

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 30/06/2022	7
--------------------------------	---

DMPL - 01/01/2021 à 30/06/2021	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

Número de Ações (Unidades)	Trimestre Atual 30/06/2022
Do Capital Integralizado	
Ordinárias	234.364.655
Preferenciais	0
Total	234.364.655
Em Tesouraria	
Ordinárias	0
Preferenciais	0
Total	0

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 30/06/2022	Exercício Anterior 31/12/2021
1	Ativo Total	867.239	843.782
1.01	Ativo Circulante	66.986	53.895
1.01.01	Caixa e Equivalentes de Caixa	27.659	16.976
1.01.01.01	Caixa e Equivalentes de Caixa	27.659	16.976
1.01.03	Contas a Receber	8.151	7.847
1.01.03.01	Clientes	8.151	7.847
1.01.03.01.01	Concessionárias e permissionárias	8.151	7.847
1.01.06	Tributos a Recuperar	2.164	1.533
1.01.06.01	Tributos Correntes a Recuperar	2.164	1.533
1.01.06.01.01	Imposto de renda e contribuição Social	1.997	1.368
1.01.06.01.02	Outros impostos a recuperar	167	165
1.01.07	Despesas Antecipadas	101	310
1.01.07.01	Despesas Antecipadas	101	310
1.01.08	Outros Ativos Circulantes	28.911	27.229
1.01.08.03	Outros	28.911	27.229
1.01.08.03.01	Contas bancárias vinculadas	6.173	3.967
1.01.08.03.02	Ativo contratual	22.636	23.024
1.01.08.03.03	Outros créditos	102	238
1.02	Ativo Não Circulante	800.253	789.887
1.02.01	Ativo Realizável a Longo Prazo	800.253	789.887
1.02.01.03	Aplicações Financeiras Avaliadas ao Custo Amortizado	17.338	19.595
1.02.01.03.01	Aplicação financeira vinculada	17.338	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	781.038	768.488
1.02.01.10.03	Ativo contratual	781.038	768.488

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 30/06/2022	Exercício Anterior 31/12/2021
2	Passivo Total	867.239	843.782
2.01	Passivo Circulante	40.520	39.192
2.01.02	Fornecedores	520	1.234
2.01.02.01	Fornecedores Nacionais	520	1.234
2.01.02.01.01	Fornecedores	520	1.234
2.01.03	Obrigações Fiscais	789	778
2.01.03.01	Obrigações Fiscais Federais	789	778
2.01.03.01.03	Outras obrigações fiscais	789	778
2.01.04	Empréstimos e Financiamentos	28.328	26.802
2.01.04.01	Empréstimos e Financiamentos	19.427	19.283
2.01.04.01.01	Em Moeda Nacional	19.427	19.283
2.01.04.02	Debêntures	8.901	7.519
2.01.04.02.01	Debêntures	8.901	7.519
2.01.05	Outras Obrigações	10.883	10.378
2.01.05.01	Passivos com Partes Relacionadas	173	0
2.01.05.02	Outros	10.710	10.378
2.01.05.02.01	Dividendos e JCP a Pagar	10.006	9.542
2.01.05.02.04	Taxas regulamentares	685	609
2.01.05.02.05	Outras obrigações	19	227
2.02	Passivo Não Circulante	490.692	491.076
2.02.01	Empréstimos e Financiamentos	346.076	353.835
2.02.01.01	Empréstimos e Financiamentos	263.983	272.201
2.02.01.01.01	Em Moeda Nacional	263.983	272.201
2.02.01.02	Debêntures	82.093	81.634
2.02.01.02.01	Debêntures	82.093	81.634
2.02.03	Tributos Diferidos	144.616	137.241
2.02.03.01	Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	144.616	137.241
2.02.03.01.01	Imposto de renda e contribuição social diferido	70.276	64.026
2.02.03.01.02	PIS e COFINS diferido	74.340	73.215
2.03	Patrimônio Líquido	336.027	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	88.894	88.013
2.03.05	Lucros/Prejuízos Acumulados	12.768	0

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 01/04/2022 à 30/06/2022	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2022 à 30/06/2022	Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/04/2021 à 30/06/2021	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2021 à 30/06/2021
3.01	Receita de Venda de Bens e/ou Serviços	25.418	50.357	22.794	45.762
3.01.01	Receita operacional líquida	25.418	50.357	22.794	45.762
3.02	Custo dos Bens e/ou Serviços Vendidos	-1.480	-3.275	-1.556	-3.071
3.02.01	Custo	-1.480	-3.275	-1.556	-3.071
3.03	Resultado Bruto	23.938	47.082	21.238	42.691
3.04	Despesas/Receitas Operacionais	240	-318	-356	-615
3.04.02	Despesas Gerais e Administrativas	240	-318	-356	-615
3.04.02.01	Despesas gerais e administrativas	240	-318	-356	-615
3.05	Resultado Antes do Resultado Financeiro e dos Tributos	24.178	46.764	20.882	42.076
3.06	Resultado Financeiro	-8.940	-17.483	-7.715	-15.802
3.06.01	Receitas Financeiras	1.178	2.146	182	324
3.06.01.01	Receitas Financeiras	1.178	2.146	182	324
3.06.02	Despesas Financeiras	-10.118	-19.629	-7.897	-16.126
3.06.02.01	Despesas Financeiras	-10.118	-19.629	-7.897	-16.126
3.07	Resultado Antes dos Tributos sobre o Lucro	15.238	29.281	13.167	26.274
3.08	Imposto de Renda e Contribuição Social sobre o Lucro	-3.150	-6.304	-2.565	-6.410
3.08.01	Corrente	-54	-54	108	-112
3.08.02	Diferido	-3.096	-6.250	-2.673	-6.298
3.09	Resultado Líquido das Operações Continuadas	12.088	22.977	10.602	19.864
3.11	Lucro/Prejuízo do Período	12.088	22.977	10.602	19.864
3.99	Lucro por Ação - (Reais / Ação)				
3.99.01	Lucro Básico por Ação				
3.99.01.01	ON	0,05	0,1	0,05	0,09
3.99.02	Lucro Diluído por Ação				
3.99.02.01	ON	0,05	0,1	0,05	0,09

