

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 - 01/01/2021 à 30/06/2021	7
--------------------------------	---

DMPL - 01/01/2020 à 30/06/2020	8
--------------------------------	---

Demonstração de Valor Adicionado	9
----------------------------------	---

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

Notas Explicativas	11
--------------------	----

Pareceres e Declarações

Relatório da Revisão Especial - Sem Ressalva	37
--	----

Declaração dos Diretores sobre as Demonstrações Financeiras	38
---	----

Declaração dos Diretores sobre o Relatório do Auditor Independente	39
--	----

Dados da Empresa / Composição do Capital

Número de Ações (Unidades)	Trimestre Atual 30/06/2021
Do Capital Integralizado	
Ordinárias	225.501.000
Preferenciais	0
Total	225.501.000
Em Tesouraria	
Ordinárias	0
Preferenciais	0
Total	0

#Error

#Error

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 30/06/2021	Exercício Anterior 31/12/2020
1	Ativo Total	820.664	806.795
1.01	Ativo Circulante	49.038	48.770
1.01.01	Caixa e Equivalentes de Caixa	10.207	7.561
1.01.03	Contas a Receber	7.021	7.910
1.01.03.01	Clientes	6.307	6.961
1.01.03.01.01	Concessionárias e permissionárias	6.307	6.961
1.01.03.02	Outras Contas a Receber	714	949
1.01.06	Tributos a Recuperar	2.108	2.931
1.01.06.01	Tributos Correntes a Recuperar	2.108	2.931
1.01.06.01.01	Imposto de renda e contribuição social a recuperar	1.954	2.780
1.01.06.01.02	Outros impostos a recuperar	154	151
1.01.07	Despesas Antecipadas	163	334
1.01.08	Outros Ativos Circulantes	29.539	30.034
1.01.08.03	Outros	29.539	30.034
1.01.08.03.01	Contas bancárias vinculadas	6.149	6.375
1.01.08.03.02	Ativo contratual	23.390	23.659
1.02	Ativo Não Circulante	771.626	758.025
1.02.01	Ativo Realizável a Longo Prazo	771.626	758.025
1.02.01.03	Aplicações Financeiras Avaliadas ao Custo Amortizado	13.295	13.150
1.02.01.03.01	Aplicação financeira vinculada	13.295	13.150
1.02.01.05	Estoques	1.587	681
1.02.01.10	Outros Ativos Não Circulantes	756.744	744.194
1.02.01.10.03	Ativo contratual	756.744	744.194

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 30/06/2021	Exercício Anterior 31/12/2020
2	Passivo Total	820.664	806.795
2.01	Passivo Circulante	30.504	34.248
2.01.02	Fornecedores	1.098	1.240
2.01.02.01	Fornecedores Nacionais	1.098	1.240
2.01.03	Obrigações Fiscais	766	948
2.01.03.01	Obrigações Fiscais Federais	766	948
2.01.03.01.01	Imposto de Renda e Contribuição Social a Pagar	111	261
2.01.03.01.02	Outras obrigações fiscais	655	687
2.01.04	Empréstimos e Financiamentos	25.289	23.475
2.01.04.01	Empréstimos e Financiamentos	25.289	23.475
2.01.05	Outras Obrigações	3.351	8.585
2.01.05.01	Passivos com Partes Relacionadas	0	268
2.01.05.02	Outros	3.351	8.317
2.01.05.02.01	Dividendos e JCP a Pagar	2.152	7.153
2.01.05.02.04	Taxas regulamentares	1.199	1.164
2.02	Passivo Não Circulante	491.084	492.416
2.02.01	Empréstimos e Financiamentos	360.813	369.579
2.02.01.01	Empréstimos e Financiamentos	360.813	369.579
2.02.03	Tributos Diferidos	130.271	122.837
2.02.03.01	Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	130.271	122.837
2.02.03.01.01	Imposto de renda e contribuição social diferido	58.109	51.811
2.02.03.01.02	PIS e COFINS diferido	72.162	71.026
2.03	Patrimônio Líquido	299.076	280.131
2.03.01	Capital Social Realizado	225.501	225.501
2.03.04	Reservas de Lucros	54.143	54.630
2.03.05	Lucros/Prejuízos Acumulados	19.432	0

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 01/04/2021 à 30/06/2021	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2021 à 30/06/2021	Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/04/2020 à 30/06/2020	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2020 à 30/06/2020
3.01	Receita de Venda de Bens e/ou Serviços	22.794	45.762	19.919	42.425
3.02	Custo dos Bens e/ou Serviços Vendidos	-1.556	-3.071	-2.187	-5.635
3.03	Resultado Bruto	21.238	42.691	17.732	36.790
3.04	Despesas/Receitas Operacionais	-356	-615	-396	-507
3.04.02	Despesas Gerais e Administrativas	-356	-615	-396	-507
3.05	Resultado Antes do Resultado Financeiro e dos Tributos	20.882	42.076	17.336	36.283
3.06	Resultado Financeiro	-7.715	-15.802	-6.199	-13.783
3.06.01	Receitas Financeiras	182	324	70	358
3.06.02	Despesas Financeiras	-7.897	-16.126	-6.269	-14.141
3.07	Resultado Antes dos Tributos sobre o Lucro	13.167	26.274	11.137	22.500
3.08	Imposto de Renda e Contribuição Social sobre o Lucro	-2.565	-6.410	-7.835	-9.264
3.08.01	Corrente	108	-112	-489	-489
3.08.02	Diferido	-2.673	-6.298	-7.346	-8.775
3.09	Resultado Líquido das Operações Continuadas	10.602	19.864	3.302	13.236
3.11	Lucro/Prejuízo do Período	10.602	19.864	3.302	13.236
3.99	Lucro por Ação - (Reais / Ação)				
3.99.01	Lucro Básico por Ação				
3.99.01.01	ON	0,05	0,09	0,01	0,06
3.99.02	Lucro Diluído por Ação				
3.99.02.01	ON	0,05	0,09	0,01	0,06

