

# 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
----------------------------------	---

Comentário do Desempenho	10
--------------------------	----

Notas Explicativas	17
--------------------	----

## Pareceres e Declarações

Relatório da Revisão Especial - Sem Ressalva	47
--	----

Declaração dos Diretores sobre as Demonstrações Financeiras	48
---	----

Declaração dos Diretores sobre o Relatório do Auditor Independente	49
--	----

**Dados da Empresa / Composição do Capital**

<b>Número de Ações (Unidades)</b>	<b>Trimestre Atual 30/09/2022</b>
<b>Do Capital Integralizado</b>	
Ordinárias	234.364.655
Preferenciais	0
<b>Total</b>	<b>234.364.655</b>
<b>Em Tesouraria</b>	
Ordinárias	0
Preferenciais	0
<b>Total</b>	<b>0</b>

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

<b>Código da Conta</b>	<b>Descrição da Conta</b>	<b>Trimestre Atual 30/09/2022</b>	<b>Exercício Anterior 31/12/2021</b>
1	Ativo Total	880.194	843.782
1.01	Ativo Circulante	57.901	53.895
1.01.01	Caixa e Equivalentes de Caixa	13.666	16.976
1.01.01.01	Caixa e Equivalentes de Caixa	13.666	16.976
1.01.03	Contas a Receber	10.044	7.847
1.01.03.01	Clientes	10.044	7.847
1.01.03.01.01	Concessionárias e permissionárias	10.044	7.847
1.01.06	Tributos a Recuperar	2.345	1.533
1.01.06.01	Tributos Correntes a Recuperar	2.345	1.533
1.01.06.01.01	Imposto de renda e contribuição Social	2.177	1.368
1.01.06.01.02	Outros impostos a recuperar	168	165
1.01.07	Despesas Antecipadas	642	310
1.01.07.01	Despesas Antecipadas	642	310
1.01.08	Outros Ativos Circulantes	31.204	27.229
1.01.08.03	Outros	31.204	27.229
1.01.08.03.01	Contas bancárias vinculadas	7.811	3.967
1.01.08.03.02	Ativo contratual	22.392	23.024
1.01.08.03.03	Outros créditos	1.001	238
1.02	Ativo Não Circulante	822.293	789.887
1.02.01	Ativo Realizável a Longo Prazo	822.293	789.887
1.02.01.03	Aplicações Financeiras Avaliadas ao Custo Amortizado	16.471	19.595
1.02.01.03.01	Aplicação financeira vinculada	16.471	19.595
1.02.01.05	Estoques	1.877	1.804
1.02.01.05.01	Estoque - almoxarifado	1.877	1.804
1.02.01.10	Outros Ativos Não Circulantes	803.945	768.488
1.02.01.10.03	Ativo contratual	803.945	768.488

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

<b>Código da Conta</b>	<b>Descrição da Conta</b>	<b>Trimestre Atual 30/09/2022</b>	<b>Exercício Anterior 31/12/2021</b>
2	Passivo Total	880.194	843.782
2.01	Passivo Circulante	46.720	39.192
2.01.02	Fornecedores	913	1.234
2.01.02.01	Fornecedores Nacionais	913	1.234
2.01.02.01.01	Fornecedores	913	1.234
2.01.03	Obrigações Fiscais	806	778
2.01.03.01	Obrigações Fiscais Federais	806	778
2.01.03.01.03	Outras obrigações fiscais	806	778
2.01.04	Empréstimos e Financiamentos	28.178	26.802
2.01.04.01	Empréstimos e Financiamentos	19.821	19.283
2.01.04.01.01	Em Moeda Nacional	19.821	19.283
2.01.04.02	Debêntures	8.357	7.519
2.01.04.02.01	Debêntures	8.357	7.519
2.01.05	Outras Obrigações	16.823	10.378
2.01.05.01	Passivos com Partes Relacionadas	55	0
2.01.05.02	Outros	16.768	10.378
2.01.05.02.01	Dividendos e JCP a Pagar	15.185	9.542
2.01.05.02.04	Taxas regulamentares	770	609
2.01.05.02.05	Outras obrigações	813	227
2.02	Passivo Não Circulante	486.235	491.076
2.02.01	Empréstimos e Financiamentos	337.061	353.835
2.02.01.01	Empréstimos e Financiamentos	259.750	272.201
2.02.01.01.01	Em Moeda Nacional	259.750	272.201
2.02.01.02	Debêntures	77.311	81.634
2.02.01.02.01	Debêntures	77.311	81.634
2.02.03	Tributos Diferidos	149.174	137.241
2.02.03.01	Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	149.174	137.241
2.02.03.01.01	Imposto de renda e contribuição social diferido	72.738	64.026
2.02.03.01.02	PIS e COFINS diferido	76.436	73.215
2.03	Patrimônio Líquido	347.239	313.514
2.03.01	Capital Social Realizado	234.365	225.501
2.03.01.01	Capital Social	234.365	225.501
2.03.04	Reservas de Lucros	90.764	88.013
2.03.05	Lucros/Prejuízos Acumulados	22.110	0

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

<b>Código da Conta</b>	<b>Descrição da Conta</b>	<b>Trimestre Atual 01/07/2022 à 30/09/2022</b>	<b>Acumulado do Atual Exercício 01/01/2022 à 30/09/2022</b>	<b>Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/07/2021 à 30/09/2021</b>	<b>Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2021 à 30/09/2021</b>
3.01	Receita de Venda de Bens e/ou Serviços	41.730	92.087	24.095	69.857
3.01.01	Receita operacional líquida	41.730	92.087	24.095	69.857
3.02	Custo dos Bens e/ou Serviços Vendidos	-16.231	-19.506	-1.545	-4.615
3.02.01	Custo	-16.231	-19.506	-1.545	-4.615
3.03	Resultado Bruto	25.499	72.581	22.550	65.242
3.04	Despesas/Receitas Operacionais	-411	-729	-443	-1.059
3.04.02	Despesas Gerais e Administrativas	-411	-729	-443	-1.059
3.04.02.01	Despesas gerais e administrativas	-411	-729	-443	-1.059
3.05	Resultado Antes do Resultado Financeiro e dos Tributos	25.088	71.852	22.107	64.183
3.06	Resultado Financeiro	-5.762	-23.245	-8.596	-24.398
3.06.01	Receitas Financeiras	1.140	3.286	344	668
3.06.01.01	Receitas Financeiras	1.140	3.286	344	668
3.06.02	Despesas Financeiras	-6.902	-26.531	-8.940	-25.066
3.06.02.01	Despesas Financeiras	-6.902	-26.531	-8.940	-25.066
3.07	Resultado Antes dos Tributos sobre o Lucro	19.326	48.607	13.511	39.785
3.08	Imposto de Renda e Contribuição Social sobre o Lucro	-2.935	-9.239	-2.785	-9.195
3.08.01	Corrente	-473	-527	-167	-279
3.08.02	Diferido	-2.462	-8.712	-2.618	-8.916
3.09	Resultado Líquido das Operações Continuadas	16.391	39.368	10.726	30.590
3.11	Lucro/Prejuízo do Período	16.391	39.368	10.726	30.590
3.99	Lucro por Ação - (Reais / Ação)				
3.99.01	Lucro Básico por Ação				
3.99.01.01	ON	0,07	0,17	0,05	0,14
3.99.02	Lucro Diluído por Ação				
3.99.02.01	ON	0,07	0,17	0,05	0,14

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

<b>Código da Conta</b>	<b>Descrição da Conta</b>	<b>Trimestre Atual 01/07/2022 à 30/09/2022</b>	<b>Acumulado do Atual Exercício 01/01/2022 à 30/09/2022</b>	<b>Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/07/2021 à 30/09/2021</b>	<b>Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2021 à 30/09/2021</b>
4.01	Lucro Líquido do Período	16.391	39.368	10.726	30.590
4.03	Resultado Abrangente do Período	16.391	39.368	10.726	30.590

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

<b>Código da Conta</b>	<b>Descrição da Conta</b>	<b>Acumulado do Atual Exercício 01/01/2022 à 30/09/2022</b>	<b>Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2021 à 30/09/2021</b>
6.01	Caixa Líquido Atividades Operacionais	37.385	47.244
6.01.01	Caixa Gerado nas Operações	-14.310	-4.975
6.01.01.01	Lucro antes dos tributos sobre o lucro	48.607	39.785
6.01.01.02	Receita de construção - Ativo contratual	-17.024	0
6.01.01.03	Remuneração do ativo contratual	-65.970	-63.685
6.01.01.04	Receita de operação e manutenção - Ativo contratual	-7.303	-6.944
6.01.01.05	PIS e COFINS diferido	3.221	1.655
6.01.01.06	Juros apropriados sobre financiamentos e debêntures	26.256	24.643
6.01.01.07	Provisões	-418	-134
6.01.01.09	Rendimento aplicação financeira	-1.679	-295
6.01.02	Variações nos Ativos e Passivos	52.107	52.670
6.01.02.01	Ativo contratual	55.472	52.736
6.01.02.02	Concessionárias e permissionárias	-2.197	-104
6.01.02.03	Partes relacionadas	55	-262
6.01.02.04	Outras contas a receber	-763	834
6.01.02.05	Estoque - almoxarifado	-73	-1.057
6.01.02.06	Tributos a recuperar	0	599
6.01.02.07	Despesas antecipadas	-332	334
6.01.02.08	Fornecedores	97	-346
6.01.02.09	Obrigações fiscais	-87	200
6.01.02.10	Outras obrigações	586	229
6.01.02.11	Taxas regulamentares	161	-493
6.01.02.12	Imposto de renda e contribuição social a recuperar	-809	0
6.01.02.13	Outros impostos a recuperar	-3	0
6.01.03	Outros	-412	-451
6.01.03.01	Contribuição social paga	-412	-451
6.03	Caixa Líquido Atividades de Financiamento	-40.695	-43.027
6.03.01	Contas bancárias vinculadas	-3.844	2.440
6.03.02	Aplicação financeira vinculada	4.803	-2.790
6.03.04	Pagamentos de principal de financiamento e debêntures	-19.234	-16.517
6.03.05	Pagamentos de juros de financiamento e debêntures	-22.420	-20.241
6.03.06	Dividendos pagos	0	-1.823
6.03.07	Juros sobre capital proprio pagos	0	-4.096
6.05	Aumento (Redução) de Caixa e Equivalentes	-3.310	4.217
6.05.01	Saldo Inicial de Caixa e Equivalentes	16.976	7.561
6.05.02	Saldo Final de Caixa e Equivalentes	13.666	11.778

**DFs Individuais / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2022 à 30/09/2022****(Reais Mil)**

<b>Código da Conta</b>	<b>Descrição da Conta</b>	<b>Capital Social Integralizado</b>	<b>Reservas de Capital, Opções Outorgadas e Ações em Tesouraria</b>	<b>Reservas de Lucro</b>	<b>Lucros ou Prejuízos Acumulados</b>	<b>Outros Resultados Abrangentes</b>	<b>Patrimônio Líquido</b>
5.01	Saldos Iniciais	225.501	0	88.013	0	0	313.514
5.03	Saldos Iniciais Ajustados	225.501	0	88.013	0	0	313.514
5.04	Transações de Capital com os Sócios	8.864	0	678	-15.185	0	-5.643
5.04.01	Aumentos de Capital	8.864	0	0	0	0	8.864
5.04.09	Reversão de dividendos de ano anterior	0	0	678	0	0	678
5.04.10	Juros sobre Capital Próprio não pago	0	0	0	-15.185	0	-15.185
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	39.368	0	39.368
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	39.368	0	39.368
5.06	Mutações Internas do Patrimônio Líquido	0	0	2.073	-2.073	0	0
5.06.05	Reserva de incentivos fiscais	0	0	2.073	-2.073	0	0
5.07	Saldos Finais	234.365	0	90.764	22.110	0	347.239



**DFs Individuais / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2021 à 30/09/2021****(Reais Mil)**

<b>Código da Conta</b>	<b>Descrição da Conta</b>	<b>Capital Social Integralizado</b>	<b>Reservas de Capital, Opções Outorgadas e Ações em Tesouraria</b>	<b>Reservas de Lucro</b>	<b>Lucros ou Prejuízos Acumulados</b>	<b>Outros Resultados Abrangentes</b>	<b>Patrimônio Líquido</b>
5.01	Saldos Iniciais	225.501	0	54.630	0	0	280.131
5.03	Saldos Iniciais Ajustados	225.501	0	54.630	0	0	280.131
5.04	Transações de Capital com os Sócios	0	0	-4.157	0	0	-4.157
5.04.06	Dividendos	0	0	-1.823	0	0	-1.823
5.04.07	Juros sobre Capital Próprio	0	0	-4.096	0	0	-4.096
5.04.09	Reversão de dividendos de ano anterior	0	0	7.153	0	0	7.153
5.04.10	Juros sobre capital proprio não pago	0	0	-5.391	0	0	-5.391
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	30.590	0	30.590
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	30.590	0	30.590
5.06	Mutações Internas do Patrimônio Líquido	0	0	1.089	-1.089	0	0
5.06.05	Reserva de incentivos fiscais	0	0	1.089	-1.089	0	0
5.07	Saldos Finais	225.501	0	51.562	29.501	0	306.564

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

<b>Código da Conta</b>	<b>Descrição da Conta</b>	<b>Acumulado do Atual Exercício 01/01/2022 à 30/09/2022</b>	<b>Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2021 à 30/09/2021</b>
7.01	Receitas	102.397	77.799
7.01.02	Outras Receitas	102.397	77.799
7.01.02.01	Remuneração do ativo contratual	65.970	63.685
7.01.02.02	Receita de operação e manutenção	7.303	6.944
7.01.02.03	Receita de construção	17.024	0
7.01.02.04	Outras receitas	12.100	7.170
7.02	Insumos Adquiridos de Terceiros	-20.235	-5.674
7.02.02	Materiais, Energia, Servs. de Terceiros e Outros	-20.235	-5.674
7.03	Valor Adicionado Bruto	82.162	72.125
7.05	Valor Adicionado Líquido Produzido	82.162	72.125
7.06	Vlr Adicionado Recebido em Transferência	3.286	668
7.06.02	Receitas Financeiras	3.286	668
7.07	Valor Adicionado Total a Distribuir	85.448	72.793
7.08	Distribuição do Valor Adicionado	85.448	72.793
7.08.02	Impostos, Taxas e Contribuições	19.549	17.137
7.08.02.01	Federais	19.549	17.137
7.08.03	Remuneração de Capitais de Terceiros	26.531	25.066
7.08.03.01	Juros	26.531	25.066
7.08.04	Remuneração de Capitais Próprios	39.368	30.590
7.08.04.03	Lucros Retidos / Prejuízo do Período	39.368	30.590

## Comentário do Desempenho



# Relatório Administração

### MENSAGEM DA ADMINISTRAÇÃO

Desde 2021, observamos a volta da inflação no país. A despeito das dificuldades sociais impostas pelo fenômeno, este é benéfico para a concessionária, uma vez que está em plena operação e as receitas são integralmente reajustadas pelo indexador. Quanto aos custos, a despeito de serem majoritariamente ajustados pelo mesmo índice, pesa para o negócio a alta margem operacional de aproximadamente 90%. No terceiro trimestre deste ano, o IPCA acumulou baixa de 4,09%. O boletim Focus mais recente (30/09) indicou 6,82% para fechamento do ano. Essa alta inflacionária vem sendo puxada, principalmente, por petróleo e seus derivados e alimentos, setores de ampla capilaridade nas cadeias. Há de se destacar o papel do Banco Central que desde o ano passado vem atuando para controlar a inflação. Na última reunião do COPOM, a autoridade monetária subiu pela nona vez consecutiva a taxa básica de juros (SELIC) chegando a 13,75%.

