desempenho operacional no 3T22 foi 30,2 GWh abaixo da meta, reduzindo o Lucro Bruto de Energia em aproximadamente R\$ 7,0 milhões. O resultado é explicado por:

- (i) **Manutenção Corretiva:** 33,6 GWh de perdas (aproximadamente R\$ 7,8 milhões) em indisponibilidade devido à manutenção corretiva por conta de falhas não-estruturais em pás, principalmente nos complexos Assuruá 2 e Delta Maranhão. Aproximadamente 98% do impacto econômico será reembolsado pelo fornecedor de serviços de O&M.
- (ii) **Indisponibilidade em Chuí:** 5,3 GWh de perdas (aproximadamente R\$ 1,2 milhão) majoritariamente devido à parada de 7 dias pela inspeção de uma falha extraordinária no BoP do ativo. Ações de mitigação estão sendo tomadas para maior rapidez na identificação em caso de eventos futuros.
- (iii) **Curtailment na Bahia:** 1,7 GWh de perdas (aproximadamente R\$ 0,4 milhão) de *curtailment* da ONS na Bahia.
- (iv) **Performance positiva de turbinas:** 10,4 GWh em ganhos (aproximadamente R\$ 2,4 milhões) devido principalmente a melhorias de performance na frota de aerogeradores da Omega.

Abertura Performance Operacional (GWh)



3T22 Release de Resultados

Comentário do Desempenho



1d. Lucro Bruto Unitário

O Lucro Bruto Unitário no 3T22 foi R\$ 237,5/MWh, 17% abaixo do 2T22 e 15% acima do 3T21. O crescimento anual é explicado principalmente por preços de reposição 87% abaixo do 3T21 para compensar a produção abaixo do esperado.

Trimestralmente, a diferença se deve principalmente ao aumento sazonal da produção de energia mais do que compensando o aumento no Lucro Bruto de Energia Ajustado.

Lucro Bruto Unitário ¹ (R\$/MWh)	3T22	3T21	Var.	2T22	Var.	9M22	9M21	Var.
Lucro Bruto de Energia Ajustado ² (R\$ mm)	460,5	393,4	17%	357,4	29%	1.167,7	992,6	18%
Produção de Energia Ajustada ² (GWh)	1.939,3	1.907,8	2%	1.252,3	55%	4.694,9	4.800,0	-2%
Lucro Bruto Unitário (R\$/MWh)	237,5	206,2	15%	285,4	-17%	248,7	206,8	20%

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

Plataforma de Energia

Vendas de energia a serem entregues nos próximos trimestres contribuirão para que a Plataforma de Energia atingisse um total de R\$ 12,9 milhões em Lucro Bruto de Energia, 14% acima do 2T22.

Plataforma de Energia EBITDA (R\$ mm) ¹	3T22	3T21	Var.	2T22	Var.	9M22	9M21	Var.
Receita Líquida	218,9	176,1	24%	189,0	16%	584,1	406,5	44%
Compra de Energia	-226,1	-163,2	39%	-182,0	24%	-585,1	-389,7	50%
Lucro de Energia da Venda de Energia	-7,2	12,9	-156%	7,0	-203%	-1,0	16,7	-106%
Lucro Bruto de Posições Futuras	20,1	41,5	-52%	3,4	495%	38,6	-5,9	-753%
Lucro Bruto de Energia	12,9	54,4	-76%	10,4	24%	37,6	10,8	247%
Custos e Despesas	-10,8	-12,6	-14%	-8,3	31%	-28,4	-21,7	31%
EBITDA	2,0	41,9	-95%	2,1	-4%	9,3	-10,8	-185%

¹ Considera 100% do resultado da Plataforma de Energia.

Spread vendas de Energia	3T22	3T21	Var.	2T22	Var.	9M22	9M21	Var.
Vendas de Energia (GWh)	1.065,4	771,6	38%	887,7	20%	2.750,5	2.088,0	32%
Preço de venda (R\$/MWh)	205,4	228,3	-10%	212,9	-4%	212,4	194,7	9%
Preço de compra (R\$/MWh)	212,2	211,6	0%	205,0	4%	212,7	186,6	14%
Spread (R\$/MWh)	-6,8	16,7	-141%	7,9	-186%	-0,3	8,0	-104%

3T22 Release de Resultados

Comentário do Desempenho



2. EBITDA

O EBITDA Ajustado atingiu R\$ 324,1 milhões no 3T22, 33% acima do 2T22 e 6% acima do 3T21. O resultado foi R\$ 72,7 milhões abaixo do orçado, dado o menor resultado em Lucro Bruto de Energia Ajustado de R\$ 58,3 milhões pela produção mais fraca no trimestre, ampliado por (i) R\$ 8,1 milhões em custos e despesas acima do previsto e (ii) R\$ 6,4 milhões em postergações do primeiro semestre realizadas neste trimestre.

EBITDA (R\$ mm)	3T22	3T21	Var.	2T22	Var.	9M22	9M21	Var.
Lucro Bruto de Energia	386,7	310,0	25%	290,6	33%	963,2	844,0	14%
Custos e Despesas	-230,2	-196,4	17%	-216,8	6%	-663,1	-569,0	17%
Equivalência Patrimonial	23,9	36,5	-35%	4,3	460%	35,6	8,6	312%
EBIT	180,4	150,1	20%	78,1	131%	335,7	283,6	18%
Depreciação e Amortização	102,7	100,2	3%	101,7	1%	306,1	300,1	2%
EBITDA	283,1	250,3	13%	179,9	57%	641,9	583,7	10%
Equivalência Patrimonial	-23,9	-36,5	-35%	-4,3	460%	-35,6	-8,6	312%
EBITDA Não Consolidadas ¹	64,9	81,7	-20%	58,5	11%	179,7	150,9	19%
Minoritários em Chuí ²	-	-6,5	n.a.	-	n.a.	-	-24,0	n.a.
Receitas e Despesas Não Recorrentes	-	14,8	n.a.	9,9	n.a.	14,5	18,7	-22%
EBITDA Ajustado³	324,1	308,8	7%	244,1	33%	800,5	720,7	11%
Margem EBITDA Ajustado⁴	70,4%	77,2%	-6,8 p.p.	68,3%	2,1 p.p.	68,6%	72,6%	-4,0 p.p.

¹ Considera participação proporcional de investimentos não consolidados. Para o período de janeiro a novembro de 2021, a OG detinha 51% da Plataforma de Energia, mas com a conclusão da combinação de negócios, a OE passou a consolidar 100% desta operação. ² A partir de novembro de 2021, a Omega passou a consolidar 100% de Santa Vitória do Palmar e Hermenegildo. ³ Não considera itens não-caixa e não-recorrentes. ⁴ EBITDA Ajustado/Lucro Bruto de Energia Ajustado.

EBITDA 3T22 (R\$ MM)



3T22 Release de Resultados

Comentário do Desempenho



2a. Custos e Despesas

Custos e Despesas Ajustados foram R\$ 49,3 milhões (26%) acima do 3T21. Excluindo os custos e despesas não recorrentes reportados no 3T21, principalmente relacionados à reversão da provisão do seguro de Serra das Agulhas (R\$ 14,8 milhões), o aumento anual seria de R\$ 34,5 milhões.

Este resultado é majoritariamente explicado por (i) maiores custos em Chuí, principalmente pela aquisição dos 22% remanescentes de Santa Vitória do Palmar (R\$ 7,1 milhões) ao final de 2021, (ii) aumento nas despesas gerais e administrativas devido à consolidação do braço de desenvolvimento (R\$ 6,8 milhões), de 100% da Plataforma de Energia (R\$ 1,9 milhão) e da Omega US (R\$ 1,1 milhão), (iii) maiores custos de manutenção e seguros (R\$ 5,8 milhões, dos quais cerca de 63% serão reembolsados), e (iv) maiores encargos regulatórios principalmente relacionados ao reajuste anual de TUST/TUSD (R\$ 4,2 milhões).

Custos e Despesas (R\$ mm)	3T22	3T21	Var.	2T22	Var.	9M22	9M21	Var.
O&M	-66,2	-60,1	10%	-58,9	12%	-179,7	-159,2	13%
Encargos Regulatórios	-24,2	-20,0	21%	-20,5	18%	-66,8	-58,0	15%
Despesas Gerais e Administrativas	-38,5	-18,9	103%	-36,4	6%	-110,2	-57,7	91%
Depreciação e Amortização	-102,7	-100,2	3%	-101,7	1%	-306,1	-300,1	2%
Outras Receitas e Despesas Operacionais	1,4	2,8	-49%	0,7	111%	-0,3	6,0	-104%
Custos e Despesas	-230,2	-196,4	17%	-216,8	6%	-663,1	-569,0	17%
Custos e Despesas Não Consolidadas ¹	-8,9	-12,0	-26%	-8,2	8%	-24,8	-33,3	-26%
Minoritários em Chuí ²	-	3,8	n.a.	-	n.a.	-	11,6	n.a.
Receitas e Despesas Não Recorrentes	-	14,8	n.a.	9,9	n.a.	14,5	18,7	-22%
Custos e Despesas Ajustados³	-239,1	-189,8	26%	-215,0	11%	-673,3	-572,0	18%
Custos e Despesas Ajustados (R\$ mil/MW)	127,7	101,5	26%	114,9	11%	359,7	306,0	18%

¹ Considera participação proporcional de investimentos não consolidados. Para o período de janeiro a novembro de 2021, a OG detinha 51% da Plataforma de Energia, mas com a conclusão da combinação de negócios, a OE passou a consolidar 100% desta operação. ² A partir de novembro de 2021 a Omega passou a consolidar 100% de Santa Vitória do Palmar e Hermenegildo. ³ Não considera itens não-caixa e não-recorrentes.

Em comparação com o esperado, os Custos e Despesas Ajustados aumentaram em R\$ 14,5 milhões, explicados principalmente por (i) R\$ 6,4 milhões relacionados às postergações do primeiro semestre que foram contabilizadas neste trimestre, (ii) R\$ 5,0 milhões em manutenções operacionais (74% serão reembolsados nos trimestres seguintes), (iii) R\$ 2,3 milhões relacionados ao treinamento da liderança, esforços de recrutamento e reajustes anuais por inflação e (iv) aproximadamente R\$ 1,0 milhão em despesas jurídicas atreladas a estruturação de novos negócios e iniciativas tecnológicas, ambas com foco na plataforma de energia.

3T22 Release de Resultados

Comentário do Desempenho



3. Lucro Líquido

O Lucro Líquido do 3T22 atingiu R\$ 44,2 milhões, uma melhora de R\$ 137,4 milhões contra o 2T22, e de R\$ 69,9 milhões na base anual. O resultado positivo é explicado principalmente por resultados operacionais mais robustos, melhorando o EBIT, e por melhores Resultados Financeiros (30% vs 2T21), como explicado no próximo item.

Lucro Líquido (R\$ mm)	3T22	3T21	Var.	2T22	Var.	9M22	9M21	Var.
EBIT	180,4	150,1	20%	78,1	131%	335,7	283,6	18%
Resultado Financeiro	-117,5	-160,5	-27%	-166,7	-30%	-444,3	-525,4	-15%
EBT	62,9	-10,4	-705%	-88,5	-171%	-108,5	-241,8	-55%
IR/CSLL	-18,7	-15,4	22%	-4,7	296%	-36,5	-37,4	-2%
Lucro (Prejuízo) Líquido	44,2	-25,7	-271%	-93,3	-147%	-145,0	-279,2	-48%

3a. Resultado Financeiro

O Resultado Financeiro Líquido atingiu -R\$ 117,5 milhões no 3T22, uma melhora de 30% vs. o 2T22 e de 27% comparado com o 3T21.

Resultado Financeiro (R\$ mm)	3T22	3T21	Var.	2T22	Var.	9M22	9M21	Var.
Juros sobre Aplicações Financeiras	33,7	10,2	232%	22,6	49%	81,0	24,4	231%
Outros	3,1	0,9	228%	2,5	26%	7,7	2,2	246%
Receitas Financeiras	36,8	11,1	232%	25,0	47%	88,7	26,6	233%
Juros sobre Empréstimos e Financiamentos	-134,5	-135,7	-1%	-170,0	-21%	-461,9	-432,4	7%
Varição Cambial	5,9	-	n.a.	6,1	-4%	10,6	-	n.a.
Outros	-25,7	-35,9	-28%	-27,9	-8%	-81,6	-119,6	-32%
Despesas Financeiras	-154,3	-171,6	-10%	-191,7	-19%	-532,9	-552,1	-3%
Resultado Financeiro Líquido	-117,5	-160,5	-27%	-166,7	-30%	-444,3	-525,4	-15%
Resultado Financeiro Líquido Não Controladas ¹	-16,3	-25,9	-37%	-30,2	-46%	-72,8	-77,6	-6%
Minoritários em Chuf ²	0,0	2,6	n.a.	0,0	n.a.	0,0	20,4	-100%
Resultado Financeiro Líquido Ajustado	-133,8	-183,8	-27%	-196,9	-32%	-517,1	-582,6	-11%

¹ Considera participação proporcional de investimentos não consolidados. Para o período de janeiro a novembro de 2021, a OG detinha 51% da Plataforma de Energia, mas com a conclusão da combinação de negócios, a OE passou a consolidar 100% desta operação. ² A partir de novembro de 2021 a Omega passou a consolidar 100% de Santa Vitória do Palmar e Hermenegildo.

Durante o trimestre, o Resultado Financeiro Líquido se beneficiou de macro indicadores em patamares mais favoráveis, já que: (i) IPCA diminuiu em 111,7%, reduzindo montante de juros no período, enquanto (ii) a alta no CDI beneficiou as receitas financeiras.

Index	3T22	2T22	Var.
IPCA	-0,4%	3,2%	-111,7%
CDI	3,3%	2,9%	13,5%
TJLP	1,7%	1,7%	-3,3%
USD/BRL	5,4	5,2	3,8%

O Resultado Financeiro dos ativos em desenvolvimento é frequentemente contabilizado como CAPEX, não impactando os resultados trimestrais.

4. Balanço e Fluxo de Caixa

4a. Endividamento

A Dívida Líquida Ajustada atingiu R\$ 7.125,4 milhões, 11% (R\$ 712,6 milhões) acima do 2T22, dado que o aumento de R\$ 909,7 milhões na Dívida Bruta foi parcialmente compensado por uma posição de caixa ajustado maior em R\$ 197,1 milhões.