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 01/04/2022 à 30/06/2022	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2022 à 30/06/2022	Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/04/2021 à 30/06/2021	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2021 à 30/06/2021
4.01	Lucro Líquido do Período	12.088	22.977	10.602	19.864
4.03	Resultado Abrangente do Período	12.088	22.977	10.602	19.864

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2022 à 30/06/2022	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2021 à 30/06/2021
6.01	Caixa Líquido Atividades Operacionais	35.335	31.150
6.01.01	Caixa Gerado nas Operações	-775	-3.821
6.01.01.01	Lucro antes dos tributos sobre o lucro	29.281	26.274
6.01.01.02	Receita de construção - Ativo contratual	-149	0
6.01.01.03	Remuneração do ativo contratual	-43.580	-42.291
6.01.01.04	Receita de operação e manutenção - Ativo contratual	-4.786	-4.551
6.01.01.05	PIS e COFINS diferido	1.125	1.136
6.01.01.06	Juros apropriados sobre financiamentos e debêntures	19.418	15.858
6.01.01.07	Provisões	-1.136	-102
6.01.01.10	Rendimento aplicação financeira	-948	-145
6.01.02	Variações nos Ativos e Passivos	36.150	35.422
6.01.02.01	Ativo contratual	36.353	34.561
6.01.02.02	Concessionárias e permissionárias	-304	654
6.01.02.03	Partes relacionadas	173	-268
6.01.02.04	Outras contas a receber	136	235
6.01.02.05	Outros impostos a recuperar	-2	0
6.01.02.06	Despesas antecipadas	209	171
6.01.02.07	Fornecedores	422	-40
6.01.02.10	Taxas regulamentares	76	35
6.01.02.11	Outras obrigações	-208	0
6.01.02.12	Estoque - almoxarifado	-73	-906
6.01.02.13	Imposto de renda e contribuição social a recuperar	-629	0
6.01.02.14	Obrigações fiscais	-3	157
6.01.02.15	Tributos a recuperar	0	823
6.01.03	Outros	-40	-451
6.01.03.01	Contribuição social paga	-40	-451
6.03	Caixa Líquido Atividades de Financiamento	-24.652	-28.504
6.03.02	Pagamentos de principal de financiamento e debêntures	-11.060	-10.439
6.03.03	Pagamentos de juros de financiamentos e debêntures	-14.591	-12.371
6.03.04	Contas bancárias vinculadas	-2.206	226
6.03.05	Aplicação financeira vinculada	3.205	0
6.03.06	Dividendos pagos	0	-1.823
6.03.07	Juros sobre capital próprio pagos	0	-4.097
6.05	Aumento (Redução) de Caixa e Equivalentes	10.683	2.646
6.05.01	Saldo Inicial de Caixa e Equivalentes	16.976	7.561
6.05.02	Saldo Final de Caixa e Equivalentes	27.659	10.207

DFs Individuais / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2022 à 30/06/2022**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Capital Social Integralizado	Reservas de Capital, Opções Outorgadas e Ações em Tesouraria	Reservas de Lucro	Lucros ou Prejuízos Acumulados	Outros Resultados Abrangentes	Patrimônio Líquido
5.01	Saldos Iniciais	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	-10.006	0	-464
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	-10.006	0	-10.006
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	22.977	0	22.977
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	22.977	0	22.977
5.06	Mutações Internas do Patrimônio Líquido	0	0	203	-203	0	0
5.06.05	Reserva de incentivos fiscais	0	0	203	-203	0	0
5.07	Saldos Finais	234.365	0	88.894	12.768	0	336.027

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
5.03	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
5.04.09	Reversão de dividendos de ano anterior	0	0	7.153	0	0	7.153
5.04.10	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
5.06.05	Reserva de incentivos fiscais	0	0	432	-432	0	0
5.07	Saldos Finais	225.501	0	54.143	19.432	0	299.076

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2022 à 30/06/2022	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2021 à 30/06/2021
7.01	Receitas	56.084	50.958
7.01.02	Outras Receitas	56.084	50.958
7.01.02.01	Remuneração do ativo contratual	43.580	42.291
7.01.02.02	Receita de operação e manutenção	4.786	4.551
7.01.02.03	Receita de construção	149	0
7.01.02.04	Outras receitas	7.569	4.116
7.02	Insumos Adquiridos de Terceiros	-3.593	-3.686
7.02.02	Materiais, Energia, Servs. de Terceiros e Outros	-3.593	-3.686
7.03	Valor Adicionado Bruto	52.491	47.272
7.05	Valor Adicionado Líquido Produzido	52.491	47.272
7.06	Vlr Adicionado Recebido em Transferência	2.146	324
7.06.02	Receitas Financeiras	2.146	324
7.07	Valor Adicionado Total a Distribuir	54.637	47.596
7.08	Distribuição do Valor Adicionado	54.637	47.596
7.08.02	Impostos, Taxas e Contribuições	12.031	11.606
7.08.02.01	Federais	12.031	11.606
7.08.03	Remuneração de Capitais de Terceiros	19.629	16.126
7.08.03.01	Juros	19.629	16.126
7.08.04	Remuneração de Capitais Próprios	22.977	19.864
7.08.04.03	Lucros Retidos / Prejuízo do Período	22.977	19.864