A Companhia manteve o alto nível de desempenho operacional apresentado nos anos anteriores, atingindo 99,65% de disponibilidade nas linhas de transmissão e Parcela Variável por Indisponibilidade (PVI) de 0,35% sobre a RAP. Esses números reforçam a importância que a concessionária atribui a qualidade dos serviços de operação e manutenção do ativo.

Em relação ao endividamento, a empresa fechou o terceiro trimestre de 2022 com uma Dívida Bruta de R\$ 365,2 milhões, 4,0% inferior que o último trimestre de 2021. A Companhia reportou uma posição de caixa, incluindo equivalentes e contas restritas, de R\$ 37,9 milhões resultando em uma Dívida Líquida de R\$ 327,2 milhões, 3,8% inferior ao fechamento de 2021. A empresa possui um perfil de dívida de longo prazo com apenas 7,7% dos vencimentos no horizonte de 12 meses. A principal exposição da empresa é à TJLP, pelo crédito de longo prazo do BNDES, que representa 76,5% do saldo devedor. Os demais 23,5% correspondem à 1ª Emissão de Debêntures da empresa que é atrelada ao IPCA. Em novembro de 2022, a Fitch manteve o grau AAA.br da 1ª Série de Debêntures de Odojá, com perspectiva estável.

Em termos de apuração Societária, a companhia apresentou Lucro Líquido de R\$ 39,3 milhões, 28,7% acima do resultado do terceiro trimestre de 2021, e uma Receita Operacional Líquida de R\$ 92,1 milhões, 31,8% superior a este período. Observou-se um Resultado Financeiro 4,7% inferior, devido redução no IPCA, sobre o qual 23,4% da dívida está indexada, a qual foi compensada pela elevação do CDI e aumento da posição média de caixa.

Por fim, a companhia continua reforçando o compromisso com seus pilares estratégicos de crescimento sustentável, disciplina financeira e busca por excelência operacional, objetivando sempre a geração de valor ao acionista e com respeito a seus stakeholders.

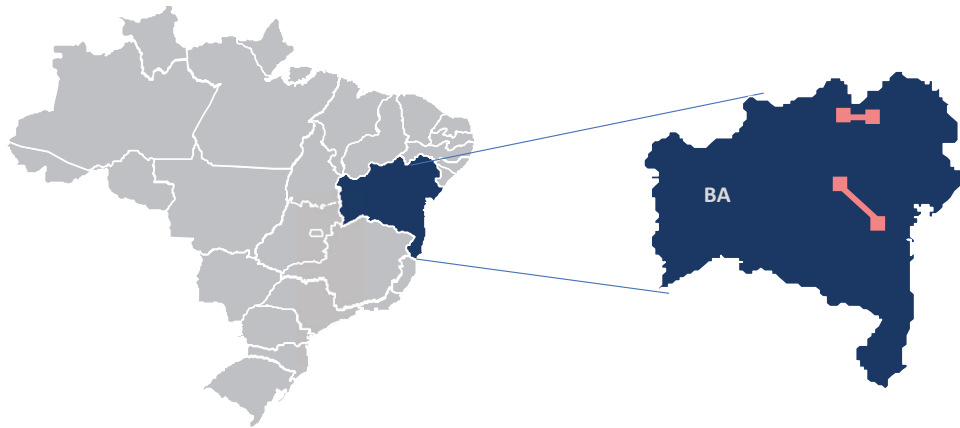
## Comentário do Desempenho



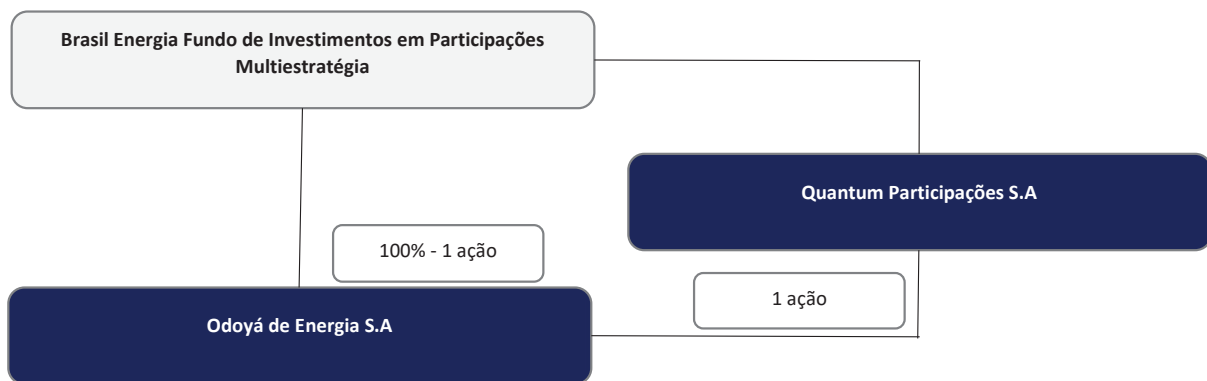
### A COMPANHIA

A Odojá Transmissora de Energia S.A. é uma concessionária de transmissão de energia que tem como propósito a operação e manutenção de seus ativos com alta eficiência operacional para garantir a plena disponibilidade da infraestrutura para o sistema nacional. A companhia é uma sociedade por ações, constituída em 12 de maio de 2014 e sediada em São Paulo – SP. As linhas de transmissão estão localizadas no estado da Bahia. A concessionária possui atualmente 276 quilômetros de linhas de transmissão e 4 subestações, e encontra-se 100% em operação. A Receita Anual Permitida líquida (RAP) para o ciclo 2022/2032, é de R\$ 100,9 milhões de reais.

### Localização



### ESTRUTURA SOCIETÁRIA



## Comentário do Desempenho



### **GOVERNANÇA CORPORATIVA**

A Companhia está em constante aperfeiçoamento, buscando manter sempre práticas sólidas de governança para garantir a confiança contínua de seus stakeholders (acionistas, comunidades, órgãos governamentais e reguladores), colaboradores e investidores. Isso envolve uma revisão constante de como a evolução da legislação, diretrizes e melhores práticas refletem suas abordagens. A Companhia tem uma gestão focada nos mais altos padrões de governança e segurança operacional dos ativos. Isso se estende a todos os funcionários e terceiros que prestam serviços.

Atualmente, a Diretoria é composta por 3 (três) membros, um Diretor Presidente, um Diretor Técnico, e um Diretor Financeiro que acumula o cargo de Diretor de Relações com investidores.

### **CÓDIGOS E POLÍTICAS**

A governança corporativa da Companhia está fundamentada em integridade, ética, transparência, inclusão, responsabilidade corporativa e social. Para isso, sua estratégia leva em conta a adoção de boas práticas, tanto no cumprimento da legislação pertinente, quanto no tocante ao segmento de transmissão de energia e dos mercados em que atua. Os valores e a cultura organizacional da Companhia são detalhados em códigos, normas e políticas corporativas que orientam tanto a condução dos negócios quanto o relacionamento entre essas empresas e os diferentes públicos com os quais interage. Esses documentos são desenvolvidos, revisados e atualizados periodicamente, a fim de assegurar sua compatibilidade com o cenário interno e externo.

A Companhia dispõe de um canal de denúncias denominado Canal Confidencial, amplamente divulgado via comunicação interna através da intranet e site institucional. O Canal Confidencial é um canal para comunicação segura e, se desejado, anônima, de condutas que violem o Código de Conduta Ética Profissional da Companhia, e/ou de qualquer lei, norma ou regulamento e que pode ser utilizado por todos, desde colaboradores até o público externo. Existem três formas de utilização do canal: (i) via telefone; (ii) internet (endereço eletrônico); ou (iii) e-mail. A denúncia é gerida por uma empresa terceirizada, profissional e independente.

### **DESEMPENHO OPERACIONAL E ECONÔMICO-FINANCEIRO**

#### **Ambiente Regulatório**

O segmento de transmissão é o menos arriscados no setor de energia tanto no quesito operacional quanto financeiro (risco de crédito), conhecido por sua resiliência. Isso se dá, principalmente pelo fato das receitas serem pagas com base na disponibilidade dos ativos, reduzindo assim os riscos de mercado (demanda) aos quais os segmentos de distribuição e geração tornam-se mais expostos. Além disso, o setor conta com mecanismos de garantia, coordenados pelo ONS, que conferem ao segmento estabilidade quanto a riscos de inadimplência.

No que diz respeito ao ambiente regulatório, é importante destacar que a receita do setor de transmissão no Brasil tem origem nos leilões promovidos pelo Ministério de Minas e Energia, por meio da Agência Reguladora (ANEEL) e possuem um marco regulatório completo e consistente.

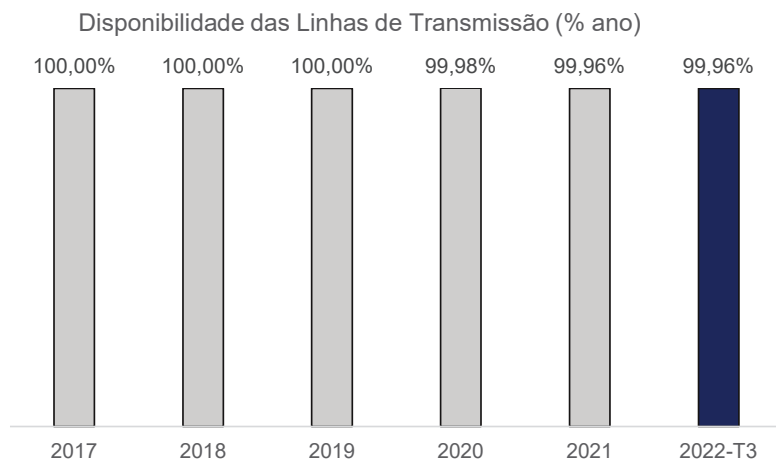
A Companhia está inserida no tipo de contrato de transmissão datado de 2008 em diante, onde são garantidos às transmissoras mecanismos de reajustes tarifários anuais a cada 1º de julho com base na variação acumulada do IPCA de 12 meses com referência ao mês de maio de cada ciclo tarifário, além de revisões tarifárias periódicas no 5º, 10º e 15º ano após a assinatura do contrato de concessão, operacionalizados pela ANEEL. Nesse contexto, a Companhia espera manter o perfil de altas margens e geração de caixa consistente.

## Comentário do Desempenho



### Disponibilidade das Linhas de Transmissão

A Companhia manteve a alta performance operacional apresentada nos anos anteriores, com 99,96% de disponibilidade. Abaixo destacamos o histórico de disponibilidade das linhas de transmissão do ativo.



### ENDIVIDAMENTO

A empresa concluiu o terceiro trimestre de 2022 com uma Dívida Bruta de R\$ 365,2 milhões, 4% inferior que ao último trimestre de 2021 e uma posição de Caixa, incluindo equivalentes e contas restritas, de R\$ 37,9 milhões o que resultou em uma Dívida Líquida de R\$ 327,2 milhões. A empresa possui um perfil de dívida de longo prazo com apenas 7,7% dos vencimentos no horizonte de 12 meses. A principal exposição da empresa é à TJLP, pelo crédito de longo prazo do BNDES, que representa 76,5% do saldo devedor. Os demais 23,5% correspondem à 1ª Emissão de Debêntures da empresa que é atrelada ao IPCA.