DFs Individuais / Demonstração do Resultado Abrangente

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 01/04/2021 à 30/06/2021	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2021 à 30/06/2021	Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/04/2020 à 30/06/2020	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2020 à 30/06/2020
4.01	Lucro Líquido do Período	10.602	19.864	3.302	13.236
4.03	Resultado Abrangente do Período	10.602	19.864	3.302	13.236

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2021 à 30/06/2021	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2020 à 30/06/2020
6.01	Caixa Líquido Atividades Operacionais	31.150	30.229
6.01.01	Caixa Gerado nas Operações	-3.821	-6.762
6.01.01.01	Lucro antes dos tributos sobre o lucro	26.274	22.500
6.01.01.02	Receita de construção - Ativo contratual	0	-2.166
6.01.01.03	Receita de remuneração - Ativo contratual	-42.291	-40.787
6.01.01.04	Receita de operação e manutenção - Ativo contratual	-4.551	-4.326
6.01.01.05	PIS e COFINS diferido	1.136	1.186
6.01.01.06	Juros apropriados sobre financiamentos e debêntures	15.858	14.043
6.01.01.07	Provisões	-102	1.833
6.01.01.08	Rendimento de aplicação vinculada	-145	955
6.01.02	Variações nos Ativos e Passivos	35.422	37.056
6.01.02.01	Ativo contratual	34.561	34.417
6.01.02.02	Concessionárias e permissionárias	654	997
6.01.02.03	Partes relacionadas	-268	856
6.01.02.04	Outras contas a receber	235	-44
6.01.02.05	Almoxarifado	-906	0
6.01.02.06	Tributos a recuperar	823	142
6.01.02.07	Despesas antecipadas	171	-161
6.01.02.08	Fornecedores	-40	-208
6.01.02.09	Obrigações fiscais	157	898
6.01.02.10	Taxas regulamentares	35	159
6.01.03	Outros	-451	-65
6.01.03.01	Contribuição social paga	-451	-65
6.03	Caixa Líquido Atividades de Financiamento	-28.504	-22.640
6.03.01	Contas bancárias vinculadas	226	145
6.03.02	Pagamentos de principal de financiamentos e debêntures	-10.439	-9.074
6.03.03	Pagamentos de juros de financiamentos e debêntures	-12.371	-13.711
6.03.04	Dividendos pagos	-1.823	0
6.03.05	Juros sobre capital próprio pagos	-4.097	0
6.05	Aumento (Redução) de Caixa e Equivalentes	2.646	7.589
6.05.01	Saldo Inicial de Caixa e Equivalentes	7.561	19.448
6.05.02	Saldo Final de Caixa e Equivalentes	10.207	27.037

DFs Individuais / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2021 à 30/06/2021**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Capital Social Integralizado	Reservas de Capital, Opções Outorgadas e Ações em Tesouraria	Reservas de Lucro	Lucros ou Prejuízos Acumulados	Outros Resultados Abrangentes	Patrimônio Líquido
5.01	Saldos Iniciais	225.501	0	54.630	0	0	280.131
5.02	Ajustes de Exercícios Anteriores	0	0	0	0	0	0
5.03	Saldos Iniciais Ajustados	225.501	0	54.630	0	0	280.131
5.04	Transações de Capital com os Sócios	0	0	-919	0	0	-919
5.04.06	Dividendos	0	0	-1.823	0	0	-1.823
5.04.07	Juros sobre Capital Próprio	0	0	-4.097	0	0	-4.097
5.04.08	Reversão de dividendos mínimos 2020	0	0	7.153	0	0	7.153
5.04.09	Juros sobre capital próprio não pago	0	0	-2.152	0	0	-2.152
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	19.864	0	19.864
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	19.864	0	19.864
5.06	Mutações Internas do Patrimônio Líquido	0	0	432	-432	0	0
5.06.01	Constituição de Reservas	0	0	432	-432	0	0
5.07	Saldos Finais	225.501	0	54.143	19.432	0	299.076

DFs Individuais / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2020 à 30/06/2020**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Capital Social Integralizado	Reservas de Capital, Opções Outorgadas e Ações em Tesouraria	Reservas de Lucro	Lucros ou Prejuízos Acumulados	Outros Resultados Abrangentes	Patrimônio Líquido
5.01	SalDOS Iniciais	225.501	0	48.483	0	0	273.984
5.02	Ajustes de Exercícios Anteriores	0	0	0	0	0	0
5.03	SalDOS Iniciais Ajustados	225.501	0	48.483	0	0	273.984
5.04	Transações de Capital com os Sócios	0	0	8.358	0	0	8.358
5.04.08	Reversão de dividendos ano anterior	0	0	8.358	0	0	8.358
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	13.236	0	13.236
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	13.236	0	13.236
5.06	Mutações Internas do Patrimônio Líquido	0	0	1.346	-1.346	0	0
5.06.01	Constituição de Reservas	0	0	1.346	-1.346	0	0
5.07	SalDOS Finais	225.501	0	58.187	11.890	0	295.578