Endividamento (R\$ mm)	3T22	2T22	Var.	3T21	Var.
BNDDES	2.075,7	2.098,9	-1%	2.181,5	-5%
Debêntures	4.001,8	3.801,6	5%	2.658,0	51%
BNB	1.003,7	896,2	12%	816,9	23%
CCB	57,3	62,4	-8%	70,4	-19%
Nota Promissória	177,4	170,9	4%	-	n.a.
Offshore Loan	818,3	183,3	346%	-	n.a.
Custos de Transação	-62,7	-65,8	-5%	-63,8	-2%
Dívida Bruta	8.071,4	7.147,5	13%	5.663,1	43%
Caixa e Equivalente de Caixa	1.469,5	1.440,0	2%	605,7	143%
Caixa Restrito	341,5	200,2	71%	439,4	-22%
Dívida Líquida	6.260,4	5.507,2	14%	4.618,0	36%
Dívida Líquida Não Consolidadas ¹	865,1	905,6	-4%	854,1	1%
Minoritários em Chui ²	0,0	0,0	n.a.	55,6	-100%
Dívida Líquida Ajustada	7.125,4	6.412,8	11%	5.527,7	29%

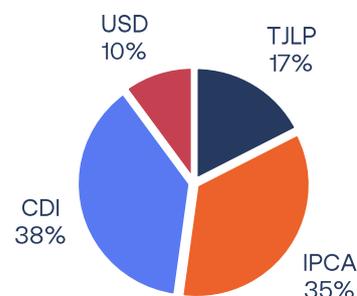
¹ Considera participação proporcional de investimentos não consolidados. Para o período de janeiro a novembro de 2021, a OG detinha 51% da Plataforma de Energia, mas com a conclusão da combinação de negócios, a OE passou a consolidar 100% desta operação. ² A partir de novembro de 2021 a Omega passou a consolidar 100% de Santa Vitória do Palmar e Hermenegildo.

Abaixo detalhamos as principais mudanças na dívida bruta no trimestre:

1. Omega US: Emissão de R\$ 592,2 milhões, principalmente para financiar a implantação do Projeto Goodnight;
2. Assuruá 4: (i) R\$ 160 milhões adicionais no financiamento para construção, totalizando R\$ 644,2 milhões e (ii) segundo desembolso de R\$ 119,6 milhões em BNB, totalizando R\$ 225,2 milhões; e
3. Amortização da Dívida: -R\$ 43,9 milhões de amortização do principal de dívidas existentes.

O prazo médio de endividamento consolidado, em 30 de setembro, era de 4,6 anos, 0,5 ano abaixo do 2T22.

O custo nominal médio consolidado diminuiu 0,32 p.p. em relação ao 2T22 e aumentou 1,46 p.p. em relação ao 3T21, totalizando 9,72% a.a., principalmente pela dinâmica dos indexadores de endividamento no trimestre.



3T22 Release de Resultados

Comentário do Desempenho



Indicadores de Endividamento

Indicadores	LTM (3T22)	LTM (2T22)	Var.
Dívida Líquida / EBITDA ¹	3,8x	3,4x	11%
Dívida Líquida Ajustada/ EBITDA ²	3,8x	3,5x	9%
Run-rate Dívida Líquida / EBITDA ³	4,7x	4,3x	11%
EBITDA / Índice de Cobertura de Juros ¹	3,1x	3,3x	-6%
Índice de Cobertura do Serviço da Dívida ⁴	1,6x	1,9x	-17%

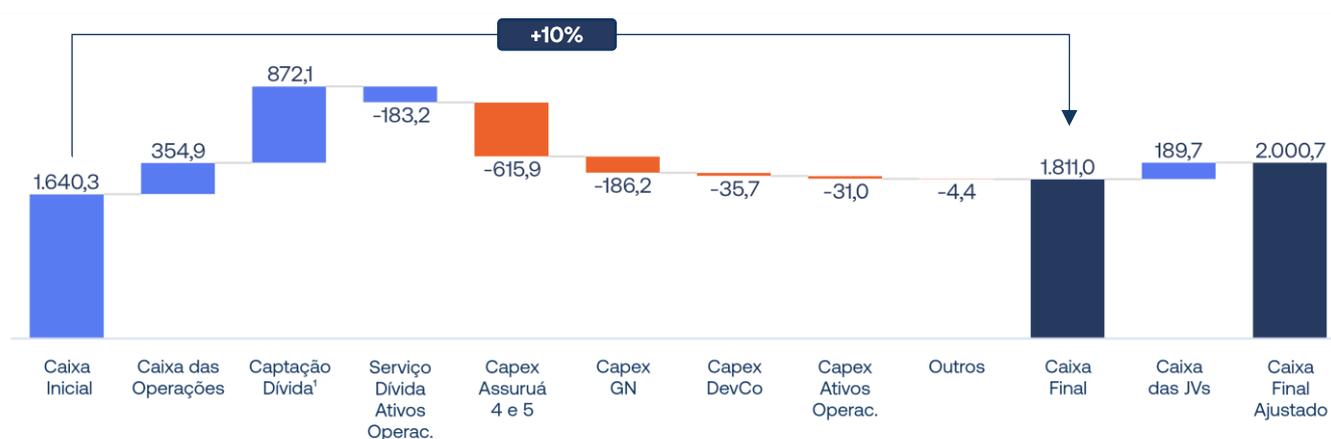
¹ Considera Dívida Líquida e EBITDA. ² Considera participação proporcional de investimentos não consolidados. ³ Considera Dívida Líquida Consolidada, Guidance EBITDA 2022 e 100% do primeiro ano total de Assuruá 4, Assuruá 5. ⁴ EBITDA - Impostos/ Principal + Amortização.

4b. Fluxo de Caixa

A Omega aumentou sua posição de caixa ajustado em R\$ 197,1 milhões no 3T22, totalizando R\$ 2.000,7 milhões (incluindo o resultado não-consolidado das *Joint Ventures*).

Durante o trimestre, a Companhia gerou R\$ 140,8 milhões em Fluxo de Caixa Operacional Líquido (fluxo de caixa das operações subtraído de juros recorrentes, amortização e CAPEX de manutenção dos ativos operacionais) e captou R\$ 873,5 milhões em novos financiamentos (R\$ 281,4 milhões no Brasil e R\$ 592,2 milhões nos EUA), parcialmente investidos (i) em novos desenvolvimentos (R\$ 35,7 milhões), (ii) na implantação de Assuruá 4 e Assuruá 5 (R\$ 615,9 milhões), e (iii) na implantação do Projeto Goodnight (R\$ 186,2 milhões).

Variação de Caixa 3T22 x 2T22 (R\$ MM)



¹ Líquido de taxas e despesas de transação.

3T22 Release de Resultados

Comentário do Desempenho



5. Guidance 2022

Em fevereiro de 2022, compartilhamos nosso guidance anual de EBITDA considerando a base de ativos da Companhia naquela data¹, na qual a participação da Omega em Assuruá 4 e 5 era de 80% e 60%, respectivamente. Mantendo as premissas publicadas em nosso Release de Resultados do 4T21, porém agora detendo 100% dos projetos no *cluster* Assuruá, estamos ajustando nossas estimativas para refletir o atual portfólio da Omega.

Com o ajuste mencionado acima, o EBITDA negativo previsto de 37,1 milhões de Assuruá 4 e Assuruá 5 (ambos em construção) aumentou em 4,5 milhões, atingindo R\$ 41,6 milhões negativos. Os indicadores para o Portfólio atual estão na tabela abaixo:

Indicador	Unidade	2022 (Considerando 100% de Assuruá 4 e 5)	2022 (Conforme divulgado no 4T21)	Varição
EBITDA Ajustado² - Portfólio Atual	R\$ mm	1.160 a 1.340	1.160 a 1.350	0% a -0,7%
Produção de Energia	GWh	7.000 a 7.900	7.000 a 7.900	0% a 0%
Preço Médio	R\$ / MWh	236,0	235,0	0,4%

Após o início da safra de ventos do 3T22, estamos observando um aumento nos volumes de produção de energia e redução no desvio padrão do portfólio, que levou o EBITDA Ajustado nos 9M22 a R\$ 800,5 milhões, 11% (R\$ 79,9 milhões) acima do 9M21. Com mais um trimestre pela frente até o final do ano, mantemos nosso guidance de EBITDA, dado que o 4T22 deve, de certa forma, replicar o desempenho do 4T21, que superou o 3T21 em R\$ 100,9 milhões (+33%).

Indicador	Unidade	2022 ³	2021	Varição
EBITDA Ajustado¹ - Portfólio Atual	R\$ mm	1.160 to 1.340	1.125,4	3,1% to 19,1%
Produção de Energia	GWh	7.000 to 7.900	7.049	-0,7% to 12,1%
Preço Médio	R\$ / MWh	236,0	208,4	13,5%

¹ Em 24 de fevereiro de 2022. ² Considera a participação proporcional dos ativos não consolidados (51% de Pipoca e 50% de Pirapora e Ventos da Bahia 1 e 2) e EBITDA negativo de Assuruá 4 e Assuruá 5 durante a fase de construção.

6. Portfólio

Ativos Operacionais

#	Complexos	Ativos	Fonte	Capacidade Instalada (MW)	Part (%)	P50 ¹ (MWm)	Garantia Física (MWm)	EBITDA 22 (R\$mm)
1	Complexo Delta	Delta Piauí e Maranhão		573,8	100%	316,6	301,1	375 a 530
2	Complexo Bahia	Assuruá 1, 2 e 3 Ventos da Bahia 1 e 2		444,3 ²	50% - 100%	250,1	209,0 ²	300 a 355
3	Complexo SE/CO	Pipoca, Serra das Agulhas, Indaiás, Gargaú e Pirapora		271,1 ³	50% - 100%	101,4	96,8 ³	220 a 260
4	Complexo Chuí	Santa Vitória do Palmar e Hermenegildo		582,8	100%	209,6	218,9	225 a 255
5	Plataforma de Energia	-	-	-	100%	-	-	33 a 56
-	-	Sub-total		1.872,0	-	877,8	825,8	1.160 a 1.340
6	Complexo Bahia	Ventos da Bahia 3 ⁴		90,8	50%	46,2	42,3	40 a 50
-	-	Total		1.962,8	-	923,9	868,1	1.200 a 1.390

¹ Líquido de efeito esteira de todas as expansões e ponderado por dados operacionais. ² Considera 50% de participação Ventos da Bahia 1 e 2. ³ Considera 50% de Pirapora e 100% de Pipoca. ⁴ A conclusão da aquisição está sujeita às condições de fechamento.

Hídrico Eólico Solar

3T22 Release de Resultados

Comentário do Desempenho



Portfólio de Energia

Distribuição de PPAs ¹	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
Garantia Física (MWm)	824,5	1.008,4	1.045,4							
PPAs ACR	426,7	473,8	474,4	473,8	473,8	473,8	474,4	473,8	470,8	466,7
PPAs ACL	371,4	452,7	454,6	447,4	429,8	430,0	431,4	430,5	430,7	431,1
Descontratado	26,5	81,9	116,3	124,2	141,9	141,6	139,5	141,1	143,8	147,6
Preço Médio de Venda (R\$/MWh)²	238,1	219,7	217,6	213,3	210,8	209,3	208,0	207,0	203,8	200,0
Preço ACL	225,1	197,5	193,2	183,9	177,6	174,4	171,8	169,6	166,5	164,0
Preço ACR	249,4	241,0	241,0	241,0	241,0	241,0	241,0	241,0	237,8	233,3

¹ Considera perdas na rede básica. Considera a garantia física certificada de Assuruá 4 e Assuruá 5. ² Preços médio ponderado no ACR e ACL na data-base dezembro/21, 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 e 2). Considera os contratos de Assuruá 4 e Assuruá 5, conforme a rampa de entrada em operação dos ativos.

Contratos por Ativo

Ativos	PPA	Garantia Física (MWm) ¹	Volume (MWm)	Preço ² (R\$/MWh)	Início ³	Fim ³
Complexo Delta	-	301,1	214,6	217,4	Mar-14	Dez-42
Delta 1	ACR	31,0	32,8	192,1	Mar-14	Dez-33
Delta 2	ACR	42,4	32,3	212,8	Jan-18	Dez-37
Delta 3	ACR	116,8	102,4	263,0	Jan-18	Dez-37
Delta 5 e 6	ACR	60,9	47,1	138,8	Jan-23	Dez-42
Delta 7 e 8	ACL	50,0	-	-	-	-
Complexo Bahia	ACR	209,0	196,0	215,8	Set-15	Dez-38
Assuruá	ACR	164,9	154,2	207,3	Set-15	Dez-38
Ventos da Bahia 1 e 2	ACR	44,1	42,6	246,5	Mai-18	Out-38
Complexo SE/CO	-	96,9	62,5	401,4	Jul-10	Dez-50
Serra das Agulhas	ACR	12,9	12,8	216,1	Mai-18	Dez-50
Gargaú	ACR	7,1	7,1	755,7	Jul-10	Jul-30
Pirapora	ACR	42,6	42,6	398,5	Ago-17	Out-38
Pipoca	ACL	11,9	-	-	-	-
Indaiás	ACL	22,4	-	-	-	-
Complexo Chuí	ACL	218,9	-	-	-	-

¹ Não considera as perdas na rede básica. ² Contratos na data-base dezembro/21, os quais são corrigidos anualmente pela inflação (IPCA ou IGPM, dependendo do contrato). ³ Considera a menor data para Início e a maior data para Fim.

7. Desenvolvimento

Programa de Desenvolvimento

Destaques

1. **Assuruá 4** dentro do cronograma e em direção a entrada total em operação do ativo:
 - a. 3 turbinas com licença operacional e comercial emitidas pela ANEEL, que já contribuíram com 3,8 GWh na produção de energia em Setembro 2022;
 - b. 11 turbinas já comissionadas;
 - c. Perseguindo potenciais ganhos de retorno a nível de projeto através de otimizações financeiras e comerciais.
2. **Assuruá 5** dentro do cronograma:
 - a. 100% das fundações escavadas e concretadas (42 de um total de 42 turbinas);
 - b. Parecer de Acesso emitido em 22 de julho de 2022;
 - c. Perseguindo potenciais ganhos de retorno a nível de projeto através de otimizações financeiras e comerciais.
3. **Goodnight 1** dentro do cronograma:
 - a. 20% das fundações de turbinas escavadas (12 de 59 turbinas);
 - b. Melhorias nas estradas locais concluídas e construção de vias de acesso em andamento.

	Assuruá 4 (Em Construção)	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	1T23	3T23	4T23	-	-	-	-	-
Fundiário	100% Contratado	100% Contratado	100% Contratado	100% Contratado	100% Contratado	100% Contratado	100% Contratado	100% Contratado
Licença Ambiental	Licença de Instalação	Licença de Instalação	N.A.	N.A.	Instalação & Preliminar	Instalação & Preliminar	Instalação & Preliminar	Instalação & Preliminar
Outorga	100% Emitido	100% Emitido	N.A.	N.A.	100% Protocolado	100% Protocolado	100% 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	Parecer de Acesso	Parecer de Acesso	-	-	-	-
Participação Omega ³	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	-
Expectativa de CAPEX ³	R\$ 1,175 bilhão – R\$ 1,25 bilhão	R\$ 1,35 bilhão – R\$ 1,415 bilhão	US\$ 295 milhões – US\$ 300 milhões ⁵	-	-	-	-	-
CAPEX Investido ³	R\$ 552 milhões	R\$ 567 milhões	US\$ 57 milhões	-	-	-	-	-
Dívida	~72,5% BNB + Dívida Complementar	~67,5% FDNE + Dívida Complementar	55% - 60% Tax Equity + Back-loan	-	-	-	-	-
Expectativa EBITDA ⁴	R\$ 170 milhões – R\$ 190 milhões	R\$ 175 milhões – R\$ 195 milhões	US\$ 20 milhões – US\$ 25 milhões ⁶	-	-	-	-	-

100% de participação em todos os ativos. ¹ Pode variar devido a alterações de layout. ³ No terceiro trimestre de 2022. ⁴ Primeiro ano completo do ativo. Em termos nominais. ⁵ De um investimento total de US\$ 410 a 430 milhões. ⁶ Sem efeito do tax-equity no EBITDA de Goodnight 1.