Endividamento (em R\$ mil)	2022-T2	% Dív. Bruta	2021	% Dív. Bruta
<b>Curto Prazo</b>	<b>28.178</b>	<b>7,71%</b>	<b>26.802</b>	<b>7,04%</b>
IPCA	8.357	2,29%	7.519	1,98%
TJLP	19.821	5,43%	19.283	5,07%
<b>Longo Prazo</b>	<b>337.061</b>	<b>92,29%</b>	<b>353.835</b>	<b>92,96%</b>
IPCA	77.311	21,17%	81.634	21,45%
TJLP	259.750	71,12%	272.201	71,51%
<b>Dívida Bruta</b>	<b>365.239</b>	<b>100,00%</b>	<b>380.637</b>	<b>100,00%</b>
IPCA	85.668	23,46%	89.153	23,42%
TJLP	279.571	76,54%	291.484	76,58%
Caixa e Equivalentes + Caixa Restrito	37.948	10,39%	40.538	10,65%
<b>Dívida Líquida</b>	<b>327.291</b>	<b>89,61%</b>	<b>340.099</b>	<b>89,35%</b>

\* Recursos segregados em contas específicas para pagamento das dívidas ou constituição de garantias das mesmas

(Em R\$ milhares)

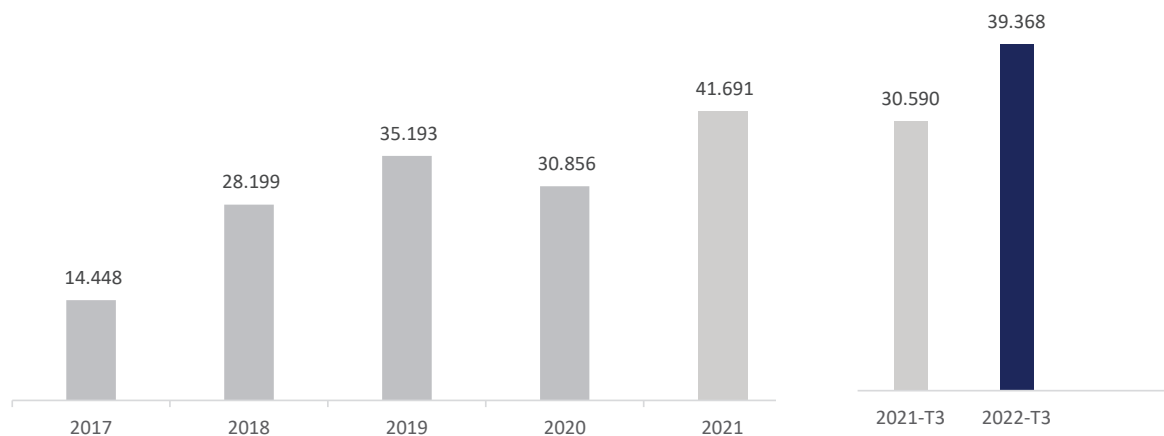
Instrumento	Instituição Financeira	Indexador	Spread	Volume Emitido	Data 1º desembolso	Data Última Parcela	Amortização
FINEM	BNDES	TJLP	1,98%	304.706	26/09/2017	15/03/2033	Price/Sac
Debênture	Itaú	IPCA	6,80%	74.000	12/12/2017	15/09/2031	Customizada

## Comentário do Desempenho



**Rating:** em novembro de 2022, a agência Fitch manteve o Rating Nacional de Longo Prazo 'AAA(bra)' da 1ª Série de Debêntures de Odojá, com perspectiva estável. O Rating reflete a maturidade financeira e operacional da empresa e a relativamente baixa complexidade da operação, além da reduzida volatilidade e a previsibilidade dos custos de operação e manutenção ao longo do ciclo de vida dos ativos.

### LUCRO LÍQUIDO SOCIETÁRIO



Listamos abaixo os principais fatores que impactaram na variação do lucro líquido em relação ao trimestre de 2021:

**Lucro Bruto:** houve um crescimento de 11,2% devido ao reconhecimento da Revisão Tarifária, a qual havia sido postergada devido à COVID-19 e pela alta da inflação

**Resultado Financeiro:** 4,7% Superior em relação ao ano anterior devido à alta no IPCA sobre o qual sobre o qual 23,4% da dívida está indexada, a qual foi compensada pela alta do CDI e aumento da posição média de caixa

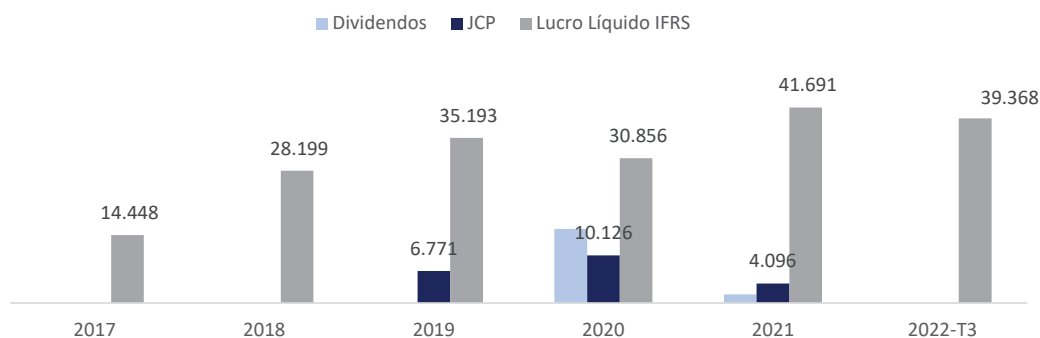
## Comentário do Desempenho



### REMUNERAÇÃO AOS ACIONISTAS

#### Dividendos e Juros sobre o Capital Próprio

A Companhia tem como diretriz no seu Estatuto Social a distribuição de no mínimo 25% do seu Lucro Líquido do exercício, após a constituição da reserva legal e da reserva de incentivo fiscal, a seus acionistas em forma de Dividendos ou Juros sobre Capital Próprio (JCP), observado a situação econômica da empresa.



### RECURSOS HUMANOS

Atentos aos impactos e desafios impostos pela pandemia do novo coronavírus, seguimos com nosso compromisso em relação a saúde e segurança de todos os colaboradores e seus familiares. A Companhia implementou diversas medidas de proteção, dentre elas a testagem quinzenal de seus funcionários, revezamento de colaboradores(as) em regime de escala, sendo as equipes divididas em escalas combinadas com os gestores de quatro dias de forma presencial e um dia em home office (trabalho remoto), estabelecimento de horários flexíveis para jornada de trabalho e refeições, o uso opcional de máscaras em salas de reuniões, testagem obrigatória em caso de sintomas conforme orientação médica e retorno de viagem; monitoramento diário obrigatório.

### RESPONSABILIDADE SUSTENTABILIDADE E SOCIAL

#### Responsabilidade Ambiental

A importância atribuída à transmissão de energia elétrica é inegável, uma vez que esta proporciona desenvolvimento social e econômico às mais diversas regiões do Brasil e em suas diferentes vertentes. Tal notoriedade também é atribuída às questões de monitoramento e manutenção ambiental, uma vez que estas proporcionam sinergia entre as operações, o ambiente e as comunidades existentes no entorno imediato ou atingidas por determinado empreendimento.

A dimensão ambiental da Companhia, está fundamentada na legislação brasileira, atendendo a todos os requisitos de meio ambiente e exigências de saúde, higiene, segurança e medicina do trabalho, assim como na execução de programas ambientais visando mitigar e compensar os impactos ao meio ambiente.



## Comentário do Desempenho



### RELACIONAMENTO COM OS AUDITORES INDEPENDENTES

A Ernst & Young Auditores Independentes (“EY”) foi contratada pela Companhia para a prestação de serviços de auditoria externa relacionados aos exames das demonstrações financeiras da Companhia com vigência até emissão deste relatório.

Em atendimento à Instrução CVM nº 381/03, informamos que a EY prestou, além dos serviços de auditoria das demonstrações financeiras societárias e regulatórias, os seguintes serviços:

<b>Natureza</b>	<b>Contratação</b>	<b>Duração</b>
Auditoria do Relatório de Controle Patrimonial – RCP	10/05/2022	Exercício 2022
Emissão de relatório de Índice de cobertura sobre Dívida	10/05/2022	Exercício 2022

Conforme previsto pela Instrução CVM 381/03, a EY declarou à Administração que, em razão do escopo e dos processos executados, a prestação dos serviços supramencionados não afeta a independência e a objetividade necessárias ao desempenho dos serviços de auditoria externa.

## Notas Explicativas

### Odoyá Transmissora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações intermediárias  
30 de setembro de 2022  
(Em milhares de reais)

#### 1. Contexto operacional

A Odoyá Transmissora de Energia S.A. (“Companhia ou Transmissora”), controlada em conjunto pelo Brasil Energia Fundo de Investimento em Participações Multiestratégia e pela Quantum Participações S.A, é uma sociedade anônima de capital fechado, constituída em 12 de maio de 2014 e está estabelecida na Rua Dr. Renato Paes de Barros, 955, conjuntos comerciais n.º 102, 111 e 112, sala 02, Itaim Bibi, CEP: 04530-001 - São Paulo - SP.

A Companhia tem por objeto social a construção, projeto, implantação, operação, manutenção e exploração, de instalações de transmissão de energia elétrica da rede básica do Sistema Interligado Nacional e de mais instalações necessárias às funções de medição, supervisão, proteção, comando, controle telecomunicação, administração, apoio e demais serviços complementares necessários à transmissão de energia elétrica. Essa atividade é regulamentada pela Agência Nacional de Energia Elétrica (ANEEL), vinculada ao Ministério de Minas e Energia (MME).

Em dezembro de 2021 a Companhia solicitou junto à Comissão de Valores Mobiliários - CVM o registro tipo categoria B, sendo o pedido deferido em 21 de março de 2022.

O acionista controlador da Companhia, o Brasil Energia Fundo de Investimento em Participações Multiestratégia, celebrou em 29 de julho de 2022, um Contrato de Compra e Venda de Ações com a Argo Energia Empreendimentos e Participações S.A. e com a Grupo Energia Bogotá S.A. ESP para alienação das ações representativas de 100% do capital social da Companhia (“Transação”). A conclusão da transação está sujeita ao cumprimento de condições precedentes usuais para este tipo de operação, incluindo a aprovação dos credores e a obtenção das aprovações regulatórias aplicáveis.

##### 1.1. Da concessão

Por meio do Contrato de Concessão do Serviço Público de Transmissão de Energia Elétrica n° 17/2014 - ANEEL, datado de 5 de setembro 2014, foi outorgada à Companhia a concessão de Serviço de Transmissão de Energia Elétrica pelo prazo de 30 anos, que consiste na construção, operação, manutenção e pelas demais instalações necessárias às funções de medição, supervisão, proteção, comando, controle, telecomunicação, administração e apoio dos seguintes empreendimentos:

- SE 500/230 kV Juazeiro da Bahia III;
- SE 230/69 kV Juazeiro da Bahia III (novo pátio 69 kV)
- Seccionamento LT 500 kV Sobradinho - Luiz Gonzaga na SE Juazeiro da Bahia III;
- SE 500/230 kV Morro do Chapéu II (novo pátio 500 kV); (6+1 Res)x300MVA e Compensador Estático (-100/+200)Mvar;
- LT 230 kV Juazeiro da Bahia III - Juazeiro da Bahia II, 4,5 km; e

## Notas Explicativas

### Odoyá Transmissora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações intermediárias--Continuação  
30 de setembro de 2022  
(Em milhares de reais)

#### 1. Contexto operacional--Continuação

##### 1.1. Da concessão--Continuação

- LT 500 kV Morro do Chapéu II - Sapeaçu, 300 km;
- LT 500 kV Morro do Chapéu II - Sapeaçu, SE Moprro do Chapéu 11 500/230kV - (6+1R) x 300 MVA e Compensador Estático 500kV (-100/+200) Mvar

Em 25 de julho de 2019, conforme Carta ONS - 0502 - DTA - 2019 foi emitido pelo Operador Nacional do Sistema Elétrico o Termo de Liberação Definitivo (TLD) da Transmissora Odoyá.

A Receita Anual Permitida (RAP) do contrato de Concessão, foi determinada em aproximadamente R\$ 45.569 para todos os trechos (valor histórico), que será acrescido de PIS e COFINS. A RAP será corrigida anualmente pelo IPCA.

Os montantes que são faturados pela Companhia estão sujeitos aos seguintes encargos regulatórios:

- Taxa de Fiscalização de Serviços de Energia Elétrica (TFSEE) - Taxa de fiscalização incidente sobre a transmissão de energia elétrica, devida mensalmente, sendo seu valor fixado pelos despachos emitidos no início de cada ano pela ANEEL e proporcionais ao porte do serviço concedido, considerando o valor econômico agregado pelo concessionário, sendo seu percentual anual equivalente a 0,4% da receita operacional regulatória.
- Pesquisa & Desenvolvimento do setor elétrico (P&D) - Investimento aplicado em pesquisa e desenvolvimento do setor elétrico equivalente ao percentual anual de 0,04% da receita operacional regulatória.
- Fundo Nacional de Desenvolvimento Científico e Tecnológico (FNDCT) - O FNDCT foi criado com o objetivo de apoiar financeiramente programas e projetos prioritários de desenvolvimento científico e tecnológico nacionais, tendo como fonte de receita os incentivos fiscais, empréstimos de instituições financeiras, contribuições e doações de entidades públicas e privadas, sendo seu percentual anual equivalente a 0,04% da receita operacional regulatória.
- Ministério de Minas e Energia (MME) - Recolhimento a fim de custear os estudos e pesquisas de planejamento da expansão do sistema energético, bem como os de inventário e de viabilidade necessários ao aproveitamento dos potenciais hidrelétricos, sendo seu percentual anual equivalente a 0,02% da receita operacional regulatória.

## Notas Explicativas

### Odojá Transmissora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações intermediárias--Continuação  
30 de setembro de 2022  
(Em milhares de reais)

#### 1. Contexto operacional--Continuação

##### 1.1. Da concessão--Continuação

A Transmissora deverá executar reforços e melhorias nas instalações de transmissão da rede básica objeto desse contrato, nos termos da Resolução Normativa nº 643/2014, auferindo as correspondentes receitas e tendo em vista a adequada prestação do serviço público de transmissão de que é titular.

Sem prejuízo das penalidades cabíveis e das responsabilidades incidentes, a ANEEL poderá intervir na concessão, nos termos da Lei nº 8.987/1995, a qualquer tempo, para assegurar a prestação adequada do serviço público de transmissão ou o cumprimento, pela Transmissora, das normas legais, regulamentares e contratuais, após prévio pagamento da indenização das parcelas dos investimentos vinculados a bens reversíveis, ainda não depreciados, que tenham sido realizados pela Transmissora.