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual	Acumulado do Exercício
		Exercício 01/01/2021 à 30/06/2021	Anterior 01/01/2020 à 30/06/2020
7.01	Receitas	50.958	47.279
7.01.02	Outras Receitas	50.958	47.279
7.01.02.01	Remuneração do ativo contratual	42.291	40.787
7.01.02.02	Receita de operação e manutenção	4.551	4.326
7.01.02.03	Receita de construção	0	2.166
7.01.02.04	Outras receitas	4.116	0
7.02	Insumos Adquiridos de Terceiros	-3.686	-6.142
7.02.02	Materiais, Energia, Servs. de Terceiros e Outros	-3.686	-6.142
7.03	Valor Adicionado Bruto	47.272	41.137
7.05	Valor Adicionado Líquido Produzido	47.272	41.137
7.06	Vlr Adicionado Recebido em Transferência	324	358
7.06.02	Receitas Financeiras	324	358
7.07	Valor Adicionado Total a Distribuir	47.596	41.495
7.08	Distribuição do Valor Adicionado	47.596	41.495
7.08.02	Impostos, Taxas e Contribuições	11.606	14.118
7.08.02.01	Federais	11.606	14.118
7.08.03	Remuneração de Capitais de Terceiros	16.126	14.141
7.08.03.01	Juros	16.126	14.141
7.08.04	Remuneração de Capitais Próprios	19.864	13.236
7.08.04.03	Lucros Retidos / Prejuízo do Período	19.864	13.236

Comentário do Desempenho

A Administração optou por divulgar anualmente o Comentário de Desempenho da Companhia.

Notas Explicativas

Odoyá Transmissora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações intermediárias
30 de junho de 2021
(Em milhares de reais)

1. Contexto operacional

A Odoyá Transmissora de Energia S.A. ("Companhia ou Transmissora"), controlada 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).

1.1. Da concessão

Por meio do Contrato de Concessão do Serviço Público de Transmissão de Energia Elétrica nº 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
- LT 500 kV Morro do Chapéu II - Sapeaçu, 300 km;
- LT 500 kV Morro do Chapéu II - Sapeaçu, SE Moprrro 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 Sietema Elétrico o Termo de Liberação Definitivo (TLD) da Transmissora Odoya.

Notas Explicativas

Odoyá Transmissora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações intermediárias--Continuação
30 de junho de 2021
(Em milhares de reais)

1. Contexto operacional--Continuação

1.1. Da concessão--Continuação

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.

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.

Notas Explicativas

Odoyá Transmissora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações intermediárias--Continuação
30 de junho de 2021
(Em milhares de reais)

1. Contexto operacional--Continuação

1.1. Da concessão--Continuação

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. Impactos do Covid-19

Diante da pandemia reportada pela Organização Mundial de Saúde (OMS) relacionada à difusão do Covid-19, Esperanza adotou 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 consonância com o Ofício Circular CVM nº 02/2020, de 10 de março de 2020, a Companhia vem acompanhando os impactos do COVID-19 no cenário macroeconômico e em seus negócios, e avalia constantemente os possíveis riscos de inadimplência em função ruptura de fluxo de caixa no sistema.

Na data da emissão da presente informação financeira intermediária, a administração da Companhia não identificou impactos relevantes ou materiais em seus negócios, tendo em vista que a 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 .

Em 18 de maio de 2020 a ANEEL publicou o Decreto nº 10.350/2020, que criou a Conta-COVID, medida para socorrer o setor elétrico dos impactos da crise causada pelo coronavírus. Essa conta recebeu recursos de empréstimos bancários contratados pela Câmara de Comercialização de Energia Elétrica e destinados à cobertura de deficits ou à antecipação de receitas, total ou parcial, das distribuidoras, de forma a equilibrar o caixa das mesmas. Com isso, ficou garantida a manutenção do fluxo de recursos para geradoras e transmissoras, mitigando o risco de futura inadimplência. Em 23 de junho de 2020 a ANEEL aprovou a regulamentação da Conta-COVID.

Notas Explicativas

Odoyá Transmissora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações intermediárias--Continuação
30 de junho de 2021
(Em milhares de reais)

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”, 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 intermediárias e que estas correspondem às utilizadas em sua gestão. As informações intermediárias foram apresentadas com base no custo histórico, exceto por determinados instrumentos financeiros mensurados pelos seus valores justos por meio de resultado, quando aplicável, conforme descrito nas políticas contábeis.

Estas informações intermediárias apresentam informações comparativas com o exercício de 2020 e o período de 30 de junho de 2020.

As informações intermediárias para o trimestre findo em 30 de junho de 2021 foram aprovadas pela Diretoria em 20 de dezembro de 2021.

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. Uso de estimativas e julgamentos

Na elaboração das informações intermediárias, as principais práticas contábeis adotadas são uniformes com aquelas utilizadas quando da preparação das demonstrações financeiras de 31 de dezembro de 2020. Desta forma, essas informações intermediárias devem ser lidas em conjunto com as demonstrações financeiras do exercício findo de 31 de dezembro de 2020.

Notas Explicativas

Odoyá Transmissora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações intermediárias--Continuação
30 de junho de 2021
(Em milhares de reais)

2. Base de preparação--Continuação

2.4. Base de mensuração

As informações intermediárias foram preparadas como base o custo histórico, com exceção dos seguintes itens materiais reconhecidos nos balanços patrimoniais instrumentos financeiros não-derivativos designados pelo valor justo por meio do resultado são mensurados pelo valor justo, conforme demonstrado na nota explicativa 18. derivativos designados pelo valor justo por meio do resultado são mensurados pelo valor justo, conforme demonstrado na nota explicativa 18.