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 segundo trimestre deste ano, o IPCA acumulou alta de 5,49%. O boletim Focus mais recente (05/08) indicou 7,11% para fechamento do ano, mas algumas das principais instituições financeiras já projetam cenários com IPCA acima de 9%. 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 segundo trimestre de 2022 com uma Dívida Bruta de R\$ 374,4 milhões, 1,6% inferior que o último trimestre de 2021. A Companhia reportou uma posição de caixa, incluindo equivalentes e contas restritas, de R\$ 51,2 milhões resultando em uma Dívida Líquida de R\$ 323,2 milhões, 4,96% inferior ao fechamento de 2021. A empresa possui um perfil de dívida de longo prazo com apenas 7,6% dos vencimentos no horizonte de 12 meses. A principal exposição da empresa é à TJLP, pelo crédito de longo prazo do BNDES, que representa 75,7% do saldo devedor. Os demais 24,3% correspondem à 1ª Emissão de Debêntures da empresa que é atrelada ao IPCA. Em novembro de 2021, a Fitch manteve o grau AAA.br da 1ª Série de Debêntures de Odoyá, com perspectiva estável.

Em termos de apuração Societária, a companhia apresentou Lucro Líquido de R\$ 22,9 milhões, 15,7% acima do resultado do segundo trimestre de 2021, e uma Receita Operacional Líquida de R\$ 50,4 milhões, 10% superior a este período. Em contrapartida, observou-se um Resultado Financeiro 10,6% inferior, devido à alta no IPCA, sobre o qual 24,3% 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.

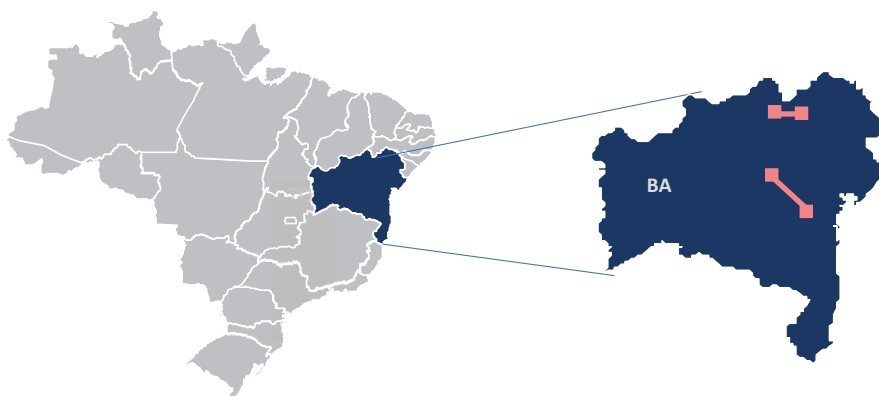
Comentário do Desempenho



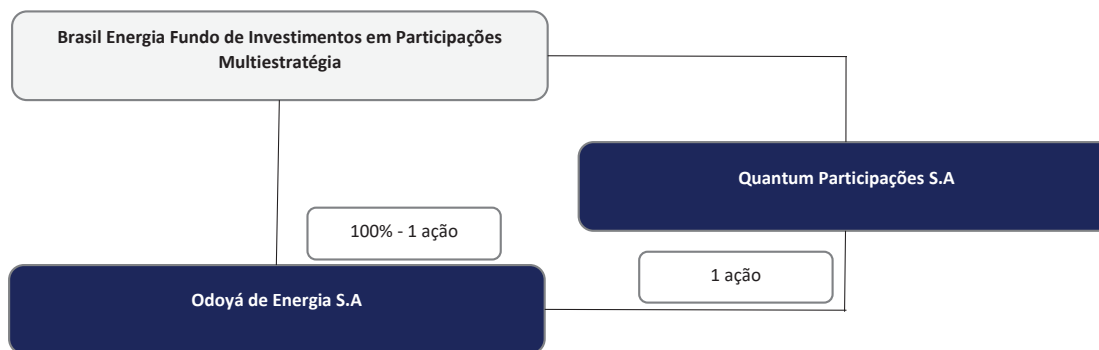
A COMPANHIA

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 2021/2022, é de R\$ 76,6 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.

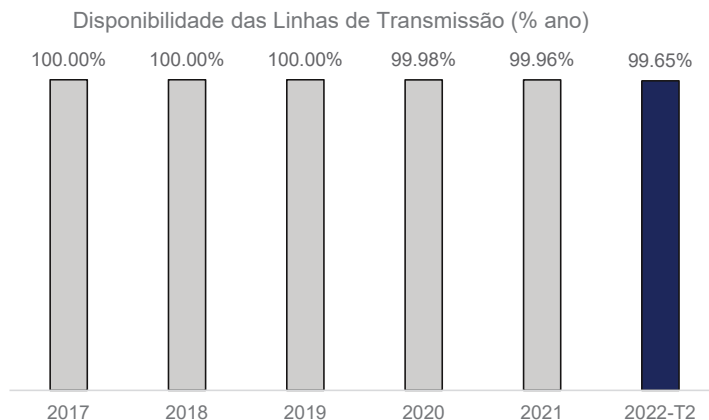
A Companhia está inserida no tipo de contrato de transmissão datado de 2008 em diante, onde são garantidos às transmissoras mecanismos de reajustes tarifários anuais a cada 1º de julho com base na variação acumulada do IPCA de 12 meses com referência ao mês de maio de cada ciclo tarifário, além de revisões 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 99,65% de disponibilidade. Abaixo destacamos o histórico de disponibilidade das linhas de transmissão do ativo.