A critério exclusivo da ANEEL e para assegurar a continuidade e a qualidade do serviço público, o prazo da concessão poderá ser prorrogado por, no máximo, igual período, de acordo com o que dispõem os arts. 6º e 11 da Lei nº 12.783/2012, mediante requerimento da Transmissora. A eventual prorrogação do prazo da concessão estará subordinada ao interesse público e à revisão das condições estipuladas no contrato de concessão.

##### 1.2. Reforço

###### Projeto EVA:

Devido a necessidade de expansão do sistema de transmissão, a ANEEL através das Resoluções Autorizativas: 10.760 e 10.089/2021, autoriza a implantação de reforços com a instalação do 2º reator de barras na SE Juazeiro III e do 3º Transformador de Força na SE Morro do Chapéu, com término obra previsto para junho de 2023.

Reforços aprovados através das Seguintes Resoluções Autorizativas ANEEL:

- REA nº 10.799/2022 - Aprovado em 3 de maio de 2022.

Instalação de um Banco de Transformadores de 500/230KV e suas respectivas conexões na SE Morro do Chapéu II, com investimento previsto de 76,8 e Receita Anual Permitida de 9,4.

## Notas Explicativas

### Odojá Transmissora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações intermediárias--Continuação  
30 de setembro de 2022  
(Em milhares de reais)

#### 1. Contexto operacional--Continuação

##### 1.2. Reforço--Continuação

###### Projeto EVA--Continuação

- REA nº 10.089/2021 - Aprovada em 25 de maio de 2021.

Instalação de um banco de Reatores de barra 500kv e suas respectivas conexões na SE Juazeiro III , com investimento previsto de 27,4 e Receita Anual Permitida de 3,8.

CCT Nº 001/2017 - Instalação de um módulo de Entrada de Linha 69 KV na SE JZT , com investimento previsto de 10,3 milhões e Receita Anual Permitida de 567 mil

##### 1.3. Impactos do Covid-19

Desde o início da pandemia e até o momento a Companhia tem adotado medidas de monitoramento e prevenção a fim de proteger seus colaboradores, terceiros e comunidades em que atua, visando manter a continuidade operacional de suas linhas de transmissão e observando as recomendações das autoridades sanitárias.

Em 2020 foi criado o Comitê de Covid-19, responsável pelo planejamento de contingências para lidar com a situação e o programa de monitoramento médico, com a contratação de consultoria especializada para que nos dê assessoria e estabeleça protocolos. O Comitê tem acompanhado toda a situação e tem tomado medidas de carácter preventivo com cada estágio da pandemia.

Diante do cenário dos últimos meses com a queda nos números de casos confirmados e com medidas públicas também sendo flexibilizadas, a Companhia flexibilizou o protocolo de ocupação para as dependências do escritório e as medidas tomadas são de revezamento de colaboradores em regime de escala combinadas com o gestor, sendo quatro dias de forma presencial e um dia em *home office* (trabalho remoto); estabelecimento de horários flexíveis para jornada de trabalho e refeições; uso opcional de máscaras em todos os ambientes; testagem obrigatória em caso de sintomas conforme orientação médica e retorno de viagem; monitoramento diário obrigatório conforme comunicado corporativa em 23 de setembro de 2022.

Em relação aos saldos contábeis, foram avaliados os possíveis impactos, divulgados a seguir:

Em relação a seus investimentos, não foram identificadas desvalorização subsequente dos mesmos, a Companhia mitiga os riscos de volatilidade do mercado financeiro efetuando aplicações em investimentos que possuem baixo risco de volatilidade, tendo em vista seu perfil conservador.

## Notas Explicativas

### Odoyá Transmissora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações intermediárias--Continuação  
30 de setembro de 2022  
(Em milhares de reais)

#### 1. Contexto operacional--Continuação

##### 1.3. Impactos do Covid-19--Continuação

Os negócios da Companhia apresentam receita previsível, reajustadas pela inflação e de longo prazo, assegurada pelos modelos regulatórios dos segmentos de atuação, não apresentando risco de demanda, por não depender de volume consumido de eletricidade e nem de preços de energia. Desta forma, a administração da Companhia não considera que exista risco de realização de seus recebíveis. Não houve variação significativa na inadimplência em decorrência da COVID-19 no período findo em 30 de setembro de 2022.

Com base na avaliação acima, em 30 de setembro de 2022 e até a data de emissão dessas informações contábeis intermediárias, não foram identificados impactos significativos aos negócios da Companhia que pudessem requerer divulgação ou alteração nas premissas contábeis utilizadas nas estimativas efetuadas pela Companhia.

#### 2. Base de preparação

##### 2.1. Declaração de conformidade

As informações intermediárias foram preparadas e apresentadas de acordo com o Pronunciamento Técnico "CPC 21 - Demonstração Intermediárias" - (NBC TG 21 Demonstração Intermediária), aprovado pela Comissão de Valores Mobiliários ("CVM") e com a norma internacional de contabilidade "IAS 34 - *Interim Financial Reporting*", emitida pelo *International Accounting Standard Board* (IASB).

A Administração confirma que estão sendo evidenciadas todas as informações relevantes próprias das informações contábeis intermediárias e que estas correspondem às utilizadas em sua gestão.

Estas informações intermediárias apresentam informações comparativas com o exercício findo em 31 de dezembro de 2021 e o período de três e nove meses findo em 30 de setembro de 2021. Desta forma, essas informações intermediárias devem ser lidas em conjunto com as informações divulgadas nas demonstrações financeiras do exercício findo em 31 de dezembro de 2021 e nas informações intermediárias dos períodos de seis e nove meses findos em 30 de setembro de 2021.

As informações intermediárias para o trimestre findo em 30 de setembro de 2022 foram aprovadas pela Diretoria em 08 de novembro de 2022.

## Notas Explicativas

### Odojá Transmissora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações intermediárias--Continuação  
30 de setembro de 2022  
(Em milhares de reais)

## 2. Base de preparação--Continuação

### 2.2. Moeda funcional e de apresentação

A moeda funcional da Companhia é o Real, e essas informações intermediárias estão sendo apresentados em milhares de reais. Todos os saldos foram arredondados para o milhar mais próximos, exceto quando indicado de outra forma.

### 2.3. Principais políticas contábeis

Principais políticas contábeis adotadas pela Companhia na preparação dessas informações intermediárias, estão consistentes com aquelas adotadas na elaboração das informações contábeis anuais relativas ao exercício findo em 31 de dezembro de 2021. Dessa forma, devem ser lidas em conjunto com as demonstrações financeiras do exercício findo em 31 de dezembro de 2021.

## 3. Caixa e equivalentes de caixa

	<u>30/09/2022</u>	<u>31/12/2021</u>
Caixa	1	1
Bancos	8	13
Aplicações financeiras (i)	<b>13.657</b>	16.962
	<b>13.666</b>	16.976

(i) As aplicações estão representadas por fundos de investimento de renda fixa de curto prazo e de baixo risco, remunerados às taxas de juros projetadas para seguir principalmente à variação de 110,1% do Certificado de Depósito Interbancário (CDI). As aplicações financeiras são de curto prazo, de alta liquidez e prontamente conversíveis em um montante conhecido de caixa, estando sujeitas a um insignificante risco de mudança de valor. As aplicações financeiras são registradas pelos valores de custo acrescidos dos rendimentos auferidos até as datas dos balanços, que não excedem o seu valor justo. Segue abaixo abertura por instituição financeira:

<u>Instituição financeira</u>	<u>Tipo de aplicação</u>	<u>Remuneração</u>	<u>30/09/2022</u>	<u>31/12/2021</u>
Banco BTG	CDB	110,1% CDI	<b>13.657</b>	16.962
			<b>13.657</b>	16.962

### 3.1 Contas bancárias vinculadas

Refere-se à conta vinculada ao financiamento e as debêntures. A receita da Companhia é recebida na conta vinculada e posteriormente movimentada pelo banco mandatário conforme regra contratual.

	<u>30/09/2022</u>	<u>31/12/2021</u>
Contas bancárias vinculadas	<b>7.811</b>	3.967
Total	<b>7.811</b>	3.967

## Notas Explicativas

### Odoyá Transmissora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações intermediárias--Continuação  
30 de setembro de 2022  
(Em milhares de reais)

#### 4. Aplicações financeiras vinculadas

Refere-se, basicamente, a conta reserva constituída, de acordo com os respectivos contratos de empréstimos e financiamentos, e deverão ser mantidas até a amortização dos mesmos.

			<u>30/09/2022</u>	<u>31/12/2021</u>
Aplicação financeira vinculada			<b>16.471</b>	19.595
			<b>16.471</b>	19.595
<u>Instituição financeira</u>	<u>Tipo de aplicação</u>	<u>Remuneração</u>	<u>30/09/2022</u>	<u>31/12/2021</u>
Banco Bradesco	Fundo	99,2% CDI	<b>16.471</b>	19.595
			<b>16.471</b>	19.595

#### 5. Concessionárias e permissionárias

Contas a receber de concessionárias e permissionárias:

	<u>30/09/2022</u>	<u>31/12/2021</u>
Concessionárias e permissionárias	<b>10.044</b>	7.847

As contas a receber estão assim distribuídas por vencimento:

	<u>30/09/2022</u>	<u>31/12/2021</u>
Títulos a vencer	<b>9.736</b>	7.481
Títulos vencidos em até 90 dias	<b>90</b>	37
Títulos vencidos há mais de 90 dias	<b>218</b>	329
	<b>10.044</b>	7.847

A Companhia não contabiliza provisão para créditos de liquidação duvidosa, por entender que é baixa a probabilidade de não recebimento dos valores de seus clientes, pois no caso de não pagamento, a Companhia, como agente de transmissão, poderá solicitar a ONS o acionamento centralizado da garantia bancária do usuário relativa ao contrato de constituição de garantia ou carta fiança bancária



## Notas Explicativas

### Odoyá Transmissora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações intermediárias--Continuação  
30 de setembro de 2022  
(Em milhares de reais)

#### 6. Ativo contratual

O ativo contratual inclui os valores a receber decorrentes da implantação de infraestrutura, da receita de remuneração dos ativos de concessão e da operação e manutenção.

	Saldos em 31/12/2021	Receita de Construção	Ganhos/ Perdas de eficiência na implementação da infraestrutura	Receita de O&M	Remuneração do Ativo contratual (ii)	Recebimentos	Saldos em 30/09/2022
Ativo contratual	791.512	-	-	7.303	65.612	(55.472)	808.955
Reforço (i)	-	16.933	91	-	358	-	17.382
	791.512	16.933	91	7.303	65.970	(55.472)	826.337

- (i) Reforço relacionado ao projeto EVA sobre a implementação de novos equipamentos das subestações para aumento da capacidade de transmissão de propriedade das transmissoras para atendimento as demandas de geração. Aprovados através das Resoluções Autorizativas ANEEL nº 9900/2021, 10.413/2021, 10760/2021, 10.098/2021, com a instalação de novos equipamentos para aumento de capacidade de transmissão, conclusão prevista para 2023, nas Subestações de Juazeiro Bahia III, SE Ortolândia, SE Morro do Chapéu II, SE Gentio do Ouro II SE Açú III.
- (ii) Remunerado pela taxa implícita que representa o componente financeiro do negócio, estabelecida no início de cada projeto, que varia entre 11,40% a.a. a 13,70% a.a.

	Saldos em 2020	Receita de O&M	Remuneração do Ativo contratual	Recebimentos	Saldos em 2021
Ativo contratual	767.853	9.337	85.234	(70.912)	791.512
				<b>30/09/2022</b>	<b>31/12/2021</b>
Circulante				22.392	23.024
Não circulante				803.945	768.488
				<b>826.337</b>	<b>791.512</b>

#### Contrato de concessão de serviços

A seguir estão descritas as principais características do Contrato de Concessão do serviço público de transmissão para construção, operação e manutenção das instalações de transmissão:

- Receita Anual Permitida - RAP - A prestação do serviço público de transmissão dar-se-á mediante o pagamento à transmissora da RAP a ser auferida, a partir da data de disponibilização para operação comercial das instalações de transmissão. A RAP é reajustada anualmente pelo Índice de Preço ao Consumidor Amplo - IPCA.
- Faturamento da receita de operação, manutenção e construção - Pela disponibilização das instalações de transmissão para operação comercial, a transmissora terá direito, ao faturamento anual de operação, manutenção e construção, reajustado e revisado anualmente.

## Notas Explicativas

### Odojá Transmissora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações intermediárias--Continuação  
30 de setembro de 2022  
(Em milhares de reais)

#### 6. Ativo contratual--Continuação

##### Contrato de concessão de serviços--Continuação

- Parcela variável - A receita de operação, manutenção e construção estará sujeita a desconto, mediante redução em base mensal, refletindo a condição de disponibilidade das instalações de transmissão, conforme metodologia disposta no Contrato de Prestação de Serviços de Transmissão - CPST. A parcela referente ao desconto anual por indisponibilidade não poderá ultrapassar 12,5% da RAP de operação, manutenção e construção da transmissora, relativa ao exercício contínuo de 12 meses anteriores ao mês da ocorrência da indisponibilidade, inclusive este mês. Caso seja ultrapassado o limite supracitado, a transmissora estará sujeita à penalidade de multa, aplicada pela ANEEL nos termos da Resolução nº318/98, no valor máximo por infração incorrida de 2% do valor do faturamento anual de operação, manutenção e construção dos últimos 12 meses anteriores à lavratura do auto de infração.