Implantações Assuruá 4 e 5

Assuruá 4: 11 turbinas comissionadas (total de 47)



Assuruá 5: 100% das fundações concretadas (42 de 42 turbinas)



Implantação Goodnight 1

10 lotes de pás já entregues



Fundações de Goodnight 1 (total de 59): 12 escavadas e 4 com armação



3T22 Release de Resultados

Comentário do Desempenho



8. Métricas ESG

No início do ano definimos nossas ambições ESG para 2022 e, desde então, estamos constantemente monitorando nossos resultados.

Durante o 3T22 completamos nossa ambição social (ODS 4), lançando o Instituto Janela para o Mundo e identificando o Retorno Social do Investimento (SROI) dos nossos Centros de Educação, concluindo que, para cada R\$ 1,00 investido, são gerados R\$ 6,51 em benefícios sociais às comunidades. Para maiores detalhes, acesse o site do Instituto: www.janelaparaomundo.org.

Também avançamos na ambição de Estratégia Climática (ODS 13), alcançando o Selo Ouro¹ do Programa Brasileiro GHG Protocol referente às emissões de Gases de Efeito Estufa (GEE) de 2021. Para ler o Registro Público completo, [clique aqui](#).

ODS	Tema Material	Ambição 2022	Resultado 2022	Status
	Responsabilidade Socioambiental Tema Material Educação e Geração de Renda Eixo de atuação	Aumentar o alcance e o impacto positivo dos Centros de Educação “Janela para o Mundo”.	Lançamento do Instituto Janela para o Mundo, que formaliza, escala, e traz autonomia financeira para projetos sociais de educação no Piauí, Maranhão e Bahia.	●
		Estruturar uma metodologia para medir o impacto positivo dos nossos Centros de Educação.	Cálculo do SROI dos Centros de Educação Janela para o Mundo, concluindo que para cada R\$ 1,00 investido, R\$ 6,51 foi gerado em benefícios sociais. Para maiores informações, clique aqui	●
		Inaugurar novo projeto social na Bahia .	Lançamento de projeto social na Bahia, promovendo a proteção do patrimônio arqueológico local.	●
	Eficiência Energética Tema Material Energia Limpa e Acessível Eixo de atuação	Ser ativo nas discussões sobre o acesso de todos os consumidores ao Mercado Livre, concedendo-lhes o direito de escolher seus fornecedores de energia.		●
		Expandir o portfólio sustentável da Omega.	Lançamento do primeiro ativo nos EUA, Goonight 1 no Texas, com 265,5 MW de capacidade instalada e operação prevista para iniciar no final de 2023.	●
	Atração, Desenvolvimento e Retenção de Colaboradores e Saúde e Segurança do Trabalho Tema Material Pessoas, o Nosso Principal Ativo Eixo de atuação	Treinar nossa liderança ¹ .		●
		Reduzir o <i>Turnover</i> Voluntário.		●
		Promover a cultura e práticas em Saúde e Segurança (S&S).		●
		Zero Acidentes Fatais e Redução da Frequência de Acidentes com Afastamento.		●
	Inovação e Resiliência do Negócio Tema Material Plataforma Digital e Gestão Tecnológica dos Ativos Eixo de atuação	Desenvolvimento e Crescimento da nossa Plataforma Digital por meio de volume e lançamento de Novos Produtos.	Lançamento do produto digital de descarbonização, que neutraliza a pegada de carbono do cliente em apenas 3 cliques. Para saber mais sobre o produto, clique aqui	●
		Gestão Digital de Ativos 2.0.	4 etapas para 2022 finalizadas: (i) Sofisticação na Previsão Meteorológica IBM, obtendo melhora expressiva na acurácia do novo modelo; (ii) Implantação de modelo de predição de falha de transformadores em Assuruá; (iii) Implantação do Sistema Power-up em Delta 2, aumentando a potência injetada nas turbinas em 3 MW; (iv) Validação do uso de inteligência artificial e <i>machine learning</i> . Projetos concluídos e em constante melhoria.	●
	Estratégia Climática Tema Material Ação Contra a Mudança Global do Clima Eixo de atuação	Auditar inventário GHG e ser selo ouro.	Inventário GEE foi devidamente auditado e avaliado pela Bureau Veritas. O Selo Ouro foi concedido pela Fundação Getúlio Vargas em outubro, veja aqui .	●
		Responder ao Projeto de Divulgação de Carbono (<i>Carbon Disclosure Project</i> - CDP).	CDP respondido em julho. A expectativa é que a nota seja publicada até dezembro.	●
		Aderir a Força Tarefa sobre Revelações Financeiras Relacionadas ao Clima (<i>Task Force on Climate-Related Financial Disclosures</i> - TCFD).	TCFD respondido junto ao CDP em jul/22.	●
		Metas baseadas na ciência (Science-Based Targets - SBTi): Definir meta de redução das emissões GHG.		●
		Projeto “Sementes do Delta” - Recuperar 30 hectares de vegetação nativa.		●

¹ O Selo Ouro certifica que a Omega começou a auditar o inventário de suas emissões de GEE, incluindo os 3 escopos de emissão. ² Liderança ativa no primeiro, segundo e terceiro trimestre.

Status			
● A Iniciar	● Em Andamento	● Concluído	● Atrasado

9. Informações Financeiras Adicionais

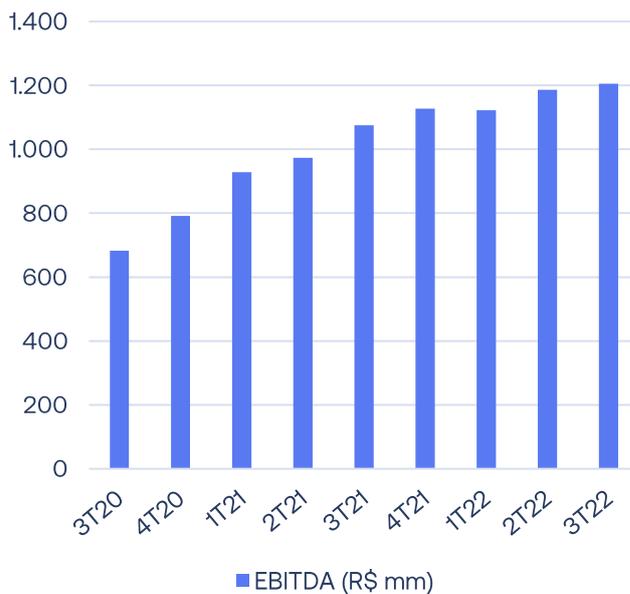
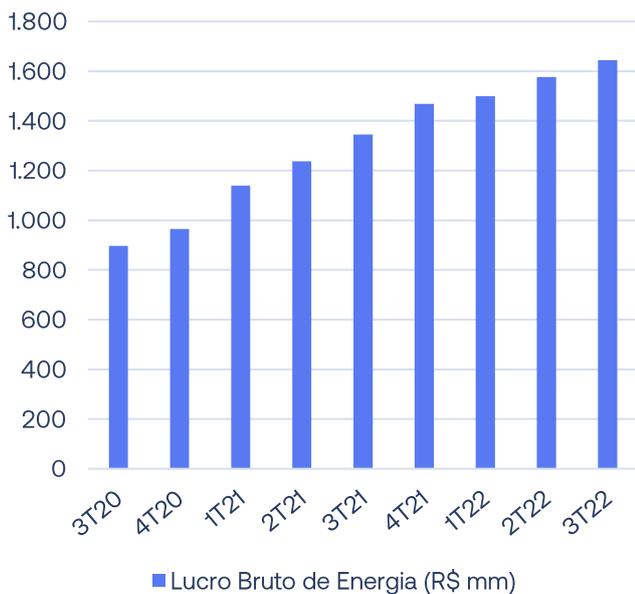
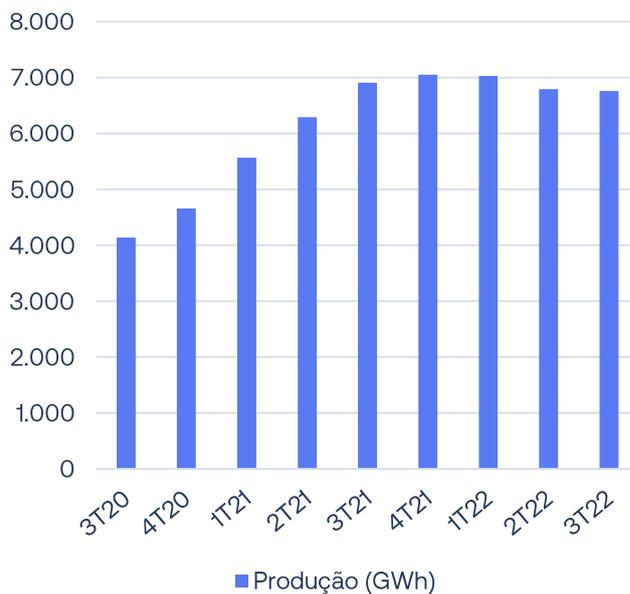
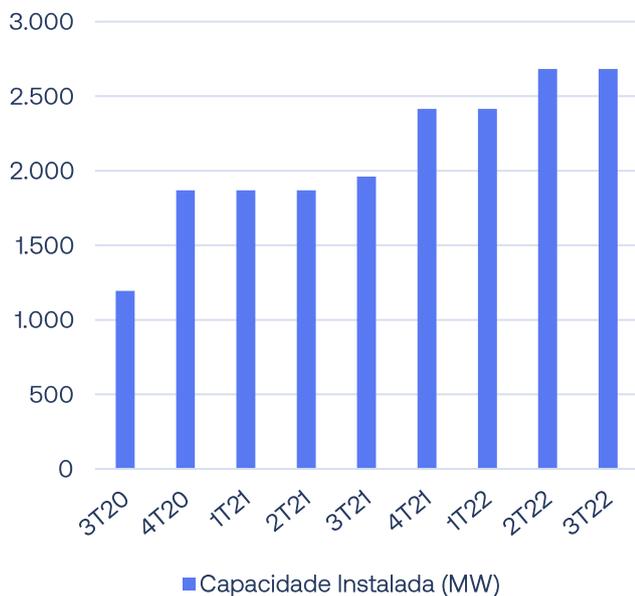
9a. Demonstração de Resultado Ajustado

(R\$ milhões)

Demonstração de Resultado	3T22	3T21	Var.	2T22	Var.	9M22	9M21	Var.
Receita Líquida	667,9	454,9	47%	513,8	30%	1.715,7	1.221,5	40%
Compra de Energia	-281,2	-144,8	94%	-223,2	26%	-752,5	-377,5	99%
Lucro Bruto de Energia	386,7	310,0	25%	290,6	33%	963,2	844,0	14%
Lucro Bruto de Energia Não Consolidadas	73,8	93,6	-21%	66,7	11%	204,5	184,3	11%
Minoritários em Chuí	-	-10,3	n.a.	-	n.a.	-	-35,6	n.a.
Lucro Bruto de Energia Ajustado	460,5	393,4	17%	357,4	29%	1.167,7	992,6	18%
Lucro Bruto de Energia	386,7	310,0	25%	290,6	33%	963,2	844,0	14%
Custos e Despesas	-103,6	-59,7	74%	-110,8	-6%	-321,4	-260,3	23%
Custos e Despesas Operacionais	-93,6	-80,1	17%	-79,3	18%	-254,9	-217,3	17%
Custos e Despesas Administrativas	-38,5	-189	103%	-36,4	6%	-110,2	-57,7	91%
Outras Receitas e Despesas Operacionais	4,6	2,8	63%	0,7	579%	8,2	6,0	36%
Equivalência Patrimonial	23,9	36,5	-35%	4,3	460%	35,6	8,6	312%
EBITDA	283,1	250,3	13%	179,9	57%	641,9	583,7	10%
Equivalência Patrimonial	-23,9	-36,5	-35%	-4,3	460%	-35,6	-8,6	312%
EBITDA não Consolidadas	64,9	81,7	-20%	58,5	11%	179,7	150,9	19%
Minoritários em Chuí	-	-6,5	n.a.	-	n.a.	-	-24,0	n.a.
Receitas e Despesas Não Recorrentes	-	14,8	n.a.	9,9	n.a.	14,5	18,7	-22%
EBITDA Ajustado	324,1	303,8	7%	244,1	33%	800,5	720,7	11%
EBITDA	283,1	250,3	13%	179,9	57%	641,9	583,7	10%
Depreciação e Amortização	-102,7	-100,2	3%	-101,7	1%	-306,1	-300,1	2%
EBIT	180,4	150,1	20%	78,1	131%	335,7	283,6	18%
Resultado Financeiro	-117,5	-160,5	-27%	-166,7	-30%	-444,3	-525,4	-15%
Receitas Financeiras	36,8	11,1	232%	25,0	47%	88,7	26,6	233%
Despesas Financeiras	-154,3	-171,6	-10%	-191,7	-19%	-532,9	-552,1	-3%
Resultado antes do IR/CSLL	62,9	-10,4	-705%	-88,5	-171%	-108,5	-241,8	-55%
IR/CSLL	-18,7	-15,4	22%	-4,7	296%	-36,5	-37,4	-2%
Lucro (Prejuízo) Líquido	44,2	-25,7	-271%	-93,3	-147%	-145,0	-279,2	-48%

9b. Gráficos Financeiros

Últimos 12 meses



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

Balço Patrimonial

(R\$ milhares)

Ativo	3T22	2T22	Var.	3T21	Var.
Circulante	216.808	188.234	15%	213.152	2%
Caixa e equivalentes de caixa	154.298	139.909	13%	164.489	-6%
Clientes	50.822	40.245	26%	40.963	24%
Outros Créditos	11.688	11.080	5%	7.700	52%
Não Circulante	937.668	948.346	-1%	980.415	-4%
Imobilizado	936.052	946.728	-1%	978.834	-4%
Intangível	1.616	1.618	0%	1.581	2%
Total do ativo	1.154.476	1.136.580	2%	1.193.567	-3%

Passivo e Patrimônio Líquido	3T22	2T22	Var.	3T21	Var.
Circulante	69.112	73.359	-6%	56.618	22%
Empréstimos, financiamentos e debêntures	50.328	54.400	-7%	46.139	9%
Fornecedores	4.674	3.571	31%	2.602	80%
Obrigações trabalhistas e tributárias	6.470	5.240	23%	5.008	29%
Outras obrigações	7.640	10.148	-25%	2.869	166%
Não Circulante	707.479	710.023	-0%	732.019	-3%
Empréstimos, financiamentos e debêntures LP	690.589	693.215	-0%	791.148	-4%
Passivos de arrendamentos	16.890	16.808	0%	15.871	6%
Total do patrimônio líquido	377.885	353.199	7%	404.930	-7%
Capital Social	285.796	285.796	0%	345.796	-17%
Reserva de lucros	52.973	52.973	0%	31.001	71%
Prejuízos acumulados	39.116	14.430	171%	28.133	39%
Total do passivo	1.154.476	1.136.580	2%	1.193.567	-3%