ENDIVIDAMENTO

A empresa concluiu o segundo trimestre de 2022 com uma Dívida Bruta de R\$ 374,4 milhões, 1,6% inferior que ao último trimestre de 2021 e uma posição de Caixa, incluindo equivalentes e contas restritas, de R\$ 51,1 milhões o que resultou em uma Dívida Líquida de R\$ 323,2 milhões. A empresa possui um perfil de dívida de longo prazo com apenas 7,6% dos vencimentos no horizonte de 12 meses. A principal exposição da empresa é à TJLP, pelo crédito de longo prazo do BNDES, que representa 75,7% do saldo devedor. Os demais 24,3% correspondem à 1ª Emissão de Debêntures da empresa que é atrelada ao IPCA.

Endividamento (em R\$ mil)	2022-T2	% Dív. Bruta	2021	% Dív. Bruta
Curto Prazo	28.328	7,57%	26.802	7,04%
IPCA	8.901	2,38%	7.519	1,98%
TJLP	19.427	5,19%	19.283	5,07%
Longo Prazo	346.076	92,43%	353.835	92,96%
IPCA	82.093	21,93%	81.634	21,45%
TJLP	263.983	70,51%	272.201	71,51%
Dívida Bruta	374.404	100,00%	380.637	100,00%
IPCA	90.994	24,30%	89.153	23,42%
TJLP	283.410	75,70%	291.484	76,58%
Caixa e Equivalentes + Caixa Restrito	51.170	13,67%	40.538	10,65%
Dívida Líquida	323.234	86,33%	340.099	89,35%

(Em R\$ milhares)

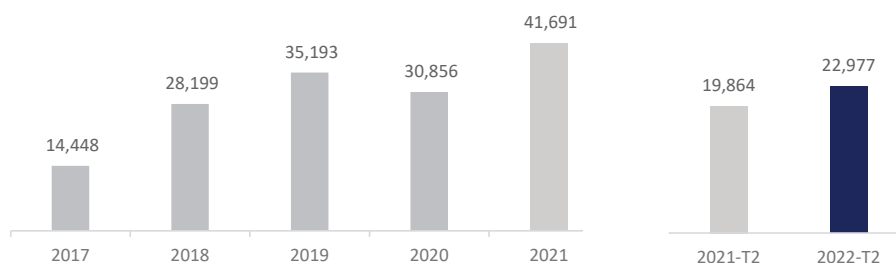
Instrumento	Instituição Financeira	Indexador	Spread	Volume Emitido	Data 1º desembolso	Data Última Parcela	Amortização
FINEM	BNDES	TJLP	1,98%	304.706	26/09/2017	15/03/2033	Price/Sac
Debênture	Itaú	IPCA	6,80%	74.000	12/12/2017	15/09/2031	Customizada

Comentário do Desempenho



Rating: em novembro de 2021, a agência Fitch manteve o Rating Nacional de Longo Prazo 'AAA(bra)' da 1ª Série de Debêntures de Odoyá, 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 segundo trimestre de 2021:

Lucro Bruto: houve um crescimento de 10,3% devido ao reconhecimento da Revisão Tarifária, a qual havia sido postergada devido à COVID-19 e pela alta da inflação

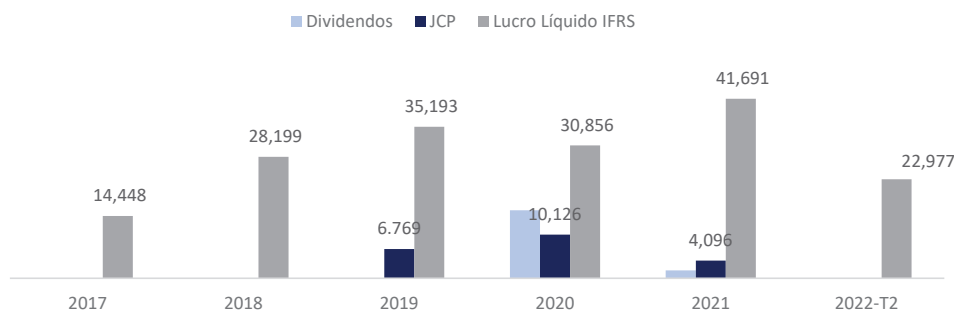
Resultado Financeiro: 10,6% inferior em relação ao ano anterior devido à alta no IPCA sobre o qual 24,3% da dívida está indexada, a qual foi compensada pela alta do CDI e aumento da posição média de caixa

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.

Comentário do Desempenho



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 obrigatório de máscaras em salas de reuniões, além de realização de palestras com médicos e especialistas e a criação de comitê executivo exclusivo para tratar e discutir assuntos relacionados a pandemia.

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.

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:

Comentário do Desempenho



Natureza	Contratação	Duração
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 junho 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 Agencia 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.

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

Notas Explicativas

Odoyá Transmissora de Energia S.A.

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

1. Contexto operacional--Continuação

1.1. Da concessão--Continuação

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 Odoya.

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.

Notas Explicativas

Odoyá Transmissora de Energia S.A.

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

1. Contexto operacional--Continuação

1.1. Da concessão--Continuação

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 10.760/2021

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.

- REA nº 10.089/2021

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.

Notas Explicativas

Odoyá Transmissora de Energia S.A.

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

1. Contexto operacional--Continuação

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 têm acompanhado toda a situação e tem tomado medidas de carácter preventivo com cada estágio da pandemia.

A partir de 18 de abril de 2022, os (as) colaboradores (as) do escritório corporativo na nova etapa da retomada do trabalho presencial na modalidade de trabalho híbrido, seguindo um protocolo de cuidados e prevenção à COVID-19, de acordo com o Plano de Retomada das Atividades Presenciais, definido pela Comissão COVID 19, cujas principais orientações são: 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, conforme comunicado em 11 de julho de 2022; uso obrigatório de máscaras em salas de reuniões; testagem quinzenal no escritório; distanciamento das estações de trabalho e demais ambientes do escritório (copas, banheiros); restrições de utilização de salas de reunião e incentivo à realização de reuniões de forma virtual, e realização de treinamento específico sobre os cuidados e regras de comportamento esperado durante a retomada e enquanto perdurar o alerta contra a COVID-19.