3. Principais políticas contábeis

Na elaboração das informações intermediárias, as principais práticas contábeis adotadas são uniformes com aquelas utilizadas quando da preparação das demonstrações financeiras de 31 de dezembro de 2020. Desta forma, essas informações intermediárias devem ser lidas em conjunto com as demonstrações financeiras do exercício findo de 31 de dezembro de 2020.

4. Caixa e equivalentes de caixa

	30/06/2021	31/12/2020
Caixa	1	1
Bancos	837	10
Aplicações financeiras (i)	9.369	7.550
	10.207	7.561

- (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 117% 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:

Instituição financeira	Tipo de aplicação	Remuneração	30/06/2021	31/12/2020
Banco BTG	CDB	117% CDI	9.369	7.550
			9.369	7.550

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

Notas explicativas às informações intermediárias--Continuação
30 de junho de 2021
(Em milhares de reais)

4. Caixa e equivalentes de caixa--Continuação**4.1. 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.

	30/06/2021	31/12/2020
Contas bancárias vinculadas	6.149	6.375
	6.149	6.375

5. Aplicações financeiras vinculadas

	30/06/2021	31/12/2020
Aplicação financeira vinculada	13.295	13.150
	13.295	13.150

Instituição financeira	Tipo de aplicação	Remuneração	30/06/2021	31/12/2020
Banco Bradesco	CDB	86% CDI	13.295	13.150
			13.295	13.150

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.

6. Concessionárias e permissionárias

	30/06/2021	31/12/2020
Concessionárias e permissionárias	6.307	6.961

As contas a receber estão assim distribuídas por vencimento:

	30/06/2021	31/12/2020
Títulos a vencer	5.931	6.392
Títulos vencidos em até 90 dias	160	267
Títulos vencidos há mais de 90 dias (i)	216	302
	6.307	6.961

- (i) A administração entende que não é necessária a contabilização da provisão para créditos de liquidação duvidosa em relação aos 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 junho de 2021

(Em milhares de reais)

7. 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 31/12/2020	Receita de construção	Receita de O&M	Remuneração do Ativo contratual	Recebimentos	Saldos em 30/06/2021
767.853	-	4.551	42.291	(34.561)	780.134
				30/06/2021	31/12/2020
Circulante				23.390	23.659
Não circulante				756.744	744.194
				780.134	767.853

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.
- 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.

Notas Explicativas

Odoyá Transmissora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações intermediárias--Continuação
30 de junho de 2021
(Em milhares de reais)

7. Ativo contratual--Continuação

Ativo de contrato 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.
- 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 nº 9.985/00, 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.

Notas Explicativas

Odoyá Transmissora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações intermediárias--Continuação

30 de junho de 2021

(Em milhares de reais)

7. Ativo contratual--Continuação

Ativo de contrato de concessão indenizável--Continuação

- 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 terceiros, 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.

8. Fornecedores

	30/06/2021	31/12/2020
Materiais e serviços	306	346
Provisões	792	894
	1.098	1.240

Os valores referem-se substancialmente a fornecimento de serviços e equipamentos para a obra.

9. Financiamentos e debêntures

a) Composição

Instituições financeiras	Moeda	Vencimento final	Taxas de juros contratual % a.a.	30/06/2021	31/12/2020
BNDES Subcrédito - A	BRL	15/08/2031	TJLP314 + 1,98%	28.055	29.025
BNDES Subcrédito - B	BRL	15/01/2033	TJLP314 + 1,98%	174.938	179.989
BNDES Subcrédito - C	BRL	15/03/2033	TJLP314 + 1,98%	9.358	9.623
BNDES Subcrédito - D	BRL	15/07/2032	TJLP314 + 1,98%	17.380	17.898
BNDES Subcrédito - E	BRL	15/08/2031	TJLP314 + 1,98%	8.481	8.774
BNDES Subcrédito - F	BRL	15/08/2033	TJLP314 + 1,98%	52.803	54.328
BNDES Subcrédito - G	BRL	15/08/2033	TJLP314 + 1,98%	2.824	2.904
BNDES Subcrédito - H	BRL	15/08/2032	TJLP314 + 1,98%	5.246	5.402
BNDES Subcrédito - I	BRL	15/03/2033	TJLP314 + 2,68%	1.192	1.224
Itaú - Debêntures	BRL	15/09/2031	IPCA + 6,80%	85.825	83.887
				386.102	393.054
Circulante				25.289	23.475
Não circulante				360.813	369.579
				386.102	393.054

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

Notas explicativas às informações intermediárias--Continuação
30 de junho de 2021
(Em milhares de reais)

9. Financiamentos e debêntures--Continuação**a) Composição--Continuação**

Descrição	30/06/2021	31/12/2020
BNDDES - curto prazo	19.301	18.800
Debêntures curto prazo	5.988	4.675
	25.289	23.475
Descrição	30/06/2021	31/12/2020
BNDDES - longo prazo	280.976	290.367
Debêntures - longo prazo	79.837	79.212
	360.813	369.579
	386.102	393.054

b) Movimentação 2021

Instituições financeiras	Saldo em 31/12/2020	Juros	Pagamento de juros	Amortização de principal	Saldo em 30/06/2021
BNDDES Subcrédito - A	29.025	896	(898)	(968)	28.055
BNDDES Subcrédito - B	179.989	5.570	(5.579)	(5.042)	174.938
BNDDES Subcrédito - C	9.623	298	(298)	(265)	9.358
BNDDES Subcrédito - D	17.898	595	(596)	(517)	17.380
BNDDES Subcrédito - E	8.774	271	(271)	(293)	8.481
BNDDES Subcrédito - F	54.328	1.681	(1.684)	(1.522)	52.803
BNDDES Subcrédito - G	2.904	90	(90)	(80)	2.824
BNDDES Subcrédito - H	5.402	180	(180)	(156)	5.246
BNDDES Subcrédito - I	1.224	42	(42)	(32)	1.192
Itaú - Debêntures	83.887	6.235	(2.733)	(1.564)	85.825
Total	393.054	15.858	(12.371)	(10.439)	386.102

BNDDES

Com o objetivo de financiar os investimentos ligados à implementação do projeto Odojá, a Companhia celebrou junto ao BNDDES 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 ICSD e ICP estipulado no contrato de financiamento no BNDDES é anual. Dessa forma, não há a necessidade de apuração para o período findo em 30 de junho de 2021.