##### Ativo contratual de concessão indenizável

Extinção da concessão e Reversão de Bens Vinculados ao Serviço Público de Energia Elétrica - o advento do termo final do contrato de concessão determina, de pleno direito, a extinção da concessão, facultando-se à ANEEL, a seu exclusivo critério, prorrogar o referido contrato até a assunção de uma nova transmissora. A extinção da concessão determinará de pleno direito, a reversão, ao Poder Concedente dos bens vinculados ao serviço, procedendo-se aos levantamentos e às avaliações, bem como à determinação do montante da indenização devida à transmissora, observados os valores e as datas de sua incorporação ao sistema elétrico.

O valor da indenização dos bens reversíveis será aquele resultante de inventário realizado pela ANEEL ou por preposto especialmente designado, e seu pagamento será realizado com os recursos da Reserva Global de Reversão - RGR, na forma do artigo 33 do Decreto nº 41.019/57, Regulamento dos Serviços de Energia Elétrica, e do artigo 4º da Lei nº 5.655/71, alterado pelo artigo 9º da Lei nº 8.631/93, depois de finalizado o processo administrativo, em uma parcela, corrigida monetariamente até a data de pagamento. A Companhia não é obrigada a remunerar o Poder Concedente pela concessão da linha de transmissão de energia por meio de investimentos adicionais quando da reversão dos bens vinculados ao serviço público de energia elétrica. A Administração entende que a melhor estimativa para o valor de indenização é o valor residual do ativo imobilizado regulatório.

- Renovação ou rescisão - A critério exclusivo da ANEEL e para assegurar a continuidade e qualidade do serviço público, o prazo da concessão poderá ser prorrogado por no máximo, igual exercício, de acordo com o que dispõe o parágrafo 3º do artigo 4º da Lei nº 9.074/95, mediante requerimento da transmissora. A eventual prorrogação do prazo da concessão estará subordinada ao interesse público e à revisão das condições estipuladas no contrato de concessão.

## Notas Explicativas

### Odoyá Transmissora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações intermediárias--Continuação  
30 de setembro de 2022  
(Em milhares de reais)

#### 6. Ativo contratual--Continuação

##### Ativo de contrato de concessão indenizável--Continuação

- Aspectos ambientais - A transmissora deverá construir, operar e manter as instalações de transmissão, observando a legislação e os requisitos ambientais aplicáveis, adotando todas as providências necessárias com o órgão responsável para obtenção de licenciamentos, por sua conta e risco, e cumprir todas as suas exigências. Independentemente de outras exigências do órgão licenciador ambiental, a transmissora deverá implementar medidas compensatórias, na forma prescrita no artigo 36 da Lei nº9.985/00, que trata de “reparação de danos ambientais causados pela destruição de florestas e outros ecossistemas”, a serem detalhadas na apresentação do Projeto Básico Ambiental, de sua responsabilidade, junto ao órgão competente, submetendo-se, ainda, às exigências dos órgãos ambientais dos Estados onde serão implantadas as linhas de Transmissão.
- Descumprimento de penalidades - Nos casos de descumprimento das penalidades impostas por infração, ou notificação ou determinação da ANEEL e dos procedimentos de rede, para regularizar a prestação de serviços, poderá ser decretada a caducidade da concessão, na forma estabelecida na lei e no contrato de concessão, sem prejuízo da apuração das responsabilidades da transmissora perante o Poder Concedente, a ANEEL e os usuários, e das indenizações cabíveis. Alternativamente à declaração de caducidade, poderá a ANEEL propor a desapropriação do bloco de ações de controle da transmissora e levá-lo a leilão público. O valor mínimo definido para o leilão será o montante líquido da indenização que seria devida no caso da caducidade. Aos controladores será transferido do montante apurado, o valor equivalente às suas respectivas participações.

#### 7. Fornecedores

	<u>30/09/2022</u>	<u>31/12/2021</u>
Materiais e serviços	195	98
Provisões	718	1.136
	<u>913</u>	<u>1.234</u>

**Notas Explicativas****Odoyá Transmissora de Energia S.A.**

Notas explicativas às informações intermediárias--Continuação  
30 de setembro de 2022  
(Em milhares de reais)

**8. Financiamentos e debêntures**a) Composição

<u>Instituições financeiras</u>	<u>Moeda</u>	<u>Vencimento final</u>	<u>Taxas de juros contratual % a.a.</u>	<u>30/09/2022</u>	<u>31/12/2021</u>
BNDES Subcrédito - A	BRL	15/08/2031	TJLP314 + 1,98%	<b>25.754</b>	27.090
BNDES Subcrédito - B	BRL	15/01/2033	TJLP314 + 1,98%	<b>163.217</b>	169.947
BNDES Subcrédito - C	BRL	15/03/2033	TJLP314 + 1,98%	<b>8.745</b>	9.097
BNDES Subcrédito - D	BRL	15/07/2032	TJLP314 + 1,98%	<b>16.167</b>	16.867
BNDES Subcrédito - E	BRL	15/08/2031	TJLP314 + 1,98%	<b>7.786</b>	8.190
BNDES Subcrédito - F	BRL	15/08/2033	TJLP314 + 1,98%	<b>49.266</b>	51.298
BNDES Subcrédito - G	BRL	15/08/2033	TJLP314 + 1,98%	<b>2.639</b>	2.745
BNDES Subcrédito - H	BRL	15/08/2032	TJLP314 + 1,98%	<b>4.880</b>	5.091
BNDES Subcrédito - I	BRL	15/03/2033	TJLP314 + 2,68%	<b>1.117</b>	1.159
Itaú - Debêntures	BRL	15/09/2031	IPCA + 6,80%	<b>85.668</b>	89.153
				<b>365.239</b>	380.637
				<b>30/09/2022</b>	<b>31/12/2021</b>
Circulante				<b>19.821</b>	19.283
Financiamento				<b>8.357</b>	7.519
Debêntures				<b>28.178</b>	26.802
				<b>30/09/2022</b>	<b>31/12/2021</b>
Não circulante				<b>259.750</b>	272.201
Financiamento				<b>77.311</b>	81.634
Debêntures				<b>337.061</b>	353.835
				<b>365.239</b>	380.637

b) Movimentação 2022

<u>Instituições financeiras</u>	<u>Saldo em 31/12/2021</u>	<u>Juros</u>	<u>Pagamento de juros</u>	<u>Amortização de principal</u>	<u>Saldo em 30/09/2022</u>
BNDES Subcrédito - A	27.090	<b>1.639</b>	<b>(1.518)</b>	<b>(1.457)</b>	<b>25.754</b>
BNDES Subcrédito - B	169.947	<b>10.331</b>	<b>(9.565)</b>	<b>(7.496)</b>	<b>163.217</b>
BNDES Subcrédito - C	9.097	<b>553</b>	<b>(513)</b>	<b>(392)</b>	<b>8.745</b>
BNDES Subcrédito - D	16.867	<b>1.082</b>	<b>(1.006)</b>	<b>(776)</b>	<b>16.167</b>
BNDES Subcrédito - E	8.190	<b>495</b>	<b>(459)</b>	<b>(440)</b>	<b>7.786</b>
BNDES Subcrédito - F	51.298	<b>3.119</b>	<b>(2.888)</b>	<b>(2.263)</b>	<b>49.266</b>
BNDES Subcrédito - G	2.745	<b>167</b>	<b>(155)</b>	<b>(118)</b>	<b>2.639</b>
BNDES Subcrédito - H	5.091	<b>327</b>	<b>(304)</b>	<b>(234)</b>	<b>4.880</b>
BNDES Subcrédito - I	1.159	<b>77</b>	<b>(71)</b>	<b>(48)</b>	<b>1.117</b>
Itaú - Debêntures	89.153	<b>8.466</b>	<b>(5.941)</b>	<b>(6.010)</b>	<b>85.668</b>
<b>Total</b>	<b>380.637</b>	<b>26.256</b>	<b>(22.420)</b>	<b>(19.234)</b>	<b>365.239</b>

**Notas Explicativas****Odoyá Transmissora de Energia S.A.**

Notas explicativas às informações intermediárias--Continuação  
30 de setembro de 2022  
(Em milhares de reais)

**8. Financiamentos e debêntures--Continuação**c) Movimentação 2021

Instituições financeiras	Saldo em 31/12/2020	Amortização de principal	Juros	Pagamento de juros	Saldo em 31/12/2021
BNDES Subcrédito - A	29.025	(1.937)	1.838	(1.836)	27.090
BNDES Subcrédito - B	179.989	(10.065)	11.464	(11.441)	169.947
BNDES Subcrédito - C	9.623	(528)	613	(611)	9.097
BNDES Subcrédito - D	17.898	(1.034)	1.220	(1.217)	16.867
BNDES Subcrédito - E	8.774	(586)	556	(554)	8.190
BNDES Subcrédito - F	54.328	(3.038)	3.460	(3.452)	51.298
BNDES Subcrédito - G	2.904	(159)	185	(185)	2.745
BNDES Subcrédito - H	5.402	(312)	368	(367)	5.091
BNDES Subcrédito - I	1.224	(64)	86	(87)	1.159
Itaú - Debêntures	83.887	(3.199)	14.116	(5.651)	89.153
<b>Total</b>	<b>393.054</b>	<b>(20.922)</b>	<b>33.906</b>	<b>(25.401)</b>	<b>380.637</b>

**BNDES**

Com o objetivo de financiar os investimentos ligados à implementação do projeto Odoyá, a Companhia celebrou junto ao BNDES contrato de longo prazo com taxas TJLP314 + 1,98%. O contrato de financiamento possui cláusulas restritivas "covenants" financeiros e não financeiros de vencimento antecipado, incluindo o cumprimento de determinados indicadores financeiros durante a sua vigência. A obrigação de atingir o Índice de Cobertura de Serviço da Dívida - ICSD e Índice de Capital Próprio - ICP estipulado no contrato de financiamento no BNDES é anual. Dessa forma, não há a necessidade de apuração para o período findo em 30 de setembro de 2022.

**Debêntures**

Com o objetivo de financiar investimentos ligados à implantação do Projeto Odoyá e de forma complementar ao BNDES, a Companhia teve sua primeira emissão de debêntures devidamente aprovadas mediante AGE e nos termos da instrução da Comissão de Valores Mobiliários (CVM) nº476 "Instrução CVM 476", sendo estas debêntures simples não conversíveis em ações, da espécie garantia real, com garantia adicional fidejussória, em série única, para distribuição pública, com esforços restritos de colocação. A garantias reais foram outorgadas em benefício conjunto do BNDES e dos debenturistas, representados pelo agente fiduciário, e compartilhadas nos termos dos contratos de garantia de pari passu e em mesmo grau de senioridade, proporcionalmente ao saldo devedor do BNDES e dos debenturistas, sem ordem de preferência de recebimento no caso de excussão (compartilhamento das garantias reais). A obrigação de atingir o ICSD e ICP estipulado no contrato de debentures é anual. Dessa forma, não há a necessidade de apuração para o período findo em 30 de setembro de 2022.

## Notas Explicativas

### Odoyá Transmissora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações intermediárias--Continuação  
30 de setembro de 2022  
(Em milhares de reais)

#### 8. Financiamentos e debêntures--Continuação

##### c) Movimentação 2021--Continuação

##### *Debêntures*--Continuação

Os vencimentos das parcelas do circulante e não circulantes são os seguintes:

	<u>30/09/2022</u>	<u>31/12/2021</u>
2022	5.494	26.802
2023	27.649	27.528
2024	30.726	30.676
Após 2024	301.370	295.631
<b>Total financiamentos e debêntures</b>	<b><u>365.239</u></b>	<b><u>380.637</u></b>

#### 9. Impostos diferidos

##### 9.1. PIS e COFINS Diferido

O diferimento do PIS e da COFINS é relativo às receitas de implementação da infraestrutura e remuneração do ativo da concessão apurada sobre o Ativo contratual de concessão e registrado conforme competência contábil. Os montantes refletem os efeitos fiscais diferidos do PIS e da COFINS na aplicação dos procedimentos contábeis relacionados ao CPC 47 - Receita de Contrato com Clientes.

	<u>30/09/2022</u>	<u>Movimentação</u>	<u>31/12/2021</u>	<u>Movimentação</u>	<u>31/12/2020</u>
PIS diferido	13.635	575	13.060	390	12.670
COFINS Diferido	62.801	2.646	60.155	1.799	58.356
	<b><u>76.436</u></b>	<b><u>3.221</u></b>	<b><u>73.215</u></b>	<b><u>2.189</u></b>	<b><u>71.026</u></b>

##### 9.2. Imposto de renda e contribuição social diferida

	<u>30/09/2022</u>	<u>Movimentação</u>	<u>31/12/2021</u>	<u>Movimentação</u>	<u>31/12/2020</u>
<b>Ativo/passivo</b>					
Prejuízo fiscal/Base negativa	(5.290)	226	(5.516)	158	(5.674)
Lucro diferido da construção	6.117	33	6.084	(178)	6.262
Receita de ativo financeiro/AVP	67.368	8.136	59.232	9.793	49.439
Ajuste IFRS/CPC47	6.382	1.446	4.936	3.152	1.784
PIS/COFINS diferidos	(1.839)	(1.129)	(710)	(710)	-
<b>Não circulante</b>	<b><u>72.738</u></b>	<b><u>8.712</u></b>	<b><u>64.026</u></b>	<b><u>12.215</u></b>	<b><u>51.811</u></b>

## Notas Explicativas

### Odojá Transmissora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações intermediárias--Continuação  
30 de setembro de 2022  
(Em milhares de reais)

## 9. Impostos diferidos--Continuação

### 9.2. Imposto de renda e contribuição social diferida--Continuação

Detalhamento do não circulante	30/09/2022	31/12/2021
Ativo	(5.290)	(5.516)
Passivo	78.028	69.542
<b>Ativo/passivo diferidos</b>	<b>72.738</b>	<b>64.026</b>

A Companhia avalia que não há riscos de não recuperação dos saldos constituídos a título de imposto de renda e contribuição social diferidos. Conforme estimativas de lucros tributáveis futuros, a Companhia estima recuperar os ativos fiscais diferidos existentes em um período de aproximadamente 5 anos.