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.

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 junho de 2022.

Notas Explicativas

Odoyá Transmissora de Energia S.A.

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

1. Contexto operacional--Continuação

1.3 Impactos do Covid-19--Continuação

Com base na avaliação acima, em 30 de junho 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 contábeis 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 seis meses findo em 30 de junho 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 três e seis meses findos em 30 de junho de 2021.

As informações intermediárias para o trimestre findo em 30 de junho de 2022 foram aprovadas pela Diretoria em 11 de agosto de 2022.

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.

Notas Explicativas

Odoyá Transmissora de Energia S.A.

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

2. Base de preparação--Continuação

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>30/06/2022</u>	<u>31/12/2021</u>
Caixa	1	1
Bancos	15	13
Aplicações financeiras (i)	<u>27.643</u>	<u>16.962</u>
	<u>27.659</u>	<u>16.976</u>

(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 110,7% 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>30/06/2022</u>	<u>31/12/2021</u>
Banco BTG	CDB	110,7% CDI	<u>27.643</u>	<u>16.962</u>
			<u>27.643</u>	<u>16.962</u>

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>30/06/2022</u>	<u>31/12/2021</u>
Contas bancárias vinculadas	<u>6.173</u>	<u>3.967</u>
	<u>6.173</u>	<u>3.967</u>

Notas Explicativas

Odoyá Transmissora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações intermediárias--Continuação
30 de junho 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>30/06/2022</u>	<u>31/12/2021</u>
Aplicação financeira vinculada			17.338	19.595
			<u>17.338</u>	<u>19.595</u>
<u>Instituição financeira</u>	<u>Tipo de aplicação</u>	<u>Remuneração</u>	<u>30/06/2022</u>	<u>31/12/2021</u>
Banco Bradesco	Fundo	98,6% CDI	17.338	19.595
			<u>17.338</u>	<u>19.595</u>

5. Concessionárias e permissionárias

Contas a receber de concessionárias e permissionárias:

		<u>30/06/2022</u>	<u>31/12/2021</u>
Concessionárias e permissionárias		8.151	7.847
		<u>30/06/2022</u>	<u>31/12/2021</u>
Títulos a vencer		7.736	7.481
Títulos vencidos em até 90 dias		34	37
Títulos vencidos há mais de 90 dias		381	329
		<u>8.151</u>	<u>7.847</u>

A Companhia não contabiliza provisão para créditos de liquidação duvidosa, por entender que são baixas as probabilidades 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

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.

Notas Explicativas

Odoyá Transmissora de Energia S.A.

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

6. Ativo contratual--Continuação

	Saldos em 31/12/2021	Receita de Construção	Ganhos/ Perdas de eficiência na implementação da infraestrutura	Receita de O&M	Remuneraçã o do Ativo contratual	Recebimentos	Saldos em 30/06/2022
Ativo contratual	791.512	-	-	4.786	43.580	(36.353)	803.525
Reforço (i)	-	148	1	-	-	-	149
	791.512	148	1	4.786	43.580	(36.353)	803.674

(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 Açu III.

	Saldos em 2020	Receita de O&M	Remuneração do Ativo contratual	Recebimentos	Saldos em 2021
	767.853	9.337	85.234	(70.912)	791.512
				30/06/2022	31/12/2021
Circulante				22.636	23.024
Não circulante				781.038	768.488
				803.674	791.512

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 2022
(Em milhares de reais)

6. Ativo contratual--Continuação

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.
- 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 2022
(Em milhares de reais)

6. 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.

7. Fornecedores

	<u>30/06/2022</u>	<u>31/12/2021</u>
Materiais e serviços	520	98
Provisões	-	1.136
	<u>520</u>	<u>1.234</u>

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

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>30/06/2022</u>	<u>31/12/2021</u>
BNDES Subcrédito - A	BRL	15/08/2031	TJLP314 + 1,98%	26.189	27.090
BNDES Subcrédito - B	BRL	15/01/2033	TJLP314 + 1,98%	165.382	169.947
BNDES Subcrédito - C	BRL	15/03/2033	TJLP314 + 1,98%	8.858	9.097
BNDES Subcrédito - D	BRL	15/07/2032	TJLP314 + 1,98%	16.393	16.867
BNDES Subcrédito - E	BRL	15/08/2031	TJLP314 + 1,98%	7.917	8.190
BNDES Subcrédito - F	BRL	15/08/2033	TJLP314 + 1,98%	49.920	51.298
BNDES Subcrédito - G	BRL	15/08/2033	TJLP314 + 1,98%	2.673	2.745
BNDES Subcrédito - H	BRL	15/08/2032	TJLP314 + 1,98%	4.948	5.091
BNDES Subcrédito - I	BRL	15/03/2033	TJLP314 + 2,68%	1.130	1.159
Itaú - Debêntures	BRL	15/09/2031	IPCA + 6,80%	90.994	89.153
				<u>374.404</u>	<u>380.637</u>

Notas Explicativas

Odoyá Transmissora de Energia S.A.