3T22 Release de Resultados

Comentário do Desempenho



Demonstração de Resultado

(R\$ milhares)

Demonstrações de Resultado	3T22	3T21	Var.	2T22	Var.	9M22	9M21	Var.
Receita operacional líquida	60.210	52.560	15%	48.387	24%	150.605	133.409	13%
Total de custos e despesas	-19.948	-18.182	10%	-18.796	6%	-58.519	-55.091	6%
Outras Receitas e Despesas Operacionais	1	0	n.a.	0	n.a.	22	29	-24%
Resultado operacional	40.263	34.378	17%	29.591	36%	92.108	78.347	18%
Resultado financeiro líquido	-12.548	-15.217	-18%	-18.019	-30%	-45.742	-45.501	1%
Receitas financeiras	3.947	1.852	113%	3.252	21%	9.694	3.638	166%
Despesas financeiras	-16.495	-17.069	-3%	-21.271	-22%	-55.436	-49.139	13%
Resultado antes do IR e CSLL	27.715	19.161	45%	11.572	140%	46.366	32.846	41%
Imposto de renda e contribuição social	-3.030	-1.860	63%	-2.167	40%	-7.250	-4.713	54%
Lucro (Prejuízo) líquido	24.685	17.301	43%	9.405	162%	39.116	28.133	39%

9d. Pirapora: Demonstrações Financeiras

Balço Patrimonial

(R\$ milhares)

Ativo	3T22	2T22	Var.	3T21	Var.
Circulante	245.450	217.672	13%	288.553	-15%
Caixa e equivalentes de caixa	188.459	160.462	17%	241.845	-22%
Clientes	52.199	51.882	1%	42.266	24%
Outros Créditos	4.792	5.328	-10%	4.442	%
Não Circulante	1.480.186	1.496.263	-1%	1.524.871	-3%
Imobilizado	1.419.217	1.434.783	-1%	1.461.859	-3%
Intangível	60.969	61.480	-1%	63.012	-3%
Total do ativo	1.725.636	1.713.935	1%	1.813.424	-5%

Passivo e Patrimônio Líquido	3T22	2T22	Var.	3T21	Var.
Circulante	124.403	122.421	2%	85.711	45%
Empréstimos, financiamentos e debêntures	92.844	94.491	-2%	58.276	59%
Fornecedores	17.536	14.984	17%	15.372	14%
Obrigações trabalhistas e tributárias	8.595	6.992	23%	6.678	29%
Outras obrigações	5.428	5.954	-9%	5.385	1%
Não Circulante	1.277.796	1.294.673	-1%	1.337.198	-4%
Empréstimos, financiamentos e debêntures LP	1.256.461	1.275.023	-1%	1.319.275	-5%
Passivos de arrendamentos	21.335	19.650	9%	17.924	19%
Total do patrimônio líquido	323.437	296.841	9%	390.515	-17%
Capital Social	303.046	303.046	0%	398.046	-24%
Reserva de lucros	4.785	4.785	0%	1.263	279%
Prejuízos acumulados	15.606	-10.989	-242%	-8.795	-277%
Total do passivo	1.725.636	1.713.935	1%	1.813.424	-5%

3T22 Release de Resultados

Comentário do Desempenho



Demonstração de Resultado

(R\$ milhares)

Demonstrações de Resultado	3T22	3T21	Var.	2T22	Var.	9M22	9M21	Var.
Receita operacional líquida	77.234	73.465	5%	74.165	4%	225.671	203.440	11%
Total de custos e despesas	-25.547	-25.365	1%	-26.567	-4%	-76.594	-75.203	2%
Outras Receitas e Despesas Operacionais	0	186	n.a.	0	-33%	7	494	-99%
Resultado operacional	51.687	48.286	7%	47.597	9%	149.084	128.731	16%
Resultado financeiro líquido	-20.614	-37.590	-45%	-42.634	-52%	-100.680	-109.790	-8%
Receitas financeiras	4.294	2.479	73%	3.594	19%	10.869	4.769	128%
Despesas financeiras	-24.908	-40.069	-38%	-46.228	-46%	-111.548	-114.559	-3%
Resultado antes do IR e CSLL	31.073	10.696	191%	4.963	526%	48.405	18.941	156%
Imposto de renda e contribuição social	-4.477	-2.994	50%	-3.600	24%	-11.857	-7.853	51%
Lucro (Prejuízo) líquido	26.596	7.701	245%	1.363	-	36.547	11.088	230%

9e. Pipoca: Demonstrações Financeiras

Balço Patrimonial

(R\$ milhares)

Ativo	3T22	2T22	Var.	3T21	Var.
Circulante	38.550	32.377	19%	16.929	128%
Caixa e equivalentes de caixa	32.936	25.934	27%	11.725	181%
Clientes	3.419	4.121	-17%	3.358	2%
Outros créditos	2.195	2.322	-5%	1.846	19%
Não Circulante	99.142	100.224	-1%	100.746	-2%
Realizável a longo prazo	3.981	3.866	3%	3.485	14%
Imobilizado	86.070	86.425	0%	87.323	-1%
Intangível	9.091	9.933	-8%	9.938	-9%
Total do ativo	137.692	132.601	4%	117.675	17%

Passivo e Patrimônio Líquido	3T22	2T22	Var.	3T21	Var.
Circulante	12.527	12.510	0%	13.104	-4%
Empréstimos, financiamentos e debêntures	6.557	6.547	0%	6.540	0%
Fornecedores	253	340	-26%	1.278	-80%
Obrigações trabalhistas e tributárias	1.047	1.035	1%	534	96%
Outras obrigações	4.670	4.588	2%	4.752	-2%
Não Circulante	8.981	10.670	-16%	15.477	-42%
Empréstimos, financiamentos e debêntures LP	8.677	10.279	-16%	15.116	-43%
Passivos de arrendamentos	304	391	-22%	361	-16%
Total do patrimônio líquido	109.421	109.421	6%	89.094	30%
Capital Social	41.360	41.360	0%	41.360	0%
Reserva de lucros	48.602	48.602	0%	31.194	56%
Prejuízos acumulados	19.459	19.459	35%	16.540	59%
Total do passivo	132.601	132.601	4%	117.675	17%

3T22 Release de Resultados

Comentário do Desempenho



Demonstração de Resultado

(R\$ milhares)

Demonstrações de Resultado	3T22	3T21	Var.	2T22	Var.	9M22	9M21	Var.
Receita operacional líquida	10.103	10.375	-3%	12.068	-16%	34.636	28.784	20%
Total de custos e despesas	-3.330	-6.586	-49%	-2.383	40%	-7.522	-14.207	-47%
Outras receitas (despesas) operacionais	65	3.975	-98%	-	n.a.	65	3.975	-98%
Resultado operacional	6.838	7.764	-12%	9.685	-29%	27.179	18.552	47%
Resultado financeiro líquido	548	-516	-206%	300	83%	775	-1.237	-163%
Receitas financeiras	910	44	-	686	33%	1.904	150	-
Despesas financeiras	-362	-560	-35%	-386	-6%	-1.129	-1.387	-19%
Resultado antes do IR e CSLL	7.386	7.248	2%	9.985	-26%	27.954	17.315	61%
Imposto de renda e contribuição social	-627	-151	315%	-612	2%	-1.736	775	124%
Lucro (Prejuízo) líquido	6.759	7.097	-5%	9.373	-28%	26.218	16.540	59%

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.

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 Belo Horizonte (Minas Gerais), na Avenida Barbacena, nº. 472, 4º. andar, 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 79 empreendimentos, com capacidade total instalada para geração de 1.872 MW de energia renovável (considerando a capacidade proporcional da participação nas *joint ventures* Hidrelétrica Pipoca (“Pipoca”),

Notas Explicativas

Complexo Solar Pirapora (“Pirapora”) e Complexo Ventos da Bahia 1 e 2 (“Ventos da Bahia 1 e 2”), 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.

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 30 de setembro de 2022, 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 foram elaboradas seguindo a base de preparação e políticas contábeis consistentes com aquelas adotadas na elaboração das demonstrações financeiras de 31 de dezembro de 2021, 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 2021, 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 2021, divulgadas em 23 de fevereiro de 2022.

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 informações contábeis intermediárias foram preparadas com base no pressuposto de continuidade.

Os eventos subsequentes foram avaliados até 10 de novembro de 2022, 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 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 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 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 unidade geradora de caixa (UGC) são as seguintes:

Consolidado Omega Energia

Controladas diretas e indiretas (consolidadas)	Localização das operações	Atividade e UGC	% Participação total	
			30 de setembro de 2022	31 de dezembro de 2021
Omega Geração S.A. ("Omega Geração")	São Paulo	Holding, Comercializadora e Geração de energia eólica - UGC Chuí e Gargaú	100%	100%
Omega Desenvolvimento S.A. ("Omega Desenvolvimento")	São Paulo	Holding	100%	100%

Consolidado Omega Geração S.A.

Controladas diretas e indiretas (consolidadas)	Localização das operações	Atividade e UGC	% Participação total	
			30 de setembro de 2022	31 de dezembro de 2021
Controladas diretas				
Assuruá Energia S.A.	Bahia	Holding	100%	100%
Assuruá 3 Energia S.A.	Bahia	Holding	100%	100%
Delta 1 Energia S.A.	Piauí	Holding	100%	100%
Delta 5 I Energia S.A.	Maranhão	Geração de energia eólica	100%	100%
Delta 5 II Energia S.A.	Maranhão	Geração de energia eólica	100%	100%
Delta 6 I Energia S.A.	Maranhão	Geração de energia eólica	100%	100%

Notas Explicativas

Delta 6 II Energia S.A.	Maranhão	Geração de energia eólica	100%	100%
Delta 7 Energia S.A. (i)	Maranhão	Holding	-	100%
Delta 8 Energia S.A. (i)	Maranhão	Holding	-	100%
Delta 7 e 8 Holding S.A. (Nota 3.4)	Maranhão	Holding	75,50%	-
Indaiá Grande Energia S.A.	Mato Grosso do Sul	Energia hidrelétrica com PCH – UGC Indaiás	100%	100%
Indaiazinho Energia S.A.	Mato Grosso do Sul	Energia hidrelétrica com PCH – UGC Indaiás	100%	100%
Omega Comercializadora de Energia Ltda. (“OMC”)	São Paulo	Comercialização de energia	100%	100%
Omega Energia e Implantação 2 S.A. (“Delta 3”)	Maranhão	Holding	100%	100%
Omega Geração Comercializadora de Energia Ltda. (“OMGC”)	São Paulo	Comercialização de energia	100%	100%
Omega Geração 1 S.A.	São Paulo	Holding	100%	100%

Controladas indiretas

Assuruá 1 Energia S.A.	Bahia	Holding	100%	100%
Assuruá 1 I Energia S.A.	Bahia	Geração de energia eólica – UGC Assuruá	100%	100%
Assuruá 1 II Energia S.A.	Bahia	Geração de energia eólica – UGC Assuruá	100%	100%
Assuruá 1 III Energia S.A.	Bahia	Geração de energia eólica – UGC Assuruá	100%	100%
Assuruá 3 I Energia S.A.	Bahia	Geração de energia eólica – UGC Assuruá 3	100%	100%
Assuruá 3 II Energia S.A.	Bahia	Geração de energia eólica – UGC Assuruá 3	100%	100%
Centrais Eólicas Assuruá II SPE S.A.	Bahia	Holding	100%	100%
Delta 1 I Energia S.A.	Piauí	Geração de energia eólica – UGC Delta 1	100%	100%
Delta 1 II Energia S.A.	Piauí	Geração de energia eólica – UGC Delta 1	100%	100%
Delta 1 III Energia S.A.	Piauí	Geração de energia eólica – UGC Delta 1	100%	100%
Delta 2 Energia S.A.	Piauí	Holding	100%	100%
Delta 3 I Energia S.A.	Maranhão	Geração de energia eólica – UGC Delta 3	100%	100%
Delta 3 II Energia S.A.	Maranhão	Geração de energia eólica – UGC Delta 3	100%	100%
Delta 3 III Energia S.A.	Maranhão	Geração de energia eólica – UGC Delta 3	100%	100%
Delta 3 IV Energia S.A.	Maranhão	Geração de energia eólica – UGC Delta 3	100%	100%
Delta 3 V Energia S.A.	Maranhão	Geração de energia eólica – UGC Delta 3	100%	100%
Delta 3 VI Energia S.A.	Maranhão	Geração de energia eólica – UGC Delta 3	100%	100%
Delta 3 VII Energia S.A.	Maranhão	Geração de energia eólica – UGC Delta 3	100%	100%
Delta 3 VIII Energia S.A.	Maranhão	Geração de energia eólica – UGC Delta 3	100%	100%
Delta 7 I Energia S.A.	Maranhão	Geração de energia eólica – UGC Delta 7	100%	100%
Delta 7 II Energia S.A.	Maranhão	Geração de energia eólica – UGC Delta 7	100%	100%
Delta 8 I Energia S.A.	Maranhão	Geração de energia eólica – UGC Delta 8	100%	100%
Musca Energia S.A.	Minas Gerais	Holding	100%	100%
Omni Energia S.A.	Minas Gerais	Comercialização de energia	100%	100%
Parque Eólico Assuruá III S.A.	Bahia	Geração de energia eólica – UGC Assuruá	100%	100%
Parque Eólico Assuruá IV S.A.	Bahia	Geração de energia eólica – UGC Assuruá	100%	100%
Parque Eólico Capoeiras III S.A.	Bahia	Geração de energia eólica – UGC Assuruá	100%	100%
Parque Eólico Curral de Pedras I S.A.	Bahia	Geração de energia eólica – UGC Assuruá	100%	100%
Parque Eólico Curral de Pedras II S.A.	Bahia	Geração de energia eólica – UGC Assuruá	100%	100%
Parque Eólico Diamante II S.A.	Bahia	Geração de energia eólica – UGC Assuruá	100%	100%
Parque Eólico Diamante III S.A.	Bahia	Geração de energia eólica – UGC Assuruá	100%	100%
Parque Eólico Laranjeiras I S.A.	Bahia	Geração de energia eólica – UGC Assuruá	100%	100%
Parque Eólico Laranjeiras II S.A.	Bahia	Geração de energia eólica – UGC Assuruá	100%	100%
Parque Eólico Laranjeiras V S.A.	Bahia	Geração de energia eólica – UGC Assuruá	100%	100%
Porto do Delta Energia S.A.	Piauí	Geração de energia eólica – UGC Delta 2	100%	100%
Serra das Agulhas Energia S.A.	Minas Gerais	Energia hidrelétrica com PCH – UGC Serra das Agulhas	100%	100%
Testa Branca I Energia S.A.	Piauí	Geração de energia eólica – UGC Delta 2	100%	100%
Testa Branca III Energia S.A.	Piauí	Geração de energia eólica – UGC Delta 2	100%	100%

Joint Venture (equivalência patrimonial)	Localização das operações	Atividade	30 de setembro de 2022	31 de dezembro de 2021
Hidrelétrica Pipoca S.A.	Minas Gerais	Energia hidrelétrica com PCH	51%	51%
Pirapora Solar Holding S.A.	Minas Gerais	Geração de energia solar	50%	50%
Pirapora II Solar Holding S.A.	Minas Gerais	Geração de energia solar	50%	50%
Pirapora III Solar Holding S.A.	Minas Gerais	Geração de energia solar	50%	50%
Ventos da Bahia 1 Geração de Energia S.A.	Bahia	Geração de energia eólica	50%	50%
Ventos da Bahia 2 Geração de Energia S.A.	Bahia	Geração de energia eólica	50%	50%

(i) Companhias incorporadas conforme Nota 3.4.