Notas Explicativas

Odoyá Transmissora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações intermediárias--Continuação

30 de junho de 2021

(Em milhares de reais)

9. Financiamentos e debêntures--Continuação

b) Movimentação 2021--Continuação

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) nº 476 "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. As 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 junho de 2021.

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

	30/06/2021	31/12/2020
2020		
2021	13.146	23.475
2022	24.593	24.428
2023	27.689	27.442
Após 2023	320.674	317.709
Total financiamentos e debêntures	386.102	393.054

10. Impostos diferidos

10.1. 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.

	30/06/2021	Movimentação	31/12/2020
PIS diferido	12.872	202	12.670
COFINS diferido	59.290	934	58.356
	72.162	1.136	71.026

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

Notas explicativas às informações intermediárias--Continuação
30 de junho de 2021
(Em milhares de reais)

10. Impostos diferidos--Continuação**10.2. Imposto de renda e contribuição social diferida**

	30/06/2021	Movimentação	31/12/2020
Ativo/passivo			
Prejuízo Fiscal/Base Negativa	5.626	(48)	5.674
Lucro diferido da construção	(6.175)	86	(6.261)
Receita de Ativo Financeiro/AVP	(54.189)	(4.750)	(49.439)
Ajuste IFRS 15/CPC 47	(3.757)	(1.972)	(1.785)
Adoção Inicial CPC 47		-	
Outros Provisões	386	386	-
Não Circulante	(58.109)	(6.298)	(51.811)
Detalhamento do não circulante	30/06/2021	31/12/2020	
Ativo	5.626	5.674	
Passivo	(63.735)	(57.485)	
Ativo/Passivo Diferidos	(58.109)	(51.811)	

A Companhia avalia que não há riscos de 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 4 anos.

Períodos	30/06/2021	31/12/2020
2021	701	749
2022	2.173	2.173
2023	1.782	1.782
2024	970	970
Total	5.626	5.674

Notas Explicativas

Odoyá Transmissora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações intermediárias--Continuação
30 de junho de 2021
(Em milhares de reais)

11. Patrimônio líquido

a) Capital social

Em 30 de junho de 2021 e 31 de dezembro de 2020, o capital social subscrito é de R\$225.501.000, dividido em 225.501.000 ações ordinárias no valor nominal de R\$1,00 cada.

Composição acionária	30/06/2021 e 31/12/2020		
	Quantidade de ações	%	Valor (em reais)
Quotistas			
Brasil Energia Fundo de Investimentos em Participações	225.500.999	99,9999996%	225.500.999
Quantum Participações S.A	1	0,0000004%	1
Total	225.501.000	100%	225.501.000

b) Política de dividendos

Aos acionistas é garantido estatutariamente um dividendo mínimo obrigatório de 25% do lucro líquido após a destinação para reserva legal, calculado nos termos do artigo 202 da Lei nº 6.404/76.

Conforme Assembleia Geral Ordinária e Extraordinária - AGOE realizada em 28 de abril de 2021 às 10:30 horas, os acionistas renunciaram aos dividendos mínimos obrigatórios referente ao exercício de 2020, no montante de R\$7.153, os quais foram destinados para reserva de lucro.

Conforme Assembleia Geral Extraordinária - AGE realizada em 28 de abril de 2021 às 12:00, foi aprovado a declaração e o pagamento, aos acionistas, de juros sobre o capital próprio originários e dividendos da Reserva de Lucros constituída pela Companhia até o final do exercício de 2020 no montante de R\$ 4.097 e R\$ 1.823 respectivamente. O valor foi totalmente pago na mesma data de deliberação

No dia 10 de dezembro de 2021 conforme Assembleia Geral Extraordinária – AGE às 12:00, foi deliberada a destinação de JCP no total e R\$ 6.561 dos quais são referentes ao presente trimestre o montante de R\$ 2.152, e os montantes de R\$ 3.239 referentes ao JCP do segundo trimestre e R\$ 1.170 referente ao JCP de outubro. O pagamento dos referidos valores serão objetos da Assembleia Geral Ordinária – AGO a realizar-se em 2022.

c) Reserva legal

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

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

Notas explicativas às informações intermediárias--Continuação
30 de junho de 2021
(Em milhares de reais)

11. Patrimônio líquido--Continuaçãod) 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 Odoýá Transmissora de Energia S.A. pelo diretor de gestão de fundos e incentivos e de investimentos da Superintendencia 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.

e) Reserva Lucros a realizar

O saldo da reserva de lucros em 30 de junho de 2021 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 junho de 2021 foi realizado utilizando como base a média ponderada das ações ordinárias em circulação, conforme apresentado a seguir:

	Período de três meses findo em 30/06/2021	Período de seis meses findo em 30/06/2021	Período de três meses findo em 30/06/2020	Período de seis meses findo em 30/06/2020
Número de ações ordinárias no início do período	225.501	225.501	225.501	225.501
Número de ações ordinárias ao término do período	225.501	225.501	225.501	225.501
Lucro líquido do período	10.602	19.864	3.302	13.236
Número médio ponderado das ações ordinárias no período	225.501	225.501	225.501	225.501
Lucro básico e diluído por ação - em reais	0,05	0,09	0,01	0,06

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 junho de 2021 e 2020. Consequentemente, o resultado por ação básico e diluído são iguais.