Períodos	30/09/2022	31/12/2021
2022	226	2.247
2023	819	2.678
2024	1.639	591
2025	1.764	-
2026	842	-
<b>Total</b>	<b>5.290</b>	<b>5.516</b>

## 10. Patrimônio líquido

### a) Capital social

Conforme Assembleia Geral Extraordinária - AGE realizada em 28 de abril de 2022 às 12:30 horas, os acionistas converteram o juros sobre capital próprio em aumento de capital no montante de R\$ 8.864, dessa forma o capital social da Companhia passa de R\$ 225.501 representando por 225.501.000 ações ordinárias, nominativas e sem valor nominal para R\$ 234.365. representado por 234.364.655 ações ordinárias, nominativas e sem valor nominal, totalmente subscritas e integralizadas em moeda corrente nacional.

Composição acionária	30/09/2022			31/12/2021		
	Qntd ações	%	Valor (em reais)	Qntd ações	%	Valor (em reais)
Brasil Energia Fundo de Investimentos em Participações	234.364.654	99,9999998%	234.364.654	225.500.999	99,9999998%	225.500.999
Quantum Participações S.A.	1	0,0000002%	1	1	0,0000002%	1
<b>Total</b>	<b>234.364.655</b>	<b>100%</b>	<b>234.364.655</b>	<b>225.501.000</b>	<b>100%</b>	<b>225.501.000</b>

## Notas Explicativas

### Odoyá Transmissora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações intermediárias--Continuação  
30 de setembro de 2022  
(Em milhares de reais)

#### 10. Patrimônio líquido--continuação

##### b) Política de dividendos

Aos acionistas é garantido estatutariamente um dividendo mínimo obrigatório 25% do lucro líquido após a destinação para reserva legal, calculado nos termos do artigo 202 da Lei nº 6.404/76. A Companhia poderá, a critério da Administração, pagar juros sobre capital próprio, cujo valor líquido será imputado aos dividendos mínimos obrigatórios, conforme previsto no artigo 9º da Lei. 9.249/95. Os juros sobre capital próprio são calculados com base no saldo do patrimônio líquido, limitado à variação, pro rata dia, da Taxa de Juros de Longo Prazo - TJLP. O efetivo pagamento ou crédito dos juros sobre capital próprio fica condicionado a existência de lucros (lucro líquido do exercício após a dedução da contribuição social sobre o lucro líquido e antes da dedução da provisão para o imposto de renda), computados antes da dedução dos juros sobre capital próprio, ou de lucros acumulados e reservas de lucros em montante igual ou superior ao valor de duas vezes os juros a serem pagos ou creditados.

Na data 28 de abril de 2022 às 10:30 horas, conforme Assembleia Geral Ordinária e Extraordinária - AGOE os acionistas renunciaram aos dividendos mínimos obrigatórios referentes ao exercício de 2021 no montante de R\$ 678, os quais foram destinados para reserva de lucro.

##### *Deliberação de juros sobre capital próprio não pagos*

Na data 28 de fevereiro de 2022 conforme Assembleia Geral Extraordinária (AGE) às 11:00 horas, foi deliberado a antecipação da destinação de juros sobre capital próprio no total de R\$ 2.714 correspondentes ao lucro líquido apurado pela Companhia referente a janeiro e fevereiro de 2022.

Na data 31 de março de 2022 conforme Assembleia Geral Extraordinária (AGE) às 11:00 horas, foi deliberado a antecipação da destinação de juros sobre capital próprio no total de R\$1.952 correspondentes ao lucro líquido apurado pela Companhia referente a março de 2022.

Na data 29 de abril de 2022 conforme Assembleia Geral Extraordinária (AGE) às 11:00 horas, foi deliberado a antecipação da destinação de juros sobre capital próprio no total de R\$1.690 correspondentes ao lucro líquido apurado pela Companhia referente a abril de 2022.

Na data 31 de maio de 2022 conforme Assembleia Geral Extraordinária (AGE) às 10:30 horas, foi deliberado a antecipação da destinação de juros sobre capital próprio no total de R\$1.938 correspondentes ao lucro líquido apurado pela Companhia referente a maio de 2022.



## Notas Explicativas

### Odojá Transmissora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações intermediárias--Continuação  
30 de setembro de 2022  
(Em milhares de reais)

#### 10. Patrimônio líquido--Continuação

##### b) Política de dividendos--Continuação

###### *Deliberação de juros sobre capital próprio não pagos*--Continuação

Na data 30 de junho de 2022 conforme Assembleia Geral Extraordinária (AGE) às 10:30 horas, foi deliberado a antecipação da destinação de juros sobre capital próprio no total de R\$1.712 correspondentes ao lucro líquido apurado pela Companhia referente a junho de 2022.

Na data 29 de julho de 2022 conforme Assembleia Geral Extraordinária (AGE) às 10:30 horas, foi deliberado a antecipação da destinação de juros sobre capital próprio no total de R\$ 1.747 correspondentes ao lucro líquido apurado pela Companhia referente a julho de 2022.

Na data 31 de agosto de 2022 conforme Assembleia Geral Extraordinária (AGE) às 10:30 horas, foi deliberado a antecipação da destinação de juros sobre capital próprio no total de R\$ 1.726 correspondentes ao lucro líquido apurado pela Companhia referente a agosto de 2022.

Na data 30 de setembro de 2022 conforme Assembleia Geral Extraordinária (AGE) às 10:30 horas, foi deliberado a antecipação da destinação de juros sobre capital próprio no total de R\$ 1.706 correspondentes ao lucro líquido apurado pela Companhia referente a agosto de 2022.

Os valores de juros sobre o capital próprio mencionados acima ainda não foram pagos.

##### c) Reserva legal

Será constituída à razão de 5% do lucro líquido apurado em cada exercício nos termos do art. 193 da Lei 6.404/76, até o limite de 20% do capital social.

##### d) Reserva de incentivos fiscais

Conforme laudo constitutivo nº0142/2018 de reconhecimento do direito ao benefício à redução do IRPJ emitido em 21 de setembro de 2018 foi garantido à Odojá Transmissora de Energia S.A. pelo diretor de gestão de fundos e incentivos e de investimentos da Superintendência do Desenvolvimento do Nordeste - SUDENE, o direito do benefício de redução de 75% do imposto de renda e adicionais, calculados com base no lucro da exploração. O período de fruição ao direito do benefício fiscal é de 01 de janeiro de 2018 a 31 de dezembro de 2027.

## Notas Explicativas

### Odojá Transmissora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações intermediárias--Continuação  
30 de setembro de 2022  
(Em milhares de reais)

#### 10. Patrimônio líquido--Continuação

e) Reserva de Lucros a realizar

O saldo da reserva de lucros em 30 de setembro de 2022 se constitui do saldo remanescente de lucros acumulados. Os administradores efetuarão a proposta sobre a destinação deste saldo em Assembleia Geral.

f) Lucro por ação

O cálculo do lucro básico por ação para o período findo em 30 de setembro de 2022 foi realizado utilizando como base a média ponderada das ações ordinárias em circulação, conforme apresentado a seguir:

	Período de três meses findo em 30/09/2022	Período de nove meses findo em 30/09/2022	Período de três meses findo em 30/09/2021	Período de nove meses findo em 30/09/2021
Número de ações ordinárias no início do período	234.365	234.365	225.501	225.501
Número de ações ordinárias ao término do período	234.365	234.365	225.501	225.501
Lucro líquido do período	16.391	39.368	10.726	30.590
Número médio ponderado das ações ordinárias no período	234.365	229.265	225.501	225.501
Lucro básico e diluído por ação - em reais	0,07	0,17	0,05	0,14
Lucro líquido do período	16.391	39.368	10.726	30.590
Número das ações ordinárias no período	234.365	234.365	225.501	225.501
Lucro básico e diluído por ação - em reais	0,07	0,17	0,05	0,14

A Companhia não possui instrumentos conversíveis em ação que devam ser considerados para o cálculo do resultado por ação diluído referente ao período findo em 30 de setembro de 2022 e 2021. Consequentemente, o resultado por ação básico e diluído são iguais.

#### 11. Provisão para contingências

A Companhia é parte em demandas trabalhistas e cíveis em andamento na esfera administrativa e judicial. As provisões para as perdas decorrentes dessas demandas são estimadas e atualizadas pela Companhia, amparada pela opinião de seus assessores jurídicos externos que não identificaram contingências passivas com prognóstico provável de perda.

## Notas Explicativas

### Odojá Transmissora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações intermediárias--Continuação  
30 de setembro de 2022  
(Em milhares de reais)

#### 11. Provisão para contingências--Continuação

##### Contingências passivas com avaliação de risco possível

A Companhia é parte em outros processos e riscos, nos quais a Administração, suportada por seus consultores jurídicos externos, acredita que as chances de perda são possíveis, devido a sua base sólida de defesa, e, por este motivo, nenhuma provisão sobre eles foi constituída. Estas questões não apresentam, ainda, tendência nas decisões por parte dos tribunais ou qualquer outra decisão de processos similares consideradas como prováveis ou remotas.

As reclamações relacionadas a perdas possíveis, em 30 de setembro de 2022 estavam assim representadas:

	30/09/2022		31/12/2021	
	Quantidade	Montante	Quantidade	Montante
Cíveis	2	9	1	7
Trabalhista	1	100	1	100
Fiscal	1	147	1	1.144
Fundiário	6	949	7	1.149
	<b>10</b>	<b>1.205</b>	<b>10</b>	<b>2.400</b>

#### 12. Receita operacional líquida

Segue abaixo a conciliação entre a receita bruta e a receita apresentada na demonstração de resultado do período:

	Período de três meses findo em 30/09/2022	Período de nove meses findo em 30/09/2022	Período de três meses findo em 30/09/2021	Período de nove meses findo em 30/09/2021
Remuneração do ativo contratual	22.032	65.612	21.394	63.685
Remuneração do ativo de contrato_reforço	358	358	-	-
Receita de O&M - Ativo contratual	2.517	7.303	2.393	6.944
Receita de construção_reforço	16.875	17.024	-	-
Outras receitas (i)	4.531	12.100	3.054	7.170
<b>Receita operacional bruta</b>	<b>46.313</b>	<b>102.397</b>	<b>26.841</b>	<b>77.799</b>
(-) PIS e COFINS	(4.284)	(9.472)	(2.482)	(7.196)
(-) Encargos setoriais (ii)	(299)	(838)	(264)	(746)
<b>Dedução da receita</b>	<b>(4.583)</b>	<b>(10.310)</b>	<b>(2.746)</b>	<b>(7.942)</b>
<b>Receita líquida</b>	<b>41.730</b>	<b>92.087</b>	<b>24.095</b>	<b>69.857</b>

## Notas Explicativas

### Odoyá Transmissora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações intermediárias--Continuação

30 de setembro de 2022

(Em milhares de reais)

### 12. Receita operacional líquida--Continuação

- (i) Valor refere-se a divergência entre a amortização da Receita Permitida projetada no modelo de ativo contratual e a receita efetivamente recebida através do Aviso de Crédito (AVC).
- (ii) Encargos setoriais definidos pela ANEEL e previstos em lei, destinados a incentivos com P&D, constituição de RGR dos serviços públicos, TFSEE, Conta de Desenvolvimento Energético e Programa de Incentivo às Fontes Alternativas de Energia Elétrica.

	Período de três meses findo em 30/09/2022	Período de nove meses findo em 30/09/2022	Período de três meses findo em 30/09/2021	Período de nove meses findo em 30/09/2021
Receita de operação e manutenção	2.517	7.303	2.393	6.944
Custo de operação e manutenção	(1.167)	(3.453)	(1.099)	(3.170)
<b>Margem de O&amp;M</b>	<b>1.350</b>	<b>3.850</b>	<b>1.294</b>	<b>3.774</b>
<b>Margem percebida (%)</b>	<b>54%</b>	<b>53%</b>	<b>54%</b>	<b>54%</b>
	<b>Período de três meses findo em 30/09/2022</b>	<b>Período de nove meses findo em 30/09/2022</b>	<b>Período de três meses findo em 30/09/2021</b>	<b>Período de seis meses findo em 30/09/2021</b>
Receita de construção	16.875	17.024	-	-
Custo de construção	(14.459)	(14.587)	-	-
<b>Margem de construção (iii)</b>	<b>2.416</b>	<b>2.437</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Margem percebida (%)</b>	<b>14%</b>	<b>14%</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>

- (iii) Referente ao reforço do projeto EVA sobre a implementação de novos equipamentos das subestações.

### 13. Custo e despesas operacionais

	Custos			
	Período de três meses findo em 30/09/2022	Período de nove meses findo em 30/09/2022	Período de três meses findo em 30/09/2021	Período de nove meses findo em 30/09/2021
Serviço de O&M	(1.167)	(3.453)	(1.099)	(3.170)
Serviços de terceiros	(440)	(1.037)	(196)	(853)
Custos de construção	(14.459)	(14.587)	-	-
Material	(59)	(70)	-	-
Outros custos	(106)	(359)	(250)	(592)
	<b>(16.231)</b>	<b>(19.506)</b>	<b>(1.545)</b>	<b>(4.615)</b>
	Despesa			
	Período de três meses findo em 30/09/2022	Período de nove meses findo em 30/09/2022	Período de três meses findo em 30/09/2021	Período de nove meses findo em 30/09/2021
Serviços de terceiros (i)	(411)	(711)	(358)	(974)
Outras despesas	-	(18)	(85)	(85)
	<b>(411)</b>	<b>(729)</b>	<b>(443)</b>	<b>(1.059)</b>
<b>Total</b>	<b>(16.642)</b>	<b>(20.235)</b>	<b>(1.988)</b>	<b>(5.674)</b>

## Notas Explicativas

### Odoyá Transmissora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações intermediárias--Continuação  
30 de setembro de 2022  
(Em milhares de reais)

#### 13. Custo e despesas operacionais--Continuação

(i) Refere-se substancialmente a serviços de gestão empresarial, serviços de assessoria jurídica, assessoria contábil e serviços de telecomunicação.