Consolidado Omega Desenvolvimento S.A.

Controladas diretas e indiretas (consolidadas)	Localização das operações	Atividade e UGC	% Participação total	
			30 de setembro de 2022	31 de dezembro de 2021
Controladas diretas				
CEA VI - Centrais Elétricas Assuruá VI SPE S.A.	Bahia	Desenvolvimento de projetos	100%	-
NK 173 Empreendimentos e Participações	São Paulo	Holding	100%	-

Notas Explicativas

Omega Desenvolvimento de Energia 4 S.A. ("OD4")	Bahia	Holding	100%	100%
Omega Desenvolvimento Comercializadora Energia Ltda. ("OMDC")	São Paulo	Holding	100%	100%
Omega Desenvolvimento de Energia 13 S.A.	Bahia	Desenvolvimento de projetos	100%	-
Omega Desenvolvimento de Energia 14 S.A.	Bahia	Desenvolvimento de projetos	100%	-
Omega Desenvolvimento de Energia 15 S.A.	Bahia	Desenvolvimento de projetos	100%	-
Omega Desenvolvimento de Energia 16 S.A.	Bahia	Desenvolvimento de projetos	100%	-
Omega Desenvolvimento de Energia 17 S.A.	Bahia	Desenvolvimento de projetos	100%	-
Omega Desenvolvimento de Energia 19 S.A.	Bahia	Desenvolvimento de projetos	100%	-
Omega Desenvolvimento de Energia 21 S.A.	Bahia	Desenvolvimento de projetos	100%	-
Omega Desenvolvimento de Energia 22 S.A.	Bahia	Desenvolvimento de projetos	100%	-
Omega Desenvolvimento de Energia do Maranhão S.A.	Maranhão	Holding	100%	-
Omega Digital Renewable Energy LLC	Delaware	Desenvolvimento de projetos	100%	100%
Controladas indiretas				
Assuruá 5 Energia S.A.	Bahia	Desenvolvimento de projetos	100%	100%
Assuruá 5 I Energia S.A.	Bahia	Desenvolvimento de projetos	100%	100%
Assuruá 5 II Energia S.A.	Bahia	Desenvolvimento de projetos	100%	100%
Assuruá 5 III Energia S.A.	Bahia	Desenvolvimento de projetos	100%	100%
Assuruá 5 IV Energia S.A. ("Assuruá 5 IV")	Bahia	Desenvolvimento de projetos	100%	100%
Assuruá 5 V Energia S.A. ("Assuruá 5 V")	Bahia	Desenvolvimento de projetos	100%	100%
Assuruá 5 VI Energia S.A. ("Assuruá 5 VI")	Bahia	Desenvolvimento de projetos	100%	100%
Assuruá 5 Holding Energia S.A. ("Assuruá 5")	Bahia	Holding	100%	100%
Centrais Eólicas Assuruá IV S.A. ("Assuruá IV")	Bahia	Desenvolvimento de projetos	100%	100%
Delta Energia S.A.	Maranhão	Desenvolvimento de projetos	100%	-
Delta MA Energia S.A.	Maranhão	Desenvolvimento de projetos	100%	-
FGE Goodnight LLC	Delaware	Desenvolvimento de projetos	100%	-
FGE Goodnight I LLC	Delaware	Desenvolvimento de projetos	100%	-
FGE Goodnight II LLC	Delaware	Desenvolvimento de projetos	100%	-
FGE Goodnight I	Delaware	Desenvolvimento de projetos	100%	-
FGE Goodnight Wind Project LLC	Delaware	Desenvolvimento de projetos	100%	-
Goodnight I Class B Member LLC	Delaware	Desenvolvimento de projetos	100%	-
Goodnight I TE Partners LLC	Delaware	Desenvolvimento de projetos	100%	-
Omega Desenvolvimento de Energia 2 S.A. ("OD2")	Bahia	Desenvolvimento de projetos	100%	100%
Omega Desenvolvimento de Energia 3 S.A. ("OD3")	Bahia	Desenvolvimento de projetos	100%	100%
Omega Desenvolvimento de Energia 5 S.A. ("OD5")	Bahia	Desenvolvimento de projetos	100%	100%
Omega Desenvolvimento de Energia 6 S.A. ("OD6")	Bahia	Desenvolvimento de projetos	100%	100%
Omega Desenvolvimento de Energia 7 S.A. ("OD7")	Bahia	Desenvolvimento de projetos	100%	100%
Omega Desenvolvimento de Energia 8 S.A. ("OD8")	Bahia	Desenvolvimento de projetos	100%	100%
Omega Desenvolvimento de Energia 9 S.A.	Maranhão	Desenvolvimento de projetos	100%	-
Omega Desenvolvimento de Energia 10 S.A.	Maranhão	Desenvolvimento de projetos	100%	-
Omega Desenvolvimento de Energia 11 S.A.	Maranhão	Desenvolvimento de projetos	100%	-
Omega Desenvolvimento de Energia 12 S.A.	Maranhão	Desenvolvimento de projetos	100%	-
Omega US Holding I LLC	Delaware	Desenvolvimento de projetos	100%	-
Omega US Holding II LLC	Delaware	Desenvolvimento de projetos	100%	-

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 Aquisição da parcela remanescente de Assuruá 4 e Assuruá 5 e expansões

Em 07 de março de 2022, a Companhia divulgou por meio de fato relevante, o acordo vinculante para adquirir a totalidade dos direitos e das obrigações relativos ao complexo Assuruá. Como resultado, a Companhia: (i) aumentou sua participação nos ativos em implantação – Assuruá 4 (211,5MW) e Assuruá 5 (243,6 MW) para 100% considerando as debêntures conversíveis em ações; e (ii) adquiriu 100% dos bens e direitos relativos às expansões eólicas e solares do complexo que, em conjunto podem chegar a 617,6 MW ("CEA VI") em capacidade instalada adicional com potencial direito ao desconto de 50% sobre tarifas de transmissão conforme lei federal nº 14.120.

3.1.1 Aquisição das debêntures de Assuruá 4 e Assuruá 5 e pagamento do prêmio do desenvolvedor

A operação envolve: (i) aquisição das debêntures conversíveis de emissão da Assuruá 4 e da Assuruá 5 via (a) pagamento em espécie de R\$ 57.200 no prazo de 90 dias da aquisição, e (b) incorporação da sociedade que será titular das debêntures remanescentes (Omega Desenvolvimento de Energia 18 S.A. ("OD18")), com a consequente emissão pela Companhia de 14.484.007 novas ações a serem atribuídas aos atuais debenturistas, e (ii) pagamento de duas

Notas Explicativas

parcelas de R\$ 51.250 em 2022 e 2023, e mais duas parcelas de R\$ 3.990 em 2024 e 2025, corrigidas pelo CDI para fazer frente aos prêmios de desenvolvimento.

Em 29 de abril de 2022, em Assembleia Geral Extraordinária, foi realizada a incorporação da OD18 pela Companhia, com a conseqüente extinção da Incorporada e a sua sucessão pela Companhia a título universal, em relação a todos os direitos e obrigações da OD18. O capital social da Companhia foi aumentado no montante de R\$ 22.943, com a emissão de 14.484.077 novas ações da Companhia, pelo preço de emissão de R\$ 1,5840182560, a serem subscritas pelos controladores da OD18 e integralizadas por meio da versão do patrimônio líquido da OD18 para a Companhia.

Os valores contábeis dos ativos e passivos na incorporação estão apresentados a seguir:

Saldos consolidados em 30º de abril de 2022	
Caixa e equivalentes de caixa	23.190
Ativos	23.190
Obrigações trabalhistas e tributárias	121
Passivos	121
Total dos ativos líquidos	23.069
PL contábil em 31 de março de 2022	22.943
Ganho/perda no resultado	126

3.1.2 Aquisição CEA VI - Centrais Elétricas Assuruá VI SPE S.A. ("CEA VI")

Em 07 março de 2022, a Companhia divulgou neste mesmo fato relevante, aquisição dos projetos de expansão do complexo Assuruá no montante de R\$ 92.562. A transação não foi considerada uma combinação de negócios, pois a Companhia realizou teste de concentração e concluiu que trata de uma aquisição de ativo. O impacto contábil foi no montante de R\$ 90.800, registrados na rubrica "Intangível".

O preço da aquisição foi dividido em 2 parcelas, conforme detalhado a seguir:

Item	R\$
Parcela a ser paga em caixa em 06 de março de 2024	45.302
Parcela a ser paga em caixa em 06 de março de 2025	47.260
Total a ser pago pela aquisição (*)	92.562

(*) Os valores registrados serão atualizados pelo CDI até a data do pagamento.

3.2 Operação Actis

Em 27 de junho de 2022, a Companhia divulgou por meio de fato relevante, a celebração de acordo de acionistas entre os acionistas controladores da Companhia e Alpha Brazil Fundo de Investimento em Participações Multiestratégia, fundo de investimento detido por investidores sob gestão da Actis LLP ("Actis"). O acordo de acionistas passou a vigorar em 30 de junho de 2022, data em que Actis adquiriu quantidade de ações representativas de mais de 10% do capital social total da Companhia.

Adicionalmente, a Actis e a Companhia celebraram, na mesma data, Compromisso de Investimento, por meio do qual a Companhia, sujeito a entrada em vigor do Acordo de Acionistas, poderá requerer que a Actis subscreva, em aumento de capital da Companhia, novas ações de emissão da Companhia no montante total de até R\$ 850 milhões, por um preço de emissão de até R\$ 16,00 por ação, por meio de aumento de capital privado ou oferta pública, que poderá ser realizado entre 1 de outubro de 2022 e 31 de março de 2023.

De acordo com o comunicado ao mercado divulgado em 30 de junho de 2022, a Actis passou a deter 12,38% do capital social total da Companhia, totalizando 70.493.000 ações.

De acordo com o comunicado ao mercado divulgado em 26 de julho de 2022, a Actis passou a deter 19,14% do capital social total da Companhia, totalizando 109.046.300 ações.

Notas Explicativas

No período findo em 30 de setembro de 2022, A Actis passou a deter 19,99% do capital social total da Companhia, totalizando 113.861.300.

3.3 Goodnight

Em 30 de junho de 2022, a Companhia adquiriu projetos para implantação de um complexo eólico localizado no estado do Texas, EUA, no montante de R\$ 408.570. A transação não foi considerada uma combinação de negócios, pois a Companhia realizou teste de concentração e concluiu que se trata de uma aquisição de ativo. O impacto contábil foi um aumento de intangível no montante de R\$ 408.570.

O preço da aquisição foi dividido em 4 parcelas, conforme detalhado a seguir:

Item	R\$
Parcela paga em caixa no primeiro semestre de 2022	179.538
Parcela a ser paga em caixa no segundo semestre de 2022	93.917
Parcela a ser paga em caixa em 2023	51.674
Parcela a ser paga em caixa em 2024	83.441
Total a ser pago pela aquisição (*)	408.570

(*)Os valores registrados representam os montantes futuros a serem pagos na data de liquidação.

3.4 Acordo comercial com M. Dias Branco e incorporação de empresas

Em 10 de junho de 2022, a Omega Energia assinou acordo comercial com a M. Dias Branco, em que esta empresa terá participação (não controladora) nos Parques Eólicos Delta 7 e 8, situados no Maranhão, com volume contratado de 18 MW. A parceria com duração de até 15 anos prevê a redução de aproximadamente 300 mil toneladas de dióxido de carbono (CO₂) na atmosfera.

Em julho de 2022, foi aprovada em Assembleia Geral Ordinária de Delta 7 e 8 Holding S.A. a incorporação das empresas Delta 7 Energia S.A. e Delta 8 Energia S.A. Em virtude da incorporação ambas as entidades foram extintas, passando Delta 7 e 8 Holding, ser detentora direta dos clusters de Delta 7 e 8.

Em 30 de agosto de 2022, a Omega Geração conclui a operação com a venda de 24,5% da participação no capital de Delta 7 e 8 Energia. O total a ser pago pela M Dias Branco à Omega para aquisição das ações é de R\$ 9.000 em duas parcelas até 1º de dezembro de 2022. Em 30 de agosto de 2022, a Companhia recebeu a 1ª parcela no montante de R\$ 4.715 com acréscimo de juros. Com essa operação a Companhia passou a apresentar saldo de participações de acionistas não controladores em suas demonstrações financeiras.

3.5 Exercício de Opção de compra Omega Desenvolvimento do Maranhão S.A. (“ODMA”)

Em 30 de junho de 2022, a Companhia exerceu opção de compra da Omega Desenvolvimento do Maranhão S.A., sendo o exercício de opção correspondente a todos os custos e despesas que a ODMA comprovadamente incorreu até a data do exercício da opção. Como não houve gastos entre a assinatura da opção e seu exercício, não houve atribuição do preço de compra. Como efeito dessa transação, a Companhia reconheceu passivo a descoberto no montante de R\$ 2.446 contra uma despesa na rubrica “Outras receitas e despesas operacionais”.

Notas Explicativas

Os valores contábeis dos ativos e passivos na consolidação inicial estão apresentados a seguir:

Saldos consolidados em 30 de junho de 2022	
Caixa e equivalentes de caixa	42
Outros ativos	507
Imobilizado	(2.653)
Ativos	(2.104)
Fornecedores	2
Obrigações trabalhistas e tributárias	4
Outras contas a pagar	336
Passivos	342
Total do passivo a descoberto	2.446

3.6 Offshore loan

Em junho de 2022, a Omega Digital Renewable Energy contratou *offshore loan* no montante de US\$35.000 mil e US\$15.000 mil, equivalentes à data do desembolso à R\$182.749 e R\$ 79.713, respectivamente. Sobre os recursos incide juros de 3,70% a.a. Ambas as captações tinham o vencimento originalmente para setembro de 2022, estes foram postergados para janeiro 2023 e, a partir da data de postergação, incide juros de 6,15% a.a. sobre os montantes contratados.

Em agosto de 2022, a Omega Digital Renewable Energy contratou *offshore loan* no valor de US\$100.000 mil, equivalentes à data da captação a R\$512.470. Sobre o montante captado incide juros de 5,65% a.a. e o pagamento dos juros remuneratórios ocorrerá semestralmente, enquanto a amortização do saldo contratado ocorrerá em agosto de 2024, amortização que ocorrerá em dólar.