Notas Explicativas

Odoyá Transmissora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações intermediárias--Continuação

30 de junho de 2021

(Em milhares de reais)

12. 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.

Contingências passivas com avaliação de risco possível

As reclamações relacionadas a perdas possíveis, em 30 de junho de 2021, estavam assim representadas:

	30/06/2021		31/12/2020	
	Qtde.	Montante	Qtde.	Montante
Cíveis	1	7	-	-
Trabalhista	1	100	1	100
Fiscais	1	1.097	1	1.043
Fundiário	8	1.149	8	1.349
	11	2.353	10	2.492

13. Receita operacional líquida

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

	Período de três meses findo em 30/06/2021	Período de seis meses findo em 30/06/2021	Período de três meses findo em 30/06/2020	Período de seis meses findo em 30/06/2020
Remuneração do ativo contratual	21.229	42.291	20.320	40.787
Receita de O&M - Ativo contratual	2.276	4.551	2.174	4.326
Receita de Construção - Ativo contratual	-	-	(288)	2.166
Outras receitas (i)	1.847	4.116	-	-
Receita operacional bruta	25.352	50.958	22.206	47.279
(-) PIS e COFINS	(2.345)	(4.714)	(2.054)	(4.373)
(-) Encargos setoriais (ii)	(213)	(482)	(233)	(481)
Dedução da receita	(2.558)	(5.196)	(2.287)	(4.854)
Receita líquida	22.794	45.762	19.919	42.425

(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) P&D - Pesquisa & Desenvolvimento Científico e Tecnológico; FNDCT - Fundo Nacional de Desenvolvimento Científico e Tecnológico e MME - Ministério de Minas e Energia.

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

Notas explicativas às informações intermediárias--Continuação

30 de junho de 2021

(Em milhares de reais)

13. Receita operacional líquida--Continuação

	Período de três meses findo em 30/06/2021	Período de seis meses findo em 30/06/2021	Período de três meses findo em 30/06/2020	Período de seis meses findo em 30/06/2020
Receita de operação e manutenção	2.276	4.551	2.174	4.326
Custo de operação e manutenção	(1.556)	(3.071)	(1.985)	(3.277)
Margem de O&M	720	1.480	189	1.049
Margem percebida (%)	32%	33%	9%	24%

14. Custos e despesas

Custo				
	Período de três meses findo em 30/06/2021	Período de seis meses findo em 30/06/2021	Período de três meses findo em 30/06/2020	Período de seis meses findo em 30/06/2020
Serviço de O&M	(1.064)	(2.072)	(1.005)	(2.010)
Serviços de terceiros	(316)	(657)	(774)	(966)
Outros custos de construção	-	-	(202)	(2.358)
Material	(38)	(57)	-	-
Outros custos	(138)	(285)	(206)	(301)
	(1.556)	(3.071)	(2.187)	(5.635)
Despesa				
	Período de três meses findo em 30/06/2021	Período de seis meses findo em 30/06/2021	Período de três meses findo em 30/06/2020	Período de seis meses findo em 30/06/2020
Serviços de terceiros (i)	(356)	(615)	(376)	(486)
Outras despesas	-	-	(20)	(21)
	(356)	(615)	(396)	(507)
Total	(1.912)	(3.686)	(2.583)	(6.142)

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

Notas Explicativas

Odoyá Transmissora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações intermediárias--Continuação

30 de junho de 2021

(Em milhares de reais)

15. 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 30/06/2021	Período de seis meses findo em 30/06/2021	Período de três meses findo em 30/06/2020	Período de seis meses findo em 30/06/2020
Receitas financeiras	182	324	70	358
Rendimento e aplicação Financeira	179	285	(88)	212
Outras receitas financeiras	12	55	172	174
(-) Pis e Cofins s/ receita financeira	(9)	(16)	(14)	(28)
Despesas financeiras	(7.897)	(16.126)	(6.269)	(14.141)
Juros de financiamento e debêntures	(7.726)	(15.858)	(6.211)	(14.043)
Outras despesas financeiras	(171)	(268)	(58)	(98)
Resultado financeiro líquido	(7.715)	(15.802)	(6.199)	(13.783)

16. 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:

Notas Explicativas

Odox Transmissora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações intermediárias--Continuação

30 de junho de 2021

(Em milhares de reais)