#### 14. Resultado financeiro

O resultado das operações financeiras, devidamente apropriadas em regime contábil de competência está demonstrado no quadro abaixo:

	Período de três meses findo em 30/09/2022	Período de nove meses findo em 30/09/2022	Período de três meses findo em 30/09/2021	Período de nove meses findo em 30/09/2021
Receitas financeiras	1.140	3.286	344	668
Rendimento de aplicação financeira	1.194	3.419	325	610
Outras receitas financeiras	1	27	36	91
(-) Pis e COFINS s/ receita financeira	(55)	(160)	(17)	(33)
Despesas financeiras	(6.902)	(26.531)	(8.940)	(25.066)
Juros de financiamentos e debêntures	(6.838)	(26.256)	(8.786)	(24.643)
IOF	3	(6)	-	-
Outras despesas financeiras	(67)	(269)	(154)	(423)
Resultado financeiro líquido	(5.762)	(23.245)	(8.596)	(24.398)

#### 15. Imposto de renda e contribuição social

A conciliação da despesa calculada pela aplicação das alíquotas fiscais combinadas e da despesa de imposto de renda e contribuição social apurados no regime do lucro real e debitada em resultado é demonstrada como segue:

	Período de nove meses findo em 30/09/2022		Período de nove meses findo em 30/09/2021	
	Imposto de renda	Contribuição social	Imposto de renda	Contribuição social
Lucro societário antes do IRPJ e da CSLL	48.607	48.607	39.785	39.785
Alíquota vigente	25%	9%	25%	9%
Despesa de IR e CSLL calculada	(12.152)	(4.375)	(9.946)	(3.581)
Juros sobre capital próprio	3.796	1.367	2.372	854
Incentivo fiscal - Sudene	2.073	-	1.089	-
Outros	43	9	17	-
<b>Despesa de IR e CS</b>	<b>(6.240)</b>	<b>(2.999)</b>	<b>(6.468)</b>	<b>(2.727)</b>
Total dos tributos correntes	-	(527)	-	(279)
Total dos tributos diferidos	(6.240)	(2.472)	(6.468)	(2.448)
<b>Despesa total com tributos</b>	<b>(6.240)</b>	<b>(2.999)</b>	<b>(6.468)</b>	<b>(2.727)</b>
<b>Alíquota efetiva</b>	<b>19,01%</b>		<b>23,11%</b>	

## Notas Explicativas

### Odoyá Transmissora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações intermediárias--Continuação  
30 de setembro de 2022  
(Em milhares de reais)

#### 15. Imposto de renda e contribuição social--Continuação

	Período de três meses findo em 30/09/2022		Período de três meses findo em 30/09/2021	
	Imposto de renda	Contribuição social	Imposto de renda	Contribuição social
Lucro societário antes do IRPJ e da CSLL	19.326	19.326	13.511	13.511
Alíquota vigente	25%	9%	25%	9%
Despesa de IR e CSLL calculada	(4.832)	(1.739)	(3.378)	(1.216)
Juros sobre capital próprio	1.295	465	810	291
Incentivo fiscal - Sudene	1.870	-	657	-
Outros	6	-	39	12
<b>Despesa de IR e CS</b>	<b>(1.661)</b>	<b>(1.274)</b>	<b>(1.872)</b>	<b>(913)</b>
Total dos tributos correntes	-	(473)	-	(167)
Total dos tributos diferidos	(1.661)	(801)	(1.872)	(746)
<b>Despesa total com tributos</b>	<b>(1.661)</b>	<b>(1.274)</b>	<b>(1.872)</b>	<b>(913)</b>
<b>Alíquota efetiva</b>	<b>15,19%</b>		<b>20,61%</b>	

#### 16. Partes relacionadas

A Administração identificou como partes relacionadas as suas acionistas, outras companhias ligadas aos mesmos acionistas, seus administradores, seus conselheiros e os demais membros do pessoal-chave da Administração e seus familiares, conforme definições contidas no Pronunciamento CPC 05 (R1) - Divulgações sobre partes relacionadas. As principais transações com partes relacionadas e seus efeitos estão descritos a seguir:

Transações	Passivo	
	30/09/2022	31/12/2021
<b>Fornecedores (i)</b>		
Quantum Participações S.A.	55	-
<b>Total</b>	<b>55</b>	<b>-</b>
Transações	Resultado	
	30/09/2022	30/09/2021
<b>G&amp;A (ii)</b>		
Quantum Participações S.A.	(1.094)	(752)
<b>Reembolso de mão de obra (iii)</b>		
Quantum Participações S.A.	(376)	-
<b>Total</b>	<b>(1.470)</b>	<b>(752)</b>

## Notas Explicativas

### Odoyá Transmissora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações intermediárias--Continuação  
30 de setembro de 2022  
(Em milhares de reais)

#### 16. Partes relacionadas--Continuação

- (i) Refere-se ao saldo a pagar no âmbito do G&A (2) e do reembolso de mão de obra (3), detalhados abaixo.
- (ii) Refere-se ao contrato de compartilhamento de custos celebrado entre a Companhia e a Quantum Participações S.A., para regular o rateio e alocação dos custos e despesas de atividades administrativas de fato compartilhadas entre as partes e também da remuneração dos administradores, de acordo com os critérios de rateio regulatório, conforme anuído pela Aneel.
- (iii) Refere-se ao reembolso feito pela Companhia à Quantum Participações S.A. em virtude da alocação de mão-de-obra operacional de pessoal nos atendimentos aos projetos relacionados aos Contratos de Compartilhamento de Instalações (CCI) e Contratos de Conexão às Instalações de Transmissão (CCT). O valor reembolsado pela Companhia à Quantum Participações S.A. é, por sua vez, reembolsado à Companhia pelas acessadas com as quais a Companhia celebra os referidos contratos de CCI e CCT, razão pela qual os valores não são abarcados pelo G&A celebrado entre a Companhia e a Quantum Participações S.A.

##### a) Remuneração dos Administradores

Em 30 de setembro de 2022, os administradores não receberam remuneração nem benefícios da Companhia. Os administradores são remunerados pela Quantum Participações S.A, que efetua o repasse através de rateio das despesas administrativas (que inclui a remuneração dos seus administradores) para as concessões que estão sob sua gestão.

#### 17. Instrumentos financeiros

Esta nota apresenta informações sobre a exposição da Companhia a cada um dos riscos a seguir mencionados, os objetivos da Companhia, o gerenciamento de riscos exercidos pela Companhia.

##### a) Gerenciamento de riscos

Visão geral - a Companhia apresenta exposição aos seguintes riscos advindos do uso de instrumentos financeiros:

- (i) Risco de crédito
- (ii) Risco de mercado
- (iii) Risco de liquidez

Estrutura de gerenciamento de risco - o gerenciamento de risco da Companhia visa identificar e analisar os riscos aos quais está exposta, para definir limites e controles de riscos apropriados e para monitorar riscos e aderência aos limites. A Companhia, por meio do gerenciamento de suas atividades, objetiva desenvolver um ambiente de controle disciplinado e construtivo, no qual todos os empregados entendam os seus papéis e obrigações.

A Administração acompanha o cumprimento do desenvolvimento de suas atividades de controle de riscos e revisa a adequação da estrutura de gerenciamento de risco em relação aos riscos enfrentados pela Companhia.

## Notas Explicativas

### Odoyá Transmissora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações intermediárias--Continuação  
30 de setembro de 2022  
(Em milhares de reais)

#### 17. Instrumentos financeiros--Continuação

##### a) Gerenciamento de riscos--Continuação

O gerenciamento de riscos é feito com base também no nível e no contexto dos grupos de controle dos acionistas da Companhia.

##### i) *Riscos de crédito*

É o risco de a Companhia incorrer em perdas decorrentes de um cliente ou de uma contraparte em um instrumento financeiro, oriundas da falha destes em cumprir com suas obrigações contratuais. O risco é basicamente proveniente das contas a receber de clientes, ativo financeiro e de instrumentos financeiros, conforme apresentado a seguir:

Risco de crédito	Nota	30/09/2022	31/12/2021
<b>Ativos financeiros</b>			
Caixa e equivalentes de caixa	<b>3</b>	<b>13.666</b>	16.976
Contas bancárias vinculadas	<b>3.1</b>	<b>7.811</b>	3.967
Aplicação financeira vinculada	<b>4</b>	<b>16.471</b>	19.595
Concessionárias e permissionárias	<b>5</b>	<b>10.044</b>	7.847
Ativo contratual	<b>6</b>	<b>826.337</b>	791.512
		<b>874.329</b>	839.897

- Caixa e equivalentes de caixa, contas bancárias vinculadas e aplicação financeira vinculada - Representado pelas contas correntes e aplicações financeiras de primeira linha, o que mitiga o risco que a contraparte falhe ao cumprir com suas obrigações.
- Concessionárias e permissionárias - A Administração entende que não é necessária a contabilização de para perdas estimadas em créditos de liquidação duvidosa em relação aos seus clientes, considerando que o CUST, celebrado entre o ONS, as concessionárias de transmissão e o usuário, tem como um de seus objetivos: "Estabelecer os termos e as condições que irão regular a administração pelo ONS da cobrança e da liquidação dos encargos de uso da transmissão e a execução do sistema de garantias, atuando por conta e ordem das concessionárias de transmissão." São instrumentos financeiros que garantem o recebimento dos valores devidos pelos usuários às concessionárias de transmissão e ao ONS, pelos serviços prestados e discriminados no CUST: i) Contrato de Constituição de Garantia - CCG e ii) Carta de Fiança Bancária - CFB.

As principais vantagens desses mecanismos de proteção estão descritas a seguir:

- Riscos diluídos, pois todos os usuários pagam a todos os transmissores.
- As garantias financeiras são fornecidas individualmente pelos usuários.
- Negociações de pagamento são feitas diretamente entre transmissores e usuários.



## Notas Explicativas

### Odoyá Transmissora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações intermediárias--Continuação  
30 de setembro de 2022  
(Em milhares de reais)

#### 17. Instrumentos financeiros--Continuação

##### a) Gerenciamento de riscos--Continuação

###### i) *Riscos de crédito*--Continuação

- No caso de não pagamento, a Companhia, como agente de transmissão, poderá solicitar ao ONS o acionamento centralizado da garantia bancária do usuário relativa ao CCG ou à CFB.

###### ii) *Risco de mercado*

A utilização de instrumentos financeiros, pela Companhia, tem como objetivo proteger seus ativos e passivos, minimizando a exposição a riscos de mercado, principalmente no que diz respeito às oscilações de taxas de juros, índices de preços e moedas.

*Risco de taxa de juros* - refere-se aos impactos nas taxas de juros variáveis sobre as receitas financeiras oriundas das aplicações financeiras.

Em 30 de setembro 2022 e 31 de dezembro de 2021, o perfil dos instrumentos financeiros relevantes remunerados por juros variáveis da Companhia era:

<b>Instrumentos financeiros por indexador</b>	<b>30/09/2022</b>	<b>31/12/2021</b>
<b>Aplicações financeiras</b>		
Aplicações financeira caixa e equivalente (CDI)	<b>13.657</b>	16.962
Aplicações financeira vinculadas (CDI)	<b>16.471</b>	19.595
<b>Passivo financeiro</b>		
Financiamento (TJLP)	<b>279.571</b>	291.484
Debêntures (IPCA)	<b>85.668</b>	89.153

##### Análise de sensibilidade de taxa de juros variável - aplicações financeiras

Em atendimento à Instrução CVM nº 475 de 17 de dezembro de 2008, as análises a seguir estimam o valor potencial dos instrumentos em cenários hipotéticos de stress dos principais fatores de risco de mercado que impactam cada uma das posições, mantendo-se todas as outras variáveis constantes.

## Notas Explicativas

### Odoyá Transmissora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações intermediárias--Continuação  
30 de setembro de 2022  
(Em milhares de reais)

#### 17. Instrumentos financeiros--Continuação

##### a) Gerenciamento de riscos--Continuação

##### ii) *Risco de mercado*--Continuação

##### Análise de sensibilidade de taxa de juros variável - aplicações financeiras--Continuação

A análise de sensibilidade foi determinada com base na exposição às taxas variáveis dos instrumentos financeiros em aberto no fim do período de relatório. A análise é preparada assumindo que o valor dos ativos a seguir esteve em aberto durante todo o período, ajustado com base na taxa CDI estimada para um cenário provável do comportamento do risco que, caso ocorra, pode gerar resultados adversos para a Companhia. O CDI utilizado para cálculo do cenário provável é referenciado por fonte externa independente, cenário este que é utilizado como base para a definição de dois cenários adicionais com deteriorações de 25% e 50% na variável de risco considerada (cenários A e B, respectivamente). Nos cálculos dos cenários foi considerada uma rentabilidade de 100% do CDI e as outras variáveis envolvidas em cada transação não foram alteradas para os cálculos a seguir.

- Fonte: a taxa utilizada no cenário provável foi estimada com base nas expectativas de mercado, conforme dados divulgados pelo BACEN, publicado na data 07 de outubro de 2022.

Com relação às aplicações financeiras, os cenários A e B consideram uma redução da taxa CDI em 25% e 50%, respectivamente, conforme abaixo:

<u>Operação</u>	<u>Exposição (R\$ mil)</u>	<u>Risco</u>	<u>Cenário provável (*)</u>	<u>-25% Cenário A</u>	<u>-50% Cenário B</u>
<b>Ativos Financeiros</b>					
Aplicações financeira - Caixa e equivalente de caixa	13.657	Queda da taxa CDI	447	339	229
Aplicação financeira vinculada	16.471	Queda da taxa CDI	539	409	276
<b>Referência para ativos financeiros</b>			<b>Cenário provável</b>	<b>-25%</b>	<b>-50%</b>
<b>CDI %</b>			13,75%	10,31%	6,88%

(\*) Demonstra o resultado financeiro para os próximos nove meses, considerando CDI médio estimado de 13,75% para o período, de acordo com a expectativa do mercado conforme dados dos BACEN publicado em 07 de outubro de 2022.