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

8. Financiamentos e debêntures--Continuação

a) Composição--Continuação

	30/06/2022	31/12/2021
Circulante		
Financiamentos	19.427	19.283
Debêntures	8.901	7.519
	28.328	26.802
Não circulante		
Financiamentos	263.983	272.201
Debêntures	82.093	81.634
	346.076	353.835
Total	374.404	380.637

b) Movimentação 2022

Instituições financeiras	Saldo em 31/12/2021	Amortização de principal	Juros	Pagamento de juros	Saldo em 30/06/2022
BNDES Subcrédito - A	27.090	(961)	1.078	(1.018)	26.189
BNDES Subcrédito - B	169.947	(4.945)	6.783	(6.403)	165.382
BNDES Subcrédito - C	9.097	(259)	363	(343)	8.858
BNDES Subcrédito - D	16.867	(511)	711	(674)	16.393
BNDES Subcrédito - E	8.190	(291)	326	(308)	7.917
BNDES Subcrédito - F	51.298	(1.493)	2.048	(1.933)	49.920
BNDES Subcrédito - G	2.745	(78)	109	(103)	2.673
BNDES Subcrédito - H	5.091	(154)	214	(203)	4.948
BNDES Subcrédito - I	1.159	(32)	50	(47)	1.130
Itaú - Debêntures	89.153	(2.336)	7.736	(3.559)	90.994
Total	380.637	(11.060)	19.418	(14.591)	374.404

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
Total	393.054	(20.922)	33.906	(25.401)	380.637

Notas Explicativas

Odoyá Transmissora de Energia S.A.

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

8. Financiamentos e debêntures--Continuação

c) Movimentação 2021--Continuação

BNDES (Banco Nacional de Desenvolvimento Econômico e Social)

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 junho 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) 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. 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 junho de 2022.

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

	<u>30/06/2022</u>	<u>31/12/2021</u>
2022	14.800	26.802
2023	27.430	27.528
2024	30.764	30.676
Após 2024	301.410	295.631
Total financiamentos e debêntures	<u>374.404</u>	<u>380.637</u>

Notas Explicativas

Odoyá Transmissora de Energia S.A.

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

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.

	30/06/2022	Movimentação	31/12/2021	Movimentação	31/12/2020
PIS diferido	13.261	201	13.060	390	12.670
COFINS Diferido	61.079	924	60.155	1.799	58.356
	74.340	1.125	73.215	2.189	71.026

9.2. Imposto de renda e contribuição social diferida

	30/06/2022	Movimentação	31/12/2021	Movimentação	31/12/2020
Ativo/passivo					
Prejuízo fiscal/Base negativa	(5.492)	24	(5.516)	158	(5.674)
Lucro diferido da construção	5.996	(88)	6.084	(178)	6.262
Receita de ativo financeiro/AVP	64.652	5.420	59.232	9.793	49.439
Ajuste IFRS/CPC47	6.245	1.309	4.936	3.152	1.784
PIS/COFINS diferidos	(1.125)	(415)	(710)	(710)	-
Não circulante	70.276	6.250	64.026	12.215	51.811

Detalhamento do não circulante	30/06/2022	31/12/2021
Ativo	(5.492)	(5.516)
Passivo	75.768	69.542
Ativo/passivo diferidos	70.276	64.026

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 5 anos.

Períodos	30/06/2022	31/12/2021
2022	96	2.247
2023	819	2.678
2024	1.639	591
2025	1.764	-
2026	1.174	-
Total	5.492	5.516

Notas Explicativas

Odoyá Transmissora de Energia S.A.

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

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		30/06/2022	
Quotistas	Quantidade de ações	%	Valor (em reais)
Brasil Energia Fundo de Investimentos em Participações	234.364.654	99,9999996%	234.364.654
Quantum Participações S.A	1	0,0000004%	1
Total	234.364.655	100%	234.364.655

Composição acionária		31/12/2021	
Quotistas	Quantidade de Ações	%	Valor (Em Reais)
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 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 às 10:30 horas, conforme Assembleia Geral Ordinária e Extraordinária – AGOE os acionistas renunciaram ao dividendos mínimos obrigatórios referente ao exercício de 2021 no montante de R\$ 678, os quais foram destinados para reserva de lucro.

Notas Explicativas

Odoyá Transmissora de Energia S.A.

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

10. Patrimônio Líquido--Continuação

b) Política de dividendos--Continuação

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.

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.

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 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

Odojá Transmissora de Energia S.A.

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

10. Patrimônio Líquido--Continuação

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 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 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 junho 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 30/06/2022	Período de seis meses findo em 30/06/2022	Período de três meses findo em 30/06/2021	Período de seis meses findo em 30/06/2021
Número de ações ordinárias no início do período	225.501	225.501	225.501	225.501
Número de ações ordinárias ao término do período	234.365	234.365	225.501	225.501
Lucro líquido do período	12.088	22.977	10.602	19.864
Número médio ponderado das ações ordinárias no período	227.031	227.031	225.501	225.501
Lucro básico e diluído por ação - em reais	0,05	0,10	0,05	0,09
Lucro líquido do período	12.088	22.977	10.602	19.864
Número das ações ordinárias no período	234.365	234.365	225.501	225.501
Lucro básico e diluído por ação - em reais	0,05	0,10	0,05	0,09

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 2022 e 2021. Conseqüentemente, 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 2022
(Em milhares de reais)

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.

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 junho de 2022, estavam assim representadas:

	30/06/2022		31/12/2021	
	Quantidade	Montante	Quantidade	Montante
Cíveis	2	1.711	1	7
Trabalhista	1	100	1	100
Fiscal	1	1.199	1	1.144
Fundiário	7	1.149	7	1.149
	11	4.159	10	2.400

A principal causa classificada com expectativa de perda considerada possível está relacionada ao litígio entre a Companhia e a ANEEL pedindo a devolução dos valores retidos a título de PV pelo atraso na entrada em operação comercial em função da demora no licenciamento ambiental, no valor de R\$1.703.

Notas Explicativas

Odoyá Transmissora de Energia S.A.