16. Imposto de renda e contribuição social--Continuação

	Período de três meses findo em 30/06/2021		Período de seis meses findo em 30/06/2021		Período de três meses findo em 30/06/2020		Período de seis meses findo em 30/06/2020	
	IR	CS	IR	CS	IR	CS	IR	CS
Lucro societário antes do IRPJ e da CSLL	13.167	13.167	26.274	26.274	11.137	11.137	22.500	22.500
Ativo financeiro realizado	12.510	12.510	25.016	25.016	19.904	19.904	23.679	23.679
Ativo contratual CPC 47	(22.415)	(22.415)	(44.535)	(44.535)	(17.821)	(17.821)	(38.419)	(38.419)
Juros sobre capital próprio	(6.249)	(6.249)	(6.249)	(6.249)	-	-	-	-
Compensação Prejuízo Fiscal/Base Negativa	1.048	515	-	(533)	(2.327)	(2.327)	(2.328)	(2.328)
(+)Outras provisões	1.269	1.269	1.269	1.269	-	-	-	-
Base de Cálculo	(670)	(1.203)	1.775	1.242	10.893	10.893	5.432	5.432
Alíquota	15%	9%	15%	9%	15%	9%	15%	9%
Alíquota adicional IRPJ (exceder R\$240/ano)	10%	-	10%	-	10%	-	10%	-
Total dos tributos correntes	174	108	(432)	(112)	(1.346)	(489)	(1.346)	(489)
Incentivo fiscal SUDENE	(174)	-	432	-	1.346	-	1.346	-
Total dos tributos correntes	-	108	-	(112)	-	(489)	-	(489)
Total dos tributos diferidos	(1.931)	(742)	(4.596)	(1.702)	(5.401)	(1.945)	(6.452)	(2.323)
Despesa total com tributos	(1.931)	(635)	(4.596)	(1.814)	(5.401)	(2.434)	(6.452)	(2.812)
Alíquota efetiva		19,49%		24,40%		70,34%		41,17%

17. 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	
	30/06/2021	31/12/2020
Fornecedores		
Quantum Participações S.A	-	268
Saldos em 30 de junho de 2021	-	268
Transações	Resultado	
	30/06/2021	30/06/2020
G&A		
Quantum Participações S.A	(435)	(255)
Saldos em 30 de junho de 2021	(435)	(255)

Notas Explicativas

Odoyá Transmissora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações intermediárias--Continuação
30 de junho de 2021
(Em milhares de reais)

17. Partes relacionadas--Continuação

a) Remuneração dos Administradores

Em 30 de junho de 2021, 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.

18. Instrumentos financeiros

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

a) Gerenciamento de riscos

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

- Risco de crédito.
- Risco de mercado.
- 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.

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

Notas Explicativas

Odoyá Transmissora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações intermediárias--Continuação
30 de junho de 2021
(Em milhares de reais)

18. Instrumentos financeiros--Continuação

b) 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	30/06/2021	31/12/2020
Ativos financeiros		
Caixa e equivalentes de caixa (Nota 4)	10.207	7.561
Contas bancárias vinculadas (Nota 4.1)	6.149	6.375
Aplicação financeira vinculada (Nota 5)	13.295	13.150
Concessionárias e permissionárias (Nota 6)	6.307	6.961
Ativo contratual (Nota 7)	780.134	767.853
	816.092	801.900

- 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 provisão para devedores duvidosos 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.
- 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.

Notas Explicativas

Odoyá Transmissora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações intermediárias--Continuação
30 de junho de 2021
(Em milhares de reais)

18. Instrumentos financeiros--Continuação

c) 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 junho de, o perfil dos instrumentos financeiros relevantes remunerados por juros variáveis da Companhia era:

Instrumentos financeiros por indexador	30/06/2021	31/12/2020
Aplicações financeiras		
Aplicações financeira e equivalentes de caixa	9.369	7.550
Aplicações financeira vinculadas	13.295	13.150
Passivo financeiro		
Financiamento (TJLP)	300.277	309.167
Debentures (IPCA)	85.825	83.877

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.

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 02 de julho de 2021.

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

Notas explicativas às informações intermediárias--Continuação
30 de junho de 2021
(Em milhares de reais)

18. Instrumentos financeiros--Continuaçãoc) Risco de mercado--Continuação*Análise de sensibilidade de taxa de juros variável - aplicações financeiras--Continuação*

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

Operação	Exposição (R\$ mil)	Risco	Cenário provável (*)	-25% Cenário A	-50% Cenário B
Ativos financeiros					
Aplicações financeira e equivalentes de caixa	9.369	Queda da taxa CDI	149	112	75
Aplicações financeira vinculadas	13.295	Queda da taxa CDI	211	159	107
Referência para ativos financeiros			Cenário provável	-25%	-50%
CDI %			6,50%	4,88%	3,25%

(*) Demonstra o resultado financeiro para os próximos três meses, considerando CDI médio estimado de 6,50% para o período, de acordo com a expectativa do mercado.

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
Passivos financeiros					
BNDES - Subcréditos A - I	300.277	Aumento da TJLP	3.402	4.235	5.062
Debêntures - Itaú	85.825	Aumento do IPCA	1.738	2.157	2.570
Referência para passivos financeiros			Cenário provável	25%	50%
TJLP (%)	-		4,61%	5,76%	6,92%
IPCA (%)	-		8,35%	10,44%	12,53%

(*) Demonstra o resultado financeiro para os próximos três meses, considerando TJLP e IPCA médio estimado de 4.61% e 8,35% respectivamente para o período, de acordo com a expectativa do mercado conforme dados do BACEN.

Notas Explicativas

Odoyá Transmissora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações intermediárias--Continuação
30 de junho de 2021
(Em milhares de reais)

18. Instrumentos financeiros--Continuação

c) Risco de mercado--Continuação

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

- 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.

d) 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.

A seguir, estão os vencimentos contratuais de passivo financeiro remanescentes em 30 de junho de 2021. Os valores apresentados são brutos e não descontados, e incluem pagamentos de juros estimados e excluem o impactados acordos de compensação.