## Notas Explicativas

### Odoyá Transmissora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações intermediárias--Continuação  
30 de setembro de 2022  
(Em milhares de reais)

#### 17. Instrumentos financeiros--Continuação

##### a) Gerenciamento de riscos--Continuação

##### ii) *Risco de mercado*--Continuação

##### Análise de sensibilidade de taxa de juros variável - aplicações financeiras--Continuação

Com relação aos financiamentos e debêntures, os cenários A e B consideram uma elevação da TJLP e IPCA em 25% e 50%, respectivamente.

Operação	Exposição (R\$ mil)	Risco	Cenário provável (*)	25% Cenário A	50% Cenário B
<b>Passivos Financeiros</b>					
BNDES TJLP	279.571	Aumento da TJLP	4.902	6.089	7.261
Debêntures	85.668	Aumento do IPCA	1.496	1.858	2.216
<b>Referência para ativos financeiros</b>			<b>Cenário provável</b>	<b>25%</b>	<b>50%</b>
TJLP (%)			7,20%	9,00%	10,80%
IPCA (%)			7,17%	8,96%	10,76%

(\*) Demonstra o resultado financeiro para os próximos nove meses, considerando TJLP e IPCA médio estimado de 7,20% e 7,17% respectivamente para o período, de acordo com a expectativa do mercado conforme dados do BACEN, publicado em 07 de outubro de 2022.

- **Risco de inflação** - A receita da Companhia é atualizada anualmente por índices de inflação. Em caso de deflação, as concessionárias terão suas receitas reduzidas. Em caso de repentino aumento da inflação, a Companhia poderia não ter as suas receitas ajustadas tempestivamente e, com isso, incorrer em impactos nos resultados.
- **Risco de captação** - A Companhia poderá enfrentar dificuldades na captação de recursos com custos e prazos de reembolso que sejam adequados ao seu perfil de geração de caixa e/ou suas obrigações de reembolso de dívida.

##### iii) *Riscos de liquidez*

Risco de liquidez é o risco em que a Companhia irá encontrar dificuldades em cumprir com as obrigações associadas com seus passivos financeiros que são liquidados com pagamentos à vista ou com outro ativo financeiro.

A abordagem da Companhia na administração de liquidez é de garantir, o máximo possível, que sempre tenha liquidez suficiente para cumprir com suas obrigações ao vencerem, sob condições normais e de estresse, sem causar perdas inaceitáveis ou com risco de prejudicar a reputação da Companhia.

## Notas Explicativas

### Odojá Transmissora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações intermediárias--Continuação  
30 de setembro de 2022  
(Em milhares de reais)

#### 17. Instrumentos financeiros--Continuação

##### a) Gerenciamento de riscos--Continuação

##### iii) *Riscos de liquidez*--Continuação

A seguir, estão os vencimentos contratuais de passivo financeiro remanescentes em 30 de setembro de 2022. Os valores apresentados são brutos e não descontados, e incluem pagamentos de juros estimados e excluem o impacto dos acordos de compensação.

	Fluxo de caixas contratuais			
	Valor contábil	Até 12 meses	Entre 2 e 3 anos	Acima de 3 anos
Fornecedores	913	913	-	-
Financiamentos e debêntures	365.239	54.488	56.272	424.432
	366.152	55.401	56.272	424.432

##### b) Categorias de instrumentos financeiros

Ativos financeiros	Categoria
Bancos	Custo amortizado
Aplicações financeiras vinculadas	Valor justo por meio de resultado
Concessionárias a permissionárias	Custo amortizado
Passivos financeiros	Categoria
Fornecedores	Custo Amortizado
Financiamentos e debentures	Custo Amortizado

Em 30 de setembro de 2022 o valor de mercado dos ativos e passivos financeiros acima se aproxima do valor contábil.

#### *Classificações contábeis e valores justos*

No que tange ao cálculo dos valores justos, para os principais saldos sujeitos a variações entre os valores contábeis e valores justos, consideramos:

- Caixa e equivalentes de caixa e aplicação financeira vinculada - contas correntes conforme posição dos extratos bancários e aplicações financeiras valorizadas pela taxa do CDI até a data da apresentação das informações intermediárias.
- Concessionárias e permissionárias - A Administração considera que os saldos contábeis se aproximam dos seus valores justos.

## Notas Explicativas

### Odoyá Transmissora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações intermediárias--Continuação  
30 de setembro de 2022  
(Em milhares de reais)

#### 17. Instrumentos financeiros--Continuação

##### b) Categorias de instrumentos financeiros--Continuação

###### *Classificações contábeis e valores justos*--Continuação

- Empréstimos e financiamentos - a Companhia considera que os valores justos para os financiamentos existentes no período são considerados próximos aos saldos contábeis, uma vez que não existem instrumentos similares, com vencimentos e taxa de juros comparáveis.

##### c) Hierarquia do valor justo

A hierarquização dos instrumentos financeiros por meio do valor justo regula a necessidade de informações mais consistentes e atualizadas com o contexto externo da Companhia. São exigidos como forma de mensuração para o valor justo dos instrumentos financeiros.

Os ativos e passivos financeiros registrados a valor justo foram classificados e divulgados com os níveis a seguir:

- Nível 1 - Preços cotados não ajustados em mercados ativos para ativos e passivos e idênticos.
- Nível 2 - Inputs, exceto preços cotados, incluídos no Nível 1 que são observáveis para o ativo ou passivo (diretamente preços ou indiretamente derivado de preços).
- Nível 3 - Premissas, para o ativo ou passivo, que não são baseadas em dados observáveis de mercado.

Descritivo		30/09/2022		31/12/2021	
		Valor contábil	Valor justo	Valor contábil	Valor justo
Aplicação financeiras (caixas e equivalentes)	Nível 2	13.657	13.657	16.962	16.962
Aplicação financeira vinculada	Nível 2	16.471	16.471	19.595	19.595
<b>Total</b>		<b>30.128</b>	<b>30.128</b>	<b>36.557</b>	<b>36.557</b>

Descritivo		30/09/2022		31/12/2021	
		Valor contábil	Valor justo	Valor contábil	Valor justo
Financiamentos (BNDES)	Nível 2	279.571	279.571	291.484	291.484
Debêntures	Nível 2	85.668	86.792	89.153	91.968
<b>Total</b>		<b>365.239</b>	<b>366.363</b>	<b>380.637</b>	<b>383.452</b>

## Notas Explicativas

### Odoyá Transmissora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações intermediárias--Continuação  
30 de setembro de 2022  
(Em milhares de reais)

#### 18. Compromissos futuros

Nos itens seguintes são apresentados os compromissos operacionais de longo prazo de acordo com o que estabelece os CPCs números 05, 26 e 45:

- Contrato de O&M - Contrato celebrado em 14 de junho de 2016 com a Cymi O&M Ltda, e tem como objeto a prestação de serviços de operação, manutenção (O&M).

A remuneração O&M será paga mensalmente e é devida a partir da data do primeiro recebimento da RAP pela Companhia. No período findo de 30 de setembro de 2022 o valor devido foi de R\$ 3.805.

O contrato tem duração de 5 anos, renovável por dois períodos adicionais de 5 anos cada e será ajustado anualmente pelo IPCA.

- Contrato de construção (EPC) referente ao escopo dos reforços REA 9.900/2021 e 11.325/2022, celebrado em 19 de abril de 2022 com a Cymi do Brasil Projetos e Serviços LTDA, no valor de R\$108, conforme medição mensal dos trabalhos executados.

O contrato tem duração de 2 anos e será ajustado anualmente pelo IPCA.

#### 19. Seguros

A Companhia adota a política de contratar seguros diretamente ou indiretamente, através de suas subcontratadas, para cobertura dos bens sujeitos a riscos relevantes bem como responsabilidade para com terceiros considerando a natureza e porte de sua atividade. Neste sentido possui cobertura vigente de seguros abrangente para os bens atrelados à concessão e para terceiros bem como cobertura vigente de responsabilidade civil de diretores, administradores e profissionais.

Os seguros vigentes em 30 de setembro de 2022 são:

Tipo	Seguradora	Limite da indenização	Vigência
Riscos operacionais	Tokio Marine	450.000	30/09/2023
Responsabilidade civil	Chubb Seguros Brasil	30.000	30/09/2023
Responsabilidade civil profissional	Austral Seguradora	3.400	23/08/2023
Responsabilidade civil para gestores	Fairfax Brasil Seguros	20.000	31/07/2023

## Notas Explicativas

### Odoýá Transmissora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações intermediárias--Continuação  
30 de setembro de 2022  
(Em milhares de reais)

#### 20. Eventos subsequentes

##### Deliberação de juros sobre capital próprio

Conforme Assembleia Geral Extraordinária - AGE realizada em 31 de outubro de 2022 às 10:30, foi deliberada a antecipação da destinação de juros sobre capital próprio no total de R\$1.735 correspondentes ao lucro líquido apurado referente ao mês de setembro de 2022.

##### Deliberação aumento de capital com juros sobre capital próprio a pagar

Conforme Assembleia Geral Extraordinária - AGE realizada em 07 de novembro de 2022 às 10:00, foi aprovado a declaração e distribuição, aos acionistas, de juros sobre capital próprio no montante de R\$ 16.920, e por deliberação dos acionistas, tal montante foi integralmente convertido em aumento de capital social da Companhia.

\* \* \*

Daniel Araújo do Pinho  
**Diretor Financeiro e de  
Relação com Investidores**

Thais Rodrigues Ponciano  
Contadora Responsável  
**CRC-1SP282352/O-0**

## Pareceres e Declarações / Relatório da Revisão Especial - Sem Ressalva

Relatório sobre a revisão de informações trimestrais

Aos  
Administradores e acionistas da  
Odoyá Transmissora de Energia S.A.

### Introdução

Revisamos as informações contábeis intermediárias da Odoyá Transmissora de 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 nove meses findos naquela data, das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o período de nove meses findo naquela data, incluindo as notas explicativas.

A diretoria é responsável pela elaboração das informações contábeis intermediárias de acordo com a NBC TG 21 Demonstração Intermediária e com a norma internacional IAS 34 Interim Financial Reporting, emitida pelo International Accounting Standards Board (IASB), assim como pela apresentação dessas informações de 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

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

### Outros assuntos

#### Demonstração do valor adicionado

As informações trimestrais acima referidas incluem a demonstração do valor adicionado (DVA), referente ao período de nove meses findo em 30 de setembro de 2022, elaborada sob a responsabilidade da diretoria da Companhia e apresentada como informação suplementar para fins de IAS 34. Essa demonstração foi submetida a procedimentos de revisão executados em conjunto com a revisão das informações trimestrais, com o objetivo de concluir se ela está conciliada com as informações contábeis intermediárias e registros contábeis, conforme aplicável, e se sua forma e conteúdo está de acordo com os critérios definidos na NBC TG 09 Demonstração do Valor Adicionado. Com base em nossa revisão, não temos conhecimento de nenhum fato que nos leve a acreditar que essa demonstração do valor adicionado não foi elaborada, em todos os aspectos relevantes, segundo os critérios definidos nessa Norma e de forma consistente em relação às informações contábeis intermediárias tomadas em conjunto.

Rio de Janeiro, 8 de novembro de 2022.

ERNST & YOUNG  
Auditores Independentes S.S.  
CRC-2SP015199/O-6

Ricardo Gomes Leite  
Contador CRC-1RJ107146/O-1



## **Pareceres e Declarações / Declaração dos Diretores sobre as Demonstrações Financeiras**

Declaração dos Diretores sobre as Demonstrações Financeiras  
referente ao período encerrado em 30 de setembro de 2022

Em cumprimento aos incisos V e VI do §1º do artigo 25 da Instrução CVM nº480/09, os abaixo assinados, Diretores da ODOYÁ TRANSMISSORA DE ENERGIA S.A., sociedade por ações, inscrita no CNPJ/ME sob o nº 20.514.590/0001-88, com sede social na Cidade de São Paulo, Estado de São Paulo, na Rua Dr. Renato Paes de Barros, 955, conjuntos comerciais nº 102, 111 e 112, sala 01, Itaim Bibi, CEP 04530- 001 (“Companhia”), declaram que:

Revisaram, discutiram e concordam com às informações contábeis intermediárias, para o período findo em 30 de setembro de 2022.

São Paulo, 08 de novembro de 2022

Juan-Gabriel Lopez Moreno  
Diretor Presidente

Daniel Araújo do Pinho  
Diretor Financeiro e Diretor de Relações com Investidores

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

Declaração dos Diretores sobre o Relatório dos Auditores Independentes referente ao período encerrado em 30 de setembro de 2022

Em cumprimento aos incisos V e VI do §1º do artigo 25 da Instrução CVM nº480/09, os abaixo assinados, Diretores da ODOYÁ TRANSMISSORA DE ENERGIA S.A., sociedade por ações, inscrita no CNPJ/ME sob o nº 20.514.590/0001-88, com sede social na Cidade de São Paulo, Estado de São Paulo, na Rua Dr. Renato Paes de Barros, 955, conjuntos comerciais nº 102, 111 e 112, sala 01, Itaim Bibi, CEP 04530- 001 (“Companhia”), declaram que:

Revisaram, discutiram e concordam com as opiniões expressas no Relatório dos Auditores Independentes, relativamente às informações contábeis intermediárias, para o período findo em 30 de setembro de 2022.

São Paulo, 08 de novembro de 2022

Juan-Gabriel Lopez Moreno  
Diretor Presidente

Daniel Araújo do Pinho  
Diretor Financeiro e Diretor de Relações com Investidores