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

12. 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 30/06/2022	Período de seis meses findo em 30/06/2022	Período de três meses findo em 30/06/2021	Período de seis meses findo em 30/06/2021
Remuneração do ativo contratual	21.872	43.580	21.229	42.291
Receita de O&M - Ativo contratual	2.393	4.786	2.276	4.551
Receita de Construção - reforço	149	149	-	-
Outras receitas (i)	3.894	7.569	1.847	4.116
Receita operacional bruta	28.308	56.084	25.352	50.958
(-) PIS e COFINS	(2.619)	(5.188)	(2.345)	(4.714)
(-) Encargos setoriais (ii)	(271)	(539)	(213)	(482)
Dedução da receita	(2.890)	(5.727)	(2.558)	(5.196)
Receita líquida	25.418	50.357	22.794	45.762

- (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 30/06/2022	Período de seis meses findo em 30/06/2022	Período de três meses findo em 30/06/2021	Período de seis meses findo em 30/06/2021
Receita de operação e manutenção	2.393	4.786	2.276	4.551
Custo de operação e manutenção	(1.187)	(2.286)	(1.064)	(2.072)
Margem de O&M	1.206	2.500	1.212	2.479
Margem percebida (%)	50%	52%	53%	54%

	Período de três meses findo em 30/06/2022	Período de seis meses findo em 30/06/2022	Período de três meses findo em 30/06/2021	Período de seis meses findo em 30/06/2021
Receita de construção	149	149	-	-
Custo de construção	(128)	(128)	-	-
Margem de construção (iii)	21	21	-	-
Margem percebida (%)	14%	14%	0%	0%

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

Notas Explicativas

Odoyá Transmissora de Energia S.A.

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

13. Custos e despesas

	Custo			
	Período de três meses findo em 30/06/2022	Período de seis meses findo em 30/06/2022	Período de três meses findo em 30/06/2021	Período de seis meses findo em 30/06/2021
Serviço de O&M	(1.187)	(2.286)	(1.064)	(2.072)
Serviços de terceiros	(51)	(597)	(316)	(657)
Custos de construção_reforço	(128)	(128)	-	-
Material	-	(11)	(38)	(57)
Outros custos	(114)	(253)	(138)	(285)
	(1.480)	(3.275)	(1.556)	(3.071)
	Despesa			
	Período de três meses findo em 30/06/2022	Período de seis meses findo em 30/06/2022	Período de três meses findo em 30/06/2021	Período de seis meses findo em 30/06/2021
Serviços de terceiros (i)	239	(300)	(356)	(615)
Outras despesas	1	(18)	-	-
	240	(318)	(356)	(615)
Total	(1.240)	(3.593)	(1.912)	(3.686)

(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 30/06/2022	Período de seis meses findo em 30/06/2022	Período de três meses findo em 30/06/2021	Período de seis meses findo em 30/06/2021
Receitas financeiras	1.178	2.146	182	324
Rendimento e aplicação financeira	1.230	2.225	179	285
Outras receitas financeiras	6	26	12	55
(-) Pis e Cofins s/ receita financeira	(58)	(105)	(9)	(16)
Despesas financeiras	(10.118)	(19.629)	(7.897)	(16.126)
Juros de financiamento e debêntures	(9.997)	(19.418)	(7.726)	(15.858)
IOF	-	(9)	-	-
Outras despesas financeiras	(121)	(202)	(171)	(268)
Resultado financeiro líquido	(8.940)	(17.483)	(7.715)	(15.802)

Notas Explicativas

Odoyá Transmissora de Energia S.A.

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

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 seis meses findo em 30/06/2022		Período de seis meses findo em 30/06/2021	
	Imposto de renda	Contribuição social	Imposto de renda	Contribuição social
Lucro societário antes do IRPJ e da CSLL	29.281	29.281	26.274	26.274
Alíquota vigente	25%	9%	25%	9%
Despesa de IR e CSLL calculada	(7.320)	(2.635)	(6.569)	(2.365)
Juros sobre capital próprio	2.501	901	1.562	562
Incentivo fiscal - Sudene	203	-	432	-
Outros	38	9	(21)	(12)
Despesa de IR e CS	(4.578)	(1.726)	(4.596)	(1.814)
Total dos tributos correntes	-	(54)	-	(112)
Total dos tributos diferidos	(4.578)	(1.672)	(4.596)	(1.702)
Despesa total com tributos	(4.578)	(1.726)	(4.596)	(1.814)
Alíquota efetiva	25,46%		24,40%	

Notas Explicativas

Odoyá Transmissora de Energia S.A.

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

15. Imposto de renda e contribuição social--Continuação

	Período de três meses findo em 30/06/2022		Período de três meses findo em 30/06/2021	
	Imposto de renda	Contribuição social	Imposto de renda	Contribuição social
Lucro societário antes do IRPJ e da CSLL	15.238	15.238	13.167	13.167
Alíquota vigente	25%	9%	25%	9%
Despesa de IR e CSLL calculada	(3.810)	(1.371)	(3.292)	(1.185)
Juros sobre capital próprio	1.335	481	1.562	562
Incentivo fiscal - Sudene	203	-	(173)	-
Outros	12	-	(27)	(12)
Despesa de IR e CS	(2.260)	(890)	(1.930)	(635)
Total dos tributos correntes	-	(54)	-	108
Total dos tributos diferidos	(2.260)	(836)	(1.930)	(743)
Despesa total com tributos	(2.260)	(890)	(1.930)	(635)
Alíquota efetiva	20,67%		19,48%	

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	
	30/06/2022	31/12/2021
Fornecedores (i)		
Quantum Participações S.A.	173	-
Total	173	-
Transações	Resultado	
	30/06/2022	30/06/2021
G&A (ii)		
Quantum Participações S.A.	(765)	-
Reembolso de mão de obra (iii)		
Quantum Participações S.A.	(347)	(435)
Total	(1.122)	(435)

(i) Refere-se ao saldo a pagar no âmbito do G&A (2) e do reembolso de mão de obra (3), detalhados abaixo.