3.7 Reorganização entre Assuruá 5 Holding e OD4

Em 01 de agosto de 2022, foi aprovada em Assembleia Geral Ordinária transferência da totalidade das ações da empresa Assuruá 5 Holding S.A., detidas anteriormente pela Omega Desenvolvimento S.A., para Omega Desenvolvimento de Energia 4 S.A. o acervo líquido na data da transferência foi de R\$ 188.383, representados por 298.269.600 ações ordinárias.

3.8 Reapresentação

No trimestre findo em 31 de março de 2022, a Companhia reapresentou os saldos comparativos de 31 de dezembro de 2021, referentes a: (i) abertura do saldo de MTM entre ativo circulante, não circulante e passivo circulante e não circulante e (ii) estorno de provisão de compra de ativo imobilizado.

A Companhia até então apresentava os saldos do MTM da carteira de *trading* de energia com posição de ativos ou passivos líquidos por entidade. Com objetivo de melhor demonstrar as condições da carteira de *trading*, seguir as melhores práticas de mercado e atender aos direcionamentos do CPC 39 – IAS 32, a Companhia decidiu apresentar os saldos abertos e segregados entre ativos e passivos, uma vez que não possui direito contratual de liquidar esses contratos pelo valor líquido.

Para os projetos Assuruá 4 e 5, em 2020 e 2021, as subsidiárias entenderam ser adequado reconhecer o passivo e o ativo imobilizado correspondentes aos compromissos firmes assumidos para aquisição das turbinas e aerogeradores. No entanto, após avaliação do TSA (*Turbine Supply Agreement*) a Companhia identificou que estes compromissos não se enquadram nos conceitos de obrigação presente, de acordo com o CPC 25 (IAS 37), resultando no ajuste indicado abaixo.

Os efeitos nas rubricas reapresentadas nas informações contábeis intermediárias apresentadas para fins comparativos estão apresentadas a seguir:

Notas Explicativas

	Consolidado		
	Anteriormente apresentado	Ajuste	Reapresentado
			31 de dezembro de 2021
Clientes (i)	347.404	(49.853)	297.551
Instrumentos financeiros (i)	-	581.868	581.868
Outros ativos circulantes	1.390.580	-	1.390.580
Circulante	1.737.984	532.015	2.269.999
Instrumentos financeiros (i)	-	974.360	974.360
Outros ativos não circulantes	334.943	-	334.943
	334.943	974.360	1.309.303
Investimento	726.543	-	726.543
Imobilizado (ii)	8.048.831	(802.360)	7.246.471
Intangível	1.111.611	-	1.111.611
	9.886.985	(802.360)	9.084.625
Não circulante	10.221.928	172.000	10.393.928
Total do ativo	11.959.912	704.015	12.663.927
Fornecedores (i) e (ii)	1.035.417	(816.166)	219.251
Instrumentos financeiros (i)	-	591.848	591.848
Outros passivos circulantes	709.524	-	709.524
Circulante	1.744.941	(224.318)	1.520.623
Instrumentos financeiros (i)	-	928.333	928.333
Outros passivos não circulantes	5.908.722	-	5.908.722
Não circulante	5.908.722	928.333	6.837.055
Total do passivo	7.653.663	704.015	8.357.678
Total do patrimônio líquido	4.306.249	-	4.306.249
Total do passivo e patrimônio líquido	11.959.912	704.015	12.663.927

Não houve efeito na demonstração do resultado, resultado abrangente, fluxo de caixa das informações comparativas do período de 31 de dezembro de 2021.

3.9 Efeito do Coronavírus nas informações contábeis intermediárias

A Companhia vem acompanhando o avanço da pandemia do Coronavírus (“Covid-19”) e não foi observado até a data da apresentação destas informações contábeis intermediárias nenhum impacto relevante em suas atividades, embora não seja possível prever nesse momento a extensão, severidade e duração dos impactos dessa pandemia. Também foram adotadas medidas de segurança para as unidades administrativas com o objetivo de manter a continuidade das atividades conforme determina o Decreto nº 10.282, de 20 de março de 2020. A Companhia seguirá observando atentamente o desenvolvimento desse assunto, bem como seus eventuais impactos financeiros.

4. INFORMAÇÕES POR SEGMENTO DE NEGÓCIO

A Companhia dividiu suas operações em cinco segmentos reportáveis: operações provenientes de fontes eólicas, de fontes hídricas, fontes solares, comercializadora e 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, 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.

Notas Explicativas

4.1 Demonstração dos resultados

Os quadros abaixo apresentam o resultado, os ativos e os passivos consolidados da Companhia distribuídos entre os cinco segmentos reportáveis. As despesas corporativas e eliminações foram apresentadas em apenas uma coluna, conforme a seguir:

	30 de setembro de 2022						
	Fontes eólicas ⁽¹⁾	Fontes hídricas ⁽²⁾	Fonte solar ⁽³⁾	Comercializadora (4)	Desenvolvimento de projeto (5)	Corporativo / Eliminações (6)	Consolidado
Receita operacional líquida	994.401	61.560	-	620.936	200	-	1.677.097
MTM carteira de trading	-	-	-	38.599	-	-	38.599
Custos da operação, conservação e compras	(533.210)	(26.789)	-	(734.744)	-	-	(1.294.743)
Lucro (prejuízo) bruto	461.191	34.771	-	(75.209)	200	-	420.953
Administrativas, pessoal e gerais	(28.916)	(2.111)	-	(2.381)	(27.224)	(59.906)	(120.538)
Outras receitas (despesas) operacionais	(6.811)	(5)	-	7.948	(1.523)	130	(261)
Resultado de equivalência patrimonial	13.370	13.292	8.904	-	-	-	35.566
Total resultado operacional	438.834	45.947	8.904	(69.642)	(28.547)	(59.776)	335.720
Receitas financeiras	29.557	1.079	-	59.144	(1.821)	699	88.658
Despesas financeiras	(267.826)	(13.306)	-	(37)	(23.420)	(238.902)	(543.491)
Variação cambial	(148)	-	-	-	10.706	13	10.571
Resultado antes do IR/CSLL	200.417	33.720	8.904	(10.535)	(43.082)	(297.966)	(108.542)
IRPJ e CSLL	(28.796)	(1.378)	-	(6.345)	(62)	104	(36.477)
Lucro (prejuízo) do período	171.621	32.342	8.904	(16.880)	(43.144)	(297.862)	(145.019)

¹Inclui a equivalência patrimonial referente a 50% da participação no Complexo Ventos da Bahia 1&2. O detalhamento das informações está apresentado na Nota 8.

²inclui o investimento referente a 51% de participação na Hidrelétrica Pipoca. O detalhamento das informações do ativo, passivo e demonstrações de resultado está apresentado na Nota 8.

³ inclui o investimento referente a 50% de participação no Complexo Pirapora. O detalhamento das informações do ativo, passivo e demonstrações de resultado está apresentado na Nota 8.

⁴Inclui as empresas Omega Geração e OMC.

⁵ Inclui as empresas OD4, Assuruá 5 e Goodnight.

⁶ Refere-se à Omega Geração, Omega Energia e eliminações entre companhias do grupo.

4.2 Principais ativos e passivos por segmento

	30 de setembro de 2022						
	Fontes eólicas ⁽¹⁾	Fontes hídricas ⁽²⁾	Fonte solar ⁽³⁾	Comercializadora (4)	Desenvolvimento de projeto (5)	Corporativo / Eliminações (6)	Consolidado
Ativo							
Caixa e equivalentes de caixa	253.644	16.545	-	11.149	631.359	556.816	1.469.513
Clientes	327.173	7.507	-	103.689	200	(139.286)	299.283
Aplicações financeiras - Caixa restrito	203.962	6.787	-	-	130.786	-	341.535
Instrumentos financeiros	-	-	-	2.304.182	-	-	2.304.182
Investimento	341.915	60.208	357.487	-	-	-	759.610
Imobilizado e Intangível	6.657.142	374.617	-	5.374	2.375.749	808.347	10.221.229
Demais ativos	60.023	8.215	-	19.756	354	167.992	256.340
Total dos principais ativos	7.843.859	473.879	357.487	2.444.150	3.138.448	1.393.869	15.651.692
Passivos							
Empréstimos, financiamentos e debêntures	(3.196.879)	(147.975)	-	-	(2.534.080)	(2.192.475)	(8.071.409)
Fornecedores	(257.700)	(17.627)	-	(67.598)	(85.608)	(32.639)	(461.172)
Passivo de arrendamentos	(99.778)	-	-	-	-	(18.516)	(118.294)
Instrumentos financeiros	-	-	-	(2.229.536)	-	-	(2.229.536)
Outras obrigações	(40.026)	(8.245)	-	(3.833)	(363.679)	(6.810)	(422.593)
Demais passivos	(28.604)	(2.478)	-	(3.029)	(11.810)	(109.594)	(155.515)
Total dos principais passivos	(3.622.987)	(176.325)	-	(2.303.996)	(2.995.177)	(2.360.034)	(11.458.519)

¹Inclui a equivalência patrimonial referente a 50% da participação no Complexo Ventos da Bahia 1&2. O detalhamento das informações está apresentado na Nota 8.

²Inclui o investimento referente a 51% de participação na Hidrelétrica Pipoca. O detalhamento das informações do ativo, passivo e demonstrações de resultado está apresentado na Nota 8.

³Inclui o investimento referente a 50% de participação no Complexo Pirapora. O detalhamento das informações do ativo, passivo e demonstrações de resultado está apresentado na Nota 8.

⁴Inclui as empresas Omega Geração e OMC.

⁵Inclui as empresas OD4, Assuruá 5 e Goodnight.

⁶ Refere-se à Omega Geração, Omega Energia e eliminações entre companhias do grupo.

Notas Explicativas

	31 de dezembro de 2021						Consolidado
	Fontes eólicas ⁽¹⁾	Fontes hídricas ⁽²⁾	Fonte solar ⁽³⁾	Comercializadora (4)	Desenvolvimento de projeto (5)	Corporativo / Eliminações (6)	
Ativo							
Caixa e equivalentes de caixa	185.558	4.947	-	22.745	249.998	730.934	1.194.182
Clientes	277.283	8.009	-	30.641	111	-	316.044
Aplicações financeiras - Caixa restrito	218.550	7.749	-	-	3.000	-	229.299
Instrumentos financeiros	-	-	-	1.556.228	-	-	1.556.228
Investimento	327.360	48.100	351.083	-	-	-	726.543
Imobilizado e Intangível	6.799.370	381.056	-	6.573	228.620	942.463	8.358.082
Demais ativos	115.626	10.448	-	21.168	1.641	134.666	283.549
Total dos principais ativos	7.923.747	460.309	351.083	1.637.355	483.370	1.808.063	12.663.927
Passivos							
Empréstimos, financiamentos e debêntures	(3.283.547)	(165.321)	-	-	(277.155)	(2.312.410)	(6.038.433)
Fornecedores	(124.425)	(16.850)	-	(235.338)	(11.146)	-	(387.759)
Passivos de arrendamentos	(109.330)	-	-	-	-	(12.679)	(122.009)
Instrumentos financeiros	-	-	-	(1.520.181)	-	-	(1.520.181)
Outras obrigações	(114.391)	(12.568)	-	(13.773)	(6.001)	(16.358)	(163.091)
Demais passivos	(26.790)	(3.676)	-	(5.761)	(3.361)	(86.617)	(126.205)
Total dos principais passivos	(3.658.483)	(198.415)	-	(1.775.053)	(297.663)	(2.428.064)	(8.357.678)

¹Inclui a equivalência patrimonial referente a 50% da participação no Complexo Ventos da Bahia 1&2. O detalhamento das informações está apresentado na Nota 8.

²Inclui o investimento referente a 51% de participação na Hidrelétrica Pipoca. O detalhamento das informações do ativo, passivo e demonstrações de resultado está apresentado na Nota 8.

³Inclui o investimento referente a 50% de participação no Complexo Pirapora. O detalhamento das informações do ativo, passivo e demonstrações de resultado está apresentado na Nota 8.

⁴Inclui as empresas Omega Geração e OMC.

⁵Inclui as empresas OD4, Assuruá 5 e Goodnight.

⁶Refere-se a Omega Geração, Omega Energia e eliminações entre companhias do grupo.

5. CAIXA, EQUIVALENTES DE CAIXA E APLICAÇÕES FINANCEIRAS RESTRITAS

	Consolidado	
	30 de setembro de 2022	31 de dezembro de 2021
Banco	498.438	87.155
Aplicações financeiras de liquidez imediata	971.075	1.107.027
Caixa e equivalentes de caixa	1.469.513	1.194.182
Aplicações financeiras - Caixa restrito	341.535	229.299
Total	1.811.048	1.423.481

Em 30 de setembro de 2022, 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, BRDE e Debêntures dos projetos, descritos na Nota 11.

Notas Explicativas

6. CONTAS A RECEBER DE CLIENTES

	30 de setembro de 2022	Consolidado 31 de dezembro de 2021
Excedente contratos regulados	62.695	45.852
Contratos LER	23.033	22.672
Contratos Proinfra	3.739	1.232
MCP - Câmara de Comercialização de Energia Elétrica "CCEE"	16.433	20.987
Consumidores livres e distribuidoras	193.857	202.697
Outras contas a receber	1.695	23.276
Perdas Estimadas em Créditos de Liquidação	(2.169)	(672)
Total	299.283	316.044
Apresentados no ativo:		
Circulante	263.974	297.551
Não Circulante	35.309	18.493

- (i) No semestre findo em 30 de setembro de 2022, tivemos adição de R\$ 1.497 referente ao mesmo cliente. A totalidade de R\$ 2.169 refere-se a um cliente que entrou em recuperação judicial. A Companhia está aguardando resolução deste processo.

7. OUTROS ATIVOS CIRCULANTES E NÃO CIRCULANTES

	30 de setembro de 2022	Consolidado 31 de dezembro de 2021
Tributos a recuperar		
IRRF/CSLL	89.660	65.618
PIF/COFINS	30.241	33.692
ICMS	3.112	2.694
Tributos diferidos (iii)	9.524	3.836
Outros impostos	2.989	-
Adiantamento a fornecedores	16.360	22.836
Partes relacionadas (Nota 17)	68.111	72.688
Adiantamento para aquisição de empresas	5.000	-
Despesas a apropriar	6.774	16.866
Ativos de indenização na aquisição de empresas	8.814	8.814
Depósitos judiciais (i)	267	15.377
Outros (ii)	8.128	30.018
Total	248.980	272.439
Apresentados no ativo:		
Circulante	177.980	188.885
Não Circulante	71.000	83.554

- (i) Em dezembro de 2021, a Companhia efetuou depósito em juízo para CER no montante de R\$ 15.000. Esse depósito judicial foi recuperado após negociação com a CER.
- (ii) Em dezembro de 2021, a Companhia efetuou estimativa para recebimento referente a multas de disponibilidade contratual de aerogeradores e seguros a receber. No semestre findo em 30 de setembro de 2022 essas estimativas foram substancialmente baixadas por recebimento.
- (iii) Referem se a pis e cofins diferidos resultantes da diferença entre regime de caixa e competência das empresas optantes pelo lucro presumido regime de caixa.