	Fluxo de caixas contratuais		
	Valor contábil	Até 12 meses	Entre 2 e 3 anos
Fornecedores	1.098	1.098	-
Financiamentos e debêntures	386.102	48.235	103.313
	387.200	49.333	103.313

Notas Explicativas

Odoyá Transmissora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações intermediárias--Continuação
30 de junho de 2021
(Em milhares de reais)

18. Instrumentos financeiros--Continuação

e) Categorias de instrumentos financeiros

Ativos financeiros	Categoria
Bancos	Custo amortizado
Aplicações financeiras (incluindo as vinculadas)	Valor justo por meio de resultado
Concessionárias a permissionárias	Custo amortizado
Passivos financeiros	Categoria
Fornecedores	Custo amortizado
Financiamento e debêntures	Custo amortizado

Em 30 de junho de 2021 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 aplicações financeiras vinculadas- 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 aproximam-se dos seus valores justos.
- Financiamento e Debêntures - a Companhia considera que os valores justos para os financiamento existentes no exercício são considerados próximos aos saldos contábeis, uma vez que não existem instrumentos similares, com vencimentos e taxa de juros comparáveis.

f) 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.

Notas Explicativas

Odoyá Transmissora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações intermediárias--Continuação

30 de junho de 2021

(Em milhares de reais)

18. Instrumentos financeiros--Continuação

f) Hierarquia do valor justo--Continuação

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		30/06/2020		31/12/2020	
		Valor contábil	Valor justo	Valor contábil	Valor justo
Aplicação financeiras (caixas e equivalentes)	Nível 2	9.369	9.369	7.550	7.550
Aplicação financeira vinculada	Nível 2	13.295	13.295	13.150	13.150
Total		2.2664	22.664	20.700	20.700

Descritivo		30/06/2021		31/12/2020	
		Valor contábil	Valor justo	Valor contábil	Valor justo
Financiamentos (BNDES)	Nível 2	300.277	300.277	309.167	309.167
Debêntures	Nível 2	85.825	92.709	83.887	95.947
Total		386.102	392.986	393.054	405.114

19. 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 Setec Soluções Energéticas de Transmissão e Controle 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 junho de 2021 o valor devido foi de R\$ 2.313.

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

Notas Explicativas

Odoyá Transmissora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações intermediárias--Continuação
30 de junho de 2021
(Em milhares de reais)

20. 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 junho de 2021 são:

Tipo	Seguradora	Limite de indenização	Vigência
Riscos Operacionais	Tokio Marine	200.000	30/09/2022
Responsabilidade Civil	Chubb Seguros Brasil	30.000	30/09/2022
Responsabilidade Civil Profissional	Austral Seguradora	3.400	23/08/2022
Responsabilidade Civil para Gestores	AIG Seguros Brasil	20.000	31/07/2022

21. Eventos subsequentes

Deliberação de juros sobre capital próprio a pagar

Conforme Assembleia Geral Extraordinária – AGE realizada no dia 10 de dezembro de 2021 às 12:00, foi deliberada a destinação de JCP no total de R\$ 6.561 dos quais são referentes ao segundo trimestre de 2021 o montante de R\$ 2.152, e os montantes de R\$ 3.239 referentes ao JCP do terceiro trimestre de 2021 e R\$ 1.170 referente ao JCP de outubro de 2021, o pagamento dos referidos valores serão objetos da Assembleia Geral Ordinária – AGO a realizar-se em 2022.

* * *

Daniel Araújo do Pinho
Diretor de Controladoria

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

Pareceres e Declarações / Relatório da Revisão Especial - Sem Ressalva

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 junho de 2021, que compreendem o balanço patrimonial em 30 de junho de 2021 e as respectivas demonstrações do resultado, e do resultado abrangente para os períodos de três e seis meses findos naquela data, e das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o período de seis meses findo naquela data, incluindo as notas explicativas.

A administração 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, consequentemente, não nos permitiu obter segurança de que tomamos conhecimento de todos os assuntos significativos que poderiam ser identificados em uma auditoria. Portanto, não expressamos uma opinião de auditoria.

Conclusão

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.

Ênfase - Reapresentação dos valores correspondentes

Em decorrência da revisão do período comparativo, anteriormente não revisado, os valores correspondentes, referentes ao período de três e seis meses findo em 30 de junho de 2020, estão sendo reapresentados. Nossa conclusão não está ressalvada em relação a esse assunto.

Outros assuntos

Demonstração do valor adicionado

As informações trimestrais acima referidas incluem a demonstração do valor adicionado (DVA), referente ao período de seis meses findo em 30 de junho de 2021, elaborada sob a responsabilidade da administração 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, 03 de fevereiro 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

Na qualidade de Diretores da Odoya Transmissora de Energia S.A, declaramos, nos termos do artigo 25 da instrução da CVM nº 480, datada de 07 de dezembro de 2009, que revimos, discutimos e concordamos com as demonstrações financeiras relativas ao período findo em 30 de junho de 2021.

São Paulo, 20 de dezembro de 2021.

Juan Gabriel Lopez Moreno
Diretor Presidente, Financeiro e de Relação com Investidores

Marcelo Vargas Redes
Diretor Técnico

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

Na qualidade de Diretores da Odoya Transmissora de Energia S.A, declaramos, nos termos do artigo 25 da Instrução CVM nº 480, datada de 7 de dezembro de 2009, que revimos, discutimos e concordamos com o conteúdo e opinião expressos no parecer da Ernst & Young Auditores Independentes, relativos ao período findo em 30 de junho de 2021.

São Paulo, 20 de dezembro de 2021.

Juan Gabriel Lopez Moreno
Diretor Presidente, Financeiro e de Relação com Investidores

Marcelo Vargas Redes
Diretor Técnico