Notas Explicativas

Odoyá Transmissora de Energia S.A.

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

16. Partes relacionadas--Continuação

- (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 junho 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, 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:

- (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 junho 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	30/06/2022	31/12/2021
Ativos financeiros			
Caixa e equivalentes de caixa	3	27.659	16.976
Contas bancárias vinculadas	3.1	6.173	3.967
Aplicação financeira vinculada	4	17.338	19.595
Concessionárias e permissionárias	5	8.151	7.847
Ativo contratual	6	803.674	791.512
		862.995	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 permissonárias - 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.

Notas Explicativas

Odoyá Transmissora de Energia S.A.

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

17. Instrumentos financeiros--Continuação

a) Gerenciamento de riscos--Continuação

i) *Riscos de crédito*--Continuação

- 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.

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 junho de 2022, o perfil dos instrumentos financeiros relevantes remunerados por juros variáveis da Companhia era:

<u>Instrumentos financeiros por indexador</u>	<u>30/06/2022</u>	<u>31/12/2021</u>
Aplicações financeiras		
Aplicações financeira caixa e equivalente (CDI)	27.643	16.962
Aplicações financeira vinculadas (CDI)	17.338	19.595
Passivo financeiro		
Financiamento (TJLP)	283.410	291.484
Debêntures (IPCA)	90.994	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 junho 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 08 de julho 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:

Operação	Exposição (R\$mil)	Risco	Cenário provável (*)	-25% Cenário A	-50% Cenário B
Ativos financeiros					
Aplicações financeira e equivalentes de caixa	27.643	Queda da taxa CDI	905	687	463
Aplicações financeira vinculadas	17.338	Queda da taxa CDI	568	431	291
Referência para ativos financeiros			Cenário provável	-25%	-50%
CDI %			13,75%	10,31%	6,88%

(*) Demonstra o resultado financeiro para os próximos seis meses, considerando CDI médio estimado de 13,75% para o período, de acordo com a expectativa do mercado conforme dados do BACEN publicado em 08 de julho de 2022.

Notas Explicativas

Odoyá Transmissora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações intermediárias--Continuação
30 de junho 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
Passivos financeiros					
BNDES - Subcréditos A - I	283.410	Aumento da TJLP	4.841	6.014	7.173
Debêntures - Itaú	90.994	Aumento do IPCA	2.592	3.207	3.811
Referência para passivos financeiros			Cenário provável	25%	50%
TJLP (%)			7,01%	8,76%	10,52%
IPCA (%)			11,89%	14,86%	17,84%

(*) Demonstra o resultado financeiro para os próximos seis meses, considerando TJLP e IPCA médio estimado de 7,01% e 11,89% respectivamente para o período, de acordo com a expectativa do mercado conforme dados do BACEN, publicado em 08 de julho 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

Odoyá Transmissora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações intermediárias--Continuação
30 de junho 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 junho 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	520	520	-	-
Financiamentos e debêntures	374.404	53.543	112.308	388.037
	374.924	54.063	112.308	388.037

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
Financiamento e debêntures	Custo amortizado

Em 30 de junho 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 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.

Notas Explicativas

Odoyá Transmissora de Energia S.A.

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

17. Instrumentos financeiros--Continuação

b) Categorias de instrumentos financeiros--Continuação

Classificações contábeis e valores justos--Continuação

- Financiamento e Debêntures - a Companhia considera que os valores justos para os financiamentos existentes no exercício 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		30/06/2022		31/12/2021	
		Valor contábil	Valor justo	Valor contábil	Valor justo
Aplicação financeiras (caixas e equivalentes)	Nível 2	27.643	27.643	16.962	16.962
Aplicação financeira vinculada	Nível 2	17.338	17.338	19.595	19.595
Total		44.981	44.981	36.557	36.557

Notas Explicativas

Odoyá Transmissora de Energia S.A.

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

17. Instrumentos financeiros--Continuação

c) Hierarquia do valor justo--Continuação

Descritivo		30/06/2022		31/12/2021	
		Valor contábil	Valor justo	Valor contábil	Valor justo
Financiamentos (BNDES)	Nível 2	283.410	283.410	291.484	291.484
Debêntures	Nível 2	90.994	93.277	89.153	91.968
Total		374.404	376.687	380.637	383.452

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 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 2022 o valor devido foi de R\$2.519.

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 5 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.

Notas Explicativas

Odoyá Transmissora de Energia S.A.

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

19. Seguros--Continuação

Os seguros vigentes em 30 de junho de 2022 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	31/07/2023

20. Eventos subsequentes

Transferência do controle acionário

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 Energía 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.

Deliberação de juros sobre capital próprio não pagos

Conforme Assembléia Geral Extraordinária - AGE realizada em 29 de julho de 2022 às 10:30 foi deliberada a destinação antecipação da destinação de juros sobre capital próprio no total de R\$1.747 correspondentes ao lucro líquido apurado referentes ao mês de julho. O pagamento dos referidos valores serão objetos da Assembléia Geral Ordinária - AGO a realizar-se em 2023.

* * *

Daniel Araújo do Pinho
Diretor Financeiro e Diretor de Relações 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 junho de 2022, que compreendem o balanço patrimonial em 30 de junho de 2022 e as respectivas demonstrações do resultado, do resultado abrangente para os períodos de três e seis meses findos naquela data, das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o período de seis 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 seis meses findo em 30 de junho 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, 11 de agosto 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 junho 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 junho de 2022.

São Paulo, 11 de agosto 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 junho 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 junho de 2022.

São Paulo, 11 de agosto de 2022

Juan-Gabriel Lopez Moreno
Diretor Presidente

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