Notas Explicativas

8. INVESTIMENTOS

8.1 Período findo em 30 de setembro 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	(96.101)	(40.142)	(136.243)
Aumento de capital com cessão de debêntures	-	23.512	23.512
Perda na venda de participação de Delta 7 e 8 Holding	(17.203)	-	(17.203)
Saldos em 30 de setembro de 2022	4.075.413	101.151	4.176.564

	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	13.372	(80)	18.973	(10.069)	19.558	(6.188)	35.566
Dividendos declarados	-	-	(2.500)	-	-	-	(2.500)
Saldos em 30 de setembro de 2022	59.253	954	134.220	223.267	188.944	152.971	759.609

9. IMOBILIZADO

9.1 Período findo em 30 de setembro 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 (i)	24.764	964	3.661	1.569.812	16.029	1.027	1.616.257
Aquisição CEA VI	-	-	-	856	-	-	856
Aquisição ODMA (Nota 3.5)	-	-	-	(2.653)	-	-	(2.653)
Aquisição Goodnight	-	-	-	29.635	-	-	29.635
Depreciação	(237.340)	(2.717)	(17.700)	-	-	(727)	(258.484)
Baixas	(5)	-	-	-	-	-	(5)
Transferências	13.317	628	351	-	(21.489)	7.193	-
Saldos em 30 de setembro de 2022	6.012.544	286.364	356.919	1.858.500	28.412	89.338	8.632.077

(i) Substancialmente representado pela implantação dos projetos de Assuruá 4, 5 e Goodnight.

10. INTANGÍVEL

10.1 Período findo em 30 de setembro de 2022

	Consolidado						
	Contrato energia - PPA	Direitos de autorização	Ativo de direito de uso de arrendamento	Sistema de transmissão	Estudos e projetos (ii)	Outros (i)	Total
Saldos em 31 de dezembro de 2021	582.124	338.224	109.404	5.166	-	76.693	1.111.611
Adições	-	-	-	-	13.544	8.077	21.621
Aquisição CEA VI (Nota 3.1.2)	-	-	-	-	90.800	-	90.800
Aquisição Goodnight (Nota 3.3)	-	-	-	-	412.785	-	412.785
Amortização	(27.650)	(7.320)	(6.382)	(16)	-	(6.297)	(47.665)
Saldos em 30 de setembro de 2022	554.474	330.904	103.022	5.150	517.129	78.473	1.589.152

(i) Representado substancialmente por licença de *software*.

(ii) CEA VI e Goodnight serão amortizados a partir do início da operação por 55 e 30 anos, respectivamente.

O montante de R\$ 412.785 é composto pelo valor de compra de R\$ 408.570 e valor contábil da subsidiária de R\$ 4.215.

Notas Explicativas

11. EMPRÉSTIMOS, FINANCIAMENTOS E DEBÊNTURES

11.1 Composição do saldo

	Consolidado					
	Passivo Circulante		Passivo Não Circulante		Total	
	30 de setembro de 2022	31 de dezembro de 2021	30 de setembro de 2022	31 de dezembro de 2021	30 de setembro de 2022	31 de dezembro de 2021
BNDDES	132.649	128.364	1.943.013	2.024.060	2.075.662	2.152.424
BNB (*)	82.059	74.640	921.665	733.223	1.003.724	807.863
Debêntures	967.863	144.109	3.033.927	2.799.209	4.001.790	2.943.318
Nota promissória	177.359	-	-	-	177.359	-
CCB	20.677	150.921	36.667	51.667	57.344	202.588
Offshore Loan	277.612	-	540.660	-	818.272	-
	1.658.219	498.034	6.475.932	5.608.159	8.134.151	6.106.193
Custo de transação	(20.540)	(15.946)	(42.202)	(51.814)	(62.742)	(67.760)
Total	1.637.679	482.088	6.433.730	5.556.345	8.071.409	6.038.433

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	
					30 de setembro de 2022	31 de dezembro de 2021
UGC Indaiás	CCB	Julho/2025	mensal CDI + 2,90%	Aval corporativo, cessão de direitos	57.344	70.656
UGC Delta 1	FINEM BNDDES	Outubro/2030	mensal TJLP + 2,18%	Conta reserva, cessão de direitos, alienação do ativo e ações	122.915	133.704
UGC Serra das Agulhas	FINEM BNDDES	Julho/2037	mensal TJLP + 2,02%	Fiança bancária parcial, conta reserva, cessão de direitos, alienação do ativo e ações	91.055	95.222
UGC Delta 2	FINEM BNDDES	Janeiro/2033	mensal TJLP + 2,27%	Fiança bancária parcial, conta reserva, cessão de direitos, alienação do ativo e ações	231.464	240.838
UGC Delta 2	Debêntures	Dezembro/2026	semestral IPCA + 7,38%	Fiança bancária parcial, conta reserva, compartilhamento garantias BNDDES	32.147	32.253
UGC Delta 3	FINEM BNDDES	Março/2034	mensal TJLP + 2,32%	Fiança bancária, conta reserva, cessão de direitos, alienação do ativo e ações	851.074	879.745
UGC Delta 3	Debêntures	Dezembro/2029	semestral IPCA + 7,11%	Fiança bancária, conta reserva, compartilhamento garantias BNDDES	217.502	209.302
UGC Delta 5 e 6	FNE BNB (*)	Maio/2038	mensal IPCA + 1,75%	Fiança bancária (*), conta reserva	301.137	314.406
UGC Delta 7 e 8	FNE BNB (*)	Janeiro/2039	mensal IPCA + 2,19%	Fiança bancária (*), conta reserva	286.390	300.475
Omega Geração	Debêntures	Maio/2024	semestral CDI + 1,20%	-	325.215	312.355
Omega Geração	Debêntures	Maio/2026	semestral CDI + 1,30%	-	177.113	170.066
Omega Geração	Debêntures	Maio/2026	bullet IPCA + 5,60%	-	229.930	222.152
Omega Geração	Debêntures	mai-27	semestral IPCA + 5,00%	-	187.644	176.679
Omega Geração	Debêntures	Setembro/2028	bullet IPCA + 4,37%	-	131.544	126.749
Omega Geração	Debêntures	Setembro/2028	bullet IPCA + 4,37%	-	59.792	57.614
Omega Geração	Debêntures	Março/2029	anual CDI + 1,99%	-	1.014.518	1.078.106
Omega Geração	Debêntures	Junho/2028	semestral IPCA + 8,50%	Fiança bancária	91.143	96.866
Assuruá 1	FINEM BNDDES/CEF	Novembro/2032	mensal TJLP + 2,92%	Fiança bancária, conta reserva, cessão de direitos, alienação do ativo e ações	123.416	128.439
Assuruá 1	Debêntures	Novembro/2030	mensal IPCA + 7,81%	Fiança bancária, conta reserva, compartilhamento de garantias BNDDES/CEF	40.375	38.370
Assuruá II	FINEM BNDDES	Junho/2034	mensal IPCA + 2,75%	Fiança bancária, conta reserva, cessão de direitos, alienação do ativo e ações	655.739	674.475
Assuruá II	Debêntures	Junho/2030	semestral IPCA + 6,66%	Fiança bancária, conta reserva, compartilhamento garantias BNDDES	173.292	170.345
Assuruá 3	FNE BNB (*)	Novembro/2038	mensal IPCA + 2,33%	Fiança bancária (*), conta reserva	191.032	192.983
OD 4	Debêntures conversíveis	Janeiro/2026	bullet 90% do CDI	Aval acionistas	-	25.374
OD 4	Debêntures	Janeiro/2024	Customizada CDI + 2,80%	Cessão de direitos, alienação do ativo e ações	644.216	-
Assuruá 5	CCB	Fevereiro/2022	bullet CDI + 4,00%	Aval acionistas	-	30.902
Assuruá 5	Debêntures conversíveis	Setembro/2026	bullet 90% do CDI	Aval acionistas	-	54.526
Omega Desenvolvimento	CCB	Janeiro/2022	bullet CDI + 2,00%	-	-	101.031

Notas Explicativas

Assuruá IV Omega Desenvolvimento	Debêntures Nota promissória Offshore	Abril/2023 Novembro/2022	Customizada semestral	CDI + 2,76% CDI + 1,80%	Cessão de direitos, alienação do ativo e ações	-	172.560
Omega US	Loan Offshore	Agosto/2024	bullet	USD + 5,65%	Aval corporativo	545.157	-
Omega US OD 2, 3, 5, 6, 7 e 8	Loan FNE BNB (*)	Janeiro/2023 Julho/2043	bullet	USD + 6,15% mensal IPCA + 2,04%	Aval corporativo Fiança bancária (*), conta reserva Aval acionistas e cessão fiduciária de aplicações financeiras	273.115 225.166	-
Omega Desenvolvimento	Debêntures	Junho/2025	bullet	CDI + 2,76%		677.357	-
						8.134.151	6.106.193

*Considera bônus de adimplência de 15% conforme contrato de financiamento do BNB.

**Cessão de direitos creditórios, alienação do ativo e ações são concedidos como garantias aos fiadores.

O prazo e custo médio nominal da dívida em 30 de setembro de 2022 era de 4,6 anos e 9,72% 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 exercício é demonstrada a seguir:

	Consolidado
Saldos em 31 de dezembro de 2021	6.038.433
Captações	2.246.862
Custo de transação	(5.650)
Recompra de debêntures	(80.399)
Pagamento de principal	(323.776)
Encargos financeiros pagos	(415.571)
Encargos financeiros provisionados	565.734
Variação cambial	36.234
Amortização de custo de transação	9.542
Saldos em 30 de setembro de 2022	8.071.409

11.2.1 Captações no período

Em janeiro de 2022, a Omega Desenvolvimento concluiu a oferta da série única de promissórias comerciais da empresa totalizando R\$161.050, com vencimento de novembro de 2022. Os juros remuneratórios são pagos no vencimento e equivalentes à taxa de CDI + 1,80% a.a.

Em janeiro de 2022, o Banco do Nordeste do Brasil – BNB concluiu desembolsos relacionados aos contratos de financiamento das empresas Assuruá 3 I e Assuruá 3 II, SPEs de Assuruá 3, em valor agregado de R\$4.248.

Em maio de 2022, o Banco do Nordeste do Brasil – BNB concluiu o primeiro desembolso relacionado aos contratos de financiamento das SPEs do projeto Assuruá 4 (OD 2, OD 3, OD 5, OD 6, OD 7 e OD 8) no valor de R\$105.280. 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% (considerado o bônus de adimplência). Os juros são pagos trimestralmente no período de carência e mensalmente a partir do início das amortizações.

Ao longo do primeiro semestre de 2022 a CEA IV realizou captações programadas de novas tranches das suas debêntures no valor de R\$50.000 em janeiro de 2022, R\$52.000 em março de 2022 e R\$167.999 em maio de 2022.

Em junho de 2022, a Omega Desenvolvimento concluiu a oferta da sua 1ª (Primeira) Emissão de Debêntures Simples, Não Conversíveis em Ações, da Espécie com Garantia Real, com Garantia Adicional Fidejussória, em Série Única, para Distribuição Pública, com Esforços Restritos no valor de R\$650.000. As debêntures serão amortizadas no vencimento, em junho de 2025 e os juros remuneratórios serão pagos semestralmente e equivalentes à taxa de CDI + 2,70% a.a.

Em junho de 2022, a Omega Digital Renewable Energy contratou *offshore loan* no montante de US\$35.000 mil e US\$15.000 mil, equivalentes à data do desembolso à R\$182.749 e R\$ 79.713, respectivamente. Sobre os recursos incide juros de 3,70% a.a. Em setembro de 2022, a Omega

Notas Explicativas

Digital Renewable Energy postergou a amortização e pagamento dos juros relacionados às captações de US\$35.000 e US\$15.000, originalmente vencendo em setembro de 2022, para janeiro de 2023 e, a partir da data de postergação, incide juros de 6,15% a.a. sobre os montantes contratados.

Em julho de 2022, a CEA IV concluiu as captações de tranches das suas debêntures no valor de R\$159.999, totalizando captação em valor de principal de R\$599.997. Sobre as debêntures incidiu juros de CDI + 2,76% a.a. até setembro de 2022. As debêntures foram cedidas em setembro de 2022 pela CEA IV para sua controladora direta Omega Desenvolvimento 4 e, a partir da cessão da dívida, o seu vencimento (amortização de principal e pagamento de juros) foi postecipado para janeiro de 2024 e sobre o saldo devedor passou a incidir juros de CDI + 2,80% a.a.

Em agosto de 2022, a Omega Digital Renewable Energy contratou offshore loan no valor de US\$100.000 mil, equivalentes à data da captação a R\$512.470. Sobre o montante captado incide juros de 5,65% a.a. e o pagamento dos juros remuneratórios ocorrerá semestralmente, enquanto a amortização do saldo contratado ocorrerá em agosto de 2024, amortização que ocorrerá em dólar.

Em agosto de 2022, o Banco Nacional de Desenvolvimento Econômico e Social - BNDES concluiu desembolsos relacionados ao subcrédito social dos contratos de financiamento das empresas da UGC CEA II, em valor agregado de R\$1.792. O montante será amortizado mensalmente e sobre ele incorre juros de TJLP.

Em setembro de 2022, o Banco do Nordeste do Brasil realizou o segundo desembolso relacionado aos contratos de financiamento das SPEs do projeto Assuruá 4 (OD2 e OD 3) no valor de R\$119.562. 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.

11.3 Cronograma de pagamento

Os fluxos de pagamentos futuros da dívida são os seguintes:

	Principal	Juros	Total
2022	223.219	197.390	420.609
2023	530.816	682.021	1.212.837
2024 a 2026	2.920.488	2.084.937	5.005.425
2027 a 2029	1.848.463	969.403	2.817.866
2030 a 2032	829.452	268.583	1.098.035
2033 a 2034	727.580	124.097	851.677
	7.080.018	4.326.431	11.406.449

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.

Notas Explicativas

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 Geração não possuem garantias. A 4ª emissão de debêntures da Omega Geração 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.

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 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 30 de setembro de 2022, 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/2021 a Set/2022	5,00
Dez/2022 até o vencimento	4,50

Em 30 de setembro de 2022, 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 30 de setembro de 2022, todas as empresas do Grupo estão em cumprimento em relação às obrigações de apuração de ICP e ICSD.

Notas Explicativas

12. FORNECEDORES

	Consolidado	
	30 de setembro de 2022	31 de dezembro de 2021
Fornecedores O&M e serviços gerais (i)	106.407	11.318
Compra de energia	113.991	130.522
Contas a pagar ACR	240.774	245.919
	461.172	387.759
Apresentados no passivo:		
Circulante	235.180	219.251
Não circulante	225.992	168.508

(i) Representado substancialmente por compra de equipamentos e serviços nos parques de CEA IV e Assuruá 5.

13. OBRIGAÇÕES TRABALHISTAS E TRIBUTÁRIAS

	Consolidado	
	30 de setembro de 2022	31 de dezembro de 2021
Obrigações trabalhistas		
Salários e encargos	1.429	2.283
Provisões trabalhistas	36.650	26.913
Obrigações tributárias		
IRPJ e CSLL a recolher	6.655	8.721
Impostos a pagar	31.001	16.793
Tributos retidos sobre terceiros	11.003	7.663
	86.738	62.373

14. OUTRAS OBRIGAÇÕES E PROVISÕES

	Consolidado	
	30 de setembro de 2022	31 de dezembro de 2021
Contas a pagar aquisição de Assuruá 1 e II	-	89.012
Contas a pagar aquisição Goodnight (Nota 3.3)	237.218	-
Contas a pagar aquisição CEA VI (Nota 3.1.2)	99.154	-
Nota promissória (Nota 3.1.1)	63.449	-
Dividendos (Nota 17)	-	625
Partes relacionadas (Nota 17)	728	3.934
Passivos contingentes na combinação de negócios	8.164	8.164
Adiantamento de clientes	5.133	19.871
Serviços	3.735	34.213
Provisões diversas	5.012	7.272
	422.593	163.091
Apresentados no passivo:		
Circulante	65.496	148.269
Não Circulante	357.097	14.822

Notas Explicativas

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 30 de setembro de 2022
Resultado antes do imposto de renda e contribuição social	(108.542)
Alíquota nominal	34%
Imposto de renda e contribuição apurados pela alíquota corrente	36.904
Adições (exclusões) de natureza permanente	(574)
Equivalência patrimonial	12.092
Diferido passivo sobre carteira de trading Omega Geração	(25.379)
Diferido passivo Omega Comercializadora	(2.568)
Amortização DTL compra vantajosa Chuí	4.652
IRPJ e CSLL diferidos não constituídos sobre prejuízos fiscais, base negativa e diferenças temporárias	(58.764)
Diferença de apuração pelo regime de lucro presumido	(2.524)
Outros	(316)
Despesa de IRPJ e CSLL no resultado	(36.477)
Alíquota efetiva de imposto de renda e contribuição social - %	33,61%

15.1 Saldo do imposto de renda e contribuição social diferidos

	Consolidado	
	30 de setembro de 2022	31 de dezembro de 2021
Entidades legais com ativos fiscais diferidos		
Prejuízo fiscal e base de cálculo negativa de CSLL - outros	4.596	3.597
Ativo fiscal diferido	4.596	3.597
Diferença na tributação pelo regime de caixa e competência	(8.003)	(6.835)
IR/CS diferidos na aquisição de Chuí e Ventos da Bahia 1 e 2	(35.395)	(40.047)
IR/CS diferidos sobre ganho com MTM em operações de trading	(25.379)	(16.950)
Passivo fiscal diferido	(68.777)	(63.832)
Total imposto de renda e contribuição social diferidos	(64.181)	(60.235)

Em 30 de setembro de 2022, a Companhia apresentava saldo acumulado de prejuízos fiscais e de base negativa de contribuição social no valor de R\$966.701, 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.

Notas Explicativas

16. PASSIVOS DE ARRENDAMENTOS

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

UGC	% Arrendamento sobre geração		30 de setembro de 2022
		Término	
Omega Geração - Controladora	-	2025	10.633
Omega Geração - Filial Gargaú	1,75	2032	3.937
Omega Geração - Filial Chuí	1,80	2050	48.988
Delta 1	1,67	2047	9.312
Delta 2	1,80	2049	14.594
Delta 3	0,60	2051	18.835
Delta 5	0,60	2053	3.140
Delta 6	0,60	2053	3.004
Delta 7	0,60	2045	3.764
Delta 8	0,60	2045	2.087
Total			118.294
Apresentados no passivo:			
Circulante			16.393
Não circulante			101.901
Total			118.294

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:

	Consolidado
Saldos em 31 de dezembro de 2021	122.009
Juros incorridos sobre o passivo	9.007
Pagamento de arrendamentos	(12.722)
Saldos em 30 de setembro de 2022	118.294

Existem outros contratos de arrendamento, como por exemplo, veículos e 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 30 de setembro de 2022, o montante de despesas de arrendamento de baixo valor e de contratos de curto prazo foi de R\$293.

A Companhia não utilizou o benefício concedido em contrato de arrendamento referente à alteração nos pagamentos do arrendamento, conforme deliberação da CVM 859/20.

Notas Explicativas

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.

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.

	30 de setembro de 2022				31 de dezembro de 2021			
	Dividendos a receber	Ativo Outros ativos	Passivo Outras obrigações	Clientes	Dividendos a receber	Ativo Outros ativos	Passivo Dividendos a pagar	Outras obrigações
Grupo Omega Desenvolvimento de Energia								
Omega Desenvolvimento de Energia	-	904	(150)	-	-	41	-	(3.759)
Omega Desenvolvimento de Energia 1	-	11	(196)	-	-	768	-	-
Omega Desenvolvimento de Energia do Maranhão	-	-	-	-	-	77	-	-
Joint ventures								
Pipoca	2.765	1.847	(382)	-	2.764	1.402	-	(175)
Pirapora	-	-	-	-	1.327	-	-	-
Outras partes relacionadas								
Cemig (i)	-	-	-	1.298	-	-	-	-
Ventos da Bahia 1 e 2	-	-	-	-	3.422	-	-	-
Mútuo a funcionários (ii)	-	65.265	-	-	-	70.393	-	-
Outros	-	84	-	-	-	7	(625)	-
Total	2.765	68.111	(728)	1.298	7.513	72.688	(625)	(3.934)

(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 entre os dias 14 e 16 de setembro de 2020.

17.2 Demonstração de resultados consolidados

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

	30 de setembro de 2022	
	Receita operacional líquida	Custos da operação, conservação e compras
Pipoca	-	7
Cemig (i)	84.458	-
Total	84.458	7

(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 30 de setembro de 2022

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:

Notas Explicativas

	30 de setembro de 2022
Salário	8.571
Benefícios diretos e indiretos	145
Remuneração variável	9.428
	18.144

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 30 de setembro de 2022 e 31 de dezembro de 2021 é de R\$ 3.759.268, representado por 569.598.368 e 555.114.291 ações ordinárias, respectivamente.

A composição acionária da Companhia no período findo em 30 de setembro de 2022 e 31 de dezembro de 2021 está composta conforme a seguir:

	30 de setembro de 2022		31 de dezembro de 2021	
	Ações	%	Ações	%
Tarpon Gestora de Recursos S.A. ⁽¹⁾	193.542.033	33,98	198.357.083	35,73
Lambda ⁽²⁾	90.565.972	15,90	79.760.504	14,37
Actis LLP	113.861.300	19,99	-	-
Verde Asset Management S.A.	22.843.260	4,01	-	-
Demais acionistas	148.785.803	26,12	276.996.704	49,90
	569.598.368	100	555.114.291	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.

19. RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA

	Consolidado 30 de setembro de 2022
Vendas no ACR	
Vendas no ACR	220.813
Vendas Proinfa	41.325
Excedente/(déficit)	13.698
LER	221.196
Vendas no ACL	1.288.786
MCP	71.721
Venda de crédito de carbono	2.208
MTM carteira de trading	38.599
Impostos	(181.152)
(-) Deduções de vendas	(1.498)
	1.715.696

Notas Explicativas

20. CUSTOS DA OPERAÇÃO, CONSERVAÇÃO E COMPRAS

	Consolidado 30 de setembro de 2022
Compra de energia	(842.138)
Depreciação e amortização	(295.801)
O&M	(174.652)
Encargos regulatórios	(66.789)
Crédito de Pis e Cofins sobre custos	98.128
Crédito de carbono	(1.017)
Outros	(12.474)
	(1.294.743)

A energia é adquirida de terceiros e tem como finalidade tanto complementar a geração como para operações de trading e otimizações de portfólio da Companhia na CCEE. Os créditos de PIS e COFINS decorrem substancialmente das compras de energia.

21. DESPESAS ADMINISTRATIVAS E GERAIS

	Consolidado 30 de setembro de 2022
Despesas de pessoal	(106.951)
Depreciação e amortização	(10.348)
Serviços de consultoria e auditoria	(15.790)
Serviços de terceiros	(8.429)
Publicações e propaganda	(3.757)
(-) Gastos capitalizados	33.594
Outras	(8.857)
	(120.538)

22. RESULTADO FINANCEIRO

	Consolidado 30 de setembro de 2022
Receitas financeiras	
Juros sobre aplicações financeiras	111.636
Outras receitas	7.655
(-) Receitas capitalizados	(26.154)
Pis e Cofins sobre receitas financeiras	(4.479)
	88.658
Despesas financeiras	
Juros sobre empréstimos, financiamentos e debêntures	(565.734)
Comissão sobre fiança	(28.986)
Custo de transação	(9.543)
Juros sobre arrendamentos operacionais	(9.007)
Variação cambial	10.571
Atualização monetária contas a pagar	(4.963)
aquisição de Assuruá I e II	(4.963)
(-) Gastos capitalizados	103.872
Outras despesas	(29.130)
	(532.920)
Resultado financeiro líquido	(444.262)

Notas Explicativas

23. RESULTADO POR AÇÃO

A tabela a seguir apresenta o lucro por ação básico e diluído para o período findo em 30 de setembro de 2022:

	Controladora	
	Jul – Set/2022	Jan – Set/2022
Numerador		
Lucro (prejuízo) do período	44.202	(144.967)
Denominador		
Média ponderada do número de ações – milhares	151.827	151.827
Lucro (prejuízo) por ação básico (em Reais)	0,2911	(0,9548)
Numerador		
Lucro (prejuízo) do período	44.202	(144.967)
Denominador		
Média ponderada do número de ações – milhares	151.827	151.827
Lucro (prejuízo) por ação diluído (em Reais)	0,2911	(0,9548)

Em 30 de setembro de 2022, 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.

24. REMUNERAÇÃO BASEADA EM AÇÕES

24.1 Primeiro Plano de Outorga de Opções de Compra de Ações

O Primeiro Plano abrange a outorga de opções que conferem o direito de aquisição de, no máximo, 9.103.930 novas ações, representativas, na data de eficácia, de 1,6400099895% do capital social da Companhia, em bases totalmente diluídas.

	Preço da opção Data	Preço de exercício R\$/ação	Total de opções outorgadas
Total Primeiro Programa do Primeiro Plano			9.103.930
Opções outorgadas			
1º Programa	19/12/2021	1,31 21,73	3.668.366
Saldo das opções em aberto			3.668.366

25. INSTRUMENTOS FINANCEIROS

25.1 Classificação dos instrumentos financeiros

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

	30 de setembro de 2022	31 de dezembro de 2021	Consolidado
			Categoria
Caixa e equivalentes	1.469.513	1.194.182	A
Aplicações financeiras - Caixa restrito	341.535	229.299	A
Clientes	299.283	316.044	A
Instrumentos financeiros ativos	2.304.182	1.556.228	B
Empréstimos, financiamentos e debêntures	8.071.409	6.038.433	A
Fornecedores	461.172	387.759	A
Instrumentos financeiros passivos	2.229.536	1.520.181	B

A – Ativos e passivos financeiros mensurados ao custo amortizado

B – Ativos e passivos financeiros mensurados ao valor justo

Notas Explicativas

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.

25.2 Contratos futuros de comercialização de energia

	30 de setembro de 2022	Consolidado 31 de dezembro de 2021
Ativo circulante	825.912	581.868
Ativo não circulante	1.478.270	974.360
Passivo circulante	(818.490)	(591.848)
Passivo não circulante	(1.411.046)	(928.333)
Total do ativo líquido	74.646	49.853
Total do passivo líquido	-	(13.806)

A Companhia tem contratos futuros de energia com vencimento até 2037. O resultado real dos instrumentos financeiros (contratos futuros), podem 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.

26. EVENTOS SUBSEQUENTES

26.1 Aumento de capital social

Em 03 de outubro de 2022, a Companhia divulgou por meio de fato relevante, aumento de capital social dentro do limite do capital autorizado, no valor de, no mínimo R\$850.000 e, no máximo R\$1.209.642, mediante a emissão, para subscrição privada, de até 75.605.777 ações ordinárias, nominativas, escriturais e sem valor nominal, pelo preço de emissão de R\$ 16,00 por ação.

Nos termos do Compromisso de Investimento, a Alpha Brazil Fundo de Investimento em Participações Multiestratégia ("Actis") assumiu a obrigação de, mediante requerimento da Companhia, subscrever, em aumento de capital, montante equivalente à Subscrição Mínima.

26.2 Captação de dívida

Em outubro de 2022, o Banco do Nordeste do Brasil - BNB concluiu o segundo desembolso relacionado aos contratos de financiamento das SPEs do projeto Assuruá 4 (OD 5, OD 6, OD 7 e OD 8) no valor de R\$156.161. Os recursos captados pelas SPEs serão amortizados a partir de agosto de 2023, mensalmente, 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.

* * *

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
Vera Lúcia de Almeida Pereira Elias
Ricardo Scalzo

Membro suplentes
Tiago Isaac
Luiz Fernando Ferraz de Rezende

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

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

* * *

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 30 de setembro de 2022, que compreendem o balanço patrimonial em 30 de setembro de 2022 e as respectivas demonstrações do resultado e do resultado abrangente para os períodos de três e de nove meses findos nessa data e das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o período de nove 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, conseqüentemente, não nos permitiu obter segurança de que tomamos conhecimento de todos os assuntos significativos que poderiam ser identificados em uma auditoria. Portanto, não expressamos uma opinião de auditoria.

Conclusão sobre as informações 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 nove meses findo em 30 de setembro de 2022, 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 os 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.

Auditoria e revisão das cifras do ano anterior

As Informações Trimestrais (ITR) mencionadas no primeiro parágrafo incluem informações contábeis correspondentes aos balanços patrimoniais em 31 de dezembro de 2021, obtidas das demonstrações financeiras em 31 de dezembro de 2021, preparadas originalmente antes dos ajustes descritos na Nota 3.9, que foram efetuados para alterar essas informações financeiras de 2021, apresentadas para fins de comparação. O exame das demonstrações financeiras do exercício findo em 31 de dezembro de 2021, como preparadas originalmente, foram conduzidos sob a responsabilidade de outros auditores independentes, que emitiram relatório de auditoria com data de 23 de fevereiro de 2022, sem ressalvas.

Como parte de nossa revisão das informações financeiras do trimestre, revisamos também os ajustes descritos na Nota 3.9, que foram efetuados para alterar as informações financeiras constantes das demonstrações financeiras do exercício findo em 31 de dezembro de 2021, apresentadas para fins de comparação. Com base em nossa revisão, nada chegou ao nosso conhecimento de que tais ajustes não sejam apropriados ou não foram corretamente efetuados, em todos os aspectos relevantes.

São Paulo, 10 de novembro de 2022

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 30 de setembro de 2022.

São Paulo, 10 de novembro de 2022

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 30 de setembro de 2022.

São Paulo, 10 de novembro de 2022

Antonio Augusto de Torres Bastos Filho
Diretor Presidente

Andrea Sztajn
Diretora Financeira

Alexandre Tadao Amoroso Suguita
Diretor sem Designação Específica